

لا اله الا الله محمد رسول الله



ترازنامه انرژی سال ۱۳۹۴

معاونت امور برق و انرژی
دفتر برنامه‌ریزی کلان برق و انرژی

مدیر کل دفتر برنامه‌ریزی و اقتصاد کلان برق و انرژی: محمدعلی شفیعی زاده

تهیه کنندگان:

محمدعلی شفیعی زاده
مصطفی توانپور
مجید فرمد
مریم خودی

فیروزه امینی
لیدا صابر فتاحی
پانته آ سلیمانپور
نسرین گل قهرمانی

حروفچین و صفحه‌آرا: فریبا نیلچپانی

طرح روی جلد : شرکت هفت رنگ گرافیک
چاپ :

تاریخ چاپ : پاییز ۱۳۹۶
تیراژ : ۵۰۰ جلد

اختلاف در سرجمع ارقام در جداول و متون ناشی از گرد کردن ارقام است. محاسبه نسبت‌ها، رشدها و شاخص‌ها قبل از گرد کردن ارقام صورت گرفته است.

پیشگفتار

۱	بخش اول: تحولات بخش انرژی در ایران
۲	۱-۱- مروری بر تحولات بخش انرژی کشور در سال ۱۳۹۴
۱۱	۱-۲- روند شاخص‌های عمده اقتصاد انرژی
۱۱	۱-۲-۱- انرژی و اقتصاد
۱۱	۱-۲-۲- شاخص‌های کلان اقتصاد انرژی
۱۴	۱-۳- نفت
۱۴	۱-۳-۱- میادین و ذخایر نفت خام
۱۵	۱-۳-۲- اکتشاف
۱۵	۱-۳-۳- حفاری
۱۵	۱-۳-۴- ازدیاد برداشت نفت
۱۶	۱-۳-۵- تولید، واردات و صادرات نفت خام
۱۷	۱-۳-۶- تولید، صادرات و مصارف مایعات و میعانات گازی
۱۷	۱-۳-۷- انتقال نفت خام
۱۸	۱-۳-۸- پالایش نفت و تولید فرآورده‌های نفتی
۲۰	۱-۳-۹- صادرات و واردات فرآورده‌های نفتی
۲۱	۱-۳-۱۰- انتقال فرآورده‌های نفتی
۲۴	۱-۳-۱۱- مخازن نگهداری نفت خام و فرآورده‌های نفتی
۲۴	۱-۳-۱۲- مصرف فرآورده‌های نفتی
۲۷	۱-۳-۱۳- قیمت نفت خام و فرآورده‌های نفتی
۲۸	۱-۴- گاز طبیعی
۲۸	۱-۴-۱- میادین و ذخایر گاز طبیعی
۲۸	۱-۴-۲- تولید گاز غنی
۲۹	۱-۴-۳- تولید گوگرد
۲۹	۱-۴-۴- تزریق گاز و آب به میادین نفتی
۳۰	۱-۴-۵- پالایش گاز طبیعی

۳۱	۱-۴-۶- انتقال گاز طبیعی
۳۱	۱-۴-۷- ذخیره سازی گاز طبیعی در مخازن زیرزمینی
۳۳	۱-۴-۸- صادرات و واردات گاز طبیعی
۳۴	۱-۴-۹- گاز رسانی
۳۴	۱-۴-۱۰- مصرف گاز طبیعی
۳۵	۱-۴-۱۱- قیمت گاز طبیعی

۱-۵- برق

۳۶	۱-۵-۱- ظرفیت اسمی و عملی نیروگاهها
۳۸	۱-۵-۲- راندمان نیروگاهها
۳۸	۱-۵-۳- تولید انرژی الکتریکی
۳۹	۱-۵-۴- سوخت مصرفی نیروگاهها
۴۰	۱-۵-۵- مصرف داخلی و تلفات
۴۰	۱-۵-۶- شبکه‌های انتقال و توزیع
۴۰	۱-۵-۷- پست‌های انتقال و توزیع
۴۱	۱-۵-۸- مبادلات انرژی الکتریکی
۴۱	۱-۵-۹- مصرف برق
۴۳	۱-۵-۱۰- مشترکین برق
۴۳	۱-۵-۱۱- مطالعه بار
۴۴	۱-۵-۱۲- قیمت برق
۴۵	۱-۵-۱۳- خصوصی سازی در صنعت برق

۱-۶- زغال سنگ

۴۶	۱-۶-۱- ذخایر و معادن زغال سنگ ایران
۴۸	۱-۶-۲- تولید زغال سنگ
۴۹	۱-۶-۳- واردات و صادرات زغال سنگ
۵۰	۱-۶-۴- مصرف زغال سنگ
۵۱	۱-۶-۵- تولید و مصرف محصولات حاصل از زغال سنگ
۵۴	۱-۶-۶- هزینه تمام شده و قیمت فروش زغال سنگ

۵۴	۱-۷- انرژي‌هاي تجديدپذير
۵۴	۱-۷-۱- برق آبي
۵۵	۱-۷-۲- انرژي بادي
۵۵	۱-۷-۳- انرژي خورشيدى
۵۶	۱-۷-۴- انرژي زمين گرمائى
۵۶	۱-۷-۵- زيست توده جامد
۵۸	۱-۷-۶- ساير انرژي‌هاي تجديدپذير
۶۲	۱-۷-۷- خريد تضمينى برق از منابع تجديدپذير
۶۳	۱-۸- انرژي هسته‌اى
۶۳	۱-۸-۱- توسعه نيروگاه‌هاي هسته‌اى
۶۵	۱-۸-۲- گداخت هسته‌اى
۶۶	۱-۸-۳- چرخه سوخت هسته‌اى ايران
۷۰	۱-۹- انرژي و محيط زيست
۷۱	۱-۹-۱- صرفه جويى ناشى از عدم انتشار آلاينده‌ها و گازهاي گلخانه‌اى
۷۱	۱-۹-۲- بررسى وضعيت انرژي و محيط زيست در بخش‌هاي مصرف کننده انرژي
۷۲	۱-۱۰- بهينه‌سازى عرضه و تقاضاى انرژي
۷۲	۱-۱۰-۱- بخش صنعت
۷۷	۱-۱۰-۲- بخش حمل و نقل
۷۹	۱-۱۰-۳- بخش ساختمان و تجهيزات انرژي بر خانگى
۸۴	۱-۱۰-۴- بهينه‌سازى تأمين و توزيع بخش انرژي
۸۹	۱-۱۰-۵- آموزش و آگاهسازى
۲۹۳	بخش دوم: تحولات بخش انرژي در جهان
۲۹۴	۲-۱- مرورى بر تحولات بازار جهانى انرژي
۳۰۳	۲-۲- نفت
۳۰۳	۲-۲-۱- ذخاير نفت
۳۰۴	۲-۲-۲- توليد نفت
۳۰۶	۲-۲-۳- مصرف نفت خام

فهرست مطالب

صفحه

عنوان

۳۰۷	۲-۲-۴- ظرفیت پالایشگاه‌های نفت
۳۰۹	۲-۲-۵- تولید و مصرف فرآورده‌های نفتی
۳۱۰	۲-۲-۶- واردات و صادرات نفت خام و فرآورده‌های نفتی
۳۱۱	۲-۲-۷- قیمت نفت خام و فرآورده‌های نفتی
۳۱۲	۲-۳- گاز طبیعی
۳۱۲	۲-۳-۱- ذخایر تثبیت شده گاز طبیعی
۳۱۳	۲-۳-۲- تولید گاز طبیعی
۳۱۵	۲-۳-۳- تجارت جهانی گاز طبیعی از طریق خط لوله
۳۱۸	۲-۳-۴- مصرف نهایی گاز طبیعی
۳۱۹	۲-۳-۵- قیمت گاز طبیعی و گاز طبیعی مایع شده
۳۲۰	۲-۴- برق و انرژی‌های تجدیدپذیر
۳۲۰	۲-۴-۱- ظرفیت نصب شده برق
۳۲۳	۲-۴-۲- عرضه برق
۳۲۵	۲-۴-۳- مصرف نهایی برق
۳۲۸	۲-۴-۴- قیمت برق
۳۲۸	۲-۵- اورانیوم
۳۲۸	۲-۵-۱- ذخایر اورانیوم
۳۳۰	۲-۵-۲- تولید اورانیوم
۳۳۰	۲-۶- زغال سنگ
۳۳۰	۲-۶-۱- ذخایر زغال سنگ
۳۳۱	۲-۶-۲- تولید و مصرف زغال سنگ
۳۳۸	۲-۶-۳- تجارت جهانی زغال سنگ و فرآورده‌های حاصل از آن
۳۳۹	۲-۷- تراز انرژی (سال ۲۰۱۴)
۳۴۰	۲-۸- انرژی و محیط زیست
۵۶۱	پیوست‌ها

۹۱	جداول آماری بخش انرژی در ایران
۹۲	جداول ترازنامه انرژی ایران
۹۳	۱-۱ : تراز انرژی سال ۱۳۸۶ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۹۴	۱-۲ : تراز انرژی سال ۱۳۸۶ کل کشور (میلیون تن معادل نفت خام)
۹۵	۱-۳ : تراز انرژی سال ۱۳۸۷ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۹۶	۱-۴ : تراز انرژی سال ۱۳۸۷ کل کشور (میلیون تن معادل نفت خام)
۹۷	۱-۵ : تراز انرژی سال ۱۳۸۸ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۹۸	۱-۶ : تراز انرژی سال ۱۳۸۸ کل کشور (میلیون تن معادل نفت خام)
۹۹	۱-۷ : تراز انرژی سال ۱۳۸۹ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۱۰۰	۱-۸ : تراز انرژی سال ۱۳۸۹ کل کشور (میلیون تن معادل نفت خام)
۱۰۱	۱-۹ : تراز انرژی سال ۱۳۹۰ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۱۰۲	۱-۱۰ : تراز انرژی سال ۱۳۹۰ کل کشور (میلیون تن معادل نفت خام)
۱۰۳	۱-۱۱ : تراز انرژی سال ۱۳۹۱ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۱۰۴	۱-۱۲ : تراز انرژی سال ۱۳۹۱ کل کشور (میلیون تن معادل نفت خام)
۱۰۵	۱-۱۳ : تراز انرژی سال ۱۳۹۲ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۱۰۶	۱-۱۴ : تراز انرژی سال ۱۳۹۲ کل کشور (میلیون تن معادل نفت خام)
۱۰۷	۱-۱۵ : تراز انرژی سال ۱۳۹۳ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۱۰۸	۱-۱۶ : تراز انرژی سال ۱۳۹۳ کل کشور (میلیون تن معادل نفت خام)
۱۰۹	۱-۱۷ : تراز انرژی سال ۱۳۹۴ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۱۱۰	۱-۱۸ : تراز انرژی سال ۱۳۹۴ کل کشور (میلیون تن معادل نفت خام)
۱۱۱	۱-۱۹ : اطلاعات عمومی - روند شاخص‌های عمده اقتصاد انرژی
۱۱۴	۱-۲۰ : عرضه کل انرژی اولیه و کل مصرف نهایی (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۱۱۶	۱-۲۱ : عرضه کل انرژی اولیه و کل مصرف نهایی (میلیون تن معادل نفت خام)
۱۱۸	۱-۲۲ : کل مصرف نهایی به تفکیک بخش‌ها (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۱۲۰	۱-۲۳ : کل مصرف نهایی به تفکیک بخش‌ها (میلیون تن معادل نفت خام)
۱۲۲	۱-۲۴ : مصرف انرژی بخش‌های مختلف به تفکیک حامل‌های انرژی (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۱۲۳	۱-۲۵ : مصرف انرژی بخش‌های مختلف به تفکیک حامل‌های انرژی (میلیون تن معادل نفت خام)

۱۲۵	۱-۲۶ : سهم انواع حامل‌های انرژی در عرضه انرژی اولیه
۱۲۷	۱-۲۷ : سهم مصرف کنندگان نهایی در کل مصرف حامل‌های انرژی
۱۲۸	۱-۲۸ : سهم بخش‌ها در کل مصرف نهایی
۱۲۹	۱-۲۹ : سهم حامل‌های مختلف انرژی در تأمین انرژی بخش‌ها
۱۳۰	۱-۳۰ : اطلاعات عمومی - رشد سالانه شاخص‌های عمده اقتصاد انرژی
۱۳۱	۱-۳۱ : رشد سالانه عرضه انرژی اولیه و بخش تبدیلات به تفکیک اجزاء
۱۳۳	۱-۳۲ : رشد سالانه مصرف نهایی حامل‌های انرژی در بخش‌های مختلف
۱۳۴	۱-۳۳ : رشد سالانه مصرف انرژی در بخش‌های مختلف
۱۳۵	روند شاخص‌های عمده اقتصاد انرژی ایران
۱۳۶	۱-۳۴ : قیمت اسمی حامل‌های انرژی و شاخص قیمت خرده فروشی کالاها و خدمات طی سال‌های ۸۸-۱۳۷۰
۱۳۶	۱-۳۵ : قیمت اسمی حامل‌های انرژی و شاخص قیمت خرده فروشی کالاها و خدمات طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۹
۱۳۷	۱-۳۶ : قیمت واقعی حامل‌های انرژی براساس شاخص قیمت خرده فروشی CPI (سال پایه ۱۳۹۰)
	طی سال‌های ۸۸-۱۳۷۰
۱۳۷	۱-۳۷ : قیمت واقعی حامل‌های انرژی و شاخص قیمت خرده فروشی کالاها و خدمات طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۹
۱۳۸	۱-۳۸ : سرانه مصرف نهایی، مصرف نهایی انرژی و غیر انرژی در کشورها و مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۴
۱۳۸	۱-۳۹ : سرانه کل مصرف نهایی به تفکیک بخش‌ها در سال ۲۰۱۴
۱۳۹	۱-۴۰ : سرانه مصرف نهایی انرژی به تفکیک حامل‌ها در سال ۲۰۱۴
۱۴۰	۱-۴۱ : تولید ناخالص داخلی، جمعیت، عرضه انرژی اولیه و مصرف نهایی انرژی در کشورها و مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۴
۱۴۱	۱-۴۲ : شاخص شدت انرژی در کشورها و مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۴
۱۴۱	۱-۴۳ : شاخص شدت انرژی کل کشور براساس اطلاعات داخلی ترازنامه
۱۴۲	۱-۴۴ : ضریب انرژی در کشورها و مناطق مختلف جهان
۱۴۲	۱-۴۵ : ضریب انرژی ایران در دوره‌های مختلف
۱۴۳	۱-۴۶ : شاخص بهره‌وری انرژی در سال‌های منتخب
۱۴۴	۱-۴۷ : متوسط هزینه سالانه انرژی خانوارهای شهری در سال ۱۳۹۴
۱۴۴	۱-۴۸ : متوسط هزینه سالانه انرژی خانوارهای روستایی در سال ۱۳۹۴

فهرست جداول

عنوان

صفحه

۱۴۵	جداول نفت ایران
۱۴۶	۱-۴۹ : ذخایر هیدروکربوری مایع قابل استحصال ایران در پایان سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۴۶	۱-۵۰ : اکتشاف میادین نفتی جدید طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۴۶	۱-۵۱ : فعالیت‌های حفاری انجام شده توسط شرکت ملی حفاری ایران طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۴۷	۱-۵۲ : موازنه تولید، واردات و صادرات نفت خام طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۴۷	۱-۵۳ : واردات نفت خام از طریق پایانه خزر و مخزن‌دارهای راه‌آهن طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۴۷	۱-۵۴ : منابع و مصارف مایعات و میعانات گازی طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۴۸	۱-۵۵ : تولید میعانات گازی طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۴۸	۱-۵۶ : حمل نفت خام از مبادی تولید توسط خطوط لوله طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۴۸	۱-۵۷ : عملکرد خطوط لوله نفت خام طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۴۹	۱-۵۸ : عملکرد حمل نفت خام و فرآورده‌های نفتی در شرکت ملی نفتکش ایران طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۴۹	۱-۵۹ : ظرفیت اسمی و نسبت ظرفیت عملی به اسمی پالایش نفت خام در پالایشگاه‌های کشور در سال ۱۳۹۴
۱۵۰	۱-۶۰ : تولید فرآورده‌ها در پالایشگاه‌های کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۵۱	۱-۶۱ : سوخت مصرفی در پالایشگاه‌های کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۵۱	۱-۶۲ : صادرات و واردات فرآورده‌های عمده نفتی طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۵۱	۱-۶۳ : عملکرد انتقال فرآورده‌های نفتی با انواع وسایل حمل و نقل طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۵۲	۱-۶۴ : هزینه حمل فرآورده‌های نفتی به تفکیک وسایل طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۵۲	۱-۶۵ : حمل فرآورده‌های نفتی توسط خطوط لوله طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۵۳	۱-۶۶ : خلاصه کارکرد حمل فرآورده‌های نفتی به تفکیک خطوط لوله در سال ۱۳۹۴
۱۵۴	۱-۶۷ : ظرفیت مخازن نفت خام و فرآورده‌های نفتی در پالایشگاه‌های کشور در پایان سال ۱۳۹۴
۱۵۴	۱-۶۸ : مصرف فرآورده‌های عمده نفتی طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۵۵	۱-۶۹ : مصرف بنزین در بخش‌های مختلف طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۵۶	۱-۷۰ : مصرف بنزین به تفکیک بخش و استان در سال ۱۳۹۴
۱۵۷	۱-۷۱ : مصرف ماهانه بنزین در ماه‌های مختلف به تفکیک بخش‌های عمده مصرف در سال ۱۳۹۴
۱۵۷	۱-۷۲ : متوسط مصرف بنزین در ماه‌های مختلف طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۵۸	۱-۷۳ : مصرف نفت سفید در بخش‌های مختلف طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۵۹	۱-۷۴ : مصرف نفت سفید به تفکیک بخش‌های مصرف‌کننده و استان‌های کشور در سال ۱۳۹۴

۱۶۰	۱-۷۵ : مصرف ماهانه نفت سفید به تفکیک ماه و بخش‌های عمده مصرف در سال ۱۳۹۴
۱۶۰	۱-۷۶ : متوسط مصرف نفت سفید در ماه‌های مختلف طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۶۱	۱-۷۷ : مصرف نفت گاز در بخش‌های مختلف طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۶۲	۱-۷۸ : مصرف نفت گاز به تفکیک بخش‌های مصرف‌کننده و استان‌های کشور در سال ۱۳۹۴
۱۶۳	۱-۷۹ : مصرف ماهانه نفت گاز به تفکیک ماه و بخش‌های عمده مصرف‌کننده در سال ۱۳۹۴
۱۶۳	۱-۸۰ : متوسط مصرف نفت گاز در ماه‌های مختلف طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۶۴	۱-۸۱ : مصرف نفت کوره در بخش‌های مختلف طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۶۵	۱-۸۲ : مصرف نفت کوره به تفکیک بخش‌های مصرف‌کننده و استان‌های کشور در سال ۱۳۹۴
۱۶۶	۱-۸۳ : مصرف ماهانه نفت کوره در بخش و ماه‌های مختلف در سال ۱۳۹۴
۱۶۶	۱-۸۴ : متوسط مصرف نفت کوره در ماه‌های مختلف طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۶۷	۱-۸۵ : مصرف گاز مایع به تفکیک بخش طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۶۷	۱-۸۶ : متوسط مصرف گاز مایع در ماه‌های مختلف طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۶۸	۱-۸۷ : مصرف سایر فرآورده‌های نفتی طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۶۸	۱-۸۸ : خوراک مصرفی در مجتمع‌های پتروشیمی به استثنای گاز طبیعی طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۷
۱۶۹	۱-۸۹ : قیمت‌های اسپات نفت خام سبک و سنگین ایران طی سال‌های ۲۰۱۵-۲۰۰۷
۱۶۹	۱-۹۰ : قیمت فوب فرآورده‌های نفتی در بازار خلیج فارس طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۶۹	۱-۹۱ : قیمت اسمی فروش فرآورده‌های عمده نفتی طی سال‌های ۹۴-۱۳۹۰
۱۷۰	جداول گاز طبیعی ایران
۱۷۱	۱-۹۲ : برآورد ذخایر و تولید انباشتی گاز طبیعی کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۷
۱۷۱	۱-۹۳ : تولید گاز غنی از منابع مختلف طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۷۱	۱-۹۴ : مصرف گاز غنی طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۷۲	۱-۹۵ : تولید گوگرد در پالایشگاه‌های گاز کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۷۲	۱-۹۶ : تزریق گاز و آب به میادین طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۷۲	۱-۹۷ : ظرفیت اسمی پالایش و نهم‌زدایی پالایشگاه‌های گاز کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۷۳	۱-۹۸ : عملکرد شرکت پالایش گاز فجر طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۷۳	۱-۹۹ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز فجر در سال ۱۳۹۴

فهرست جداول

- ۱۷۳ ۱-۱۰۰ : عملکرد شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
- ۱۷۴ ۱-۱۰۱ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد در سال ۱۳۹۴
- ۱۷۴ ۱-۱۰۲ : عملکرد شرکت پالایش گاز بید بلند طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
- ۱۷۴ ۱-۱۰۳ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز بید بلند در سال ۱۳۹۴
- ۱۷۵ ۱-۱۰۴ : عملکرد شرکت پالایش گاز مسجد سلیمان طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
- ۱۷۵ ۱-۱۰۵ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز مسجد سلیمان در سال ۱۳۹۴
- ۱۷۵ ۱-۱۰۶ : عملکرد شرکت پالایش گاز سرخون و قشم طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
- ۱۷۶ ۱-۱۰۷ : گاز دریافتی و خروجی شرکت پالایش گاز سرخون و قشم در سال ۱۳۹۴
- ۱۷۶ ۱-۱۰۸ : عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فاز ۱) طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
- ۱۷۶ ۱-۱۰۹ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فاز ۱) در سال ۱۳۹۴
- ۱۷۷ ۱-۱۱۰ : عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۲ و ۳) طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
- ۱۷۷ ۱-۱۱۱ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۲ و ۳) در سال ۱۳۹۴
- ۱۷۷ ۱-۱۱۲ : عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۴ و ۵) طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
- ۱۷۸ ۱-۱۱۳ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۴ و ۵) در سال ۱۳۹۴
- ۱۷۸ ۱-۱۱۴ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۶، ۷ و ۸) در سال ۱۳۹۴
- ۱۷۹ ۱-۱۱۵ : عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۶، ۷ و ۸) در سال‌های ۹۴-۱۳۸۸
- ۱۷۹ ۱-۱۱۶ : عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۹ و ۱۰) در سال‌های ۹۴-۱۳۸۸
- ۱۷۹ ۱-۱۱۷ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۹ و ۱۰) در سال ۱۳۹۴
- ۱۸۰ ۱-۱۱۸ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فاز ۱۲) طی سال‌های ۹۴-۱۳۹۲
- ۱۸۰ ۱-۱۱۹ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فاز ۱۲) در سال ۱۳۹۴
- ۱۸۰ ۱-۱۲۰ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۱۵ و ۱۶) طی سال‌های ۹۴-۱۳۹۲
- ۱۸۰ ۱-۱۲۱ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۱۵ و ۱۶) در سال ۱۳۹۴
- ۱۸۱ ۱-۱۲۲ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۱۷ و ۱۸) در سال‌های ۹۴-۱۳۹۳
- ۱۸۱ ۱-۱۲۳ : عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۱۷ و ۱۸) در سال ۱۳۹۴
- ۱۸۱ ۱-۱۲۴ : عملکرد شرکت پالایش گاز پارسین طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
- ۱۸۲ ۱-۱۲۵ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارسین (۱ و ۲) در سال ۱۳۹۴
- ۱۸۲ ۱-۱۲۶ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز میمک (ایلام) در سال ۱۳۹۴
- ۱۸۳ ۱-۱۲۷ : عملکرد شرکت پالایش گاز میمک (ایلام) در سال ۹۴-۱۳۸۶

۱۸۳	۱-۱۲۸ : عملکرد کارخانجات گاز و گاز مایع خوزستان و تأسیسات نهمزدایی دالان و سراجه طی سالهای ۹۴-۱۳۹۱
۱۸۳	۱-۱۲۹ : گاز دریافتی کارخانجات گاز و گاز مایع خوزستان و تأسیسات نهمزدایی دالان و سراجه در سال ۱۳۹۴
۱۸۴	۱-۱۳۰ : طرح‌های پالایشی در دست اجرا
۱۸۴	۱-۱۳۱ : احداث خطوط لوله انتقال گاز طبیعی طی سالهای ۹۴-۱۳۸۶
۱۸۵	۱-۱۳۲ : عملکرد مخازن ذخیره سازی گاز طبیعی
۱۸۵	۱-۱۳۳ : صادرات و واردات گاز طبیعی طی سالهای ۹۴-۱۳۸۶
۱۸۶	۱-۱۳۴ : طول شبکه گذاری انجام شده توسط شرکت‌های گاز رسانی استانی
۱۸۷	۱-۱۳۵ : تعداد انشعابات نصب شده و تعداد مصرف کنندگان شرکت‌های گازرسانی تا پایان سال ۱۳۹۴
۱۸۸	۱-۱۳۶ : مصرف گاز طبیعی در بخش‌های مختلف به تفکیک نوع مصرف طی سالهای ۹۴-۱۳۸۶
۱۸۹	۱-۱۳۷ : گاز طبیعی مصرفی در مجتمع‌های پتروشیمی به تفکیک سوخت و خوراک طی سالهای ۹۴-۱۳۹۳
۱۹۰	۱-۱۳۸ : مصرف نهایی گاز طبیعی در بخش‌های مختلف به تفکیک استان و نوع مصرف در سال ۱۳۹۴
۱۹۲	۱-۱۳۹ : مصرف گاز طبیعی در بخش انرژی به تفکیک استان در سال ۱۳۹۴
۱۹۳	۱-۱۴۰ : قیمت متوسط فروش گاز طبیعی طی سالهای ۹۴-۱۳۸۶
۱۹۴	جداول برق ایران
۱۹۵	۱-۱۴۱ : ظرفیت اسمی نیروگاه‌های کشور
۱۹۵	۱-۱۴۲ : ظرفیت اسمی نیروگاه‌های وزارت نیرو
۱۹۶	۱-۱۴۳ : ظرفیت اسمی انواع نیروگاه‌های کشور در سال ۱۳۹۴ به تفکیک استان‌ها
۱۹۸	۱-۱۴۴ : ظرفیت عملی نیروگاه‌های کشور
۱۹۸	۱-۱۴۵ : ظرفیت عملی نیروگاه‌های وزارت نیرو
۱۹۹	۱-۱۴۶ : سهم میانگین ظرفیت عملی انواع نیروگاه‌های کشور
۱۹۹	۱-۱۴۷ : نسبت ظرفیت عملی به اسمی نیروگاه‌های وزارت نیرو به تفکیک نوع نیروگاه در سال ۱۳۹۴
۲۰۰	۱-۱۴۸ : افزایش / کاهش ظرفیت اسمی واحدهای در دست بهره‌برداری در سال ۱۳۹۴
۲۰۰	۱-۱۴۹ : افزایش ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی، آبی، هسته‌ای و تجدیدپذیر در دست اجرای کشور طی سال‌های ۹۸-۱۳۹۵
۲۰۱	۱-۱۵۰ : راندمان نیروگاه‌های حرارتی تحت پوشش وزارت نیرو در سال ۱۳۹۴
۲۰۲	۱-۱۵۱ : راندمان نیروگاه‌های حرارتی بخش خصوصی و صنایع بزرگ در سال ۱۳۹۴

فهرست جداول

- ۱-۱۵۲ : روند تغییرات تولید ناویژه انرژی الکتریکی کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ ۲۰۳
- ۱-۱۵۳ : تولید ناویژه انرژی الکتریکی وزارت نیرو طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ ۲۰۳
- ۱-۱۵۴ : تولید ناویژه برق انواع نیروگاه‌ها در سال ۱۳۹۴ به تفکیک استان‌ها ۲۰۴
- ۱-۱۵۵ : مقدار سوخت مصرفی در نیروگاه‌های تحت پوشش وزارت نیرو به تفکیک نوع سوخت طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ ۲۰۵
- ۱-۱۵۶ : مقدار سوخت مصرفی در نیروگاه‌های بخش خصوصی و صنایع بزرگ به تفکیک نوع سوخت طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ ۲۰۶
- ۱-۱۵۷ : مقدار سوخت مصرفی در نیروگاه‌های کشور به تفکیک نوع سوخت در سال ۱۳۹۴ ۲۰۶
- ۱-۱۵۸ : مصارف داخلی و تلفات شبکه‌های برق کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ ۲۰۸
- ۱-۱۵۹ : روند گسترش خطوط انتقال، فوق توزیع و توزیع برق کشور ۲۰۸
- ۱-۱۶۰ : طول خطوط انتقال، فوق توزیع و توزیع برق به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای در پایان سال ۱۳۹۴ ۲۰۸
- ۱-۱۶۱ : طول خطوط در دست اقدام انتقال و فوق توزیع در پایان سال ۱۳۹۴ ۲۰۹
- ۱-۱۶۲ : تعداد ترانسفورماتورهای شبکه‌های انتقال، فوق توزیع و توزیع طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ ۲۱۰
- ۱-۱۶۳ : ظرفیت ترانسفورماتورهای نصب شده شبکه‌های انتقال، فوق توزیع و توزیع طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ ۲۱۰
- ۱-۱۶۴ : ظرفیت پست‌های انتقال بهره‌برداری شده به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای در سال ۱۳۹۴ ۲۱۱
- ۱-۱۶۵ : ظرفیت پست‌های فوق توزیع بهره‌برداری شده به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای در سال ۱۳۹۴ ۲۱۱
- ۱-۱۶۶ : پروژه‌های احداث و توسعه پست‌های در دست اقدام تا پایان سال ۱۳۹۴ ۲۱۲
- ۱-۱۶۷ : مشخصات خطوط مبادله انرژی الکتریکی با سایر کشورها تا پایان سال ۱۳۹۴ ۲۱۳
- ۱-۱۶۸ : روند واردات و صادرات برق طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ ۲۱۴
- ۱-۱۶۹ : صادرات انرژی برق به خارج از کشور در سال ۱۳۹۴ ۲۱۴
- ۱-۱۷۰ : واردات و تبادل انرژی برق با خارج از کشور در سال ۱۳۹۴ ۲۱۴
- ۱-۱۷۱ : مصرف برق بخش‌های مختلف تأمین شده توسط وزارت نیرو طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ ۲۱۵
- ۱-۱۷۲ : تولید انرژی و مصرف داخلی نیروگاه‌های صنایع بزرگ کشور در سال ۱۳۹۴ ۲۱۵
- ۱-۱۷۳ : مصرف برق در زیر بخش حمل و نقل برقی طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ ۲۱۶
- ۱-۱۷۴ : چاه‌های کشاورزی برق‌دار شده تا پایان سال ۱۳۹۴ ۲۱۶
- ۱-۱۷۵ : فروش برق وزارت نیرو به تفکیک بخش و استان در سال ۱۳۹۴ ۲۱۷
- ۱-۱۷۶ : مشترکین برق به تفکیک بخش و استان در سال ۱۳۹۴ ۲۱۸

فهرست جداول

عنوان

صفحه

- ۱۷۷-۱ : تعداد مشترکین برق به تفکیک نوع تعرفه طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ ۲۱۹
- ۱۷۸-۱ : توزیع فراوانی زمان وقوع اوج بار تولیدی طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ ۲۱۹
- ۱۷۹-۱ : روند تغییرات حداکثر توان تولیدی همزمان در شبکه سراسری و خارج از شبکه و ضریب بار تولیدی طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ ۲۱۹
- ۱۸۰-۱ : روند تغییرات فصلی اوج بار توان تولید شده همزمان در شبکه سراسری و کل کشور ۲۲۰
- ۱۸۱-۱ : حداکثر بار مصرفی صنایع در روز حداکثر نیاز مصرف شبکه سراسری به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ ۲۲۱
- ۱۸۲-۱ : حداکثر بار مصرفی همزمان کل کشور به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای و صنایع در روز حداکثر نیاز مصرف شبکه طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ ۲۲۱
- ۱۸۳-۱ : متوسط بهای برق در بخش‌های مختلف مصرف کننده ۲۲۲
- ۱۸۴-۱ : ظرفیت برنامه‌ریزی شده نیروگاه‌های قابل احداث توسط بخش غیردولتی به روش BOO ۲۲۲
- جداول زغال سنگ ایران** ۲۲۴
- ۱۸۵-۱ : تعداد معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها و نوع مالکیت در سال ۱۳۹۴ ۲۲۵
- ۱۸۶-۱ : تعداد معادن و میزان ذخایر قطعی زغال سنگ کشور به تفکیک کک‌شو و حرارتی در سال ۱۳۹۴ ۲۲۵
- ۱۸۷-۱ : وضعیت معادن و نوع مالکیت هر یک از معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۴ ۲۲۶
- ۱۸۸-۱ : تعداد گواهی‌نامه‌های صادر شده برای اکتشاف، ذخیره و هزینه عملیات طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ ۲۳۱
- ۱۸۹-۱ : طرح‌های اکتشافی و تجهیز معادن زغال سنگ و کارخانه‌های کک سازی و زغال شویی ایران در سال ۱۳۹۴ ۲۳۲
- ۱۹۰-۱ : میزان استخراج از معادن زغال سنگ به تفکیک استان‌ها، نوع زغال سنگ و نوع مالکیت معدن در سال ۱۳۹۴ ۲۳۳
- ۱۹۱-۱ : میزان ذخیره و استخراج واقعی هر یک از معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۴ ۲۳۴
- ۱۹۲-۱ : میزان تولید کنسانتره زغال سنگ طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ ۲۳۹
- ۱۹۳-۱ : عملکرد ماهانه تولید کنسانتره زغال سنگ در سال ۱۳۹۴ ۲۴۰
- ۱۹۴-۱ : واردات و صادرات زغال سنگ ایران طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ ۲۴۰
- ۱۹۵-۱ : واردات و صادرات زغال سنگ و محصولات حاصل از آن به تفکیک انواع زغال سنگ و فرآورده در سال ۱۳۹۴ ۲۴۱
- ۱۹۶-۱ : مقدار مصرف زغال سنگ کک‌شو در واحدهای کک سازی طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ ۲۴۱
- ۱۹۷-۱ : تولید و فروش کک در ایران طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ ۲۴۲

فهرست جداول

عنوان

صفحه

- ۱۹۸-۱: تولید و مصرف گاز کک در کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ ۲۴۳
- ۱۹۹-۱: تولید و مصرف گاز کوره بلند در ذوب آهن اصفهان طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ ۲۴۴
- ۲۰۰-۱: میزان قطران تولید و مصرف شده در کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ ۲۴۴
- ۲۰۱-۱: میزان ظرفیت عملی، ورودی و تولید فرآورده‌های حاصل از قطران شرکت پالایش قطران زغال سنگ ۲۴۵
- ۲۰۲-۱: متوسط قیمت فروش زغال سنگ کنسانتره کک شو طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ ۲۴۵
- جداول انرژی‌های تجدیدپذیر ایران**
- ۲۰۳-۱: برآورد ظرفیت طرح‌های برق‌آبی کشور تا پایان سال ۱۳۹۴ ۲۴۷
- ۲۰۴-۱: برآورد ظرفیت طرح‌های برق‌آبی کشور به تفکیک استان‌ها و وضعیت طرح‌ها تا پایان سال ۱۳۹۴ ۲۴۷
- ۲۰۵-۱: مشخصات عمومی نیروگاه‌های برق‌آبی در حال بهره‌برداری در کشور در سال ۱۳۹۴ ۲۴۹
- ۲۰۶-۱: ظرفیت اسمی و تولید نیروگاه‌های برق‌آبی در حال بهره‌برداری وزارت نیرو در سال ۱۳۹۴ ۲۵۰
- ۲۰۷-۱: مشخصات عمومی طرح‌های در دست اجرا و آماده اجرای نیروگاه‌های برق‌آبی کشور در سال ۱۳۹۴ ۲۵۲
- ۲۰۸-۱: ظرفیت قابل نصب و انرژی متوسط سالانه طرح‌های در دست اجرا و آماده اجرای نیروگاه‌های برق‌آبی کشور در سال ۱۳۹۴ ۲۵۳
- برق‌آبی کشور در سال ۱۳۹۴**
- ۲۰۹-۱: مشخصات طرح‌های مطالعاتی نیروگاه‌های برق‌آبی کشور در سال ۱۳۹۴ ۲۵۴
- ۲۱۰-۱: مشخصات طرح‌های مطالعاتی در مرحله شناخت و پتانسیل یابی نیروگاه‌های برق‌آبی در سال ۱۳۹۴ ۲۵۹
- ۲۱۱-۱: وضعیت پروژه‌های برق بادی کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۴ ۲۶۱
- ۲۱۲-۱: مشخصات سایت‌های توربین‌های بادی در حال بهره‌برداری کشور در سال ۱۳۹۴ ۲۶۱
- ۲۱۳-۱: توان توربین‌های بادی نصب شده طی سال‌های ۹۴-۱۳۷۳ ۲۶۲
- ۲۱۴-۱: تولید برق از نیروگاه‌های برق بادی طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ ۲۶۳
- ۲۱۵-۱: مشخصات پروژه‌های مطالعاتی و اجرایی مربوط به انرژی باد ۲۶۴
- ۲۱۶-۱: ظرفیت اسمی نیروگاه‌های خورشیدی در حال بهره‌برداری کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ ۲۶۵
- ۲۱۷-۱: تولید برق خورشیدی کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ ۲۶۶
- ۲۱۸-۱: مشخصات پروژه‌های اجرایی مربوط به انرژی زمین‌گرمایی ۲۶۶
- ۲۱۹-۱: مساحت جنگل‌ها و مراتع کشور براساس میزان تراکم در سال ۱۳۹۴ (منابع زیست توده جامد ایران) ۲۶۷
- ۲۲۰-۱: مساحت جنگل‌ها و مراتع کشور در سال ۱۳۹۴ به تفکیک استان‌ها ۲۶۸
- ۲۲۱-۱: تولید فرآورده‌های جنگلی کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ ۲۶۹

فهرست جداول

عنوان

صفحه

- ۲۶۹ ۱-۲۲۲ : ارزش هر واحد از تولیدات فرآورده‌های جنگلی طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
- ۲۷۰ ۱-۲۲۳ : میزان برداشت‌های غیر مجاز زغال چوب طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
- ۲۷۱ ۱-۲۲۴ : برآورد مصرف هیزم، زغال چوب، فضولات دامی و بوته و خار در بخش خانگی به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۴
- ۲۷۱ ۱-۲۲۵ : واردات و صادرات زغال چوب طی سال‌های ۹۴-۱۳۹۱
- ۲۷۲ ۱-۲۲۶ : مشخصات پروژه‌های انرژی و انادایومی، پسماندهای جامد و مایع شهری (بیوماس) و بیوگاز وزارت نیرو
- ۲۷۳ ۱-۲۲۷ : تولید برق از نیروگاه‌های بیوگاز در کشور
- ۲۷۴ ۱-۲۲۸ : مشخصات پروژه‌های در دست اقدام مربوط به پیل سوختی و هیدروژن وزارت نیرو
- ۲۷۵ ۱-۲۲۹ : خلاصه مشخصات مجوزها و ظرفیت تجمعی پروژه‌های نیروگاهی برق تجدیدپذیر غیر دولتی صادره توسط وزارت نیرو در پایان سال ۱۳۹۴
- ۲۷۵ ۱-۲۳۰ : نرخ خرید برق از نیروگاه‌های تجدیدپذیر غیردولتی تولید برق در سال ۱۳۹۴ به تفکیک منابع انرژی تجدیدپذیر و پاک
- جداول محیط زیست ایران**
- ۲۷۶ ۱-۲۳۱ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از تولید و مصرف انرژی کشور در سال ۱۳۹۴
- ۲۷۷ ۱-۲۳۲ : سهم هریک از بخش‌های مصرف کننده انرژی در انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای در سال ۱۳۹۴
- ۲۷۸ ۱-۲۳۳ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از مصرف انواع سوخت در بخش انرژی کشور در سال ۱۳۹۴
- ۲۷۸ ۱-۲۳۴ : سهم سوخت‌های فسیلی در انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای در سال ۱۳۹۴
- ۲۷۹ ۱-۲۳۵ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از تولید و مصرف انرژی کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
- ۲۷۹ ۱-۲۳۶ : سرانه انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
- ۲۷۹ ۱-۲۳۷ : هزینه‌های اجتماعی بخش برق در سایر مطالعات
- ۲۸۰ ۱-۲۳۸ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش خانگی، تجاری و عمومی در سال ۱۳۹۴
- ۲۸۰ ۱-۲۳۹ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش خانگی، تجاری و عمومی طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
- ۲۸۰ ۱-۲۴۰ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش صنعت در سال ۱۳۹۴
- ۲۸۱ ۱-۲۴۱ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش صنعت طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
- ۲۸۱ ۱-۲۴۲ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش حمل و نقل کشور در سال ۱۳۹۴

۲۸۲	۱-۲۴۳ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۲۸۲	۱-۲۴۴ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل جاده‌ای کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۲۸۲	۱-۲۴۵ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل ریلی کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۲۸۳	۱-۲۴۶ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل دریایی کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۲۸۳	۱-۲۴۷ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل هوایی کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۲۸۳	۱-۲۴۸ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش کشاورزی در سال ۱۳۹۴
۲۸۴	۱-۲۴۹ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش کشاورزی طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۲۸۴	۱-۲۵۰ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش پالایشگاه نفت و گاز در سال ۱۳۹۴
۲۸۴	۱-۲۵۱ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش پالایشگاه نفت و گاز طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۲۸۵	۱-۲۵۲ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی براساس نوع نیروگاه در سال ۱۳۹۴
۲۸۵	۱-۲۵۳ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی در سال ۱۳۹۴ به تفکیک نوع سوخت
۲۸۶	۱-۲۵۴ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۲۸۶	۱-۲۵۵ : شاخص انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی کشور در سال ۱۳۹۴
۲۸۶	۱-۲۵۶ : میانگین شاخص انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۲۸۷	جداول بهینه سازی عرضه و تقاضای انرژی ایران
۲۸۸	۱-۲۵۷ : پروژه‌های مصوب توسط سازمان بهره‌وری انرژی در بخش صنعت و صرفه جویی حاصل از اجرای آن در سال‌های ۱۳۹۴ و ۱۳۹۲
۲۸۸	۱-۲۵۸ : استانداردهای مصوب و به روز شده و معیار مصرف در سال‌های ۱۳۹۳ و ۱۳۹۴ و اثربخشی حاصل از اجرای استانداردها
۲۸۹	۱-۲۵۹ : واحدهای تولیدی و بازرسی شده آئین نامه اجرایی ماده ۲۶ قانون اصلاح الگوی مصرف در سال ۱۳۹۳ وزارت نیرو
۲۸۹	۱-۲۶۰ : میزان جرایم مربوط به آئین نامه اجرایی ماده ۲۶ قانون اصلاح الگوی مصرف در سال ۱۳۹۳ (وزارت نیرو)
۲۸۹	۱-۲۶۱ : تعداد خودروهای دوگانه سوز کشور تا پایان سال ۱۳۹۴
۲۹۰	۱-۲۶۲ : تعداد جایگاه‌های CNG احداث و راه اندازی شده طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۵
۲۹۰	۱-۲۶۳ : میزان فروش CNG در کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۷

- ۲۶۴-۱: برآورد میزان صرفه جویی ناشی از اجرای استاندارد مصرف سوخت در بخش حمل و نقل ۲۹۰
- ۲۶۵-۱: بازه بندی انتشار دی اکسید کربن موتورسیکلت‌ها براساس استاندارد خودروهای سبک (بنزینی، دیزلی و دوگانه سوز) - مصرف سوخت و تعیین معیار انتشار دی اکسید کربن ۲۹۱
- ۲۶۶-۱: بازه بندی برچسب انرژی موتورهای دیزلی خودروهای سنگین و نیمه سنگین جاده‌ای و خارج از جاده‌ای و ماشین‌آلات راهسازی، ساختمانی، معدنی و کشاورزی - مصرف سوخت ۲۹۱
- ۲۶۷-۱: بازه بندی انتشار دی اکسید کربن موتورسیکلت‌ها براساس استاندارد موتورسیکلت - مصرف سوخت و تعیین معیار انتشار دی اکسید کربن ۲۹۱
- ۲۶۸-۱: برآورد صرفه جویی سالانه ناشی از جمع آوری و تبدیل استفاده کننده غیرمجاز به انشعاب مجاز در سال ۱۳۹۴ ۲۹۲
- ۲۶۹-۱: کاهش تلفات در شبکه‌های توزیع برق در سال‌های ۱۳۹۳ و ۱۳۹۴ ۲۹۲

جداول آمارهای بخش انرژی در جهان

- ۳۴۲ جداول نفت خام و فرآورده‌های نفتی جهان
- ۳۴۳ ۲-۱: ذخایر تثبیت شده نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۵، ۲۰۱۴ و ۲۰۱۵ ۳۴۴
- ۳۴۷ ۲-۲: تولید نفت در جهان طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۳-۲۰۱۵ ۳۴۷
- ۳۴۹ ۲-۳: تولید مایعات گازی، افزودنی‌ها و سایر هیدروکربن‌ها در جهان در سال‌های ۲۰۱۴ و ۲۰۱۵ ۳۴۹
- ۳۵۱ ۲-۴: مصرف بخش تبدیل، بخش انرژی و مصرف نهایی نفت خام در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۴-۲۰۱۳ ۳۵۱
- ۳۵۴ ۲-۵: ظرفیت پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۳-۲۰۱۵ ۳۵۴
- ۳۵۷ ۲-۶: ورودی پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۵، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴ ۳۵۷
- ۳۶۰ ۲-۷: نفت خام خوراک پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۵، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴ ۳۶۰
- ۳۶۳ ۲-۸: تولید فرآورده‌های نفتی پالایشگاه‌های جهان طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۳-۲۰۱۵ ۳۶۳
- ۳۶۶ ۲-۹: تولید فرآورده‌های نفتی در کشورهای عضو OECD در سال ۲۰۱۵ ۳۶۶
- ۳۶۷ ۲-۱۰: تولید فرآورده‌های عمده نفتی جهان در سال ۲۰۱۴ ۳۶۷
- ۳۷۰ ۲-۱۱: مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی جهان طی سال‌های ۲۰۰۵، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴ ۳۷۰
- ۳۷۳ ۲-۱۲: مصرف نهایی فرآورده‌های عمده نفتی جهان در سال ۲۰۱۴ ۳۷۳

۳۷۶	۲-۱۳: مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی به تفکیک بخش‌های مصرف کننده در جهان در سال ۲۰۱۴
۳۷۹	۲-۱۴: واردات نفت خام در جهان در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۳-۲۰۱۵
۳۸۱	۲-۱۵: صادرات نفت خام در جهان در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۳-۲۰۱۵
۳۸۳	۲-۱۶: واردات فرآورده‌های نفتی در جهان در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۳-۲۰۱۵
۳۸۵	۲-۱۷: صادرات فرآورده‌های نفتی در جهان در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۳-۲۰۱۵
۳۸۸	۲-۱۸: قیمت فروش تک محموله نفت خام در بازارهای منطقه‌ای تولید (اسپات) طی سال‌های ۲۰۱۵-۱۹۷۲
۳۸۹	۲-۱۹: قیمت و درصد مالیات بنزین موتور و نفت گاز در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۵
۳۹۰	۲-۲۰: قیمت و درصد مالیات نفت کوره سنگین و سبک در برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۵
۳۹۱	۲-۲۱: شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی فرآورده‌های نفتی در برخی از کشورهای جهان طی سال‌های ۲۰۰۵، ۲۰۱۴ و ۲۰۱۵
۳۹۲	۲-۲۲: شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی فرآورده‌های نفتی در سال ۲۰۱۵
۳۹۴	جداول گاز طبیعی جهان
۳۹۵	۲-۲۳: ذخایر تثبیت شده گاز طبیعی طی سال‌های ۲۰۰۵، ۲۰۱۴ و ۲۰۱۵
۳۹۷	۲-۲۴: تولید گاز طبیعی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۳-۲۰۱۵
۳۹۹	۲-۲۵: واردات گاز طبیعی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۳-۲۰۱۵
۴۰۱	۲-۲۶: صادرات گاز طبیعی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۳-۲۰۱۵
۴۰۳	۲-۲۷: تجارت LNG جهان در سال ۲۰۱۵
۴۰۶	۲-۲۸: پایانه‌های وارداتی LNG در جهان در سال ۲۰۱۵
۴۰۷	۲-۲۹: پایانه‌های صادراتی LNG در جهان در سال ۲۰۱۵
۴۰۸	۲-۳۰: مصرف بخش تبدیل، بخش انرژی و تلفات توزیع گاز طبیعی در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۴
۴۱۱	۲-۳۱: مصرف نهایی گاز طبیعی طی سال‌های ۲۰۰۵، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴
۴۱۴	۲-۳۲: مصرف نهایی گاز طبیعی جهان در بخش‌های مختلف در سال ۲۰۱۴
۴۱۸	۲-۳۳: ظرفیت ذخیره سازی گاز طبیعی در برخی کشورها در پایان سال ۲۰۱۵
۴۱۸	۲-۳۴: قیمت LNG، گاز طبیعی و نفت خام طی سال‌های ۲۰۱۵-۱۹۹۱
۴۱۹	۲-۳۵: قیمت وارداتی گاز طبیعی به وسیله خط لوله توسط برخی از کشورها طی سال‌های ۲۰۰۸-۲۰۱۵

فهرست جداول

عنوان

صفحه

۴۲۰	۲-۳۶: قیمت و درصد مالیات گاز طبیعی در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۵
۴۲۱	۲-۳۷: شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی گاز طبیعی در سال ۲۰۱۵
۴۲۲	۲-۳۸: شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی گاز طبیعی در برخی از کشورهای جهان طی سال‌های ۲۰۰۵، ۲۰۱۴ و ۲۰۱۵
۴۲۳	۲-۳۹: قیمت LNG وارداتی توسط برخی از کشورها طی سال‌های ۲۰۰۸-۲۰۱۵
۴۲۴	جداول برق و انرژی‌های تجدیدپذیر جهان
۴۲۵	۲-۴۰: کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق کشورهای OECD طی سال‌های ۲۰۰۵، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴
۴۲۶	۲-۴۱: ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق کشورهای OECD به تفکیک نوع نیروگاه‌ها طی سال‌های ۲۰۰۵، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴
۴۲۹	۲-۴۲: کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق در سال ۲۰۱۴ در کشورهای OECD به تفکیک نوع نیروگاه‌ها
۴۳۰	۲-۴۳: ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های حرارتی برق در سال ۲۰۱۴ در کشورهای OECD به تفکیک نوع سوخت
۴۳۱	۲-۴۴: ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های حرارتی برق در سال ۲۰۱۴ در کشورهای OECD به تفکیک نوع نیروگاه
۴۳۲	۲-۴۵: تولید ناویژه برق در جهان طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۳-۲۰۱۵
۴۳۵	۲-۴۶: تولید ناویژه برق در جهان به تفکیک منابع مختلف در سال ۲۰۱۴
۴۳۸	۲-۴۷: تولید ناویژه برق از سوخت‌های قابل احتراق در سال ۲۰۱۴
۴۴۱	۲-۴۸: ترکیب تولید ناویژه برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۵
۴۴۲	۲-۴۹: تولید ناویژه برق از منابع تجدیدپذیر و پسماند به تفکیک کشورهای OECD در سال ۲۰۱۵
۴۴۵	۲-۵۰: ترکیب عرضه برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۵
۴۴۶	۲-۵۱: تولید، واردات، صادرات، تلفات، خودمصرفی بخش انرژی و مصارف نهایی برق در جهان در سال ۲۰۱۴
۴۴۹	۲-۵۲: مصرف نهایی برق در جهان طی سال‌های ۲۰۰۵، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴
۴۵۲	۲-۵۳: مصرف نهایی برق به تفکیک بخش‌های مختلف مصرف کننده در جهان در سال ۲۰۱۴
۴۵۵	۲-۵۴: تولید و مصرف مستقیم از انرژی خورشیدی در سال ۲۰۰۵ و ۲۰۱۳-۲۰۱۵
۴۵۷	۲-۵۵: تولید و مصرف مستقیم از انرژی زمین گرمایی در سال ۲۰۰۵ و ۲۰۱۳-۲۰۱۵
۴۵۹	۲-۵۶: تولید سوخت‌های زیستی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۴-۲۰۱۵
۴۶۰	۲-۵۷: قیمت و درصد مالیات برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۵
۴۶۱	۲-۵۸: قیمت سیستم‌های فتوولتائیک نصب شده در برخی از کشورهای منتخب در سال ۲۰۱۵

فهرست جداول

عنوان

صفحه

- ۴۶۲ ۲-۵۹ : شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۵
- ۴۶۳ ۲-۶۰ : شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی برق در برخی از کشورهای جهان طی سال‌های ۲۰۰۵، ۲۰۱۴ و ۲۰۱۵
- ۴۶۴ **جداول اورانیوم جهان**
- ۴۶۵ ۲-۶۱ : کل ذخایر شناخته شده قابل استحصال اورانیوم جهان در ابتدای سال ۲۰۱۵
- ۴۶۶ ۲-۶۲ : تغییرات ذخایر شناخته شده اورانیوم کشورها بین سال‌های ۲۰۱۳ و ۲۰۱۵
- ۴۷۰ ۲-۶۳ : ذخایر شناخته شده قطعی و احتمالی اورانیوم جهان در ابتدای سال ۲۰۱۵
- ۴۷۲ ۲-۶۴ : ذخایر ممکن و فرضی اورانیوم جهان در انتهای سال ۲۰۱۵
- ۴۷۴ ۲-۶۵ : تولید اورانیوم جهان طی سال‌های مختلف
- ۴۷۶ ۲-۶۶ : تولید و مصرف اورانیوم بازفراوری شده طی سال‌های مختلف
- ۴۷۷ **جداول زغال سنگ جهان**
- ۴۷۸ ۲-۶۷ : ذخایر تثبیت شده زغال سنگ جهان در پایان سال ۲۰۱۵
- ۴۸۰ ۲-۶۸ : تولید و مصرف زغال سنگ در جهان طی سال‌های ۲۰۰۵، ۲۰۱۴ و ۲۰۱۵
- ۴۸۲ ۲-۶۹ : تولید زغال سنگ کک شو و حرارتی به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۳-۲۰۱۵
- ۴۸۴ ۲-۷۰ : مصرف زغال سنگ کک شو و حرارتی به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۳-۲۰۱۵
- ۴۸۶ ۲-۷۱ : تولید و مصرف انواع زغال سنگ در جهان به تفکیک مناطق طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۳-۲۰۱۵
- ۴۸۹ ۲-۷۲ : مصرف نهایی زغال سنگ جهان و فرآورده‌های حاصل از آن به تفکیک کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۴
- ۴۹۱ ۲-۷۳ : مصرف زغال سنگ جهان و فرآورده‌های حاصل از آن به تفکیک کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۵
- ۴۹۳ ۲-۷۴ : واردات زغال سنگ به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۳-۲۰۱۵
- ۴۹۷ ۲-۷۵ : صادرات زغال سنگ به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۳-۲۰۱۵
- ۵۰۱ ۲-۷۶ : واردات و صادرات انواع زغال سنگ در جهان به تفکیک مناطق طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۳-۲۰۱۵
- ۵۰۵ ۲-۷۷ : عرضه و مصرف کنندگان عمده زغال در جهان در سال ۲۰۱۴
- ۵۰۷ ۲-۷۸ : قیمت زغال سنگ حرارتی و کک شو در بخش صنعت در برخی از کشورهای طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۴-۲۰۱۵

فهرست جداول

- ۵۰۸ ۲-۷۹: قیمت زغال سنگ حرارتی در بخش‌های خانگی و نیروگاهی برخی از کشورهای طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۴-۲۰۱۵
- ۵۰۹ ۲-۸۰: قیمت زغال سنگ طی سال‌های ۲۰۰۵-۲۰۱۵
- ۵۱۰ ۲-۸۱: شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی زغال سنگ در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۵
- ۵۱۱ ۲-۸۲: شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی زغال سنگ در برخی از کشورهای جهان طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۴-۲۰۱۵
- ۵۱۲ **جداول تراز انرژی جهان**
- ۵۱۳ ۲-۸۳: شاخص‌های مهم اقتصاد انرژی به تفکیک کشورهای مختلف جهان در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۴
- ۵۱۶ ۲-۸۴: عرضه انرژی اولیه کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۴
- ۵۲۴ ۲-۸۵: سرانه عرضه انرژی، عرضه نفت و مصرف برق در جهان در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۴
- ۵۲۷ ۲-۸۶: تراز انرژی جهان در سال ۲۰۱۴
- ۵۲۹ ۲-۸۷: تراز انرژی کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴
- ۵۳۱ ۲-۸۸: تراز انرژی کشورهای غیر OECD در سال ۲۰۱۴
- ۵۳۳ ۲-۸۹: تراز انرژی برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۴
- ۵۳۷ **جداول محیط زیست جهان**
- ۵۳۸ ۲-۹۰: میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۰
- ۵۴۱ ۲-۹۱: میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای بخش انرژی کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۰
- ۵۴۴ ۲-۹۲: میزان انتشار دی اکسید کربن از انواع سوخت‌های قابل احتراق در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۴
- ۵۴۷ ۲-۹۳: انتشار دی اکسید کربن ناشی از احتراق سوخت به تفکیک بخش‌ها در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۴
- ۵۵۰ ۲-۹۴: سرانه انتشار دی اکسید کربن به تفکیک بخش‌ها در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۴
- ۵۵۳ ۲-۹۵: میزان انتشار دی اکسید کربن در بخش تولید برق و حرارت در کشورهای مختلف جهان به تفکیک نوع سوخت در سال ۲۰۱۴
- ۵۵۶ ۲-۹۶: برخی شاخص‌های اقتصادی مربوط به انتشار دی اکسید کربن در کشورهای جهان در سال ۲۰۱۴
- ۵۵۹ ۲-۹۷: مالیات بر نشر گوگرد در سه کشور اروپایی عضو OECD
- ۵۵۹ ۲-۹۸: مالیات بر نشر اکسیدهای ازت در دانمارک
- ۵۶۰ ۲-۹۹: مالیات بر نشر دی اکسید کربن در چهار کشور اروپایی عضو OECD
- ۵۶۱ ۲-۱۰۰: مالیات‌های ویژه زیست‌محیطی به تفکیک نوع سوخت در کشورهای عضو OECD

فهرست نمودارها

صفحه

عنوان

۱۱۳	۱-۱ : جمعیت و تولید ناخالص داخلی سرانه
۱۱۳	۱-۲ : عرضه انرژی اولیه و مصرف نهایی انرژی
۱۱۳	۱-۳ : شدت انرژی طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۲۴	۱-۴ : تولید انرژی اولیه به تفکیک منابع
۱۲۴	۱-۵ : سهم حامل‌های انرژی در مصرف نهایی
۱۲۴	۱-۶ : مصرف نهایی به تفکیک بخش‌ها
۱۳۹	۱-۷ : سرانه مصرف نهایی انرژی در سال ۲۰۱۴ به تفکیک بخش‌های اقتصادی
۱۴۰	۱-۸ : سرانه مصرف نهایی انرژی در سال ۲۰۱۴ به تفکیک حامل‌های انرژی
۱۴۳	۱-۹ : شاخص بهره‌وری انرژی طی سال‌های ۹۴-۱۳۷۸
۱۴۹	۱-۱۰ : روند تولید فرآورده‌های نفتی طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۵۲	۱-۱۱ : حمل فرآورده‌های نفتی توسط خطوط لوله طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۵۵	۱-۱۲ : روند مصرف بنزین موتور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۵۷	۱-۱۳ : مصرف بنزین موتور در ماه‌های مختلف سال‌های ۹۴-۱۳۹۳
۱۶۱	۱-۱۴ : روند مصرف نفت گاز طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۶۴	۱-۱۵ : روند مصرف نفت کوره طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۱۸۵	۱-۱۶ : روند واردات و صادرات گاز طبیعی طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۲۱۲	۱-۱۷ : ظرفیت پست‌های انتقال و فوق توزیع برق کشور در سال ۱۳۹۴
۲۲۳	۱-۱۸ : جریان منابع و مصارف بخش برق کشور در سال ۱۳۹۴
۲۴۰	۱-۱۹ : تولید زغال سنگ کنسانتره در کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶
۲۶۷	۱-۲۰ : پراکندگی جنگل‌ها و مراتع کشور در سال ۱۳۹۴
۲۷۲	۱-۲۱ : واردات و صادرات زغال چوب کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۹۱
۲۷۳	۱-۲۲ : تولید برق بیوگاز کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۸
۲۷۵	۱-۲۳ : ظرفیت تجمعی پروژه‌های نیروگاهی برق تجدیدپذیر غیردولتی صادره توسط وزارت نیرو
۲۷۷	۱-۲۴ : میزان انتشار CO_2 ، SO_2 و NO_x از بخش‌های مختلف انرژی در سال ۱۳۹۴
۲۷۹	۱-۲۵ : میزان انتشار CO_2 ، SO_2 و NO_x در بخش نیروگاهی به تفکیک نوع سوخت در سال ۱۳۹۴
۳۴۶	۲-۱ : ذخایر تثبیت شده نفت در مناطق مختلف جهان
۳۴۶	۲-۲ : عمر ذخایر نفتی مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۵
۳۴۶	۲-۳ : توزیع ذخایر تثبیت شده نفت خاورمیانه در سال ۲۰۱۵

۳۸۷	۲-۴ : سهم مناطق مختلف جهان در تولید نفت
۳۸۷	۲-۵ : سهم مناطق مختلف جهان در صادرات و واردات نفت خام در سال ۲۰۱۵
۳۸۷	۲-۶ : سهم مناطق مختلف جهان در صادرات و واردات فرآورده های نفتی در سال ۲۰۱۴
۳۹۳	۲-۷ : قیمت سبد نفتی اوپک طی سال های ۲۰۱۵-۱۹۸۰
۳۹۳	۲-۸ : قیمت ماهانه سبد نفتی اوپک در سال های ۲۰۱۴ و ۲۰۱۵
۳۹۳	۲-۹ : قیمت فروش اسپات نفت خام طی سال های ۲۰۱۵-۱۹۸۵
۴۰۷	۲-۱۰ : ظرفیت ذخیره سازی پایانه های صادراتی LNG جهان در سال ۲۰۱۵
۴۱۷	۲-۱۱ : ذخایر تثبیت شده گاز طبیعی جهان طی سال های ۱۹۹۵، ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵
۴۱۷	۲-۱۲ : توزیع ذخایر گاز طبیعی خاورمیانه در سال ۲۰۱۵
۴۱۷	۲-۱۳ : سهم مناطق مختلف در تولید گاز طبیعی جهان
۴۱۷	۲-۱۴ : سهم کشورهای خاورمیانه در تولید گاز طبیعی منطقه در سال ۲۰۱۵
۴۱۷	۲-۱۵ : سهم مناطق مختلف در مصرف نهایی گاز طبیعی جهان
۴۱۷	۲-۱۶ : سهم کشورهای خاورمیانه در مصرف نهایی گاز طبیعی منطقه در سال ۲۰۱۴
۴۲۸	۲-۱۷ : ظرفیت نصب نیروگاه های برق کشورهای OECD در سال های ۲۰۰۵، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴
۴۴۴	۲-۱۸ : ترکیب عرضه برق در کشورهای OECD به تفکیک مناطق جهان در سال ۲۰۱۵
۴۷۶	۲-۱۹ : تولید اورانیوم جهان طی سال های ۲۰۱۴-۲۰۱۲
۵۰۴	۲-۲۰ : ذخایر زغال سنگ جهان در سال ۲۰۱۵ به تفکیک مناطق
۵۰۴	۲-۲۱ : تولید و مصرف زغال سنگ مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۵
۵۰۴	۲-۲۲ : واردات و صادرات زغال سنگ مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۵
۵۰۹	۲-۲۳ : قیمت زغال سنگ طی سال های ۲۰۰۵-۱۵
۵۲۲	۲-۲۴ : ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم زغال سنگ در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۴
۵۲۲	۲-۲۵ : ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم نفت خام و فرآورده های نفتی در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۴
۵۲۲	۲-۲۶ : ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم گاز طبیعی در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۴
۵۲۳	۲-۲۷ : ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم انرژی هسته ای در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۴
۵۲۳	۲-۲۸ : ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم انرژی آبی در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۴
۵۲۳	۲-۲۹ : ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم انرژی های تجدیدپذیر، سوخت های زیستی و پسماند در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۴
۵۵۹	۲-۳۰ : سرانه انتشار دی اکسید کربن در مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۴

پیشگفتار

کتابی که در دست شماست مجموعه‌ای از اطلاعات ذخیره، تولید، تبدیل، انتقال، تلفات و مصرف حامل‌های انرژی کشور را در سال ۱۳۹۴ به نمایش گذاشته است. ترازنامه انرژی سال ۱۳۹۴ به دنبال انتشار این مجموعه طی ۲۸ سال گذشته تهیه شده و تداوم ارائه این کتاب در طی این سال‌ها حاصل همفکری و همکاری جمع کثیری از مدیران، متخصصان و کارشناسان حوزه انرژی در قالب ۵۷ سازمان و ارگان مرتبط و با همیاری بیش از ۱۳۰ نفر از کارشناسان و پژوهشگران بخش انرژی است که ثمره تلاش مجموعه‌های خود را بدون هیچگونه چشمداشتی در اختیار این دفتر قرار داده‌اند تا به شکل قابل قبولی در قالب جداول و نمودارها و در برخی از موارد تحلیل‌های مقدماتی به مخاطبین این کتاب در داخل و خارج از کشور عرضه شود. این ترازنامه براساس استانداردها و مفاهیم بین‌المللی مورد استفاده و توافق سه ارگان بین‌المللی شامل آژانس بین‌المللی انرژی (IEA)، سازمان همکاری و توسعه اقتصادی (OECD) و اداره آمار جوامع اروپایی (Eurostat) تهیه می‌گردد.

مقایسه وضعیت انرژی ایران در سال ۱۳۹۴ با ارقام مشابه در سال ۱۳۸۶ نشان می‌دهد که جمع عرضه انرژی اولیه با رشد سالیانه ۲/۶ درصد از ۱۴۲۹/۵ میلیون بشکه معادل نفت خام در سال ۱۳۸۶ به ۱۷۹۵/۹ میلیون بشکه معادل نفت خام رسیده است و کل مصرف نهایی انرژی با رشد سالیانه ۲/۲ درصد از ۹۷۱/۹ به ۱۱۵۸/۴ میلیون بشکه معادل نفت خام افزایش یافته است. این افزایش چشمگیر در مصرف نهایی انرژی، ضرورت تداوم و شتاب در اقدامات بهینه‌سازی در عرضه و تقاضای انرژی را بیش از پیش ضروری می‌سازد. طی دوره مورد بررسی به طور متوسط سالانه صادرات انرژی کشور ۵/۷ درصد و واردات، سالانه ۳/۴ درصد کاهش یافته است.

شایسته است در این مقدمه از مؤسسات و نهادهایی که ما را در گردآوری این مجموعه یاری رسانده‌اند به نیکی یاد کنیم: *وزارتخانه‌های نفت، صنعت، معدن و تجارت، جهاد کشاورزی، امور اقتصادی و دارایی، سازمان انرژی اتمی، شرکت مادر تخصصی توانیر، سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)، دفتر سرمایه‌گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق وزارت نیرو، شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت کشور، سازمان جنگل‌ها، مراتع و آبخیزداری کشور، شرکت مادر تخصصی مدیریت منابع آب ایران، شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، شرکت ملی گاز ایران، شرکت ملی پتروشیمی ایران، شرکت‌های پتروشیمی آبادان، فارابی، خارک، اراک، برزویه و اصفهان، شرکت ملی نفتکش ایران، شرکت ملی حفاری ایران، مرکز آمار ایران، گمرک جمهوری اسلامی ایران، شرکت تهیه و تولید مواد معدنی ایران، شرکت بهره‌برداری راه آهن شهری تهران و حومه، شرکت بهره‌برداری قطار شهری مشهد و حومه، شرکت واحد اتوبوسرانی تهران و حومه، شرکت سهامی ذوب آهن اصفهان، شرکت پالایش قطران زغال‌سنگ، شرکت زغال سنگ پروده طبس، سازمان توسعه برق ایران، سازمان صنعت، معدن و تجارت استان‌های مختلف کشور، شرکت سهامی خاور، کارخانه کک‌سازی و پالایش قطران زرنند، سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران، سازمان نظام مهندسی معدن ایران، شرکت مدیریت شبکه برق ایران، شرکت زغال‌سنگ البرز شرقی، شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ، شرکت توزیع نیروی برق شهرستان مشهد، شرکت برق منطقه‌ای تهران، شرکت برق منطقه‌ای آذربایجان، گروه مپنا و سایر سازمان‌هایی که به نحوی در تهیه آمار و اطلاعات مورد نیاز همکاری داشته‌اند.* امید است این مجموعه که تلاش‌های زیادی برای تهیه، تدوین و انتشار آن صورت گرفته، مورد رضای حق و استفاده تمامی کارشناسان، پژوهشگران و مدیران حوزه برنامه‌ریزی و سیاستگذاری بخش انرژی کشور قرار گیرد.

دفتر برنامه‌ریزی و اقتصاد کلان برق و انرژی

بخش اول: تحولات بخش انرژی در ایران

۱-۱- مروری بر تحولات بخش انرژی کشور در سال ۱۳۹۴

بخش منابع و مصارف انرژی

- تولید انرژی اولیه به میزان ۲۴۳۴/۱ میلیون بشکه معادل نفت خام و اختصاص ۵۰/۵ درصد آن به نفت خام، مایعات و میعانات گازی و مواد افزودنی، ۴۸/۴ درصد به گاز طبیعی و ۰/۶ درصد به انرژی آبی، بادی، خورشیدی و هسته‌ای، ۰/۳ درصد به منابع تجدیدپذیر قابل احتراق، ۰/۲ درصد به زغال سنگ.
- کل مصرف نهایی به میزان ۱۳۱۸/۴ میلیون بشکه معادل نفت خام با ۰/۲ درصد کاهش نسبت به سال گذشته، به دلیل کاهش مصرف فرآورده های نفتی.
- افزایش مصرف انرژی در بخش های خانگی و عمومی و تجاری و کشاورزی به ترتیب معادل ۲/۸ و ۲/۲ درصد و کاهش مصرف در بخش های صنعت و حمل و نقل به ترتیب به میزان ۳/۹ و ۱/۱ درصد نسبت به سال گذشته.
- تأمین ۵۳/۶۱ درصد از انرژی مصرفی بخش های مصرف کننده توسط گاز طبیعی، ۳۵/۱۳ درصد توسط فرآورده های نفتی، ۱۰/۳۸ درصد توسط برق، ۰/۶۳ درصد توسط منابع تجدیدپذیر قابل احتراق و ۰/۲۵ درصد توسط زغال سنگ.

بخش انرژی و اقتصاد

- سرانه مصرف نهایی انرژی ایران ۱/۷۱ برابر متوسط سرانه مصرف نهایی جهانی و ۰/۷۸ برابر کشورهای OECD.
- سرانه مصرف نهایی گاز طبیعی ۶/۲ و نفت خام و فرآورده های نفتی ایران، ۱/۶ برابر متوسط مصرف سرانه جهانی.
- پایین تر بودن مصرف سرانه برق، زغال سنگ و انرژی های تجدیدپذیر از متوسط جهانی.
- سرانه مصرف نهایی انرژی ایران در بخش های کشاورزی، خانگی و عمومی و تجاری، حمل و نقل و صنعت به ترتیب ۳/۳، ۱/۹، ۱/۷ و ۱/۵ برابر متوسط جهانی.
- شدت انرژی ایران بر مبنای عرضه انرژی اولیه و مصرف نهایی انرژی در سال ۱۳۹۴ به ترتیب به میزان ۰/۳۰ و ۰/۱۹ بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال به ترتیب با افزایش ۱/۳ و ۱/۴ درصدی نسبت به سال گذشته.
- ۱/۵ برابر بودن شدت مصرف نهایی انرژی ایران (براساس برابری قدرت خرید) نسبت به متوسط جهانی.
- کاهش بهره‌وری مصرف انرژی به میزان ۱/۴ درصد نسبت به سال گذشته.
- اختصاص ۴/۸ و ۷/۵ درصد از کل هزینه های خانوارهای شهری و روستایی به هزینه های انرژی.
- هزینه انرژی برای فقیرترین و ثروتمندترین خانوارهای شهری به ترتیب ۶/۷ و ۳/۳ درصد از کل هزینه های خانوارهای شهری.
- هزینه انرژی برای فقیرترین و ثروتمندترین خانوارهای روستایی به ترتیب ۹/۰ و ۵/۹ درصد از کل هزینه های خانوارهای روستایی.

بخش نفت

- برآورد ذخایر قابل استحصال هیدروکربوری مایع ایران به میزان ۱۵۷/۲ میلیارد بشکه.

- افزایش ۲۹ سال به عمر ذخایر هیدروکربوری مایع طی پنج سال گذشته و برآورد ۱۲۵ سال برای عمر این ذخایر در سال ۱۳۹۴.
- کشف ۱۷۷/۰ میلیون بشکه نفت خام و ۴۲۰/۰ میلیارد مترمکعب گاز همراه در سال ۱۳۹۴.
- حفاری ۱۸۸ حلقه چاه با مترژی معادل ۳۵۶/۳ کیلومتر در سال ۱۳۹۴ و افزایش ۲۱/۳ درصدی تعداد و کاهش ۶/۹ درصدی مترژ چاه‌های حفاری نسبت به سال گذشته.
- کاهش ناچیز ۰/۲ درصدی تولید و افزایش ۵/۳ درصدی صادرات نفت خام ایران نسبت به سال گذشته و مشاهده کاهش روند نزولی تولید و افزایش روند صادرات نفت خام ایران با رفع تحریم‌ها و بازپس گرفتن سهم ایران از بازار جهانی نفت،
- دستور افزایش صادرات نفت ایران پس از رفع تحریم‌ها در دیماه سال ۱۳۹۴ و حضور مشتریان جدید جهت خرید نفت ایران از جمله، تونال فرانسه، لوک اوایل روسیه، سپسا اسپانیا و هلنیک پترولیوم یونان.
- تولید ۲۴۳/۳ میلیون بشکه مایعات و میعانات گازی و اختصاص ۱۱۶/۹ میلیون بشکه به مجتمع‌های پتروشیمی، ۸۸/۹ میلیون بشکه به صادرات و ۱۶/۹ میلیون بشکه به پالایشگاه‌های نفت و شرکت ملی پخش.
- بهره‌برداری از طرح احداث خط لوله نفت خام ترش سبزاب/ تنگ فنی/ سازند/ ری به منظور انتقال نفت خام از سبزاب به پایانه ری.
- پالایش روزانه ۱۷۳۰/۴ هزار بشکه نفت خام و میعانات گازی و تولید روزانه ۲۷۳/۸ میلیون لیتر فرآورده‌های نفتی.
- اختصاص ۷۸/۸ درصد از کل تولید پالایشگاه‌های کشور به تولید نفت گاز، نفت کوره و بنزین به ترتیب با سهمی معادل ۳۳/۸، ۲۲/۹ و ۲۲/۱ درصد.
- طرح واحدهای تصفیه هیدروژنی نفتا و تبدیل کاتالیستی و واحدهای سرویس جانبی طرح بهبود فرآیند و بهینه‌سازی پالایشگاه لاوان، طرح بهینه‌سازی فرآیند و بهبود کیفیت فرآورده‌های پالایشگاه تهران و طرح افزایش ظرفیت و بهبود کیفیت فرآورده‌های پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند در مرحله تحویل قطعی و تسویه حساب و همچنین بهره‌برداری از کلیه واحدهای طرح احداث مجتمع کت کراکر و واحدهای تابعه پالایشگاه آبادان (بنزین سازی) به غیر از واحد الکیلاسیون، بهره‌برداری از طرح‌های خط لوله ۳۶ اینچ خوراک و آبگیر پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس.
- افزایش ۲۷/۵۷ میلیون لیتر در روز صادرات نفت کوره با ۴۹/۳ درصد رشد نسبت به سال گذشته به دلیل افزایش تولید و توسعه شبکه گازرسانی در کشور و اختصاص گاز بیشتر به نیروگاه‌ها و همچنین افزایش ۲۰۴ و ۴۶ برابری صادرات نفت گاز و نفت سفید نسبت به سال قبل به سبب گازرسانی به شهرهای کوچک و روستاها، و ایجاد زمینه صادرات آن.
- افزایش ۱۲/۱ درصدی واردات بنزین موتور نسبت به سال قبل به دلیل بهره‌برداری از طرح افزایش ظرفیت و بهبود کیفیت فرآورده‌ها در پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند، تأخیر در زمان اجرای فاز دوم هدفمندی یارانه‌ها و اجرای نامطلوب این فاز و فاز سوم هدفمندی و دیدگاه منفی مسئولین دولت یازدهم به تولید بنزین پتروشیمی‌ها

و در نهایت توقف کامل تولید آن.

- بهره‌برداری از دو طرح احداث خط لوله تکمیلی ۲۶ اینچ نفت کوره / Back Area / بندر صادراتی ماهشهر و طرح احداث دو رشته خط لوله ۲۴ اینچ فرآورده از انبار نفت جدید نوریخش به بندر صادراتی ماهشهر با ظرفیت ۳۰۰ هزار بشکه در روز و با هدف انتقال دو طرفه فرآورده‌های بنزین و نفت گاز بین انبار نوریخش و اسکله شماره ۶ بندر صادراتی ماهشهر.
- کفایت ظرفیت ذخیره‌سازی انبارهای نفت خام پالایشگاهی به طور متوسط برای ۱۱/۱ روز.
- مصرف فرآورده‌های عمده نفتی به میزان ۷۷/۴ میلیارد لیتر با کاهش ۱۱/۸ درصد نسبت به سال گذشته و اختصاص بیشترین سهم مصرف به نفت گاز و بنزین به ترتیب با ۳۹/۷ و ۳۳/۵ درصد و کمترین سهم به نفت سفید و گازمایع با ۴/۵ و ۵/۱ درصد.
- کاهش مصرف ۳۴/۰ درصدی نفت سفید، ۲۲/۰ درصدی نفت کوره و ۱۵/۳ درصدی نفت گاز و افزایش ۵/۲ درصدی گاز مایع و ۲/۱ درصدی بنزین نسبت به سال قبل.
- کاهش متوسط قیمت جهانی نفت خام سبک و سنگین ایران در سال ۲۰۱۵ نسبت به سال قبل به ترتیب معادل ۴۷/۱ و ۴۹/۳ درصد.

بخش گاز طبیعی

- برآورد ذخایر قابل استحصال گاز طبیعی در پایان سال ۱۳۹۴، به میزان ۳۳/۷ تریلیون متر مکعب.
- افزایش تولید گاز غنی به ۷۱۸/۸ میلیون متر مکعب در روز با رشدی معادل ۵/۴ درصد نسبت به سال گذشته عمدتاً متأثر از افزایش تولید گاز میادین مستقل به ویژه با به ثمر رسیدن پروژه‌های پارس جنوبی و توسعه برداشت از سکوی فاز ۱۲ و آغاز بهره‌برداری از سکوی فازهای ۱۲، ۱۵، ۱۶، ۱۷ و ۱۸ مخزن پارس جنوبی.
- تولید ۱۰۷۵/۶ هزار تن گوگرد در پالایشگاه‌های گاز و صادرات بیش از ۷۵/۲ درصد از آن.
- در مدار تولید قرار گرفتن واحدهای بازیافت گوگرد شرکت پالایشگاهی فاز ۱۲ با تولید ۷۷/۴ هزار تن و فازهای ۱۵ و ۱۶ با تولید ۲۰/۴ هزار تن.
- افزایش ۱۷/۱ میلیون مترمکعبی تزریق گاز غنی نسبت به دوره مشابه سال قبل و کاهش ۸/۸ درصدی میزان گازهای قابل جمع آوری نسبت به سال قبل.
- تزریق روزانه ۸۶/۴ میلیون متر مکعب گاز طبیعی با افزایش ۱۹/۷ درصدی نسبت به سال گذشته و تزریق ۸۳/۶ میلیون بشکه آب به میادین نفتی با کاهش ۲۲/۶ درصدی آن نسبت به سال گذشته به دلیل تعمیر و نوسازی تأسیسات، تجهیزات و خطوط لوله و همچنین عدم کفایت ظرفیت خطوط لوله تزریق آب.
- ظرفیت اسمی پالایش و نم زدایی گاز طبیعی کشور به میزان ۷۷۷/۴ میلیون متر مکعب.
- مجموع خطوط لوله احداث شده تا پایان سال ۱۳۹۴ حدود ۳۶/۷ هزار کیلومتر و احداث ۴۴۳/۲ کیلومتر خطوط لوله انتقال گاز طبیعی جدید در این سال.

- میزان ۶۶۱/۱ میلیون متر مکعب گاز باقی مانده در مخازن ذخیره‌سازی گاز کشور (مخازن سراج و شوربچه) با کاهش ۶۰/۶ درصدی در مقایسه با سال قبل.
 - واردات و صادرات گاز طبیعی به میزان ۹/۱ و ۸/۶ میلیارد متر مکعب به ترتیب با افزایش ۲۰/۵ درصدی و کاهش ۱۱/۶ درصدی.
 - افزایش ۲۲/۹ درصدی واردات گاز طبیعی از ترکمنستان و کاهش ۲۷/۴ درصدی از آذربایجان.
 - مجموع مصارف نهایی و مصارف بخش انرژی گاز طبیعی به میزان ۱۷۴/۰ میلیارد متر مکعب و اختصاص ۶۱/۰ و ۳۹/۰ درصد از آن به مصارف نهایی و مصارف بخش انرژی.
 - اختصاص ۲۹/۱ درصد از مصرف گاز طبیعی به بخش های خانگی، تجاری و عمومی، ۳۱/۷ درصد به نیروگاه‌ها، ۱۴/۴ درصد به بخش صنعت، ۱۲/۵ درصد به مصارف بخش پتروشیمی، ۷/۳ درصد به پالایشگاه‌های نفت، گاز، ایستگاه‌های تقویت فشار، توربین‌ها و دیزل ژنراتورهای خط لوله، خوراک واحد هیدروژن‌سازی، واحدهای کوره بلند و واحدهای کک‌سازی و ۴/۰ درصد به بخش حمل و نقل و ۰/۹ درصد به بخش کشاورزی.
 - افزایش ۲/۹ درصدی مصرف گاز طبیعی در بخش خانگی و تجاری نسبت به سال قبل به دلیل شدت سرما و روشن بودن همه سامانه‌های گرمایشی بخش خانگی و تجاری.
 - افزایش بی سابقه ۱۶/۴ درصدی مصرف گاز طبیعی نیروگاه‌های کشور در سال ۱۳۹۴ نسبت به سال قبل به دلیل افزایش تولید گاز طبیعی و اعمال سیاست تخصیص حداکثری گاز به بخش نیروگاهی و ادامه این روند به منظور کاهش مصرف سوخت‌های مایع و کاهش آلودگی هوا.
 - مصرف سرانه ۲۳۳۱/۲ متر مکعب گاز طبیعی در سال ۹۴، با افزایشی معادل ۱۱۹/۶ متر مکعب نسبت به سال قبل.
- بخش برق
- ظرفیت اسمی نیروگاه‌های کشور به میزان ۷۴/۲ گیگاوات و اختصاص ۲۱/۳ درصد آن به نیروگاه‌های بخاری، ۳۶/۲ درصد به نیروگاه‌های گازی، ۲۴/۹ درصد به نیروگاه‌های سیکل ترکیبی، ۰/۶ درصد به نیروگاه‌های دیزلی، ۱۵/۳ درصد به نیروگاه‌های آبی، ۱/۶ درصد به نیروگاه‌های اتمی، بادی، خورشیدی، هسته‌ای و بیوگاز.
 - رشد ۱/۴ و ۱/۳ درصدی ظرفیت اسمی و عملی نیروگاه‌های برق کشور نسبت به سال گذشته.
 - اختصاص ۴۵/۸ درصد از کل ظرفیت اسمی نیروگاه‌های کشور به وزارت نیرو، ۴۵/۳ درصد به بخش خصوصی، ۷/۵ درصد به صنایع بزرگ، ۱/۴ درصد به سازمان انرژی اتمی ایران.
 - افزایش ۱۰۸۹/۳ مگاوات ظرفیت اسمی نیروگاه‌های بخش خصوصی از ۳۲۵۰۹/۵ مگاوات در سال ۱۳۹۳ به ۳۳۵۹۸/۸ مگاوات در سال مورد بررسی به دلیل انجام فعالیت‌های متعدد وزارت نیرو در زمینه واگذاری نیروگاه‌های موجود به بخش خصوصی و یا احداث نیروگاه‌های جدید توسط این بخش.
 - افزایش ۱/۱ درصدی راندمان نیروگاه‌های حرارتی برق کشور از ۳۶/۳ درصد در سال ۱۳۹۳ به ۳۷/۴ درصد در سال ۱۳۹۴ و اختصاص ۳۶/۴، ۳۸/۶ و ۲۹/۱ درصد راندمان به نیروگاه‌های حرارتی وزارت نیرو، بخش خصوصی و صنایع بزرگ.

- تولید برق کشور به میزان ۲۸۰/۶ تراوات ساعت با رشدی معادل ۲/۳ درصد نسبت به سال گذشته و اختصاص ۴۲/۹ درصد آن به وزارت نیرو، ۵۳/۸ درصد به بخش خصوصی، ۲/۳ درصد به صنایع بزرگ و ۱/۰ درصد به سازمان انرژی اتمی ایران.
- سهم تولید برق در نیروگاه های بخاری ۳۱/۰ درصد، سیکل ترکیبی ۳۶/۰ درصد، گازی ۲۶/۹ درصد، آبی ۵/۰ درصد، تجدیدپذیر و اتمی ۱/۱ درصد و دیزلی نیز ۰/۰۲ درصد.
- اختصاص ۸۰/۹، ۱۰/۴، ۸/۳ و ۰/۴ درصد از کل سوخت مصرفی نیروگاه های کشور به ترتیب به گاز طبیعی، نفت کوره، نفت گاز و سایر حامل های انرژی.
- اختصاص ۲/۸ درصد از تولید ناویژه برق به مصارف داخلی نیروگاه ها.
- وجود ۲/۹ درصد تلفات شبکه انتقال و ۱۱/۹ درصد تلفات شبکه توزیع کشور.
- میزان واردات و صادرات برق ایران به ترتیب ۴/۱ و ۹/۹ تراوات ساعت با افزایش ۱۰/۰ و ۲/۳ درصدی نسبت به سال گذشته.
- اختصاص بیش از ۹۴/۴ درصد صادرات برق ایران به سه کشور عراق، ترکیه و افغانستان.
- اختصاص سهمی معادل ۳۳/۵، ۳۱/۵، ۱۵/۹، ۹/۸، ۷/۳، ۰/۲ و ۱/۸ درصد از کل فروش برق وزارت نیرو به ترتیب به بخش های خانگی، صنعت، کشاورزی، عمومی، تجاری، حمل و نقل و سایر مصارف.
- رسیدن مصرف برق در زیر بخش حمل و نقل برقی از ۲۷۹/۶ گیگاوات ساعت در سال ۱۳۹۳ با افزایش ۴۴/۶ درصدی به ۵۴۹/۱ گیگاوات ساعت در سال ۱۳۹۴.
- افزایش تعداد مشترکین برق (بدون احتساب مشترکین روشنایی معابر) به بیش از ۳۲/۸ میلیون مشترک با رشد ۳/۷ درصدی نسبت به سال قبل
- قرار گرفتن تهران در رتبه نخست با سهم ۱۹/۵ درصدی از تعداد مشترکین برق کل کشور
- رسیدن ضریب بار تولیدی برق کشور به ۶۵/۲ درصد با کاهش ۱/۹ درصد نسبت به سال گذشته
- رسیدن توان تولیدی همزمان شبکه سراسری به ۴۹۰۷۵ مگاوات و حداکثر توان تولید همزمان کل کشور به ۴۹۲۳۰ مگاوات.
- متوسط قیمت برق در بخش های مختلف مصرف به ازای هر کیلووات ساعت ۶۱۴/۷ ریال با افزایش ۱۷/۰ درصدی نسبت به سال گذشته.

بخش زغال سنگ

- اختصاص ۲۳ معدن از ۱۹۶ معدن زغال سنگ کشور به بخش دولتی، ۱۵۵ معدن به بخش خصوصی و ۱۸ معدن به بخش تعاونی.
- وجود ۱۰۲ معدن فعال، ۸۹ معدن غیر فعال و ۵ معدن در حال تجهیز در سال ۱۳۹۴.
- استخراج ۲۷۶۹/۹ هزار تن زغال سنگ در کشور و اختصاص ۲۵۲۴/۱، ۲۲۸/۵ و ۱۷/۴ هزار تن از آن به ترتیب

به زغال سنگ کک شو، حرارتی و تفکیک نشده کک شو و حرارتی.

- تولید ۹۶۰/۰ هزار تن زغال سنگ کنستانتره در سال ۱۳۹۴.
- واردات و صادرات زغال سنگ کشور و محصولات حاصل از آن، به میزان ۷۱۲/۲ و ۱۸۲/۵ هزار تن.
- مصرف ۱۸۶۳/۱ هزار تن زغال سنگ در کشور شامل ۱۶۱۷/۲ هزار تن زغال سنگ کک شو مصرفی در واحدهای کک سازی، ۲۲۸/۵ هزار تن آن زغال سنگ حرارتی و ۱۷/۴ هزار تن زغال سنگ تفکیک نشده.
- تولید ۱۱۳۵/۷ و مصرف ۱۶۰۱/۷ هزار تن کک در سال ۱۳۹۴.
- تولید ۳۸۸/۹ و مصرف ۳۱۹/۱ میلیون متر مکعب گاز کک در سال مورد بررسی.
- تولید ۵۰۲۷/۸ و مصرف ۴۹۹۴/۰ میلیون متر مکعب گاز کوره بلند در ذوب آهن اصفهان.
- تولید ۴۳/۰ و مصرف ۴۳/۴ هزار تن قطران در کشور در سال ۱۳۹۴.

بخش انرژی‌های تجدیدپذیر

- به کارگیری ۱۱۵۳۳/۰ مگاوات ظرفیت نیروگاهی تجدیدپذیر (آبی، بادی، خورشیدی و بیوگاز) جهت تولید برق.
- برآورد ظرفیت طرح‌های برق آبی در دست بهره‌برداری، اجرا، مطالعه و شناخت به میزان ۲۳/۸ گیگاوات در کشور.
- ادامه بهره‌برداری از ۵۲ نیروگاه آبی با ظرفیت ۱۱۳۵۳/۹ مگاوات و تولید ۱۴۰۹۰/۳ گیگاوات ساعت انرژی برق.
- بهره‌برداری از ۲۲۶ توربین بادی با ظرفیت ۱۵۸/۵ مگاوات و تولید ۲۲۱/۰ گیگاوات ساعت.
- افزایش ۵ مگاواتی ظرفیت نیروگاه‌های بادی کشور در تاجیکستان قزوین.
- بهره‌برداری از سیستم‌های فتوولتائیک با ظرفیت ۹۱۶۴/۲ کیلووات و تولید ۸۵۶/۶ مگاوات ساعت برق.
- افزایش چشمگیر ظرفیت نیروگاه‌های فتوولتائیک نسبت به سال قبل و به میزان ۱۶/۳ برابر به دلیل عملکرد بالای نیروگاه خورشیدی تبریز، ورود سامانه‌های فتوولتائیک در سطح تمامی استان‌ها و همچنین ورود نیروگاه خورشیدی زنجان به مجموع نیروگاه‌های فتوولتائیک کشور.
- اجرای یک واحد ۵ مگاواتی با قابلیت تولید سالانه انرژی ۳۷ گیگاوات ساعت در سایت زمینی گرمایی مشکین شهر.
- تولید فرآورده‌های جنگلی مجاز به میزان ۵۵۷/۴ هزار مترمکعب در سه استان گیلان، مازندران و گلستان، با افزایش رشد ۱۸/۸ درصدی نسبت به سال گذشته به دلیل بهره‌برداری بیش از حد از جنگل‌ها، چرای دام، معدنکاو، اجرای طرح‌های عمرانی، قاچاق چوب و افزایش حریق در جنگل‌ها و مراتع کشور.
- مبادله زغال چوب با سایر کشورها با واردات و صادراتی معادل ۶۴۸۰/۱ و ۲۹۵/۱ تن.
- برداشت غیر مجاز زغال چوب به میزان ۱۹۶/۸ تن و افزایش ۳۲/۹ درصدی آن نسبت به سال گذشته به دلیل اصلاح قانون مبارزه با قاچاق کالا و ارز و حذف جرایم مربوط به قاچاق چوب در اواخر سال ۱۳۹۲ و واگذاری رسیدگی به این گونه جرایم به دستگاه اداری تعزیرات حکومتی، عدم صرفه واردات چوب برای تولیدکنندگان به دلیل مقررات و استانداردهای سختگیرانه، مشکل اشتغال در مناطق جنگلی، مشکل حفاظت از جاده‌های فرعی فراوان این مناطق، کمبود نیروی انسانی برای این وسعت و تأمین نیازهای روزمره ساکنان مناطق جنگلی و روستایی و همچنین تأمین

- سوخت به صورت هیزم یا تهیه زغال و یا استفاده از چوب در ساختمان‌های روستایی و محلی.
- اختصاص ۸۲/۷ درصد از برداشت‌های غیر مجاز زغال چوب به استان‌های فارس، لرستان، خوزستان، چهارمحال و بختیاری، اصفهان، کرمانشاه و اردبیل.
- بهره‌برداری از نیروگاه‌های بیوگازسوز شیراز، مشهد، تهران و زباله‌سوزهای تهران و تهران ۲ با ظرفیت اسمی ۱۱/۶ مگاوات و تولید ۱۴/۴ گیگاوات ساعت برق.

بخش انرژی هسته‌ای

- تولید ۲۹۱۳/۹ گیگاوات ساعت برق هسته‌ای در سال ۱۳۹۴ و صرفه‌جویی معادل ۷۳۱ میلیون لیتر معادل نفت خام سوخت و جلوگیری از انتشار بیش از ۲/۵ میلیون تن انواع آلاینده.
- خارج شدن نیروگاه بوشهر از شبکه سراسری برق در سال ۱۳۹۴ به دلیل سوخت‌گذاری مجدد و انجام نگهداری و تعمیرات اساسی.
- طراحی، احداث دو واحد راکتور هسته‌ای، هر یک به قدرت ۱۰۵۷ مگاوات الکتریکی در ساختگاه بوشهر.
- انجام اقداماتی در خصوص گداخت هسته‌ای نظیر: اجرای برنامه ملی مطالعات امکان‌سنجی "طراحی و ساخت راکتور و نیروگاه آزمایشی گداخت هسته‌ای"، طراحی و ساخت و بهره‌برداری از چندین دستگاه پلاسمای کانونی و از اولین تسهیلات گداخت هسته‌ای لیزری ۱۰۰ ژول ایران، طراحی و ساخت اولین راکتور پیوسته گداخت هسته‌ای آزمایشگاهی، طراحی و ساخت مشعل پلاسمایی جهت کاربردهای مختلف صنعتی، طراحی و ساخت مواد دیواره اول راکتور گداخت هسته‌ای، راکتور پلی ول، ماشین گداخت هسته‌ای، راکتور پیوسته گداخت هسته‌ای از نوع محصور سازی الکترواستاتیک مجهز به مولدهای الکترونی و یونی و همچنین امکان‌سنجی طراحی و ساخت راکتور آزمایشی تولید برق از طریق زباله سوز پلاسمایی و طراحی مفهومی طرح کلان "ساخت توکامک ملی ابرسانا ایران"، اقدام در خصوص عضویت و مشارکت ایران در طرح "راکتور آزمایشی گرما هسته‌ای بین المللی ITER و ارتقای همکاری بین‌المللی براساس مفاد برجام.
- انجام عملیات اکتشاف در زمینه تهیه اطلاعات پایه ژئوفیزیک و ژئوشیمی ناحیه‌ای در کل کشور، ادامه عملیات اکتشاف سراسری اورانیوم در ۱۱ پهنه اکتشافی به مساحت ۷۶۷ هزار کیلومتر مربع و ارزیابی و کنترل سایر معادل و کانسارهای فلزی و غیرفلزی حاوی پرتوزا.
- استخراج کانسنگ اورانیوم از معادن موجود و ادامه مراحل طراحی معادن جدید.
- شروع بهره‌برداری از کارخانه تولید کیک زرد اردکان تا مرحله تولید ADU و ادامه فعالیت‌های تولیدی در کارخانه تولید کیک زرد بندرعباس.
- بهره‌برداری از تأسیسات تولید مجتمع سوخت راکتور تحقیقاتی آب سنگین اراک و انجام پروژه‌های تحقیقاتی مختلف در حوزه‌های تولید ایزوتوپ‌های پایدار و ترکیبات دوتره.
- ادامه عملیات اجرایی احداث تأسیسات نگهداری و پسمانگور نزدیک به سطح، با ظرفیت ۱۶۵ هزار مترمکعب

پسمان حد کم و متوسط (افتتاح فاز اول نگهداری در انبار موقت پسمان‌های نیروگاهی در سال ۱۳۹۴) و جمع‌آوری، آزمایش و نگهداشت پسمان‌های جامد، مایع و چشمه‌های بسته حاصل از فعالیت‌های هسته‌ای و پزشکی.

بخش انرژی و محیط زیست

- بیشترین میزان انتشار CO ، CH_4 ، SPM ، SO_2 و NO_x از بخش حمل و نقل به ترتیب به میزان ۸۱/۶، ۷۹/۱، ۴۹/۳ و ۴۹/۳ درصد از کل انتشار این گازها در بخش انرژی کشور.
- تولید ۹۶/۱ درصد منواکسیدکربن در اثر احتراق بنزین، تولید ۷۲/۱ درصد ذرات معلق و ۶۲/۵ درصد از N_2O در اثر احتراق نفت گاز و تولید ۶۱ درصد دی‌اکسیدکربن در اثر احتراق گاز طبیعی.
- نفت کوره به عنوان منبع اصلی انتشار ۵۵/۴ درصد از SO_2 و ۳۵/۶ درصد SO_3 منتشر شده در کشور.
- برآورد سرانه انتشار دی‌اکسیدکربن به میزان ۷/۴ تن در سال به ازای هر نفر.
- برآورد شاخص انتشار کربن در نیروگاه‌های دیزلی، بخاری، گازی و سیکل ترکیبی وزارت نیرو به ترتیب به میزان ۲۲۸/۸، ۲۰۷/۹، ۲۲۴/۳ و ۱۲۳/۴ گرم بر کیلووات ساعت.

بخش بهینه‌سازی عرضه و تقاضای انرژی

- اجرای پروژه‌های مطالعاتی و اجرایی امکان‌سنجی استفاده از سیستم‌های جذبی آمونیاکی در تأمین سرمایه‌های سردخانه‌ها با اثربخشی ۲۵ درصد کاهش پیک بار با استفاده از سیستم‌های تراکمی نسبت به جذبی، مطالعات تولید و ساخت الکتروموتورهای یکپارچه با پیش‌بینی ۳۰ درصد امکان صرفه‌جویی در برخی از صنایع مانند صنایع غذایی، نقشه راه بهینه‌سازی مصرف انرژی در صنعت تایر و تیوب با برآورد کاهش مصرف انرژی به میزان ۱۲۰ میلیون کیلووات ساعت، نقشه راه بهینه‌سازی مصرف انرژی در صنعت مس با پتانسیل صرفه‌جویی انرژی قابل دستیابی ۳۰۰ میلیون کیلووات ساعت در میان مدت، توسط سازمان بهره‌وری انرژی ایران.
- خاتمه ۷ طرح بهره‌مند از تسهیلات مالی در بخش صنعت توسط سازمان بهره‌وری انرژی ایران: طرح بهینه‌سازی مصرف انرژی در چاه‌ها و ایستگاه‌های پمپاژ آب اصفهان، طرح اصلاح الگوی مصرف انرژی در کارخانه سیمان، طرح ارتقای رتبه انرژی ۳۵۰۰۰ دستگاه کولر آبی، طرح توسعه و تجهیز ۵ آزمایشگاه لوازم خانگی، طرح ارتقای رتبه انرژی ۱۶۶۲۲۲ دستگاه یخچال و یخچال فریزر توسط شرکت امرسان، طرح ارتقای رتبه انرژی ۲۰۷۸۶۶ دستگاه یخچال و یخچال فریزر توسط شرکت الکترواستیل، طرح جایگزینی مبرد $R600a$ به جای $R134a$ در سیکل تبرید یخچال و یخچال فریزر توسط شرکت امرسان، نیکسان صنعت ساوه و شرکت الکترواستیل، در مجموع با ۱۸۰/۴ گیگاوات ساعت صرفه‌جویی انرژی سالانه.
- طرح برق‌دار کردن چاه‌های کشاورزی دیزلی و طرح کاهش مصرف سوخت در واحدهای مرغ‌گوشتی کشور در انتظار تصویب شورای اقتصاد مطرح شده توسط شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت و همچنین ۹ طرح اجرایی در خصوص راهکارهای افزایش بهره‌وری انرژی در صنایع مختلف در انتظار تصویب سازمان برنامه و بودجه کشور مطرح شده توسط سازمان بهره‌وری انرژی ایران (سابا) در سال ۱۳۹۴ در راستای اجرای ماده ۱۲ قانون رفع موانع

- تولید در بخش صنعت.
- برآورد میزان صرفه جویی ناشی از اجرای استاندارد مصرف سوخت در خودروهای سبک و موتورسیکلت‌ها به ترتیب به میزان ۵/۶ و ۲/۷ میلیون بشکه معادل نفت خام در سال ۱۳۹۴.
 - وجود ۳/۵ میلیون دستگاه خودرو دوگانه سوز و نصب و راه اندازی ۵۹ باب جایگاه CNG در کشور در سال ۱۳۹۴.
 - مصرف ۷/۴ میلیارد متر مکعب CNG در سال ۱۳۹۴ با ۵/۰ درصد افزایش نسبت به سال قبل از آن.
 - اقدام به نوسازی ۶۵ هزار دستگاه کامیون و کشنده فرسوده بالای ۱۰ تن دارای سن بیش از ۳۵ سال، جایگزینی ۱۷ هزار اتوبوس فرسوده دیزلی درون شهری با اتوبوس های تمام گازسوز، توسعه حمل و نقل ریلی در راستای ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید در بخش حمل و نقل.
 - اجرای طرح بهینه سازی انرژی ساختمان شماره ۲ سازمان بهره‌وری انرژی ایران در راستای پروژه‌های نمونه و پایلوت ساختمانی با نصب سیستم کنترل هوشمند روشنایی (LMS) و کنترل هوشمند گرمایش (EMS)، تعویض پنجره‌های معمولی با نوع دوجداره استاندارد با قاب UPVC و لایه Low E، نصب شیرهای کنترل ترموستاتیک رادیاتور و نصب دو دستگاه آبگرمکن خورشیدی و پیش بینی کاهش متوسط مصرف برق در هر روز کاری از ۲۴۶ کیلووات ساعت در قبل از اجرای طرح به ۱۹۰ کیلووات ساعت در بعد از اجرای طرح.
 - تدوین استاندارد برجسب انرژی پنجره‌های دو جداره توسط شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت و برآورد ۳۲/۶ میلیون بشکه معادل نفت خام در سال پتانسیل صرفه‌جویی انرژی ناشی از اجرای این استاندارد.
 - اجرای طرح ارتقای کارایی موتورخانه‌های مسکونی، اداری و تجاری در سال ۱۳۹۴ با سرمایه‌گذاری ۲ میلیارد ریال در راستای اجرای ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید در بخش ساختمان توسط شرکت بهینه سازی مصرف سوخت.
 - انجام اقدامات متعدد در راستای طرح افزایش کارایی و بهینه سازی واحدهای نیروگاهی: خنک کاری هوای ورودی ۲ واحد توربین گازی نیروگاه سیکل ترکیبی شهید رجایی (واحدهای ۵ و ۶)، نصب سیستم پایش سوخت در نیروگاه رامین، تعویض FD Fan موجود در نیروگاه شازند با هدف کاهش مصرف داخلی، امکان سنجی بکارگیری فناوری هیت پاپ در نیروگاه‌های حرارتی، ساخت سیستم کوپل ترموآکوسیتیکی (عامل محرکه و سردساز) در مقیاس آزمایشگاه، انتقال پساب تصفیه خانه فاضلاب شهر همدان به نیروگاه شهید مفتح، تبدیل برج خنک کن تر به برج خنک کن خشک در واحد ۱ نیروگاه شهید مفتح، خنک کاری سیستم هوای ورودی واحدهای گازی، تنظیم پره هوای ورودی به کمپرسور (IGV+)، بهره‌برداری از واحدهای بخاری نیروگاه منتظر قائم با سوخت گاز کامل، انتقال پساب به نیروگاه اسلام آباد اصفهان، تبدیل برج خنک کن تر به برج خنک کن خشک در نیروگاه اسلام آباد اصفهان، انتقال پساب تصفیه خانه شهر زواره به نیروگاه سیکل ترکیبی زواره، انتقال پساب شهر کرمانشاه به نیروگاه بیستون، انتقال پساب به نیروگاه بعثت و سهند.
 - جمع‌آوری و تبدیل استفاده‌کننده‌های غیرمجاز برق به مجاز و صرفه‌جویی بالغ بر ۳۰۰۶ تراوات ساعت و همچنین کاهش ۲۵/۵ تراوات ساعت از تلفات شبکه‌های توزیع برق در سال مورد بررسی در زمینه اقدامات بهینه‌سازی شبکه توزیع برق.

۱-۲-۱- روند شاخص‌های عمده اقتصاد انرژی

۱-۲-۱-۱- انرژی و اقتصاد

روند قیمت‌های انرژی: رشد صنعتی و توسعه اقتصادی تا حد زیادی به مقدار و سطح استفاده کارآمد از حامل‌های انرژی ارتباط دارد. ارتباط میان رشد اقتصادی و مصرف انرژی از عوامل متعددی از جمله قیمت حامل‌های انرژی، وقایع مختلف اجتماعی (نظیر انقلاب و جنگ تحمیلی)، تحریم‌های اقتصادی، شوک‌های نفتی و ... متأثر می‌باشد. از جمله پارامترهای مؤثر در میزان تقاضا و مصرف انرژی، قیمت آن است. بنابراین بررسی روند قیمت انواع حامل‌های مختلف انرژی از اهمیت خاصی برخوردار می‌باشد. در سال ۱۳۹۴ قیمت اسمی برق، بنزین سوپر، نفت کوره (بجز بخش نیروگاهی) و گازمایع نسبت به سال ۱۳۹۳ افزایش داشت. این در حالی است که در این سال قیمت نفت کوره نیروگاهی، نفت سفید و بنزین معمولی ثابت مانده و قیمت نفت گاز تقریباً کاهش یافته است. این کاهش در بخش نیروگاهی بیشتر چشمگیر بوده است. البته با توجه به این که اغلب حامل‌های انرژی در سال ۱۳۹۳ چند نرخ بوده‌اند، کاهش قیمت اسمی در سال ۱۳۹۴ نسبت به حداکثر قیمت اسمی سال ۱۳۹۳ رخ داده است.

بدیهی است با توجه به شاخص قیمت کالاها و حذف اثر افزایش سطح عمومی قیمت‌ها از قیمت‌های اسمی در این سال، قیمت واقعی تمامی حامل‌های انرژی به استثنای قیمت برق و نفت کوره (بجز بخش نیروگاهی) نسبت به سال ۱۳۹۳ کاهش یافته است. لازم به ذکر است که در سال ۱۳۹۳ اغلب حامل‌های انرژی چند نرخ بوده‌اند و قیمت‌ها در سال ۱۳۹۴ نسبت به حداکثر قیمت واقعی سال ۱۳۹۳ کاهش داشته است. همچنین لازم به ذکر است که در سال ۱۳۹۴، قیمت واقعی برق به طور متوسط ذکر شده و قیمت این حامل در بخش‌ها و مناطق مختلف و در پله‌های مختلف مصرف خانگی متفاوت است.

۱-۲-۲- شاخص‌های کلان اقتصاد انرژی

مصرف سرانه: معمولاً سرانه مصرف انرژی در جوامع پیشرفته و توسعه یافته، به دلیل درآمد سرانه بالا و امکان برخورداری از دستگاه‌ها و تجهیزات متنوع‌تر انرژی‌بر، بیشتر می‌باشد. اما در ده‌های اخیر به دلیل انجام اقداماتی که منجر به افزایش بهره‌وری در این کشورها شده، مصرف سرانه این کشورها تعدیل یافته است. سرانه مصرف نهایی انرژی ایران در بخش‌های کشاورزی، خانگی، عمومی و تجاری، حمل و نقل و صنعت به ترتیب $\frac{3}{3}$ ، $\frac{1}{9}$ ، $\frac{1}{7}$ و $\frac{1}{5}$ برابر متوسط جهانی است. مقایسه سرانه مصرف نهایی انرژی ایران به تفکیک حامل‌های انرژی با مقیاس جهانی نشان می‌دهد که سرانه مصرف نهایی گاز طبیعی $\frac{6}{2}$ و نفت خام و فرآورده‌های نفتی $\frac{1}{6}$ برابر متوسط مصرف سرانه جهانی می‌باشد. این امر از بهره‌وری پایین در بهره‌برداری، مصرف بالای انرژی و همچنین استفاده از کالاها و خدمات انرژی‌بر ناشی می‌شود. سرانه مصرف نهایی سایر حامل‌ها از متوسط جهانی کمتر است. کل مصرف سرانه در کشورهایی نظیر ترکیه، هند، چین و هنگ کنگ، پاکستان، آفریقا، ونزوئلا، کشورهای آسیایی غیر OECD (بدون چین) و منطقه خاورمیانه از ایران پائین‌تر است.

جهت بررسی روند رشد مصرف سرانه، می‌توان از اطلاعات داخلی موجود در ترازنامه انرژی استفاده نمود. براساس این اطلاعات (که در بخش‌های بعدی کتاب ارائه شده است)، سرانه مصرف نهایی انرژی ایران در سال‌های ۹۰ الی ۹۴ به

ترتیب ۱۴/۱۱، ۱۳/۹۳، ۱۴/۳۳، ۱۴/۸۹ و ۱۴/۶۷ بشکله معادل نفت خام بوده است. در سال ۱۳۹۴، شاخص سرانه مصرف نهایی انرژی نسبت به سال گذشته روند نزولی به میزان ۱/۴ درصد داشته است.

شدت انرژی: شدت انرژی شاخصی برای تعیین کارایی انرژی در سطح اقتصاد ملی هر کشور است که از تقسیم مصرف نهایی انرژی (و یا عرضه انرژی اولیه) بر تولید ناخالص داخلی محاسبه می‌گردد و نشان می‌دهد که برای تولید مقدار معینی از کالاها و خدمات (برحسب واحد پول) چه مقدار انرژی به کار رفته است. عوامل بسیاری در تعیین شدت انرژی یک کشور مؤثر می‌باشد. شدت انرژی می‌تواند متأثر از سطح استانداردهای زندگی، عوامل آب و هوایی یا ساختار اقتصادی و صنعتی یک کشور باشد. کشورهایی که دارای سطح بالاتری از استاندارد زندگی هستند مصرف انرژی بیشتری داشته و در نتیجه این امر بر شدت انرژی آن‌ها تأثیر می‌گذارد. بهینه‌سازی ساختمان‌ها و تجهیزات، ترکیب سوخت‌های مورد استفاده در بخش حمل و نقل و حتی مسافت بین مکان‌های جغرافیایی، شیوه‌های حمل و نقل و تکنولوژی بکار رفته در خودروها و وسایل نقلیه، ظرفیت حمل و نقل عمومی، اقدامات صورت گرفته در امر بهینه‌سازی مصرف انرژی، حوادث طبیعی و قیمت‌ها یا یارانه‌های انرژی برخی از عوامل تأثیرگذار در شدت انرژی می‌باشند. با مقایسه این شاخص در سال‌های مختلف و میان کشورهای مختلف می‌توان روند استفاده از منابع انرژی در فرآیند تولید ملی کشورها را ارزیابی نمود.

در محاسبه شدت مصرف نهایی انرژی بر مبنای برابری قدرت خرید، برخی از اشکالات ناشی از محاسبه نرخ ارز وجود ندارد. ایران از لحاظ مصرف انرژی به منظور تولید کالاها و خدمات وضعیت مطلوبی نداشته و جزء کشورهای با شدت انرژی بسیار بالا محسوب می‌شود. بر این اساس شدت مصرف نهایی انرژی در کشور نه تنها در مقایسه با کشورهای نفت خیز بسیار بالاتر می‌باشد، بلکه از برخی مناطق نظیر خاورمیانه نیز بیشتر است. در سال ۲۰۱۴، شاخص شدت عرضه انرژی اولیه جهان براساس تولید ناخالص داخلی بر حسب نرخ ارز و برابری قدرت خرید به ترتیب ۰/۱۹ و ۰/۱۴ تن معادل نفت خام به ازای هزار دلار بوده است. این در حالی است که این رقم در ایران بیش از ۲/۷ و ۱/۴ برابر مقدار متوسط جهانی است. همچنین شاخص شدت مصرف نهایی انرژی جهان براساس تولید ناخالص داخلی بر حسب نرخ ارز و برابری قدرت خرید به ترتیب ۰/۱۳ و ۰/۰۸ تن معادل نفت خام به ازای هزار دلار بوده است. این در حالی است که این رقم در ایران بیش از ۲/۹ و ۱/۵ برابر مقدار متوسط جهانی است.

شدت انرژی ایران بر مبنای عرضه انرژی اولیه و مصرف نهایی انرژی، براساس اطلاعات داخلی مندرج در ترازنامه انرژی نشان می‌دهد که این شاخص‌ها در طول یک دهه گذشته با نوساناتی همراه بوده است. لازم به ذکر است که به دلیل تغییر سال پایه کشور از سوی بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران، ارقام این شاخص مورد بازنگری قرار گرفته است. طی ده سال اخیر، این شاخص در سال ۱۳۸۴ کمترین میزان خود بوده است و پس از آن روند صعودی یافته است. در سال ۱۳۹۴ شدت انرژی بر مبنای عرضه انرژی اولیه و مصرف نهایی انرژی به ترتیب ۰/۳۰ و ۰/۱۹ بشکله معادل نفت خام به میلیون ریال بوده که نسبت به سال گذشته به ترتیب ۱/۳ و ۱/۴ درصد افزایش داشته است.

لازم به ذکر است که در ایران ثبت آمار توسط نهادهای متولی انرژی براساس حواله‌ها و تعرفه‌های داخلی سازمان‌ها و نهادها صورت می‌گیرد که لزوماً این تعرفه‌ها با استانداردهای بین‌المللی مطابقت ندارد. لذا محاسبه شاخص شدت انرژی هر یک از بخش‌های مصرف‌کننده انرژی به دلیل اختلاف در طبقه‌بندی فعالیت‌های اقتصادی زیر بخش‌های مختلف به

دقت امکان پذیر نمی‌باشد. در سطح بین‌المللی، آمارهای بخش انرژی و تولید ناخالص داخلی، براساس طبقه‌بندی بین‌المللی استاندارد صنعتی تمام فعالیت‌های اقتصادی (ISIC)^۱ ارائه می‌گردد. اما در ایران آمار بخش انرژی براساس این طبقه بندی در هیچیک از ارگان‌های مولد انرژی ثبت نمی‌گردد. بنابر این بدلیل اختلاف در تعاریف، امکان محاسبه برخی شاخص‌ها از جمله شدت انرژی و غیره که براساس دو دسته اطلاعات بخش انرژی و ارزش افزوده هر بخش است، وجود ندارد. رفع این مشکل مستلزم اقدام‌های فراسازمانی در ثبت آمار و اطلاعات بخش انرژی است که در نهایت می‌توان پس از یکسان سازی تعاریف در کلیه ارگانها، به محاسبه این شاخص‌ها در زیربخش‌های اقتصادی پرداخت.

ضریب انرژی: برای بررسی رابطه بین مصرف انرژی و تولید، می‌توان از شاخص ضریب انرژی نیز استفاده نمود. ضریب انرژی از تقسیم نرخ رشد مصرف نهایی انرژی به نرخ رشد تولید ناخالص داخلی به دست می‌آید. به دلیل استفاده از نرخ رشد در ضریب انرژی، مشکلات تبدیل به واحد یکسان جهت مقایسه (مانند نرخ ارز در مقایسه شدت انرژی) در این شاخص وجود ندارد. خصوصیت دیگر ضریب انرژی این است که برای یک دوره زمانی محاسبه می‌شود، در حالی که شاخص شدت انرژی معمولاً جهت ارزیابی در یک سال معین به کار می‌رود. معمولاً در ارزیابی ضریب انرژی آن را با عدد یک مقایسه می‌نمایند. رشد مصرف انرژی در روند توسعه اقتصادی اغلب از نرخ کاهنده‌ای برخوردار است. در دوره ۲۰۱۴-۲۰۰۴ شاخص ضریب انرژی در جهان نسبت به دوره قبل اندک افزایش یافته و به عدد ۰/۵۳ رسیده است.

با استفاده از آمار داخلی در ترازنامه، ملاحظه می‌شود که ضریب انرژی ایران در سال‌های ۶۱-۱۳۵۱ به دلیل شرایط ویژه حاکم بر کشور، به خصوص جنگ تحمیلی، روند رشد تولید ناخالص داخلی و همگام با آن رشد مصرف نهایی انرژی، دستخوش تحولات زیادی بوده است. در دوره ۷۲-۱۳۶۲ ضریب انرژی به عدد ۴/۱۴ و در دوره ۸۳-۱۳۷۳ به ۱/۱۸ رسیده است. در دوره ۹۴-۱۳۸۴ مجدداً ضریب انرژی افزایش یافته و به عدد ۲/۴۷ بالغ شده است. به عبارت دیگر در تمامی دوره‌های مزبور، تقریباً رشد مصرف نهایی انرژی بیش از رشد تولید ناخالص داخلی بوده است.

بهره‌وری انرژی: شاخص بهره‌وری انرژی نیز مانند بهره‌وری نیروی کار و سرمایه، میزان خروجی کالاها و خدمات تولیدی را در مقایسه با ورودی‌ها اندازه‌گیری می‌نماید. با استفاده از این شاخص می‌توان اهداف و سیاست‌های عمومی تقاضا و بهره‌وری انرژی و همچنین رابطه بین تقاضای انرژی و رشد اقتصادی را تحلیل نمود. بهبود شاخص بهره‌وری انرژی می‌تواند از طریق کاهش ورودی‌های انرژی مورد نیاز جهت تولید مقدار مشخصی از خدمات انرژی و یا از طریق افزایش مقدار یا کیفیت فعالیت‌های خروجی اقتصادی صورت پذیرد. شاخص بهره‌وری انرژی از تقسیم ارزش تولیدات به مقدار انرژی مصرفی به دست می‌آید (عکس شدت مصرف نهایی انرژی). برای محاسبه بهره‌وری انرژی در سطح ملی می‌توان تولید ناخالص داخلی را بر مقدار مصرف نهایی انرژی تقسیم نمود. در دهه اخیر شاخص بهره‌وری انرژی در کشور از تغییرات قابل ملاحظه‌ای برخوردار نبوده است. این شاخص در سال ۱۳۹۴ نسبت به سال گذشته با ۱/۴ درصد کاهش، از ۵۲۰۵/۳ به ۵۱۳۳/۷ هزار ریال به ازای هر بشکه معادل نفت خام رسیده است. بهره‌وری انرژی رابطه مستقیمی با بهای انرژی دارد، به طوری که با افزایش بهای حامل‌های انرژی، بهره‌وری انرژی نیز افزایش می‌یابد. لازم به ذکر است که شاخص تولید ناخالص داخلی کشور به قیمت ثابت به دلیل تغییر سال پایه کشور از سوی بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران، مورد بازنگری قرار گرفته است.

1) International Standard Industrial Classification of All Economic Activities (ISIC).

سه‌م هزینه انرژی در کل هزینه‌های خانوار: بررسی متوسط هزینه سالانه انرژی مصرفی خانوارهای شهری و روستایی، به تفکیک دهک‌های مختلف هزینه‌ای در سال ۱۳۹۴ نشان می‌دهند که هزینه‌های انرژی حدود ۴/۸ درصد از کل هزینه‌های خانوارهای شهری و ۷/۵ درصد از کل هزینه‌های خانوارهای روستایی را به خود اختصاص داده است. بررسی دهک‌های هزینه‌ای نشان می‌دهد که در خانوارهای شهری و روستایی، هرچه سطح درآمد (دهک هزینه‌ای) پایین‌تر باشد، سه‌م هزینه انرژی در مجموع هزینه‌های خانوار افزایش می‌یابد. به عبارت دیگر سه‌م هزینه انرژی در کل هزینه‌های خانوار برای خانواده‌های فقیرتر بالاتر است. به عنوان نمونه یک خانواده فقیر شهری (دهک اول) حدود ۶/۷ درصد از کل هزینه‌های مصرفی و یک خانواده ثروتمند شهری (دهک دهم) حدود ۳/۳ درصد از کل هزینه‌های مصرفی خود را صرف تأمین انرژی می‌نمایند. این ارقام برای فقیرترین و ثروتمندترین خانوارهای روستایی به ترتیب ۹/۰ و ۵/۹ درصد می‌باشد.

۳-۱- نفت

۳-۱-۱- میادین و ذخایر نفت خام

میدان‌های نفتی ایران مشتمل بر مخازن و حوضه‌های نفتی واقع در پهنه جغرافیایی ایران می‌باشند. بیشتر میادین کشف شده ایران در حوضه زاگرس و خلیج فارس (جنوب غربی ایران) واقع شده‌اند. در حال حاضر برخی از این میادین فعال و بعضی غیر فعال می‌باشند. غالب مخازن ایران از نوع آهکی یا کربناته است و تخلخل کمی دارند که این مشخصات مخزن، سختی و پیچیدگی کار در مخازن کشور را دو چندان می‌کند. در سند ملی راهبرد انرژی کشور عمدتاً دو چالش بالا بودن عمر مخازن نفت و گاز کشور و افت تولید طبیعی آنها و پایین بودن ضریب بازیافت مخازن نفتی پیش روی میادین نفت خام اشاره شده است.

ایران دارای میادین مشترکی با کشورهای عراق، کویت، عربستان، قطر، امارات و عمان می‌باشد، لذا عمده فعالیت‌های اجرایی خود را بر روی این میادین و توسعه آنها متمرکز نموده است. بر اساس بند ج ۲ ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه وزارت نفت موظف است ذخایر راهبردی نفت و گاز به منظور اثرگذاری در بازار جهانی نفت و گاز با تأکید بر حفظ و توسعه ظرفیت‌های تولید نفت و گاز به‌ویژه در میادین مشترک را تا پایان سال اول اجرای قانون برنامه افزایش دهد. مجموع ذخایر قابل استحصال نفت خام و میعانات گازی کشور در پایان سال ۱۳۹۴، ۱۵۷/۲ میلیارد بشکه بوده است. در سال مزبور عمر ذخایر هیدروکربوری مایع ۱۲۵ سال برآورد گردیده که طی پنج سال گذشته، حدود ۳۱ سال افزایش یافته است.

ایران با این میزان ذخیره نفت خام و میعانات گازی متعارف، پس از ونزوئلا، عربستان سعودی و کانادا در رتبه چهارم جهان قرار گرفته و بالغ بر ۹/۳ درصد ذخایر نفت جهان را دارد. بایستی خاطر نشان کرد که ایران در سال‌های گذشته در مقام دوم قرار داشته که با کشف ذخایر نفتی جدید و لحاظ نمودن ذخایر غیر متعارف در کشورهای ونزوئلا و کانادا، به مقام چهارم تنزل یافته است. همچنین ایران با دارا بودن ۱۳/۰ درصد از ذخایر نفت اوپک، در میان کشورهای عضو پس از ونزوئلا و عربستان سعودی در رتبه سوم قرار دارد. ایران به منظور حفظ جایگاه خود در بازارهای بین‌المللی باید در سال‌های آتی ضمن توجه بیشتر به فعالیت‌های اکتشافی بر روی ذخایر متعارف، به ذخایر غیر متعارف خود در مناطق البرز مرکزی، قالی کوه و زردکوه استان لرستان و دشت مغان آذربایجان نیز توجه نماید.

۳-۱-۱-۲- اکتشاف

بر اساس ماده ۱۲۵ قانون برنامه پنجم توسعه اقتصادی و اجتماعی کشور وزارت نفت مجاز است با ایجاد فضا و شرایطی رقابتی، نسبت به صدور پروانه، اکتشاف، توسعه و تولید اقدام نماید. همچنین بر اساس ماده ۱۲۶ قانون مزبور به این وزارتخانه اجازه داده شده است تا در کلیه مناطق کشور به استثنای استان‌های خوزستان، بوشهر و کهگیلویه و بویراحمد با تأکید بر مناطق دریایی و خشکی مشترک با همسایگانی که عملیات اکتشافی مربوط به ریسک طرف قرارداد آنها انجام و منجر به کشف میدان قابل تولید تجاری شده، قراردادهای بیع متقابل توأم برای اکتشاف و توسعه میداین جدید عقد نماید. با توجه به شرایط و امکاناتی که جهت اکتشاف میداین نفتی و گازی در کشور برای وزارت نفت مهیا گردید، عملیات اکتشاف میداین نفتی در سال ۱۳۹۴ منجر به شناسایی ۱۷۷/۰ میلیون بشکه نفت خام و ۴۲۰/۰ میلیارد مترمکعب گاز همراه شد. کشف نفت در میدان‌های سپهر جنوب غربی و میدان سفید دنگ بوده است.

۳-۱-۳- حفاری

در سال ۱۳۹۴، شرکت ملی حفاری تعداد ۷۴ دستگاه حفاری در اختیار داشته که ۶۸ دستگاه آن در مناطق خشکی و ۶ دستگاه در مناطق دریایی فعالیت می‌کرده است. همچنین ۲۵ دستگاه حفاری دیگر نیز در چارچوب پروژه‌های بین‌المللی در خشکی و دریا فعالیت می‌کرده‌اند. دستگاه‌های حفاری این شرکت در مناطق خشکی در گچساران، اهواز، پازنان، خارک، شادگان، کوپال، لالی، رگ سفید، آغاچاری، منصوری، مارون، کرنج، خانگیران، قلعه نار، بی بی حکیمه، تابناک، منصورآباد، بینک، شانول، پارس و دهلران قرار داشته‌اند. همچنین دستگاه‌های حفاری مناطق دریایی این شرکت در میداین خارک، پارس جنوبی، ابوذر، درود و سپند واقع شده‌اند. شایان ذکر است ۲۵ دستگاه حفاری شرکت ملی حفاری ایران در پروژه‌های بین‌المللی آزادگان شمالی، پایدار، آزادگان جنوبی، پارس جنوبی، آذر، یاران و کیش فعالیت دارند. این شرکت از ابتدای تأسیس خود تاکنون حدود ۸۶۳۳/۲ کیلومتر در قالب ۴۰۳۵ حلقه چاه نفت و گاز حفاری و تکمیل نموده که تعداد ۱۸۸ حلقه چاه با مترژی معادل ۳۵۶/۳ کیلومتر در سال ۱۳۹۴ انجام شده است. در سال ۱۳۹۴، تعداد ۸۶۱۸ عملیات خدمات جنبی روی چاه‌های نفت و گاز نیز انجام شده است.

۳-۱-۳-۴- ازدیاد برداشت نفت

طرح ازدیاد برداشت یا فرآیند افزایش ضریب برداشت از مخازن نفت و گاز یک طرح بلندمدت ۱۰ ساله است که در ۳ بخش مجزا اما در امتداد یکدیگر در حال انجام است. فرآیند ازدیاد برداشت از میداین نفت و گاز در سه بخش چاه، تأسیسات سطح زمین و تکنولوژی مخزن تعریف شده است. کوتاه‌ترین فرآیند برای افزایش ازدیاد برداشت از میداین نفت، موضوع چاه محور هاست^۱. مدت زمان لازم برای اجرای این فرآیند، یک تا ۳ سال طول می‌کشد. فرآیند تأسیسات سطح‌الارضی که با هدف بهینه‌سازی تأسیسات و استفاده از تکنولوژی‌های جدید انجام می‌شود، ۳ تا ۵ سال زمان نیاز

(۱) روش‌های بهبود به سه دسته کلی شامل روش‌های مخزن محور، تأسیسات محور و چاه محور تقسیم بندی می‌شوند که این روش‌ها از نظر مدت زمان اجرا و هزینه اجرا و پارامترهای فنی / اقتصادی هر مخزن با یکدیگر اختلاف دارند.

دارد. اما طولانی‌ترین و زمان برترین فرآیند در این سیستم مربوط به تکنولوژی مخزن می‌باشد که در صورت شروع به صورت موازی با دو بخش دیگر و چنانچه این دو بخش در فاصله ۱ تا ۵ سال اجرایی شوند و به نتایج مشهود برسند، قسمت مخزن بین ۷ تا ۱۰ سال زمان نیاز دارد. از جمله تنگناهای بخش انرژی در سند ملی راهبردی انرژی کشور، پائین بودن ضریب بازیافت مخازن نفتی و عدم اجرای کامل طرح‌های ازدیاد برداشت از جمله تحقق نیافتن کامل اهداف برنامه‌های تزریق گاز به مخازن نفتی در سال‌های اخیر به دلیل کمبود گاز و افزایش مصرف بوده است. بر اساس ماده ۱۳۰ قانون برنامه پنجم توسعه اقتصادی و اجتماعی کشور، وزارت نفت موظف به افزایش ضریب بازیافت مخازن کشور در طول برنامه به میزان ۱ درصد، با رعایت اولویت‌بندی مخازن بوده است. ازدیاد برداشت در سال ۱۳۹۴، بر روش‌های کوتاه‌مدت و میان مدت تمرکز داشته است. در این سال، در پردیس بالادستی صنعت نفت، تمرکز بیشتر بر روش‌های چاه محور می‌باشد و در پردیس پائین دستی صنعت نفت نیز، بومی سازی تأسیسات سطح‌الارضی در دستور کار قرار دارد. در سال ۱۳۹۴، تزریق آب به میادین نفتی نسبت به سال قبل ۲۲/۶ درصد کاهش و تزریق گاز به میادین نفتی نسبت به سال قبل ۱۹/۷ درصد افزایش داشته است. در این سال روزانه حدود ۸۳/۶ میلیون بشکه آب و ۸۶/۴ میلیون مترمکعب گاز به میادین تزریق شد.

۵-۳-۱- تولید، واردات و صادرات نفت خام

میزان تولید نفت خام کشور در سال ۱۳۹۴، حدود ۱۰۲۰/۷ میلیون بشکه بوده که از این میزان ۶۰۷/۸ میلیون بشکه به عنوان خوراک در پالایشگاه‌های داخلی به مصرف رسیده و ۴۱۱/۷ میلیون بشکه نیز به طور مستقیم صادر گردیده است. نفت خام تولیدی مناطق خشکی، ضمن تأمین خوراک پالایشگاه‌های بندرعباس، آبادان، کرمانشاه، شیراز، اصفهان، اراک، تهران و تبریز، جهت صادرات نیز استفاده می‌شود. همچنین نفت خام تولیدی مناطق دریایی بهرگان، خارک و سیری جهت صادرات و منطقه لاوان نیز پس از تأمین خوراک پالایشگاه لاوان، صادر می‌گردد.

تولید و صادرات نفت خام ایران در سال ۱۳۹۴ نسبت به سال قبل به ترتیب به میزان ۰/۲ درصد کاهش و ۵/۳ درصد افزایش داشته است. در این سال، با باز پس گرفتن سهم ایران از بازار جهانی نفت، روند نزولی تولید کاهش و روند افزایشی صادرات نفت آغاز گردید. در زمان تحریم‌ها، تنها پنج کشور چین، ژاپن، کره جنوبی، هند و ترکیه خریداران نفت خام ایران بودند، اما پس از رفع تحریم‌ها در دی ماه سال ۱۳۹۴، دستور افزایش صادرات نفت ایران صادر شد و مشتریان جدیدی از جمله، شرکت توتال فرانسه، لوک اویل روسیه، سپسا اسپانیا و هلنیک پترولیوم یونان نیز برای خرید نفت ایران اعلام آمادگی کردند. طرح معاوضه نفت خام که از سال ۱۳۷۶ در کشور اجرا شده بود و صرفه اقتصادی زیادی برای ایران داشته، از سال ۱۳۹۲ متوقف گردید. این طرح در سال ۱۳۹۴، همچنان متوقف بوده و مانند دو سال گذشته، عملکردی نداشته است. شرکت ملی نفت ایران، شرکت نفتی نیکو را به عنوان متولی اصلی امضای قراردادهای سوآپ نفت ایران موظف کرده است تا مقدمات از سرگیری سوآپ نفت خام را در کوتاه‌ترین زمان ممکن فراهم نماید. لازم به ذکر است که کشورهای حوزه خزر در زمان توقف عملیات سوآپ با ایجاد خط لوله باکو - تفلیس - جیبهان (بی تی سی) و دیگر مسیرها توانستند جایگزین ایران شوند.

۶-۳-۱- تولید، صادرات و مصارف مایعات و میعانات گازی

مایعات گازی تحت عنوان (NGL)، هیدروکربن‌های مایع یا مایع شده‌ای هستند که در تجهیزات جداسازی یا واحدهای فرآوری گاز از گاز طبیعی به دست می‌آیند. این مایعات مصارف متفاوتی همچون افزایش بازیافت نفت در چاه‌های نفت، فراهم ساختن مواد خام برای مجتمع‌های پتروشیمی و غیره دارند. مایعات گاز طبیعی معمولاً از گازهای همراه تحویل شده به کارخانجات گاز و گاز مایع به دست می‌آیند. مایعات گازی تولید کارخانه‌های گاز و گاز مایع ناحیه مارون، اهواز، کرنج، پارسی، گچساران و بی بی حکیمه که عمدتاً شیرین می‌باشند در مجتمع پتروشیمی بندر امام خمینی به عنوان خوراک به مصرف می‌رسند. مایعات گازی تولیدی کارخانه‌های گاز و گاز مایع ناحیه آغاچاری نیز به نفت خام تزریق می‌گردند.

میعانات گازی ترکیبات هیدروکربوری هستند که از مایعات نفتی سبک به همراه گاز تشکیل شده‌اند که به وسیله دستگاه‌های تفکیک‌کننده‌ای که بر سر چاه‌ها و یا مراکز جمع‌آوری در میدان‌های گازی نصب می‌گردند، به دست می‌آیند. سپس بخشی از آن تحویل پالایشگاه‌های نفت می‌گردد تا به عنوان خوراک در پروسه پالایشی وارد شود و بخش دیگر آن صادر و مقداری نیز به نفت خام صادراتی تزریق می‌شود.

در سال ۱۳۹۴ از کل تولید مایعات و میعانات گازی به میزان ۲۳۴/۳ میلیون بشکه، حدود ۱۱۶/۹ میلیون بشکه به مجتمع‌های پتروشیمی و ۸۸/۹ میلیون بشکه به صادرات اختصاص یافته و ۱۶/۹ میلیون بشکه به پالایشگاه‌های نفت و شرکت ملی پخش تحویل گردیده است. در مورد سایر مصارف، رقمی در دسترس نبوده است.

۷-۳-۱- انتقال نفت خام

به مجموع لوله‌هایی که وظیفه رساندن نفت خام را از نقطه‌ای به نقطه دیگر دارند، خطوط انتقال گویند. در سال ۱۳۹۴، در کل ۶۳/۲ میلیارد لیتر نفت خام توسط خطوط لوله از مبادی تولید نفت کشور تحویل گرفته شده و کارکرد خطوط لوله نفت خام معادل ۳۱/۵ میلیارد تن کیلومتر بوده است. در سال ۱۳۹۴، از دو طرح زیر در خصوص انتقال نفت خام در کشور یکی به بهره‌برداری رسیده و دیگری در حال اجرا می‌باشد:

- طرح انتقال و فرآوری نفت خام کشورهای حوزه دریای مازندران (پروژه مخازن تعادل ساری / مغانک) به منظور انتقال نفت خام کشورهای حوزه دریای خزر و تحویل نفت خام معادل در بنادر جنوبی از طریق قراردادهای سوآپ در حال اجرا می‌باشد. این طرح به دو بخش اصلی انتقال و فرآوری و سه فاز تقسیم شده است: در فاز اول روزانه ۱۲۵ هزار بشکه نفت خام انتقال و فرآوری می‌یابد. در فاز دوم ظرفیت انتقال نفت خام به ۳۷۵ هزار بشکه در روز افزایش خواهد یافت. در فاز نهایی نیز ظرفیت انتقال به ۵۰۰ هزار بشکه در روز افزایش می‌یابد. پیشرفت فیزیکی این طرح تا پایان سال ۱۳۹۴، ۱۰۰ درصد بوده و به بهره‌برداری رسیده است.
- طرح احداث خط لوله نفت خام ترش سبزآب/ تنگ فنی/ شازند/ ری به منظور انتقال نفت خام از سبزآب به پایانه ری از طریق مسیر سبزآب به تنگ فنی به قطر ۳۰ اینچ و به ظرفیت ۴۵۰ هزار بشکه در روز و طول ۱۰۳ کیلومتر، مسیر تنگ فنی به شازند به قطر ۲۶ اینچ و به ظرفیت ۲۹۵ هزار بشکه در روز و به طول ۲۴۸

کیلومتر و مسیر شانزد به ری به قطر ۱۶ اینچ و به ظرفیت ۱۰۵ هزار بشکه در روز و طول ۲۶۴ کیلومتر است. پیشرفت فیزیکی این طرح در مرحله EPC تا پایان سال ۱۳۹۴، به دلیل مسایل مربوط به مجوزهای زیست محیطی و طولانی بودن فرآیند اخذ مجوز زمین تلمبه‌خانه‌های سبزاب، تنگ فنی، آسار و کندی در تأمین نقدینگی، ۴/۹۷ درصد می‌باشد.

بیش از ۹۰ درصد نفت خام صادراتی جهان، با در نظر گرفتن طولانی بودن فاصله بین کشورهای واردکننده و صادرکننده نفت، توسط کشتی حمل می‌گردد. بیشترین موارد حمل و نقل کالا در ایران، به انتقال نفت و فرآورده‌های نفتی مربوط می‌گردد که از طریق دریا و توسط کشتی انجام می‌گیرد و ترمینال جزیره خارک در این مورد، نقش عمده‌ای را ایفا می‌نماید. در سال ۱۳۹۴، بالغ بر ۱۳۵/۰ میلیون تن نفت خام از طریق کشتی‌های شرکت ملی نفتکش ایران به پالایشگاه‌های داخلی و بازارهای جهانی حمل گشته است. در این سال، شرکت ملی نفتکش ایران، علاوه بر انتقال ۱۳۵/۰ میلیون تن نفت خام، ۴/۲ میلیون تن فرآورده نیز حمل نموده است. برای انتقال کل ۱۳۹/۲ میلیون تن نفت خام و فرآورده‌های نفتی در سال ۱۳۹۴، ناوگان شرکت ملی نفتکش ایران حدود ۶۵۹/۷ هزار تن نفت کوره و ۹/۶ هزار تن گازوئیل، به عنوان سوخت مصرف نموده است.

۸-۳-۱- پالایش نفت و تولید فرآورده‌های نفتی

بخش پالایش نفت ایران توسط ۹ پالایشگاه داخلی با ظرفیت اسمی پالایش نفت خام و میعانات گازی به میزان ۱۷۱۲ هزار بشکه در روز به منظور تأمین نیازهای انرژی داخل کشور، تأمین بخشی از خوراک صنایع و واحدهای پتروشیمی و صادرات پاره‌ای از فرآورده‌های مازاد بر مصرف داخلی فعالیت دارد. در سال ۱۳۹۴، عملکرد واقعی پالایشگاه‌های کشور ۱۷۳۰/۴ هزار بشکه نفت و میعانات گازی در روز بوده است. در این سال، پالایشگاه‌های اصفهان، اراک، شیراز و لاوان بیش از ظرفیت اسمی خود فعالیت داشته‌اند.

در سال ۱۳۹۴، روزانه ۲۷۳/۸ هزار متر مکعب انواع فرآورده نفتی در کشور تولید شده که ۷۸/۸ درصد آن به تولید نفت گاز، نفت کوره و بنزین موتور اختصاص داشته است. بررسی تولید فرآورده‌های عمده نفتی طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ نشان می‌دهد که بیشترین کاهش تولید فرآورده‌ها با ۱۷/۸ و ۱۴/۶ هزار متر مکعب در روز متعلق به نفت کوره سنگین و نفت سفید و بیشترین افزایش تولید با ۱۵/۴ و ۱۱/۰ هزار متر مکعب در روز متعلق به بنزین موتور و نفت گاز بوده است. طی سالیان اخیر، وزارت نفت اقدامات متعددی را در زمینه احداث پالایشگاه‌های جدید، توسعه و بهینه‌سازی پالایشگاه‌ها و طرح‌های بنزین‌سازی انجام داده است. در سال ۱۳۹۴، طرح‌های زیر در زمینه‌های فوق به بهره‌برداری رسیده‌اند:

- توسعه و بهینه‌سازی پالایشگاه‌های موجود:

✓ طرح بهینه‌سازی فرآیند و بهبود کیفیت فرآورده‌های پالایشگاه تهران در سال ۱۳۹۴ به اتمام رسید. همچنین در این سال، واحدهای تصفیه هیدروژنی نفتا و تبدیل کاتالیستی و واحدهای سرویس جانبی طرح بهبود فرآیند و بهینه‌سازی پالایشگاه لاوان به بهره‌برداری کامل رسید. این طرح به منظور افزایش ظرفیت پالایشی تا ۵۰ هزار بشکه در روز، افزایش تولید بنزین، ارتقاء کیفیت فرآورده‌های نفتی با مشخصات

استاندارد یورو ۴ و رعایت استانداردهای زیست محیطی می‌باشد. با اجرای این طرح امکان افزایش تولید بنزین، نفت سفید، نفت گاز، نفت کوره و گاز مایع به ترتیب به میزان ۱/۹، ۱/۰، ۰/۰۱، ۰/۰۱ و ۰/۳ میلیون لیتر در روز فراهم گردید.

✓ به بهره‌برداری رسیدن طرح افزایش ظرفیت و بهبود کیفیت فرآورده‌های پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند. این طرح به منظور افزایش ظرفیت اسمی از حدود ۱۷۰ به ۲۵۰ هزار بشکه در روز، تغییر خوراک پالایشگاه، افزایش تولید بنزین در ازای کاهش تولید نفت کوره، گوگردزائی از محصولات، کاهش آلاینده‌های محیط زیست و تولید فرآورده براساس استاندارد یورو ۵ می‌باشد که در مرحله تحویل قطعی و تسویه حساب قرار دارد.

– بهینه‌سازی و احداث مجتمع‌های بنزین‌سازی: به بهره‌برداری رسیدن طرح احداث مجتمع کت کراکر و واحدهای تابعه پالایشگاه آبادان (بنزین‌سازی). این طرح به منظور جایگزینی واحدهای جدید به جای واحدهای قدیمی و حداکثرسازی بنزین تولیدی طرح با مشخصات یورو ۴، با توجه به امکان تأمین خوراک این واحد در داخل پالایشگاه، کاهش نفت کوره تولیدی و همچنین ایجاد ارزش افزوده می‌باشد. مرحله دوم از پروژه نوسازی پالایشگاه آبادان فاز ۳ راه‌اندازی شده است. واحد الکیلاسیون به دلیل مشکلات واحد تولید اسید در سرویس قرار ندارد.

همچنین در این سال، طرح‌ها و پروژه‌هایی نیز در زمینه‌های مزبور در دست اجرا بوده که به شرح ذیل می‌باشد:

– احداث پالایشگاه‌های جدید: از جمله طرح‌های در دست اجرا، طرح احداث پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس با هدف پالایش ۳۶۰ هزار بشکه در روز میعانات گازی پارس جنوبی، تولید محصولات مطابق با استانداردهای کیفی اروپا، ایجاد ارزش افزوده بیشتر بر میعانات گازی تولیدی در پالایشگاه‌های گازی پارس جنوبی، جلوگیری از صادرات مواد خام و تبدیل آن به فرآورده‌هایی با ارزش‌تر و اشتغالزایی بیشتر در کشور می‌باشد. پیشرفت فیزیکی آن، تا پایان سال ۱۳۹۴، ۸۷/۰۶ درصد است. با اجرای این طرح، تولید بنزین، نفت سفید، نفت گاز و گازمایع به ترتیب ۳۵/۶، ۳/۳، ۱۳/۸ و ۴/۵ میلیون لیتر در روز افزایش خواهد یافت. همچنین دو بخش از این طرح شامل: طرح خط لوله ۳۶ اینچ خوراک و طرح آبگیر پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس در سال مزبور به اتمام رسیده است.

– طرح دیگر احداث پالایشگاه آناهیتا با ظرفیت ۱۵۰ هزار بشکه در روز می‌باشد که هدف آن تأمین فرآورده‌های نفتی استان کرمانشاه و غرب کشور، امکان صدور بخشی از فرآورده‌های تولیدی به کشورهای همسایه، تأمین خوراک صنایع پتروشیمی و پایین دست، جایگزین نمودن پالایشگاه موجود، توسعه فناوری در استان کرمانشاه، بهره‌برداری از سرمایه‌گذاری غیر دولتی در توسعه پالایشگاه‌های کشور، تولید فرآورده‌های نفتی (بنزین، نفت سفید، گاز مایع، نفت گاز، قیر و سوخت هواپیما) مطابق با استاندارد فرآورده‌های نفتی یورو ۵ اروپا با احداث واحدهای فرآیندی مورد نیاز و تولید نفت کوره مطابق استاندارد جاری کشور به منظور رفع نیاز منطقه و رعایت استانداردها و ملاحظات زیست محیطی است. رایزنی‌ها با سهامداران شرکت پالایش نفت جهت اصلاح

الگوی فرآیندی انجام و پیگیری‌ها در دست اقدام است.

– توسعه و بهینه‌سازی پالایشگاه‌های کشور: از جمله این طرح‌ها می‌توان به طرح توسعه فرآیند و بهینه‌سازی پالایشگاه اصفهان اشاره کرد. اقدامات انجام شده در خصوص طرح توسعه و بهینه‌سازی پالایشگاه اصفهان (DRP)، ۱۶/۰۳ درصد پیشرفت فیزیکی داشته است. از دیگر طرح‌ها، می‌توان به طرح توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان (احداث یک ترین (Train) جدید پالایشی با ظرفیت ۲۱۰ هزار بشکه در روز و جایگزینی با واحدهای قدیمی) اشاره کرد. پیشرفت فیزیکی این طرح تا پایان سال ۱۳۹۴، ۴/۱۶ درصد می‌باشد. همچنین در این سال می‌توان به طرح افزایش ظرفیت و بهینه‌سازی پالایشگاه لاوان اشاره کرد. این پروژه به منظور افزایش ظرفیت پالایشی تا ۵۰ هزار بشکه در روز، افزایش تولید بنزین، ارتقاء کیفیت فرآورده‌های نفتی با مشخصات استاندارد یورو ۴ و رعایت استانداردهای زیست محیطی می‌باشد.

– بنزین‌سازی در پالایشگاه‌ها: در سال‌های ۱۳۸۵ و ۱۳۸۶، برخی از پالایشگاه‌های کشور فعالیت خود را در خصوص طرح بنزین‌سازی آغاز نموده‌اند که می‌توان به پالایشگاه‌های آبادان (احداث مجتمع جدید کت کراکر)، شهید تندگویان تهران، تبریز، اصفهان و بندرعباس اشاره نمود.

✓ احداث مجتمع بنزین‌سازی پالایشگاه اصفهان با ظرفیت ۱۸ هزار بشکه در روز. تا پایان سال ۱۳۹۲، تمامی واحدهای این طرح اعم از: NHT^۱ و CCR^۲ راه‌اندازی شده و عملیات نصب و مکانیکال واحد ISO^۳ پایان یافته و تحویل بهره‌برداری شده است و از آنجا که تأمین کاتالیست این واحد بر عهده پالایشگاه می‌باشد، لذا پس از تأمین کاتالیست به بهره‌برداری خواهد رسید.

✓ افزایش تولید بنزین پالایشگاه بندرعباس (بنزین‌سازی) با ظرفیت ۲۵ هزار بشکه در روز. پیشرفت فیزیکی این طرح تا پایان سال ۱۳۹۴، ۹۵/۱۵ درصد می‌باشد. پیش‌بینی می‌گردد این طرح در سال ۱۳۹۵ به بهره‌برداری برسد.

در سال ۱۳۹۴، حدود ۶/۲ میلیارد مترمکعب سوخت گاز پالایشگاهی و گاز طبیعی و ۰/۸ میلیون متر مکعب گاز مایع و سوخت‌های مایع سبک و سنگین در سیستم پالایشی کشور به مصرف رسیده است.

۹-۳-۱- صادرات و واردات فرآورده‌های نفتی

در سال ۱۳۹۴، صادرات فرآورده‌های عمده نفتی کشور شامل نفت کوره، نفت گاز و نفت سفید بوده که به طور عمده از پایانه‌های صادراتی بندرعباس، بندر ماهشهر و لاوان صورت گرفته است. عمده‌ترین محصول صادراتی ایران، نفت کوره است که با ۴۹/۳ درصد رشد نسبت با سال گذشته به ۲۷/۵۷ میلیون لیتر در روز رسیده است. میزان صادرات نفت گاز و نفت سفید در این سال نسبت به سال قبل به ترتیب ۲۰۴ و ۴۶ برابر شد و به ۵/۵ و ۰/۰۵ میلیون لیتر در روز رسید.

(۱) واحد تصفیه هیدروژنی نفتا

(۲) واحد تبدیل کاتالیستی با احیای مداوم (اکتانایزر)

(۳) واحد ایزومریزاسیون

علت اصلی این افزایش، افزایش تولید و توسعه شبکه گازرسانی در کشور و اختصاص گاز بیشتر به نیروگاه‌ها می‌باشد. پیش از این، سوخت اصلی نیروگاه‌ها از سوخت‌های مایع مانند نفت گاز و نفت کوره تأمین می‌شده است. همچنین در سال مزبور، مصرف نفت سفید نیز به سبب گازرسانی به شهرهای کوچک و روستاها، کاهش یافته و زمینه صادرات آن فراهم گردیده است. به زودی با تحت پوشش قرار گرفتن همه نقاط توسط شبکه گازرسانی، کشور به جایی خواهد رسید که فقط از فرآورده‌های نفتی در ناوگان حمل و نقل عمومی استفاده خواهد شد. در واقع زمانی که بخش‌های تولیدی، صنعتی و خانگی کشور تحت پوشش گاز باشند، ضمن امکان افزایش صادرات فرآورده‌های نفتی، امکان کاهش آلودگی‌های زیست محیطی نیز وجود خواهد داشت. با صعودی شدن میزان صادرات فرآورده‌های نفتی در کشور، ایران به تدریج وارد بازار صادرات فرآورده‌های نفتی خواهد شد و به دنبال مستحکم کردن جایگاه خود در میان فعالان بین‌المللی این عرصه می‌گردد. براساس برنامه‌های وزارت نفت برای سال ۱۳۹۴، مقرر گردیده بود که در این سال ۱۰/۰۹ میلیون لیتر در روز صادرات نفت گاز صورت گیرد که با توجه به این عملکرد، تنها ۵۴/۶۵ درصد هدف‌گذاری انجام شده برای صادرات این فرآورده محقق شده است. همچنین، در برنامه‌ها مقرر گردیده بود که صادرات نفت کوره در این سال روزانه ۱۸/۰۷ میلیون لیتر باشد که عملکرد ۲۷/۵۷ میلیون لیتر در روز و ۱۵۲/۵۷ درصد هدف‌گذاری انجام شده برای صادرات این فرآورده را نشان می‌دهد.

در سال ۱۳۹۴، واردات فرآورده‌های عمده نفتی به استثنای بنزین که نسبت به سال قبل افزایشی به میزان ۱۱۸/۶ درصد داشته، کاهش داشته است. بررسی روند مصرف بنزین در کشور طی سال‌های گذشته نشان می‌دهد که همواره مصرف بنزین در ایران بالاتر از میزان تولید بوده است. در سال‌های ۸۸-۱۳۸۶، با اجرای طرح سهمیه‌بندی بنزین و همچنین قانون هدفمندی یارانه‌ها، افزایش مصرف بنزین تا حدودی مهار شده است. در سال‌های ۹۱-۱۳۸۹، همزمان با تصویب و اجرای تحریم واردات بنزین به ایران و به دنبال آن تولید بنزین (ریفرمیت) پتروشیمی در برخی واحدهای پتروشیمی آروماتیک کشور، به جهت مدیریت این موضوع، میزان واردات این فرآورده نفتی به شدت کاهش یافت. اما با وجود بهره‌برداری طرح افزایش ظرفیت و بهبود کیفیت فرآورده‌ها در پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند، واردات بنزین در سال‌های ۹۴-۱۳۹۲، بار دیگر روند صعودی گرفت، به طوری که در سال ۹۴ به ۹/۹۹ میلیون لیتر در روز رسید. از دیگر دلایل افزایش واردات، تأخیر در زمان اجرای فاز دوم هدفمندی یارانه‌ها و اجرای نامطلوب این فاز و فاز سوم هدفمندی و دیدگاه منفی مسئولین وزارت نفت دولت یازدهم درباره تولید بنزین پتروشیمی بود که نهایتاً موجب توقف کامل تولید آن در اواخر بهار سال ۱۳۹۳ شد.

۱۰-۳-۱- انتقال فرآورده‌های نفتی

عملیات انتقال فرآورده‌های نفتی در ایران از طریق خطوط لوله، مخزن‌دارهای راه‌آهن، نفتکش‌های جاده‌پیما، گازکش‌های جاده‌پیما، شناورهای سوخت‌رسان و کشتی‌های سوخت‌رسان صورت می‌گیرد. در سال ۱۳۹۴ در مجموع ۳۶۴۲۹ میلیون تن کیلومتر انواع فرآورده نفتی حمل شده که نسبت به سال قبل ۷۶۳ میلیون تن کیلومتر کاهش داشته است. بیشترین سهم انتقال فرآورده‌های نفتی در این سال متعلق به خطوط لوله (با ۵۸/۶ درصد از کل عملکرد انتقال)

است که حجم انتقال فرآورده‌های نفتی توسط خطوط لوله به میزان ۱۱۲۶ میلیون تن کیلومتر نسبت به سال گذشته کاهش داشته است. اهم طرح‌های در حال بهره‌برداری و در دست اجرا در خصوص انتقال فرآورده‌های نفتی در کشور به شرح ذیل می‌باشد:

- طرح افزایش ظرفیت انتقال سه فرآورده بنزین، گازوئیل و نفت سفید از مسیر تبریز به میاندوآب و مراغه و مسیر تبریز به خوی و ارومیه هر یک به ظرفیت تقریبی ۶۵ هزار بشکه در روز می‌باشد. این کار با احداث تلمبه‌خانه جدید در تبریز و همچنین ایجاد خط لوله ۱۴ اینچ جدید به طول ۱۶۹ کیلومتر در دست انجام می‌باشد. هدف از بخش پروژه تبریز / خوی / ارومیه افزایش ظرفیت انتقال این سه فرآورده از تبریز به ارومیه تا سقف ۶۵ هزار بشکه در روز و سوخت رسانی بی وقفه به شهرهای شمال دریاچه ارومیه با احداث تأسیسات و خط لوله ۱۴ اینچ می‌باشد. تا پایان سال ۱۳۹۴ تأمین لوله‌ها در خط تبریز / ارومیه از طریق کارفرما انجام شده و پیشرفت فیزیکی کل این طرح تا پایان این سال، به دلیل مشکلات موردی در تحصیل اراضی و عدم تحویل به موقع زمین تلمبه‌خانه، ۶۶/۸۷ درصد می‌باشد.
- طرح افزایش ظرفیت انتقال فرآورده‌های نفتی مسیر نائین - کاشان - ری به میزان ۱۵۰ هزار بشکه در روز. پیشرفت فیزیکی کل این طرح تا پایان سال ۱۳۹۴، به دلیل ادامه مشکلات و تأخیرات ناشی از عدم تأمین مالی به موقع و کافی و مشکلات انتقال و تأمین ارز، ۵۵/۳۲ درصد می‌باشد.
- طرح انتقال فرآورده‌های نفتی (بنزین، گازوئیل و نفت سفید) مسیر آبادان/اراک/تهران تا حدود ۳۰۰ هزار بشکه در روز از تولیدات پالایشگاه‌های آبادان، اراک و کرمانشاه را جهت مصارف شهرهای مرکزی ایران با احداث خط لوله به طول ۶۵۰ کیلومتر منتقل می‌نماید. احداث خطوط لوله جدید آبادان به اهواز به طول تقریبی ۱۳۵ کیلومتر، اهواز به سبزاب به طول تقریبی ۱۴۰ کیلومتر، سبزاب به تنگ فنی به طول تقریبی ۱۰۰ کیلومتر و اراک به ری به طول تقریبی ۲۸۰ کیلومتر در دست انجام است. پیشرفت فیزیکی طرح تا پایان سال ۱۳۹۴، به دلیل ضعف پیمانکار در برنامه‌ریزی، هماهنگی و اجرای مناسب عملیات اجرایی، ۲۸/۰۱ درصد می‌باشد.
- طرح احداث خطوط لوله آبادان/ماهشهر: هدف از این طرح، احداث خط لوله تکمیلی ۲۶ اینچی نفت کوره در حد فاصل پالایشگاه آبادان تا Back Area واقع در جنوب شهرستان ماهشهر است. با توجه به عدم کارایی لازم خط لوله رو زمینی و عدم مجوز زیست محیطی مقرر گردیده ۷ کیلومتر خط لوله ۲۶ اینچ در حد فاصل منطقه Back Area تا منطقه foreshore ماهشهر به صورت دفنی اجرا گردد و نهایتاً در محوطه تلمبه‌خانه ماهشهر و جنب مخازن نفت کوره به یک ترمینال جدید متصل گردد. این طرح در سال ۱۳۹۴، در حال رفع نواقص و آغاز به کار عملیات خط لوله ۲۶ اینچ نفت کوره Back Area می‌باشد و در حال انجام پیگیری‌های لازم برای تحویل موقت به بهره‌بردار می‌باشد.
- طرح احداث خط لوله سوخت‌رسانی به نیروگاه چابهار: هدف این طرح، سوخت‌رسانی به نیروگاه چابهار می‌باشد. پیشرفت فیزیکی این طرح تا پایان سال ۱۳۹۴، ۶۳/۶۲ درصد می‌باشد.
- طرح احداث خط لوله ۲۶ اینچ بندرعباس/سیرجان/رفسنجان: هدف از این طرح، انتقال ۳۰۰ هزار بشکه نفت

گاز، ۳۳۰ هزار بشکه نفت سفید و ۳۶۰ هزار بشکه بنزین در روز کاری از مرکز انتقال بندرعباس به مرکز انتقال قطب آباد و مهرآران و تغذیه انبارهای نفت رفسنجان و سیرجان، انتقال محصولات پالایشگاه ستاره خلیج فارس به مرکز کشور و تغذیه انبار نفت شهر سیرجان توسط یک انشعاب ۸ اینچی می‌باشد. پیشرفت فیزیکی این طرح تا پایان سال ۱۳۹۴، ۶/۳۳ درصد در مرحله طراحی تفصیلی و بازرگری مهندسی پایه می‌باشد.

- طرح احداث مجموعه تلمبه‌خانه‌ها و پایانه‌های جدید آبادان/ ماهشهر: این طرح با هدف احداث و نوسازی مجموعه تلمبه‌خانه‌ها، پایانه‌ها، ساختمان‌های اداری و عملیاتی ناحیه آبادان، گوشه شمال شرقی پالایشگاه آبادان در زمینی حدوداً ۲۵ هکتاری تعریف گردید تا مجموعه‌ای از امکانات و تأسیسات با فناوری جدید، جایگزین گردد. پیشرفت فیزیکی این طرح تا پایان سال ۱۳۹۴، ۴/۳ درصد می‌باشد.
- طرح احداث دو رشته خط لوله ۲۴ اینچ فرآورده از انبار نفت جدید نوربخش به بندر صادراتی ماهشهر: این طرح با هدف احداث دو رشته خط لوله ۲۴ اینچ جهت انتقال دو طرفه فرآورده‌های بنزین و نفت گاز بین انبار نفت نوربخش و اسکله شماره ۶ بندر صادراتی ماهشهر به طول ۹ کیلومتر و با ظرفیت ۳۰۰ هزار بشکه در روز و اتصال به مخازن فرآورده در مجموعه تأسیسات بندر صادراتی ماهشهر با احداث دو رشته خطوط فرعی ۱۰ اینچ می‌باشد. پیشرفت فیزیکی این طرح تا پایان سال ۱۳۹۴، ۹۹/۲ درصد و در مرحله تحویل موقت خط به بهره‌بردار می‌باشد.

در سال ۱۳۹۴، از کل انتقال فرآورده‌های نفتی، سهم نفتکش‌های جاده‌پیما ۲۹/۳ درصد، کشتی‌های سوخت‌رسان ۶/۱ درصد، مخزن‌دارهای راه‌آهن ۵/۷ درصد و سایر وسایل انتقال فرآورده‌های نفتی ۰/۳ درصد بوده است. از دیگر برنامه‌های وزارت نفت در بخش نقل و انتقالات دریایی، جذب هرچه بیشتر کشتی‌ها به بنادر ایران، کسب سهم مناسب از بازار فروش سوخت با ارزش افزوده بیشتر، توسعه بنادر و زیرساخت‌های موجود در کشور و ایجاد اشتغال در ارائه خدمات جانبی به کشتی‌ها در صنعت بانکرینگ می‌باشد. بدین منظور طرح زیر در دست اجرا می‌باشد:

- طرح ساماندهی بندر صادراتی ماهشهر: هدف از این طرح بازسازی و نوسازی تأسیسات موجود در بندر صادراتی ماهشهر در چارچوب ضوابط و استانداردهای قابل قبول ترمینال‌های جهانی، به منظور بهره‌گیری از این بندر جهت واردات و صادرات مواد نفتی و پتروشیمی، ایجاد قابلیت پهلوگیری کشتی‌های ۸۰ هزار تنی در بندرگاه، ایجاد تسهیلات سوخت‌گیری کشتی‌ها (بانکرینگ)، بازسازی ۶ اسکله موجود و احداث مخازن جدید به ظرفیت کل ۳/۷ میلیون بشکه بوده است. بخش دریا به بهره‌برداری رسیده و پیشرفت فیزیکی کل طرح تا پایان سال ۱۳۹۴، ۹۳/۸۷ درصد می‌باشد.

در سال ۱۳۹۴، برای انتقال ۳۶/۴ میلیارد تن کیلومتر انواع فرآورده‌های نفتی، ۵۸۵۱/۴ ریال بر تن کیلومتر هزینه شده است. در این سال، هزینه‌های فرآورده‌های نفتی نسبت به سال قبل، ۹۰۰/۶ ریال بر تن کیلومتر افزایش یافته است. بیشترین هزینه حمل مربوط به گازکش جاده‌پیما به میزان ۱۵۰۷/۴ ریال بر تن کیلومتر و کمترین هزینه حمل مربوط به خط لوله به میزان ۲۳۴/۷ ریال بر تن کیلومتر بوده است.

۱۱-۳-۱- مخازن نگهداری نفت خام و فرآورده‌های نفتی

در سال ۱۳۹۴، ظرفیت کل ذخیره‌سازی نفت و میعانات گازی در انبارهای پالایشگاهی برابر با ۲۱/۸ میلیون بشکه بوده که نسبت به سال گذشته، ۲۲۱۶/۳ هزار بشکه افزایش داشته است. این امر به دلیل افزایش ظرفیت انبارهای نگهداری نفت خام و میعانات گازی در ۲ پالایشگاه بندرعباس و اصفهان می‌باشد. در این سال، ظرفیت ذخیره‌سازی انبارهای نفت خام پالایشگاهی به طور متوسط برای ۱۱/۱ روز کفایت می‌کرده است. این ظرفیت برای برخی از پالایشگاه‌های کشور نظیر آبادان، اصفهان، تبریز و شیراز کمتر از ۱۰ روز و برای پالایشگاه‌های اراک، تهران، کرمانشاه، لاوان و بندرعباس بین ۱۲ تا ۲۴ روز می‌باشد. در سال مزبور، ۸۶/۹ درصد ظرفیت ذخیره‌سازی نفت خام به پالایشگاه‌های بندرعباس، اراک، اصفهان، تهران و آبادان اختصاص داشته است. این پالایشگاه‌ها قابلیت دریافت فرآورده‌های وارداتی از طریق خطوط لوله ارتباطی انبار و اسکله شهید رجایی را نیز دارا می‌باشند. در مقابل کمترین میزان ذخیره‌سازی نفت خام به دلیل نزدیکی به مبادی تولید نفت، مربوط به پالایشگاه‌های کرمانشاه، شیراز، لاوان و تبریز می‌باشد. برای ذخیره‌سازی فرآورده‌های نفتی تولید شده در پالایشگاه‌ها، انبارهای ذخیره‌ای در پالایشگاه‌ها و انبار فرآورده‌های نفتی در جوار پالایشگاه‌ها و نقاط استراتژیک کشور ایجاد شده است. در سال ۱۳۹۴، حجم کل ذخیره‌سازی فرآورده‌های نفتی در پالایشگاه‌های کشور بالغ بر ۳۵/۳ میلیون بشکه بوده است.

۱۲-۳-۱- مصرف فرآورده‌های نفتی

بنزین: در سال ۱۳۹۴، مصرف بنزین نسبت به سال گذشته، ۲/۱ درصد افزایش داشته و به ۲۵۹۱۶/۰ میلیون لیتر رسید. بخش حمل و نقل با سهمی حدود ۹۹/۷ درصد، عمده‌ترین بخش مصرف‌کننده بنزین در کشور می‌باشد. مصرف بنزین در این سال، علی‌رغم حذف بنزین سهمیه‌ای ۷۰۰ تومانی و تک‌نرخ شدن قیمت بنزین، افزایش یافت، چرا که با اتمام فرصت ارائه شده تا پایان آبان ماه، آن دسته از کسانی که هنوز دارای بنزین سهمیه‌ای بودند، تمایل بیشتری به استفاده از کارت‌های خود نشان دادند. از دیگر دلایل افزایش مصرف این فرآورده می‌توان به افزایش سالانه تولید خودرو و افزایش جایگاه‌های عرضه سوخت، افزایش حجم سفرهای بین شهری به دلیل شروع سفرهای نوروزی و تابستانی، تعطیلات مناسبت‌های مذهبی تاسوعا و عاشورای حسینی، روزهای پایانی ماه صفر و تعطیلات عید سعید فطر اشاره کرد. در سال ۱۳۹۴، بیشترین حجم مصرف بنزین مربوط به استان‌های تهران، اصفهان و خراسان رضوی به ترتیب با ۵۱۶۵/۱، ۱۸۹۴/۱ و ۱۷۷۲/۱ میلیون لیتر و کمترین حجم مصرف آن مربوط به استان‌های ایلام، خراسان شمالی و کهگیلویه و بویراحمد به ترتیب با ۱۶۵/۸، ۱۷۹/۸ و ۱۸۳/۸ میلیون لیتر بوده است. در سال مزبور، مصرف بنزین موتور نسبت به سال گذشته در بیشتر استان‌ها به ویژه استان‌های تهران، البرز، مازندران و فارس افزایش داشته است. میزان افزایش مصرف بنزین موتور در چهار استان ذکر شده نسبت به سال قبل به ترتیب ۱۰۹/۴، ۶۰/۹، ۵۴/۸ و ۵۴/۶ میلیون لیتر می‌باشد. این افزایش به دلیل افزایش مصرف بنزین یورو ۴ به جهت حفظ محیط زیست، گرمای زود هنگام هوا، افزایش تعداد حضور مسافران و افزایش مصرف سوخت نیروگاه‌ها در این سال بوده است.

بررسی مصرف بنزین در ماه‌های مختلف سال ۱۳۹۴ حاکی از آن است که مصرف این حامل انرژی در اکثر ماه‌های

سال (به استثنای فرودین، آبان و دی) نسبت به سال قبل افزایش داشته است.

نفت سفید: مصرف نفت سفید در سال ۱۳۹۴ به ۳۴۵۰/۷ میلیون لیتر رسید که در مقایسه با سال گذشته ۳۴/۰ درصد کاهش داشته است. این امر عمدتاً ناشی از کاهش مصرف نفت سفید در بخش‌های پتروشیمی (مصارف غیر انرژی)، خانگی و نیروگاه‌ها بوده که نسبت به سال قبل به ترتیب به میزان ۱۴۱۴/۰، ۳۲۷/۵ و ۵۵۷/۰ میلیون لیتر کاهش داشته است. از جمله دلایل کاهش مصرف نفت سفید می‌توان به گسترش شبکه گازرسانی در سرتاسر کشور و اجرای طرح پایش مصرف واقعی (راستی آزمایی)، شرایط مطلوب آب و هوایی فصل زمستان، نظارت بر عرضه این فرآورده و مدیریت مصرف بهینه سوخت، اجرای طرح بازنگری کالابریک نفت سفید، ثبت نام خانوارها در سایت تجارت آسان، منطقه‌ای شدن سهمیه نفت سفید و مصرف کم این فرآورده به اقتضای فصول نیمه نخست سال اشاره کرد.

در سال ۱۳۹۴، بیشترین مصرف نفت سفید مربوط به استان‌های آذربایجان غربی، سیستان و بلوچستان، کرمانشاه و خراسان رضوی به ترتیب به میزان ۵۴۳/۳، ۴۴۵/۴، ۳۳۸/۳ و ۳۰۸/۶ میلیون لیتر و کمترین مصرف این فرآورده مربوط به استان‌های قم، هرمزگان، بوشهر و سمنان به ترتیب به میزان ۷/۱، ۱۴/۹، ۱۷/۳ و ۱۹/۶ میلیون لیتر بوده است. در این سال، مصرف نفت سفید در کلیه استان‌ها به استثنای استان‌های مرکزی، کرمانشاه، سیستان و بلوچستان، خوزستان و بوشهر نسبت به سال گذشته کاهش یافته است. لازم به ذکر است که مصرف این فرآورده در استان‌های مرکزی و کرمانشاه نسبت به سال قبل به ترتیب ۱/۳ و ۱/۲ برابر شده که این امر تنها ناشی از افزایش خوراک مصرفی واحدهای پتروشیمی در این استان‌ها می‌باشد. در استان سیستان و بلوچستان نیز به دلیل سرمای شدید زمستان و کمبود گاز، مصرف این فرآورده نسبت به سال قبل، ۱۹/۲ درصد افزایش یافته است. در استان خوزستان، افزایش مصرف این فرآورده نسبت به سال قبل ۱۳/۱ بوده که عمدتاً به دلیل افزایش مصرف نفت سفید در بخش عمومی می‌باشد. در استان بوشهر، با توجه به گازرسانی صورت گرفته در بسیاری از نقاط این استان، فقط در مناطقی که دسترسی به سوخت گاز ندارند از این فرآورده استفاده می‌نمایند. لذا مصرف نفت سفید در این استان نسبت به سال قبل افزایش ناچیزی به میزان ۱/۰ درصد داشته است. همچنین، مصرف این فرآورده به ویژه در استان‌های اصفهان، یزد و آذربایجان شرقی به ترتیب به میزان ۹۶/۷، ۳۲/۶ و ۲۹/۸ درصد نسبت به سال قبل کاهش داشته است که این امر در اصفهان، عمدتاً به دلیل عدم مصرف برای خوراک مصرفی واحدهای پتروشیمی در این استان می‌باشد. در استان یزد به دلیل مدیریت مصرف توسط مصرف‌کنندگان، کنترل و نظارت مستمر و ادامه گازرسانی به صنایع، شهرها و روستاهای این منطقه و در آذربایجان شرقی به دلیل بازنگری فرآیند توزیع کالابریک نفت سفید خانوارها و همچنین نظارت بر عرضه این فرآورده می‌باشد. همچنین در این سال، مصرف نفت سفید در تمام ماه‌ها به استثنای آذر و دی ماه نسبت به سال قبل کاهش داشته است.

نفت گاز: در سال ۱۳۹۴، مصرف نفت گاز با ۱۵/۷ درصد کاهش نسبت به سال گذشته به ۳۰۷۰/۱۰ میلیون لیتر رسید. در سال مزبور، مصرف این فرآورده نسبت به سال گذشته در کلیه بخش‌ها به استثنای بخش عمومی کاهش یافته است. بیشترین کاهش مصرف نفت گاز در سال ۱۳۹۴ نسبت به سال قبل، مربوط به بخش‌های نیروگاهی و حمل و نقل به ترتیب به میزان ۲۷۸۸/۶ و ۲۵۶۹/۰ میلیون لیتر می‌باشد. کاهش مصرف این فرآورده در بخش نیروگاهی به دلیل افزایش ظرفیت تولید گاز طبیعی در کشور بوده که این امر باعث افزایش میزان گازرسانی به نیروگاه‌ها و صنایع و کاهش

مصرف سوخت‌های مایع از جمله نفت گاز می‌باشد، که تأثیر قابل ملاحظه‌ای در کاهش آلاینده‌گی هوا داشته است. مصرف این فرآورده در بخش حمل و نقل به دلیل کامل شدن طرح پیمایش و تجهیز ناوگان حمل و نقل به سامانه موقعیت یاب (جی پی اس) و نیز نظارت و پایش‌های کنترلی مبارزه با قاچاق سوخت و همچنین استفاده شهروندان از وسایل نقلیه شخصی در ایام سال نو، محدودیت در حمل و نقل وسایط سنگین جهت آرامش ترافیکی در ایام نوروز و غیره کاهش یافته است. در سال مزبور، کاهش مصرف در سایر بخش‌ها نسبت به سال قبل نیز، به دلیل مدیریت مصرف توسط مصرف‌کنندگان، کنترل و نظارت مستمر ادامه روند گازرسانی به صنایع، شهرها و روستاهای فاقد گاز مایع، اجرای جدول منطقه‌ای در برخی از شهرها و کاهش سهمیه‌ها بر اساس این جدول، اجرای طرح راستی آزمایی و تبدیل سوخت واحدهای صنعتی مرغداری به گاز طبیعی و برقی کردن چاه‌های آب کشاورزی می‌باشد. بخش حمل و نقل با داشتن سهمی حدود ۵۹/۱ درصد، بزرگترین مصرف‌کننده نفت گاز کشور است.

در سال ۱۳۹۴، مصرف نفت گاز در اکثر استان‌های کشور کاهش داشته است. بیشترین مصرف نفت گاز مربوط به استان‌های اصفهان، تهران و خوزستان به ترتیب به میزان ۲۵۴۶/۴، ۲۵۴۵/۲ و ۲۲۱۹/۹ میلیون لیتر و کمترین مصرف این فرآورده مربوط به استان‌های کهگیلویه و بویراحمد، ایلام و چهارمحال و بختیاری به ترتیب به میزان ۱۴۱/۸، ۲۰۰/۶ و ۲۳۶/۹ میلیون لیتر می‌باشد. در این سال، بیشترین افزایش مصرف این فرآورده نسبت به سال قبل مربوط به استان‌های آذربایجان غربی، گیلان و ایلام به ترتیب به میزان ۳۸/۷، ۳۳/۶ و ۹/۳ میلیون لیتر و بیشترین کاهش مصرف مربوط به استان‌های فارس، اصفهان و کرمان به ترتیب به میزان ۸۰۹/۴، ۶۹۳/۲ و ۶۳۲/۳ میلیون لیتر می‌باشد. افزایش مصرف نفت گاز در استان ایلام نسبت به سال قبل، به دلیل شروع ماه محرم و آغاز حرکت مشتاقان زیارت حرم سیدالشهدا به سمت کربلا از نقاط مرزی مهران، شلمچه و چذابه، در استان گیلان، به دلیل افزایش مصرف نفت گاز در بخش‌های عمومی، صنایع و نیروگاه‌ها و در استان آذربایجان غربی نیز به دلیل افزایش تردد خودروهای عبوری سنگین جهت واردات و صادرات کالا از بازارچه‌های مرزی ترمچین و کیله، افزایش برداشت مجری ساخت سد و نیروگاه سردشت و افزایش ادوات کشاورزی، اجرای جدول جدید منطقه‌ای و کاهش سهمیه‌ها بر این اساس و افزایش نظارت مبارزه با قاچاق سوخت و کاهش فعالیت‌های عمرانی می‌باشد.

در سال مزبور، کاهش مصرف نفت گاز در استان فارس نسبت به سال قبل، به دلیل کاهش مصرف نفت گاز در کلیه بخش‌ها به استثنای بخش عمومی، در استان اصفهان ناشی از کاهش مصرف بخش نیروگاهی و حمل نقل و در استان کرمان نیز به دلیل بازدیدهای میدانی و منظم از مصرف‌کنندگان عمده و جزء، کنترل شبانه‌روزی مجاری عرضه، بهره‌برداری از جایگاه شرکتی شماره ۲ و اجرایی کردن جدول سهمیه‌بندی شماره ۴، می‌باشد.

نفت کوره: در سال ۱۳۹۴، مصرف نفت کوره به ۱۳۳۹۲/۱ میلیون لیتر رسید که نسبت به سال گذشته ۲۲/۰ درصد کاهش داشته است. این کاهش عمدتاً ناشی از گسترش شبکه گازرسانی در سرتاسر کشور و به دنبال آن، افزایش میزان گازرسانی به نیروگاه‌ها و صنایع بزرگ و کاهش مصرف سوخت‌های مایع از جمله نفت کوره، تشدید نظارت‌های کنترلی بر شبکه توزیع، راستی آزمایی، کاهش فعالیت کوره‌های آجرپزی به دلیل کاهش تقاضای بازار، اتصال کارخانه‌های قند و سیمان به شبکه گاز، مدیریت مصرف و منطقی کردن الگوی مصرف می‌باشد. در سال ۱۳۹۴، واحدهای نیروگاهی بخش

خصوصی نیز مصرف نفت کوره داشته‌اند. در این سال، مصرف این فرآورده در کلیه بخش‌ها به استثنای بخش حمل و نقل کاهش قابل ملاحظه‌ای داشته است.

در سال ۱۳۹۴، نیروگاه‌ها با سهمی معادل ۵۱/۹ درصد بیشترین مصرف‌کننده نفت کوره در بین دیگر بخش‌ها بوده‌اند. نفت کوره در بخش حمل و نقل جهت سوخت کشتی‌ها به مصرف می‌رسد، که در این سال نسبت به سال قبل، ۲۶/۸ درصد افزایش داشته است. این افزایش عمدتاً ناشی از مصرف داخلی نفت کوره در کشتی‌های داخلی به ویژه در خوزستان و هرمزگان بوده است.

در سال مزبور، بیشترین مصرف نفت کوره مربوط به استان‌های هرمزگان، خوزستان و مازندران به ترتیب به میزان ۵۱۰۵/۲، ۱۶۸۵/۹ و ۱۵۱۴/۵ میلیون لیتر و کمترین مصرف نفت کوره مربوط به استان‌های اردبیل و کهگیلویه و بویراحمد هر کدام به میزان ۳/۷ میلیون لیتر و پس از این دو استان، مربوط به استان‌های گلستان، گیلان و لرستان به ترتیب به میزان ۴/۱، ۴/۵ و ۵/۲ میلیون لیتر می‌باشد.

در سال ۱۳۹۴، مصرف نفت کوره در تمامی استان‌ها کاهش داشته، به استثنای استان‌های چهارمحال و بختیاری، همدان و هرمزگان که نسبت به سال قبل به ترتیب به میزان ۶۴/۴، ۲۱/۳ و ۱۳/۶ درصد افزایش داشته است. این افزایش در استان چهارمحال و بختیاری به دلیل فعالیت مجدد کارخانه سیمان و تأمین سوخت مورد نیاز این کارخانه با توجه به قطعی گاز آن در زمستان سال مزبور، در استان همدان به دلیل افزایش مصرف در بخش نیروگاهی و در استان هرمزگان به دلیل افزایش مصرف در بخش‌های عمومی و حمل و نقل می‌باشد.

بررسی روند مصرف ماهانه نفت کوره در سال ۱۳۹۴، حاکی از آن است که مصرف این فرآورده در اکثر ماه‌های سال به استثنای اردیبهشت و اسفند کاهش داشته است.

گاز مایع: مصرف گاز مایع در سال ۱۳۹۴ با ۵/۲ درصد افزایش نسبت به سال قبل، به ۲۱۶۷/۱ هزار تن رسید. این میزان افزایش بیشتر به دلیل تک‌نرخ شدن قیمت بنزین و پائین آمدن قیمت گاز CNG نسبت به بنزین و افزایش سفرهای درون شهری و برون شهری و نیز افزایش شمار جایگاه‌های عرضه این سوخت پاک می‌باشد.

۱۳-۳-۱- قیمت نفت خام و فرآورده‌های نفتی

در سال ۲۰۱۵، قیمت جهانی نفت خام سبک و سنگین ایران با کاهشی معادل ۴۷/۱ و ۴۹/۳ درصد نسبت به سال قبل، به ۵۱/۵ و ۴۸/۸ دلار به ازای هر بشکه رسید. قیمت نفت خام در سال ۲۰۱۵ به شدت کاهش یافته است. این کاهش به دلیل کاهش فعالیت‌های کارخانه‌های چین، رشد تولید نفت اوپک، به توافق نرسیدن اعضای اوپک بر سر کاهش تولید، افزایش ارزش دلار به دنبال افزایش نرخ بهره آمریکا می‌باشد. از سوی دیگر، افزایش تولید نفت آمریکا از منابع غیر متعارف تعادل عرضه در بازار نفت جهان را تغییر داده و در حال حاضر، عرضه به بازار نفت خام بیش از حد صورت می‌گیرد و به همین دلیل قیمت نفت به شدت افت کرده و روند نزولی دارد. از جمله دلایل دیگر در کاهش قیمت نفت خام در سال مورد بررسی، تنش میان ایران و عربستان سعودی و قطع رابطه دیپلماتیک عربستان و ۵ کشور عربی دیگر حاشیه خلیج فارس با ایران بوده که نوسان شدید قیمت نفت را در خاورمیانه به عنوان منبع اصلی تأمین نفت به وجود آورده است.

در سال ۱۳۹۴، قیمت اسمی فروش برخی از فرآورده‌های نفتی از جمله: بنزین سوپر، سوخت سبک و سنگین جت و نفت کوره در سایر بخش‌ها نسبت به سال قبل افزایش داشته است.

۱-۴- گاز طبیعی

۱-۴-۱- میادین و ذخایر گاز طبیعی

در سال ۱۳۹۴، تعداد ۲۴ میدان گازی در مناطق خشکی و دریایی شامل: ۵ میدان سازندی و گنبدی (مارون خامی، مسجد سلیمان، لب سفید، پازنان، نفت سفید)، ۱۴ میدان مستقل گازی در مناطق خشکی (گنبدلی، هما، نار، شانول، لاوان، وراوی، سرخون، سراج، آغار، تنگ بیجار، مزدوران، گورزین، شوربچه، تابناک) و ۴ میدان در مناطق دریایی (دالان، کنگان، سلمان، میدان پارس جنوبی) فعال بوده‌اند. در این سال گاز طبیعی در میادین پازن، دوستکو و سفید دنگ کشف گردید که در مجموع حجم گاز قابل استحصال اکتشافی ۴۲۰ میلیارد متر مکعب برآورد گردید.

کل میزان ذخایر قابل استحصال گاز طبیعی با حدود ۲۸۰ میلیارد متر مکعب افزایش نسبت به سال قبل، به ۳۳/۷ تریلیون مترمکعب در سال ۱۳۹۴ رسید. بر اساس آخرین آمار سال ۲۰۱۵ منتشره از سوی شرکت بریتیش پترولیوم، ایران حدود ۱۸ درصد از ذخایر گاز طبیعی جهان را در اختیار دارد و همچنان دارای جایگاه نخست کشورهای دارنده ذخایر گازی جهان است. ذخایر گاز طبیعی کشور روسیه که برای سالیان متمادی بزرگ‌ترین دارنده ذخایر گاز جهان بود، با ۸۵ میلیارد متر مکعب کاهش نسبت به سال ۲۰۱۴، از ۳۲/۴ تریلیون مترمکعب در سال گذشته به ۳۲/۳ تریلیون متر مکعب کاهش یافت و در جایگاه دوم پس از ایران قرار گرفت.

۱-۴-۲- تولید گاز غنی

گاز تولیدی از منابع نفت و گاز قبل از انجام فرآورش را گاز غنی می‌گویند که به صورت گاز کلاهدک و سازندهای گازی و گاز میادین مستقل قابل دسترسی می‌باشد. کل تولید گاز غنی در سال ۱۳۹۴، روزانه ۷۱۸/۸ میلیون مترمکعب بود که ۶۱۲/۹ میلیون متر مکعب آن از گاز میادین مستقل خشکی و دریایی، ۷۷/۳ میلیون متر مکعب از گاز همراه میادین خشکی و دریایی و ۲۸/۷ میلیون متر مکعب از میادین گاز کلاهدک و سازندهای گازی تولید شده است.

افزایش ۵/۴ درصدی تولید گاز غنی کشور در این سال نسبت به سال گذشته به علت افزایش تولید گاز میادین مستقل به ویژه میادین مشترک گازی پارس جنوبی بوده است. سهم تولید میادین مستقل گازی از کل تولید گاز غنی کشور، ۸۵/۳ درصد است که این سهم سالانه در حال افزایش است. در چند سال اخیر به دلیل مشکلات ناشی از تحریم و کند شدن روند اجرائی پروژه‌های فازهای پارس جنوبی، تولید رشد مورد انتظار را نداشت اما از سال ۱۳۹۳ با به ثمر رسیدن پروژه‌های پارس جنوبی و راه‌اندازی فازهای ۱۲، ۱۵، ۱۶، ۱۷ و ۱۸ آن متوسط تولید گاز غنی کشور در آبان ماه سال ۹۴ به ۷۱۸/۸ میلیون مترمکعب در روز رسید. در این سال مصرف گاز غنی واحدهای پالایشی و نم زدایی نسبت به سال قبل ۸/۶ میلیون متر مکعب در روز افزایش داشته است.

بخشی از گاز غنی را آب و سایر ناخالصی‌ها تشکیل می‌دهند. لذا گاز غنی پس از استخراج به کارخانجات گاز و گاز

مایع، پالایشگاه‌های گاز و واحدهای نهم‌زدایی تحویل داده می‌شود. همچنین مقداری از این گاز تولیدی جهت تزریق به میادین نفتی و مابقی به واحدهای پتروشیمی ارسال می‌گردد. در سال ۱۳۹۴، از کل گاز غنی مصرفی در کشور، ۸۰/۰ درصد در پالایشگاه‌های گاز و واحدهای نهم‌زدایی و ۱۰/۹ درصد در کارخانجات گاز و گاز مایع مصرف شده است. همچنین ۳/۴ درصد آن به صورت گازهای قابل جمع‌آوری، ۳/۳ درصد جهت تزریق، ۰/۹ درصد در پتروشیمی و ۱/۴ درصد در دیگر بخش‌ها به مصرف رسیده است. با توجه به اینکه تزریق گاز عمدتاً با هدف صیانت از میادین صورت می‌گیرد، در این سال میزان تزریق گاز نسبت به سال گذشته با افزایش ۱۷/۱ میلیون مترمکعبی در روز مواجه بوده است. این در حالی است که میزان گازهای قابل جمع‌آوری نیز نسبت به دوره مشابه سال قبل، ۸/۸ درصد کاهش یافته است.

۳-۴-۱- تولید گوگرد

در سال ۱۳۹۴ بیش از ۱۰۷۵/۶ هزار تن گوگرد تولید شده است. از کل گوگرد تولیدی از پالایشگاه‌های گاز کشور، ۵۸/۳ درصد متعلق به پالایشگاه هاشمی نژاد، ۳۹/۰ درصد متعلق به فازهای ۱ الی ۱۶ پارس جنوبی (با ۲۴/۲ درصد افزایش در مقایسه با سال قبل) و ۲/۸ درصد مربوط به پالایشگاه ایلام می‌باشد. افزایش تولید گوگرد پارس جنوبی به دلیل راه‌اندازی و بهره‌برداری از فازهای ۱۲، ۱۵ و ۱۶ است. اهمیت راه‌اندازی واحدهای گوگردسازی پالایشگاه فازهای ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی در راستای کاهش آلاینده‌گی گاز خروجی و کمک به حفظ محیط زیست می‌باشد. میزان تولید گوگرد پالایشگاه ایلام از ۵۰/۱ هزار تن در سال ۱۳۹۳ به ۲۹/۷ هزار تن کاهش در سال ۱۳۹۴ رسید. میزان صادرات گوگرد از این محل، در سال ۱۳۹۴ حدود ۸۰۹/۴ هزار تن بوده است. به عبارتی بیش از ۷۵/۲ درصد گوگرد تولیدی از پالایشگاه‌های گاز، صادر و مابقی در صنایع داخلی کشور مصرف شده است.

۴-۴-۱- تزریق گاز و آب به میادین نفتی

تزریق گاز و آب به مخازن نفتی یکی از ضروری‌ترین عوامل در صیانت از ذخایر نفتی و یکی از راهبردهای تولید پایدار است. در طول سال، هم تزریق گاز شیرین و هم تزریق گاز ترش به مخازن نفتی کشور انجام می‌گیرد اما عمده گاز تزریقی ایران، گاز ترش است. تزریق گاز به مخازن نفتی هر ساله در فصول سرد سال به دلیل نیاز کشور به تأمین گاز مصرفی کاهش می‌یابد.

اما در فصول گرم سال، با کاهش مصرف گاز در بخش‌های خانگی و تجاری، نسبت به فصول سرد امکان بیشتری برای تزریق گاز به مخازن نفتی فراهم می‌شود. براساس بند ۱۳۰ قانون برنامه پنجم توسعه کشور وزارت نفت موظف است تمهیداتی را فراهم نماید تا در طول برنامه ضریب بازیافت مخازن کشور به میزان یک درصد افزایش یابد. علی‌رغم این سیاست، در سال ۱۳۹۴ میزان تزریق روزانه گاز و آب کشور به ترتیب ۸۶/۴ میلیون متر مکعب گاز و ۸۳/۶ میلیون بشکه آب بوده که نسبت به سال قبل به ترتیب ۱۹/۷ افزایش و ۲۲/۶ درصد کاهش داشته است.

از مهمترین علل کاهش تزریق آب به میادین می‌توان به نیاز تأسیسات، تجهیزات و خطوط لوله به تعمیر و نوسازی و همچنین عدم کفایت ظرفیت خطوط لوله تزریق آب اشاره کرد. در مجموع در سال ۱۳۹۴ حدود ۵/۲ میلیارد مترمکعب گاز بیشتر به میادین تزریق شد که یک رکورد جدید به شمار می‌رود.

۵-۴-۱- پالایش گاز طبیعی

پالایشگاه گاز، واحدی پردازشی است که از آن برای خالص کردن گاز و بهینه کردن خواص گاز استخراجی از چاه‌های گاز استفاده می‌گردد تا گاز به صورت قابل مصرف در مصارف عمومی تبدیل شود. در پالایشگاه‌های گاز واحدهای متعددی نظیر واحد دریافت و جداسازی گاز و میعانات گازی، واحد تثبیت میعانات گازی، بخش شیرین سازی، واحد تصفیه گاز ترش، واحد نم زدایی و غیره وجود دارد.

در ایران ۱۲ پالایشگاه گاز و واحد نم زدایی در استان‌های بوشهر، خوزستان، هرمزگان، خراسان رضوی، فارس، ایلام و قم وجود دارد که خوراک این پالایشگاه‌ها و واحدها عمدتاً از مخازن گاز نار و کنگان، مزدوران، شورپیجه، گنبدلی، آغار، آجاجاری، نفت سفید، سرخون، گورزین و دالان، سراجه، پارس جنوبی، تنگ بیجار، تابناک، شانول، وراوی و هما تأمین می‌گردد. مجتمع گاز پارس جنوبی در سال ۱۳۹۴، شامل فازهای ۱، ۲-۳، ۴-۵، ۶-۷-۸، ۹-۱۰، ۱۲، ۱۵-۱۶ و ۱۷-۱۸ بوده است. فازهای جدید مجتمع گازی پارس جنوبی در تولید از مخزن مشترک پارس جنوبی توانسته‌اند به هدف استراتژیک خود دست یابند.

ظرفیت پالایشگاه‌های گاز کشور در سال ۱۳۹۴، روزانه ۷۷۷/۴ میلیون متر مکعب بوده است. به تناسب افزایش مصرف در داخل کشور و همچنین متناسب با افق ترسیمی در سند چشم انداز توسعه به منظور حضور در بازار جهانی گاز ظرفیت تولید، پالایش و نم زدایی گاز طبیعی در ایران از روند رو به رشدی برخوردار بوده و با در نظر گرفتن طرح‌های توسعه‌ای این روند همچنان ادامه خواهد داشت.

در سال ۱۳۹۴، طرح‌های در دست اجرا، توسعه، تکمیل و بهبود پالایشی کشور به شرح زیر بوده است:

- پالایشگاه گاز فجر (کنگان): هدف از این طرح، احداث واحد تولید گاز مایع در این پالایشگاه است. شروع احداث واحد تولید گاز مایع پالایشگاه گاز فجر جم از تاریخ اردیبهشت سال ۸۸ به مدت ۲۴ ماه بوده که تا پایان سال ۱۳۹۴، جمعاً ۱۰۰ درصد پیشرفت پروژه داشته است. در این سال مقرر گردید جهت راه‌اندازی واحد پالیشینگ مناقصه برگزار شود.
- پالایشگاه گاز سرخون و قشم: پیشرفت کل طرح تکمیل و بهبود تا پایان سال ۹۴ به ۸۹/۵۱ درصد رسیده است.
- پالایشگاه گاز پارسین: میزان پیشرفت پروژه نیروگاه ۱۰۰ مگاواتی این پالایشگاه در سال ۱۳۹۴ به ۹۹/۱۷ درصد رسیده است. از دیگر عملیات این طرح می‌توان به احداث پست برق ۱۳۲ کیلوولتی مجتمع پارس جنوبی برای اجرای این طرح اشاره کرد که در ابتدای سال ۱۳۸۹ آغاز شد و میزان پیشرفت پروژه در سال ۱۳۹۴ به ۹۲/۷۵ درصد رسید. عملیات دیگری که از اوایل سال ۱۳۹۰ در این پالایشگاه آغاز شد، احداث واحد بودار کننده ۸۰۰ تنی مجتمع پارس جنوبی که مجری طرح آن پالایشگاه پارسین است که میزان پیشرفت پروژه در سال ۱۳۹۴ به ۷۹/۷۶ درصد رسیده است.
- احداث پالایشگاه گاز ایلام (میمک): ظرفیت این پالایشگاه ۳/۴ میلیون مترمکعب در روز است. این پروژه ۳۳ ماه پس از انتخاب مشاور به طول خواهد انجامید و مشاور در حال به روزآوری قیمت و اسناد مناقصه می باشد.
- احداث فازهای ۱۳، ۱۴، ۱۵ و ۱۶، ۱۷ و ۱۸، ۱۹، ۲۰ و ۲۱، ۲۲ و ۲۳ و ۲۴ پارس جنوبی: با هدف تولید روزانه

۵۶/۶ مترمکعب گاز طبیعی، ۷۵ هزار بشکه میعانات گازی و ۴۰۰ تن گوگرد و همچنین تولید سالانه ۱/۰۵ میلیون تن گازمایع و یک میلیون تن اتان، در سال ۱۳۸۹ آغاز شد. درصد پیشرفت فیزیکی برای هر یک از فازها تا انتهای سال ۱۳۹۴، به ترتیب بدین شرح می باشد:

- فاز ۱۳، ۷۵/۹۲ درصد، فاز ۱۴، ۶۱/۷۹ درصد، فاز ۱۵ و ۱۶، ۹۸/۴۳ درصد، فازهای ۱۷ و ۱۸، ۹۳/۴۱ درصد، فاز ۱۹، ۹۲/۰۴ درصد، فاز ۲۰ و ۲۱، ۸۵/۶۵ درصد و فازهای ۲۲، ۲۳ و ۲۴، ۸۰/۱۹ درصد پیشرفت فیزیکی.

۶-۴-۱- انتقال گاز طبیعی

طول خطوط انتقال گاز (فشار قوی) احداث شده در کشور تا پایان سال ۱۳۹۴، ۳۶۶۹۱/۷ کیلومتر می باشد. در این سال ۴۴۳/۲ کیلومتر خط انتقال احداث شده که از این میزان ۳۷۳/۳ کیلومتر آن به شرح زیر به بهره برداری رسیده است:

- خط لوله صادرات عراق حد فاصل چارمله / نفت شهر
- انشعاب دزفول - دهلران بر روی خط انتقال گاز ششم سراسری
- انشعاب دهلران - آبدانان بر روی خط انتقال گاز ششم سراسری
- خط انتقال گاز خرمدشت
- گازرسانی به نیروگاه کهنوج در استان کرمان
- بخش اول خط انتقال گاز بندرعباس
- گازرسانی به پالایشگاه نفت ستاره خلیج فارس
- تغییر مسیر بخشی از خط انتقال گاز دوم سراسری حدفاصل کیلومتر ۴۴۳ تا ۴۵۳

۷-۴-۱- ذخیره سازی گاز طبیعی در مخازن زیرزمینی

گسترش روند مصرف گاز طبیعی در کشور به عنوان سوختی پاک و ایمن سبب گردیده تا مساله انتقال و توزیع پایدار آن در شبکه گاز کشور یکی از اصلی ترین چالشهای فرا روی این صنعت به شمار آید. هدف از ذخیره سازی گاز طبیعی، اوج سائی مصارف زمستان، تأمین گاز در مواقع اضطراری و انعطاف در سیستمهای انتقال گاز می باشد. مصرف گاز در ایران در ماههای سرد، بسیار بیشتر از ماههای گرم سال است. چرا که به طور اخص میزان مصرف گاز طبیعی در بخش خانگی و تجاری در فصول سرد سال بیش از سه برابر فصول گرم می باشد. به عبارتی می توان از ظرفیت های اضافی بالقوه تولید در ماههای گرم سال برای تأمین نیاز ماههای سرد به صورت ذخیره سازی استفاده نمود. زیرا مشکل اصلی تراز منفی در ماههای سرد سال است. هر چند این مشکلات عمدتاً در نقاط انتهایی شبکه اتفاق می افتد و بخشی از مشکلات زمستانی، وجود ضعف در شبکه انتقال گاز کشور، به ویژه در سرشاخه ها و نقاط دورتر است.

با توجه به تنوع اقلیم و شرایط آب و هوایی ایران و این که بخش قابل توجهی از مصرف کنندگان گاز در قسمت های کوهستانی و سردسیر ایران قرار دارند، چالش پایداری عرضه گاز در فصول سرد سال عمیق تر می شود.

در حال حاضر اجرای طرح های ذخیره سازی، به خصوص بررسی ذخیره سازی زیرزمینی به ویژه در مخازن

هیدروکربوری تخلیه شده از اهمیت خاصی برخوردار است. کمبودهای ناشی از تحریم‌ها و تأثیر آن بر پالایش گاز از سویی و فرهنگ نادرست مصرف گاز در بین مصرف‌کنندگان، سبب شده کمبود گاز در ماه‌های سرد سال به مسئله بسیار جدی تبدیل گردد. از این رو ایجاد و بهره‌گیری از مخازن گاز از مدت‌ها قبل در دستور کار شرکت ملی گاز ایران قرار گرفته است. شرکت ملی گاز ایران در نظر دارد از مخازن هیدروکربوری تخلیه شده، آبخوان‌ها و گنبد‌های نمکی برای ذخیره سازی استفاده نماید. در حال حاضر، ذخیره‌سازی در دو مخزن سراج و شوربچه صورت می‌گیرد. با توجه به قرار گرفتن مخازن سراج و شوربچه در نزدیکی مراکز ثقل مصرف گاز در شمال و شمال شرق کشور، نقش پر رنگی در اوج سایی مصرف در ماه‌های سرد سال ایفا می‌کند.

در سال ۱۳۹۴ حجم گاز تزریق شده به مخازن ذخیره سازی سراج و شوربچه برابر با ۲/۲ میلیارد متر مکعب بوده که از افزایش ۴۷ درصدی نسبت به سال قبل برخوردار است. از سوی دیگر مقدار گاز برداشت شده از این مخازن نیز در خلال دوره اوج مصرف و ماه‌های سرد سال با رشدی ۳۲/۲ درصدی نسبت به سال قبل مقدار ۱/۹ میلیارد متر مکعب را نشان می‌دهد.

در سال ۱۳۹۴، گاز باقی مانده در مخازن ذخیره‌سازی گاز کشور ۶۶۱/۱ میلیون مترمکعب بوده که نسبت به سال قبل ۶۰/۶ درصد کاهش یافته است. مخازن گاز طبیعی که توسط شرکت ملی گاز در دست اجرا، بررسی و مطالعه می‌باشند، عبارتند از:

مخزن سراج قم: این مخزن از نوع هیدروکربوری می‌باشد و ورودی گاز آن از طریق خط لوله پنجم تهران صورت می‌گیرد. حداکثر حجم ذخیره‌سازی این مخزن ۳/۳ (فاز اول ۱/۵ و فاز دوم ۱/۸) میلیارد مترمکعب در سال می‌باشد. حداکثر قابلیت برداشت مقطعی ۲۲ (فاز اول ۹/۸ و فاز دوم ۱۲/۲) میلیون مترمکعب در روز می‌باشد. مدت زمان تزریق و برداشت از این مخزن به ترتیب ۷ و ۴ ماه در نظر گرفته شده است. با توجه به قرار گرفتن مخازن سراج و شوربچه در نزدیکی مراکز ثقل مصرف گاز در شمال و شمال شرق کشور، این دو مخزن نقش با اهمیتی در اوج سایی مصرف در ماه‌های سرد سال ایفا می‌کنند.

عملکرد مخزن ذخیره سازی سراج در سال ۱۳۹۴ شامل گاز دریافتی از خط، سوخت تأسیسات، گاز تزریقی به مخزن به ترتیب ۱۰۳۸/۸، ۳۵/۱ و ۱۰۰۳/۷ میلیون متر مکعب و گاز برداشتی از مخزن، میعانات گازی، گاز تحویلی به خط و گاز باقی مانده در مخزن به ترتیب ۱۰۳۰/۷، ۱۵/۴، ۱۰۲۵/۹ و ۳۷۴/۹ میلیون متر مکعب می‌باشد.

مخزن شوربچه خراسان رضوی: این مخزن از نوع هیدروکربوری می‌باشد و ورودی گاز به این مخزن از طریق ایستگاه شیر، کیلومتر ۲/۵ پالایشگاه هاشمی نژاد صورت می‌گیرد. حداکثر حجم ذخیره‌سازی این مخزن ۴/۸ (فاز اول و دوم هر یک ۲/۴) میلیارد مترمکعب در سال می‌باشد. حداکثر قابلیت برداشت مقطعی ۴۰ (فاز اول و دوم هر یک ۲۰) میلیون مترمکعب در روز می‌باشد. مدت زمان تزریق و برداشت از این مخزن به ترتیب ۸ و ۴ ماه در نظر گرفته شده است.

تا پایان سال ۱۳۹۴، عملکرد مخزن ذخیره سازی شوربچه در سال مذکور شامل گاز دریافتی، سوخت تأسیسات و گاز تزریقی به مخزن به ترتیب ۱۱۸۲/۸، ۳۳/۷ و ۱۱۵۰/۶ میلیون متر مکعب و گاز برداشتی از مخزن، گاز تحویلی به خط و گاز باقی مانده در مخزن به ترتیب ۸۶۴/۴، ۸۴۸/۹ و ۲۸۶/۲ میلیون متر مکعب می‌باشد.

طاقدیس یورتشای ورامین: این مخزن از نوع سفره آبی است و ورودی گاز به آن از طریق خط لوله پنجم تهران صورت می‌گیرد. حداکثر حجم ذخیره‌سازی این مخزن ۵۷۰ (فاز اول ۲۳۰ و فاز دوم ۳۴۰) میلیون مترمکعب در سال می‌باشد. حداکثر قابلیت برداشت مقطعی ۹/۶ (فاز اول و دوم هر یک ۴/۸) میلیون مترمکعب در روز می‌باشد. مدت زمان تزریق و برداشت از این مخزن به ترتیب ۸ و ۴ ماه در نظر گرفته شده است. در سال ۱۳۹۴، مدل مالی و موارد حقوقی به منظور انجام مناقصه توسط کمیته‌های مربوطه در دست اقدام می‌باشد.

ذخیره‌سازی گاز طبیعی در میادین بابا قیر، بانکول و امام‌حسن: این پروژه در اواخر سال ۱۳۹۴ آغاز شد و تنها برخی جلسات هماهنگی آن برگزار گردیده است.

مخزن نصرآباد: این پروژه در سال ۱۳۹۱ آغاز گردید و مدت پروژه ۴۲ ماه بوده که تا پایان سال ۱۳۹۴، ۶۱ درصد پیشرفت داشته است. با توجه به انجام و تکمیل کلیه مراحل پیش از حفاری، در اسفند ۱۳۹۴ حمل دکل انجام و مراحل عملیات حفاری در این پروژه آغاز گردید.

امکان سنجی ذخیره‌سازی گاز در ساختار قزل تپه: در بهمن ۱۳۹۴ شروع به کار عملیات ساخت راه‌های دسترسی سلر^۱ و جایگاه تأسیسات چاه ارزیابی به پیمانکار ابلاغ گردید و تجهیز کارگاه آغاز شد.

۸-۴-۱- صادرات و واردات گاز طبیعی

ایران از ترکمنستان و آذربایجان گاز طبیعی وارد و به ترکیه، نخجوان و ارمنستان صادر می‌نماید. واردات گاز طبیعی کشور در سال ۱۳۹۴ به حدود ۹/۱ میلیارد مترمکعب و صادرات آن به ۸/۶ میلیارد مترمکعب رسید. واردات نسبت به سال قبل ۲۰/۵ درصد افزایش و صادرات ۱۱/۶ درصد کاهش داشته است.

در سال ۱۳۹۴ مشابه سال ۱۳۹۳ به دلیل شروع زود هنگام فصل سرما، مصرف گاز طبیعی افزایش محسوسی داشته لذا با توجه به افزایش مصرف گاز طبیعی، واردات از صادرات پیشی گرفته و این موضوع با توجه به تعهدات کشور در خصوص صادرات گاز طبیعی امری اجتناب ناپذیر بوده است. با وجود مازاد تولید گاز در کشور، تعامل گازی با کشورهای همسایه به دلیل اینکه نوعی تنوع بخشی برای تجارت گاز ایران محسوب می‌شود، ادامه می‌یابد. با توجه به اینکه ایران چهارمین مصرف کننده گاز طبیعی در جهان است و با توجه به امکانات موجود ذخیره‌سازی و همزمانی تولید با مصرف، تعدد و تنوع در زنجیره تأمین گاز طبیعی از جمله واردات، ضروری به نظر می‌رسد. علی‌رغم افزایش واردات گاز طبیعی طی سال ۱۳۹۴، نسبت واردات به تولید ۳/۵ درصد می‌باشد، به این معنا که بیشتر نیاز مصرف گاز طبیعی کشور از طریق منابع داخلی تأمین می‌گردد.

پس از انجام مذاکرات بین مقامات ایرانی و ترکمنستانی در سالهای ۱۳۹۲ و ۱۳۹۳ واردات گاز طبیعی از این کشور افزایش یافت به طوری که در سال ۱۳۹۴ واردات گاز طبیعی از ترکمنستان نسبت به سال قبل ۲۲/۹ درصد افزایش یافته است و از ۷/۲ میلیارد متر مکعب در سال ۱۳۹۳ به ۸/۸ میلیارد متر مکعب در سال ۱۳۹۴ رسید. در مقابل، واردات

۱) سلر (Cellar) یا حوضچه حفاری که در زیر دکل و روی زمین توسط سیمان درست شده و حالت یک گودال مکعبی شکل را دارد و حفاری از انتهای آن شروع می‌شود.

گاز طبیعی از آذربایجان نیز در این سال ۲۷/۴ درصد کاهش داشته و از ۳۶۸/۴ میلیون متر مکعب در سال ۱۳۹۳ به ۲۶۷/۵ میلیون متر مکعب در سال ۱۳۹۴ رسیده است.

در سال ۱۳۹۴، میزان صادرات گاز طبیعی ایران نسبت به سال قبل از آن حدود ۱۱/۶ درصد کاهش داشته است. در این سال ۹۲/۷ درصد گاز صادر شده ایران به کشور ترکیه تحویل شده است. از آنجا که با راه اندازی فازهای پارس جنوبی، بازار مصرف داخل اشباع می شود، امکان صادرات بیشتر گاز طبیعی فراهم خواهد شد. بدین منظور افزایش صادرات گاز به کشورهای اروپایی، عراق و کشورهای حاشیه جنوبی خلیج فارس گزینه‌هایی هستند که برای توسعه تجارت گاز ایران در دست بررسی می باشند.

در سال ۱۳۹۴ صادرات گاز ۰/۵ میلیارد مترمکعب کمتر از واردات بوده که این آمار حکایت از مثبت بودن تراز صادرات گاز ایران دارد. علت کاهش صادرات گاز علی رغم افزایش تولید آن به عدم برداشت گاز از سوی ترکیه باز می‌گردد که ناشی از ترجیح این کشور به خرید گاز از روسیه و آذربایجان در فصول گرم سال و استفاده از گاز ایران در فصول سرد سال می‌باشد.

۹-۴-۱- گاز رسانی

گاز پالایش شده از طریق خطوط لوله انتقال گاز فشار قوی، پس از چندین بار کاهش فشار گاز در ایستگاه‌های اصلی گاز شهرها و ایستگاه‌های تقلیل فشار وارد خطوط شبکه توزیع می‌شود. سپس از طریق انشعابات موجود، گاز مصرف‌کنندگان پس از تقلیل فشار توسط رگلاتور، برحسب نوع و میزان مصرف تأمین می‌گردد.

شبکه‌گذاری گاز طبیعی: تا پایان سال ۱۳۹۴، حدود ۲۸۷/۳ هزار کیلومتر شبکه گاز در سراسر کشور توسط شرکت‌های گاز استانی اجرا شده است. در میان این شرکت‌ها، شرکت گاز استان‌های خراسان رضوی، اصفهان، تهران و فارس به ترتیب با ۲۵/۱، ۲۴/۹، ۱۹/۸ و ۱۹/۲ هزار کیلومتر شبکه در رده‌های اول تا چهارم قرار داشتند.

انشعابات و مصرف‌کنندگان گاز طبیعی: تا پایان سال ۱۳۹۴، حدود ۱۰/۳ میلیون انشعاب برای مشترکین بخش‌های مختلف خانگی، تجاری و صنعتی نصب گردیده که از این میان حدود ۴/۱ درصد آن، یعنی ۴۲۴/۱ هزار انشعاب در سال ۱۳۹۴ نصب شده است. شرکت‌های گازرسانی استان‌های تهران، اصفهان و خراسان رضوی به ترتیب با ۱۲۲۴/۹، ۱۰۱۶/۰ و ۸۰۵/۵ هزار انشعاب بیشترین عملیات انشعاب گذاری در کشور را تا پایان سال ۱۳۹۴ انجام داده‌اند.

در پایان این سال در مجموع ۲۰/۱ میلیون مصرف‌کننده در کشور وجود داشته که حدود ۱/۲ میلیون مصرف‌کننده، در سال ۱۳۹۴ به جمع مصرف‌کنندگان کشور اضافه شده‌اند. در پایان سال ۱۳۹۴، به ازاء هر انشعاب نصب شده گاز طبیعی در کشور حدود ۱/۹ مصرف‌کننده وجود داشته است.

۱۰-۴-۱- مصرف گاز طبیعی

گاز طبیعی در دو بخش مصارف نهایی و مصارف بخش انرژی مورد استفاده قرار می‌گیرد:

- مصارف نهایی گاز طبیعی خود به دو بخش مصارف نهایی انرژی و غیر انرژی تقسیم می‌شود. در مصارف نهایی

انرژی از گاز طبیعی برای تأمین انرژی مورد نیاز زیر بخش‌های خانگی، تجاری و عمومی، صنعت، حمل و نقل، کشاورزی و سوخت پتروشیمی استفاده می‌گردد. مصرف گاز طبیعی به عنوان خوراک پتروشیمی از جمله مصارف غیر انرژی است. به عبارت دیگر توزیع گاز طبیعی به مصرف‌کنندگان برای فعالیت‌هایی غیر از تبدیل سوخت را مصرف نهایی می‌گویند.

– مصارف بخش انرژی گاز طبیعی شامل سوخت پالایشگاه‌های نفت و گاز، ایستگاه‌های تقویت فشار، سوخت توربین‌ها و دیزل ژنراتورهای موجود در مسیر خط لوله و گاز مصرفی در نیروگاه‌ها، مصارف واحدهای کوره بلند، واحدهای کک‌سازی، مصارف تلمبه‌خانه‌ها و خوراک واحدهای هیدروژن‌سازی می‌باشد. در واقع گاز طبیعی در این بخش در مراکز تبدیل انرژی مصرف می‌گردد.

در سال ۱۳۹۴ مصارف نهایی و مصرف بخش انرژی گاز طبیعی ۱۸۴/۰ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به سال قبل ۶/۷ درصد افزایش داشت. در این سال سهم مصارف نهایی و مصارف بخش انرژی به ترتیب ۶۱/۰ و ۳۹/۰ درصد بود. در سال ۱۳۹۴ مصارف نهایی نسبت به سال قبل ۱/۵ درصد و مصارف بخش انرژی ۱۶/۱ درصد افزایش داشته‌اند. بزرگترین مصرف‌کنندگان نهایی گاز طبیعی به ترتیب با ۴۱/۵، ۲۳/۶ و ۲۰/۶ درصد، بخش‌های خانگی، صنعت و واحدهای پتروشیمی می‌باشند. در این سال بیشترین افزایش حجم مصرف گاز طبیعی به سوخت واحدهای پتروشیمی و بخش خانگی به ترتیب با ۱۲۶۲/۳ و ۱۲۱۱/۰ میلیون مترمکعب اختصاص داشته است. افزایش ۲/۹ درصدی مصرف گاز طبیعی بخش‌های خانگی، تجاری و عمومی به دلیل شدت سرما و روشن بودن همه سامانه‌های گرمایشی بخش خانگی و تجاری بود. لازم به ذکر است که با اجرای تعرفه‌های پلکانی گاز برای دهک‌های پر مصرف هشتم تا دهم و اعمال قانون هدفمندی یارانه‌ها در این سال، تلاش شده مصرف گاز طبیعی در این بخش کنترل شود. بخش حمل و نقل نیز نسبت به سال قبل ۳۵۸ میلیون متر مکعب افزایش مصرف داشته است. پس از آن، بیشترین میزان رشد مصرف گاز طبیعی مربوط به بخش کشاورزی با ۲۹۴ میلیون مترمکعب افزایش (۲۱/۸ درصد رشد) می‌باشد.

مصرف گاز در بخش صنعت از ۲۸/۲ میلیارد متر مکعب در سال گذشته به ۲۶/۵ میلیارد مترمکعب کاهش یافت که این کاهش ناشی از رکود در بازار مسکن و صنایع وابسته به آن و کاهش طرح‌های عمرانی از یک سو و وضعیت بحرانی منطقه به ویژه عراق جهت صادرات سیمان و فولاد و به تبع آن کاهش مصرف گاز طبیعی در بخش صنعت می‌باشد.

مصرف گاز در بخش نیروگاهی از ۵۰/۲ میلیارد مترمکعب در سال ۱۳۹۳ به ۵۸/۴ میلیارد متر مکعب در سال ۱۳۹۴ رسید که این امر عمدتاً ناشی از افزایش تولید گاز طبیعی و اعمال سیاست تخصیص حداکثری گاز به بخش نیروگاهی می‌باشد. تحویل این مقدار گاز به بخش نیروگاهی در دهه اخیر بی‌سابقه است و این روند به منظور کاهش مصرف سوخت‌های مایع و کاهش آلودگی هوا همچنان ادامه می‌یابد. سرانه کل مصرف گاز طبیعی در کشور در سال ۱۳۹۴، با ۱۱۹/۶ متر مکعب افزایش نسبت به سال قبل به ۲۳۳۱/۲ مترمکعب رسید.

۱۱-۴-۱- قیمت گاز طبیعی

تعرفه‌های گاز طبیعی به پنج بخش خانگی، حمل و نقل، صنعتی، عمومی و سایر تقسیم می‌شود:

– بخش خانگی شامل اماکن مسکونی و موتورخانه مرکزی آپارتمان‌های مسکونی می‌گردد.

- بخش صنعتی عبارتند از: واحدهای صنعتی، پالایشگاهها و تلمبه خانه‌های در مالکیت وزارت نفت و گاز مصرفی برای خوراک پتروشیمی و سوخت آن، فولاد، نیروگاهها،

- حمل و نقل: سوخت ارائه شده در ایستگاههای CNG برای مصرف در بخش حمل و نقل، کشاورزی و دامپروری.

- بخش عمومی شامل مصارف تجاری عادی، تجاری عمومی، تجاری ویژه و نانوایی و گرمابه.

- سایر: مراکز فرهنگی، آموزشی و ورزشی، مساجد و حسینیه‌ها (ویژه مذهبی)، مساجد روستایی و خیریه.

به دنبال اجرایی شدن قانون هدفمند سازی یارانه‌ها، به منظور تعیین نرخ‌های جدید گاز طبیعی در بخش خانگی، کشور از نظر آب و هوایی و همچنین مشترکان بر اساس دامنه مصرف به ۱۲ پله و براساس فرمول جدید قیمت گذاری، ۱۲ ماه از سال به دو بخش هفت ماهه ابتدا و پنج ماهه پایانی سال تقسیم بندی شده است. الگوهای مصرف گاز طبیعی در هر یک از این دو دوره زمانی تفاوتی با یکدیگر دارند. با توجه به اجرای سیاست شهرستانی - منطقه‌ای در محاسبه گاز بهای مشترکان بخش خانگی، متوسط مصرف گاز طبیعی در بیش از ۳۶۰ شهر ایران مطابق با چهار اقلیم آب و هوایی تعیین شده که بر این اساس شهرهای سردسیر مجاز به مصرف گاز بیشتری نسبت به شهرهای گرمسیری هستند. تعرفه هر مترمکعب گاز خانگی بر اساس تعرفه ۷ ماه ابتدای سال ۱۳۹۴، ۱۶۵۶ ریال و در ۵ ماهه دوم سال ۹۶۶ ریال تعیین گردیده است.

تعرفه گاز صنایع، مجتمع‌های پتروشیمی و تولید کود اوره و فولاد در کل سال به ازای هر مترمکعب به ترتیب ۱۰۰۰، ۳۴۴۵ و ۱۳۲۰ تعیین شد. همچنین تعرفه گاز کشاورزی و دامپروری در ۷ ماه ابتدای سال و ۵ ماه انتهایی سال به ازای هر مترمکعب به ترتیب ۱۱۵۰ و ۶۹۰ ریال تعیین شد.

تعرفه گاز بخش عمومی شامل مصارف تجاری عادی و نانوایی و گرمابه در ماه‌های سرد و گرم یکسان و به ترتیب برابر ۱۴۹۵، ۹۱۰ و ۱۰۴۶ ریال بوده اما تعرفه بخش تجاری عمومی در ماه‌های سرد، نصف ماه‌های گرم است یعنی در ماه‌های گرم ۳۰۰۰ ریال و در ماه‌های سرد ۱۵۰۰ ریال می‌باشد.

گاز مراکز مذهبی، آموزشی، ورزشی و خیریه تا سطح مشخص شده‌ای در اصلاح الگوی مصرف، رایگان است و تعرفه مصرف مازاد بر اصلاح الگوی مصرف در این اماکن بر اساس هر مترمکعب ۹۲۶ ریال دریافت می‌شود.

۱-۵- برق

۱-۵-۱- ظرفیت اسمی و عملی نیروگاهها

در سال ۱۳۹۴، تمام جمعیت شهری و ۹۹/۹ درصد جمعیت روستایی کشور از نعمت برق برخوردار بوده‌اند. در این سال، انرژی برق مورد نیاز کشور توسط نیروگاه‌های وابسته به وزارت نیرو، صنایع بزرگ و بخش خصوصی متشکل از ۲۵ نیروگاه بخاری، ۶۶ نیروگاه گازی، ۲۵ واحد تولید پراکنده (CHP-DG)، ۱۹ نیروگاه سیکل ترکیبی، ۴۶ نیروگاه دیزلی، ۵۲ نیروگاه آبی (بزرگ، متوسط، کوچک و مینی)، ۲۲۶ توربین بادی، ۸ واحد فتوولتاییک، ۵ نیروگاه بیوگاز سوز تأمین شده است.

در این سال با نصب واحدهای جدید نیروگاهی به ظرفیت ۱/۰ گیگاوات، ظرفیت اسمی نیروگاه‌های برق کشور به ۷۴/۲ گیگاوات رسید که نسبت به سال گذشته ۱/۴ درصد افزایش داشت.

ظرفیت عملی نیروگاه‌های برق کشور با ۸۰۸ مگاوات افزایش نسبت به سال قبل به ۶۴/۷ گیگاوات رسید که این رقم نسبت به سال قبل آن ۱/۳ درصد افزایش یافته است. ظرفیت عملی نیروگاه‌های صنایع بزرگ و سازمان انرژی اتمی در این سال نسبت به سال قبل ثابت بوده و تغییری نکرده است. این در حالی است که ظرفیت نیروگاه‌های خصوصی ۸۴۹ مگاوات (۳/۱ درصد) افزایش و ظرفیت نیروگاه‌های تحت پوشش وزارت نیرو ۴۱ مگاوات کاهش داشته است. از کل ظرفیت اسمی نیروگاه‌های کشور ۴۵/۸ درصد به وزارت نیرو، ۴۵/۳ درصد به بخش خصوصی، ۷/۵ درصد به صنایع بزرگ و ۱/۴ درصد به سازمان انرژی اتمی ایران تعلق دارد.

در سال ۱۳۹۴، ۴ واحد نیروگاه‌گازی، ۷ واحد نیروگاهی برق‌آبی و ۱ واحد نیروگاه فتوولتائیک راه‌اندازی شدند. البته در همین سال ۴ واحد در مجموع با ظرفیت ۶۴۸/۰ مگاوات نیز از نیروگاه‌های سلطانیه از بخش دولتی به بخش خصوصی واگذار شده است.

در این سال، سیاست انرژی کشور در جهت افزایش ظرفیت سیستم تولید برق کشور، جهت‌گیری به سوی استفاده از نیروگاه‌های گازی با تکنولوژی جدید و سیکل ترکیبی، بهره‌گیری از انرژی‌های تجدیدپذیر، رعایت مسایل زیست محیطی و مشارکت دادن بخش خصوصی در ساخت نیروگاه‌ها و بالاخره رسیدن به بازدهی بالاتر در تولید برق، بوده است. همچنین در سال ۱۳۹۴، بخش خصوصی برای احداث نیروگاه‌های CHP جهت تولید همزمان برق و حرارت و همچنین توسعه نیروگاه‌های تولید پراکنده (DG) با هدف تأمین مصرف محلی و کاهش تلفات شبکه توزیع و رسیدن به بازدهی بالاتر در تولید برق مورد حمایت و تشویق قرار گرفته است. در این راستا اقداماتی به شرح زیر صورت گرفته است:

- در دهه اخیر، وزارت نیرو فعالیت‌های متعددی را در زمینه واگذاری نیروگاه‌های موجود به بخش خصوصی و یا احداث نیروگاه‌های جدید توسط این بخش انجام داده و بخش خصوصی کشور را برای تولید برق ترغیب نموده است. در سال ۱۳۹۴، ۴۵/۳ درصد ظرفیت نصب شده نیروگاهی و ۵۳/۸ درصد از کل تولید برق کشور به نیروگاه‌های بخش خصوصی اختصاص داشته است.
- در این سال به نیروگاه‌های گازی به دلیل قیمت پایین، امکان افزایش راندمان (با تبدیل آنها به چرخه ترکیبی) و امکان ساخت تجهیزات اصلی و جانبی بیشتر در داخل کشور توجه خاصی شده است. در راستای به‌کارگیری هرچه بیشتر نیروگاه‌های گازی و سیکل ترکیبی، که دارای فناوری پیشرفته، راندمان بالاتر و آلاینده‌گی کمتر هستند، سهم نیروگاه‌های گازی و سیکل ترکیبی، در سال ۱۳۹۴ در مجموع به ۶۱/۱ درصد رسید که نسبت به سال ۱۳۸۶، ۷۵/۰ درصد رشد داشته است.
- ظرفیت اسمی نیروگاه‌های تجدیدپذیر (بادی، خورشیدی و بیوگاز) از ۷۴/۱ مگاوات در سال ۱۳۸۶ به ۱۷۹/۲ مگاوات در سال ۱۳۹۴ رسید که حدوداً ۲/۴ برابر شده است. سهم نیروگاه‌های بادی، خورشیدی و بیوگاز کشور در سال مورد بررسی در مجموع ۰/۲ درصد کل ظرفیت نیروگاهی کشور می‌باشد.
- از جمله سیاست‌های بخش برق کشور، افزایش تولید همزمان برق و حرارت با هدف افزایش بهره‌وری سوخت و همچنین توسعه تولید پراکنده تا سطح ۳۰۰۰ مگاوات با هدف تأمین مصرف محلی و کاهش تلفات شبکه توزیع مد نظر بوده است. در سال ۱۳۹۴ تعداد ۲۵ واحد تولید پراکنده گازسوز تحت پوشش بخش خصوصی

در کشور فعال بوده که ظرفیت آنها در مجموع ۷۶۵/۸ مگاوات بوده است.

- در سال ۱۳۹۴، نیروگاه‌های برق آبی نیز به دلیل استحصال برق از طریق احداث سدها، کنترل سیلاب‌ها، تأمین آب کشاورزی و شرب، کاهش مصرف سوخت، عدم آلودگی زیست محیطی و سهولت بهره‌برداری مورد توجه قرار داشتند و ظرفیت آنها نسبت به سال قبل از آن ۵۶۵/۰ مگاوات افزایش یافته است.

۲-۵-۱- راندمان نیروگاه‌ها

متوسط راندمان کل نیروگاه‌ها با ۰/۹ درصد افزایش از ۳۸/۹ به ۳۹/۸ درصد رسیده است. این در حالی است که متوسط راندمان کل نیروگاه‌های حرارتی برق کشور در سال ۱۳۹۴، با ۱/۱ درصد افزایش نسبت به سال قبل به ۳۷/۴ درصد رسید. در این سال راندمان نیروگاه‌های وزارت نیرو، بخش خصوصی و صنایع بزرگ به ترتیب ۳۶/۴، ۳۸/۶ و ۲۹/۱ درصد بوده است. در سال ۱۳۹۴، تقریباً عملکرد افزایش راندمان کل نیروگاه‌های کشور با هدف تعیین شده در برنامه (افزایش یک درصد در سال) محقق گردیده است که این امر نشان دهنده جهت‌گیری صحیح در اقدامات مربوط به افزایش راندمان نیروگاه‌ها می‌باشد. یکی از عوامل مهم و تأثیرگذار بر میزان تولید برق در کشور، بازدهی نیروگاه‌های حرارتی است. مهمترین اقداماتی که می‌توان برای افزایش راندمان حرارتی کل شبکه انجام داد، عبارتند از:

- آرایش بهینه تولید: تغییرات شبانه‌روزی نیاز مصرف ایجاب می‌کند در ساعات مختلف شبانه‌روز متناسب با نیاز مصرف، واحدهای مختلف شبکه در حالت‌های مختلف تولید (با بار کامل، غیر کامل و توقف) قرار گیرند. امکانات مختلفی بر حسب نوع نیروگاه، جهت توقف و راه‌اندازی روزانه نیروگاه‌ها وجود دارد. مجموعه کلیه امکانات با توجه به محدودیت‌ها، از عوامل تعیین‌کننده آرایش تولید در سطح شبکه با هدف تأمین کامل نیاز مصرف و حفظ حداکثر راندمان است که با مکانیزم‌های مختلف بازار و روش‌های توزیع اقتصادی بار بین نیروگاه‌های مختلف به دست می‌آید.

- خارج کردن واحدهای قدیمی کم راندمان: با کنترل رشد مصرف برق در سال‌های آتی این امکان فراهم می‌شود تا نسبت به توقف این واحدها و یا کاهش بیشتر ساعات کارکرد آنها اقدام نمود.

- تبدیل واحدهای گازی به سیکل ترکیبی علاوه بر افزایش راندمان موجب صرفه‌جویی در مصرف سوخت نیز می‌شود. هر واحد بخار در نیروگاه‌های سیکل ترکیبی به طور متوسط موجب صرفه‌جویی مصرف سوخت به میزان ۲۰۰ میلیون مترمکعب گاز طبیعی در سال می‌گردد.

۳-۵-۱- تولید انرژی الکتریکی

تولید برق تابعی از مصرف مشترکین مختلف است. بنابراین تولید برق بایستی با توجه به نیاز مصرف برق مشترکین و میزان تلفات شبکه‌های انتقال و توزیع و مصارف داخلی نیروگاه‌ها صورت گیرد. تولید انرژی الکتریکی نیروگاه‌های کشور در سال ۱۳۹۴ به ۲۸۰/۶ تراوات ساعت رسید که نسبت به سال قبل از آن حدود ۲/۳ درصد رشد داشته است. از کل برق تولیدی کشور حدود ۴۲/۹ درصد توسط وزارت نیرو، ۵۳/۸ درصد توسط بخش خصوصی، ۲/۳ درصد توسط صنایع بزرگ

و ۱/۰ درصد توسط سازمان انرژی اتمی ایران تأمین شده است. تولید برق توسط بخش خصوصی در مقایسه با سال گذشته، ۴/۱ درصد رشد داشته است. سهم تولید در نیروگاه‌های بخاری ۳۱/۰ درصد، سیکل ترکیبی ۳۶/۰ درصد، گازی ۲۶/۹ درصد، آبی ۵/۰ درصد، تجدیدپذیر و اتمی ۱/۱ درصد و دیزلی نیز ۰/۰۲ درصد بوده است. با توجه به اقلیم و شرایط آب و هوایی در ایران، تولید برق در کشور عمدتاً توسط نیروگاه‌های حرارتی صورت می‌گیرد. تولید نیروگاه‌های بخاری، گازی، سیکل ترکیبی نسبت به سال قبل به ترتیب ۱/۶، ۲/۸ و ۴/۲ درصد افزایش داشته است. در سال ۱۳۹۴، تولید نیروگاه‌های تجدیدپذیر و هسته‌ای (آبی، بادی، خورشیدی، اتمی و بیوگازسوز) نسبت به سال قبل، در مجموع از کاهش رشد قابل ملاحظه‌ای به میزان ۳۳/۰ درصد برخوردار بوده است که این کاهش رشد عمدتاً ناشی از کاهش ۳۴/۸ درصدی تولید نیروگاه‌های هسته‌ای می‌باشد. البته در این سال تولید نیروگاه‌های بادی به دلیل راه‌اندازی ۵ مگاوات توربین بادی در تاکستان قزوین، ۱۹/۰ درصد رشد داشته است. همچنین ظرفیت نیروگاه‌های فتوولتائیک نیز به دلیل عملکرد بالای نیروگاه خورشیدی تبریز، ورود سامانه‌های فتوولتائیک در سطح تمامی استان‌ها و ورود نیروگاه خورشیدی زنجان، ۱۰/۶ برابر شده است. تولید نیروگاه‌های برق آبی نیز نسبت به سال قبل ۱/۶ درصد افزایش داشت.

۴-۵-۱- سوخت مصرفی نیروگاه‌ها

در سال ۱۳۹۴ در کل نیروگاه‌های صنعت برق کشور ۵۸/۴ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی، ۶/۹ میلیارد لیتر نفت کوره، ۶/۱ میلیارد لیتر نفت گاز، ۲/۳ میلیارد مترمکعب گاز کوره بلند و تنها ۵/۰ میلیون متر مکعب گاز کک مورد استفاده قرار گرفته است. گاز طبیعی با ۸۰/۹ درصد عمده‌ترین سهم را در سوخت مصرفی نیروگاه‌های کشور به خود اختصاص داده است. پس از گاز طبیعی، سهم نفت کوره، نفت گاز و سایر سوخت‌ها به ترتیب ۱۰/۴، ۸/۳ و ۰/۴ درصد بوده‌اند. با توجه به سیاست‌های اخیر مبنی بر استفاده هر چه بیشتر از گاز طبیعی در نیروگاه‌ها و در پی اقدامات گسترده گازرسانی به نیروگاه‌ها، به دلایل مختلف از جمله سهولت بهره‌برداری و کاهش هزینه‌های تعمیر و نگهداری و کاهش اثرات سوء زیست محیطی تلاش شده که از این سوخت بیش از سایر سوخت‌ها استفاده شود.

در شرایط کمبود گاز طبیعی در ماه‌های سرد سال، نیروگاه‌ها به ناچار از سوخت‌های جایگزین یعنی نفت گاز برای نیروگاه‌های گازی و سیکل ترکیبی و نفت کوره برای نیروگاه‌های بخاری استفاده می‌نمایند. لذا نحوه تأمین گاز طبیعی، عملکرد نیروگاه‌ها را متأثر و محدودیت‌هایی را در بهره‌برداری از شبکه برق ایجاد می‌نماید. به طوری که در فصل سرما، اساسی‌ترین مسئله در تولید برق، تأمین سوخت نیروگاه‌ها می‌باشد. قطع سوخت گاز و محدودیت حمل و ذخیره‌سازی سوخت مایع، منجر به خروج واحدها از مدار، استهلاک واحدها و تجهیزات و همچنین در برخی مواقع خاموشی می‌گردد. در سال ۱۳۹۴ نیروگاه‌های بخاری ایرانشهر و زرنند و همچنین نیروگاه‌های گازی هسا، زاهدان، کنارک (چابهار) و خارک، به دلیل متصل نبودن به شبکه گاز کشور، فقط سوخت مایع مصرف کرده‌اند.

در سال ۱۳۹۴ سوخت نفت کوره و گازوئیل مصرفی نیروگاه‌های حرارتی کشور ۳۲/۴ و ۳۱/۴ درصد نسبت به سال قبل کاهش داشته و مصرف گاز طبیعی ۱۶/۴ درصد افزایش داشته است. لازم به ذکر است که گاز کک و گاز کوره

بلند نیز تنها در مولدهای برق ذوب آهن اصفهان مصرف می‌شود. گاز کوره بلند نسبت به سال گذشته ۱۱/۹ درصد کاهش داشته و گاز کک مصرفی واحدهای نیروگاهی ذوب آهن اصفهان نیز با ۵۲/۷ درصد کاهش نسبت به سال قبل، از ۱۰/۶ میلیون متر مکعب به ۵ میلیون متر مکعب رسیده است.

۵-۱-۵- مصرف داخلی و تلفات

بخشی از انرژی برق تولید شده در هر نیروگاه برای استفاده در تجهیزات و ماشین‌آلات همان نیروگاه به مصرف می‌رسد. به همین جهت، انرژی تحویل شده به شبکه‌های انتقال در خروجی نیروگاه‌ها، کمتر از مقداری است که وسایل اندازه‌گیری مولدها نشان می‌دهند. در سال ۱۳۹۴، مصرف داخلی نیروگاه‌های کشور ۲/۸ درصد از کل تولید برق کشور را در بر گرفته است.

شایان ذکر است که نیروگاه‌های سیکل ترکیبی، گازی و آبی مصرف داخلی کمتری داشته‌اند، چنانچه با توسعه این دسته از نیروگاه‌ها در سال‌های اخیر به تدریج از درصد مصرف داخلی کل نیروگاه‌ها کاسته شده است. همچنین بخشی از انرژی برق تولید شده، در شبکه‌های انتقال، فوق توزیع و توزیع عمدتاً به صورت گرما تلف می‌شود. کل سهم تلفات شبکه برق کشور از ۱۳/۱ در سال ۹۳ به ۱۲/۳ درصد در سال ۹۴ و سهم تلفات شبکه توزیع از ۱۲/۹ به ۱۱/۹ درصد و سهم تلفات انتقال و فوق توزیع از ۳/۰ در سال ۹۳ به ۲/۹ در سال ۹۴ رسید.

۶-۱-۵- شبکه‌های انتقال و توزیع

انرژی تولید شده در نیروگاه‌ها از طریق خطوط انتقال و فوق توزیع به مبادی شبکه‌های توزیع منتقل شده و در نهایت از طریق شبکه‌های توزیع به مصرف‌کننده نهایی تحویل داده می‌شوند. در حال حاضر متداول‌ترین سطح ولتاژ خطوط انتقال در سیستم برق‌رسانی کشور ۴۰۰ و ۲۳۰ کیلوولت و در سطح ولتاژ خطوط فوق توزیع ۱۳۲، ۶۶ و ۶۳ کیلوولت می‌باشد. البته اخیراً پروژه‌های خط و پست با ولتاژ ۷۶۵ کیلوولت از جنوب به مرکز کشور به تصویب رسیده و در مرحله مطالعاتی است.

در سال ۱۳۹۴ طول خطوط ۴۰۰، ۲۳۰، ۱۳۲، ۶۳ و ۶۶ کیلوولت به ترتیب ۲۰۲۰۵/۴، ۳۰۸۶۸/۶، ۲۳۰۴۵/۵ و ۴۷۵۰۶/۲ کیلومتر مدار و مجموع خطوط ۱۱، ۲۰ و ۳۳ کیلوولت و خطوط فشار ضعیف به ترتیب ۴۰۷/۰ و ۳۴۴/۸ هزار کیلومتر بوده است.

از جمله پروژه‌های در دست اقدام در پایان سال ۱۳۹۴ که در سال‌های آتی به اتمام می‌رسند، احداث و توسعه ۱۵۵۲۲ کیلومتر مدار خطوط انتقال و فوق توزیع می‌باشد. همچنین طرح احداث و توسعه ۷۱۶/۰ کیلومتر شبکه فیبر نوری در دست اقدام می‌باشد.

۷-۱-۵- پست‌های انتقال و توزیع

پست برق تأسیساتی است که در مسیر تولید، انتقال یا توزیع انرژی الکتریکی، ولتاژ را به وسیله ترانسفورماتور به مقادیر بالاتر یا پایین‌تر تغییر می‌دهد. انرژی الکتریکی ممکن است از میان تعداد زیادی پست بین نیروگاه و مصرف‌کننده

عبور نماید و ولتاژ آن در طول مسیر بارها تغییر کند. در سال ۱۳۹۴، بالغ بر ۶۳۳/۷ هزار ترانسفورماتور با ظرفیت ۴۲۷۹۵۱ مگاوات آمپر در کشور وجود داشته است. همچنین در این سال ظرفیت پست‌های انتقال و فوق توزیع کشور ۳۱۷۴۹۵ مگاوات آمپر بوده است. از جمله پست‌هایی که در سال ۱۳۹۴ به بهره‌برداری رسیده‌اند، می‌توان به پست‌های زیر اشاره نمود:

بهره‌برداری کامل از اتصالات ۴۰۰ کیلوولت پست فیروزکوه در برق تهران، فاز اول پست‌های ۴۰۰/۱۳۲ کیلوولت جاجرم و خواف در برق خراسان، احداث پست های ۲۳۰/۶۳ کیلوولت گرین در برق باختر، بهره‌برداری از پست نیروگاه در برق زنجان، بهره‌برداری از پست ۲۳۰/۶۳ کیلوولت تل سیاه در برق سیستان و بلوچستان، فاز اول پست خورموج (دشتی) در برق فارس، بهره‌برداری از پست ۴۰۰/۲۳۰ کیلوولت سرو و ترانس ۴۰۰/۲۳۰ کیلوولت نخلستان و پست ۴۰۰ کیلوولت نیروگاه تابان و اتصالات آن در برق یزد، پست ۲۳۰ کیلوولت نیروگاه ماهشهر و اتصالات آن در برق خوزستان، اتمام خط ۴۰۰ کیلوولت نیروگاه سبلان- آیدوغموش در برق آذربایجان، اتمام خط ۴۰۰ کیلوولت سیاه بیشه- پارک جنگلی در برق تهران و تکمیل اتصالات ۲۳۰ کیلوولت نیروگاه پره سر در برق گیلان می‌باشد.

از پروژه‌های در دست اقدام تا پایان سال ۱۳۹۴، می‌توان به ۷۷۲ پروژه با ظرفیت ۵۸۳۸۶/۰ مگاوات آمپر، اشاره کرد. از جمله این پروژه‌ها می‌توان به پست‌های در دست اجرای زیر اشاره نمود:

پست ۴۰۰ کیلوولت نیروگاه بهبهان، پست ۲۳۰ کیلوولت نیروگاه سمنگان، پست ۴۰۰/۲۳۰ کیلوولت مرکزی مازندران و اتصالات آن، توسعه پست ۴۰۰/۲۳۰ کیلوولت تربت جام برای صادرات برق به کشور افغانستان، پست ۴۰۰ کیلوولت نیروگاه جهرم و اتصالات آن.

۸-۵-۱- مبادلات انرژی الکتریکی

در حال حاضر ایران با تمامی کشورهای همسایه که با آنها دارای مرز خاکی مشترک است، ارتباط الکتریکی دارد. طرح همکاری منطقه‌ای برق می‌تواند زمینه را برای انتقال برق ایران به کشورهای ایران که در همسایگی ایران نیستند نیز فراهم کند. این امر پیش زمینه‌ای است تا برق ایران به شبکه برق اروپا متصل گردد. از اولویت‌های وزارت نیرو، حفظ و ارتقای جایگاه کشور در ایفای نقش پل انرژی و تبدیل شدن به هاب برق در منطقه است. در سال ۱۳۹۴، میزان واردات و صادرات برق ایران به ترتیب ۴/۱ و ۹/۹ تراوات ساعت بوده که واردات نسبت به سال گذشته ۱۰/۰ درصد افزایش و صادرات ۲/۳ درصد افزایش داشته است. در سال مورد بررسی، ایران ۹۴/۴ درصد از برق صادراتی خود را به سه کشور عراق، ترکیه و افغانستان صادر نموده است. بیشترین صادرات و واردات برق ایران در ماه‌های شهریور و تیر رخ داده که در این ماه‌ها بیشترین صادرات به کشور عراق، و بیشترین واردات از کشورهای ترکمنستان و ارمنستان بوده است.

۹-۵-۱- مصرف برق

در سال ۱۳۹۴ کل فروش برق وزارت نیرو و صنایع بزرگ (با احتساب برق مصرفی پالایشگاه‌ها، واحدهای کک سازی و واحدهای کوره بلند) حدود ۲۳۵۴۸۲/۴ گیگاوات ساعت بود که نسبت به سال قبل دارای نرخ رشدی معادل ۵/۱

درصد بوده است. در این سال ۹۶/۵ درصد برق مصرفی کشور که معادل ۲۲۷۳۱۱/۵ گیگاوات ساعت بوده، توسط وزارت نیرو فروخته شده است. صنایع بزرگ نیز ۶۲۱۲/۲ گیگاوات ساعت تولید ویژه برق داشته‌اند و با احتساب میزان برق دریافتی از شبکه سراسری، ۸۱۷۰/۹ گیگاوات ساعت برق مصرف کرده است.

در سال مورد بررسی بخش‌های خانگی، صنعت، کشاورزی، عمومی، تجاری، سایر مصارف و حمل و نقل به ترتیب سهمی معادل ۳۳/۵، ۳۱/۵، ۱۵/۹، ۹/۸، ۷/۳، ۱/۸ و ۰/۲ درصد از کل فروش برق وزارت نیرو را داشته‌اند.

مصرف بخش خانگی: مصرف برق در بخش خانگی عمدتاً شامل روشنایی و استفاده از لوازم خانگی و دستگاه‌های خنک‌کننده می‌باشد. سرانه مصرف برق به ازای هر مشترک خانگی در سال ۱۳۹۴ حدود ۲۸۵۸/۹ کیلووات ساعت بوده است که نسبت به سال ما قبل آن ۳/۴ درصد افزایش را نشان می‌دهد. این امر نشان می‌دهد که علاوه بر افزایش تعداد مشترکین بخش خانگی، مصرف برق و به تبع آن سرانه مصرف هر مشترک خانگی نیز افزایش یافته است.

مصرف بخش تجاری: در این سال میانگین مصرف هر مشترک این بخش در حدود ۴۰۱۷/۶ کیلووات ساعت بوده که ۴/۱ درصد نسبت به سال ۱۳۹۳ افزایش داشته است.

مصرف بخش عمومی: متوسط مصرف هر مشترک این بخش ۱۵۱۴۸/۱ کیلووات ساعت بوده که نسبت به سال قبل ۵/۹ درصد افزایش داشته است. از علل عمده بالا بودن این شاخص، عدم رعایت الگوی مصرف و مدیریت مصرف انرژی خصوصاً در ادارات دولتی اشاره کرد.

مصرف بخش صنعت: برخی از صنایع کشور دارای مصرف بالای انرژی می‌باشند. این امر آنها را بر آن داشته است که برای تأمین بخشی از انرژی مصرفی خود اقدام به ساخت نیروگاه‌های اختصاصی کنند. متوسط مصرف برق هر مشترک صنعتی وزارت نیرو در سال ۱۳۹۴ معادل ۳۳۳/۶ مگاوات ساعت بوده و نسبت به سال قبل از آن ۷/۷ درصد کاهش داشته است. با توجه به آنکه در آمار شرکت توانیر مشترکین بخش حمل و نقل در بخش صنعت لحاظ می‌شوند، بنابراین برای محاسبه سرانه مصرف برق مشترکین بخش صنعت، مصرف بخش صنعت با احتساب مصرف بخش حمل و نقل محاسبه می‌گردد.

مصرف بخش حمل و نقل: به کارگیری برق در بخش حمل و نقل برای افزایش بهره‌وری و کارایی و حفاظت از محیط زیست جزء اهداف صنعت برق کشور می‌باشد. در حال حاضر در شهرهای تهران و مشهد از برق به عنوان نیروی محرکه در بخش حمل و نقل استفاده می‌شود؛ و در شهرهای اصفهان، شیراز و تبریز پروژه‌های راه‌آهن شهری در حال اجرا می‌باشد. در تهران، شرکت واحد اتوبوسرانی تهران و حومه و شرکت راه‌آهن شهری تهران و حومه در بخش حمل و نقل برقی فعال می‌باشند. کل مصرف برق در بخش حمل و نقل در سال ۱۳۹۴ در مجموع معادل ۵۴۹/۱ گیگاوات ساعت بوده که نسبت به سال ما قبل آن ۴۴/۶ درصد افزایش داشته است. هر چند که سهم حمل و نقل برقی از کل فروش برق وزارت نیرو تنها ۰/۲ درصد می‌باشد، اما این بخش در سال‌های اخیر از رشد قابل ملاحظه‌ای برخوردار بوده و مصرف آن در سال ۱۳۹۴ نسبت به سال ۱۳۸۶ حدود ۳/۲ برابر شده است.

مصرف بخش کشاورزی: متوسط مصرف هر مشترک در این بخش معادل ۹۵۴۳۵/۴ کیلووات ساعت بوده که نسبت به سال ما قبل آن ۴/۴ درصد کاهش داشته است. تا پایان سال ۱۳۹۴ حدود ۲۴۵/۳ هزار حلقه چاه کشاورزی به

پمپ‌های برقی مجهز گردیده‌اند که متوسط دیمانند آنها ۳۵ کیلووات است.

سایر مصارف: در سال ۱۳۹۴ سایر مصارف تنها شامل روشنایی معابر بوده است. روشنایی معابر جهت رفاه شهروندان و از زمان غروب خورشید تا زمان طلوع آن برقرار می‌شود. سرانه مصرف هر مشترک نسبت به سال پیش از آن ۷/۹ درصد کاهش داشته و به ۲۴۷۸۷/۱ کیلووات ساعت رسیده است. وزارت نیرو اقدامات مختلفی را جهت کاهش مصرف برق در این بخش انجام داده است که از آن جمله می‌توان به این موارد اشاره کرد: خاموش کردن لامپ‌های اضافی معابر، استفاده از لامپ‌های کم مصرف و جمع‌آوری بخشی از انشعابات، جلوگیری از استفاده غیر مجاز از شبکه‌ی برق که اکثر اوقات نیز برای به کار انداختن وسایل الکتریکی پر مصرف مورد استفاده واقع شده که علاوه بر سرقت از شبکه برق رسانی آسیب‌های جدی نیز به شبکه وارد می‌کند.

مصرف استانی برق: تعداد جمعیت، حجم فعالیت‌های صنعتی و اقتصادی و وضعیت آب و هوا از عوامل تأثیرگذار در مصرف برق استان‌ها می‌باشد. به گونه‌ای که استان تهران با مصرف ۳۲۲۲۳/۰ گیگاوات ساعت برق به تنهایی ۱۴/۲ درصد از برق مصرفی تأمین شده توسط وزارت نیرو را به مصرف رسانده است. استان خوزستان با مصرف ۲۸۰۷۴/۵ گیگاوات ساعت و استان اصفهان با مصرف ۲۰۴۲۸/۴ گیگاوات ساعت در رتبه‌های بعدی قرار دارند. در بخش خانگی استان خوزستان با ۱۳۶۳۳/۷ گیگاوات ساعت، در بخش عمومی و تجاری استان تهران به ترتیب با ۵۷۳۴/۵ و ۵۴۸۶/۰ گیگاوات ساعت، در بخش صنعت استان اصفهان با ۱۱۳۲۶/۶ گیگاوات ساعت و در بخش کشاورزی استان خراسان رضوی با ۴۷۲۱/۸ گیگاوات ساعت بیشترین میزان مصرف برق را به خود اختصاص داده‌اند.

۱-۵-۱۰- مشترکین برق

مشترکین برق در ایران با توجه به نوع مصرف به بخش‌های خانگی، عمومی، تجاری، صنعتی، کشاورزی و روشنایی معابر تقسیم‌بندی شده‌اند. قابل ذکر است که مشترکین بخش حمل و نقل در بخش صنعت محسوب گردیده‌اند. تعداد مشترکین برق در سال ۱۳۹۴ با افزایش حدود ۱/۲ میلیون مشترک (بدون احتساب مشترکین روشنایی معابر) به حدود ۳۲/۸ میلیون مشترک بالغ گردید که نسبت به سال قبل از آن دارای ۳/۷ درصد رشد می‌باشد. در این سال بخش خانگی با ۲۶/۶ میلیون مشترک، ۸۱/۱ درصد از کل مشترکین را به خود اختصاص داده است. همچنین بخش خانگی با افزایش ۸۸۰/۵ هزار مشترک و بخش تجاری با افزایش ۱۵۹/۹ هزار مشترک دارای بیشترین افزایش مشترکین نسبت به سال قبل بوده‌اند.

استان تهران با ۱۹/۵ درصد مشترکین از لحاظ تعداد مشترکین در رتبه نخست قرار دارد و بعد از آن به ترتیب استان‌های خراسان رضوی با ۷/۹ درصد و اصفهان با ۷/۳ درصد از کل مشترکین در رتبه‌های بعدی قرار می‌گیرند.

۱-۵-۱۱- مطالعه بار

مدیریت مصرف برق مفهومی است در مقابل مدیریت تولید برق و عبارت است از بهینه سازی و منطقی کردن مصرف برق به گونه‌ای که با صرف هزینه کمتر، کارایی بیشتر انرژی الکتریکی حاصل گردد. طی شبانه روز، تقاضای

مصرف برق متفاوت است. کلیه فعالیت‌هایی که در جهت کاهش تقاضا (بار) در ساعات اوج مصرف روزانه و یا در روزهای اوج مصرف سالیانه صورت می‌گیرد، در قالب مدیریت بار قرار می‌گیرند.

صنعت برق مجموعه اقداماتی را به منظور مدیریت مصرف و بار خصوصاً در فصل تابستان سال ۱۳۹۴ انجام داده است که پایداری شبکه در زمان اوج بار از مهمترین نتایج این اقدامات بوده است. از جمله این اقدامات می‌توان به اقداماتی نظیر جلب همکاری مشترکین صنعتی، کشاورزی، تجاری و عمومی و اداری، جلب همکاری مشترکان دارای مولد اضطراری، اطلاع‌رسانی و فرهنگ‌سازی مدیریت مصرف برای بانوان شاغل در ادارات و بانوان خانه دار، فرهنگ‌سازی و آموزش مبانی و راهکارهای بهینه‌سازی مصرف برق ویژه دانش آموزان، آموزش سرویس و تعمیرکاران لوازم برقی خانگی، اقدامات فرهنگی و اطلاع‌رسانی در سطح جامعه به منظور آموزش بهینه‌سازی مصرف انرژی و غیره اشاره نمود. همانطور که ملاحظه می‌گردد اقدامات صورت گرفته به دو دسته تقسیم می‌شوند. اقداماتی که سبب کاهش انرژی مصرفی می‌گردند و اقداماتی که سبب کاهش پیک مصرف می‌شوند.

برخی از اقدامات که در سطح ۳۹ شرکت توزیع و ۱۶ شرکت برق منطقه ای به اجرا درآمده است. از آن جمله می‌توان به موارد ذیل اشاره نمود:

- اجرای برنامه تعطیلات و تعمیرات سالانه صنایع با جلب همکاری مشترکین بیش از ۳۰۸۷ مشترک صنعتی در شرکت‌های توزیع و برق منطقه‌ای و در نتیجه کاهش نیاز مصرف شبکه سراسری برق به میزان ۶۸۷ مگاوات.
- اجرای برنامه طرح ذخیره عملیاتی صنایع با همکاری بیش از ۷۹۵ مشترک صنعتی در شرکت های توزیع نیروی برق و برق منطقه ای و در نتیجه کاهش نیاز مصرف شبکه سراسری برق در روز پیک به میزان ۴۷۹ مگاوات.
- اجرای برنامه پاسخگویی بار مشترکین کشاورزی به منظور کاهش پیک بار تابستان با مشارکت ۲۵۷۵۳ مشترک کشاورزی و در نتیجه کاهش بار غیر همزمان ۱۲۵۷ مگاوات و کاهش ۲۰۵ هزار مگاوات ساعت انرژی.
- مشترکین تجاری: پایش ۱۲ ماهه (نیمه دوم ۹۳ و نیمه اول ۹۴) انرژی و دیماندر مصرفی کلیه مشترکین عادی و دیماندری تجاری سی و نه شرکت توزیع نیروی برق، جمع آوری اطلاعات مربوط به تعداد و توان لامپ های مصرفی جمع آوری شده و جایگزین شده به تفکیک شماره اشتراک مشترکین هر استان و در نتیجه کاهش نیاز مصرف شبکه سراسری در روز پیک به میزان بیش از ۵۰ مگاوات.
- مشترکین اداری: پایش ۱۲ ماهه (نیمه دوم ۹۳ و نیمه اول ۹۴) انرژی مصرفی کلیه مشترکین اداری دیماندری و عادی ۳۹ شرکت توزیع برق و در نتیجه کاهش نیاز مصرف شبکه سراسری برق در روز پیک بار به میزان تقریباً ۱۲۰ مگاوات.

حداکثر بار تولیدی همزمان شبکه سراسری و کل کشور: در سال ۱۳۹۴ حداکثر بار تولیدی شبکه سراسری ۴۹۰۷۵ و حداکثر بار همزمان کل کشور ۴۹۲۳۰ مگاوات بوده است. حداکثر بار تولیدی در پیک همزمان کل کشور در سال ۱۳۹۴ نسبت به سال گذشته از ۳/۸ درصد افزایش برخوردار بوده است.

۱۲-۵-۱- قیمت برق

قیمت‌گذاری صحیح انرژی علاوه بر تأثیر مستقیم بر مصرف بهینه آن موجب صرفه‌جویی انرژی و به تبع آن پایین

آمدن هزینه‌های زیست محیطی خواهد گردید. در ایران، پرداخت‌هایی که توسط مشترکان برق صورت می‌گیرد، براساس هزینه تمام شده برق نمی‌باشد؛ بلکه بر اساس تعرفه‌هایی است که در تدوین آن مسائل متعدد اقتصادی، اجتماعی و سیاسی مؤثر بوده است. تعرفه می‌تواند به عنوان ابزاری کارآمد برای بهینه‌سازی مصرف برق مشترکین باشد، اما عدم اصلاح آن متناسب با افزایش هزینه تمام شده موجب مصرف بی‌رویه برق می‌گردد. به طور کلی تعرفه‌های برق بر اساس نوع فعالیت به پنج گروه عمده خانگی، عمومی، کشاورزی، صنعت و معدن و سایر مصارف طبقه بندی می‌شود. متوسط کل قیمت از ۵۲۵/۶ ریال به ازای هر کیلووات ساعت در سال ۱۳۹۳ به ۶۱۴/۷ ریال در سال ۱۳۹۴ رسیده که ۱۷/۰ درصد افزایش داشته است. متوسط قیمت برق در سال مورد بررسی نسبت به سال ماقبل آن و در کلیه بخش‌ها از افزایش برخوردار بوده است. بیشترین میزان افزایش ریالی به ازای هر کیلووات ساعت به بخش عمومی با ۱۰۰/۰ ریال اختصاص داشته است.

۱۳-۵-۱- خصوصی سازی در صنعت برق

وزارت نیرو، به منظور ایجاد فضای مناسب برای مشارکت بخش خصوصی در حوزه صنعت برق اقدامات متعددی همچون بسترسازی قانونی و حقوقی، تدوین و ابلاغ مقررات و آیین نامه‌ها و رویه‌های اجرایی انجام داده است. در حال حاضر مشارکت بخش خصوصی از طریق واگذاری نیروگاه‌ها به بخش خصوصی و یا اقدام بخش خصوصی در ساخت نیروگاه صورت می‌پذیرد که در ذیل به آنها اشاره می‌گردد:

- افزایش ۱۰۸۹/۳ مگاوات ظرفیت اسمی واحدهای در دست بهره‌برداری بخش خصوصی در سال ۱۳۹۴.
 - افزایش ۱۰۸۱ مگاوات ظرفیت اسمی به ۲ واحد نیروگاه بخاری و گازی با مالکیت بخش خصوصی (شامل: سلطانیه ۶۴۸، تابان یزد صدوق ۳۲۴، سرو چادرملو ۸ و تولید پراکنده ۱۰۱ مگاوات).
 - افزایش ۸/۳ مگاوات ظرفیت اسمی نیروگاه‌های تجدیدپذیر (شامل: مولد خورشیدی زنجان، سامانه‌های فتوولتائیک مساجد و مدارس و نهادهای حکومتی، سامانه‌های فتوولتائیک مشترکین برق و تاکستان قزوین).
- چشم انداز مشارکت بخش غیر دولتی در طرح‌های توسعه نیروگاهی: پیش‌بینی می‌شود طی سال‌های ۹۵ الی ۹۸ در مجموع ۱۴۵۶۹ مگاوات نیروگاه توسط بخش غیر دولتی احداث گردد که از این میان ۱۰۲۵۷ مگاوات به شبکه نیروگاه‌های حرارتی کشور اضافه می‌گردد. پیش‌بینی می‌شود ۲۸۷۲ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر طی این دوره زمانی احداث شود که عمده این ظرفیت مربوط به نیروگاه‌های بادی می‌باشد. همچنین انتظار می‌رود طی سال‌های ۹۵ الی ۹۸، مجموعاً ۱۴۴۰ مگاوات از طریق مولدهای تولید پراکنده و تولید همزمان برق و حرارت به ظرفیت نیروگاه‌های کشور اضافه گردد.

بسترهای قانونی خصوصی سازی صنعت برق: ابلاغ سیاست‌های کلی اصل ۴۴ قانون اساسی، چشم انداز مثبتی از اقتصاد رقابتی و اقتصاد آزاد برای بخش خصوصی پیش‌بینی کرده و نقطه پایانی بر تفکر دولت محوری و نقطه آغازی بر سرمایه‌گذاری بخش خصوصی و کارآفرینی می‌باشد. در صورت برنامه‌ریزی صحیح برای افزایش سهم بخش خصوصی در این بخش، زمینه حضور فعال بنگاه‌های بخش خصوصی در بازارهای برق کشورهای همسایه نیز فراهم می‌شود. سیاست-

های کلی اصل ۴۴ در ۵ بند کلی به شرح زیر از سوی وزارت نیرو ابلاغ شده:

- بند الف: این بند به توسعه بخش غیر دولتی و عدم گسترش تشکیلات دولتی، بحث سرمایه‌گذاری بخش خصوصی و فراهم کردن ساز و کار لازم برای توسعه بخش خصوصی از سوی مجموعه وزارت نیرو توجه دارد.
- بند ب: این بند به تشکیل و گسترش تعاونی‌ها و مشارکت ۲۵ درصدی بخش تعاونی در اقتصاد و نحوه فعالیت آنها اشاره دارد. با توجه به این بند وزارت نیرو می‌تواند توسعه بخش خصوصی را از طریق توسعه تعاونی‌ها انجام دهد که با توجه به شرایط بخش خصوصی در کشورهای در حال توسعه از جمله کشور ما عامل مهمی در شیوه جلب سرمایه‌گذاری بخش خصوصی را فراهم می‌نماید.
- بند ج: این بند به توسعه بخش غیر دولتی از طریق واگذاری فعالیت‌ها و بنگاه‌های دولتی و معرفی طرح‌ها و نیروگاه‌های دولتی به ترتیب اولویت سوددهی با رعایت ارزیابی اقتصادی این دارایی‌ها برای واگذاری به بخش خصوصی توسط وزارت نیرو، اشاره دارد.
- بند د: این بند شرایط و الزامات واگذاری دارایی‌های قابل واگذاری (نیروگاه‌ها) دولتی به یکی از روش‌های عرضه سهام در بورس اوراق بهادار، سهام عدالت، سهام ترجیحی و یا روش‌های مطرح دیگر به بخش خصوصی را مطرح می‌کند.
- بند ه: این بند به نقش حاکمیتی و مدیریتی دولت پس از واگذاری بخش دولتی به غیر دولتی اشاره دارد. بر اساس این بند دولت ضمن واگذاری دارایی‌های خود به بخش خصوصی، همچنان نقش حاکمیتی خود را به دلیل جلوگیری از انحصارات خصوصی حفظ می‌نماید.

۱-۶- زغال سنگ

۱-۶-۱- ذخایر و معادن زغال سنگ ایران

کشور ایران از نظر منابع زغال سنگ در شرایط خاصی قرار گرفته است. بیشترین میزان ذخایر زغال سنگ ایران در دوران ژوراسیک در دوران میانه زیستی (مزوزویک) شکل گرفته است. اکثر ذخایر زغال سنگ ایران در سازندهای شمشک نای بند (طبسی) و آق دربند (سرخس) قرار دارند. حوزه‌های زغالی ایران بیشتر در دو واحد زمین ساختی (تکتونیک) رسوبی البرز و ایران مرکزی قرار دارند. زغال سنگ‌هایی که در ایران تشکیل شده‌اند لایه‌ای و نازک هستند و در اعماق قرار گرفته‌اند. این در حالیست که در کشورهایی که بیشترین منابع زغال سنگ را دارا هستند، ذخایر زغال سنگ به صورتی است که امکان بهره‌برداری از آن را فراهم می‌سازد. نوع ذخایر ایران به گونه‌ای است که امکان استخراج آن به سهولت امکان پذیر نیست. لایه‌های زغال سنگ ایران بیشتر بین ۳۰ تا ۱۵۰ سانتی متر است و در اعماق ۱۰۰ الی ۳۰۰ متری زمین‌هایی واقع شده که دارای پوشش خاک سست است که کار استخراج را با مشکل رو به رو می‌سازد. در عین حال وجود مقدار زیاد گاز سمی متان، خطر انفجار در معادن را بالا می‌برد. بنابراین، استخراج زغال سنگ در ایران کار پرهزینه‌ای است.

در سال ۱۳۹۴، تعداد معادن زغال سنگ ایران از ۱۹۴ معدن در سال ۱۳۹۳ به ۱۹۶ معدن رسید که تعداد ۱۰۲

معدن آن فعال، ۸۹ معدن غیر فعال و ۵ معدن در حال تجهیز بوده است. در این سال معادن فعال کشور نسبت به سال گذشته ۹ معدن کاهش یافته و ۱۵ معدن به معادن غیر فعال کشور افزوده شده است. همچنین تعداد ۴ معدن از معادن در حال تجهیز کشور کاسته شده که نشان دهنده تکمیل و تجهیز این معادن می‌باشد. همچنین در سال ۱۳۹۴ و در راستای اتخاذ سیاست‌های خصوصی سازی معادن که طی چند سال گذشته آغاز و همچنان ادامه دارد، ۳ معدن دیگر نیز به مالکیت بخش خصوصی درآمده‌اند.

زغال سنگ در طبیعت دارای انواع متفاوتی است و تفاوت‌های آنها بستگی به شرایط محیطی، زمان تشکیل و نیروهای زمین ساختی اعمال شده در طی زمان دارد. تفاوت و مرز بین زغال سنگ کک‌شو و حرارتی را نمی‌توان به صورت دقیق تعیین کرد. زغال‌های ایران با توجه به درجه بلوغشان به دو دسته زغال سنگ‌های غیر کک شو با کک شونده‌گی ضعیف مانند زغال سنگ حرارتی و زغال سنگ‌های متالورژی با ویژگی کک شونده‌گی بالا تقسیم می‌گردند. ایران دارای منابع قابل توجهی از زغال سنگ از دو نوع کک شو و حرارتی است. زغال سنگ کک شو بیشتر برای تولید فولاد در روش کوره بلند کاربرد دارد و زغال سنگ حرارتی برای تولید برق و صادرات به کار می‌رود. ذخایر زمین شناسی (احتمالی) زغال‌سنگ ایران در مجموع حدود ۱۱ تا ۱۴ میلیارد تن تخمین زده شده است. در سال ۱۳۹۴، ذخایر قطعی زغال کشور نسبت به سال گذشته تغییری نداشته و ۱۰۸۹/۳ میلیون تن بوده است. در این سال، از ۱/۱ میلیارد تن ذخیره قطعی در کشور، ۸۲۰/۷ میلیون تن آن مربوط به زغال سنگ کک شو و ۲۵۶/۰ میلیون تن آن مربوط به زغال حرارتی می‌باشد. همچنین در این سال ۳/۶ میلیون تن ذخیره تفکیک نشده نیز اعلام شده است. این بدان معنی است که برخی از معادن زغال سنگ هم دارای ذخایر کک شو و هم دارای زغال سنگ حرارتی هستند و میزان ذخایر هر کدام از این انواع یا به صورت تفکیک شده امکان‌پذیر نبوده و یا در دسترس نبوده است. در سال جاری با توجه به به روز شدن اطلاعات توسط ادارات صنعت و معدن هر استان، تعداد معادن تفکیک نشده کاهش یافته و این معادن به کک شو و حرارتی تفکیک شده‌اند.

پروژه استحصال گاز متان معدن پروده طبس: تنها پروژه‌ای که در خصوص استحصال گاز متان معادن زغال‌سنگ در حال انجام است، مربوط به معدن پروده طبس است. ظرفیت این پروژه ۳۰۶۰ مترمکعب بر ساعت است. سال بهره‌برداری از پروژه سال ۱۳۹۶ پیش‌بینی شده است. میزان پیشرفت کار پروژه تا انتهای سال ۱۳۹۴، ۸۵ درصد اعلام شده است. اقدامات انجام شده در پروژه تا پایان سال ۱۳۹۴ به شرح زیر انجام گرفته است:

- تکمیل لوله‌کشی‌های استحصال گاز متان داخل تونل تا محل کارگاه استخراج W2،
 - راه اندازی اولیه تجهیزات زهکشی در سطح و انجام تعمیرات اساسی تعدادی از تجهیزات به دلیل عدم استفاده در طولانی مدت،
 - خریداری گازسنج‌های مخصوص زهکشی از شرکت MSA و دارگر.
- در صورت اتمام پروژه استحصال گاز متان، می‌توان پس از تصفیه گاز ترش استحصالی از آن به طرق مختلف استفاده نمود. از جمله می‌توان این گاز را به شبکه سراسری گاز تزریق نمود یا در محل جهت تولید برق استفاده کرد. البته در حال حاضر برنامه خاصی جهت استفاده از این گاز طراحی نشده است.

۲-۶-۱- تولید زغال سنگ

میزان استخراج زغال سنگ از ۱۰۲ معدن فعال کشور در سال ۱۳۹۴ معادل ۲۷۶۹/۹ هزار تن بوده که نسبت به سال ۱۳۹۳ که معادل ۳۰۲۷/۰ هزار تن بود، ۲۵۷/۱ هزار تن (۸/۵ درصد) کاهش داشته است. از این میزان، ۲۵۲۴/۱ هزار تن زغال کک شو و ۲۲۸/۵ هزار تن زغال حرارتی و ۱۷/۴ هزار تن نیز به استخراج معادن تفکیک نشده تعلق داشته است. از کل استخراج زغال سنگ، سهم استخراج معادن دولتی، خصوصی و تعاونی به ترتیب ۴۸/۰، ۴۸/۲ و ۳/۷ درصد بوده است. میزان استخراج زغال سنگ از معادن دولتی و تعاونی به ترتیب ۱۵/۰ و ۴۲/۸ درصد نسبت به سال گذشته کاهش و بخش خصوصی نیز ۴/۲ درصد افزایش یافته است. در بخش دولتی این کاهش ناشی از کاهش تولید معادن دولتی کلیه استان‌ها به ویژه استان‌های خراسان جنوبی، سمنان و کرمان است. در بخش تعاونی نیز کاهش محسوس در تولید معادن خراسان جنوبی موجب کاهش در این بخش گردیده است. در مقابل در بخش خصوصی تولید در سال ۱۳۹۴ به میزان ۵۴/۳ هزار تن نسبت به سال پیش از آن افزایش یافته که این افزایش بیشتر به دلیل افزایش در استخراج معادن استان خراسان جنوبی بوده است. یکی از دلایلی که در سال‌های اخیر میزان تولید در معادن دولتی کاهش پیدا کرده است، واگذاری برخی از معادن در ازای بدهی دولت به بخش‌های شبه دولتی است که متأسفانه به دلیل عدم مدیریت صحیح، تولید این معادن پس از واگذاری با کاهش ۳۰ الی ۳۵ درصد مواجه بوده است. در بخش تعاونی نیز چالش‌های مالی متعدد در این بخش و تضعیف بنیه مالی آنها موجب رکود در معادن زغال سنگ گردیده است.

در سال ۱۳۹۴، تولید زغال سنگ کنستانتیره در کشور به ۹۶۰/۰ هزار تن رسید. زغال سنگ کنستانتیره توسط دو بخش دولتی و خصوصی در کشور تولید می‌گردد. شرکت‌های فعال در خصوص تولید زغال سنگ کنستانتیره در کشور، ۶ شرکت زغال سنگ البرز مرکزی و معدن زغال سنگ گلندرود مربوط به شرکت تهیه و تولید مواد معدنی ایران، شرکت معادن زغال سنگ کرمان واگذار شده به صندوق بازنشستگی فولاد ایران، شرکت زغال سنگ البرز شرقی واگذار شده به شرکت ذوب آهن اصفهان، شرکت زغال سنگ پروده طبس واگذار شده به صندوق بازنشستگی فولاد ایران و شرکت زغال سنگ البرز غربی (سنگرود) می‌باشد که در حال حاضر منحل شده است و تولید انبار شده آن با توجه به میزان کم استخراج و عدم راه اندازی کارخانه زغال شویی، جهت زغال شویی به شاهرود و دیزآب ارسال می‌گردد. لازم به ذکر است که معدن زغال سنگ گلندرود در سال‌های ۹۳-۱۳۸۳ توسط بخش خصوصی اداره می‌شد اما در سال ۱۳۹۳ اداره این معدن به شرکت تهیه و تولید مواد معدنی ایران سپرده شد.

تولید زغال سنگ کنستانتیره در سال ۱۳۹۴، به میزان ۳۶/۵ هزار تن (حدود ۴ درصد) نسبت به سال پیش از آن افزایش یافته است. دلیل افزایش تولید در زغال سنگ کنستانتیره عمدتاً متأثر از افزایش تولید کرمان و طبس است. هر چند که میزان تولید زغال سنگ کنستانتیره شرکت‌های البرز شرقی و مرکزی نسبت به سال گذشته کاهش یافته است. از سوی دیگر بررسی عملکرد تولید ماهیانه زغال سنگ کنستانتیره در کشور نشان می‌دهد که ماه‌های آبان و دی به ترتیب با تولید ۹۳/۵ و ۸۷/۱ هزار تن بیشترین تولید سال را به خود اختصاص داده‌اند و مانند سال گذشته شرکت زغال سنگ پروده طبس و شرکت زغال سنگ کرمان به ترتیب با تولید ۴۳۵/۰ و ۳۲۰/۸ هزار تن زغال سنگ کنستانتیره نسبت به سایر شرکت‌ها پیش‌تاز بوده‌اند. قابل ذکر است که ناحیه پروده، یکی از ۴ ناحیه حوزه زغال طبس و بزرگترین حوزه زغال سنگ

کک شو ایران است. پس از این دو شرکت، رتبه سوم تولید زغال کنستانتره در اختیار شرکت زغال سنگ البرز مرکزی با تولید ۱۰۴/۸ هزار تن بوده است. این شرکت به نسبت سال قبل دارای کاهش تولید به میزان ۱۲/۴ هزار تن (۱۰/۶ درصد) بوده است. شرکت زغال سنگ البرز شرقی نیز به نسبت سال ۹۳ کاهش چشمگیری حدود ۴۸/۷ هزار تن در تولید زغال کنستانتره داشته است که به دلیل نیمه تعطیل بودن برخی از معادن بزرگ این شرکت مانند معدن طرزه دامغان و رکود اقتصادی در دو سال اخیر بوده است. در مجموع در تحلیل عملکرد شرکت‌های تولید کننده زغال کنستانتره طی سال‌های اخیر می‌توان گفت که در اواسط دهه ۸۰ به دلیل اتخاذ سیاست‌های حمایتی دولت از صنعت زغال سنگ و ممنوعیت واردات زغال خام از طرف ذوب آهن اصفهان و نیز افزایش قیمت جهانی زغال سنگ به مرور این صنعت از رکود خارج شد اما از اواخر سال ۱۳۹۰ به دلیل عدم پذیرش زغال سنگ کنستانتره از طرف ذوب آهن، تولید شرکت‌های تولید کننده زغال کنستانتره در مبادی تولید دپو گردید. علت این امر خرابی واحدهای کک سازی ذوب آهن بود. در سال‌های ۹۲ و ۹۳ با وجود تقاضا برای خرید زغال سنگ به علت عدم پرداخت مطالبات صنعت، رکود خاصی وجود داشت که در سال ۹۴، عدم وجود نقدینگی رکود صنعت را عمیق‌تر نمود. در مجموع مشکلات بسیاری در عرصه استخراج و تولید کنسانتره زغال سنگ وجود دارد که از آن جمله می‌توان به بودجه ناکافی، قیمت‌های پایین زغال کنستانتره، عدم وجود تعرفه گمرکی برای زغال سنگ وارداتی و همچنین عدم حمایت‌های لازم توسط دولت اشاره کرد. عدم توجه به این مشکلات می‌تواند آینده تولید زغال سنگ را با خطرات جدی مواجه نموده و موجب تعطیلی برخی از معادن شود و در نتیجه بر روی تولید زغال سنگ تأثیر گذارد.

۳-۶-۱- واردات و صادرات زغال سنگ

با اینکه ایران در سال‌های اخیر به عنوان یکی از بزرگترین دارندگان ذخایر زغال سنگ در منطقه خاورمیانه شناخته شده اما صادرات این منبع انرژی با مشکلاتی مواجه بوده است. از دلایلی که زغال سنگ را در رده انرژی‌های فسیلی محبوب برای صادرات در کشور قرار نمی‌دهد می‌توان دلایلی همچون عدم دستیابی به قیمت رقابتی مناسب، بالا نبودن عیار زغال سنگ ایران، بالا بودن گوگرد و خاکستر زغال برخی از معادن و در نتیجه عدم صرفه اقتصادی صادرات آن، پائین بودن حجم تولید، تمایل نداشتن ایران به صادرات ماده خام را برشمرد.

در سال ۱۳۹۴ میزان واردات زغال سنگ به ایران ۷۱۲/۲ هزار تن و صادرات آن ۱۸۲/۵ هزار تن بوده است. واردات زغال سنگ در سال ۱۳۹۴ بر اساس آمار گمرک جمهوری اسلامی ایران، نسبت به سال پیش از آن حدود ۵ برابر افزایش یافته و عمدتاً از کشورهای امارات متحده عربی، استونی، ترکیه، چین، پاناما، اوکراین، آلمان، لیتوانی، لبنان، هند، روسیه، هلند و ایتالیا، تایوان، ارمنستان، لتونی، لیتوانی، فنلاند، کانادا، سریلانکا، روسیه، ایرلند و استرالیا به کشور وارد شده است. صادرات زغال سنگ ایران در سال ۱۳۹۴، ۲۲/۵ هزار تن (حدود ۱۱ درصد) نسبت به سال قبل از آن کاهش داشته است. ۵ برابر شدن واردات کشور و روند افزایشی آن در سال‌های اخیر و کاهش استخراج معادن داخلی زنگ خطر است که برای معادن نواخته می‌شود و تعطیلی معادن، به تعویق افتادن بدهی‌ها و دپوی زغال سنگ بخشی از نتایج آن می‌تواند باشد. وزارت صنایع به عنوان راه حلی کوتاه مدت و به منظور حمایت از تولیدکننده داخلی و مبارزه با دامپینگ

جهانی چین، ارز مبادلاتی برای واردات انواع زغال سنگ را قطع کرده است. البته از آنجا که ایران یک تولیدکننده عمده زغال سنگ محسوب نمی‌شود، قطع ارز مبادله‌ای می‌تواند مشکلاتی را برای برخی از واحدهای کک‌ساز کشور که با کمبود ماده اولیه مواجه هستند، بوجود آورد.

میزان واردات و صادرات کک‌ها و نیمه کک‌ها در این سال به ترتیب ۳۱۵/۰ و ۱۵/۰ هزار تن است که واردات کک‌ها و نیمه کک‌ها به نسبت سال گذشته ۲۷/۹ درصد کاهش یافته و در مقابل صادرات این محصول بیش از ۱۰۰ برابر افزایش داشته است. واردات قطران نیز در سال ۱۳۹۴، ۰/۱ هزار تن بوده است.

۴-۶-۱- مصرف زغال سنگ

در سال ۱۳۹۴، میزان مصرف زغال سنگ در کشور ۱۸۶۳/۱ هزار تن بوده که ۱۶۱۷/۲ هزار تن آن زغال سنگ کک شو، ۲۲۸/۵ هزار تن آن زغال سنگ حرارتی^۱ و ۱۷/۴ هزار تن زغال سنگ تفکیک نشده اعلام شده که شامل کک شو و حرارتی می‌باشد.

زغال سنگ حرارتی: در میان انواع زغال سنگ، زغال حرارتی حدود ۷۵ درصد از زغال تولیدی جهان است و تنها ۱۴ درصد آن کک شو می‌باشد. اما روند تولید و مصرف زغال سنگ حرارتی در ایران کاملاً متفاوت است زیرا زغال سنگ حرارتی در ایران کاربرد چندانی ندارد. مصرف داخلی زغال سنگ حرارتی در ایران بسیار کم و به همین دلیل تولید آن نیز پایین است. این در حالی است که ذخایر قابل توجهی از زغال سنگ حرارتی در ایران وجود دارد. زغال سنگ حرارتی در ایران عمدتاً از معادن بخش خصوصی کشور تأمین می‌گردد و جهت سوزاندن و تولید حرارت در بخش‌های مختلف صنعتی مورد استفاده قرار می‌گیرد. البته به دلیل وجود ذخایر زغال سنگ حرارتی در منطقه طبس، استفاده از این حامل انرژی در بخش نیروگاهی نیز امکان پذیر می‌باشد. فاز نخست این طرح در طبس به وسیله وزارت نیرو راه اندازی خواهد شد و نیازمند حدود ۲ میلیون تن زغال سنگ حرارتی است. با توجه به ذخایر زغال سنگ حرارتی موجود در ایران، تأمین نیاز نیروگاه حرارتی از منابع داخلی امکان پذیر است. زیرا ذخایر زغال سنگ حرارتی از لحاظ دسترسی و برداشت آن در شرایط مناسب‌تری نسبت به زغال سنگ کک‌شو قرار گرفته است. به همین دلیل طرح احداث نیروگاه زغال‌سوز طبس با ظرفیت اسمی ۶۵۰ مگاوات (۲ واحد ۳۲۵ مگاواتی) در دستور کار وزارت نیرو قرار گرفته که سوخت مورد نیاز آن از معدن مزبور تأمین می‌گردد. پیش‌بینی می‌شود این نیروگاه سالانه قابلیت تولید ۴۵۵۵/۲ میلیون کیلووات ساعت برق را داشته باشد؛ زغال مصرفی برای تولید هر کیلووات ساعت برق، ۴۵۰ گرم می‌باشد. هزینه این نیروگاه تا پایان سال ۱۳۹۴، ۲۰۰۳/۳ میلیارد ریال بوده است. برآورد می‌گردد به ۲۴۸۴۴/۸ میلیارد ریال بابت پست و تجهیز معدن و ۶۰۰ میلیون یورو بابت عملیات ساختمانی و تجهیزات نیاز باشد. میزان پیشرفت فیزیکی بخش BOP (تأسیسات جانبی و عملیات ساختمانی) ۴۵ درصد بوده و پیش‌بینی می‌گردد این نیروگاه در سال ۱۳۹۶ به بهره‌برداری برسد. اهم اقدامات

(۱) از آنجا که آمار دقیقی از میزان مصرف زغال سنگ حرارتی در کشور وجود ندارد، در محاسبه تراز انرژی زغال سنگ حرارتی، میزان مصرف آن معادل میزان استخراج در نظر گرفته می‌شود. البته در میزان استخراج زغال سنگ سال ۱۳۹۴، ۱۷/۴ هزار تن استخراج تفکیک نشده اعلام شده که شامل کک شو و حرارتی می‌باشد. به همین دلیل محاسبه رقم دقیق مصرف زغال سنگ حرارتی از روی میزان استخراج آن مقدور نیست و رقم مصرف تقریبی است.

- انجام شده برای احداث این نیروگاه تا سال ۱۳۹۴ به شرح زیر بوده است :
- بررسی ئیدروکلماتولوژی در حوزه مطالعات طبس و دق تل حمید،
 - بررسی زمین شناسی در حوزه مطالعاتی طبس و دق تل حمید،
 - بررسی ژئوالکتریک در منطقه با دو اکیپ به مدت ۱۲ ماه با تعداد ۱۲۰۰ سونداژ ژئوالکتریک در ۳۰ خط برداشت در دشت و حاشیه ارتفاعات آهکی محدوده مطالعاتی طبس توسط شرکت تهیه و تولید مواد معدنی ایران (واحد طبس)،
 - حفاری‌های اکتشافی و پمپاژ برای تعیین مشخصات هیدرولوژی در پهنه‌های کارستی و آبرفت توسط شرکت تهیه و تولید مواد معدنی ایران،
 - حدود ۶۰۰ متر چاه اکتشافی در آبرفت در محدوده مطالعاتی طبس،
 - حدود ۴۶۰۰ متر گمانه در آهک تریاس (سازند شتری) در محدوده مطالعاتی طبس،
 - حدود ۳۸۰۰ متر چاه اکتشافی در آهک یرمین در محدوده مطالعاتی دق تل حمید،
 - پمپاژ ۱۵ حلقه چاه اکتشافی برای شناخت توان آبدهی در آهک (۲۲۰۰ ساعت پمپاژ با احتساب برگشت آب)،
 - آزمایش شیمیایی آب بر روی نمونه آب توسط آزمایشگاه شرکت ملی فولاد ایران واحد طبس، شرکت مهندسی مشاور مهتاب قدس و مرکز تحقیقات آب وزارت نیرو،
 - حفر ۸ حلقه چاه جهت تأمین آب نیروگاه بر اساس مطالعات انجام گرفته و با مجوز برداشت سالانه ۵ میلیون متر مکعب و نصب کلیه تجهیزات لازم بر روی این چاه‌ها.

زغال سنگ کک شو: در ایران علاوه بر واحدهای کک‌سازی سنتی، ذوب آهن اصفهان و واحد کک‌سازی و پالایش قطران زرنند کرمان، عمده‌ترین مصرف‌کنندگان زغال سنگ کک‌شو در کشور محسوب می‌شوند. در سال ۱۳۹۴ حدود ۱۶۱۷/۲ هزار تن زغال سنگ کک‌شو در کشور مصرف شده است که به نسبت سال پیش از آن ۱۳/۹ هزار تن افزایش یافته است. افزایش مصرف زغال سنگ کک شو در ذوب آهن در دو سال اخیر به دلیل تعمیر و بازسازی باتری شماره سه و بهره برداری از باتری شماره ۱ این کارخانه در سال ۹۳ رخ داده است. با راه اندازی باتری شماره یک ذوب آهن اصفهان سالانه حدود ۴۵۰ هزار تن کک تولید می‌شود که این میزان تولید می‌تواند گام مثبتی در راستای کاهش واردات این فرآورده از خارج از کشور باشد.

۵-۶-۱- تولید و مصرف محصولات حاصل از زغال سنگ

از جمله محصولات حاصل از زغال سنگ در ایران می‌توان به کک‌ها و نیمه کک‌ها، گاز کک، گاز کوره بلند و قطران اشاره نمود:

کک و نیمه کک: در سال ۱۳۹۴ میزان کل تولید کک کشور ۱۱۳۵/۷ هزار تن بوده است که به نسبت سال پیش از آن حدود ۵۴/۷ هزار تن افزایش یافته است. افزایش ۵/۱ درصدی تولید کک به علت افزایش تولید کک در ذوب آهن اصفهان به میزان ۱۳/۲ درصد به نسبت سال پیش از آن بوده است. کاهش تولید در کارخانه ذوب آهن اصفهان از سال

۱۳۸۹ تا سال ۱۳۹۲ عمدتاً به دلیل تعمیرات و بازسازی در این کارخانه بوده است. اما در سال ۱۳۹۲، با شارژ و راه‌اندازی باتری شماره ۳ و بازسازی باتری شماره یک در اواخر سال ۱۳۹۳، تولید کک مجدداً افزایش پیدا کرد. از مجموع ۸۳۶/۶ هزار تن کک تولیدی در ذوب آهن اصفهان در سال ۹۴، ۶۹۴/۲ هزار تن به کک متالورژی و ۱۴۲/۴ هزار تن به کک ریزه اختصاص داشته است. لازم به ذکر است که برنامه‌هایی برای تخریب و بازسازی باطری شماره دو کک سازی ذوب آهن اصفهان نیز در دست انجام است که با اتمام آن و انجام عملیات نوسازی و بازسازی در سایر واحدهای کک سازی، ذوب آهن اصفهان توان بیشتری برای تولید کک خواهد یافت. دست‌اندرکاران بخش معدن نیز امیدوارند تا با رونق مجدد واحدهای کک‌سازی ذوب آهن اصفهان، نیاز مصرف این کارخانه که عمده‌ترین مصرف‌کننده زغال کک شو در کشور می‌باشد بیشتر گردد و برای تهیه زغال کک شو خوراک باتری‌های کک‌سازی کارخانه، از عرضه داخل کشور استفاده شود شاید به این ترتیب وضعیت بحرانی معادن نیز تا حدی بهبود یابد. در حال حاضر اغلب کک‌سازی‌های کشور به دلیل کمبود ماده اولیه با حداقل ظرفیت کار می‌کنند و با قطع ارز مبادله‌ای علاوه بر ایجاد بحران برای این واحدها از جمله ذوب آهن که یکی از مصرف‌کنندگان عمده زغال کک‌شو در کشور است، به مشکلات فولادسازی بیشتر دامن زده می‌شود چرا که بیش از ۴۰ درصد قیمت تمام شده محصولات ذوب آهن، کک است.

پیش‌بینی شده که با راه‌اندازی باتری شماره یک و سه ذوب آهن اصفهان و ظرفیت سالیانه تولید ۱/۳ میلیون تن کک، گام مثبتی برای کاهش واردات کک از خارج از کشور، برداشته شود. البته باید توجه داشت که در بهترین حالت، توان تولید زغال سنگ داخلی ۷۰ درصد نیاز این شرکت است و در این شرایط، بهترین کیفیت کک با اضافه کردن ۳۰ درصد زغال وارداتی در داخل این شرکت تولید می‌شود.

یکی دیگر از تولیدکنندگان عمده کک در کشور، مجتمع کک سازی و پالایش قطران زرنده که در سال ۱۳۹۴، ۲۴۹/۰ هزار تن کک تولید نموده است. تولید این واحد در سال ۹۴ نیز مانند سال پیش از آن با کاهش رو به رو بوده که علت این کاهش، کمبود زغال سنگ کک شو برای شارژ کوره کک‌پزی عنوان شده است. کک تولیدی در کشور عمدتاً در ذوب آهن اصفهان و سایر صنایع فروآلیاژ و فروسیلیس، کارخانجات قند و شکر و سایر صنایع کشور مصرف می‌شود. در این سال، مصرف کک کشور با کاهش ۳۵۶/۵ هزار تن به نسبت سال ۹۳ به ۱۶۰۱/۷ هزار تن رسید. کاهش مصرف کک در دو مصرف‌کننده عمده کشور، ذوب آهن اصفهان و واحد کک سازی و پالایش قطران زرنده روی داده است. ذوب آهن اصفهان در سال ۱۳۹۴، ۱۴۶۱/۹ هزار تن کک مصرف نموده که در مقایسه با میزان مصرف سال ۹۳، ۲۹۳/۴ هزار تن (۱۶/۷ درصد) کاهش داشت. تغییر رژیم مصرف کک در کوره‌های بلند در ۸ ماه از سال ۹۴، دسترسی به کک مرغوبتر که موجب کاهش مصرف می‌گردد و توقف کوره بلند ۱ در سه ماه آخر سال ۹۴ و تمرکز تولید بر روی دو کوره دو و سه موجب کاهش مصرف کک در ذوب آهن اصفهان بود.

گاز کک: در سال مورد بررسی معادل ۳۸۸/۹ و ۳۱۹/۱ میلیون متر مکعب گاز کک در کشور تولید و مصرف گردید. از مجموع تولید و مصرف گاز کک به ترتیب، ۲۶۷/۳ و ۲۶۶/۸ میلیون متر مکعب آن مربوط به ذوب آهن اصفهان و ۱۲۱/۶ و ۵۲/۳ میلیون متر مکعب آن نیز مربوط به مجتمع کک سازی و پالایش قطران زرنده است. کاهش تولید و مصرف گاز کک در مجتمع کک‌سازی و پالایش قطران زرنده همچون سال گذشته، مربوط به کاهش تولید کک به دلیل

کمبود زغال سنگ کک شو برای شارژ کوره‌های کک سازی و به تبع آن کاهش تولید گاز کک در این مجموعه می‌باشد. اما ذوب آهن اصفهان که بخشی از زغال کک شو و کک مورد نیاز را از طریق واردات فراهم می‌کند، در سال ۱۳۹۴ شاهد افزایش اندک در حدود ۱/۰ درصد در تولید و ۰/۹ درصدی در مصرف گاز کک بوده است. این فرآورده در واحدهای مختلف ذوب آهن اصفهان اعم از باتری‌های کک سازی، نورد، آگلومراسیون، فولادسازی، نیروگاه‌ها و سایر بخش‌ها به ترتیب به میزان ۹۱/۴، ۱۲۸/۵، ۱۵/۰، ۶/۸، ۵/۰ و ۲۰/۰ میلیون متر مکعب استفاده شده است.

گاز کوره بلند: در سال ۱۳۹۴ تولید گاز کوره بلند در ذوب آهن اصفهان معادل ۵۰۲۷/۸ میلیون مترمکعب و مصرف آن معادل ۴۹۹۴/۰ میلیون مترمکعب بود. این اختلاف بین تولید و مصرف عمدتاً ناشی از اختلاف آماری در ثبت داده‌های این حامل انرژی می‌باشد. گاز کوره بلند در واحدهای نیروگاهی، نورد، کک سازی و کوره بلند مورد استفاده قرار می‌گیرد و عمده‌ترین مصرف کننده آن واحدهای نیروگاهی می‌باشند. تولید و مصرف گاز کوره بلند به ترتیب به میزان ۹۳۶/۰ میلیون متر مکعب (۱۵/۷ درصد) و ۹۳۸/۱ میلیون متر مکعب (۱۵/۸ درصد) نسبت به سال پیش از آن کاهش یافته است. دلیل کاهش تولید گاز کوره بلند توقف کوره شماره ۱ در سه ماه آخر از سال ۹۴ در ذوب آهن اصفهان بوده است.

قطران: در سال ۱۳۹۴، ۴۳/۰ هزار تن قطران در کشور تولید شد که در مقایسه با سال پیش از آن تفاوت چندانی نداشته است. تا سال ۱۳۸۷ عمده‌ترین تولید کننده قطران کشور ذوب آهن اصفهان بود اما در این سال شرکت کک‌سازی و پالایش قطران زرنند کرمان فعالیت خود را آغاز نمود و سهم عمده‌ای را در تولید قطران کشور عهده‌دار شد. همچنین شرکت قطران ایرانیان نیز که قابلیت تولید ۴۰ هزار تن قطران را دارد، از سال ۱۳۹۲ به چرخه تولید قطران کشور اضافه شد. تولید قطران کارخانه ذوب آهن اصفهان در سال ۱۳۹۴، ۲۶/۴ هزار تن بوده است که به نسبت سال پیش از آن اندکی افزایش یافت. از دلایل افزایش تولید قطران ذوب آهن اصفهان می‌توان به واحد پالایش گاز کک و بازیابی مواد شیمیایی این کارخانه که در سال ۱۳۹۳ مورد بهره‌برداری قرار گرفت اشاره نمود. این واحد قابلیت تولید ۴۵ هزار تن قطران در سال را دارد. پالایشگاه قطران زغال‌سنگ نیز در سال ۱۳۹۴ میزان قطران مورد نیاز خود را از ذخایر حوضچه، ذوب آهن اصفهان، کک سازی و پالایش قطران زرنند، قطران ایرانیان و مقداری نیز از طریق واردات به ترتیب به میزان ۵/۵، ۲۳/۲، ۶/۲، ۵/۰ و ۰/۱ هزار تن، تأمین نموده است. پالایشگاه قطران زرنند با ظرفیت تولید ۳۰ هزار تن، دومین پالایشگاه قطران در کشور است. محصولات حاصل از پالایش قطران و موارد مصرف آن شامل قیر با پایه زغال سنگ، نفتالین، فنل خام، واش اویل، روغن آنترانست و متیل نفتالین صنعتی می‌گردد که هرکدام کاربرد خاص خود را دارا هستند. قطران ورودی به پالایشگاه در سال ۱۳۹۴ به ۴۰/۰ هزار تن رسید. یکی از مشکلاتی که در مورد تأمین قطران در سال‌های قبل مطرح بوده است، اتمام بخش اعظم ذخایر حوضچه‌های قطران اطراف ذوب آهن بود. از سال ۱۳۹۲، به دلیل گرم شدن هوا و نشست خاک، امکان عملیات بازیافت از حوضچه بوجود آمد و میزان قطران ورودی از ذخایر حوضچه به نسبت سال‌های پیش از ۹۱ افزایش یافت. در سال ۱۳۹۴ میزان قطران بازیافتی از حوضچه‌ها به ۵/۵ هزار تن رسید. در این سال میزان قطران وارداتی مورد استفاده در شرکت پالایش قطران زغال سنگ به دلیل افزایش قیمت‌های جهانی قطران و بالا رفتن هزینه‌های حمل کاهش یافته است.

۶-۱-۶- هزینه تمام شده و قیمت فروش زغال سنگ

قیمت مصوب فروش زغال سنگ توسط سازمان توسعه و نوسازی معادن کشور در سال ۱۳۹۴ با توجه به شرایط داخلی و بین المللی تغییری نیافت و به قیمت سال گذشته ۳۳۰۰/۰ هزار ریال به ازای هر تن اعلام شد. البته به دلیل کیفیت انواع زغال سنگ، میزان خاکستر، رطوبت، گوگرد و مواد فرار و قرارداد شرکتها با واحدهای کک سازی، قیمت فروش در شرکتها با این نرخ مصوب اختلاف خواهد داشت. در سال ۹۴ قیمت فروش زغال کنستانتره سه شرکت کرمان، البرز شرقی و البرز مرکزی به ترتیب ۳۵۲۲/۹، ۳۰۰۰/۰ و ۳۵۶۰/۰ هزار ریال بر تن اعلام شده است.

۷-۱- انرژی های تجدیدپذیر

در ایران به دلیل وجود پتانسیل های بالای انرژی های تجدیدپذیر، زمینه مناسبی برای گسترش فعالیت های مربوط به این نوع انرژی ها در کشور وجود دارد. کاربرد انرژی های تجدیدپذیر در ایران به دو صورت نیروگاهی متمرکز و سیستم های کوچک پراکنده می باشد. در سال ۱۳۹۴، ۱۱۵۳۳/۰ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر اعم از آبی، بادی، خورشیدی و بیوگاز در حال بهره برداری بوده است.

۱-۷-۱- برق آبی

انرژی برق آبی به عنوان سومین منبع تولیدکننده برق و همچنین مهمترین انرژی تجدیدپذیر مولد برق در جهان محسوب می گردد. براساس آخرین داده ها، حدود ۱۶/۷ درصد برق تولیدی جهان از انرژی برق آبی تأمین می گردد. ایران دارای رتبه ۳۵ در بین کشورهای مختلف جهان از لحاظ تولید برق آبی می باشد. در دهه اخیر با وقوع خشکسالی و کاهش شدید بارندگی ها، حجم ذخیره آب پشت سدها کاهش یافته و ایران را با مشکلات جدی چه از لحاظ تأمین آب شرب و چه از لحاظ تولید انرژی توسط نیروگاه های برق آبی مواجه نموده است. در سال ۱۳۹۴، علی رغم مشکلاتی نظیر بحران آب در کشور و مشکلات نقدینگی جهت انجام پروژه های بهینه سازی، وزارت نیرو توانست با علاج بخشی و شارژ انبار قطعه های یدکی و خرید تجهیزات اصلی، طرح های متعددی را با ظرفیت ۲۳/۸ گیگاوات در دست بهره برداری، اجرا و مطالعه داشته باشد که برخی از آنها به بهره برداری و برخی دیگر به مرحله اجرا رسیدند. در سال ۱۳۹۴، با بهره برداری کامل از سه واحد ۱۶۰ مگاواتی سیمره و نیز سه واحد ۳/۳ مگاواتی نیروگاه آزاد، ظرفیت نیروگاه های آبی در حال بهره برداری کشور به ۱۱۳۵۳/۹ مگاوات رسید.

۷-۱-۲- انرژی بادی

به کارگیری از انرژی باد به دلیل کاهش هزینه های تولید برق، اشتغال زایی، کاهش اتکاء به منابع انرژی وارداتی، تقویت ساختار اجتماعی و اقتصادی مناطق روستایی و مقابله با تغییرات جهانی آب و هوا توانسته به عنوان یک منبع جدید تأمین برق در سطح جهان مطرح گردد. در ایران نیز، انرژی بادی دومین منبع تولید برق از منابع انرژی تجدیدپذیر محسوب می شود. در این خصوص، وزارت نیرو طرح ها و پروژه هایی را به منظور توسعه، ترویج و برنامه ریزی، نظارت و

مدیریت انرژی‌های نو با تأکید بر سیاست توسعه نیروگاه‌های برق بادی توسط بخش خصوصی در دست اجرا دارد. بر اساس پروژه پتانسیل‌سنجی انرژی بادی در ایران، پتانسیل قابل استحصال در کشور حدود ۱۰۰ گیگاوات می‌باشد. در سال ۱۳۹۴، ظرفیت نیروگاه‌های در حال بهره‌برداری کشور ۱۵۸/۵ مگاوات بوده که نسبت به سال قبل ۵ مگاوات افزایش یافته که این افزایش ناشی از راه‌اندازی ۵ مگاوات توربین بادی در تاستان قزوین می‌باشد.

۳-۷-۱- انرژی خورشیدی

انرژی خورشیدی یکی از منابع انرژی‌های تجدیدپذیر و از مهمترین آنها می‌باشد. در ایران، روزانه به طور متوسط ۵/۵ کیلووات ساعت انرژی خورشیدی بر هر مترمربع از سطح زمین می‌تابد و در بیش از دو سوم مساحت آن ۳۰۰ روز آفتابی وجود دارد. از انرژی حرارتی خورشید، جهت مصارف خانگی، صنعتی، نیروگاهی و همچنین تولید برق توسط تجهیزاتی نظیر کلکتورهای بشقابی مسطح و سلول‌های فتولتائیک استفاده می‌گردد. در ایران علاوه بر به کارگیری انرژی خورشیدی در نیروگاه‌ها، از این انرژی، در سیستم‌های کوچک فتولتائیک جهت روشنایی معابر و جاده‌ها، چراغ‌های ترافیک، سیستم‌های مخابراتی، پمپ آب خورشیدی برای مصارف کشاورزی، تجهیز مناطق مرزی، روشنایی تونل‌ها و برق‌رسانی روستایی نیز استفاده می‌شود. در سال ۱۳۹۴، ظرفیت نیروگاه‌های فتولتائیک نسبت به سال قبل، افزایش چشمگیری به میزان ۱۶/۳ برابر داشته و به ۹۱۶۴/۲ کیلووات رسید. این افزایش ظرفیت به دلیل عملکرد بالای نیروگاه خورشیدی تبریز، ورود سامانه‌های فتولتائیک در سطح تمامی استان‌ها و ورود نیروگاه خورشیدی زنجان بوده که در سال مزبور به مجموع نیروگاه‌های فتولتائیک کشور افزوده گردید. از آنجا که سیستم فتولتائیک دارای مزایایی نظیر سادگی و سهولت در نصب و راه‌اندازی، حمل و نقل آسان، عدم وجود قطعات مکانیکی، ضریب اطمینان بالا، همخوانی با طبیعت و همچنین عدم نیاز به سوخت است، وزارت نیرو تلاش نموده از این سیستم برای برق‌رسانی به روستاها استفاده نماید. آمار منتشره از سوی شرکت توانیر، علیرغم اتمام عملیات برق‌رسانی به روستاهای بالای ۲۰ خانوار کشور، هنوز ۰/۷ درصد خانوار روستایی کشور که در روستاهایی با جمعیت کمتر از ۲۰ خانوار ساکن می‌باشند، از نعمت دسترسی به برق محروم هستند. تا پایان سال ۱۳۹۴، تعداد ۱۸ روستا با تعداد ۲۰۱ خانوار از طریق سیستم‌های فتولتائیک برق‌دار گردیده‌اند.

۴-۷-۱- انرژی زمین‌گرمایی

انرژی زمین‌گرمایی به صورت حرارت از اعماق زمین به سطح هدایت می‌شود و در صورت توسعه فناوری استخراج آن، به تنهایی قادر خواهد بود کلیه نیازهای انرژی امروز و آینده بشر را تأمین نماید. این انرژی پاک، قابل اطمینان، تجدیدپذیر و دائمی، کم هزینه بوده و به فضای کمتری برای احداث نیروگاه نیاز دارد و به رشد کشورهای در حال توسعه کمک می‌نماید. ایران دارای ذخایر قابل توجهی برای تولید برق از انرژی زمین‌گرمایی با استفاده از سیکل‌های تبخیر لحظه‌ای و باینری (دوگانه) می‌باشد و قابلیت تولید برق زمین‌گرمایی با ظرفیت بیش از ۲۰۰ مگاوات را دارد. در مطالعات انجام شده ایران به ۱۰ منطقه شامل (تفتان - بزمان، نایلند، بیرجند - فردوس، تکاب - هشتگرد، خور - بیابانک، اسفهان - محلات، رامسر، بندرعباس - میناب، بوشهر - کازرون و دار - بستک) تقسیم شده که منطقه مشکین شهر از

پتانسیل مناسبی جهت نصب نیروگاه برخوردار است. در حال حاضر، پروژه نیروگاه زمین‌گرمایی مشکین شهر در حال اجراست. در ابتدا هدف اصلی پروژه، اکتشاف و توسعه میدان مربوطه جهت احداث نیروگاهی به ظرفیت ۵۰ + ۵ مگاوات در ۲ فاز بود اما به علت عدم تأمین مالی، ادامه حفاری‌ها متوقف شد. در سایت مشکین شهر ۱۱ حلقه چاه از ۲۵ حلقه چاه حفر شد. همچنین در سال ۱۳۹۴، یک واحد ۵ مگاواتی با قابلیت تولید سالانه انرژی ۳۷ گیگاوات ساعت در دست اجراست که در صورت تأمین منابع مالی تا سال ۱۳۹۶ به بهره‌برداری خواهد رسید.

۵-۷-۱- زیست توده جامد

این دسته از انرژی‌های تجدیدپذیر شامل زغال چوب، چوب، ضایعات چوب و سایر پسماندهای جامد می‌باشد. جنگل‌ها منابع اصلی تولید چوب و فرآورده‌های سلولزی هستند. از زیست توده جامد که عمدتاً سوخت جنگلی هستند برای پخت و پز یا تولید برق استفاده می‌شود. بیش از ۱۰ درصد از کل عرضه انرژی اولیه دنیا یا سه چهارم عرضه جهانی تجدیدپذیرها به این منبع انرژی اختصاص دارد.

در محاسبات تراز انرژی ایران، تنها آن بخش اندکی از زیست توده جامد تولیدی که به عنوان سوخت مورد استفاده قرار می‌گیرد لحاظ می‌شود و سایر کاربردهای غیر انرژی آن در محاسبات در نظر گرفته نمی‌شوند. منابع طبیعی تجدیدشونده، به لحاظ سیستم‌های بهره‌برداری و نظام‌های مدیریتی در ایران در سه بخش جنگل، مرتع و بیابان مورد ارزیابی قرار می‌گیرند. به دلیل وسعت اراضی کشور و مشکلات متعدد، برآورد مساحت منابع طبیعی کشور هر چند سال یکبار صورت می‌گیرد. بر اساس آخرین برآوردها در سال ۱۳۹۴، مجموع منابع طبیعی کشور شامل جنگل، مرتع، بیشه زار و درختچه زار ۱۰۱/۸ میلیون هکتار برآورد شده است.

بر اساس آخرین ارزیابی تا سال ۱۳۹۴ وسعت مراتع کشور ۸۴/۸ میلیون هکتار برآورد شده است. مراتع کشورمان از آن لحاظ که یک پوشش مفید است و در تثبیت خاک و جلوگیری از فرسایش عمل می‌نماید، دارای اهمیت است. دلایل تخریب مراتع و زمین‌های کشاورزی ایران عبارتند از:

- ملی شدن جنگل‌ها و مراتع و آزاد شدن دامداران عشایری و روستایی.
- نداشتن نظارت و کنترل بر مراتع.
- رقابت‌های ناسالم بین روستائیان و عشایر بعد از ملی شدن جنگل‌ها و مراتع.
- نبود تبادل اندیشه‌ها و تجربه‌ها میان مرتع‌داران.
- توسعه بی‌رویه دیم کاری و شخم زدن مراتع.
- چرای مفرط ناشی از وارد نمودن مازاد بر ظرفیت واقع و توقف بیش از حد دام در مراتع.
- بوته‌کشی جهت سوخت و سایر مصارف روستائیان،
- قطع درختان جهت ساخت و ساز و مواردی چون گیاهان خوراکی.
- افزایش قدرت خرید تراکتور و ورود آن به مراتع،
- افزایش جمعیت دام در اثر کمک‌های اعتباری.

– برداشتن موارد کنترلی از مراتع به عنوان توسعه دامداری و زراعت و آتش سوزی‌های پی در پی در جنگل‌ها. جنگل‌ها نیز از جمله منابع زیستی تجدیدپذیر می‌باشند. در ایران از فرآورده‌های جنگلی جهت ایجاد گرمایش و پخت و پز در برخی مناطق روستایی و عشایر استفاده می‌شود. جنگل‌های ایران ۸/۸ درصد مساحت کشور را تشکیل می‌دهند. سازمان جنگل‌ها، مراتع و آبخیزداری کشور، طرح‌ها و برنامه‌های متعددی را تاکنون اجرا کرده و یا در دست اجرا دارد تا ضمن کاهش فشار و جلوگیری از برداشت بی‌رویه، اقدام به حفاظت و احیاء جنگل‌ها نماید. زراعت چوب، راهکاری برای جلوگیری از تخریب جنگل، ایجاد اشتغال و جلوگیری از قاچاق چوب است. برداشت بی‌رویه و قاچاق چوب علاوه بر این که به پوشش جنگلی آسیب می‌رساند خاک را نیز بدون عایق و پوشش می‌کند و با از بین رفتن پوشش گیاهی، خاک بر اثر سیلاب‌ها و باران شسته شده و از بین می‌رود. همچنین درختان جنگلی به عنوان بادشکن عمل می‌کنند و به عنوان سپر محافظتی در برابر طوفان‌ها به شمار می‌آیند. در پایان سال ۱۳۹۴، مساحت جنگل‌های کشور (با احتساب بیشه‌زارها) حدود ۱۷ میلیون هکتار بوده است.

تولید فرآورده‌های جنگلی: در ایران تنها سه استان گیلان، مازندران و گلستان، مجاز به تولید فرآورده‌های جنگلی می‌باشند که میزان تولید این سه استان در سال ۱۳۹۴ حدود ۵۵۷/۴ هزار مترمکعب بوده که مجموع تولید هر سه استان نسبت به سال گذشته حدود ۱۸/۸ درصد یا ۱۲۸/۷ هزار مترمکعب کاهش یافته که به واسطه کاهش در هر سه استان مازندران، گیلان و گلستان بوده است. از جمله علل کاهش تولید محصولات جنگلی می‌توان به بهره‌برداری بیش از حد از جنگل‌ها، چرای دام، معدنکاو، اجرای طرح‌های عمرانی، قاچاق چوب و افزایش حریق در جنگل‌ها و مراتع کشور اشاره کرد.

تخریب کنندگان جنگل‌ها به دلیل قیمت بالای چوب و زغال چوب، مشکلات شغلی تأمین نیازهای روزمره ساکنان مناطق جنگلی و روستایی، تأمین سوخت و یا استفاده از چوب در ساختمان‌های روستایی و محلی، اقدام به برداشت غیرمجاز چوب می‌نمایند. در سال ۱۳۹۴، میزان برداشت غیرمجاز زغال چوب ۱۹۶/۸ تن بوده که نسبت به سال قبل از آن ۳۲/۹ درصد افزایش یافته است. از جمله دلایل این افزایش، اصلاح قانون مبارزه با قاچاق کالا و ارز و حذف جرایم مربوط به قاچاق چوب در اواخر سال ۱۳۹۲ می‌باشد که در آن بر خلاف قانون قدیم، تهیه و حمل زغال و چوب‌های جنگلی در شمار کالاهای ممنوعه قرار ندارد و صلاحیت رسیدگی به این گونه جرایم در اختیار دستگاه اداری تعزیرات حکومتی می‌باشد. همچنین عدم صرفه واردات چوب برای تولیدکنندگان به دلیل مقررات و استانداردهای سختگیرانه، مشکل اشتغال در مناطق جنگلی، مشکل حفاظت از جاده‌های فرعی فراوان این مناطق و کمبود نیروی انسانی برای این وسعت را می‌توان از جمله علل این افزایش بر شمرد.

واردات و صادرات: در سال ۱۳۹۴، ۶۴۸۰/۱ تن زغال چوب از کشورهای چین، امارات متحده عربی، اندونزی، مصر و پاکستان وارد کشور شده است. این در حالی است که ۲۹۵/۱ تن زغال چوب نیز صادر شده است.

مصرف زیست توده جامد: از سوخت جنگلی به منظور مصارف شخصی از جمله برای پخت و پز، گرمایش و نیز تأمین آب گرم منازل استفاده می‌شود. آمارهای موجود از مصرف هیزم، زغال چوب، بوته و خار و فضولات دامی در ۳۰ استان کشور، از مطالعه سوخت‌های سنتی استان‌های کشور در چارچوب طرح جایگزینی با سوخت‌های مناسب توسط

سازمان جنگل‌ها و مراتع کشور در سال‌های اخیر به دست آمده است. با اجرای این طرح در خصوص تأمین انرژی خانوارها تا سال ۱۳۸۹ حدود ۵۰ درصد از مصرف هیوم، بوته و خار و فضولات حیوانی کاهش یافته بود. اما این روند رو به کاهش، با اجرای طرح هدفمند کردن یارانه بکلی دگرگون شد. لازم به ذکر است از آنجا که برآورد دقیقی از میزان مصرف این حامل‌ها در کشور وجود ندارد و امکان سرشماری سالانه برای این حامل‌های انرژی وجود ندارد، در محاسبات ترازنامه انرژی آخرین برآورد کارشناسی در نظر گرفته شده است. برخی از اقدامات و نتایج حاصل از اجرای این طرح در سال ۱۳۹۴ به شرح زیر می‌باشد:

- خرید و توزیع ۴۰۸۰ عدد لوازم نفت سوز و گاز سوز جهت پخت نان، تهیه غذا و گرمایش، خرید و توزیع سیلندر گاز، بشکه ۲۲۰ لیتری و تانکر ۱۰۰۰ لیتری ذخیره نفت.
- تهیه ۸۷۹ دستگاه آبگرم کن خورشیدی.
- پرداخت یارانه گاز مایع (در قالب ۱۶۹۴۴۵ کپسول).

۶-۷-۱- سایر انرژی‌های تجدیدپذیر

علاوه بر موارد فوق، در زمینه استفاده از پیل سوختی، مبدل‌های گاز طبیعی به هیدروژن، زیست‌توده جامد، هیدروژن، پسماندهای جامد و مایع شهری، بیوگاز و بیودیزل نیز پروژه‌هایی وجود دارند که هم‌اکنون در کشور در حال اجرا می‌باشند. در ادامه توضیحاتی در مورد بعضی از این پروژه‌ها و فعالیت‌ها که در سال ۱۳۹۴ به اتمام رسیده‌اند، ارائه می‌شود.

- طراحی و ساخت استک ۱۰۰ وات پیل سوختی اکسید جامد با هدف تدوین دانش فنی اتصال دهنده‌ها و آب بندها: بر اساس "سند راهبرد ملی توسعه فناوری پیل سوختی کشور"، پیل‌های سوختی اکسید جامد به عنوان یکی از دو نوع پیل سوختی راهبردی کشورمان انتخاب و برای توسعه هدف‌گذاری شده‌اند. این نوع از پیل‌های سوختی دارای مزایای متعددی، به ویژه برای کشور هستند که از آن جمله قابلیت استفاده از گاز طبیعی، امکان استفاده از برق و حرارت همزمان و همچنین راندمان بسیار بالا می‌باشد. در طرح "طراحی و ساخت استک ۱۰۰ وات پیل سوختی اکسید جامد با هدف تدوین دانش فنی ساخت استک، صفحات اتصال دهنده و آب بندها" ساخت حداقل یک نمونه استک، امکان تکرارپذیری تولید محصول تک‌سل و در نهایت دسترسی به تولید در مقیاس‌های بزرگتر و اقتصادی شدن در آینده، از اهداف اصلی می‌باشد. در اجرای این طرح درصد ساخت اجزای پیل در داخل کشور افزایش یافته و امکان کامل‌تر شدن زنجیره ساخت سیستم پیل‌های سوختی اکسید جامد به ویژه از طریق استفاده از پروژه‌های جانبی مانند ساخت مواد آب‌بند افزایش می‌یابد. از جمله نتایج حاصله از انجام این طرح، ساخت نمونه استک پیل سوختی اکسید جامد برای نخستین بار در کشور، تدوین دانش فنی در زمینه ساخت، طراحی و بهینه‌سازی صفحات اتصال دهنده و آب بندها مورد استفاده در استک، طراحی و ساخت صفحات توزیع‌کننده جریان سوخت و اکسیژن و مطالعه بهره سوخت و به دست آوردن طراحی بهینه برای افزایش آن، شبیه‌سازی جریان‌های سوخت و هوا و عملکرد پیل سوختی در استک و مدل‌سازی و تخمین تنش‌های وارده بر صفحات اتصال دهنده و آب بندها جهت بهینه نمودن طراحی استک و

- بررسی رفتار و عملکرد پولاریزاسیونی و امیدانسی سل‌ها در استک پیل سوختی اکسید جامد می‌باشد.
- **تدوین دانش فنی ساخت استک ۵۰ وات پیل سوختی اکسید جامد با قابلیت استفاده از گاز طبیعی:** با توجه به مشکلات و خطرات موجود در زمینه کار با هیدروژن در پیل‌های سوختی و همچنین عدم وجود زیرساخت‌های لازم به منظور تولید و انتقال هیدروژن در کشور و ذخایر عظیم گاز طبیعی در ایران و وجود زیرساخت‌های مناسب برای تولید و توزیع آن و همراستا با اهداف سند راهبرد ملی توسعه فناوری پیل سوختی، استفاده از پیل‌های سوختی که از سوخت‌های غیر هیدروژنی و خصوصاً گاز طبیعی به عنوان سوخت استفاده می‌کنند، دارای اهمیت ویژه است. از آنجا که دمای بالای کاری پیل‌های سوختی اکسید جامد امکان استفاده از سوخت‌های مختلفی را فراهم می‌آورد، لذا پیل‌های سوختی اکسید جامد دارای شرایط مناسبی برای بهره‌گیری از گاز طبیعی هستند. از جمله نتایج حاصله از انجام این طرح، بررسی سوخت‌های غیرهیدروژنی قابل استفاده در پیل‌های سوختی اکسید جامد، به‌ویژه گاز طبیعی، انتخاب سوخت‌های مناسب با توجه به منابع موجود در کشور و همچنین ملاحظات زیست‌محیطی، بررسی روش‌های ریفرمینگ گاز طبیعی در پیل سوختی اکسید جامد، مدل‌سازی واکنش‌های الکتروشیمیایی به منظور تعیین ساختار الکتروکاتود آند، طراحی پیل سوختی با قابلیت استفاده از سوخت گاز طبیعی، ساخت تک سل و استک پیل سوختی اکسید جامد با توان ۵۰ وات، تبیین دانش فنی طراحی و ساخت آن و آزمایش آن با سوخت گاز طبیعی و بهبود کارایی پیل سوختی ساخته شده می‌باشد.
- **طراحی و ساخت سیستم نمونه رفورمر گاز طبیعی SMR با ظرفیت یک نرمال مترمکعب بر ساعت:** در سیستم‌های مولد نیرو مجهز به پیل‌های سوختی به طور معمول برای تأمین سوخت هیدروژن و یا مخلوط گازی غنی از هیدروژن از یک مبدل استفاده می‌شود. این خوراک بدون خالص سازی حاوی هیدروژن، دی اکسید کربن، بخار آب، سوخت تبدیل نشده و منوکسید کربن بوده و این ترکیب گازی به همین شکل قابلیت استفاده در پیل‌های سوختی پلیمری را دارا نیست و به دلیل اختلال در کارکرد پیل سوختی، ترجیح داده می‌شود تا خوراک دارای حداقل مقدار منوکسید کربن باشد. این کاهش با در نظر گرفتن واحدهای تکمیلی و از آن جمله واکنش جابجایی آب/گاز غلظت منوکسید کربن را به زیر ۱۰ ppm رسانده و با خالص سازی نهایی می‌توان خوراک مناسب جهت پیل سوختی پلیمری را فراهم نمود. فرآیندهای موجود برای تبدیل سوخت شامل تبدیل با بخار آب (SR)، اکسایش جزیی (POX) و تبدیل خودگرمازا (ATR) هستند. مبدل SR با خوراک گاز طبیعی بسیار کم حجم بوده و زمان راه‌اندازی و شروع خوراک‌دهی به پیل سوختی کوتاه است. این سیستم برای کاربردهای ساکن و یا متحرک نیز مناسب است. همچنین با افزودن مراحل خالص سازی در پیل‌های سوختی نیز قابلیت کاربرد خواهد داشت. روش SR، به علت پیچیدگی‌های فنی و فناوریانه کمتر نسبت به سایر فناوری‌ها، از رایج‌ترین و متداولترین روش‌ها می‌باشد. لذا ساخت و بهره برداری از یک مبدل سوخت به روش تبدیل با بخار آب برای پیل‌های سوختی برای اولین بار در کشور پیشنهاد گردید.
- **طراحی و ساخت الکترولیز PEM:** روش‌های مختلفی برای تولید هیدروژن وجود دارند، که هر یک از این

روش‌ها دارای مزایا و معایب خاص خود هستند. در حال حاضر، در مقیاس بزرگ، تبدیل بخار گاز طبیعی به عنوان مقرون به صرفه‌ترین مسیر برای تولید هیدروژن در نظر گرفته می‌شود. هر چند سیستم‌های تبدیل بخار فشرده با استفاده از گاز طبیعی و متانول در حال توسعه هستند، اما آنها هنوز دارای مسایل بسیاری زیادی، مانند حذف مونو اکسید کربن، مدت زمان طولانی راه‌اندازی و پاسخ گذرا ضعیف هستند که باید برطرف گردد. الکترولیز بهترین گزینه برای تولید هیدروژن با سرعت و با راحتی مناسب است. از الکترولیز آب می‌توان هیدروژن با خلوص بسیار بالا تولید نمود. این روش به عنوان امیدوار کننده‌ترین فناوری برای تولید هیدروژن در مقیاس کوچک مطرح می‌باشد. الکترولیزر PEM یک جایگزین مناسب برای الکترولیت‌های قلیایی جهت تولید هیدروژن از منابع انرژی تجدیدپذیر است. این روش دارای مزایای قابل توجهی در مقایسه با روش معمول است، چرا که اولاً به هیچ الکترولیت در گردش نیاز نیست و آب خالص تنها واکنش دهنده‌ای است که در آند جریان می‌یابد. ثانیاً گازهای حاصل از واکنش هیدروژن و اکسیژن در پشت میدان شارش تولید می‌شوند که این امر امکان کاهش افت اهمی و افزایش چگالی جریان را فراهم می‌نماید. در نتیجه، مصرف انرژی پایین، بهره‌وری بالا، درجه خلوص بالای هیدروژن (بیش از ۹۹/۹۹ درصد) و همچنین امکان تولید گاز فشرده درست در محل کار و سطح ایمنی بالا از مزایای این روش هستند. اگر چه این تکنولوژی از الکترولیز قلیایی گران‌تر است، اما کاهش قابل توجه در هزینه‌های مربوطه قابل انتظار است که شامل بسیاری از مواد، کاتالیزور و اجزای سل است. سه نوع روش الکترولیز قلیایی، اکسید جامد و پلیمری (غشاء مبادله کننده پروتون) وجود دارند. در حال حاضر فناوری الکترولیز قلیایی بالغ‌ترین سطح تکنولوژیکی را دارد، با این حال دارای نقاط ضعفی هم می‌باشد، مانند: آلودگی الکترولیت، خوردگی الکتروود، تعمیر و نگهداری دوره‌ای، چگالی جریان کاری نسبتاً کم، بهره‌وری پایین و فشار پایین است. الکترولیز اکسید جامد در حال توسعه بوده و انتظار می‌رود در آینده نزدیک به مرحله تجاری برسد. الکترولیزر PEM دارای مزایای بسیاری نسبت به دیگر انواع الکترولیزرها، مانند بهره‌وری بالا و جریان کاری و فشار بالا، بهره‌برداری آسان و فشرده‌گی است. الکترولیزرها PEM در ولتاژ DC کم کار کرده، به این ترتیب اتصال مستقیم آنها به پانل PV امکان‌پذیر است. هدف از این پروژه، طراحی مفهومی، مهندسی و ساخت نمونه الکترولیزر با غشای پلیمری برای تولید هیدروژن و اکسیژن با خلوص بالا از تجزیه آب است. دو نمونه طراحی و ساخته خواهد شد، یکی استک ۳ سل با ظرفیت تولید هیدروژن ۹۰ l/h و اکسیژن ۴۵ l/h و دیگری استک ۱۰ سل با ظرفیت تولید هیدروژن ۵۴۰ l/h و اکسیژن ۲۷۰ l/h.

— **طراحی و ساخت استک SOE:** در بررسی‌ها و تحقیقات انجام گرفته در کشورهای صاحب فناوری پیل‌های سوختی اکسید جامد نظیر امریکا و کشورهای اتحادیه اروپا و ... تمامی سیستم‌های پیل سوختی اکسید جامد دما بالا به سیستم‌های تأمین خوراک الکترولیز اکسید جامد متصل شده‌اند تا علاوه بر تأمین خوراک این گونه پیل‌های سوختی (اکسید جامد)، کاهش هزینه‌های تولید تا مصرف هیدروژن را نیز در بر داشته و بهره‌وری و راندمان این گونه سیستم‌ها نیز به طرز چشمگیری بالا رود. از طرف دیگر نزدیک بودن فناوری پیل سوختی اکسید جامد به الکترولیز اکسید جامد باعث می‌گردد تا هزینه‌های اضافی در تحقیقات و دستیابی به فناوری

این گونه سیستم‌ها نیز کاهش چشمگیری یابد و باعث تحریک تقاضا و عرضه در بازار انرژی کشور به منظور دستیابی به فناوری‌های تولید انرژی پاک گردد. از آنجایی که پتانسیل و ظرفیت مناسبی در کشور از طریق واگذاری چندین پروژه تحقیقاتی و عملیاتی در زمینه پیل سوختی اکسید جامد که دارای اشتراکات فناورانه با سیستم الکترولیز اکسید جامد دما بالا بوده، به وجود آمده است می‌توان با صرف هزینه کمتر (مشابهت زیاد فناوری تولید و مصرف سیستم‌های اکسید جامد دما بالا) به تکنولوژی ساخت الکترولیز اکسید جامد دما بالا که در مرز دانش می‌باشند دست یافته و قدمی بلند در جهت توانمندسازی و بومی‌سازی این فناوری در جهت نیل به اهداف بلند خودکفایی در کشور برداشت. از این رو به منظور تکمیل واحدهای تأمین خوراک و دستیابی به فناوری‌های تولید هیدروژن (الکترولیز اکسید جامد دما بالا) جهت اتصال به واحدهای ساخته شده در کشور، پیشنهاد دانشگاه تهران در سال ۹۲ در دفتر هیدروژن و پیل سوختی در سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا) مورد بررسی قرار گرفت و در نهایت به شورای عالی علوم، تحقیقات و فناوری (عتف) ارجاع شد و نهایتاً عقد قرارداد گردید و در حال حاضر این پروژه با ۶۰ درصد پیشرفت فیزیکی توسط دانشگاه تهران در حال انجام می‌باشد.

طراحی و ساخت یک مجتمع فشرده پیل سوختی پلیمری ۲/۲ کیلوواتی با ریفورمر گاز طبیعی با مدیریت و کنترل از راه دور و قابلیت اتصال و سوئیچینگ با شبکه: در زمینه تکنولوژی پیل سوختی پلیمری در ایران، کشور در مرحله انجام تحقیقات با جهت‌گیری به سمت هدف یا کاربرد خاص برای عملیاتی کردن ایده‌ها قرار دارد و مرحله پیش رو که بایستی برای آن خیز برداشته شود مرحله توسعه یا همان حلقه ارتباطی تحقیقات و کاربرد تجاری ایده‌هاست. در کشورمان با ساخت نمونه‌های ۵ و ۱۰ کیلووات پلیمری تولید همزمان برق و حرارت و فعال نمودن پتانسیل‌هایی برای ساخت ریفورمر گاز طبیعی، پتانسیل بالقوه‌ای ایجاد شده است. وضعیت کنونی فناوری پیل سوختی پلیمری در کشور مرحله توسعه سیستم و رسیدن به محصول نهایی است. با این مقدمه طرح کلان مقدماتی برای اجرایی شدن این مهم در سه فاز پیشنهاد شد. فاز یک، طرح توسعه فناوری پیل سوختی خانگی با سوخت گاز طبیعی، طراحی و ساخت ۱۲ نمونه پیل سوختی به ظرفیت محاسبه شده ۲/۲ کیلووات، که به مدت دو سال در مراکز اداری عضو کمیته راهبری پیل سوختی استفاده می‌گردند. فاز دوم، طراحی و ساخت ۵۰ نمونه برای استفاده در شرکت‌های برق منطقه‌ای کل کشور در مدت زمان دو سال می‌باشد. در چهار سال دوم ضمن تقویت عرضه و تقاضا به تجاری شدن محصول نزدیک شده و تعداد تولید فراتر و کاربران واقعی‌تر خواهند شد. پیش زمینه اصلی اجرای طرح کلان در سه فاز، در ابتدا اجرای پروژه "طراحی و ساخت پیل سوختی پلیمری ۲/۲ کیلووات CHP متصل به شبکه مجهز به دستگاه ریفورمر تولید گاز هیدروژن از گاز طبیعی" است که در آن یک نمونه پیل سوختی تولید همزمان برق و حرارت با کاربرد خانگی با ظرفیت محاسبه شده برای توان مصرفی متوسط در هر ساعت برای یک خانوار ایرانی، ساخته و با یک ریفورمر گاز طبیعی یکپارچه شود. با توجه به منابع غنی گاز طبیعی در ایران، تحقیق و توسعه در خصوص یک سیستم مجتمع پیل سوختی پلیمری با ریفورمر گاز طبیعی در کشور مناسب می‌باشد.

هدف از تهیه سیستم‌های فشرده مجتمع پیل سوختی پلیمری به همراه ریفورمر گاز طبیعی علاوه بر تولید برق استفاده از توان حرارتی پیل سوختی جهت کاربری گرمایی می‌باشد که به صورت ترکیبی راندمانی معادل ۹۰ درصد خواهند داشت. در این پروژه هدف ساخت یک سیستم فشرده مجتمع پیل سوختی با ریفورمر گاز طبیعی با ظرفیت توانی ۲/۲ کیلووات و حرارتی ۳/۱ کیلووات با قابلیت مدیریت، می‌باشد. در مرحله اول این پروژه ریفورمر گاز طبیعی آن از محصولات و مازول‌های تجاری استفاده می‌شود که با پیل سوختی فشرده ساخته شده توسط مجری یکپارچه شده و برای تولید توان به صورت AC, DC و شارژر باتری آماده می‌گردد. سیستم قابلیت کنترل و قابلیت اتصال به شبکه و همچنین مدیریت و هدایت از راه دور با استفاده از سیستم GPS را دارا خواهد بود.

۷-۱-۷- خرید تضمینی برق از منابع تجدیدپذیر

برای نخستین بار در برنامه سوم توسعه براساس ماده ۶۲ قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت، وزارت نیرو موظف به خرید برق تولیدی منابع تجدیدپذیر از بخش خصوصی با نرخ‌های تشویقی گردید و در برنامه‌های چهارم و پنجم توسعه نیز خرید تضمینی برق بر اساس این قوانین و مصوبات بعدی با جدیت بیشتر ادامه یافت. با تصویب بند ب ماده ۱۳۳ در قانون برنامه پنجم توسعه اقتصادی، اجتماعی کشور و ماده ۶۱ قانون اصلاح الگوی مصرف، به وزارت نیرو اجازه داده شد که نسبت به انعقاد قراردادهای بلندمدت خرید تضمینی برق تولیدی از منابع انرژی‌های تجدیدپذیر و انرژی‌های پاک با اولویت خرید از بخش‌های خصوصی و تعاونی با نرخ محاسبه شده بر اساس هزینه‌های اجتناب شده اقدام شود. در این زمینه، قیمت خرید برق این نیروگاه‌ها با توجه به هزینه‌های تبدیل انرژی در بازار رقابتی شبکه سراسری و بازار برق و لحاظ متوسط سالانه ارزش وارداتی یا صادراتی سوخت مصرف نشده و هزینه زیست محیطی ناشی از انتشار آلاینده‌ها و سایر موارد بر اساس فرمول مصوب شورای اقتصاد، توسط وزارت نیرو محاسبه و اعلام می‌شود. با تصویب دستورالعمل اجرایی ماده ۶۱ قانون اصلاح الگوی مصرف و سیاست‌های مجدانه وزارت نیرو در توسعه مشارکت بخش غیردولتی در احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر و پاک و افزایش سهم برق تجدیدپذیر در سبد انرژی کشور، امید به ورود تأثیرگذار سرمایه‌گذاران بخش غیردولتی به این عرصه دو چندان شده است. نرخ خرید برق از نیروگاه‌های تجدیدپذیر در سال ۱۳۹۳، به میزان ۴۶۲۸ ریال بر کیلووات ساعت برای نیروگاه‌های متصل به شبکه توزیع و ۴۴۸۰ ریال بر کیلووات ساعت برای نیروگاه‌های متصل به شبکه فوق توزیع و انتقال تعیین و ابلاغ گردید. نرخ خرید برق از نیروگاه‌های تجدیدپذیر در سال ۱۳۹۴، برای اولین بار به تفکیک منابع انرژی تجدیدپذیر و پاک از سوی وزارت نیرو مطابق جدول (۱-۲۳۰) اعلام گردید.

در نتیجه برنامه‌ریزی‌ها و فعالیت‌های انجام شده جهت جذب و حمایت از سرمایه‌گذاران بخش غیردولتی به منظور احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر و همچنین اجرای پروژه‌های نمونه دولتی، در سال‌های اخیر فعالیت‌های زیادی صورت گرفته که نتیجه این فعالیت‌ها تا پایان سال ۱۳۹۴، بهره‌برداری از حدود ۷۱ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر توسط بخش غیر دولتی بوده است.

۸-۱- انرژی هسته‌ای

۸-۱-۱- توسعه نیروگاه‌های هسته‌ای

محدودیت ذخایر سوخت‌های فسیلی، رشد فزاینده مصرف انرژی و اهمیت تأمین انرژی به ویژه برق در رشد و توسعه اقتصادی و اجتماعی کشورها و نیز کاهش آلاینده‌های زیست‌محیطی، استفاده از انرژی هسته‌ای برای تولید برق را بیش از پیش ضروری ساخته است. ایران نیز از این قاعده مستثنی نبوده و در زمینه تولید برق از انرژی هسته‌ای اقدام‌هایی به شرح زیر انجام داده است:

بهره‌برداری از واحد یکم نیروگاه اتمی بوشهر: این واحد پس از موفقیت در تست‌های دوره راه اندازی در مهرماه ۱۳۹۲ به شرکت بهره‌برداری نیروگاه اتمی بوشهر تحویل موقت شد. پیش از این تاریخ نیز نیروگاه اتمی بوشهر در مرحله راه اندازی قرار داشت که تولید برق همراه با تست‌های مختلف فنی همراه بود. در مجموع، تولید برق نیروگاه اتمی بوشهر تا پایان سال ۱۳۹۳ به میزان ۱۱,۲۱۳,۰۰۰ مگاوات ساعت بوده که باعث صرفه جویی حدود ۲۸۳۶ میلیون لیتر معادل نفت خام سوخت‌های فسیلی و جلوگیری از انتشار بیش از ۱۰ میلیون تن انواع آلاینده‌ها شده است. با توجه به سپری شدن دوره نخستین نگهداری و تعمیرات اساسی این واحد نیروگاهی، تولید برق نیروگاه اتمی بوشهر در سال ۱۳۹۴ به میزان ۲,۹۱۳,۸۹۸ مگاوات ساعت بوده که باعث صرفه جویی حدود ۷۳۱ میلیون لیتر معادل نفت خام و جلوگیری از انتشار بیش از ۲/۵ میلیون تن انواع آلاینده شده است.

نیروگاه مزبور در سال ۱۳۹۴ با توجه به انجام سوخت گذاری مجدد و نیز نگهداری و تعمیرات اساسی، از شبکه سراسری برق خارج شد که مهم‌ترین وقایع کلیدی در این دوره را می‌توان به صورت زیر برشمرد:

- تست‌های پیش از تعمیرات به منظور تشخیص عملکرد درست تجهیزات
- عملیات دمونتاژ راکتور به منظور خارج کردن یک سوم سوخت مصرف شده از قلب راکتور
- جابه جایی سوخت مصرف شده از قلب راکتور به استخر سوخت‌های مصرف شده
- بارگذاری ۵۴ مجتمع سوخت تازه
- بازبینی تعمیرات اساسی پمپ‌های مدار اول و مولدهای بخار
- انجام تعمیرات اساسی توربین‌های فشار قوی و ضعیف؛ ژنراتور؛ پمپ‌های آب خنک‌کننده کندانسور؛ کانال‌های ایمنی شامل پمپ‌ها، مبدل‌های حرارتی و دیزل ژنراتور اضطراری؛ و ترانسفورماتورهای ۲۳۰ کیلوولت نیروگاه
- انجام تست هیدرولیک مدار اول با فشار ۲۵۰ بار و مدار دوم با فشار ۱۱۰ بار
- انجام تست نشت‌یابی سوخت‌های درون راکتور

طراحی و احداث نیروگاه‌های جدید هسته‌ای: این طرح در قالب طراحی و احداث دو واحد نیروگاهی در ساختگاه بوشهر پس از مذاکره با پیمانکار روسی به صورت قرارداد در تاریخ ۱۳۹۳/۸/۲۰ به امضای دو طرف رسیده است. موضوع قرارداد شامل طراحی، احداث و راه‌اندازی دو واحد راکتور هسته‌ای، هریک به قدرت ۱۰۵۷ مگاوات الکتریکی است. در سال ۱۳۹۴ تکمیل پیوست‌هایی از قرارداد که بر روی قیمت اثرگذار نیستند، در دستور کار قرار داشت. مهم‌ترین اقدام‌های کلیدی در این سال به صورت زیر در حال انجام بوده است:

- انجام پروژه مطالعاتی جمع‌آوری داده‌های محیطی به منظور فراهم نمودن بستر لازم برای تکمیل طراحی پایه واحدهای جدید شامل موارد زیر که توسط ۱۲ شرکت و سازمان داخل کشور انجام شده است:
 - ✓ مطالعات ژئودتیک اجرای شبکه با ۱۴۱ نقطه مشاهداتی
 - ✓ ژئوتکنیک و ژئوفیزیک حفاری به میزان ۹۱۹۶ متر
 - ✓ تحلیل خطر زلزله
 - ✓ هواشناسی
 - ✓ اقیانوس شناسی آبهای سطحی و زیرزمینی
- طراحی تجهیز کارگاه برای دوره احداث
- طراحی کمپ مسکونی برای ۱۰۰۰۰ نفر و شروع فاز یک
- تهیه پیش نویس قرارداد برای حجم کار طرف ایرانی
- ارائه فهرست تأمین کنندگان و سازندگان ایرانی به پیمانکار روس
- مطالعه فاز اول تولید آب شیرین

بومی سازی ساخت نیروگاه‌های هسته‌ای در کشور: توسعه و ارتقای زیرساخت‌های صنعتی کشور با تأکید بر تقویت و افزایش مشارکت بخش غیردولتی در توسعه نیروگاه‌های هسته‌ای، در اسناد بالادستی مورد توجه بوده و مورد تأکید مسئولان نظام نیز قرار گرفته است. بنابراین انتقال، جذب و بومی‌سازی فناوری‌های منتخب همراه با ایجاد و استقرار نظام مدیریت کیفیت و ارتقای کیفی ساخت تجهیزات منطبق بر الزامات نظام ایمنی هسته‌ای کشور و متناسب با تجربیات بین‌المللی، از اهداف مهم سازمان انرژی اتمی ایران بوده است. این امر در حوزه توسعه نیروگاه‌های هسته‌ای، با تعریف و شروع عملیات طراحی و اجرایی یک نیروگاه متوسط قدرت و نیز پروژه "توسعه ساخت داخل تجهیزات نیروگاه‌های هسته‌ای" در حال پیگیری است.

پروژه طراحی و احداث نیروگاه متوسط قدرت پس از اتمام طراحی مفهومی و پایه، در مرحله طراحی تفصیلی قرار داشته و همزمان، امکان‌سنجی ساخت تجهیزات اصلی نیروگاه در جریان است. همچنین، در راستای پروژه توسعه ساخت داخل تجهیزات نیروگاه‌های هسته‌ای، اقدام‌هایی در چارچوب محورهای زیر در حال انجام است:

- شناسایی و تعیین تجهیزات نیروگاه‌های هسته‌ای
- توسعه ساخت کابل‌های (قدرت و کنترل) نیروگاه‌های اتمی در داخل کشور
- زمینه‌سازی توسعه ساخت شیرآلات صنعتی کلاس ایمنی ۳ و ۴ نیروگاه‌های اتمی در داخل کشور
- طراحی، ساخت و تست شبکه‌های پسماند نیروگاه اتمی بوشهر
- طراحی، ساخت و تست پمپ‌های تخلیه ساختمان‌های هسته‌ای TZ
- طراحی، ساخت، تست و جایگزینی قطعات معیوب پمپ RG32D001 نیروگاه اتمی بوشهر
- طراحی، ساخت و تست شیرهای فشار قوی
- طراحی، ساخت و تست توپک‌های تمیزکننده سیستم‌های خنک‌کننده نیروگاه

- طراحی، ساخت و تست قطعات یدکی چیلرهای خنک کننده نیروگاه (VS و UF)
 - طراحی، ساخت و تست نمونه بهینه‌سازی شده ترانسفورماتورهای ولتاژ ۲۷ کیلوولت نیروگاه اتمی بوشهر
 - طراحی، ساخت شیر خطوط ایمپالس (شیر فشار بالا- ۲۰ مگاپاسکال) برای محیط‌های با درجه حرارت بالا
 - طراحی، ساخت و تست دیسک اسپری دیراتور
- انجام مطالعات مکان‌یابی و انتخاب ساختگاه برای احداث ۲۰۰۰۰ مگاوات برق هسته‌ای: در راستای وظایف سازمان انرژی اتمی ایران در مورد تأمین بخشی از برق مورد نیاز کشور از طریق احداث نیروگاه‌های هسته‌ای، پروژه‌ای با عنوان "مطالعات انتخاب ساختگاه نیروگاه‌های اتمی با ظرفیت تولید ۲۰۰۰۰ مگاوات برق" از سال ۱۳۸۷ آغاز شد. در این خصوص، پس از برگزاری مناقصه برای انتخاب مهندسی مشاور، مطالعات انتخاب ساختگاه توسط شرکت‌های مهندسی مشاور ذی صلاح در چهار مرحله انجام پذیرفت و سرانجام، نواحی و ساختگاه‌های مناسب توسعه نیروگاه‌های هسته‌ای در کشور پیشنهاد گردید. در حال حاضر، تهیه گزارش‌های ارزیابی زیست محیطی برای تملک و آماده‌سازی ساختگاه‌های پیشنهادی، در چارچوب اهداف تعیین شده، در حال انجام است.

۲-۸-۱- گداخت هسته‌ای

در میان انرژی‌های جایگزین، انرژی شکافت هسته‌ای و انرژی گداخت هسته‌ای از جمله منابع انرژی حائز اهمیتی هستند که بهره‌برداری از آنها می‌تواند به نیازهای انبوه و در حال افزایش مصرف انرژی پاسخ دهد. در این میان انرژی شکافت هسته‌ای برای چند دهه می‌تواند همراه با انرژی‌های در حال مصرف فسیلی به نیاز روز افزون بشر در زمینه انرژی پاسخ دهد.

سازمان انرژی اتمی ایران با اجرای طرح‌های با فناوری‌های پیشرفته، تجربه اجرا و مدیریت طرح‌های کلان با تکنولوژی پیشرفته که در انحصار کشورهای پیشرفته بوده را بدست آورده است. رئوس برخی از اقدامات علمی و فنی انجام شده و یا در حال انجام در خصوص گداخت هسته‌ای، عبارتند از:

- اجرای برنامه ملی مطالعات امکان‌سنجی "طراحی و ساخت راکتور و نیروگاه آزمایشی گداخت هسته‌ای"
- طراحی، ساخت و بهره‌برداری از چندین دستگاه پلاسمای کانونی
- طراحی و ساخت اولین راکتور پیوسته گداخت هسته‌ای آزمایشگاهی
- طراحی و ساخت مشعل پلاسمائی جهت کاربردهای مختلف صنعتی
- امکان‌سنجی طراحی و ساخت راکتور آزمایشی تولید برق از طریق زباله سوز پلاسمائی- در حال انجام
- طراحی مفهومی طرح کلان "ساخت توکامک ملی ابرسانا ایران"- در حال انجام
- طراحی و ساخت مواد دیواره اول راکتور گداخت هسته‌ای
- طراحی، ساخت و بهره‌برداری از اولین تسهیلات گداخت هسته‌ای لیزری ۱۰۰ ژول ایران
- "طراحی و ساخت پلاسمای کانونی"- در حال انجام
- "طراحی و ساخت راکتور پلی‌ول"- در حال انجام

- "طراحی و ساخت ماشین گداخت هسته‌ای" - در حال انجام
- "طراحی و ساخت راکتور پیوسته گداخت هسته‌ای از نوع محصورسازی الکترواستاتیک مجهز به مولدهای الکترونی و یونی" - در حال انجام
- اقدام در خصوص عضویت و مشارکت ایران در طرح عظیم طراحی و ساخت "راکتور آزمایشی گرما هسته‌ای بین المللی ITER^۱" و ارتقاء همکاری‌های بین‌المللی براساس مفاد برنامه جامع اقدام مشترک (برجام)

۳-۸-۱- چرخه سوخت هسته‌ای ایران

امروزه با توجه به رشد روزافزون مصرف سوخت‌های فسیلی و از طرفی محدودیت این دسته از منابع تجدیدناپذیر، بسیاری از کشورهای توسعه‌یافته و در حال توسعه به جایگزینی روش‌های دیگری که مبتنی بر منابع فسیلی نباشد روی آورده‌اند. در سال‌های اخیر بهره‌برداری از انرژی‌های تجدیدپذیر و انرژی هسته‌ای در سبد تولید انرژی کشورها نقش بسزایی ایفا می‌نمایند. در این میان با توجه به بازده تولید انرژی هسته‌ای، بسیاری از کشورها به دنبال دستیابی به تکنولوژی هسته‌ای جهت تولید انرژی مورد نیاز خود می‌باشند؛ به طوریکه ۱ گرم اورانیوم با غنای پایین معادل ۸۷ کیلوگرم زغال‌سنگ، ۶۲ لیتر نفت یا ۷۵ مترمکعب گاز طبیعی انرژی تولید می‌نماید. علاوه بر تولید با صرفه انرژی، کاربردهای وسیع آن در صنایع پزشکی و دارویی، کشاورزی و غیره موجب توجه روزافزون به صنعت هسته‌ای گردیده است. اما در کنار مزایای فوق، دستیابی به انرژی هسته‌ای نیازمند سرمایه‌گذاری‌های کلان در حوزه تکنولوژی و بخش‌های مختلف چرخه سوخت هسته‌ای است. به همین منظور و در بسیاری از کشورها، تأمین سوخت مورد نیاز نیروگاه‌های هسته‌ای از طریق بکارگیری تمام و یا بخشی از چرخه سوخت هسته‌ای ممکن و میسر می‌شود؛ در این راستا برحسب نوع راکتور هسته‌ای مورد استفاده، لازم است چرخه سوخت مورد نیاز این نوع راکتور دایر و مورد بهره‌برداری قرار گیرد.

چرخه سوخت هسته‌ای در ایران از حلقه‌های اکتشاف^۲، استخراج سنگ معدن^۳، کانه‌آرایی و تهیه کنسانتره اکسید اورانیوم^۴ شروع می‌شود و با تبدیل‌های شیمیایی متعدد تحت عنوان فرآوری اورانیوم^۵ ادامه می‌یابد و پس از غنی‌سازی^۶، محصولات تبدیل اولیه اورانیوم، مواد تحت فرآوری مجدد^۷ قرار گرفته و تبدیل به پودر سوخت هسته‌ای می‌گردد. در پایان محصول نهایی به صورت قرص اکسید اورانیوم درآمده و با استفاده از غلاف و سایر متعلقات، از جنس آلیاژهای زیرکونیوم، به میله و مجتمع سوخت^۸ تبدیل می‌گردد.

در ذیل عمده‌ترین اقدامات انجام شده در راستای خوداتکایی و افزایش توان علمی، فنی و تولیدی حلقه‌های مختلف چرخه سوخت هسته‌ای به تفکیک آورده شده است.

- 1) International Thermonuclear Experimental Reactor (ITER)
- 2) Exploration
- 3) Mining
- 4) Milling
- 5) Conversion
- 6) Enrichment
- 7) Reconversion
- 8) Fuel Fabrication

اکتشاف و ذخایر اورانیوم: اولین گام در چرخه سوخت هسته‌ای، اکتشاف منابع معدنی اورانیوم از طبیعت شامل پتانسیل‌یابی و مکان‌یابی مواد اولیه صنعت هسته‌ای می‌باشد. از مهمترین روش‌های اکتشاف منابع معدنی اورانیوم می‌توان به روش‌های ژئوشیمی، ژئوفیزیک هوایی، مطالعات میکروسکوپی، حفر ترانشه و چاه‌های اکتشافی و مطالعات تحت‌الارضی اشاره نمود. بر این اساس، عملیات اکتشاف در چهار فاز شناسایی، مقدماتی، اکتشاف نیمه تفصیلی و اکتشاف تفصیلی در حال انجام بوده که مهمترین اقدامات اکتشافی تا پایان سال ۱۳۹۴ عبارتند از:

- ادامه عملیات تهیه اطلاعات پایه ژئوفیزیک هوایی و ژئوشیمی ناحیه‌ای در دو سوم باقیمانده از وسعت کل کشور
 - ادامه عملیات اکتشاف سراسری اورانیوم در ۱۱ پهنه اکتشافی به مساحت ۷۶۷ هزار کیلومترمربع
 - ارزیابی و کنترل سایر معادن و کانسارهای فلزی و غیرفلزی حاوی مواد پرتوزا
- با توجه به فعالیت‌ها و اکتشافات انجام شده در این حوزه مجموع ذخایر قطعی در جای اورانیوم کشور تا پایان سال ۱۳۹۴، رقم ۱۳۹۰ تن اورانیوم می‌باشد که نسبت به زمان مشابه سال قبل، ۳۶ درصد افزایش را نشان می‌دهد.
- استخراج سنگ معدن اورانیوم:** پس از تکمیل گزارشات تفصیلی فاز اکتشاف مبنی بر اقتصادی بودن و تخمین ذخیره قطعی، حوزه استخراج سنگ معدن اورانیوم شروع به عملیات تجهیز و بهره‌برداری از معدن می‌نماید. مهمترین اقدامات استخراج کانسنگ اورانیوم تا پایان سال ۱۳۹۴ عبارتند از:

- استخراج کانسنگ اورانیوم از معادن موجود
 - ادامه مراحل طراحی معادن جدید
- تولید کنسانتره اورانیوم:** سنگ معدن اورانیوم به عنوان محصول معدن و به عنوان ماده اولیه به کارخانه کانه‌آرایی جهت تولید کیک زرد (U_2O_8) ارسال می‌گردد. سنگ معدن اورانیوم طی عملیات مختلف تغلیظ یافته و تبدیل به کنسانتره اورانیوم می‌شود. مهمترین اقدامات مربوط به تولید کنسانتره اورانیوم تا پایان سال ۱۳۹۴ عبارتند از:

- شروع بهره‌برداری از کارخانه تولید کیک زرد اردکان تا مرحله تولید ADU
- ادامه فعالیت‌های تولیدی در کارخانه تولید کیک‌زرد بندرعباس

فرآوری و تولید محصولات مختلف اورانیوم: در این بخش از چرخه سوخت هسته‌ای، ابتدا کیک زرد تولید شده در کارخانه‌های تولید کیک زرد به منظور تولید هگزا فلوراید اورانیوم طبیعی وارد کارخانه فرآوری اورانیوم اصفهان (UCF) شده و به (UF_6N) تبدیل می‌گردد. سپس (UF_6N) تولید شده به کارخانه غنی‌سازی ارسال شده تا به (UF_6E) (هگزا فلوراید اورانیوم غنی شده) تبدیل شود. در مرحله بعد هگزا فلوراید اورانیوم غنی شده مجدداً به کارخانه (UCF) به منظور تولید (UO_2) (دی اکسید اورانیوم غنی شده) ارسال می‌گردد. در این بخش محصولات مورد نیاز صنعت هسته‌ای به شرح ذیل تولید می‌گردد:

- تولید هگزا فلوراید اورانیوم طبیعی (UF_6N) به عنوان مهمترین ترکیب شیمیایی واسطه در تولید سوخت هسته‌ای
- تولید دی اکسید اورانیوم غنی شده $(UO_2 < 3/67)$ برای استفاده در راکتور تحقیقاتی (آب سنگین) و قدرت (آب سبک).

تولید ورق، لوله و میلگرد زیرکونیوم و آلیاژهای آن: مجتمع‌های سوخت در درون راکتورهای قدرت تحت شرایط

سختی از نظر حرارت، فشار، تابش نوترون و گاما قرار می‌گیرند و باید برای مدت طولانی این شرایط را تحمل نمایند. لذا غلاف سوخت و اسکلت مجتمع سوخت این نوع راکتورها را از فلز زیرکونیوم و آلیاژهای آن می‌سازند. فلز زیرکونیوم و آلیاژهای آن به لحاظ خواص برتر هسته‌ای خود از جمله برخورداری از سطح مقطع جذب نوترونی پایین، استحکام کافی، مقاومت در برابر خوردگی، ضریب خوردگی و ضریب انتقال حرارتی مناسب در محیط راکتور به عنوان لوله و میلگرد جهت ساخت و تکمیل بسته‌های سوخت مورد استفاده قرار می‌گیرند. در این بخش محصولات مورد نیاز صنعت هسته‌ای به شرح ذیل تولید می‌گردد:

- تولید اسفنج زیرکونیوم

- تولید آلیاژ زیرکونیوم، غلاف و نگهدارنده‌های میله‌های سوخت

- تولید منیزیم با خلوص ۹۹/۹۹ درصد

تولید مجتمع سوخت هسته‌ای: تولید مجتمع سوخت در کارخانه ساخت سوخت (FMP) انجام می‌گیرد. در این بخش، بسته به نوع راکتور (قدرت/تحقیقاتی - آب سبک/آب سنگین) و طراحی سوخت آن، مجتمع سوخت میله‌ای یا صفحه‌ای، جهت قرار گرفتن در قلب راکتور به شرح ذیل تولید می‌گردند:

- ساخت مجتمع‌های سوخت میله‌ای: برای تولید قرص، میله و مجتمع‌های سوخت هسته‌ای ابتدا پودر دی اکسید اورانیوم بسته به نوع مصرف در انواع نیروگاه‌های هسته‌ای به دو صورت طبیعی و یا غنی‌شده از کارخانه فرآوری مجدد و غلاف زیرکونیوم از کارخانه ZPP دریافت شده و سپس در کارخانه دیگری به نام کارخانه تولید بسته‌های سوخت (FMP)، تحت عملیات کنترل کیفی بسیار دقیق، قرص‌های UO_2 ساخته می‌شوند و در مرحله بعد، با جاگذاری قرص‌های اورانیوم در غلاف‌های زیرکالوی، میله‌های سوخت تولید می‌گردند. در نهایت میله‌های سوخت در درون اسکلت مجتمع بارگذاری و طی عملیات مونتاژ نهایی و بازرسی دقیق مجتمع‌های سوخت میله‌ای تولید می‌شوند.

- ساخت مجتمع‌های سوخت صفحه‌ای: برای تولید ورق و مجتمع سوخت صفحه‌ای، ابتدا پودر اکسید اورانیوم ($U_3O_8 < 20\%$) از کارخانه فرآوری مجدد و صفحات آلومینیومی با گرید هسته‌ای دریافت شده و سپس در کارخانه دیگری به نام تأسیسات صفحات سوخت (FPF)، تحت عملیات کنترل کیفی بسیار دقیق، صفحات سوخت تولید می‌گردد و در انتها این صفحات سوخت در درون قالب‌های طراحی شده بارگذاری گردیده و طی عملیات مونتاژ نهایی و بازرسی دقیق مجتمع‌های سوخت صفحه‌ای تولید می‌شوند.

پسمانداری هسته‌ای: در این بخش جمع‌آوری، نگهداری، آمایش و تثبیت پسمانهای پرتوزا صورت می‌گیرد. به لحاظ وجود پرتوزایی در بعضی از مواد غیرقابل استفاده (فاقد ارزش اقتصادی)، آنها را پسمان یا زباله رادیواکتیو می‌نامند. پسمان‌های رادیواکتیو در کلیه مراحل چرخه سوخت هسته‌ای تولید می‌شوند و بسته به نوع پرتوهای موجود، بایستی روش‌های متفاوتی برای حفاظت در برابر تشعشع آنها اتخاذ گردد. با آنکه عمده‌ترین تولیدکننده پسمان‌های پرتوزا، نیروگاه‌های هسته‌ای (با پسمان‌های سطح پرتوزایی پایین و متوسط) می‌باشند، ولی مراکز دیگری از جمله مراکز تحقیقات هسته‌ای، مراکز پزشکی و صنعتی کشور مانند بیمارستان‌ها، راکتورهای تحقیقاتی هسته‌ای و سایر تأسیسات

چرخه سوخت هسته‌ای (با پسمان‌های سطح پرتوزایی خیلی کم و کم) نیز در تولید پسمان‌های مذکور سهم قابل توجهی دارند. مهمترین اقدامات انجام شده در حوزه پسمانداری تا پایان سال ۱۳۹۴ عبارتند از:

- ✓ ادامه عملیات اجرایی احداث تأسیسات نگهداری و پسمانگور نزدیک به سطح، با ظرفیت دریافت ۱۶۵۰۰۰ مترمکعب پسمان حد کم و متوسط (افتتاح فاز اول نگهداری در انبار موقت پسمان‌های نیروگاهی در سال ۱۳۹۴)
- ✓ جمع‌آوری، آمایش و نگهداشت پسمان‌های جامد، مایع و چشمه‌های بسته حاصل از فعالیتهای هسته‌ای و پزشکی
- ✓ انجام مطالعات و طراحی تأسیسات نگهداری موقت سوخت مصرف شده‌ی راکتورهای فعلی و آتی

تولید آب سنگین: آب سنگین به عنوان خنک‌کننده و کندکننده در راکتورهای آب سنگین مورد استفاده قرار می‌گیرد که در ترکیب آن، دوتریوم به جای هیدروژن جایگزین می‌گردد (D_2O). در این راکتورها که میزان واکنش‌های نوترونی آن پایین است، آب سنگین به علت خاصیت جذب نوترون پایین در مقایسه با آب معمولی، مورد استفاده قرار می‌گیرد. از دیگر کاربردهای دوتریوم استفاده از آن به عنوان ردیاب برای واکنش‌های شیمیایی و بیوشیمیایی و برای تصویربرداری از رزونانس‌های مغناطیسی (NMR) می‌باشد. مهمترین اقدامات انجام‌شده در حوزه تولید آب سنگین اراک تا پایان سال ۱۳۹۴ عبارتند از:

- ✓ بهره‌برداری از تأسیسات تولید آب سنگین اراک
 - ✓ انجام پروژه‌های تحقیقاتی مختلف در حوزه‌های تولید ایزوتوپ‌های پایدار و ترکیبات دوتره
- محاسبه مواد هسته‌ای مورد نیاز جهت تولید سوخت یک راکتور ۱۰۰۰ مگاواتی:** با توجه به نقش نیروگاه بوشهر در سبد انرژی تولیدی کشور (از منظر سهم برق هسته‌ای تولیدی)، در جدول زیر مقدار مورد نیاز از هر ماده هسته‌ای جهت تولید سوخت بارگذاری سال‌های مختلف راکتور ۱۰۰۰ مگاواتی بوشهر (VVER) قابل مشاهده است.

میزان بارگذاری مواد هسته‌ای مورد نیاز برای تولید سوخت هسته‌ای یک راکتور ۱۰۰۰ مگاواتی (VVER-1000) در سال‌های متعدد

سال اول	سال دوم	سال سوم	سال چهارم	سال پنجم	سال ششم به بعد	فرآیند
۸۶۷/۶۹۳	۴۷۵/۶۲۳	۴۳۷/۵۸۰	۴۴۵/۹۴۴	۴۳۷/۵۸۰	۴۳۷/۵۸۰	سنگ معدن اورانیوم (عیار ppm ۵۰۰) - تن
۴۴۲/۶	۲۳۸/۴	۲۱۹/۳	۲۲۳/۵	۲۱۹/۳	۲۱۹/۳	کیک زرد (U_2O_8) خالص - تن
۵۵۲/۳	۲۹۷/۵	۲۷۳/۷	۲۷۸/۹	۲۷۳/۷	۲۷۳/۷	UF_6 طبیعی - تن
۱۰۵/۷	۳۵	۳۱	۳۱/۸	۳۱	۳۱	UF_6 غنی‌شده - تن
۸۰/۶	۲۶/۷	۲۳/۷	۲۴/۲	۲۳/۷	۲۳/۷	قرص UO_2 غنی‌شده - تن
۱۶۳	۵۴	۴۸	۴۹	۴۸	۴۸	بسته سوخت - تن

همانطور که ملاحظه می‌شود میزان سوخت مورد نیاز برای این راکتور در بارگذاری اولیه رقمی نزدیک به ۸۰ تن UO_2 غنی‌شده و در بارگذاری سالیانه بعدی، رقمی بین ۲۳ الی ۲۶ تن مورد نیاز می‌باشد و از سال پنجم به بعد (بارگذاری پنجم به بعد)، راکتور به حالت پایدار^۱ رسیده و سوخت آن دچار تغییر در تعداد و وزن قرص UO_2 غنی شده نخواهد شد، لذا برنامه‌ریزی در چرخه سوخت برای ساخت بخشی از سوخت مورد نیاز راکتور VVER در

1) Steady State

سال‌های آتی در حال انجام می‌باشد.

قیمت کیک زرد و محصولات چرخه سوخت هسته‌ای: بر اساس اطلاعات آماری مرتبط با قیمت کیک زرد و دیگر محصولات چرخه سوخت هسته‌ای، ملاحظه می‌شود که در طی سال‌های ۲۰۱۴ الی ۲۰۱۵، قیمت‌ها روندی نزولی را طی کرده است؛ بطوری که قیمت هر کیلوگرم U_3O_8 از ۸۷ دلار در سال ۲۰۱۴ به رقم ۸۱ دلار در سال ۲۰۱۵ کاهش پیدا کرده است. به بیان دیگر، نرخ رشد ۶/۹- درصدی را تجربه کرده است. همچنین، قیمت UF_6 نیز از رقمی معادل با ۱۰۲ دلار در سال ۲۰۱۴ به رقمی حدود ۸۸ دلار در سال ۲۰۱۵ کاهش یافته و این روند در بقیه محصولات نیز دیده می‌شود.

- با توجه به اینکه سرمایه‌گذاری و تقاضا برای سوخت هسته‌ای تابعی از تقاضای سرمایه‌گذاری برای نیروگاه‌های هسته‌ای است و این صنعت جایگزین و جانشینی برای بازارهای سوخت فسیلی در نظر گرفته می‌شود، بنابراین می‌توان نتیجه گرفت که با کاهش قیمت نفت خام در بازارهای جهانی در طی دوره مورد بررسی، تمایل کشورها به سرمایه‌گذاری در نیروگاه‌های با سوخت فسیلی افزایش یافته و لذا تقاضا برای سرمایه‌گذاری در نیروگاه‌های هسته‌ای به طور معنا داری کاهش یافته است. از سوی دیگر، با توجه به حوادث مرتبط با نیروگاه فوکوشیما در ژاپن، برخی از کشورها، راهبرد کاهش تولید انرژی از سوخت هسته‌ای را در سبد انرژی خود تعریف کرده‌اند.

- لازم به ذکر است، با توجه به راکتورهای هسته‌ای در دست مطالعه و در دست ساخت در جهان و نیز بر اساس پیش‌بینی‌های بین‌المللی از بازار نفت خام، احتمال رشد قیمت‌ها برای سوخت‌های فسیلی و به ویژه نفت خام در طی سال‌های آینده محتمل به نظر می‌رسد و لذا گرایش نسبی به سرمایه‌گذاری در نیروگاه‌های هسته‌ای بیشتر شده و با رشد تقاضا برای سرمایه‌گذاری در این صنعت، قیمت اورانیوم و محصولات مرتبط با چرخه سوخت هسته‌ای نیز روندی افزایشی به خود خواهد گرفت.

۹-۱- انرژی و محیط زیست

در این بخش وضعیت انرژی و محیط زیست در بخش‌های عمده مصرف کننده انرژی در سال ۱۳۹۴ بررسی شده است. در سال ۱۳۹۴، بخش حمل و نقل بیشترین سهم در تولید CH_4 ، CO ، SPM ، SO_2 و NO_x و بخش نیروگاهی بیشترین سهم در انتشار CO_2 در بین بخش‌های مصرف کننده و تولید کننده انرژی را به خود اختصاص داده‌اند.

در این سال سوخت‌های نفت کوره، نفت گاز و بنزین بیشترین سهم انتشار آلاینده‌ها و گازهای گلخانه‌ای NO_x ، SO_2 ، CO ، SPM ، CH_4 و N_2O را به خود اختصاص داده‌اند. گاز طبیعی در مقایسه با سایر سوخت‌های فسیلی، سوختی پاک به شمار می‌رود و کمترین مقدار آلاینده‌گی را داراست. با این وجود به دلیل حجم بالای مصرف، ۶۱ درصد از کل انتشار دی اکسید کربن مربوط به گاز طبیعی است که از نظر مسئله تغییرات اقلیم قابل توجه می‌باشد.

سرانه انتشار برخی از گازهای آلاینده و گلخانه‌ای در این سال در مقایسه با سال گذشته از روند کاهشی برخوردار بوده است. کاهش قابل توجه سهم سوخت‌های مایع و افزایش سهم گاز طبیعی در بخش نیروگاهی از عوامل تأثیرگذار بر این روند کاهشی بوده است. از طریق مدیریت مصرف، بهبود کیفیت سوخت‌های مصرفی، تغییر در ترکیب حامل‌های

انرژی مصرفی، بهینه سازی مصرف انرژی، استقرار سامانه مدیریتی و نظارتی مؤثر و مستمر، می توان میزان انتشار این گازها را تثبیت کرده و یا حتی کاهش داد.

۱-۹-۱- صرفه جویی ناشی از عدم انتشار آلاینده ها و گازهای گلخانه ای

با توجه به مطالعات انجام شده در سازمان حفاظت محیط زیست به استناد مفاد تبصره ۱ ماده ۳، دستورالعمل بند "ب" ماده ۱۳۳ قانون برنامه پنجم توسعه، میزان صرفه جویی ناشی از عدم انتشار آلاینده ها و گازهای گلخانه ای در بخش برق کشور بنا به پیشنهاد این سازمان به میزان ۱۵۰۰ ریال به ازای هر کیلووات ساعت برق تولیدی اعلام شده است. به دلیل عدم دسترسی به ارقام به روز شده مبلغ صرفه جویی به تفکیک نوع آلاینده و گاز گلخانه ای، در سال ۹۴، میزان صرفه جویی ناشی از عدم انتشار آلاینده ها و گازهای گلخانه ای در بخش انرژی کشور قابل محاسبه نمی باشد.

۲-۹-۱- بررسی وضعیت انرژی و محیط زیست در بخش های مصرف کننده انرژی

بخش خانگی، تجاری و عمومی: بخش خانگی، تجاری و عمومی به تنهایی بیشترین مصرف نفت سفید و گاز مایع در کشور را داشته و به ترتیب حدود ۹۹ و ۹۸ درصد از کل مصرف نهایی انرژی این دو فرآورده در کشور مربوط به این بخش می باشد. مقدار آلاینده ها و گازهای گلخانه ای که در اثر احتراق سوخت های فسیلی در بخش خانگی، تجاری و عمومی وارد هوا می شوند به تفکیک نوع سوخت و همچنین روند انتشار گازهای آلاینده و گلخانه ای این بخش در بازه زمانی سال های ۱۳۸۶ الی ۱۳۹۴ در جداول این قسمت ارائه شده است.

بخش صنعت: در این سال مصرف گاز طبیعی، نفت کوره و نفت گاز بیشترین سهم در انتشار گازهای آلاینده و گلخانه ای را به خود اختصاص داده اند.

با توجه به ارزش افزوده بخش صنعت در سال ۱۳۹۴ که براساس قیمت های ثابت سال ۱۳۹۰ معادل ۷۳۰۹۲۰/۵ میلیارد ریال برآورد گردیده، شاخص شدت انتشار CO_2 ، NO_x ، SO_2 و SPM در این سال به ترتیب معادل ۰/۲۲، ۰/۱۵ و ۰/۰۲ تن بر میلیارد ریال برآورد می شود.

بخش حمل و نقل: بخش حمل و نقل عمدتاً مصرف کننده دو فرآورده بنزین و نفت گاز است. حمل و نقل جاده ای در این بخش سهم بیشتری از انتشار گازهای آلاینده و گلخانه ای را نسبت به سایر زیر بخش های حمل و نقل به خود اختصاص داده است. دو سوخت بنزین و نفت گاز در زیربخش حمل و نقل جاده ای بیشترین میزان انتشار گازهای آلاینده، سوخت نفت کوره در زیربخش حمل و نقل دریایی و سوخت ATK در زیربخش حمل و نقل هوایی بیشترین میزان انتشار گازهای گلخانه ای را در این سال به خود اختصاص داده اند.

بخش کشاورزی: در این بخش، مصرف نفت گاز بیشترین سهم در انتشار گازهای آلاینده و گلخانه ای را به خود اختصاص داده است.

ارزش افزوده بخش کشاورزی در سال ۱۳۹۴، براساس قیمت های ثابت سال ۱۳۹۰ معادل ۴۲۴۱۷۳/۲ میلیارد ریال

برآورد گردیده که بر این اساس، شاخص شدت انتشار CO_2 ، NO_x ، SO_2 و SPM در سال مزبور به ترتیب معادل ۲۹/۵۲، ۰/۱۲، ۰/۱۲ و ۰/۰۵ تن بر میلیارد ریال برآورد می‌شود.

بخش پالایشگاهی: سوخت گاز طبیعی بیشترین سهم در انتشار گازهای گلخانه‌ای این بخش را به خود اختصاص داده است.

بخش نیروگاهی^۱: شاخص انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای در انواع نیروگاه‌ها به ازای هر کیلووات ساعت برق تولیدی با احتساب سهم در تولید محاسبه می‌شود. کاهش شاخص انتشار برخی از گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی در سال ۹۴ به دلیل افزایش سهم گاز طبیعی و کاهش سهم انواع سوخت‌های مایع در سبد تولید برق کشور در این بخش بوده است. همچنین در این قسمت روند میانگین شاخص انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از بخش نیروگاهی در بازه زمانی سال‌های ۱۳۸۶ الی ۱۳۹۴ آورده شده است.

۱-۱۰- بهینه‌سازی عرضه و تقاضای انرژی

۱-۱۰-۱- بخش صنعت

بخش صنعت یکی از پر مصرف‌ترین بخش‌های مصرف کننده انرژی در سال ۱۳۹۴ بوده است. در این سال، عمده‌ترین اقداماتی که در خصوص بهینه‌سازی این بخش صورت گرفته، به شرح زیر می‌باشد:

پروژه‌های اجرایی و مطالعاتی بخش صنعت: سازمان بهره‌وری انرژی ایران (سابا) در سال ۱۳۹۴، اقداماتی به شرح

زیر را انجام داده است:

- امکان‌سنجی استفاده از سیستم‌های جذبی آمونیاکی در تأمین سرمایش سردخانه‌ها: تقریباً تمام سردخانه‌های متعارف ایران با چرخه‌ی تراکمی کار می‌کنند و با توجه به مصرف برق کمتر چرخه‌های جذبی، نیاز است مطالعه و مقایسه‌ای بین این دو سیستم از دیدگاه مصارف انرژی (برق و حرارت)، آب و ملاحظات زیست‌محیطی مترتب بر آن‌ها صورت گیرد و با تخمینی از هزینه‌های اصلی، راه‌اندازی و تکمیل گردد. چرا که علاوه بر مصرف برق بسیار کم چرخه‌های جذبی و کمتر بودن هزینه ساخت و ... بررسی امکان بکارگیری آنها برای کاهش پیک می‌تواند حائز اهمیت باشد. از دیدگاه کلان مصرف انرژی، در نسبت ضرایب عملکرد جذبی به تراکمی بالاتر از ۰/۳۲، مصرف انرژی معادل جذبی کمتر از تراکمی خواهد شد. مصرف آب جذبی در هر حالت بیش از تراکمی است. در سردخانه‌های زیر صفر، مصرف انرژی سیستم جذبی قابل رقابت با تراکمی می‌شود به خصوص اگر از سیال مبرد واسط استفاده شود. هزینه ساخت سیستم‌های جذبی پایین‌تر است و با توجه به مصرف برق بسیار کمتر، استفاده از ترکیب جذبی- تراکمی برای پیک سایه می‌تواند قابل تأمل باشد. میزان درصد کاهش پیک بار با استفاده از سیستم‌های تراکمی نسبت به جذبی معادل ۲۵ درصد خواهد بود.

- مطالعات تولید و ساخت الکتروموتورهای یکپارچه: فناوری موتور- درایوهای یکپارچه، با ارائه یک محصول واحد

(۱) جهت برآورد میزان انتشار CO_2 ، CO ، SO_2 ، NO_x در این بخش، از ضرایب پیشنهادی پروژه «تدوین اطلس آلودگی نیروگاه‌ها» که توسط پژوهشگاه نیرو در سال ۱۳۸۶ برای شرکت توانیر انجام شده، استفاده گردیده است. در مورد نیروگاه‌هایی که در سال ۱۳۹۴ وارد مدار شده‌اند به جهت در دسترس نبودن ضرایب انتشار هر نیروگاه، از میانگین ضریب انتشار پیشنهادی در مطالعه فوق‌الذکر برای هر نوع نیروگاه (گازی، بخاری و سیکل ترکیبی) استفاده شده است.

متشکل از موتور و سیستم کنترل الکترونیکی آن، با هدف کاهش مصرف انرژی در موتورهای الکتریکی که مهم‌ترین و بزرگترین مصرف‌کننده انرژی در صنایع هستند، معرفی شده است. این نوع سیستم‌ها، به علت نزدیک بودن موتور و درایو الکترونیکی آنها به یکدیگر، محدودیتی‌هایی در ظرفیت تولیدی دارند. این موتورها معمولاً تا توان ۷/۵ کیلووات ارائه می‌شوند. موتور- درایوهای یکپارچه، به علت یکپارچه بودن، قابلیت جایگزینی با موتورهای معمولی صنایع که در فضاها کوچک کار می‌کنند را دارند و نسبت به موتور و درایو مجزا، هزینه کمتری دارند و فضای کمتری اشغال می‌کنند. این موتورها نسبت به موتورهای معمولی، تا ۲۰ درصد بازدهی بیشتری دارند.

از جمله ضرورت‌های تولید یکپارچه موتور و درایو، عدم نیاز به کابل کشی زیاد و هزینه‌بر، کاهش فضای مورد نیاز برای درایو و کابین کنترل، هزینه نهایی کمتر، صرفه‌جویی در مصرف انرژی (نسبت به موتور استاندارد بدون درایو)، امکان استفاده از ساختارهای کنترلی پیشرفته مانند کنترل توزیع‌شده، عدم نیاز به نیروی کار زیاد برای نصب و راه‌اندازی، کاهش ولتاژهای گذرای بازگشتی و عدم نیاز به تنظیم و هماهنگی موتور و درایو در محل می‌باشد.

به منظور برآورد پتانسیل صرفه‌جویی انرژی قابل دستیابی، ریز هزینه‌های ساخت موتور و سیستم درایو بررسی شد. هزینه‌ها شامل هزینه مواد اولیه، تجهیزات، ابزار آلات، تأسیسات، نیروی کار، تعمیر و نگهداری، هزینه سرمایه در گردش، بالاسری نیروی کار و انرژی می‌باشد. بررسی‌ها نشان داد که تأمین مواد اولیه، بیشترین هزینه را به خود اختصاص داده است که معادل ۵۸ درصد هزینه تمام شده موتور می‌باشد. هزینه تجهیزات و دستگاه‌ها ۱۲ درصد و هزینه ابزارآلات ۴ درصد از هزینه کل موتور را شامل می‌گردد. هزینه نیروی کار نیز حدود ۱۲ درصد هزینه تمام‌شده موتور است. پیش بینی می‌گردد با تولید الکتروموتور یکپارچه، امکان صرفه‌جویی تا ۳۰ درصد در برخی از صنایع مانند صنایع غذایی وجود خواهد داشت.

– نقشه راه بهینه‌سازی مصرف انرژی در صنعت تایر و تیوب: پس از معرفی فرآیندهای تولید تایر و تیوب و دسته‌بندی کارخانجات تایر و تیوب کشور از نظر تنوع تولید، زنجیره ارزش صنعت تایر و تیوب و نقش انرژی در آن ارائه شده است. در ادامه جایگاه ایران در تولید تایر و تیوب در جهان مشخص گردیده و از دیدگاه مصرف انرژی در این صنعت نیز آخرین شاخص‌های مصرف، دستاوردها و تکنولوژی‌های نوین تولید در کشورهای مختلف دنیا ارائه گردیده است. با انجام مطالعات محک زنی، مقایسه‌ای بین شاخص‌های مصرف انرژی صنعت تایر و تیوب کشور با شاخص‌های جهانی صورت گرفته است. پس از شناسایی تهدیدها و فرصت‌های پیش روی صنعت فوق با محوریت انرژی به بررسی راهکارهای بهینه‌سازی انرژی در این صنعت در راستای تبدیل تهدیدها به فرصت‌ها پرداخته شد و راهکارها در دو نوع دسته‌بندی از نظر هزینه و زمان اجرا دسته‌بندی و ارائه گردید و در نهایت نقشه راه بهینه‌سازی انرژی صنعت تایر و تیوب کشور جهت رسیدن به اهداف خرد و کلان با ارائه اولویت اجرای راهکارهای بهینه‌سازی انرژی تدوین گردید. هدف این طرح، کاهش ۱۶ درصدی مصرف انرژی در میان مدت (۵ ساله) و ۲۶ درصدی در بازه زمانی بلند مدت است. برآورد می‌گردد مصرف انرژی با اجرای این طرح، ۱۲۰ میلیون کیلووات ساعت کاهش یابد.

– نقشه راه بهینه‌سازی مصرف انرژی در صنعت مس: پس از معرفی فرآیندهای مختلف استخراج و تولید مس و دسته‌بندی کارخانجات مس کشور از نظر تنوع تولید، زنجیره ارزش صنعت مس و نقش انرژی در آن ارائه شده است. در ادامه جایگاه ایران در تولید مس در جهان و سهم ایران در ذخایر معدنی مربوطه در دنیا مشخص گردیده و از دیدگاه مصرف انرژی در این صنعت نیز آخرین شاخص‌های مصرف، دستاوردها و تکنولوژی‌های نوین تولید در کشورهای مختلف دنیا ارائه گردیده است. با انجام مطالعات محک زنی، مقایسه‌ای بین شاخص‌های مصرف انرژی صنعت مس کشور با شاخص‌های جهانی صورت گرفته است. پس از شناسایی تهدیدها و فرصتهای پیش روی صنعت مس کشور با محوریت انرژی به بررسی راهکارهای بهینه سازی انرژی در این صنعت در راستای تبدیل تهدیدها به فرصتها پرداخته شد و راهکارها در دو نوع دسته‌بندی از نظر هزینه و زمان اجرا دسته‌بندی و ارائه گردید و در نهایت نقشه راه بهینه‌سازی انرژی صنعت مس کشور جهت رسیدن به اهداف خرد و کلان با ارائه اولویت اجرای راهکارهای بهینه‌سازی انرژی تدوین گردید. پتانسیل صرفه‌جویی انرژی قابل دستیابی، ۳۰۰ میلیون کیلووات ساعت و یا ۲۷ گیگاژول بر تن از طریق اجرای راهکارهای بهینه سازی مصرف انرژی در میان مدت می‌باشد.

حمایت‌های مالی: در راستای کاهش شدت انرژی در صنایع انرژی بر، پرداخت تسهیلات به صنایع متقاضی جهت اصلاح خط تولید در برنامه‌های سوم، چهارم و پنجم توسعه مورد توجه جدی قرار گرفت و برای اجرایی شدن آن، اعتبارات عمومی در قالب قوانین بودجه سالانه به این امر اختصاص یافت. به همین منظور در وزارت نیرو نیز از محل اعتبارات طرح‌های عمرانی وزارتخانه نیز تسهیلاتی پیش‌بینی شد که بر اساس آیین نامه اجرایی آن سازمان بهره‌وری انرژی به نمایندگی از طرف وزارت نیرو به عنوان دستگاه اجرایی طرح یارانه سود تسهیلات و وجوه اداره شده برای کاهش شدت انرژی تعیین شده که پس از تصویب و ابلاغ این مصوبه، به منظور بهینه‌سازی مصرف انرژی در فرآیندهای صنعتی، با اطلاع‌رسانی و آگاه‌سازی در خصوص نحوه استفاده از تسهیلات، طرح‌های پیشنهادی دریافت و پس از بررسی و ارزیابی، به تصویب کارگروه مربوطه در وزارت نیرو و سازمان بهره‌وری انرژی رسیده است. اهم طرح‌های صنعتی خاتمه یافته بهره‌مند از تسهیلات مالی در سال ۱۳۹۴ عبارتند از:

- طرح بهینه‌سازی مصرف انرژی در چاه‌ها و ایستگاه‌های پمپاژ آب توسط شرکت آب و فاضلاب استان اصفهان با ۱۷۲۳۸ مگاوات ساعت صرفه‌جویی انرژی سالانه.
- طرح اصلاح الگوی مصرف انرژی در کارخانه سیمان توسط شرکت سیمان کردستان با ۲۳۸۶ مگاوات ساعت صرفه‌جویی انرژی سالانه.
- طرح ارتقای رتبه انرژی ۳۵۰۰۰ دستگاه کولر آبی توسط شرکت گرمای جنوب کردستان با ۱۷۲۱۵ مگاوات ساعت صرفه‌جویی انرژی سالانه.
- طرح توسعه و تجهیز ۵ آزمایشگاه لوازم خانگی توسط شرکت آزمون دقیق کوشا.
- طرح ارتقای رتبه انرژی ۱۶۶۲۲۲ دستگاه یخچال و یخچال فریزر توسط شرکت امرسان با ۴۰۷۷۵ مگاوات ساعت صرفه‌جویی انرژی سالانه.
- طرح ارتقای رتبه انرژی ۲۰۷۸۶۶ دستگاه یخچال و یخچال فریزر توسط شرکت الکترواستیل با ۳۵۷۴۸ مگاوات ساعت صرفه‌جویی انرژی سالانه.

مگاوات ساعت صرفه‌جویی انرژی سالانه.

- طرح جایگزینی مبرد R600a به جای R134a در سیکل تبرید یخچال و یخچال فریزر توسط شرکت امرسان، نیکسان صنعت ساوه و شرکت الکترواستیل به ترتیب با ۲۴، ۱۵ و ۲۸ گیگاوات ساعت صرفه‌جویی انرژی سالانه. علاوه بر طرح‌های فوق در سال ۱۳۹۴ برخی طرح‌های بهینه‌سازی مصرف انرژی به تصویب کارگروه یارانه سود تسهیلات رسیده است. پروژه‌های "جایگزینی یخچال، یخچال فریزر و فریزر خانگی فرسوده با لوازم راندمان بالا توسط سه شرکت حایرآسا، امرسان و الکترواستیل"، "تعویض ۵ دستگاه الکتروموتور موجود با راندمان بالا در شرکت تولید کانی فرآوران با ۵ دستگاه الکتروموتور راندمان بالا"، "جایگزینی کوره القایی موجود در کارخانه ریخته‌گری اصفهان با کوره القایی پربازده"، "جایگزینی یک خط تولید لامپ رشته‌ای با لامپ LED فیلامانی در شرکت افروغ (با ظرفیت تولید سالانه ۹ میلیون شعله لامپ)"، "مدار بسته نمودن آسیاب سیمان در کارخانه سیمان اردستان" توسط سازمان بهره‌وری انرژی ایران به تصویب رسیده و اجرا گردید. کل میزان تسهیلات مصوب این طرح‌ها، ۱۶۰/۶ میلیارد ریال بوده که مجموع صرفه‌جویی حاصل از این پروژه‌ها، ۱۲۸۲/۸ گیگاوات ساعت و ارزش صرفه‌جویی ریالی آن حدود ۳۲۰۶/۹ میلیارد ریال می‌باشد.

استانداردهای مصوب بخش صنعت: دو وزارتخانه نفت و نیرو در خصوص استانداردهای این بخش فعالیت‌هایی را

به شرح زیر انجام داده‌اند:

- در سال ۱۳۹۴، سازمان بهره‌وری انرژی ایران (سابا)، "پروژه بازنگری در استاندارد مصرف انرژی در الکتروموتورهای تک‌فاز و سه فاز و تدوین استاندارد موتورهای BLDC" را انجام داده است. الکتروموتورها به عنوان محرک اصلی بخش‌های مختلف مصرف، سهم بزرگی را از انرژی مصرفی کشور به خود اختصاص داده‌اند. برآوردها نشان می‌دهد بیش از ۶۰ درصد از مصرف انرژی بخش‌های مختلف توسط الکتروموتورها مصرف می‌شود. هدف از اجرای پروژه مذکور، علاوه بر بازنگری استانداردهای الکتروموتورهای سه فاز و تک فاز، تدوین استاندارد الکتروموتورهای بدون جاروبک نیز بوده است. در حال حاضر فرمت اولیه استانداردهای الکتروموتورهای سه فاز و تک فاز تهیه شده است. انتظار می‌رود در صورت اجرای این استاندارد، میزان صرفه‌جویی حاصل از استفاده از الکتروموتورهای پربازده ۹۱۴ مگاوات ساعت باشد.

- در سال‌های ۱۳۹۳ و ۱۳۹۴، استانداردهای مصرف انرژی در واحدهای یوتیلیتی مرکزی، مجتمع‌های پتروشیمی و یا پالایشگاه‌های نفت و گاز و همچنین استاندارد و معیار مصرف انرژی در واحدهای نمک زدایی و واحدهای گاز مایع (NGL) و استاندارد مصرف سوخت در مرغداری‌های کشور توسط شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت تدوین گردیده و در مرحله تعیین تاریخ اعلام اجباری می‌باشند. همچنین در این سال استاندارد مصرف انرژی در صنایع چوب و کاغذ که مورد بازنگری قرار گرفته بود، ابلاغ گردید. انجام ممیزی انرژی در دو واحد صنعتی روغن موتور و دو واحد صنعتی روغن تصفیه، ارائه راهکارها، بازنگری و تدوین استاندارد روغن موتور و روغن تصفیه از دیگر اقدامات انجام شده این شرکت در سال مورد بررسی می‌باشد. برآورد می‌گردد با اجرای استانداردهای فوق، سالانه ۷/۶ میلیون بشکه معادل نفت خام پتانسیل صرفه‌جویی وجود داشته باشد.

ماده ۲۶ قانون اصلاح الگوی مصرف: این ماده بیان می‌کند که "واحدهای صنعتی در صورت عدم رعایت معیارها و

مشخصات فنی و استانداردهای مصرف انرژی با تشخیص وزارتخانه‌های نفت، نیرو و صنایع و معادن از سال شروع اصلاح الگوی مصرف براساس شرایط اقلیمی و فنی به صورت درصدی از قیمت فروش حامل‌های انرژی جریمه خواهند شد و وجوه اخذ شده به حساب درآمد عمومی نزد خزانه داری کل کشور واریز شده و در اجرای راهکارهای بهینه‌سازی بخش صنعت موضوع این قانون هزینه خواهد شد."

در راستای اجرای این ماده، وزارت نیرو در سال ۱۳۹۳ اطلاعاتی از سازمان ملی استاندارد ایران و شرکت‌های توزیع برق منطقه‌ای دریافت و تجمیع نمود. با توجه به عدم ارسال اطلاعات مربوط به کد تعرفه بیشتر واحدهای صنعتی مشمول توسط شرکت‌های توزیع و برق منطقه‌ای، تعرفه‌های مازاد بر مصرف معیار برای ۱۱۴ کارخانه به صورت پلکانی و با استناد به آیین نامه اجرایی ماده ۲۶ قانون اصلاح الگوی مصرف و گزارش ملی استاندارد محاسبه گردید. در این سال از ۱۶۷۵ واحد تولیدی مربوط به صنایع مختلف آجر ماشینی، سیمان، آبمیوه، کاشی و سرامیک، کمپوت، اوراق فشرده چوبی، تایر و تیوب، روغن نباتی، شکر، گچ، فولاد، لبنی و سرب و روی، تعداد ۶۰۸ واحد بازرسی شدند که برای ۱۱۴ واحد جریمه تعیین گردید که ۴۸/۳ میلیارد ریال جریمه شدند. بیشترین جریمه مربوط به ۶۸ واحد صنعتی آجر ماشینی و ۲۵ واحد صنعتی سیمان است که به ترتیب ۸/۵ و ۲۸/۹ میلیارد ریال جریمه شده‌اند.

شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت نیز در سال ۱۳۹۴ اقداماتی به شرح زیر در این خصوص انجام داده است:

- برگزاری جلسات کارگروه داخلی و کارگروه اصلی
- تهیه و تدوین دستورالعمل اجرای جرائم آئین نامه ماده ۲۶ و تأیید آن در کارگروه اصلی
- تهیه سامانه ماده ۲۶ قانون اصلاح الگوی مصرف
- تبیین و ترویج موضوع ماده ۲۶ و توجه به اهداف اجرای این ماده قانونی از طریق مکاتبات و مذاکرات متعدد با سازمان‌های ذینفع و صنایع مشمول به خصوص در صنعت نفت و لزوم همکاری با سازمان ملی استاندارد جهت پیشبرد عملیات اجرایی آن و انجام بازرسی‌های مربوطه
- محاسبه جرائم واحدهای صنعتی تولید تایر و تیوب، گچ، کاشی و سرامیک و اوراق فشرده چوبی براساس گزارشات بازرسی دریافتی از سازمان ملی استاندارد در سال ۱۳۹۳ جمعاً به مبلغ ۱۵/۳۴ میلیارد ریال، بررسی و تأیید محاسبات مذکور در کارگروه اصلی مشتمل بر نمایندگان وزارت نفت، شرکت ملی گاز ایران، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران و شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت و ارسال نامه اعمال جرائم به شرکت ملی گاز ایران.

ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید در بخش صنعت: دو وزارتخانه نفت و نیرو در خصوص این ماده قانونی، فعالیت‌هایی

را به شرح زیر انجام داده‌اند:

- شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت در سال ۱۳۹۴ اقداماتی در زمینه برق‌دار کردن چاه‌های کشاورزی دیزلی، با سرمایه‌گذاری ۱۶۵۰ میلیون دلار انجام داده است. طول عمر این طرح ۹ سال می‌باشد. از جمله اقدامات انجام یافته در این زمینه می‌توان به تهیه پیش نویس قرارداد شرکت بهینه‌سازی با سرمایه‌گذاران عامل صرفه‌جویی، تهیه موافقت‌نامه سرمایه‌گذاران عامل صرفه‌جویی با مشتری، تهیه تفاهم نامه فی مابین نمایندگان وزارتخانه‌های نفت، نیرو و جهاد کشاورزی، تهیه طرح اندازه‌گیری و صحه‌گذاری و همچنین تدوین فرآیندها و فرم‌های مربوط

به زیر سامانه اشاره کرد.

– همچنین در این سال طرح کاهش مصرف سوخت در واحدهای مرغ گوشتی کشور در انتظار تصویب شورای اقتصاد می‌باشد.

– در سال ۱۳۹۴، سازمان بهره‌وری انرژی ایران (سابا) پس از تصویب آئین نامه اجرایی ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید، ۹ طرح اجرایی "راهکارهای افزایش بهره‌وری انرژی در صنعت سیمان"، "راهکارهای افزایش بهره‌وری انرژی در صنایع کاشی و سرامیک و ریخته‌گری و شیشه و بلور"، "راهکارهای افزایش بهره‌وری انرژی در بیمارستان‌های دولتی"، "راهکارهای افزایش بهره‌وری انرژی در ساختمان‌های اداری و تجاری"، "بهینه‌سازی مصرف انرژی در ایستگاه‌های پمپاژ آب و فاضلاب"، "بهینه‌سازی مصرف انرژی در سیستم روشنایی معابر محلی با استفاده از چراغ‌های LED"، "جایگزینی لوازم خانگی فرسوده (یخچال و کولر آبی) با انواع راندمان بالا"، "جایگزینی و نوسازی سیستم‌های سرمایشی مشترکین کوچک و متوسط در مناطق جنوبی کشور"، "جایگزینی و بهینه‌سازی سیستم‌های سرمایش مرکزی" را به سازمان برنامه و بودجه کشور اعلام و پس از تأکید این سازمان مبنی بر لزوم تهیه طرح‌های مطالعاتی، اقدامات بعدی در سال ۱۳۹۵ انجام خواهد شد.

شرکت‌های خدمات انرژی: پس از برگزاری جلسات متعدد در کمیسیون امور زیربنایی و محیط زیست دولت و پیگیری‌های متعدد، آئین نامه اجرایی ماده ۱۷ قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی با موضوع نحوه فعالیت و حمایت شرکت‌های خدمات انرژی در کشور ابلاغ گردید که علی‌رغم پیگیری‌های متعدد برای احراز صلاحیت این شرکت‌ها توسط سازمان برنامه و بودجه کشور و نیز عدم دریافت تخصیص لازم برای کمک به این شرکت‌ها، اجرای آئین نامه اجرایی مذکور در سال ۱۳۹۴ میسر نگردید.

۲-۱۰-۱- بخش حمل و نقل

از جمله وظایف دولت در بخش حمل و نقل توسعه حمل و نقل درون شهری و برون شهری کشور و مدیریت بر مصرف سوخت، بهینه‌سازی تولید خودرو، عرضه خدمات حمل و نقل، بهینه‌سازی تقاضای حمل و نقل، بهینه‌سازی مصرف انرژی و خروج بنزین و گازوئیل از سبد حمایتی می‌باشد. بدین منظور اقداماتی به شرح زیر صورت گرفته است:

– تا پایان سال ۱۳۹۴، تعداد ۳/۵ میلیون دستگاه خودرو دوگانه‌سوز در کشور وجود داشته که از این میزان حدود ۴/۱ درصد، در سال ۱۳۹۴ گازسوز شده‌اند. از این تعداد ۹۱۴/۵ هزار دستگاه در کارگاه‌ها تبدیل و ۲۵۴۰/۸ هزار دستگاه نیز به صورت دوگانه‌سوز در کارخانه‌ها تولید شده‌اند. از سال ۱۳۹۳ طرح گازسوز کردن از طریق تبدیل کارگاهی در وزارت نفت به پایان رسیده است و بنابراین در دو سال اخیر هیچ خودرویی در کارگاه‌ها به سیستم گازسوز مجهز نشده است و در سال ۱۳۹۴ فقط ۱۴۳ هزار دستگاه خودرو گازسوز کارخانه‌ای در این سال تولید گردید.

– همچنین در این سال تعداد ۵۹ باب جایگاه در کشور نصب و راه‌اندازی شده است.

– در سال ۱۳۹۴، میزان ۷/۴ میلیارد مترمکعب CNG در کشور مصرف شده که به نسبت سال پیش از آن با ۵/۰ درصد افزایش مواجه بوده است.

- در سال ۱۳۹۴ برآورد میزان صرفه‌جویی ناشی از اجرای استاندارد مصرف سوخت در خودروهای سبک و موتورسیکلت‌ها به ترتیب ۵/۶ و ۲/۷ میلیون بشکه معادل نفت خام بوده است.

استانداردهای بخش حمل و نقل: در سال ۱۳۹۴، سه استاندارد در خصوص خودروهای سبک، موتورسیکلت‌ها و موتورهای دیزلی خودروهای سنگین و نیمه سنگین جاده‌ای و خارج جاده‌ای و ماشین آلات راهسازی، ساختمانی، معدنی و کشاورزی مورد تجدید نظر قرار گرفت.

استاندارد خودروهای سبک ابتدا در سال ۱۳۸۳ ابلاغ گردیده بود که در سال ۱۳۹۴ مورد تجدید نظر قرار گرفت. پتانسیل صرفه‌جویی سالانه ناشی از اجرای این استاندارد در سال ۱۴۰۰، ۱۲ میلیون بشکه معادل نفت خام است. استاندارد "موتورسیکلت‌ها- مصرف سوخت، تعیین معیار انتشار دی اکسید کربن و دستور العمل برچسب انرژی" که در سال ۱۳۸۲ ابلاغ گردید، دارای پتانسیل صرفه‌جویی سالانه ۱ میلیون بشکه معادل نفت خام ناشی از اجرای این استاندارد در سال ۱۴۰۰ می‌باشد. استاندارد موتورهای دیزلی خودروهای سنگین و نیمه سنگین جاده‌ای و خارج جاده‌ای و ماشین آلات راهسازی، ساختمانی، معدنی و کشاورزی نیز ابتدا در سال ۱۳۸۴ ابلاغ گردید. البته به دلیل عدم وجود تجهیزات نرم افزاری و سخت افزاری تست مصرف سوخت خودروهای سنگین، امکان پتانسیل سنجی برای این نوع خودروها وجود ندارد. در این سال کار تدوین استاندارد مصرف سوخت اتوبوس گازسوز نیز به پایان رسیده است.

ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید در بخش حمل و نقل: در سال ۱۳۹۴، اقدامات متعددی به شرح زیر در راستای ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید این بخش صورت گرفته است:

- نوسازی ۶۵ هزار دستگاه کامیون و کشنده فرسوده بالای ۱۰ تن دارای سن بیش از ۳۵ سال: مدت اجرای این طرح ۱۰ سال و سرمایه‌گذاری لازم برای اجرای آن ۲۷۶۲ میلیون دلار می‌باشد. برای انجام آن اقداماتی چون تهیه و تدوین قراردادهای فی مابین ذینفعان طرح، ایجاد نظام اندازه‌گیری و صحت‌گذاری جهت محاسبه تحقق صرفه‌جویی‌ها، برگزاری فراخوان‌ها و شناسایی تأمین‌کنندگان و سرمایه‌گذاران و برگزاری جلسات با سازمان راهداری، شروع به کار زیر سامانه بر روی وب، ثبت نام تمامی خودروسازان و تأمین‌کنندگان در سامانه "به سما" صورت گرفته است.

- جایگزینی ۱۷ هزار اتوبوس فرسوده دیزلی درون شهری با اتوبوس‌های تمام گازسوز: مدت اجرای این طرح ۱۰ سال و سرمایه‌گذاری لازم برای اجرای آن ۱۷۹۵ میلیون دلار می‌باشد. برای انجام آن اقداماتی چون تهیه و تدوین قراردادهای فی مابین ذینفعان طرح، ایجاد نظام اندازه‌گیری و صحت‌گذاری جهت محاسبه تحقق صرفه‌جویی‌ها، برگزاری فراخوان‌ها و شناسایی تأمین‌کنندگان و سرمایه‌گذاران و برگزاری جلسات، بررسی روش‌های مالی طرح و برگزاری جلسه با بانک‌ها جهت تشریح طرح و چگونگی روند اجرایی شدن آن انجام شده است.

- جایگزینی ۱۴۰ هزار تاکسی فرسوده با تاکسی تمام گازسوز با پیمایش بالا: مدت اجرای این طرح ۱۰ سال و سرمایه‌گذاری لازم برای اجرای آن ۶۳۵ میلیون دلار می‌باشد. برای انجام آن اقداماتی چون تهیه و تدوین قراردادهای فی مابین ذینفعان طرح و ایجاد نظام اندازه‌گیری و صحت‌گذاری جهت محاسبه تحقق صرفه‌جویی‌ها صورت گرفته است.

- توسعه حمل و نقل ریلی (راه آهن جمهوری اسلامی ایران): مدت اجرای این طرح ۳۰ سال و سرمایه‌گذاری لازم برای اجرای آن ۷۵۳۱/۹ میلیون دلار می‌باشد. از جمله اقدامات انجام شده برای این طرح می‌توان به تهیه فلوجارت فرآیند اجرایی طرح براساس مصوبه و تهیه پیش نویس اولیه تفاهم نامه‌ها اشاره کرد. علاوه بر طرح‌های فوق شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت، سه طرح: جایگزینی ۴۰۰ هزار دستگاه موتور سیکلت بنزینی ۱۲۵ سی سی فرسوده شهر تهران با همان تعداد موتورسیکلت برقی با توان و کاربری مشابه، توسعه مترو تهران و توسعه مترو کلان شهرها را در انتظار تصویب شورای اقتصاد دارد.

۳-۱۰-۱- بخش ساختمان و تجهیزات انرژی بر خانگی

در ایران نیز همچون اغلب کشورها، بخش ساختمان و مسکن یکی از عمده‌ترین مصرف‌کننده‌های انرژی در کشور می‌باشد. به منظور کاهش مصرف انرژی و کاهش میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای و آلاینده در این بخش باید اقداماتی هم در بخش ساختمان و هم در بخش تجهیزات انرژی بر خانگی انجام داد. این بخش عمدتاً از منابع نفت، گاز، برق و در سطح محدود از انرژی‌های تجدیدپذیر برای سرمایه‌ش، گرمایش، پخت و پز و روشنایی استفاده می‌کند. فعالیت‌های بهینه‌سازی در بخش ساختمان در برگیرنده فعالیت‌های مرتبط با پوسته و معماری ساختمان، تأسیسات گرمایش و سرمایه‌ش، سیستم‌های روشنایی و سیستم‌های کنترل هوشمند و تجهیزات انرژی‌بر خانگی نظیر کولر آبی، کولر گازی، انواع یخچال و فریزر و غیره می‌باشند. اجرای راه‌کارهای مدیریت و صرفه‌جویی انرژی، اعمال استانداردهای تدوین شده، اجرای مصوبه‌ها و دستورالعمل‌ها و آموزش از جمله اقداماتی هستند که می‌توان در خصوص بهینه‌سازی مصرف انرژی در این بخش انجام داد. در سال ۱۳۹۴، عمده‌ترین اقدامات وزارت نیرو و نفت در خصوص بهینه‌سازی مصرف انرژی در این بخش به شرح زیر بوده است:

پروژه‌های اجرایی و مطالعاتی در بخش ساختمان:

- سازمان بهره‌وری انرژی ایران به عنوان متولی امر بهینه‌سازی و صرفه‌جویی مصرف انرژی در کشور، اجرای پروژه‌های نمونه و پابلوت را با هدف "الگو و نمونه قرارداد ساختمان‌های بهینه‌سازی شده توسط این سازمان در منظر مراجعین و سایر مسئولین کشور" و "بررسی و ارزیابی کمی و کیفی تأثیرات اجرای هر یک از راهکارها در کاهش مصرف انرژی ساختمان‌ها" مدنظر قرار داده است. بدین منظور در سال ۱۳۹۴، طرح بهینه‌سازی انرژی ساختمان شماره ۲ سابا را در دستور کار خود قرار داده و کلیه راهکارهای کاهش مصرف انرژی را به مورد اجراء گذاشته شد. با توجه به بررسی‌های انجام گرفته، اجرای راهکارهای مفیدی در راستای دستیابی به بهینه‌سازی و کاهش مصرف انرژی در این ساختمان‌ها پیش‌بینی و برنامه‌ریزی شده است. مصرف برق در قبل از اجرای این طرح ۶۹ هزار کیلووات ساعت بوده که پیش‌بینی می‌شود با اجرای آن به ۵۳/۲ هزار کیلووات ساعت کاهش یابد. به عبارتی متوسط مصرف برق در هر روز کاری از ۲۴۶ کیلووات ساعت در قبل از اجرای طرح به ۱۹۰ کیلووات ساعت در بعد از اجرای طرح تقلیل می‌یابد. مصرف ویژه انرژی الکتریکی در قبل از اجرای طرح سالانه ۶/۹۱ کیلووات ساعت بر متر مربع بوده که با اجرای این طرح به ۶/۷۰ کیلووات ساعت بر متر مربع خواهد رسید.

- توسعه و کاربرد سیستم‌های دسیکنت در افزایش بهره‌وری سیکل‌های تبرید: سیستم دسیکنت توانایی کنترل دما و رطوبت را به طور مجزا داشته و ضمن کاهش مصرف انرژی و امکان بهره‌وری از انرژی‌های پاک، می‌تواند در کنار سایر سیستم‌های تهویه مطبوع به کار رود تا نواقص آن‌ها را بپوشاند. با توجه به شرایط آب و هوایی کشور، توسعه و کاربرد سیستم‌های دسیکنت در افزایش بهره‌وری سیکل‌های تبرید ضروری است. از این رو هدف از این پروژه که توسط سازمان بهره‌وری انرژی ایران (سابا) انجام شده، در مرحله اول انجام مطالعات کامل فنی/ اقتصادی در اقلیم‌های مختلف کشور جهت استفاده از این تجهیز، طراحی تفصیلی تجهیز و در نهایت ساخت تجهیز می‌باشد. با توجه به اینکه پروژه در سطح تحقیقاتی و دانشگاهی انجام شده است. پتانسیل آن قابل تخمین نیست.
- شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت در این سال اقدام به خرید، تعویض و نصب درب و پنجره‌های UPVC در برخی از ساختمان‌های مجتمع آموزشی- ورزشی محمود آباد، مرکز آموزش نفت محمود آباد، مجتمع آموزشی- ورزشی آبعلی، دانشکده علوم دریایی محمود آباد و ساختمان ۳۴، به متراژ ۲۹۱۲ متر مربع نمود. هزینه سرمایه‌گذاری این طرح ۸۰۱۲ میلیون ریال بود که با این اقدام، سالانه ۵۳۸ بشکه معادل نفت خام صرفه‌جویی خواهد شد.

استانداردهای بخش ساختمان و تجهیزات انرژی بر ساختمان:

- تدوین استاندارد سیستم مدیریت هوشمند ساختمان (BMS) توسط سازمان بهره‌وری انرژی ایران (سابا): سیستم مدیریت ساختمان^۱، سیستم اتوماسیون ساختمان^۲ و سیستم کنترل ساختمان^۳ همگی عباراتی نزدیک به هم هستند که اغلب برای بیان مفهوم هوشمندسازی ساختمان به کار می‌روند. هوشمندسازی ساختمان شامل هوشمندسازی روشنایی‌ها، سیستم گرمایش، تهویه و تهویه مطبوع (HVAC)^۴، پرده‌ها و سایبان‌ها، آسانسورها و پله‌های برقی، تجهیزات الکتریکی، تأسیسات ساختمانی، سیستم کنترل تردد، سیستم اعلام سرق، دوربین‌های نظارتی و سیستم اعلام و اطفای حریق و مواردی نظیر این می‌باشد. در این پروژه در لایه‌های مختلف سیستم پیاده‌سازی BMS بر اساس دسته‌بندی ساختمان‌ها در مبحث ۱۹ مقررات ملی ساختمان، پروتکل‌های استاندارد جهانی پیشنهاد شده که قابلیت توسعه و برقراری ارتباط با سایر پروتکل‌های دیگر را داراست. نتیجه مطالعاتی که در سطح جهان در زمینه میزان صرفه‌جویی در مصرف انرژی در ساختمان‌های هوشمند انجام شده، نشان می‌دهد که در ساختمان‌های تجاری و مسکونی در قسمت تأمین روشنایی ۷۵ درصد صرفه‌جویی شده است که سهمی حدود ۵ درصد از انرژی مصرفی را دارد. در قسمت سرمایش و گرمایش نیز به طور میانگین ۱۰ درصد صرفه‌جویی شده که معادل ۷ درصد از کل انرژی است. همچنین آمار و ارقام کشورهای

1) Building Management System
 2) Building Automation System
 3) Building Control System
 4) Heating Ventilating and Air Conditioning

اروپایی نشان می‌دهند که در یک ساختمان هوشمند با تمامی امکانات و بهترین بازدهی، حدود ۲۵ درصد در مصرف انرژی و هزینه‌های جاری آن صرفه‌جویی شده که میزان قابل توجهی است.

– در سال ۱۳۹۴، استاندارد برچسب انرژی پنجره‌های دو جداره توسط شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت تدوین گردید. برآورد می‌گردد میزان پتانسیل صرفه‌جویی انرژی ناشی از اجرای این استاندارد سالانه ۳۲/۶ میلیون بشکه معادل نفت خام باشد.

ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید در بخش ساختمان: شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت در سال ۱۳۹۴، طرح ارتقای کارایی موتورخانه‌های مسکونی، اداری و تجاری را با سرمایه‌گذاری ۲ میلیارد ریال اجرا کرد. اقدامات انجام شده در این خصوص به شرح زیر بوده است:

- تهیه و نهایی‌سازی نمونه قراردادها و دستورالعمل‌های مالی طرح
- تهیه طرح اندازه‌گیری و صحنه‌گذاری
- تدوین فرآیندهای مرتبط (ارزیابی تأمین‌کنندگان، سرمایه‌گذاران و ناظران، ثبت نام متقاضی، انتخاب ساختمان، اجرای راهکارها، بازدید دوره‌ای و موردی، صدور صورتحساب)
- اخذ وب سرویس از سامانه‌های شرکت گاز، هواشناسی، سازمان برنامه و بودجه کشور
- راه‌اندازی زیر سامانه پایش طرح www.behsama.ir
- ایجاد زیرساخت‌های آموزشی و تبلیغ و ترویج
- شناسایی و معرفی منابع مالی به سرمایه‌گذاران و برگزاری جلسات و گردهمایی با بانک‌ها و مؤسسات مالی و اعتباری.
- برگزاری دوره‌های آموزشی مرتبط از جمله برگزاری دوره‌های ICMVP، دوره تخصصی نظارت، بازرسی و صحنه‌گذاری طرح موتورخانه، برای شرکت سرمایه‌گذار و مؤسسات مالی و تأمین‌کنندگان تجهیزات مرتبط با طرح.
- اجرای برنامه‌های تبلیغ و ترویج و اطلاع‌رسانی در خصوص طرح.

پروژه‌های اجرایی و مطالعاتی در بخش تجهیزات انرژی بر خانگی: پروژه اجرایی و مطالعاتی زیر توسط وزارت نیرو در سال ۱۳۹۴ انجام شده است:

- جایگزینی مبرد R۶۰۰a به جای R۱۳۴a در سیکل تبرید کارخانجات الکترواستیل، امرسان و نیکسان صنعت ساوه: با توجه به میزان مصرف برق قابل توجه در یخچال و فریزر (۲۸ درصد از سهم مصرف بخش خانگی) و همچنین تعداد بالای تولید این محصول در کشور (حدود ۳۵ میلیون دستگاه) ارائه راه کاری جهت صرفه‌جویی انرژی در این وسایل از اهمیت بالایی برخوردار است. همچنین در راستای اجرای بند ۵ تصویب نامه هیأت محترم وزیران به شماره ۹۴۰۲۵/ت/۴۲۴۰۰هـ مورخ ۱۳۸۸/۵/۲ وزارتخانه‌های نیرو، صنایع و معادن و مؤسسه استاندارد و تحقیقات صنعتی ایران موظفند با هماهنگی لازم تدابیری را اتخاذ و اجرا نمایند تا رتبه انرژی لوازم و تجهیزات ساخت داخل طی دو سال حداقل به میزان دو رتبه ارتقاء یابد. یکی از راهکارهای بسیار مؤثر، استفاده از مبرد R۶۰۰a به جای R۱۳۴a در سیکل تبرید یخچال‌ها می‌باشد.

بخش خانگی با داشتن بیش از ۲۶ میلیون مشترک سهمی بیش از یک سوم از مصرف کل برق را دارا

می‌باشد. از آنجا که سهم مصرف یخچال فریزرها از کل مصرف این بخش حدود ۲۸ درصد است، هر مشترک به طور متوسط ۸۲۰ کیلووات ساعت انرژی در سال برای این تجهیزات مصرف می‌کند که با توجه به تعداد یخچال فریزرها در برخی از خانوارها این مقدار حتی بیشتر از مقدار متوسط است. با بررسی‌های انجام شده روی نتایج، مشخص گردید که استفاده از مبرد R۶۰۰a به جای R۱۳۴a می‌تواند میزان مصرف انرژی را به صورت مطلوبی کاهش دهد و در کاهش پیک بار سراسری شبکه مؤثر باشد.

محاسبات به ازای تولید ۱/۵ میلیون دستگاه در سال انجام گرفته که معادل تولید سالیانه ۱۰ کارخانه بزرگ کشور می‌باشد. میزان کل صرفه‌جویی در مصرف برق (بر اساس میانگین صرفه‌جویی یخچال‌ها) برابر ۱۳۱۴۰۰ مگاوات ساعت در سال است. هزینه تعویض دستگاه‌های شارژ خط تولید، اقدامات ایمنی و تجهیز سرویس کاران به ترتیب ۱۲۰، ۶۰ و ۲۰ میلیون ریال است. کل میزان صرفه‌جویی شده در مصرف برق سالانه معادل ۱۵۷/۷ میلیون ریال می‌باشد. همچنین کل هزینه سرمایه‌گذاری توسط تولیدکننده، ۲۰۰ میلیون ریال و زمان بازگشت سرمایه ۱۵ ماه است.

بررسی مقدار تأثیر پارامترهای دما، فشار و مقدار مبرد بر راندمان سیکل تبرید تراکمی از طریق شبیه‌سازی: یکی از مهمترین بخش‌های مصرف کننده انرژی، تولید سرمایش برای اماکن مسکونی، تجاری و اداری است. روش متداول تولید سرمایش در این بخش‌ها استفاده از سیستم تبرید تراکمی می‌باشد.

یکی از مهمترین پارامترها جهت بهینه‌سازی مصرف در این سیستم‌ها شناخت شرایط ترمودینامیکی بهینه بخش‌های مختلف سیکل به همراه تعیین میزان بهینه مبرد موجود در سیکل می‌باشد. این مسأله به دلیل امکان اعمال در هر دو مرحله ساخت و تعمیرات از اهمیت زیادی برخوردار است. لذا هدف اصلی در این پروژه تعیین میزان مورد نیاز مبرد جهت بهینه‌سازی مصرف در کولرهای گازی است. با توجه به اینکه پروژه در سطح تحقیقاتی و دانشگاهی انجام شده است. پتانسیل آن قابل تخمین نیست.

طرح پایلوت جایگزینی محصولات فرسوده یخچال‌فریزر با انواع راندمان بالا: با پیشرفت فناوری، کارایی تجهیزات بهبود پیدا می‌کند و با مصرف کمتر انرژی می‌توان به محصول و خدمات مورد نظر دستیابی پیدا کرد. به این ترتیب می‌توان گفت عموماً تجهیزات قدیمی، مصرف انرژی بیشتری دارند. کارایی تجهیزات بدلیل استهلاک ناشی از کارکرد، به مرور زمان کاهش می‌یابد. این موضوع در مورد یخچال‌فریزرها علاوه بر دلایل فرسودگی اجزاء متحرک، مربوط به مستهلک شدن عایق‌بندی‌ها نیز می‌باشد. نفوذ آب به فوم‌های عایق‌بندی، کاهش قابلیت نوارهای درزبند، فرسودگی لولاها از عوامل مؤثر در این امر است. یخچال‌فریزرهای فرسوده به دلیل قدیمی بودن فناوری زمان تولید آنها و همچنین بدلیل فرسوده شدن، مصرف انرژی بالایی دارند. شرایط طرح آزمایشی با محورهای اساسی زیر تصویب شد:

✓ تحویل‌گیری یخچال‌فریزر فرسوده از متقاضی.

✓ اسقاط محصول فرسوده و خارج نمودن کامل آن از گردونه استفاده مجدد.

✓ اعطای وام کم بهره (۴ درصد) با بازگشت سه ساله حداکثر به مبلغ یخچال‌فریزر پربازده مورد نظر و تا

سقف سی میلیون ریال.

✓ استفاده انحصاری از محصولات تولید داخل با رتبه انرژی A و بالاتر.

با تأمین بودجه بالغ بر چهل و پنج میلیارد ریال توسط سابا، این طرح توسط سه کارخانه حایرآسا، امرسان و الکترواستیل به اجرا درآمد. حداقل تعداد جایگزین شده هزار و پانصد دستگاه یخچال فریزر خواهد بود. سایر فعالیت‌های مرتبط با بخش بهینه‌سازی مصرف انرژی در بخش ساختمان: اقدامات دیگری به شرح زیر توسط وزارت نیرو در سال ۱۳۹۴ انجام شده است:

- همکاری با سازمان فنی و حرفه‌ای در تدوین استانداردهای شغلی و شایستگی: سازمان بهره‌وری انرژی ایران در نظر دارد با اجرای تفاهم‌نامه مشترک خود با سازمان فنی و حرفه‌ای موضوعاتی نظیر: همکاری و تعامل در تدوین استانداردهای آموزشی با کد بین‌المللی، آموزش مربیان در حرفه‌های جدید مورد تفاهم طرفین به‌ویژه در زمینه دفاتر خدمات انرژی، برگزاری کارگاه‌های آموزشی و اجرای طرح‌های آموزشی محقق نماید. استانداردهای تدوین شده شامل: استاندارد آموزش شغلی ممیز انرژی الکتریکی، استاندارد آموزش شغلی ممیز انرژی حرارتی در ساختمان و تأسیسات سرمایش و گرمایش و دوره آموزشی بهینه‌سازی مصرف انرژی در تأسیسات تهویه مطبوع سرمایشی می‌باشد.
- همکاری با انجمن صنایع لوازم خانگی ایران در برگزاری دوره‌های آموزشی مخصوص تعمیرکاران و سرویس‌کاران لوازم خانگی: آموزش فنی دست‌اندرکاران نصب و تعمیر لوازم خانگی انرژی‌بر، بدون شک یکی از اهداف و نیازهای اساسی فرآیند ارتقاء فرهنگ صحیح مصرف و گام اساسی در بهینه‌سازی مصرف انرژی به شمار می‌رود. با توجه به این نیاز، سازمان بهره‌وری انرژی ایران (سابا) با همکاری انجمن صنایع لوازم خانگی ایران در چارچوب تفاهم‌نامه همکاری دوجانبه، با محوریت اصول عملکرد، نصب، تعمیر و راه اندازی کولر گازی و کولر آبی و همچنین یخچال فریزر و روش تخلیه و شارژ گاز مبرد به ویژه R۶۰۰a و دیگر لوازم خانگی الکتریکی - برودتی از دیدگاه بهینه‌سازی مصرف انرژی الکتریکی، اقدام به برنامه‌ریزی و تشکیل ۱۱ کارگاه فنی ۸ ساعته بازآموزی نصابان و سرویسکاران لوازم خانگی الکتریکی - برودتی در ۱۱ استان کشور نموده و به ۱۷۹۰ نفر در مجموع ۸۸ ساعت آموزش داده است.
- دستورالعمل طرح مشارکت بسیج ادارات در مدیریت انرژی ساختمان‌های اداری: مصرف‌کنندگان عمومی و اداری یکی از عمده‌ترین مصرف‌کنندگان انرژی بوده و دارای پتانسیل قابل توجهی در زمینه صرفه‌جویی انرژی و همچنین استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر می‌باشند. با توجه به اینکه ساختمان‌های اداری و دولتی به لحاظ تعلق به دولت و الگو بودن در صورت اصلاح الگوی مصرف و به‌کارگیری انرژی‌های نو تأثیر زیادی بر ایجاد انگیزه در سایر بخش‌ها خواهند داشت، مدیریت انرژی در ساختمان‌های اداری در اولویت کاری وزارت نیرو قرار گرفته و جهت شروع کار، تمام ساختمان‌های متعلق به این وزارتخانه و شرکت‌های تابعه ملزم به انجام اقدامات مرتبط با مدیریت انرژی و انرژی‌های نو می‌باشند. با توجه به تجربه تاریخی کشور در استفاده از نیروهای متعهد بسیجی، مقرر گردید اجرای این مهم به نیروهای بسیجی وزارت نیرو و واحدهای تابعه واگذار گردد تا با

هماهنگی مدیران و کارشناسان واحدهای تخصصی مسئول، بر اساس این دستورالعمل نسبت به این مهم اقدام شود. پیش‌بینی می‌شود با اجرای کامل طرح و در صورت همکاری کلیه سازمان‌ها حدود ۱۰ درصد کاهش مصرف در بخش ساختمان‌های تابعه وزارت نیرو محقق شود.

۴-۱۰-۱- بهینه‌سازی تأمین و توزیع بخش انرژی

از جمله اهداف اصلی بخش انرژی کشور، توسعه فناوری‌های بهینه تأمین و توزیع انرژی می‌باشد. در راستای تحقق این هدف اقداماتی به شرح زیر در سال ۱۳۹۴ به انجام رسیده است:

طرح افزایش کارایی و بهینه‌سازی واحدهای نیروگاهی: طرح افزایش کارایی تولید در نیروگاه‌های بخاری و گازی در سال ۱۳۷۹ آغاز شد و پس از ۷ سال که مسئولیت اجرای آن با توانیر بود، در سال ۱۳۸۷ به سازمان بهره‌وری انرژی (سابا) انتقال یافت. این پروژه در سال ۱۳۹۴ خاتمه یافت. هدف کمی طرح در طول اجرا، امکان سنجی و افزایش ظرفیت تولید نیروگاه‌ها به میزان ۶۰۰ مگاوات بوده است. از ابتدای طرح میزان اعتبار هزینه شده در قالب سه پروژه افزایش راندمان و ظرفیت تولید واحدهای حرارتی، مطالعه و اجرای سیستم ذخیره سرما در ساختمان‌های نمونه و تولید پراکنده حدود ۴۲۰ میلیارد ریال می‌باشد که علاوه بر نتایج کیفی پروژه‌های مطالعاتی و امکان سنجی، منجر به افزایش توان ۳۰۸ مگاواتی در پروژه‌های اجرایی نیروگاهی شده است. بر اساس شاخص عملکرد طرح افزایش کارایی در نیروگاه‌های بخاری و گازی حدود ۱/۳۷ میلیون ریال به ازای هر کیلووات برآورد می‌شود که در مقایسه با هزینه لازم برای نیروگاه‌های جدیدالاحداث (نیروگاه گازی ۴۰۰-۳۵۰ دلار بر هر کیلووات، سیکل ترکیبی ۷۵۰ دلار بر هر کیلووات و نیروگاه بخار ۱۰۰۰ دلار بر هر کیلووات) بسیار کم است. بررسی سابقه طرح افزایش کارایی تولید در نیروگاه‌های بخاری و گازی طی سال‌های گذشته مبین این واقعیت است که افزایش توان نیروگاهی محقق شده در مقایسه با جمع اعتبار تخصیصی طرح بسیار مناسب ارزیابی شده و شاخص آن در مقیاس جهانی از مقدار مناسبی برخوردار است.

پروژه‌های اجرایی سازمان بهره‌وری انرژی در این خصوص در سال ۱۳۹۴ به شرح زیر بوده است:

- خنک کاری هوای ورودی ۲ واحد توربین گازی نیروگاه سیکل ترکیبی شهید رجایی (واحدهای ۳ و ۴): این پروژه در سال ۱۳۹۴ خاتمه یافته است. با در مدار آمدن کل سیستم حدوداً به میزان ۲۳/۵ مگاوات افزایش توان حاصل شده است.
- خنک کاری هوای ورودی ۲ واحد توربین گازی نیروگاه سیکل ترکیبی شهید رجایی (واحدهای ۵ و ۶): این پروژه در سال ۱۳۹۴ خاتمه یافته است. در زمان تست عملکرد، حدوداً افزایش توانی به میزان ۲۳/۶ مگاوات حاصل گردید.
- نصب سیستم پایش سوخت در نیروگاه رامین: با اتمام این پروژه، نیروگاه به سیستم‌های اندازه‌گیری همزمان جریان و ارزش حرارتی سوخت مجهز گردید و نوسانات ارزش حرارتی سوخت نیروگاه ارزیابی شد و امکان پایش در روند تغییرات راندمان واحدها فراهم گردید.
- تدوین معیار راندمان و مصرف انرژی و آب و ارزیابی عملکرد سیستم‌های مدیریت انرژی در نیروگاه‌های

- حرارتی: اهداف این پروژه که مراحل اولیه آن انجام شده، به شرح زیر می‌باشد:
- ✓ بازنگری استاندارد معیار بازده خالص در نیروگاه‌ها (استاندارد ملی شماره ۱۳۳۷۵)
 - ✓ تعیین پارامترهای مؤثر در راندمان نیروگاه‌های حرارتی (بخار، سیکل ترکیبی، گازی)
 - ✓ طراحی مفهومی و پیاده‌سازی سامانه پایش عملکردی نیروگاه‌های حرارتی
 - ✓ تدوین معیار مصرف انرژی و آب
 - ✓ تعیین معیارهای کارایی، مصرف داخلی و میزان آلاینده‌گی نیروگاه‌های حرارتی
 - ✓ تدوین شناسنامه معیارهای مصرف انرژی و زیست محیطی در نیروگاه‌های حرارتی و پایش نیروگاه‌ها بر اساس معیارهای مذکور
 - ✓ تدوین دستورالعمل ارتقای معیارهای مصرف انرژی و استقرار سیستم مدیریت در نیروگاه‌های حرارتی کشور.
- تعویض FD Fan موجود در نیروگاه شازند با هدف کاهش مصرف داخلی: اهداف این پروژه که مراحل اولیه آن انجام شده، امکان سنجی کاهش مصرف داخلی یک واحد نیروگاه بخاری شازند با اجرای پروژه تعویض FDF بویلر و افزایش راندمان واحد می‌باشد.
- علاوه بر پروژه‌های اجرایی فوق، سازمان بهره‌وری انرژی دو پروژه در خصوص طرح افزایش کارایی نیروگاه‌ها در سال ۱۳۹۴ داشته است:
- امکان سنجی بکارگیری فناوری هیت پایپ در نیروگاه‌های حرارتی: این پروژه با هدف بهره‌وری انرژی در نیروگاه به واسطه افزایش انتقال میزان حرارت در مبدل‌ها و کاهش هزینه‌های تعمیر، ساخت و نگهداری صورت گرفته است. آخرین اقدام آن شناسایی ۴ محل در نیروگاه جهت استفاده از فناوری هیت پایپ می‌باشد.
 - ساخت سیستم کوپل ترموآکوستیکی (عامل محرکه و سردساز) در مقیاس آزمایشگاه: هدف از این پروژه، نوآوری در زمینه تبدیل انرژی و زمینه استفاده از این فناوری در نیروگاه‌های حرارتی است. آخرین اقدام این پروژه، ساخت دستگاه سیستم کوپل ترموآکوستیکی، منتظر رسیدن سنسورها و تست دستگاه می‌باشد.
- همچنین در سال ۱۳۹۴ اقداماتی در خصوص اجرای طرح افزایش کارایی و بهینه‌سازی واحدهای نیروگاهی به شرح زیر توسط شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی انجام شده است:
- انتقال پساب تصفیه خانه فاضلاب شهر همدان به نیروگاه شهید مفتح: تولید این نیروگاه به دلیل کمبود آب، محدود شده بود که با اجرای این طرح ۵۰۰ مگاوات از ظرفیت عملی نیروگاه احیاء گردید. در سال ۱۳۹۴ بهره‌برداری از این طرح آغاز شده است و فعلاً با ۶۰ درصد ظرفیت بهره‌برداری می‌شود.
 - تبدیل برج خنک کن تر به برج خنک کن خشک در واحد ۱ نیروگاه شهید مفتح: در سال ۱۳۹۴ بهره‌برداری از این طرح آغاز شده است. با انجام این پروژه میزان مصرف آب در واحد ۱ نیروگاه حدود ۸۰ درصد کاهش یافته است.
 - خنک کاری سیستم هوای ورودی واحدهای گازی: به طور متوسط ظرفیت هر واحد به میزان ۱۵ مگاوات اضافه می‌شود و با اجرای طرح در ۱۸ واحد (شامل: ۶ واحد گازی کرمان، ۴ واحد نیروگاه شیروان، ۴ واحد

نیروگاه شهید کاوه، ۲ واحد نیروگاه بسطامی (شاهرود)، ۲ واحد نیروگاه سیکل ترکیبی شهید رجایی) از ۴۰ نیروگاه، مجموع ۲۶۰ مگاوات به ظرفیت اضافه خواهد شد. پیش بینی می‌گردد تمامی واحدها در تابستان سال ۱۳۹۵ در مدار باشند.

- تنظیم پره هوای ورودی به کمپرسور (IGV+)؛ با اجرای این طرح به طور متوسط در هر واحد ۴ مگاوات به ظرفیت اضافه می‌شود. این طرح در ۸۷ واحد اجرا شده و در مجموع ۳۸۰ مگاوات به ظرفیت اضافه شده است. پیش بینی می‌گردد تمامی واحدها در تابستان سال ۱۳۹۵ در مدار قرار گیرند.
 - بهره‌برداری از واحدهای بخاری نیروگاه منتظر قائم با سوخت کامل گاز: هدف آن است که مصرف مازوت برای تولید بار کامل واحدها حذف شود. در انتهای سال ۱۳۹۴ هر چهار واحد بخاری این نیروگاه امکان تولید بار کامل با سوخت ۱۰۰ درصدی گاز را داشته‌اند.
 - انتقال پساب به نیروگاه اسلام آباد اصفهان: تولید این نیروگاه به دلیل کمبود آب، محدود شده بود که با اجرای این طرح ۲۲۵ مگاوات از ظرفیت عملی نیروگاه احیاء گردید. در این خصوص مطالعات لازم جهت تعیین منبع پساب انتقالی به نیروگاه اصفهان انجام شده و مقرر گردیده فاضلاب شهرهای درچه و فلاورجان جمع‌آوری گردد و در مجاورت نیروگاه تصفیه شود.
 - تبدیل برج خنک کن تر به برج خنک کن خشک در نیروگاه اسلام آباد اصفهان: با انجام این پروژه میزان مصرف آب در نیروگاه حدود ۸۰ درصد کاهش خواهد یافت و محدودیت تولید به دلیل کمبود آب مرتفع خواهد شد. در خصوص این پروژه مطالعات لازم انجام شده و مراحل اجرایی طرح آغاز شده است.
 - انتقال پساب تصفیه خانه شهر زواره به نیروگاه سیکل ترکیبی زواره: با انجام این پروژه محل تأمین آب نیروگاه از طریق پساب خواهد بود. در این خصوص مطالعات لازم انجام شده و اجرای این طرح آغاز شده است.
 - انتقال پساب شهر کرمانشاه به نیروگاه بیستون: با انجام این پروژه محل تأمین آب نیروگاه از طریق پساب خواهد بود. مطالعات استفاده از پساب تصفیه خانه فاضلاب شهری در نیروگاه در حال انجام است.
 - انتقال پساب به نیروگاه بعثت: با انجام این پروژه محل تأمین آب نیروگاه از طریق پساب خواهد بود. مطالعات استفاده از پساب تصفیه خانه فاضلاب شهری در نیروگاه در حال انجام است.
 - انتقال پساب به نیروگاه سهند: با انجام این پروژه محل تأمین آب نیروگاه از طریق پساب خواهد بود. مطالعات استفاده از پساب تصفیه خانه فاضلاب شهری در نیروگاه در حال انجام است.
- علاوه بر پروژه های فوق، وزارت نیرو پروژه مطالعاتی در خصوص "طراحی ساز و کار توزیع و فروش حرارت بازیافتی از نیروگاه‌های برق و بویلرهای مرکزی" در دست مطالعه داشته که در آن ضمن بررسی ایجاد زیرساخت‌های فنی (عمرانی، تأسیساتی و غیره)، به ایجاد بسترهای قانونی و رویه‌های اجرایی پرداخته است. همچنین در این بررسی به روش‌های تولید و توزیع حرارت و هزینه‌های آن، نحوه قیمت‌گذاری و تعرفه خرید و فروش برق و حرارت و ساز و کار شرکت‌های توزیع حرارت و بروودت پرداخته شده است.

بهینه‌سازی شبکه توزیع برق: در سال ۱۳۹۴ شرکت‌های توزیع برق کشور اقداماتی در خصوص جمع‌آوری و

تبدیل استفاده‌کننده‌های غیرمجاز به مجاز و همچنین کاهش تلفات شبکه توزیع به شرح زیر انجام داده‌اند:

- با جمع‌آوری و تبدیل استفاده‌کننده‌های غیرمجاز به مجاز بالغ بر ۳۰۰۶ تراوات ساعت صرفه‌جویی صورت گرفت.
- کاهش تلفات شبکه‌های توزیع نیروی برق: مهمترین هدف این کار شناسایی عوامل ایجادکننده تلفات، تعیین سهم تلفات در هر یک از بخش‌های شبکه توزیع، کاهش تلفات شبکه (فنی و غیر فنی)، کاهش افت ولتاژ، افزایش قابلیت اطمینان شبکه، سهولت بهره‌برداری شبکه و افزایش رضایتمندی مشترکین است. برای دستیابی به این اهداف می‌توان راهکارهای متعددی از جمله حذف و یا کاهش طول شبکه فشار ضعیف، توسعه شبکه فشار متوسط، احداث پست‌های جدید در مرکز ثقل بار، کاهش شعاع تغذیه پست‌ها، افزایش سطح مقطع هادی‌ها، استفاده از هادی‌های روکش‌دار و بهینه‌سازی شبکه‌ها را انجام داد.

در سال ۱۳۹۴، در راستای اجرای پروژه‌های کاهش تلفات محوره‌های مصوب کمیته ملی کاهش تلفات در بخش

تلفات فنی و غیر فنی به شرح مد نظر قرار گرفته و در هر شرکت براساس پتانسیل موجود پروژه تهیه و اجرا شده که در اثر اجرای این اقدامات ۲۵/۵ تراوات ساعت کاهش تلفات حاصل شده است:

- ✓ حذف و کاهش شعاع تغذیه و تغییر نقطه تحویل برق،
- ✓ مهندسی مجدد شبکه توزیع،
- ✓ ارتقاء و بهبود لوازم اندازه‌گیری و مقابله با دستکاری کنتور،
- ✓ ارتقاء سنجش پذیری انرژی الکتریکی در شبکه،
- ✓ ارتقاء کیفیت تجهیزات شبکه توزیع.

فراسامانه هوشمند اندازه‌گیری و مدیریت انرژی: براساس مصوبه هیأت وزیران در سال ۱۳۸۸ در خصوص اصلاح

الگوی مصرف، حفظ و سیانت از منابع ارزشمند انرژی کشور و امکان کنترل و کاهش خاموشی‌ها، وظیفه پیاده‌سازی کامل شبکه هوشمند قرائت و مدیریت مصرف برق برای کلیه مشترکان طی ۵ سال به وزارت نیرو محول شد. با توجه به این مصوبه و برنامه‌های شرکت توانیر در زمینه کاهش تلفات، طرح پیاده‌سازی فراسامانه هوشمند اندازه‌گیری و مدیریت انرژی (فهام) انجام شد. "فهام" یک سیستم یکپارچه شامل سخت افزار، نرم افزار، شبکه و بستر مخابراتی می‌باشد و اطلاعاتی نظیر مصرف، دیماند، ولتاژ، جریان و اطلاعات دیگر را از سمت مصرف‌کننده دریافت می‌کند. وظیفه پیاده‌سازی کامل شبکه هوشمند، قرائت و مدیریت مصرف برق برای کلیه مشترکان به عهده سازمان بهره‌وری انرژی می‌باشد. وزارت نیرو بر اساس ماده ۴۷ قانون اصلاح الگوی مصرف موظف شده است برای همه متقاضیان جدید اشتراک، صرفاً کنتورهای هوشمند مجهز به سامانه قرائت و کنترل هوشمند بار و امکانات فناوری اطلاعاتی روزآمد را نصب نماید و حداکثر طی ۵ سال کنتورهای هوشمند مشترکین موجود با اولویت مشترکین پر مصرف و همچنین شبکه‌های توزیع و انتقال را با کنتورها، زیرساخت و تجهیزات مجهز به سامانه قرائت و کنترل هوشمند بار و فناوری اطلاعاتی روزآمد جایگزین نمایند. مقرر گردیده این طرح در دو مرحله به شرح زیر اجرا گردد.

- در مرحله اول مقرر گردید که طرح فهام در کشور به صورت یکپارچه اجرا نشود و زیرساخت نرم افزاری طرح

فهام در پنج ناحیه در کشور (شامل شمال شرق - شمال غرب - جنوب شرق - جنوب غرب - تهران) پیاده‌سازی گردد و در هر ناحیه یک زیر ساخت نرم‌افزاری مستقل ایجاد شود. از این رو و با توجه به اینکه بر اساس ابلاغ وزارت نیرو مقرر شده بود فاز اول طرح برای یک میلیون مشترک در سراسر کشور پیاده‌سازی گردد، نواحی پنجگانه فوق به صورت پایلوت‌هایی شامل ۲۰۰ هزار مشترک تعریف شدند. شرکت‌های توزیع نیروی برق زنجان از منطقه شمال غرب، بوشهر از منطقه جنوب شرق، شهرستان مشهد از شمال شرق، اهواز از جنوب غرب و استانهای تهران و البرز از ناحیه مرکزی انتخاب شدند. به دلیل ماهیت کار، این پروژه‌ها در نواحی مذکور به صورت EPC تعریف شدند (مدل اجرایی) و از آنجائی که این پروژه‌ها در کشور جدید بوده و برای نخستین بار اجرا می‌شدند، نیاز به مشاور معتبر خارجی به منظور اجرای آن احساس شد و بنابراین مقرر گردید از پیمانکار EPC نوع یک استفاده شود.

- در مرحله دوم طرح فهام مقرر گردید با توجه به آمارهای موجود، با توجه به ۳۲ میلیون مشترک کل کشور، در مرحله اول، حدود ۱ میلیون مشترک تحت پوشش طرح قرار گیرند. با توجه به اینکه در فاز اول طرح فهام مشخصات واسط‌های ارتباطی طرح فهام [شامل ارتباط کنتور با جمع‌کننده داده و ارتباط کنتور با مرکز کنترل نهایی می‌شود، پیاده‌سازی طرح فهام برای مشترکین دیماندی (صنعتی و تجاری بزرگ و کشاورزی)، شریان‌های اصلی انرژی الکتریکی (کنتورهای زیر ترانس)] و همچنین ایجاد زیرساخت‌های نرم افزاری و مخابراتی می‌تواند پایش کل انرژی مصرفی در شرکت‌های توزیع نیروی برق، مدیریت و کنترل مشترکین پر مصرف شبکه و توسعه شبکه WAN را به منظور ایجاد زیرساخت لازم جهت پیاده‌سازی طرح فهام برای فازهای بعدی طرح فراهم نماید.
- اهم اقدامات انجام شده تا انتهای سال ۱۳۹۴ به شرح زیر می‌باشد:
- تهیه و تدوین اسناد فنی، عملکردی و مخابراتی و امنیتی فهام
- انجام پروژه‌های پایلوت
- عقد قرارداد با سه پیمانکار EPC برای اجرای مرحله اول طرح برای حدود یک میلیون مشترک در پنج ناحیه از کشور
- طراحی و ساخت کنتورهای هوشمند توسط ۶ شرکت تولید کننده داخلی
- تهیه نرم‌افزارهای بومی مورد نیاز توسط شرکت‌های داخلی
- تدوین آیین‌نامه‌ها و دستورالعمل‌های مرتبط با طرح از قبیل آیین‌نامه پیش‌پرداخت، آیین‌نامه تکمیلی تعرفه‌های برق، روش‌های پاسخگویی و مدیریت بار
- تدوین مدل سرمایه‌گذاری برای اجرای طرح
- انجام آزمون‌های عملکردی و امنیتی کنتورهای هوشمند در مناطق پنج‌گانه طرح
- انجام آزمون‌های ارزیابی کارایی سیستم پیمانکاران در مناطق پنج‌گانه طرح
- تهیه اسناد قابلیت همکاری طرح فهام در لایه پایین دست برای ارتباط بین کنتورهای GPRS و AHE
- تهیه سند ساختار پیام‌ها در راستای تحقق قابلیت همکاری بین MDM و AHE و سامانه‌های کاربردی در طرح
- تدوین طرح ملی اپراتور هوشمند (NSO)

۵-۱۰-۱- آموزش و آگاهسازی

اقدامات انجام شده توسط وزارت نیرو در سال ۱۳۹۴ به شرح زیر بوده است:

پروژه‌های سازمان بهره‌وری انرژی:

- برگزاری ۱۵۸۶۰ نفر - ساعت دوره‌های آموزشی با موضوع نقش بهره‌وری انرژی در کاهش مصرف و هزینه برای ۲۲۱۵ نفر از مخاطبین (شامل: فرماندهان بسیج ادارات دولتی و وزارت نیرو، روحانیون، متخصصین صنایع و سرویس‌کاران لوازم برقی- برودتی در کشور) توسط دفتر آموزش تهران، با پتانسیل صرفه‌جویی سالانه ۸۹۷ مگاوات ساعت برق.
 - برگزاری ۴۵۳۲۰ نفر - ساعت دوره‌های آموزشی در قالب ۴۷ دوره با موضوع نقش بهره‌وری انرژی در کاهش هزینه برای ۷۳۰۰ نفر از مخاطبین مختلف (شامل: کارشناسان نظام مهندسی، ادارات دولتی، صنایع و کارخانجات و دانش آموزان و معلمان استان‌های مختلف کشور در قالب طرح بهسامان) توسط دفتر نمایندگی سابا در اصفهان و جنوب کشور.
 - نظارت و فراخوانی در برگزاری دوره‌های یک هفته‌ای آموزشی ویژه کارشناسان صنایع، ادارات دولتی و شرکت‌های اسکو در مرکز آموزش مدیریت انرژی تبریز، تعداد نفرات ۵۹۸ نفر، ۲۱۵۰۰ نفر-ساعت.
 - برگزاری ۸۲۶۸۰ نفر - ساعت برنامه آموزشی برای ۱۰۱۱۳ نفر توسط دفتر آموزش تهران، نمایندگی اصفهان و مرکز آموزش تبریز سازمان بهره‌وری انرژی در سال ۱۳۹۴.
 - حمایت از برگزاری ۴۹ دوره و گردهمایی خارج از سازمان بهره‌وری انرژی (منطبق با اهداف سازمان)، از تعداد ۱۱۴ درخواست.
 - تدوین محتوا و چاپ کتاب و کتابچه آمار و شاخص‌های انرژی در کشور (۱۱۰۰ مجلد).
 - تدوین استراتژی و تهیه نقشه راه آموزش برای مدیران انرژی در صنایع کشور.
 - بسترسازی ساختاری برای راه‌اندازی سیستم آموزش مجازی.
 - راه‌اندازی سامانه نمایشگاه مجازی لوازم خانگی.
 - تهیه و تنظیم مطالعات تفصیلی طرح پارک انرژی در قالب بروشور.
 - پایش و ویرایش ۹ عنوان کتاب کودک و نوجوان از شرکت انتشارات فنی ایران در راستای تفاهم نامه فی مابین، به منظور حمایت از خلق آثار فنی و ادبی در زمینه مباحث مدیریت مصرف انرژی در کشور.
- پروژه‌های دفتر توسعه انرژی‌های نو، استاندارد و ارتقای بهره‌وری برق و انرژی وزارت نیرو:**
- برگزاری دوره‌های آموزش عمومی و تخصصی مدیریت انرژی برای مدیران انرژی صنایع کوچک، بزرگ و شرکت‌های خدمات انرژی در مرکز ملی آموزش مدیریت انرژی در صنعت (تعداد ۴۱۱۷ نفر آموزش گیرنده تا پایان سال ۱۳۹۴).
 - همکاری مشترک معاونت برق و انرژی با آژانس همکاری‌های بین‌المللی ژاپن (جایکا) در خصوص بهینه‌سازی

انرژی و انرژی‌های تجدیدپذیر در قالب پروژه ارتقای ظرفیت شرکت‌های خدمات انرژی (ESCO) و انجام پروژه‌های نمونه در ساختمان‌های دولتی. اجرای پروژه‌های نمونه خدمات انرژی در ساختمان‌های دولتی، از بهمن سال ۱۳۹۲ آغاز شده است. در این راستا تا پایان سال ۱۳۹۴، چندین هیأت از کشور ژاپن برای ارائه خدمات مشاوره و ایجاد بستر مناسب جهت اجرای پروژه‌های نمونه خدمات انرژی در ساختمان‌های دولتی به ایران اعزام شده‌اند که مهمترین دستاوردهای حاصله در این زمینه به شرح زیر می‌باشد:

- ✓ یکسان‌سازی و طراحی ساختار هماهنگ از قراردادهای مبتنی بر عملکرد و سایر عوامل مرتبط در اجرای این قبیل پروژه‌ها شامل بیمه، ضمانت و ... ،
- ✓ تهیه دستورالعمل و راهنمای انجام فعالیت‌ها و پروژه‌های خدمات انرژی جهت استفاده انجمن صنفی کارفرمایی شرکت‌های خدمات انرژی و سایر شرکت‌های عضو در انجمن،
- ✓ بررسی توانمندی‌ها و رتبه‌بندی شرکت‌های خدمات انرژی فعال در بخش ساختمان جهت مشارکت در پروژه‌های بهینه‌سازی انرژی،
- ✓ ممیزی انرژی سریع و جمع‌آوری اطلاعات مصرف انرژی در ۱۰۰ ساختمان عمومی - دولتی و انتخاب دو ساختمان جهت اجرای پروژه نمونه مدیریت انرژی،
- ✓ انجام اقداماتی در خصوص شناسایی پتانسیل‌های صرفه‌جویی انرژی در ساختمان‌های منتخب و تهیه گزارش امکان‌سنجی همراه با تیم مطالعاتی جایکا،
- ✓ تشکیل کمیته راهبری و هماهنگی پروژه (JCC)
- ✓ برگزاری سمینار مشترک با عنوان "توسعه فضای کسب و کار شرکت‌های خدمات انرژی"
- ✓ چاپ و توزیع ویژه نامه‌های به‌سامان با عنوان "معرفی شرکت‌های خدمات انرژی" و "توسعه فضای کسب و کار شرکت‌های خدمات انرژی".

در این پروژه پس از انجام ممیزی انرژی تفصیلی ساختمان‌های منتخب، اقدامات مؤثر در بهینه‌سازی مصرف انرژی توسط شرکت‌های خدمات انرژی طراحی، تأمین سرمایه و اجرا می‌شوند. همچنین ساختار اجرایی پروژه‌های خدمات انرژی در ایران با نظارت آژانس همکاری‌های بین‌المللی ژاپن، طراحی و تدوین می‌گردد.

همکاری مشترک معاونت برق و انرژی با آژانس همکاری‌های بین‌المللی ژاپن (جایکا) در خصوص پروژه "تدوین طرح جامع شناسایی، به کارگیری و بومی‌سازی فناوری‌های سازگار با محیط‌زیست در صنعت برق ایران": این طرح در راستای تهیه نقشه راه جهت دستیابی به اهداف زیست محیطی مندرج در قوانین بالادستی و در چهارچوب همکاری فی مابین معاونت برق و انرژی و آژانس همکاری‌های بین‌المللی ژاپن (جایکا)، در سه حوزه تولید، توزیع و انتقال تدوین شده است. در این مطالعه، ضمن بررسی وضعیت موجود فناوری‌های سازگار با محیط زیست در بخش برق، طرح جامع توسعه فناوری‌های موجود و نیز تجهیزات نوین در صنعت برق، تدوین می‌گردد. سند همکاری مشترک معاونت برق و انرژی با جایکا در این زمینه نهایی گردیده و اقدامات اجرایی آن پس از امضاء تفاهم نامه مذکور در سال ۱۳۹۵ آغاز خواهد شد.

۱-۱۱- جداول آمارهای بخش انرژی در ایران

- ۱-۱۱-۱- جداول ترازنامه انرژی
- ۱-۱۱-۲- روند شاخص‌های عمده اقتصاد انرژی
- ۱-۱۱-۳- جداول نفت
- ۱-۱۱-۴- جداول گاز طبیعی
- ۱-۱۱-۵- جداول برق
- ۱-۱۱-۶- جداول زغال سنگ
- ۱-۱۱-۷- جداول انرژی‌های تجدیدپذیر
- ۱-۱۱-۸- جداول انرژی و محیط زیست
- ۱-۱۱-۹- جداول بهینه سازی عرضه و تقاضای انرژی

۱-۱۱-۱ - جداول ترازنامه انرژی

- تراز انرژی سالانه ایران به تفکیک هر یک از حامل‌های انرژی
- سری زمانی عرضه انرژی اولیه و کل مصرف نهایی
- سری زمانی کل مصرف نهایی به تفکیک بخش‌ها
- سری زمانی کل مصرف نهایی به تفکیک حامل‌های انرژی

جدول (۱-۱): تراز انرژی سال ۱۳۸۶ کل کشور

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

کل انرژی	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی آبی	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	نفت خام و فرآورده های نفتی	شرح
۲۴۰۵/۶	-	۰/۰۸	۱۰/۶	۵/۶	۸/۰	۱۶۲۹/۳	تولید
۱۱۸/۵	۱/۱	-	-	-	۴/۷	۷۳/۹ ^(۲)	واردات
-۱۱۱۹/۰	-۱/۵	-	-	-	-۰/۱	-۱۰۸۲/۱ ^(۲)	صادرات
-۷/۹	-	-	-	-	-	-۷/۹	سوخت کشتی های بین المللی
-۷/۵	-	-	-	-	-	-۷/۵	سوخت هواپیماهای بین المللی
۳۹/۷	-	-	-	-	-۱/۵	۴۱/۲	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۱۴۲۹/۵	-۰/۴	۰/۰۸	۱۰/۶	۵/۶	۱۱/۱	۶۴۶/۹	عرضه کل انرژی اولیه
-۱۲/۱	-	-	-	-	-	-۱۲/۱	انتقالات ^(۴)
-۱۷/۶	-	-	-	-	-	-۱۷/۶	پالایشگاه های نفت
-۲۱۱/۳	۱۱۹/۹	-۰/۰۸	-۱۰/۶	-	-۱/۸	-۲۲۲/۹	نیروگاه ها
-۱/۶	-	-	-	-	-۱/۶	-	واحدهای کک سازی
-۱/۸	-	-	-	-	-۱/۸	-	واحدهای کوره بلند
-۱۰۴/۱	-۲۸/۷	-	-	-	-۱/۲	-۵۱/۸ ^(۵)	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱۰۸۱/۱	۹۰/۹	-	-	۵/۶	۴/۷	۴۷۱/۰	کل مصرف نهایی
۴۲۳/۹	۴۷/۳	-	-	۵/۶	۰/۰۷	۲۸۹/۰	خانگی، عمومی و تجاری
۲۳۶/۰	۳۰/۵	-	-	-	۰/۳	۱۴۰/۳	صنعت
۲۶۱/۷	۰/۱	-	-	-	-	۶/۶	حمل و نقل
۳۷/۶	۱۰/۴	-	-	-	-	۱/۱	کشاورزی
۲/۷	۲/۷	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۱۰۹/۲	-	-	-	-	۴/۴	۳۴/۱	مصارف غیرانرژی

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه ها و پتروشیمی ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می شود.

(۴) انتقالات در نتیجه طبقه بندی مجدد فرآورده ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می گیرد.

(۵) شامل مصرف گاز طبیعی در پالایشگاه های نفت، گاز و ایستگاه های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می گردد.

جدول (۱-۲): تراز انرژی سال ۱۳۸۶ کل کشور

(میلیون تن معادل نفت خام)

کل انرژی	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی آبی	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	نفت خام و فرآورده های نفتی	شرح
۳۲۸/۸	*	۱/۴	۰/۸	۱/۱	۱۰۲/۸	۲۲۲/۷	تولید
۱۶/۲	-	-	-	۰/۶	۵/۳	۱۰/۱ ^(۲)	واردات
-۱۵۳/۰	-	-	-	*	-۴/۸	-۱۴۷/۹ ^(۳)	صادرات
-۱/۱	-	-	-	-	-	-۱/۱	سوخت کشتی های بین المللی
-۱/۰	-	-	-	-	-	-۱/۰	سوخت هواپیماهای بین المللی
۵/۴	-	-	-	-	-	۵/۶	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۱۹۵/۴	*	۱/۴	۰/۸	۱/۵	۱۰۳/۳	۸۸/۴	عرضه کل انرژی اولیه
-۱/۷	-	-	-	-	-	-۱/۷	انتقالات ^(۴)
-۲/۴	-	-	-	-	-	-۲/۴	پالایشگاه های نفت
-۲۸/۹	۱۶/۴	*	-۱/۴	-	-۰/۲	-۳۱/۸	نیروگاه ها
-۰/۲	-	-	-	-	-۰/۲	-	واحدهای کک سازی
-۰/۲	-	-	-	-	-۰/۲	-	واحدهای کوره بلند
-۱۴/۲	-۳/۹	-	-	-	-۰/۲	-۷/۱ ^(۵)	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱۴۷/۸	۱۲/۴	-	-	۰/۸	۰/۶	۶۴/۴	کل مصرف نهایی
۵۹/۳	۶/۵	-	-	۰/۸	*	۳۹/۵	خانگی، عمومی و تجاری
۳۲/۳	۴/۲	-	-	-	*	۱۹/۲	صنعت
۳۵/۸	*	-	-	-	-	۰/۹	حمل و نقل
۵/۱	۱/۴	-	-	-	-	۰/۲	کشاورزی
۰/۴	۰/۴	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۱۴/۹	-	-	-	-	۰/۶	۴/۷	مصارف غیرانرژی

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه ها و پتروشیمی ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می شود.

(۴) انتقالات در نتیجه طبقه بندی مجدد فرآورده ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می گیرد.

(۵) شامل مصرف گاز طبیعی در پالایشگاه های نفت، گاز و ایستگاه های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می گردد.

* مقدار ناچیز است.

جدول (۳-۱): تراز انرژی سال ۱۳۸۷ کل کشور

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

کل انرژی	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی آبی	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	نفت خام و فرآورده های نفتی	شرح
۲۴۱۸/۵	-	۰/۱۲	۲/۹	۵/۶	۷/۸	۷۹۵/۴	تولید
۱۳۳/۵	۱/۰	-	-	-	۳/۷	۴۴/۵ ^(۲)	واردات
-۱۰۶۲/۰	-۲/۳	-	-	-	-۰/۲	-۲۹/۷ ^(۳)	صادرات
-۱۱/۳	-	-	-	-	-	-۱۱/۳	سوخت کشتی های بین المللی
-۷/۶	-	-	-	-	-	-۷/۶	سوخت هواپیماهای بین المللی
۱۰/۸	-	-	-	-	-۳/۲	۱۴/۰	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۱۴۸۱/۹	-۱/۳	۰/۱۲	۲/۹	۵/۶	۸/۱	۸۱۰/۲	عرضه کل انرژی اولیه
-۱۰/۶	-	-	-	-	-	-۱۰/۶	انتقالات ^(۴)
-۱۲/۸	-	-	-	-	-	-۱۲/۸	پالایشگاه های نفت
-۲۳۹/۸	۱۲۶/۱	-۰/۱۲	-۲/۹	-	-۱/۳	-۲۷۳/۵	نیروگاه ها
-۱/۰	-	-	-	-	-۱/۰	-	واحدهای کک سازی
-۱/۶	-	-	-	-	-۱/۶	-	واحدهای کوره بلند
-۱۰۹/۷	-۲۸/۳	-	-	-	-۱/۱	-۶۱/۵ ^(۵)	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱۱۰۶/۳	۹۶/۶	-	-	۵/۶	۳/۰	۴۷۵/۲	کل مصرف نهایی
۴۱۵/۰	۴۹/۴	-	-	۵/۶	۰/۱	۲۷۷/۱	خانگی، عمومی و تجاری
۲۵۲/۷	۳۲/۲	-	-	-	۰/۳	۱۴۷/۳	صنعت
۲۷۴/۰	۰/۱۴	-	-	-	-	۱۱/۶	حمل و نقل
۴۱/۹	۱۲/۵	-	-	-	-	۱/۵	کشاورزی
۲/۴	۲/۴	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۱۲۰/۳	-	-	-	-	۲/۶	۳۷/۷	مصارف غیرانرژی

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه ها و پتروشیمی ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می شود.

(۴) انتقالات در نتیجه طبقه بندی مجدد فرآورده ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می گیرد.

(۵) شامل مصرف گاز طبیعی در پالایشگاه های نفت، گاز و ایستگاه های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می گردد.

جدول (۴-۱): تراز انرژی سال ۱۳۸۷ کل کشور

(میلیون تن معادل نفت خام)

کل انرژی	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی آبی	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	نفت خام و فرآورده های نفتی	شرح
۳۳۰/۶	*	۰/۴	۰/۸	۱/۱	۱۰۸/۷	۲۱۹/۶	تولید
۱۸/۲	-	-	-	۰/۵	۶/۱	۱۱/۵ ^(۲)	واردات
-۱۴۵/۲	-	-	-	*	-۴/۱	-۱۴۰/۸ ^(۳)	صادرات
-۱/۶	-	-	-	-	-	-۱/۶	سوخت کشتی های بین المللی
-۱/۰	-	-	-	-	-	-۱/۰	سوخت هواپیماهای بین المللی
۱/۵	-	-	-	-۰/۴	-	۱/۹	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۲۰۲/۶	-	۰/۴	۰/۸	۱/۱	۱۱۰/۸	۸۹/۷	عرضه کل انرژی اولیه
-۱/۴	-	-	-	-	-	-۱/۴	انتقالات ^(۴)
-۱/۷	-	-	-	-	-	-۱/۷	پالایشگاه های نفت
-۳۲/۸	۱۷/۲	-	-	-۰/۲	-۳۷/۴	-۱۲/۰	نیروگاه ها
-۰/۱	-	-	-	-۰/۱	-	-	واحدهای کک سازی
-۰/۲	-	-	-	-۰/۲	-	-	واحدهای کوره بلند
-۱۵/۰	-۳/۹	-	-	-۰/۲	-۸/۴ ^(۵)	-۲/۶	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱۵۱/۲	۱۳/۲	-	۰/۸	۰/۴	۶۵/۰	۷۱/۹	کل مصرف نهایی
۵۶/۷	۶/۸	-	۰/۸	*	۳۷/۹	۱۱/۳	خانگی، عمومی و تجاری
۳۴/۵	۴/۴	-	-	*	۲۰/۱	۱۰/۰	صنعت
۳۷/۵	*	-	-	-	۱/۶	۳۵/۸	حمل و نقل
۵/۷	۱/۷	-	-	-	۰/۲	۳/۸	کشاورزی
۰/۳	۰/۳	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۱۶/۴	-	-	-	۰/۴	۵/۲	۱۰/۹	مصارف غیرانرژی

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه ها و پتروشیمی ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می شود.

(۴) انتقالات در نتیجه طبقه بندی مجدد فرآورده ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می گیرد.

(۵) شامل مصرف گاز طبیعی در پالایشگاه های نفت، گاز و ایستگاه های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می گردد.

* مقدار ناچیز است.

جدول (۵-۱): تراز انرژی سال ۱۳۸۸ کل کشور

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

کل انرژی	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی آبی	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	نفت خام و فرآورده های نفتی	شرح
۲۴۶۴/۰	-	۰/۱۳	۴/۳	۵/۶	۵/۶	۸۶۳/۱	تولید
۱۲۰/۱	۱/۲	-	-	-	۲/۹	۳۶/۵ ^(۱)	واردات
-۱۰۲۳/۶	-۳/۶	-	-	-	-۰/۱	-۴۲/۷ ^(۲)	صادرات
-۱۴/۸	-	-	-	-	-	-۱۴/۸	سوخت کشتی های بین المللی
-۸/۷	-	-	-	-	-	-۸/۷	سوخت هواپیماهای بین المللی
۷/۴	-	-	-	-	۰/۲	۷/۲	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۱۵۴۴/۴	-۲/۴	۰/۱۳	۴/۳	۵/۶	۸/۶	۸۵۶/۸	عرضه کل انرژی اولیه
-۹/۹	-	-	-	-	-	-۹/۹	انتقالات ^(۴)
-۱۲/۲	-	-	-	-	-	-۱۲/۲	پالایشگاه های نفت
-۲۴۴/۷	۱۳۰/۲	-۰/۱۳	-۴/۳	*	-۱/۳	-۲۷۳/۴	نیروگاه ها
-۱/۴	-	-	-	-	-۱/۴	-	واحدهای کک سازی
-۲/۵	-	-	-	-	-۲/۵	-	واحدهای کوره بلند
-۱۱۵/۴	-۲۶/۵	-	-	-	-۱/۴	-۶۳/۷ ^(۵)	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱۱۵۸/۳	۱۰۱/۳	-	-	۵/۶	۲/۰	۵۱۹/۷	کل مصرف نهایی
۴۲۹/۷	۵۲/۰	-	-	۵/۶	۰/۱	۲۹۶/۶	خانگی، عمومی و تجاری
۲۵۸/۰	۳۴/۳	-	-	-	۰/۲	۱۵۹/۰	صنعت
۳۰۰/۵	۰/۲	-	-	-	-	۲۱/۷	حمل و نقل
۴۳/۳	۱۲/۶	-	-	-	-	۲/۵	کشاورزی
۲/۲	۲/۲	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۱۲۴/۵	-	-	-	-	۱/۷	۳۹/۹	مصارف غیرانرژی

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه ها و پتروشیمی ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می شود.

(۴) انتقالات در نتیجه طبقه بندی مجدد فرآورده ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می گیرد.

(۵) شامل مصرف گاز طبیعی در پالایشگاه های نفت، گاز و ایستگاه های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می گردد.

* مقدار ناچیز است.

جدول (۶-۱): تراز انرژی سال ۱۳۸۸ کل کشور

(میلیون تن معادل نفت خام)

کل انرژی	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی آبی	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	نفت خام و فرآورده های نفتی	شرح
۳۳۶/۸	*	۰/۶	۰/۸	۰/۸	۱۱۸/۰	۲۱۶/۷	تولید
۱۶/۴	-	-	-	۰/۴	۵/۰	۱۰/۹ ^(۲)	واردات
-۱۳۹/۹	-	-	-	*	-۵/۸	۱۳۳/۶ ^(۳)	صادرات
-۲/۰	-	-	-	-	-	-۲/۰	سوخت کشتی های بین المللی
-۱/۲	-	-	-	-	-	-۱/۲	سوخت هواپیماهای بین المللی
۱/۰	-	-	-	*	-	۱/۰	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۲۱۱/۱	* -۰/۳	۰/۶	۰/۸	۱/۲	۱۱۷/۱	۹۱/۸	عرضه کل انرژی اولیه
-۱/۳	-	-	-	-	-	-۱/۳	انتقالات ^(۴)
-۱/۷	-	-	-	-	-	-۱/۷	پالایشگاه های نفت
-۳۳/۴	۱۷/۸	* -۰/۶	*	-۰/۲	-۳۷/۴	-۱۳/۱	نیروگاه ها
-۰/۲	-	-	-	-۰/۲	-	-	واحدهای کک سازی
-۰/۳	-	-	-	-۰/۳	-	-	واحدهای کوره بلند
-۱۵/۸	-۳/۶	-	-	-۰/۲	-۸/۷ ^(۵)	-۳/۳	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱۵۸/۳	۱۳/۸	-	۰/۸	۰/۳	۷۱/۰	۷۲/۴	کل مصرف نهایی
۵۸/۷	۷/۱	-	۰/۸	*	۴۰/۵	۱۰/۳	خانگی، عمومی و تجاری
۳۵/۳	۴/۷	-	-	*	۲۱/۷	۸/۸	صنعت
۴۱/۱	*	-	-	-	۳/۰	۳۸/۱	حمل و نقل
۵/۹	۱/۷	-	-	-	۰/۳	۳/۹	کشاورزی
۰/۳	۰/۳	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۱۷/۰	-	-	-	۰/۲	۵/۵	۱۱/۳	مصارف غیرانرژی

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه ها و پتروشیمی ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می شود.

(۴) انتقالات در نتیجه طبقه بندی مجدد فرآورده ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می گیرد.

(۵) شامل مصرف گاز طبیعی در پالایشگاه های نفت، گاز و ایستگاه های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می گردد.

* مقدار ناچیز است.

جدول (۷-۱): تراز انرژی سال ۱۳۸۹ کل کشور

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

کل انرژی	انرژی			منابع			نفت خام و فرآورده‌های نفتی	شرح
	کل برق	خورشیدی و بادی	انرژی آبی	تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی		
۲۵۲۹/۴	-	۰/۱	۵/۶	۵/۷	۵/۳	۹۰۶/۷	۱۶۰۶/۱	تولید
۱۳۵/۰	۱/۸	-	-	-	۵/۶	۵۶/۷	۷۰/۹ ^(۲)	واردات
-۱۰۸۷/۳	-۳/۹	-	-	-	-۰/۶	-۵۳/۵	-۱۰۲۹/۳ ^(۳)	صادرات
-۱۷/۱	-	-	-	-	-	-	-۱۷/۱	سوخت کشتی‌های بین‌المللی
-۹/۰	-	-	-	-	-	-	-۹/۰	سوخت هواپیماهای بین‌المللی
-۱۴/۰	-	-	-	-	-۲/۶	-	-۱۱/۴	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۱۵۳۷/۰	-۲/۲	۰/۱	۵/۶	۵/۷	۷/۷	۹۰۹/۸	۶۱۰/۲	عرضه کل انرژی اولیه
-۶/۹	-	-	-	-	-	-	-۶/۹	انتقالات ^(۴)
-۲۲/۹	-	-	-	-	-	-	-۲۲/۹	پالایشگاه‌های نفت
-۲۵۰/۰	۱۳۷/۰	-۰/۱	-۵/۶	-۰/۱	-۱/۲	-۲۸۲/۸	-۹۷/۲	نیروگاه‌ها
-۱/۲	-	-	-	-	-۱/۲	-	-	واحدهای کک سازی
-۲/۰	-	-	-	-	-۲/۰	-	-	واحدهای کوره بلند
-۱۱۹/۱	-۲۵/۴	-	-	-	-۱/۵	-۶۷/۲ ^(۵)	-۲۵/۰	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱۱۳۴/۹	۱۰۹/۴	-	-	۵/۶	۱/۸	۵۵۹/۹	۴۵۸/۲	کل مصرف نهایی
۴۲۲/۰	۵۵/۸	-	-	۵/۶	۰/۱	۲۹۴/۸	۶۵/۷	خانگی، عمومی و تجاری
۲۸۱/۵	۳۷/۱	-	-	-	۰/۱	۱۸۷/۲	۵۷/۲	صنعت
۲۸۳/۲	۰/۲	-	-	-	-	۳۴/۹	۲۴۸/۱	حمل و نقل
۴۵/۵	۱۴/۲	-	-	-	-	۳/۰	۲۸/۳	کشاورزی
۲/۱	۲/۱	-	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۱۰۰/۶	-	-	-	-	۱/۷	۴۰/۰	۵۸/۹	مصارف غیرانرژی

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

(۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

(۵) شامل مصرف گاز طبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

جدول (۸-۱): تراز انرژی سال ۱۳۸۹ کل کشور

(میلیون تن معادل نفت خام)

کل انرژی	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی آبی	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	نفت خام و فرآورده های نفتی	شرح
۳۴۵/۸	*	۰/۸	۰/۸	۰/۷	۱۲۳/۹	۲۱۹/۶	تولید
۱۸/۵	-	-	-	۰/۸	۷/۷	۹/۷ ^(۲)	واردات
-۱۴۸/۶	-۰/۵	-	-	-۰/۱	-۷/۳	-۱۴۰/۷ ^(۳)	صادرات
-۲/۳	-	-	-	-	-	-۲/۳	سوخت کشتی های بین المللی
-۱/۲	-	-	-	-	-	-۱/۲	سوخت هواپیماهای بین المللی
-۱/۹	-	-	-	-۰/۴	-	-۱/۶	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۲۱۰/۱	-۰/۳	*	۰/۸	۰/۸	۱/۱	۱۲۴/۴	عرضه کل انرژی اولیه
-۰/۹	-	-	-	-	-	-۰/۹	انتقالات ^(۴)
-۳/۱	-	-	-	-	-	-۳/۱	پالایشگاه های نفت
-۳۴/۲	۱۸/۷	*	-۰/۸	*	-۰/۲	-۳۸/۷	نیروگاه ها
-۰/۲	-	-	-	-۰/۲	-	-	واحدهای کک سازی
-۰/۳	-	-	-	-۰/۳	-	-	واحدهای کوره بلند
-۱۶/۳	-۳/۵	-	-	-۰/۲	-۹/۲ ^(۵)	-۳/۴	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱۵۵/۱	۱۵/۰	-	-	۰/۸	۰/۲	۷۶/۵	کل مصرف نهایی
۵۷/۷	۷/۶	-	-	۰/۸	*	۴۰/۳	خانگی، عمومی و تجاری
۳۸/۵	۵/۱	-	-	-	*	۲۵/۶	صنعت
۳۸/۷	*	-	-	-	-	۴/۸	حمل و نقل
۶/۲	۱/۹	-	-	-	-	۰/۴	کشاورزی
۰/۳	۰/۳	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۱۳/۸	-	-	-	-	۰/۲	۵/۵	مصارف غیرانرژی

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه ها و پتروشیمی ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می شود.

(۴) انتقالات در نتیجه طبقه بندی مجدد فرآورده ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می گیرد.

(۵) شامل مصرف گاز طبیعی در پالایشگاه های نفت، گاز و ایستگاه های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می گردد.

* مقدار ناچیز است.

جدول (۹-۱): تراز انرژی سال ۱۳۹۰ کل کشور

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

کل انرژی	کل برق	انرژی هسته‌ای	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی آبی	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	شرح
۲۵۶۲/۹	-	۰/۶	۰/۱	۷/۱	۵/۹	۵/۷	۹۴۷/۸	۱۵۹۵/۷	تولید
۱۱۴/۳	۲/۱	-	-	-	-	۵/۹	۷۴/۴	۳۱/۸ ^(۲)	واردات
-۱۰۹۵/۸	-۵/۱	-	-	-	-	-۱/۵	-۵۹/۷	-۱۰۲۹/۵ ^(۳)	صادرات
-۱۶/۴	-	-	-	-	-	-	-	-۱۶/۴	سوخت کشتی‌های بین‌المللی
-۸/۴	-	-	-	-	-	-	-	-۸/۴	سوخت هواپیماهای بین‌المللی
۳۶/۸	-	-	-	-	-	-۱/۱	-	۳۸/۰	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۱۵۹۳/۴	-۲/۹	۰/۶	۰/۱	۷/۱	۵/۹	۸/۹	۹۶۲/۵	۶۱۱/۲	عرضه کل انرژی اولیه
-۲/۸	-	-	-	-	-	-	-	-۲/۸	انتقالات ^(۴)
-۲۴/۰	-	-	-	-	-	-	-	-۲۴/۰	پالایشگاه‌های نفت
-۲۵۳/۷	۱۴۱/۲	-۰/۶	-۰/۱	-۷/۱	-۰/۱	-۱/۴	-۲۴۵/۱	-۱۴۰/۴	نیروگاه‌ها
-۱/۳	-	-	-	-	-	-۱/۳	-	-	واحدهای کک سازی
-۲/۴	-	-	-	-	-	-۲/۴	-	-	واحدهای کوره بلند
-۱۲۴/۵	-۲۶/۸	-	-	-	-	-۱/۴	-۶۵/۳ ^(۵)	-۳۰/۹	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱۱۸۴/۷	۱۱۱/۴	-	-	-	۵/۹	۲/۳	۶۵۲/۱	۴۱۳/۰	کل مصرف نهایی
۴۳۰/۲	۵۰/۷	-	-	-	۵/۹	۰/۰۷	۳۱۸/۱	۵۵/۵	خانگی، عمومی و تجاری
۲۹۳/۶	۴۰/۷	-	-	-	-	۰/۰۷	۲۱۴/۳	۳۸/۵	صنعت
۲۸۸/۲	۰/۲	-	-	-	-	-	۳۹/۳	۲۴۸/۷	حمل و نقل
۴۵/۸	۱۷/۷	-	-	-	-	-	۳/۹	۲۴/۳	کشاورزی
۲/۲	۲/۲	-	-	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۱۲۴/۶	-	-	-	-	-	۲/۱	۷۶/۴	۴۶/۱	مصارف غیرانرژی

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

(۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

(۵) شامل مصرف گاز طبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

جدول (۱۰-۱): تراز انرژی سال ۱۳۹۰ کل کشور

(میلیون تن معادل نفت خام)

کل انرژی	کل برق	انرژی هسته‌ای	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی آبی	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	شرح
۳۵۰/۳	-	۰/۸	*	۱/۰	۰/۸	۰/۸	۱۲۹/۶	۲۱۸/۱	تولید
۱۵/۶	۰/۳	-	-	-	-	۰/۸	۱۰/۲	۴/۴ ^(۲)	واردات
-۱۴۹/۸	-۰/۷	-	-	-	-	-۰/۲	-۸/۲	-۱۴۰/۷ ^(۳)	صادرات
-۲/۲	-	-	-	-	-	-	-	-۲/۲	سوخت کشتی‌های بین‌المللی
-۱/۱	-	-	-	-	-	-	-	-۱/۱	سوخت هواپیماهای بین‌المللی
۵/۰	-	-	-	-	-	-۰/۲	-	۵/۲	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۲۱۷/۸	-۰/۴	۰/۸	*	۱/۰	۰/۸	۱/۲	۱۳۱/۶	۸۳/۵	عرضه کل انرژی اولیه
-۰/۴	-	-	-	-	-	-	-	-۰/۴	انتقالات ^(۴)
-۳/۳	-	-	-	-	-	-	-	-۳/۳	پالایشگاه‌های نفت
-۳۴/۷	۱۹/۳	-۰/۸	*	-۱/۰	*	-۰/۲	-۳۳/۵	-۱۹/۲	نیروگاه‌ها
-۰/۲	-	-	-	-	-	-۰/۲	-	-	واحدهای کک سازی
-۰/۳	-	-	-	-	-	-۰/۳	-	-	واحدهای کوره بلند
-۱۷/۰	-۳/۷	-	-	-	-	-۰/۲	-۸/۹ ^(۵)	-۴/۲	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱۶۱/۹	۱۵/۲	-	-	-	۰/۸	۰/۳	۸۹/۱	۵۶/۵	کل مصرف نهایی
۵۸/۸	۶/۹	-	-	-	۰/۸	*	۴۳/۵	۷/۶	خانگی، عمومی و تجاری
۴۰/۱	۵/۶	-	-	-	-	*	۲۹/۳	۵/۳	صنعت
۳۹/۴	*	-	-	-	-	-	۵/۴	۳۴/۰	حمل و نقل
۶/۳	۲/۴	-	-	-	-	-	۰/۵	۳/۳	کشاورزی
۰/۳	۰/۳	-	-	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۱۷/۰	-	-	-	-	-	۰/۳	۱۰/۴	۶/۳	مصارف غیرانرژی

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

(۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

(۵) شامل مصرف گاز طبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

* مقدار ناچیز است.

جدول (۱۱-۱): تراز انرژی سال ۱۳۹۱ کل کشور

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

کل انرژی	کل برق	انرژی هسته‌ای	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی آبی	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	شرح
۲۲۲۲/۵	-	۳/۳	۰/۱	۷/۳	۸/۴	۵/۱	۹۸۸/۵	۱۲۰۹/۷	تولید
۴۸/۷	۲/۳	-	-	-	*	۴/۴	۲۹/۴	۱۲/۶ ^(۲)	واردات
-۶۵۳/۲	-۶/۵	-	-	-	*	-۱/۶	-۵۸/۷	-۵۸۶/۴ ^(۳)	صادرات
-۱۴/۰	-	-	-	-	-	-	-	-۱۴/۰	سوخت کشتی‌های بین‌المللی
-۸/۳	-	-	-	-	-	-	-	-۸/۳	سوخت هواپیماهای بین‌المللی
۴/۵	-	-	-	-	-	-۰/۳	-۳/۰	۷/۸	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۱۶۰۰/۲	-۴/۲	۳/۳	۰/۱	۷/۳	۸/۴	۷/۶	۹۵۶/۲	۶۲۱/۵	عرضه کل انرژی اولیه
-۱۲/۱	-	-	-	-	-	-	-	-۱۲/۱	انتقالات ^(۴)
-۸/۲	-	-	-	-	-	-	-	-۸/۲	پالایشگاه‌های نفت
-۲۶۶/۳	۱۴۹/۵	-۳/۳	-۰/۱	-۷/۳	-۰/۰۸	-۱/۴	-۲۵۶/۴	-۱۴۷/۳	نیروگاه‌ها
-۰/۸	-	-	-	-	-	-۰/۸	-	-	واحدهای کک سازی
-۱/۷	-	-	-	-	-	-۱/۷	-	-	واحدهای کوره بلند
-۱۲۸/۷	-۲۸/۱	-	-	-	-	-۱/۲	-۶۸/۶ ^(۵)	-۳۰/۷	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱۱۸۲/۵	۱۱۷/۲	-	-	-	۸/۳	۲/۵	۶۳۱/۳	۴۲۳/۱	کل مصرف نهایی
۴۰۵/۴	۵۴/۰	-	-	-	۸/۳	۰/۱	۲۹۰/۲	۵۲/۸	خانگی، عمومی و تجاری
۳۰۳/۵	۴۲/۳	-	-	-	-	۰/۱	۲۲۱/۸	۳۹/۳	صنعت
۳۰۰/۹	۰/۲	-	-	-	-	-	۴۳/۶	۲۵۷/۱	حمل و نقل
۴۷/۶	۱۸/۶	-	-	-	-	-	۴/۸	۲۴/۱	کشاورزی
۲/۱	۲/۱	-	-	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۱۲۳/۰	-	-	-	-	-	۲/۴	۷۰/۸	۴۹/۹	مصارف غیرانرژی

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

(۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

(۵) شامل مصرف گاز طبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

* مقدار ناچیز است.

جدول (۱۲-۱): تراز انرژی سال ۱۳۹۱ کل کشور

(میلیون تن معادل نفت خام)

کل انرژی	کل برق	انرژی هسته‌ای	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی آبی	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	شرح
۳۰۳/۸	-	۰/۴	*	۱/۰	۱/۱	۰/۷	۱۳۵/۱	۱۶۵/۴	تولید
۶/۷	۰/۳	-	-	-	*	۰/۶	۴/۰	۱/۷ ^(۲)	واردات
-۸۹/۳	-۰/۹	-	-	-	*	-۰/۲	-۸/۰	-۸۰/۲ ^(۳)	صادرات
-۱/۹	-	-	-	-	-	-	-	-۱/۹	سوخت کشتی‌های بین‌المللی
-۱/۱	-	-	-	-	-	-	-	-۱/۱	سوخت هواپیماهای بین‌المللی
۰/۶	-	-	-	-	-	*	-۰/۴	۱/۱	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۲۱۸/۸	-۰/۶	۰/۴	*	۱/۰	۱/۱	۱/۰	۱۳۰/۷	۸۵/۰	عرضه کل انرژی اولیه
-۱/۷	-	-	-	-	-	-	-	-۱/۷	انتقالات ^(۴)
-۱/۱	-	-	-	-	-	-	-	-۱/۱	پالایشگاه‌های نفت
-۳۶/۴	۲۰/۴	-۰/۴	*	-۱/۰	*	-۰/۲	-۳۵/۰	-۲۰/۱	نیروگاه‌ها
-۰/۱	-	-	-	-	-	-۰/۱	-	-	واحدهای کک سازی
-۰/۲	-	-	-	-	-	-۰/۲	-	-	واحدهای کوره بلند
-۱۷/۶	-۳/۸	-	-	-	-	-۰/۲	-۹/۴ ^(۵)	-۴/۲	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱۶۱/۶	۱۶/۰	-	-	-	۱/۱	۰/۳	۸۶/۳	۵۷/۸	کل مصرف نهایی
۵۵/۴	۷/۴	-	-	-	۱/۱	*	۳۹/۷	۷/۲	خانگی، عمومی و تجاری
۴۱/۵	۵/۸	-	-	-	-	*	۳۰/۳	۵/۴	صنعت
۴۱/۱	*	-	-	-	-	-	۶/۰	۳۵/۱	حمل و نقل
۶/۵	۲/۵	-	-	-	-	-	۰/۷	۳/۳	کشاورزی
۰/۳	۰/۳	-	-	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۱۶/۸	-	-	-	-	-	۰/۳	۹/۷	۶/۸	مصارف غیرانرژی

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

(۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

(۵) شامل مصرف گاز طبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

* مقدار ناچیز است.

جدول (۱۳-۱): تراز انرژی سال ۱۳۹۲ کل کشور

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

کل انرژی	کل برق	انرژی هسته‌ای	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی آبی	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	شرح
۲۲۲۹/۶	-	۸/۱	۰/۲	۸/۶	۸/۴	۵/۱	۹۹۲/۶	۱۲۰۶/۶	تولید
۶۰/۰	۲/۲	-	-	-	*	۴/۲	۳۳/۸	(۲)۱۹/۷	واردات
-۶۵۴/۶	-۶/۸	-	-	-	*	-۱/۵	-۵۸/۵	(۳) -۵۸۷/۸	صادرات
-۲۲/۳	-	-	-	-	-	-	-	-۲۲/۳	سوخت کشتی‌های بین‌المللی
-۸/۶	-	-	-	-	-	-	-	-۸/۶	سوخت هواپیماهای بین‌المللی
۶۲/۸	-	-	-	-	-	۱/۱	-۴/۷	۶۶/۳	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۱۶۶۶/۹	-۴/۶	۸/۱	۰/۲	۸/۶	۸/۴	۹/۰	۹۶۳/۳	۶۷۴/۰	عرضه کل انرژی اولیه
-۶/۳	-	-	-	-	-	-	-	-۶/۳	انتقالات ^(۴)
-۱۴/۱	-	-	-	-	-	-	-	-۱۴/۱	پالایشگاه‌های نفت
-۲۷۶/۰	۱۵۴/۳	-۸/۱	-۰/۲	-۸/۶	-۰/۱	-۱/۶	-۲۳۰/۹	-۱۸۰/۹	نیروگاه‌ها
-۱/۳	-	-	-	-	-	-۱/۳	-	-	واحدهای کک سازی
-۱/۸	-	-	-	-	-	-۱/۸	-	-	واحدهای کوره بلند
-۱۳۸/۸	-۲۹/۳	-	-	-	-	-۱/۲	(۵) -۷۰/۰	-۳۸/۳	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱۲۲۸/۷	۱۲۰/۴	-	-	-	۸/۳	۳/۲	۶۶۲/۳	۴۳۴/۴	کل مصرف نهایی
۴۳۸/۵	۵۶/۲	-	-	-	۸/۳	۰/۱	۳۲۲/۳	۵۱/۶	خانگی، عمومی و تجاری
۳۰۲/۳	۴۲/۳	-	-	-	-	۰/۷	۲۲۳/۸	۳۵/۵	صنعت
۳۱۱/۰	۰/۲	-	-	-	-	-	۴۲/۰	۲۶۸/۹	حمل و نقل
۴۹/۶	۱۹/۵	-	-	-	-	-	۶/۶	۲۳/۵	کشاورزی
۲/۲	۲/۲	-	-	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۱۲۴/۹	-	-	-	-	-	۲/۴	۶۷/۶	۵۵/۰	مصارف غیرانرژی

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

(۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

(۵) شامل مصرف گاز طبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

* مقدار ناچیز است.

جدول (۱۴-۱): تراز انرژی سال ۱۳۹۲ کل کشور

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	گاز طبیعی	زغال سنگ	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	انرژی آبی	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی هسته‌ای	کل برق	کل انرژی
تولید	۱۶۴/۹	۱۳۵/۷	۰/۷	۱/۱	۱/۲	*	۱/۱	۳۰۴/۸	
واردات	۲/۷ ^(۲)	۴/۶	۰/۶	*	-	-	-	۸/۲	
صادرات	-۸۰/۳ ^(۳)	-۸/۰	-۰/۲	*	-	-	-	-۸۹/۵	
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-۳/۱	-	-	-	-	-	-	-۳/۱	
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-۱/۲	-	-	-	-	-	-	-۱/۲	
تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری	۹/۱	-۰/۷	۰/۲	-	-	-	-	۸/۶	
عرضه کل انرژی اولیه	۹۲/۱	۱۳۱/۷	۱/۴	۱/۲	۱/۲	*	۱/۱	۲۲۷/۹	
انتقالات ^(۴)	-۰/۹	-	-	-	-	-	-	-۰/۹	
پالایشگاه‌های نفت	-۱/۹	-	-	-	-	-	-	-۱/۹	
نیروگاه‌ها	-۲۴/۷	-۳۱/۶	-۰/۲	*	-۱/۲	*	-۱/۱	-۳۷/۷	
واحدهای کک سازی	-	-	-۰/۲	-	-	-	-	-۰/۲	
واحدهای کوره بلند	-	-	-۰/۲	-	-	-	-	-۰/۲	
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع	-۵/۲	-۹/۶ ^(۵)	-۰/۲	-	-	-	-	-۱۹/۰	
کل مصرف نهایی	۵۹/۴	۹۰/۵	۰/۴	۱/۱	-	-	-	۱۶۸/۰	
خانگی، عمومی و تجاری	۷/۱	۴۴/۱	۰/۰۱	۱/۱	-	-	-	۵۹/۹	
صنعت	۴/۸	۳۰/۶	۰/۱	-	-	-	-	۴۱/۳	
حمل و نقل	۳۶/۸	۵/۷	-	-	-	-	-	۴۲/۵	
کشاورزی	۳/۲	۰/۹	-	-	-	-	-	۶/۸	
سایر مصارف	-	-	-	-	-	-	-	۰/۳	
مصارف غیرانرژی	۷/۵	۹/۲	۰/۳	-	-	-	-	۱۷/۱	

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

(۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

(۵) شامل مصرف گاز طبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

* مقدار ناچیز است.

جدول (۱۵-۱): تراز انرژی سال ۱۳۹۳ کل کشور

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

کل انرژی	کل برق	انرژی هسته‌ای	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی آبی	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	شرح
۲۳۸۴/۶	-	۸/۰	۰/۲	۸/۲	۸/۵	۵/۳	۱۱۱۳/۲	۱۲۴۱/۴	تولید
۷۶/۱	۲/۲	-	-	-	*	۲/۶	۴۷/۴	۲۳/۸ ^(۲)	واردات
-۶۵۴/۱	-۵/۷	-	-	-	*	-۱/۰	-۶۱/۱	-۵۸۶/۳ ^(۳)	صادرات
-۲۶/۶	-	-	-	-	-	-	-	-۲۶/۶	سوخت کشتی‌های بین‌المللی
-۹/۳	-	-	-	-	-	-	-	-۹/۳	سوخت هواپیماهای بین‌المللی
۳۰/۶	-۰/۵	-	-	-	-	۲/۹	-۹/۵	۳۶/۸	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۱۸۰۱/۲	-۴/۰	۸/۰	۰/۲	۸/۲	۸/۵	۱۰/۸	۱۰۹۰/۰	۶۷۹/۷	عرضه کل انرژی اولیه
-۲۲/۷	-	-	-	-	-	-	-	-۲۲/۷	انتقالات ^(۴)
-۱۳/۷	-	-	-	-	-	-	-	-۱۳/۷	پالایشگاه‌های نفت
-۲۹۸/۱	۱۶۱/۵	-۸/۰	-۰/۲	-۸/۲	-۰/۱	-۱/۸	-۳۱۶/۱	-۱۲۵/۲	نیروگاه‌ها
-۱/۷	-	-	-	-	-	-۱/۷	-	-	واحدهای کک سازی
-۲/۶	-	-	-	-	-	-۲/۶	-	-	واحدهای کوره بلند
-۱۴۱/۵	-۲۷/۲	-	-	-	-	-۱/۵	-۷۷/۲ ^(۵)	-۳۵/۶	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱۳۲۱/۰	۱۳۰/۳	-	-	-	۸/۴	۳/۲	۶۹۶/۷	۴۸۲/۵	کل مصرف نهایی
۴۴۳/۸	۶۲/۵	-	-	-	۸/۴	۰/۱	۳۲۷/۶	۴۵/۳	خانگی، عمومی و تجاری
۳۲۳/۱	۴۴/۶	-	-	-	-	۱/۰	۲۴۱/۹	۳۵/۶	صنعت
۳۴۱/۳	۰/۲	-	-	-	-	-	۴۴/۵	۲۹۶/۶	حمل و نقل
۵۰/۳	۲۰/۷	-	-	-	-	-	۸/۵	۲۱/۱	کشاورزی
۲/۳	۲/۳	-	-	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۱۶۰/۲	-	-	-	-	-	۲/۱	۷۴/۲	۸۳/۹	مصارف غیرانرژی

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

(۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

(۵) شامل مصرف گاز طبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

* مقدار ناچیز است.

جدول (۱-۱۶) : تراز انرژی سال ۱۳۹۳ کل کشور

(میلیون تن معادل نفت خام)

کل انرژی	کل برق	انرژی هسته‌ای	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی آبی	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	شرح
۳۲۶/۰	-	۱/۱	*	۱/۱	۱/۲	۰/۷	۱۵۲/۲	۱۶۹/۷	تولید
۱۰/۴	۰/۳	-	-	-	*	۰/۴	۶/۵	۳/۲ ^(۲)	واردات
-۸۹/۴	-۰/۸	-	-	-	*	-۰/۱	-۸/۴	-۸۰/۳ ^(۳)	صادرات
-۳/۶	-	-	-	-	-	-	-	-۳/۶	سوخت کشتی‌های بین‌المللی
-۱/۳	-	-	-	-	-	-	-	-۱/۳	سوخت هواپیماهای بین‌المللی
۴/۲	-۰/۱	-	-	-	-	۰/۶	-۱/۳	۵/۰	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۲۴۶/۲	-۰/۶	۱/۱	*	۱/۱	۱/۲	۱/۴	۱۴۹/۰	۹۲/۹	عرضه کل انرژی اولیه
-۳/۱	-	-	-	-	-	-	-	-۳/۱	انتقالات ^(۴)
-۱/۹	-	-	-	-	-	-	-	-۱/۹	پالایشگاه‌های نفت
-۴۰/۷	۲۲/۱	-۱/۱	*	-۱/۱	*	-۰/۲	-۴۳/۲	-۱۷/۱	نیروگاه‌ها
-۰/۲	-	-	-	-	-	-۰/۲	-	-	واحدهای کک سازی
-۰/۴	-	-	-	-	-	-۰/۴	-	-	واحدهای کوره بلند
-۱۹/۳	-۳/۷	-	-	-	-	-۰/۲	-۱۰/۱ ^(۵)	-۴/۹	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱۸۰/۶	۱۷/۸	-	-	-	۱/۱	۰/۴	۹۵/۲	۶۶/۰	کل مصرف نهایی
۶۰/۷	۸/۵	-	-	-	۱/۱	*	۴۴/۸	۶/۲	خانگی، عمومی و تجاری
۴۴/۱	۶/۱	-	-	-	-	۰/۱	۳۳/۱	۴/۹	صنعت
۴۶/۷	*	-	-	-	-	-	۶/۱	۴۰/۶	حمل و نقل
۶/۹	۲/۸	-	-	-	-	-	۱/۲	۲/۹	کشاورزی
۰/۳	۰/۳	-	-	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۲۱/۹	-	-	-	-	-	۰/۳	۱۰/۱	۱۱/۵	مصارف غیرانرژی

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

(۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

(۵) شامل مصرف گاز طبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

* مقدار ناچیز است.

جدول (۱۷-۱): تراز انرژی سال ۱۳۹۴ کل کشور

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

کل انرژی	کل برق	انرژی هسته‌ای	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی آبی	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	شرح
۲۴۳۴/۱	-	۰/۱	۵/۲	۸/۳	۸/۵	۵/۹	۱۱۷۷/۰	۱۲۲۹/۱	تولید
۸۹/۶	۲/۴	-	-	-	*	۳/۳	۵۴/۰	۲۹/۸ ^(۲)	واردات
-۷۰۰/۵	-۴/۰	-	-	-	*	-۱/۰	-۵۷/۱	-۶۳۸/۴ ^(۳)	صادرات
-۳۴/۹	-	-	-	-	-	-	-	-۳۴/۹	سوخت کشتی‌های بین‌المللی
-۹/۷	-	-	-	-	-	-	-	-۹/۷	سوخت هواپیماهای بین‌المللی
۱۷/۳	-۰/۲	-	-	-	-	۱/۷	-۱۴/۰	۲۹/۸	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۱۷۹۵/۹	-۱/۷	۰/۱	۵/۲	۸/۳	۸/۵	۱۰/۰	۱۱۵۹/۸	۶۰۵/۷	عرضه کل انرژی اولیه
-۱۳/۱	-	-	-	-	-	-	-	-۱۳/۱	انتقالات ^(۴)
-۱۲/۳	-	-	-	-	-	-	-	-۱۲/۳	پالایشگاه‌های نفت
-۳۰۳/۵	۱۶۵/۰	-۰/۱	-۵/۲	-۸/۳	-۰/۱	-۱/۶	-۳۶۸/۱	-۸۵/۲	نیروگاه‌ها
-۱/۵	-	-	-	-	-	-۱/۵	-	-	واحدهای کک سازی
-۲/۰	-	-	-	-	-	-۲/۰	-	-	واحدهای کوره بلند
-۱۴۵/۰	-۲۶/۴	-	-	-	-	-۱/۵	-۸۵/۰ ^(۵)	-۳۲/۲	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱۳۱۸/۴	۱۳۶/۹	-	-	-	۸/۴	۳/۳	۷۰۶/۸	۴۶۳/۰	کل مصرف نهایی
۴۵۶/۳	۶۷/۶	-	-	-	۸/۴	۰/۱	۳۳۷/۱	۴۳/۱	خانگی، عمومی و تجاری
۳۱۰/۷	۴۵/۴	-	-	-	-	۰/۸	۲۳۹/۱	۲۵/۳	صنعت
۳۳۷/۷	۰/۳	-	-	-	-	-	۴۶/۷	۲۹۰/۷	حمل و نقل
۵۱/۴	۲۱/۲	-	-	-	-	-	۱۰/۳	۱۹/۸	کشاورزی
۲/۴	۲/۴	-	-	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۱۶۰/۰	-	-	-	-	-	۲/۴	۷۳/۵	۸۴/۱	مصارف غیرانرژی

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

(۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

(۵) شامل مصرف گاز طبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

* مقدار ناچیز است.

■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

جدول (۱۸-۱): تراز انرژی سال ۱۳۹۴ کل کشور ■

(میلیون تن معادل نفت خام)

کل انرژی	کل برق	انرژی هسته‌ای	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی آبی	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	شرح
۳۳۲/۷	-	۰/۷	*	۱/۱	۱/۲	۰/۸	۱۶۰/۹	۱۶۸/۰	تولید
۱۲/۳	۰/۳	-	-	-	*	۰/۵	۷/۴	۴/۱ ^(۲)	واردات
-۹۵/۸	-۰/۵	-	-	-	*	-۰/۱	-۷/۸	-۸۷/۳ ^(۳)	صادرات
-۴/۸	-	-	-	-	-	-	-	-۴/۸	سوخت کشتی‌های بین‌المللی
-۱/۳	-	-	-	-	-	-	-	-۱/۳	سوخت هواپیماهای بین‌المللی
۲/۴	-	-	-	-	*	۰/۲	-۱/۹	۴/۱	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۲۴۵/۵	-۰/۲	۰/۷	*	۱/۱	۱/۲	۱/۴	۱۵۸/۵	۸۲/۸	عرضه کل انرژی اولیه
-۱/۸	-	-	-	-	-	-	-	-۱/۸	انتقالات ^(۴)
-۱/۷	-	-	-	-	-	-	-	-۱/۷	پالایشگاه‌های نفت
-۴۱/۵	۲۲/۶	-۰/۷	*	-۱/۱	*	-۰/۲	-۵۰/۳	-۱۱/۶	نیروگاه‌ها
-۰/۲	-	-	-	-	-	-۰/۲	-	-	واحدهای کک سازی
-۰/۳	-	-	-	-	-	-۰/۳	-	-	واحدهای کوره بلند
-۱۹/۸	-۳/۶	-	-	-	-	-۰/۲	-۱۱/۶ ^(۵)	-۴/۴	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱۸۰/۲	۱۸۷	-	-	-	۱/۱	۰/۵	۹۶/۶	۶۳/۳	کل مصرف نهایی
۶۲/۴	۹/۲	-	-	-	۱/۱	۰/۰۱	۴۶/۱	۵/۹	خانگی، عمومی و تجاری
۴۲/۵	۶/۲	-	-	-	-	۰/۱	۳۲/۷	۳/۵	صنعت
۴۶/۲	*	-	-	-	-	-	۶/۴	۳۹/۷	حمل و نقل
۷/۰	۲/۹	-	-	-	-	-	۱/۴	۲/۷	کشاورزی
۰/۳	۰/۳	-	-	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۲۱/۹	-	-	-	-	-	۰/۳	۱۰/۰	۱۱/۵	مصارف غیرانرژی

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

(۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

(۵) شامل مصرف گاز طبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

* مقدار ناچیز است.

■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

جدول (۱۹-۱): اطلاعات عمومی - روند شاخص‌های عمده اقتصاد انرژی

۱۳۸۹	۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	شرح
۱- شاخص‌های اقتصاد انرژی:				
۷۴۱۸۰/۰	۷۳۲۲۳/۰	۷۲۲۷۹/۰	۷۱۳۴۶/۰	جمعیت کل کشور (هزار نفر)
۶۱۷۵۲۷۴/۲	۵۸۴۰۸۰۰/۴	۵۸۴۰۴۸۰/۵	۵۸۴۴۸۸۵/۲	تولید ناخالص داخلی ^(۱) (میلیارد ریال)
عرضه انرژی اولیه				
۱۵۳۷/۰	۱۵۴۴/۴	۱۴۸۱/۹	۱۴۲۹/۵	(میلیون بشکه معادل نفت خام)
۲۱۰/۱	۲۱۱/۱	۲۰۲/۶	۱۹۵/۴	(میلیون تن معادل نفت خام)
کل مصرف نهایی انرژی				
۱۰۳۴/۳	۱۰۳۳/۸	۹۸۶/۰	۹۷۱/۹	(میلیون بشکه معادل نفت خام)
۱۴۱/۴	۱۴۱/۳	۱۳۴/۸	۱۳۲/۹	(میلیون تن معادل نفت خام)
کل مصرف نهایی^(۲)				
۱۱۳۴/۹	۱۱۵۸/۳	۱۱۰۶/۳	۱۰۸۱/۱	(میلیون بشکه معادل نفت خام)
۱۵۵/۱	۱۵۸/۳	۱۵۱/۲	۱۴۷/۸	(میلیون تن معادل نفت خام)
۲۳۲۹۵۸/۹	۲۲۱۳۷۰/۰	۲۱۴۵۳۰/۴	۲۰۳۹۸۶/۲	تولید برق کل کشور (میلیون کیلووات ساعت)
۲- شاخص‌های سرانه:				
۸۳۲۴۷/۱۶	۷۹۷۶۷/۲۹	۸۰۸۰۴/۶۷	۸۱۹۲۳/۱۰	تولید ناخالص داخلی (هزار ریال)
عرضه انرژی اولیه				
۲۰/۷۲	۲۱/۰۹	۲۰/۵۰	۲۰/۰۴	(بشکه معادل نفت خام)
۲/۸۳	۲/۸۸	۲/۸۰	۲/۷۴	(تن معادل نفت خام)
کل مصرف نهایی انرژی				
۱۳/۹۴	۱۴/۱۲	۱۳/۶۴	۱۳/۶۲	(بشکه معادل نفت خام)
۱/۹۱	۱/۹۳	۱/۸۶	۱/۸۶	(تن معادل نفت خام)
کل مصرف نهایی				
۱۵/۳۰	۱۵/۸۲	۱۵/۳۱	۱۵/۱۵	(بشکه معادل نفت خام)
۲/۰۹	۲/۱۶	۲/۰۹	۲/۰۷	(تن معادل نفت خام)
۳۱۴۰/۴۵	۳۰۲۳/۲۳	۲۹۶۸/۰۹	۲۸۵۹/۱۱	تولید برق (کیلووات ساعت)
۳- نسبت شاخص‌ها به تولید ناخالص داخلی:				
عرضه انرژی اولیه				
۰/۲۵	۰/۲۶	۰/۲۵	۰/۲۴	(بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال)
۰/۰۳	۰/۰۴	۰/۰۳	۰/۰۳	(تن معادل نفت خام به میلیون ریال)
کل مصرف نهایی انرژی				
۰/۱۷	۰/۱۸	۰/۱۷	۰/۱۷	(بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال)
۰/۰۲	۰/۰۲	۰/۰۲	۰/۰۲	(تن معادل نفت خام به میلیون ریال)
کل مصرف نهایی				
۰/۱۸	۰/۲۰	۰/۱۹	۰/۱۸	(بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال)
۰/۰۳	۰/۰۳	۰/۰۳	۰/۰۳	(تن معادل نفت خام به میلیون ریال)
۰/۰۴	۰/۰۴	۰/۰۴	۰/۰۳	تولید برق (وات ساعت به ریال)

جدول (۱۹-۱): اطلاعات عمومی - روند شاخص‌های عمده اقتصاد انرژی ... ادامه

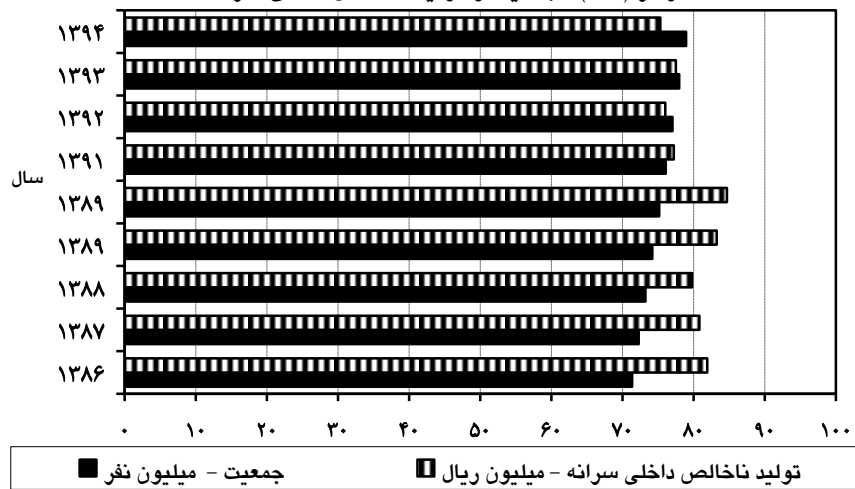
شرح	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴
۱- شاخص‌های اقتصاد انرژی: جمعیت کل کشور (هزار نفر) تولید ناخالص داخلی ^(۱) (میلیارد ریال)	۷۵۱۴۹/۷ ۶۳۶۴۳۶۸/۶	۷۶۰۸۲/۰ ۵۸۷۳۴۲۳/۵	۷۷۰۲۵/۰ ۵۸۵۴۳۲۹/۰	۷۷۹۸۰/۰ ۶۰۴۲۵۳۵/۰	۷۸۹۴۷/۰ ۵۹۴۶۶۸۰/۴
عرضه انرژی اولیه (میلیون بشکه معادل نفت خام) (میلیون تن معادل نفت خام)	۱۵۹۳/۴ ۲۱۷/۸	۱۶۰۰/۲ ۲۱۸/۸	۱۶۶۶/۹ ۲۲۷/۹	۱۸۰۱/۲ ۲۴۶/۲	۱۷۹۵/۹ ۲۴۵/۵
کل مصرف نهایی انرژی (میلیون بشکه معادل نفت خام) (میلیون تن معادل نفت خام)	۱۰۶۰/۱ ۱۴۴/۹	۱۰۵۹/۵ ۱۴۴/۸	۱۱۰۳/۷ ۱۵۰/۹	۱۱۶۰/۹ ۱۵۸/۷	۱۱۵۸/۴ ۱۵۸/۳
کل مصرف نهایی ^(۲) (میلیون بشکه معادل نفت خام) (میلیون تن معادل نفت خام)	۱۱۸۴/۷ ۱۶۱/۹	۱۱۸۲/۵ ۱۶۱/۶	۱۲۲۸/۷ ۱۶۸/۰	۱۳۲۱/۰ ۱۸۰/۶	۱۳۱۸/۴ ۱۸۰/۲
تولید برق کل کشور (میلیون کیلووات ساعت)	۲۴۰۰۵۱/۶	۲۵۴۲۷۵/۱	۲۶۲۴۳۳/۲	۲۷۴۶۰۹/۶	۲۸۰۶۳۳/۶
۲- شاخص‌های سرانه: تولید ناخالص داخلی (هزار ریال)	۸۴۶۸۹/۲۴	۷۷۱۹۸/۵۹	۷۶۰۰۵/۵۷	۷۷۴۸۸/۲۷	۷۵۳۲۴/۹۷
عرضه انرژی اولیه (بشکه معادل نفت خام) (تن معادل نفت خام)	۲۱/۲۰ ۲/۹۰	۲۱/۰۳ ۲/۸۸	۲۱/۶۴ ۲/۹۶	۲۳/۱۰ ۳/۱۶	۲۲/۷۵ ۳/۱۱
کل مصرف نهایی انرژی (بشکه معادل نفت خام) (تن معادل نفت خام)	۱۴/۱۱ ۱/۹۳	۱۳/۹۳ ۱/۹۰	۱۴/۳۳ ۱/۹۶	۱۴/۸۹ ۲/۰۳	۱۴/۶۷ ۲/۰۱
کل مصرف نهایی (بشکه معادل نفت خام) (تن معادل نفت خام)	۱۵/۷۶ ۲/۱۵	۱۵/۵۴ ۲/۱۲	۱۵/۹۵ ۲/۱۸	۱۶/۹۴ ۲/۳۲	۱۶/۷۰ ۲/۲۸
تولید برق (کیلووات ساعت)	۳۱۹۴/۳۱	۳۳۴۲/۱۲	۳۴۰۷/۱۲	۳۵۲۱/۵۴	۳۵۵۴/۷۱
۳- نسبت شاخص‌ها به تولید ناخالص داخلی: عرضه انرژی اولیه (بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال) (تن معادل نفت خام به میلیون ریال)	۰/۲۵ ۰/۰۳	۰/۲۷ ۰/۰۴	۰/۲۸ ۰/۰۴	۰/۳۰ ۰/۰۴	۰/۳۰ ۰/۰۴
کل مصرف نهایی انرژی (بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال) (تن معادل نفت خام به میلیون ریال)	۰/۱۷ ۰/۰۲	۰/۱۸ ۰/۰۲	۰/۱۹ ۰/۰۳	۰/۱۹ ۰/۰۳	۰/۱۹ ۰/۰۳
کل مصرف نهایی (بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال) (تن معادل نفت خام به میلیون ریال)	۰/۱۹ ۰/۰۳	۰/۲۰ ۰/۰۳	۰/۲۱ ۰/۰۳	۰/۲۲ ۰/۰۳	۰/۲۲ ۰/۰۳
تولید برق (وات ساعت به ریال)	۰/۰۴	۰/۰۴	۰/۰۴	۰/۰۵	۰/۰۵

(۱) به قیمت‌های ثابت سال ۱۳۹۰ می‌باشد.

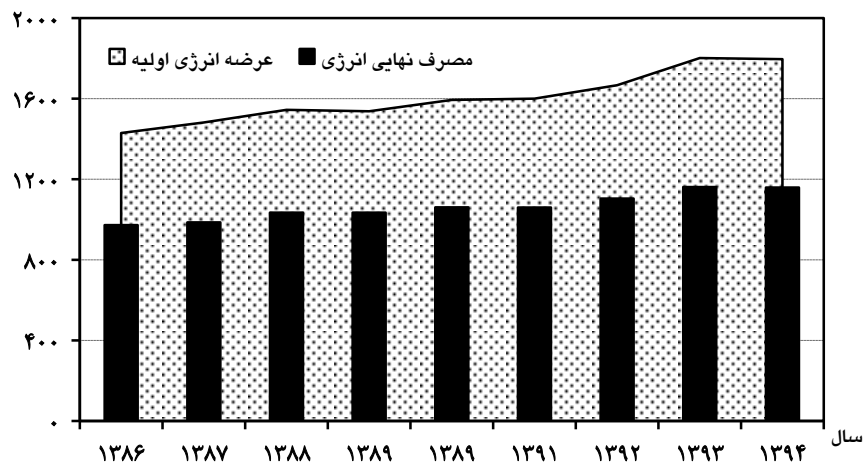
(۲) کل مصرف نهایی شامل مصارف نهایی انرژی و مصارف نهایی غیر انرژی می‌گردد.

■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

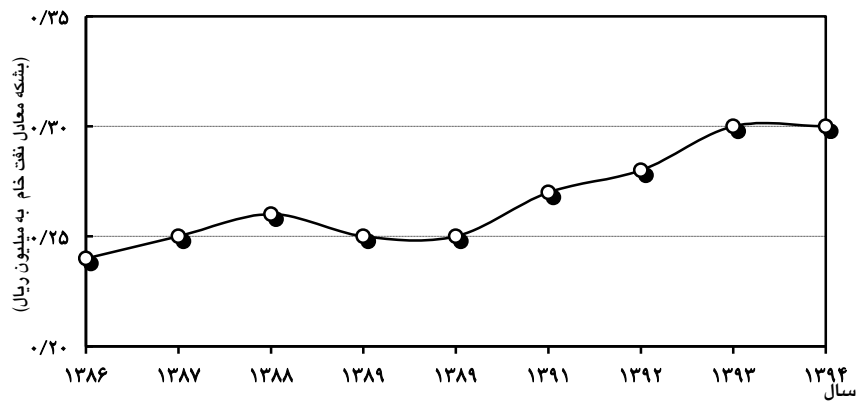
نمودار (۱-۱): جمعیت و تولید ناخالص داخلی سرانه



نمودار (۱-۲): عرضه انرژی اولیه و مصرف نهایی انرژی (میلیون بشکه معادل نفت خام)



نمودار (۱-۳): شدت انرژی طی سال های ۹۴ - ۱۳۸۶



جدول (۲۰-۱): عرضه کل انرژی اولیه و کل مصرف نهایی

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

۱۳۸۹	۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	شرح
				تولید
۱۶۰۶/۱	۱۵۸۵/۲	۱۶۰۶/۶	۱۶۲۹/۳	نفت خام
۹۰۶/۷	۸۶۳/۱	۷۹۵/۴	۷۵۲/۱	گاز طبیعی
۵/۳	۵/۶	۷/۸	۸/۰	زغال سنگ
(۲) ۵/۷	۵/۶	۵/۶	۵/۶	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)
۵/۶	۴/۳	۲/۹	۱۰/۶	انرژی آبی
۰/۱۰	۰/۱۳	۰/۱۲	۰/۰۸	انرژی خورشیدی و بادی
-	-	-	-	انرژی هسته‌ای
۲۵۲۹/۴	۲۴۶۴/۰	۲۴۱۸/۵	۲۴۰۵/۶	کل تولید
				واردات
۷۰/۹	۷۹/۶	۸۴/۳	۷۳/۹	نفت خام و فرآورده‌های نفتی ^(۳)
۵۶/۷	۳۶/۵	۴۴/۵	۳۸/۹	گاز طبیعی
۵/۶	۲/۹	۳/۷	۴/۷	زغال سنگ
-	-	-	-	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
۱/۸	۱/۲	۱/۰	۱/۱	برق
۱۳۵/۰	۱۲۰/۱	۱۳۳/۵	۱۱۸/۵	کل واردات
				صادرات
-۱۰۲۹/۳	-۹۷۷/۱	-۱۰۲۹/۸	-۱۰۸۲/۱	نفت خام و فرآورده‌های نفتی ^(۴)
-۵۳/۵	-۴۲/۷	-۲۹/۷	-۳۵/۳	گاز طبیعی
-۰/۶	-۰/۱	-۰/۲	-۰/۱	زغال سنگ
-	-	-	-	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
-۳/۹	-۳/۶	-۲/۳	-۱/۵	برق
-۱۰۸۷/۳	-۱۰۲۳/۶	-۱۰۶۲/۰	-۱۱۱۹/۰	کل صادرات
-۱۷/۱	-۱۴/۸	-۱۱/۳	-۷/۹	سوخت کشتی‌های بین‌المللی
-۹/۰	-۸/۷	-۷/۶	-۷/۵	سوخت هواپیماهای بین‌المللی
-۱۴/۰	۷/۴	۱۰/۸	۳۹/۷	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۱۵۳۷/۰	۱۵۴۴/۴	۱۴۸۱/۹	۱۴۲۹/۵	عرضه کل انرژی اولیه
				بخش تبدیلات
-۶/۹	-۹/۹	-۱۰/۶	-۱۲/۱	انتقالات
-۲۷۶/۱	-۲۶۰/۹	-۲۵۵/۳	-۲۳۲/۲	تبدیل:
-۲۲/۹	-۱۲/۲	-۱۲/۸	-۱۷/۶	پالایشگاه‌ها
-۲۵۰/۰	-۲۴۴/۷	-۲۳۹/۸	-۲۱۱/۳	نیروگاه‌ها
-۱/۲	-۱/۴	-۱/۰	-۱/۶	واحدهای کک سازی
-۲/۰	-۲/۵	-۱/۶	-۱/۸	واحدهای کوره بلند
-۱۱۹/۱	-۱۱۵/۴	-۱۰۹/۷	-۱۰۴/۱	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع ^(۵)
-۴۰۲/۱	-۳۸۶/۱	-۳۷۵/۶	-۳۴۸/۵	جمع
۱۱۳۴/۹	۱۱۵۸/۳	۱۱۰۶/۳	۱۰۸۱/۱	کل مصرف نهایی
۱۰۳۴/۳	۱۰۳۳/۸	۹۸۶/۰	۹۷۱/۹	کل مصرف نهایی انرژی
۱۰۰/۶	۱۲۴/۵	۱۲۰/۲	۱۰۹/۲	کل مصرف نهایی غیر انرژی

جدول (۲۰-۱): عرضه کل انرژی اولیه و کل مصرف نهایی ... ادامه

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

شرح	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴
تولید					
نفت خام	۱۵۹۵/۷	۱۲۰۹/۷	۱۲۰۶/۶	۱۲۴۱/۴	۱۲۲۹/۱
گاز طبیعی	۹۴۷/۸	۹۸۸/۵	۹۹۲/۶	۱۱۱۳/۲	۱۱۷۷/۰
زغال سنگ	۵/۷	۵/۱	۵/۱	۵/۳	۵/۹
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	(۲)۵/۹	(۲)۸/۴	(۲)۸/۴	(۲)۸/۵	(۲)۸/۵
انرژی آبی	۷/۱	۷/۳	۸/۶	۸/۲	۸/۳
انرژی خورشیدی و بادی	۰/۱۰	۰/۱۰	۰/۲۲	۰/۲۱	۰/۱۳
انرژی هسته‌ای	۰/۶	۳/۳	۸/۱	۸/۰	۵/۲
کل تولید	۲۵۶۲/۹	۲۲۲۲/۵	۲۲۲۹/۶	۲۳۸۴/۶	۲۴۳۴/۱
واردات					
نفت خام و فرآورده‌های نفتی ^(۳)	۳۱/۸	۱۲/۶	۱۹/۷	۲۳/۸	۲۹/۸
گاز طبیعی	۷۴/۴	۲۹/۴	۳۳/۸	۴۷/۴	۵۴/۰
زغال سنگ	۵/۹	۴/۴	۴/۲	۲/۶	۳/۳
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	-	*	*	*	*
برق	۲/۱	۲/۳	۲/۲	۲/۲	۲/۴
کل واردات	۱۱۴/۳	۴۸/۷	۶۰/۰	۷۶/۸	۸۹/۶
صادرات					
نفت خام و فرآورده‌های نفتی ^(۴)	-۱۰۲۹/۵	-۵۸۶/۴	-۵۸۷/۸	-۵۸۶/۳	-۶۳۸/۴
گاز طبیعی	-۵۹/۷	-۵۸/۷	-۵۸/۵	-۶۱/۱	-۵۷/۱
زغال سنگ	-۱/۵	-۱/۶	-۱/۵	-۱/۰	-۱/۰
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	-	*	*	*	*
برق	-۵/۱	-۶/۵	-۶/۸	-۵/۷	-۴/۰
کل صادرات	-۱۰۹۵/۸	-۶۵۳/۲	-۶۵۴/۶	-۶۵۵/۱	-۷۰۰/۵
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-۱۶/۴	-۱۴/۰	-۲۲/۳	-۲۶/۶	-۳۴/۹
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-۸/۴	-۸/۳	-۸/۶	-۹/۳	-۹/۷
تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری	۳۶/۸	۴/۵	۶۲/۸	۳۰/۶	۱۷/۳
عرضه کل انرژی اولیه	۱۵۹۳/۴	۱۶۰۰/۲	۱۶۶۶/۹	۱۸۰۱/۲	۱۷۹۵/۹
بخش تبدیلات					
انتقالات	-۲/۸	-۱۲/۱	-۶/۳	-۲۲/۷	-۱۳/۱
تبدیل:	-۲۸۱/۴	-۲۷۶/۹	-۲۹۳/۲	-۳۱۶/۰	-۳۱۹/۴
پالایشگاه‌ها	-۲۴/۰	-۸/۲	-۱۴/۱	-۱۳/۷	-۱۲/۳
نیروگاه‌ها	-۲۵۳/۷	-۲۶۶/۳	-۲۷۶/۰	-۲۹۸/۱	-۳۰۳/۵
واحدهای کک سازی	-۱/۳	-۰/۸	-۱/۳	-۱/۷	-۱/۵
واحدهای کوره بلند	-۲/۴	-۱/۷	-۱/۸	-۲/۶	-۲/۰
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع ^(۵)	-۱۲۴/۵	-۱۲۸/۷	-۱۳۸/۸	-۱۴۱/۵	-۱۴۵/۰
جمع	-۴۰۸/۷	-۴۱۷/۷	-۴۳۸/۳	-۴۸۰/۲	-۴۷۷/۵
کل مصرف نهایی	۱۱۸۴/۷	۱۱۸۲/۵	۱۲۲۸/۷	۱۳۲۱/۰	۱۳۱۸/۴
کل مصرف نهایی انرژی	۱۰۶۰/۱	۱۰۵۹/۵	۱۱۰۳/۷	۱۱۶۰/۹	۱۱۵۸/۴
کل مصرف نهایی غیر انرژی	۱۲۴/۶	۱۲۳/۰	۱۲۴/۹	۱۶۰/۲	۱۶۰/۰

(۱) این رقم براساس آخرین نتایج طرح سرشماری سازمان جنگل‌ها و مراتع در کشور در سال ۱۳۸۴ اعمال گردیده است. در سال ۱۳۸۶ این سازمان ضمن بازنگری و اصلاح واحد مصرف زغال چوب طی سال‌های ۸۵-۱۳۸۴ اعلام نموده که در سالیان اخیر با در نظر گرفتن عملیات اجرایی در رابطه با تأمین سوخت جایگزین خانوارهای روستایی، عشایری و جنگل نشین توسط این سازمان و دیگر دستگاه‌های اجرایی متولی تأمین انرژی به خصوص شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی گاز ایران، میزان مصرف هیزم، زغال چوب و بونه و خار به میزان قابل توجهی کاسته شده است. اما از سال ۱۳۹۰ با اجرای طرح هدفمندسازی پارانه‌ها و افزایش قیمت حامل‌های انرژی، این روند معکوس گردید. (۲) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

(۳) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادن واردات فرض گردیده است. (۴) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی می‌شود.

(۵) گاز مصرفی پالایشگاه‌ها مربوط به پالایشگاه‌های نفت، گاز، ایستگاه‌های تقویت فشار و سوخت دیزل ژنراتورهای خط لوله می‌گردد.

* مقدار ناچیز است. ■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

جدول (۲۱-۱): عرضه کل انرژی اولیه و کل مصرف نهایی (میلیون تن معادل نفت خام)

۱۳۸۹	۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	شرح
				تولید
۲۱۹/۶	۲۱۶/۷	۲۱۹/۶	۲۲۲/۷	نفت خام
۱۲۳/۹	۱۱۸/۰	۱۰۸/۷	۱۰۲/۸	گاز طبیعی
۰/۷	۰/۸	۱/۱	۱/۱	زغال سنگ
(۲)۰/۸	(۲)۰/۸	۰/۸	۰/۸	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)
۰/۸	۰/۶	۰/۴	۱/۴	انرژی آبی
*	*	*	*	انرژی خورشیدی و بادی
-	-	-	-	انرژی هسته‌ای
۳۴۵/۸	۳۳۶/۸	۳۳۰/۶	۳۲۸/۸	کل تولید
				واردات
۹/۷	۱۰/۹	۱۱/۵	۱۰/۱	نفت خام و فرآورده‌های نفتی ^(۲)
۷/۷	۵/۰	۶/۱	۵/۳	گاز طبیعی
۰/۸	۰/۴	۰/۵	۰/۶	زغال سنگ
-	-	-	-	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
۰/۲	۰/۲	۰/۱	۰/۱	برق
۱۸/۵	۱۶/۴	۱۸/۲	۱۶/۲	کل واردات
				صادرات
-۱۴۰/۷	-۱۳۳/۶	-۱۴۰/۸	-۱۴۷/۹	نفت خام و فرآورده‌های نفتی ^(۳)
-۷/۳	-۵/۸	-۴/۱	-۴/۸	گاز طبیعی
-۰/۰۸	*	*	*	زغال سنگ
-	-	-	-	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
-۰/۵	-۰/۵	-۰/۳	-۰/۲	برق
-۱۴۸/۶	-۱۳۹/۹	-۱۴۵/۲	-۱۵۳/۰	کل صادرات
-۲/۳	-۲/۰	-۱/۶	-۱/۱	سوخت کشتی‌های بین‌المللی
-۱/۲	-۱/۲	-۱/۰	-۱/۰	سوخت هواپیماهای بین‌المللی
-۱/۹	۱/۰	۱/۵	۵/۴	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۲۱۰/۱	۲۱۱/۱	۲۰۲/۶	۱۹۵/۴	عرضه کل انرژی اولیه
				بخش تبدیلات
-۰/۹	-۱/۳	-۱/۴	-۱/۷	انتقالات
-۳۷/۷	-۳۵/۷	-۳۴/۹	-۳۱/۷	تبدیل:
-۳/۱	-۱/۷	-۱/۷	-۲/۴	پالایشگاه‌ها
-۳۴/۲	-۳۳/۴	-۳۲/۸	-۲۸/۹	نیروگاه‌ها
-۰/۲	-۰/۲	-۰/۱	-۰/۲	واحدهای کک سازی
-۰/۳	-۰/۳	-۰/۲	-۰/۲	واحدهای کوره بلند
-۱۶/۳	-۱۵/۸	-۱۵/۰	-۱۴/۲	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع ^(۴)
-۵۵/۰	-۵۲/۸	-۵۱/۳	-۴۷/۶	جمع
۱۵۵/۱	۱۵۸/۳	۱۵۱/۲	۱۴۷/۸	کل مصرف نهایی
۱۴۱/۴	۱۴۱/۳	۱۳۴/۸	۱۳۲/۹	کل مصرف نهایی انرژی
۱۳/۸	۱۷/۰	۱۶/۴	۱۴/۹	کل مصرف نهایی غیر انرژی

جدول (۲۱-۱): عرضه کل انرژی اولیه و کل مصرف نهایی ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴
تولید					
نفت خام	۲۱۸/۱	۱۶۵/۴	۱۶۴/۹	۱۶۹/۷	۱۶۸/۰
گاز طبیعی	۱۲۹/۶	۱۳۵/۱	۱۳۵/۷	۱۵۲/۲	۱۶۰/۹
زغال سنگ	۰/۸	۰/۷	۰/۷	۰/۷	۰/۸
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	(۲)۰/۸	(۲)۱/۱	(۲)۱/۱	(۲)۱/۲	(۲)۱/۲
انرژی آبی	۱/۰	۱/۰	۱/۲	۱/۱	۱/۱
انرژی خورشیدی و بادی	*	*	*	*	*
انرژی هسته‌ای	۰/۱	۰/۴	۱/۱	۱/۱	۰/۷
کل تولید	۳۵۰/۳	۳۰۳/۸	۳۰۴/۸	۳۲۶/۰	۳۳۲/۷
واردات					
نفت خام و فرآورده‌های نفتی ^(۲)	۴/۴	۱/۷	۲/۷	۳/۲	۴/۱
گاز طبیعی	۱۰/۲	۴/۰	۴/۶	۶/۵	۷/۴
زغال سنگ	۰/۸	۰/۶	۰/۶	۰/۴	۰/۵
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	-	*	*	*	*
برق	۰/۳	۰/۳	۰/۳	۰/۳	۰/۳
کل واردات	۱۵/۶	۶/۷	۸/۲	۱۰/۴	۱۲/۳
صادرات					
نفت خام و فرآورده‌های نفتی ^(۳)	-۱۴۰/۷	-۸۰/۲	-۸۰/۳	-۸۰/۲	-۸۷/۳
گاز طبیعی	-۸/۲	-۸/۰	-۸/۰	-۸/۴	-۷/۸
زغال سنگ	-۰/۲	-۰/۲	-۰/۲	-۰/۱	-۰/۱
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	-	*	*	*	*
برق	-۰/۷	-۰/۹	-۰/۹	-۰/۸	-۰/۵
کل صادرات	-۱۴۹/۸	-۸۹/۳	-۸۹/۵	-۸۹/۴	-۹۵/۸
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-۲/۲	-۱/۹	-۳/۱	-۳/۶	-۴/۸
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-۱/۱	-۱/۱	-۱/۲	-۱/۳	-۱/۳
تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری	۵/۰	۰/۶	۸/۶	۴/۲	۲/۴
عرضه کل انرژی اولیه	۲۱۷/۸	۲۱۸/۸	۲۲۷/۹	۲۴۶/۲	۲۴۵/۵
بخش تبدیلات					
انتقالات	-۰/۴	-۱/۷	-۰/۹	-۳/۱	-۱/۸
تبدیل:	-۳۸/۵	-۳۷/۹	-۴۰/۱	-۴۳/۲	-۴۳/۷
پالایشگاه‌ها	-۳/۳	-۱/۱	-۱/۹	-۱/۹	-۱/۷
نیروگاه‌ها	-۳۴/۷	-۳۶/۴	-۳۷/۷	-۴۰/۷	-۴۱/۵
واحدهای کک سازی	-۰/۲	-۰/۱	-۰/۲	-۰/۲	-۰/۲
واحدهای کوره بلند	-۰/۳	-۰/۲	-۰/۲	-۰/۴	-۰/۳
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع ^(۴)	-۱۷/۰	-۱۷/۶	-۱۹/۰	-۱۹/۳	-۱۹/۸
جمع	-۵۵/۹	-۵۷/۱	-۵۹/۹	-۶۵/۶	-۶۵/۳
کل مصرف نهایی	۱۶۱/۹	۱۶۱/۶	۱۶۸/۰	۱۸۰/۶	۱۸۰/۲
کل مصرف نهایی انرژی	۱۴۴/۹	۱۴۴/۸	۱۵۰/۹	۱۵۸/۷	۱۵۸/۳
کل مصرف نهایی غیر انرژی	۱۷/۰	۱۶/۸	۱۷/۱	۲۱/۹	۲۱/۹

(۱) این رقم براساس آخرین نتایج طرح سرشماری سازمان جنگل‌ها و مراتع در کشور در سال ۱۳۸۴ اعمال گردیده است. در سال ۱۳۸۶ این سازمان ضمن بازنگری و اصلاح واحد مصرف زغال چوب طی سال‌های ۸۵-۱۳۸۴ اعلام نموده که در سالیان اخیر با در نظر گرفتن عملیات اجرایی در رابطه با تأمین سوخت جایگزین خانوارهای روستایی، عشایری و جنگل نشین توسط این سازمان و دیگر دستگاه‌های اجرایی متولی تأمین انرژی به خصوص شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی گاز ایران، میزان مصرف هیزم، زغال چوب و بوته و خار به میزان قابل توجهی کاسته شده است. اما از سال ۱۳۹۰ با اجرای طرح هدفمندسازی پارانه‌ها و افزایش قیمت حامل‌های انرژی، این روند معکوس گردید. (۲) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

(۳) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادن واردات فرض گردیده است. (۴) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی می‌شود.

(۵) گاز مصرفی پالایشگاه‌ها مربوط به پالایشگاه‌های نفت، گاز، ایستگاه‌های تقویت فشار و سوخت دیزل ژنراتورهای خط لوله می‌گردد.

* مقدار ناچیز است. ■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

جدول (۲۲-۱): کل مصرف نهایی به تفکیک بخش‌ها

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

۱۳۸۹	۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	شرح
				مصرف نهایی
				فرآورده‌های نفتی
۶۵/۷	۷۵/۵	۸۲/۸	۹۲/۰	خانگی، عمومی و تجاری
۵۷/۲	۶۴/۵	۷۳/۰	۶۵/۰	صنعت
۲۴۸/۱	۲۷۸/۶	۲۶۲/۲	۲۵۵/۱	حمل و نقل
۲۸/۳	۲۸/۲	۲۷/۹	۲۶/۱	کشاورزی
۵۸/۹	۸۲/۹	۷۹/۹	۷۰/۷	مصارف غیرانرژی
۴۵۸/۲	۵۲۹/۸	۵۲۵/۹	۵۰۸/۹	کل مصرف فرآورده‌های نفتی
				گاز طبیعی
۲۹۴/۸	۲۹۶/۶	۲۷۷/۱	۲۸۹/۰	خانگی، عمومی و تجاری
۱۸۷/۲	۱۵۹/۰	۱۴۷/۳	۱۴۰/۳	صنعت
۳۴/۹	۲۱/۷	۱۱/۶	۶/۶	حمل و نقل
۳/۰	۲/۵	۱/۵	۱/۱	کشاورزی
۴۰/۰	۳۹/۹	۳۷/۷	۳۴/۱	مصارف غیرانرژی
۵۵۹/۹	۵۱۹/۷	۴۷۵/۲	۴۷۱/۰	کل مصرف گاز طبیعی
				زغال سنگ
۰/۱	۰/۱	۰/۱	۰/۱	خانگی، عمومی و تجاری
۰/۱	۰/۲	۰/۳	۰/۳	صنعت
۱/۷	۱/۷	۲/۶	۴/۴	مصارف غیرانرژی
۱/۹	۲/۰	۳/۰	۴/۷	کل مصرف زغال سنگ
				منابع تجدیدپذیر قابل احتراق^(۱)
(۲) ۵/۶	(۲) ۵/۶	(۲) ۵/۶	(۲) ۵/۶	خانگی، عمومی و تجاری
۵/۶	۵/۶	۵/۶	۵/۶	کل مصرف منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
				برق
۵۵/۸	۵۲/۰	۴۹/۴	۴۷/۳	خانگی، عمومی و تجاری
۳۷/۱	۳۴/۳	۳۲/۲	۳۰/۵	صنعت
۰/۲	۰/۲	۰/۱	۰/۱	حمل و نقل
۱۴/۲	۱۲/۶	۱۲/۵	۱۰/۴	کشاورزی
۲/۱	۲/۲	۲/۴	۲/۷	سایر مصارف
۱۰۹/۴	۱۰۱/۳	۹۶/۶	۹۰/۹	کل مصرف برق
۱۱۳۴/۹	۱۱۵۸/۳	۱۱۰۶/۳	۱۰۸۱/۱	کل مصرف نهایی
۱۰۳۴/۳	۱۰۳۳/۸	۹۸۶/۰	۹۷۱/۹	کل مصرف نهایی انرژی
۱۰۰/۶	۱۲۴/۵	۱۲۰/۲	۱۰۹/۲	کل مصرف نهایی غیر انرژی

جدول (۲۲-۱): کل مصرف نهایی به تفکیک بخش‌ها ... ادامه

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

شرح	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴
مصرف نهایی					
فرآورده‌های نفتی					
خانگی، عمومی و تجاری	۵۵/۵	۵۲/۸	۵۱/۶	۴۵/۳	۴۳/۱
صنعت	۲۸/۵	۳۹/۳	۳۵/۵	۳۵/۶	۲۵/۳
حمل و نقل	۲۴۸/۷	۲۵۷/۱	۲۶۸/۹	۲۹۶/۶	۲۹۰/۷
کشاورزی	۲۴/۳	۲۴/۱	۲۳/۵	۲۱/۱	۱۹/۸
مصارف غیرانرژی	۴۶/۱	۴۹/۹	۵۵/۰	۸۳/۹	۸۴/۱
کل مصرف فرآورده‌های نفتی	۴۱۳/۰	۴۲۳/۱	۴۳۴/۴	۴۸۲/۵	۴۶۳/۰
گاز طبیعی					
خانگی، عمومی و تجاری	۳۱۸/۱	۲۹۰/۲	۳۲۲/۳	۳۲۷/۶	۳۳۷/۱
صنعت	۲۱۴/۳	۲۲۱/۸	۲۲۳/۸	۲۴۱/۹	۲۳۹/۱
حمل و نقل	۳۹/۳	۴۲/۶	۴۲/۰	۴۴/۵	۴۶/۷
کشاورزی	۳/۹	۴/۸	۶/۶	۸/۵	۱۰/۳
مصارف غیرانرژی	۷۶/۴	۷۰/۸	۶۷/۶	۷۴/۲	۷۳/۵
کل مصرف گاز طبیعی	۶۵۲/۱	۶۳۱/۳	۶۶۲/۳	۶۹۶/۷	۷۰۶/۸
زغال سنگ					
خانگی، عمومی و تجاری	۰/۱	۰/۱	۰/۱	۰/۱	۰/۱
صنعت	۰/۱	۰/۱	۰/۷	۱/۰	۰/۸
مصارف غیرانرژی	۲/۲	۲/۴	۲/۴	۲/۱	۲/۴
کل مصرف زغال سنگ	۲/۳	۲/۵	۳/۲	۳/۲	۳/۳
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق^(۱)					
خانگی، عمومی و تجاری	۵/۹	۸/۳	۸/۳	۸/۴	۸/۴
کل مصرف منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	۵/۹	۸/۳	۸/۳	۸/۴	۸/۴
برق					
خانگی، عمومی و تجاری	۵۰/۷	۵۴/۰	۵۶/۲	۶۲/۵	۶۷/۶
صنعت	۴۰/۷	۴۲/۳	۴۲/۳	۴۴/۶	۴۵/۴
حمل و نقل	۰/۲	۰/۲	۰/۲	۰/۲	۰/۳
کشاورزی	۱۷/۷	۱۸/۶	۱۹/۵	۲۰/۷	۲۱/۲
سایر مصارف	۲/۲	۲/۱	۲/۲	۲/۳	۲/۴
کل مصرف برق	۱۱۱/۴	۱۱۷/۲	۱۲۰/۴	۱۳۰/۳	۱۳۶/۹
کل مصرف نهایی	۱۱۸۴/۷	۱۱۸۲/۵	۱۲۲۸/۷	۱۳۲۱/۰	۱۳۱۸/۴
کل مصرف نهایی انرژی	۱۰۶۰/۱	۱۰۵۹/۵	۱۱۰۳/۷	۱۱۶۰/۹	۱۱۵۸/۴
کل مصرف نهایی غیر انرژی	۱۲۴/۶	۱۲۳/۰	۱۲۴/۹	۱۶۰/۲	۱۶۰/۰

(۱) شامل بیوگاز و بیوماس جامد (شامل هیژم، زغال چوب، بوته و خار و فضولات دامی) می‌گردد.

(۲) این رقم براساس آخرین نتایج طرح سرشماری سازمان جنگل‌ها و مراتع در کشور در سال ۱۳۸۴ اعمال گردیده است. در سال ۱۳۸۶ این سازمان ضمن بازنگری و اصلاح واحد مصرف زغال چوب طی سال‌های ۸۵-۱۳۸۴ اعلام نموده که در سالیان اخیر با در نظر گرفتن عملیات اجرایی در رابطه با تأمین سوخت جایگزین خانوارهای روستایی، عشایری و جنگل نشین توسط این سازمان و دیگر دستگاه‌های اجرایی متولی تأمین انرژی به خصوص شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی گاز ایران، میزان مصرف هیژم، زغال چوب و بوته و خار به میزان قابل توجهی کاسته شده است. اما از سال ۱۳۹۰ با اجرای طرح هدفمندسازی یارانه‌ها و افزایش قیمت حامل‌های انرژی، این روند معکوس گردید.

■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

جدول (۲۳-۱): کل مصرف نهایی به تفکیک بخش‌ها

(میلیون تن معادل نفت خام)

۱۳۸۹	۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	شرح
				مصرف نهایی
				فرآورده‌های نفتی
۹/۰	۱۰/۳	۱۱/۳	۱۲/۶	خانگی، عمومی و تجاری
۷/۸	۸/۸	۱۰/۰	۸/۹	صنعت
۳۳/۹	۲۸/۱	۳۵/۸	۳۴/۹	حمل و نقل
۳/۹	۳/۹	۳/۸	۳/۶	کشاورزی
۸/۱	۱۱/۳	۱۰/۹	۹/۷	مصارف غیرانرژی
۶۲/۶	۷۲/۴	۷۱/۹	۶۹/۶	کل مصرف فرآورده‌های نفتی
				گاز طبیعی
۴۰/۳	۴۰/۵	۳۷/۹	۳۹/۵	خانگی، عمومی و تجاری
۲۵/۶	۲۱/۷	۲۰/۱	۱۹/۲	صنعت
۴/۸	۳/۰	۱/۶	۰/۹	حمل و نقل
۰/۴	۰/۳	۰/۲	۰/۲	کشاورزی
۵/۵	۵/۵	۵/۲	۴/۷	مصارف غیرانرژی
۷۶/۵	۷۱/۰	۶۵/۰	۶۴/۴	کل مصرف گاز طبیعی
				زغال سنگ
*	*	*	*	خانگی، عمومی و تجاری
*	*	*	*	صنعت
۰/۲	۰/۲	۰/۴	۰/۶	مصارف غیرانرژی
۰/۳	۰/۳	۰/۴	۰/۶	کل مصرف زغال سنگ
				منابع تجدیدپذیر قابل احتراق^(۱)
(۲)۰/۸	(۲)۰/۸	(۲)۰/۸	(۲)۰/۸	خانگی، عمومی و تجاری
۰/۸	۰/۸	۰/۸	۰/۸	کل مصرف منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
				برق
۷/۶	۷/۱	۶/۸	۶/۵	خانگی، عمومی و تجاری
۵/۱	۴/۷	۴/۴	۴/۲	صنعت
*	*	*	*	حمل و نقل
۱/۹	۱/۷	۱/۷	۱/۴	کشاورزی
۰/۳	۰/۳	۰/۳	۰/۴	سایر مصارف
۱۵/۰	۱۳/۸	۱۳/۲	۱۲/۴	کل مصرف برق
۱۵۵/۱	۱۵۸/۳	۱۵۱/۲	۱۴۷/۸	کل مصرف نهایی
۱۴۱/۴	۱۴۱/۳	۱۳۴/۸	۱۳۲/۹	کل مصرف نهایی انرژی
۱۳/۸	۱۷/۰	۱۶/۴	۱۴/۹	کل مصرف نهایی غیر انرژی

جدول (۲۳-۱): کل مصرف نهایی به تفکیک بخش‌ها ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴
مصرف نهایی					
فرآورده‌های نفتی					
خانگی، عمومی و تجاری	۷/۶	۷/۲	۷/۱	۶/۲	۵/۹
صنعت	۵/۳	۵/۴	۴/۸	۴/۹	۳/۵
حمل و نقل	۳۴/۰	۳۵/۱	۳۶/۸	۴۰/۶	۳۹/۷
کشاورزی	۳/۳	۳/۳	۳/۲	۲/۹	۲/۷
مصارف غیرانرژی	۶/۳	۶/۸	۷/۵	۱۱/۵	۱۱/۵
کل مصرف فرآورده‌های نفتی	۵۶/۵	۵۷/۸	۵۹/۴	۶۶/۰	۶۳/۳
گاز طبیعی					
خانگی، عمومی و تجاری	۴۳/۵	۳۹/۷	۴۴/۱	۴۴/۸	۴۶/۱
صنعت	۲۹/۳	۳۰/۳	۳۰/۶	۳۳/۱	۳۲/۷
حمل و نقل	۵/۴	۶/۰	۵/۷	۶/۱	۶/۴
کشاورزی	۰/۵	۰/۷	۰/۹	۱/۲	۱/۴
مصارف غیرانرژی	۱۰/۴	۹/۷	۹/۲	۱۰/۱	۱۰/۰
کل مصرف گاز طبیعی	۸۹/۱	۸۶/۳	۹۰/۵	۹۵/۲	۹۶/۶
زغال سنگ					
خانگی، عمومی و تجاری	*	*	*	*	*
صنعت	*	*	*	*	۰/۱
مصارف غیرانرژی	۰/۳	۰/۳	۰/۳	۰/۳	۰/۳
کل مصرف زغال سنگ	۰/۳	۰/۳	۰/۴	۰/۴	۰/۵
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق^(۱)					
خانگی، عمومی و تجاری	۰/۸	۱/۱	۱/۱	۱/۱	۱/۱
کل مصرف منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	۰/۸	۱/۱	۱/۱	۱/۱	۱/۱
برق					
خانگی، عمومی و تجاری	۶/۹	۷/۴	۷/۷	۸/۵	۹/۲
صنعت	۵/۶	۵/۸	۵/۸	۶/۱	۶/۲
حمل و نقل	*	*	*	*	*
کشاورزی	۲/۴	۲/۵	۲/۷	۲/۸	۲/۹
سایر مصارف	۰/۳	۰/۳	۰/۳	۰/۳	۰/۳
کل مصرف برق	۱۵/۲	۱۶/۰	۱۶/۵	۱۷/۸	۱۸/۷
کل مصرف نهایی	۱۶۱/۹	۱۶۱/۶	۱۶۸/۰	۱۸۰/۶	۱۸۰/۲
کل مصرف نهایی انرژی	۱۴۴/۹	۱۴۴/۸	۱۵۰/۹	۱۵۸/۷	۱۵۸/۳
کل مصرف نهایی غیر انرژی	۱۷/۰	۱۶/۸	۱۷/۱	۲۱/۹	۲۱/۹

(۱) شامل بیوگاز و بیوماس جامد (شامل هیژم، زغال چوب، بوته و خار و فضولات دامی) می‌گردد.

(۲) این رقم براساس آخرین نتایج طرح سرشماری سازمان جنگل‌ها و مراتع در کشور در سال ۱۳۸۴ اعمال گردیده است. در سال ۱۳۸۶ این سازمان ضمن بازنگری و اصلاح واحد مصرف زغال چوب طی سال‌های ۸۵-۱۳۸۴ اعلام نموده که در سالیان اخیر با در نظر گرفتن عملیات اجرایی در رابطه با تأمین سوخت جایگزین خانوارهای روستایی، عشایری و جنگل نشین توسط این سازمان و دیگر دستگاه‌های اجرایی متولی تأمین انرژی به خصوص شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی گاز ایران، میزان مصرف هیژم، زغال چوب و بوته و خار به میزان قابل توجهی کاسته شده است. اما از سال ۱۳۹۰ با اجرای طرح هدفمندسازی یارانه‌ها و افزایش قیمت حامل‌های انرژی، این روند معکوس گردید.

* مقدار ناچیز است. ■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

جدول (۲۴-۱): مصرف انرژی بخش‌های مختلف به تفکیک حامل‌های انرژی

شرح	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴
خانگی، عمومی و تجاری									
فرآورده‌های نفتی	۹۲/۰	۸۲/۸	۷۵/۵	۶۵/۷	۵۵/۵	۵۲/۸	۵۱/۶	۴۵/۳	۴۳/۱
گاز طبیعی	۲۸۹/۰	۲۷۷/۱	۲۹۶/۶	۲۹۴/۸	۳۱۸/۱	۲۹۰/۲	۳۲۲/۳	۳۲۷/۶	۳۳۷/۱
زغال سنگ	۰/۱	۰/۱	۰/۱	۰/۱	۰/۱	۰/۱	۰/۱	۰/۱	۰/۱
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق برق ^(۱)	۴۹/۹	۵۱/۸	۵۴/۲	۵۷/۹	۵۲/۹	۵۶/۱	۵۸/۴	۶۴/۸	۷۰/۰
کل مصرف انرژی	۴۳۶/۵	۴۱۷/۴	۴۳۱/۹	۴۲۴/۱	۴۳۲/۴	۴۰۷/۵	۴۴۰/۷	۴۴۶/۱	۴۵۸/۶
صنعت									
فرآورده‌های نفتی	۶۵/۰	۷۳/۰	۶۴/۵	۵۷/۲	۳۸/۵	۳۹/۳	۳۵/۵	۳۵/۶	۲۵/۳
گاز طبیعی	۱۴۰/۳	۱۴۷/۳	۱۵۹/۰	۱۸۷/۲	۲۱۴/۳	۲۲۱/۸	۲۲۳/۸	۲۴۱/۹	۲۳۹/۱
زغال سنگ	۰/۳	۰/۳	۰/۲	۰/۱	۰/۱	۰/۱	۰/۷	۱/۰	۰/۸
برق	۳۰/۵	۳۲/۲	۳۴/۳	۳۷/۱	۴۰/۷	۴۲/۳	۴۲/۳	۴۴/۶	۴۵/۴
کل مصرف انرژی	۲۳۶/۰	۲۵۲/۷	۲۵۸/۰	۲۸۱/۵	۲۹۳/۶	۳۰۳/۵	۳۰۲/۳	۳۲۳/۱	۳۱۰/۷
حمل و نقل									
فرآورده‌های نفتی	۲۵۵/۱	۲۶۲/۲	۲۷۸/۶	۲۴۸/۱	۲۴۸/۷	۲۵۷/۱	۲۶۸/۹	۲۹۶/۶	۲۹۰/۷
گاز طبیعی	۶/۶	۱۱/۶	۲۱/۷	۳۴/۹	۳۹/۳	۴۳/۶	۴۲/۰	۴۴/۵	۴۶/۷
برق	۰/۱	۰/۱	۰/۲	۰/۲	۰/۲	۰/۲	۰/۲	۰/۲	۰/۳
کل مصرف انرژی	۲۶۱/۷	۲۷۴/۰	۳۰۰/۵	۲۸۳/۲	۲۸۸/۲	۳۰۰/۹	۳۱۱/۰	۳۴۱/۳	۳۳۷/۷
کشاورزی									
فرآورده‌های نفتی	۲۶/۱	۲۷/۹	۲۸/۲	۲۸/۳	۲۴/۳	۲۴/۱	۲۳/۵	۲۱/۱	۱۹/۸
گاز طبیعی	۱/۱	۱/۵	۲/۵	۳/۰	۳/۹	۴/۸	۶/۶	۸/۵	۱۰/۳
برق	۱۰/۴	۱۲/۵	۱۲/۶	۱۴/۲	۱۷/۷	۱۸/۶	۱۹/۵	۲۰/۷	۲۱/۲
کل مصرف انرژی	۳۷/۶	۴۱/۹	۴۳/۳	۴۵/۵	۴۵/۸	۴۷/۶	۴۹/۶	۵۰/۳	۵۱/۴
مصارف غیر انرژی									
فرآورده‌های نفتی	۷۰/۷	۷۹/۹	۸۲/۹	۵۸/۹	۴۶/۱	۴۹/۹	۵۵/۰	۸۳/۹	۸۴/۱
گاز طبیعی	۳۴/۱	۳۷/۷	۳۹/۹	۴۰/۰	۷۶/۴	۷۰/۸	۶۷/۶	۷۴/۲	۷۳/۵
زغال سنگ	۴/۴	۲/۶	۱/۷	۱/۷	۲/۲	۲/۴	۲/۴	۲/۱	۲/۴
کل مصرف انرژی	۱۰۹/۲	۱۲۰/۳	۱۲۴/۵	۱۰۰/۶	۱۲۴/۶	۱۲۳/۰	۱۲۴/۹	۱۶۰/۲	۱۶۰/۰
کل مصرف نهایی	۱۰۸۱/۱	۱۱۰۶/۳	۱۱۵۸/۳	۱۱۳۴/۹	۱۱۸۴/۷	۱۱۸۲/۵	۱۲۲۸/۷	۱۳۲۱/۰	۱۳۱۸/۴
کل مصرف نهایی انرژی	۹۷۱/۹	۹۸۶/۰	۱۰۳۳/۸	۱۰۳۴/۳	۱۰۶۰/۱	۱۰۵۹/۵	۱۱۰۳/۷	۱۱۶۰/۹	۱۱۵۸/۴
کل مصرف نهایی غیر انرژی	۱۰۹/۲	۱۲۰/۳	۱۲۴/۵	۱۰۰/۶	۱۲۴/۶	۱۲۳/۰	۱۲۴/۹	۱۶۰/۲	۱۶۰/۰

(۱) شامل سایر مصارف برق نیز می‌گردد.

■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

(میلیون تن معادل نفت خام)

جدول (۲۵-۱): مصرف انرژی بخش‌های مختلف به تفکیک حامل‌های انرژی

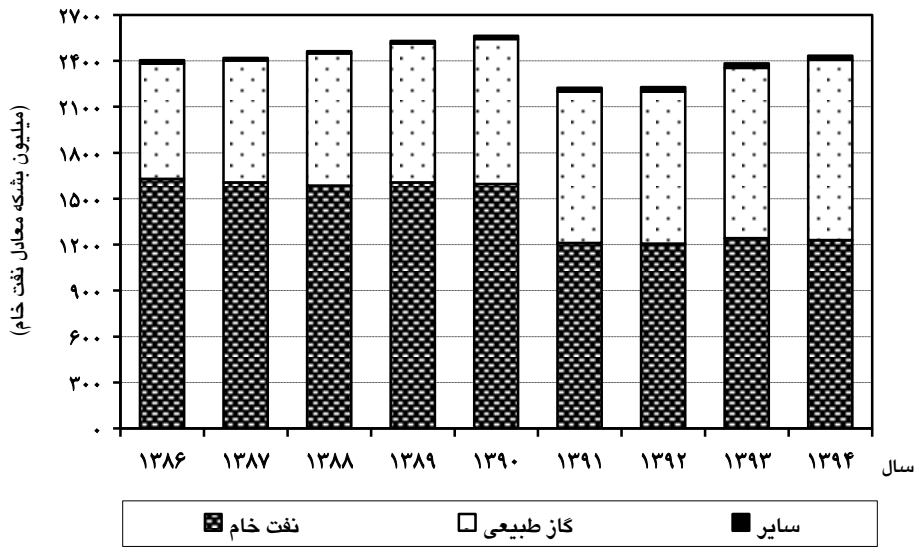
شرح	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴
خانگی، عمومی و تجاری									
فرآورده‌های نفتی	۱۲/۶	۱۱/۳	۱۰/۳	۹/۰	۷/۶	۷/۲	۷/۱	۶/۲	۵/۹
گاز طبیعی	۳۹/۵	۳۷/۹	۴۰/۵	۴۰/۳	۴۳/۵	۳۹/۷	۴۴/۱	۴۴/۸	۴۶/۱
زغال سنگ	*	*	*	*	*	*	*	*	*
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق برق ^(۱)	۰/۸	۰/۸	۰/۸	۰/۸	۰/۸	۱/۱	۱/۱	۱/۱	۱/۱
کل مصرف انرژی	۵۹/۷	۵۷/۱	۵۹/۰	۵۸/۰	۵۹/۱	۵۵/۷	۶۰/۲	۶۱/۰	۶۲/۷
صنعت									
فرآورده‌های نفتی	۸/۹	۱۰/۰	۸/۸	۷/۸	۵/۳	۵/۴	۴/۸	۴/۹	۳/۵
گاز طبیعی	۱۹/۲	۲۰/۱	۲۱/۷	۲۵/۶	۲۹/۳	۳۰/۳	۳۰/۶	۳۳/۱	۳۲/۷
زغال سنگ	*	*	*	*	*	*	*	*	*
برق	۴/۲	۴/۴	۴/۷	۵/۱	۵/۶	۵/۸	۵/۸	۶/۱	۶/۲
کل مصرف انرژی	۳۲/۳	۳۴/۵	۳۵/۳	۳۸/۵	۴۰/۱	۴۱/۵	۴۱/۳	۴۴/۱	۴۲/۵
حمل و نقل									
فرآورده‌های نفتی	۳۴/۹	۳۵/۸	۳۸/۱	۳۳/۹	۳۴/۰	۳۵/۱	۳۶/۸	۴۰/۶	۳۹/۷
گاز طبیعی	۰/۹	۱/۶	۳/۰	۴/۸	۵/۴	۶/۰	۵/۷	۶/۱	۶/۴
برق	*	*	*	*	*	*	*	*	*
کل مصرف انرژی	۳۵/۸	۳۷/۵	۴۱/۱	۳۸/۷	۳۹/۴	۴۱/۱	۴۲/۵	۴۶/۷	۴۶/۲
کشاورزی									
فرآورده‌های نفتی	۳/۶	۳/۸	۳/۹	۳/۹	۳/۳	۳/۳	۳/۲	۲/۹	۲/۷
گاز طبیعی	۰/۲	۰/۲	۰/۳	۰/۴	۰/۵	۰/۷	۰/۹	۱/۲	۱/۴
برق	۱/۴	۱/۷	۱/۷	۱/۹	۲/۴	۲/۵	۲/۷	۲/۸	۲/۹
کل مصرف انرژی	۵/۱	۵/۷	۵/۹	۶/۲	۶/۳	۶/۵	۶/۸	۶/۹	۷/۰
مصارف غیر انرژی									
فرآورده‌های نفتی	۹/۷	۱۰/۹	۱۱/۳	۸/۱	۶/۳	۶/۸	۷/۵	۱۱/۵	۱۱/۵
گاز طبیعی	۴/۷	۵/۲	۵/۵	۵/۵	۱۰/۴	۹/۷	۹/۲	۱۰/۱	۱۰/۰
زغال سنگ	۰/۶	۰/۴	۰/۲	۰/۲	۰/۳	۰/۳	۰/۳	۰/۳	۰/۳
کل مصرف انرژی	۱۴/۹	۱۶/۴	۱۷/۰	۱۳/۸	۱۷/۰	۱۶/۸	۱۷/۱	۲۱/۹	۲۱/۹
کل مصرف نهایی	۱۴۷/۸	۱۵۱/۲	۱۵۸/۳	۱۵۵/۱	۱۶۱/۹	۱۶۱/۶	۱۶۸/۰	۱۸۰/۶	۱۸۰/۲
کل مصرف نهایی انرژی	۱۳۲/۹	۱۳۴/۸	۱۴۱/۳	۱۴۱/۴	۱۴۴/۹	۱۴۴/۸	۱۵۰/۹	۱۵۸/۷	۱۵۸/۳
کل مصرف نهایی غیر انرژی	۱۴/۹	۱۶/۴	۱۷/۰	۱۳/۸	۱۷/۰	۱۶/۸	۱۷/۱	۲۱/۹	۲۱/۹

■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

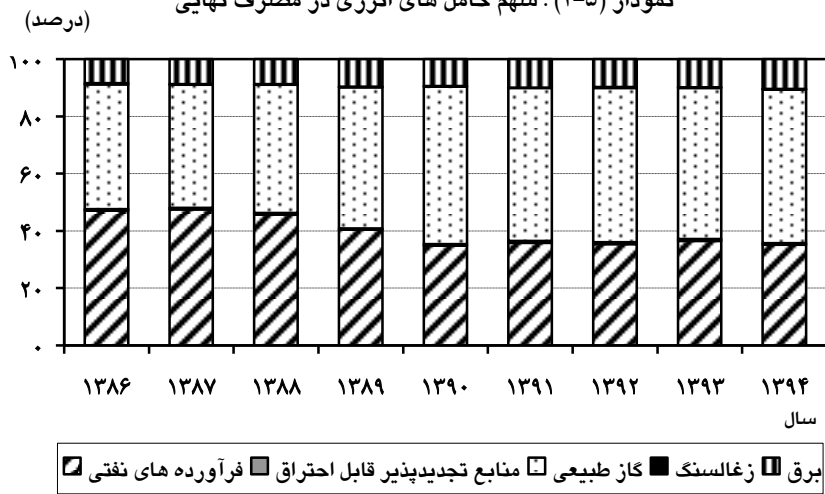
* مقدار ناچیز است.

(۱) شامل سایر مصارف برق نیز می‌گردد.

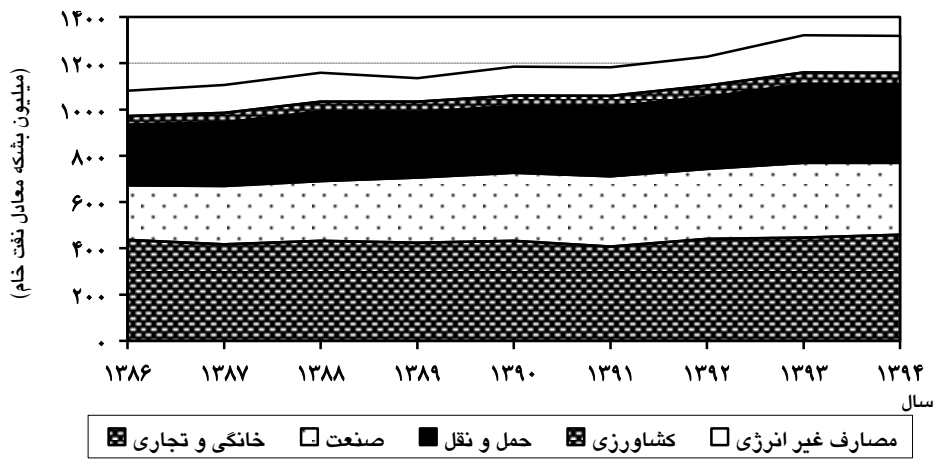
نمودار (۱-۴): تولید انرژی اولیه به تفکیک منابع



نمودار (۱-۵): سهم حامل های انرژی در مصرف نهایی



نمودار (۱-۶): مصرف نهایی به تفکیک بخش ها



جدول (۲۶-۱): سهم انواع حامل‌های انرژی در عرضه انرژی اولیه

(درصد)				شرح
۱۳۸۹	۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	
				۱- عرضه انرژی اولیه
				تولید
۶۳/۵۰	۶۴/۳۴	۶۶/۴۳	۶۷/۷۳	نفت خام
۳۵/۸۴	۳۵/۰۳	۳۲/۸۹	۳۱/۲۶	گاز طبیعی
۰/۲۱	۰/۲۳	۰/۳۲	۰/۳۳	زغال سنگ
(۱) ۰/۲۲	(۱) ۰/۲۳	۰/۲۳	۰/۲۳	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
۰/۲۲	۰/۱۷	۰/۱۲	۰/۴۴	انرژی آبی
*	*	*	*	انرژی‌های خورشیدی و بادی
-	-	-	-	انرژی هسته‌ای
۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	کل تولید انرژی اولیه
				نسبت واردات به عرضه کل انرژی اولیه
۱/۲۸	۰/۵۵	۰/۵۶	۰/۵۹	نفت خام ^(۲)
۳/۳۴	۴/۶۰	۵/۱۳	۴/۵۸	فرآورده‌های نفتی
۳/۶۹	۲/۳۶	۳/۰۰	۲/۷۲	گاز طبیعی
۰/۳۶	۰/۱۹	۰/۲۵	۰/۳۳	زغال سنگ
-	-	-	-	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
۰/۱۲	۰/۰۸	۰/۰۷	۰/۰۸	برق
۸/۷۸	۷/۷۸	۹/۰۱	۸/۲۹	کل واردات
				نسبت صادرات به تولید انرژی اولیه
۴۰/۷۰	۳۹/۶۶	۴۲/۵۸	۴۴/۹۸	نفت خام و فرآورده‌های نفتی ^(۳)
۲/۱۱	۱/۷۳	۱/۲۳	۱/۴۷	گاز طبیعی
*	*	*	*	زغال سنگ
-	-	-	-	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
۰/۱۶	۰/۱۵	۰/۰۹	۰/۰۶	برق
۴۲/۹۹	۴۱/۵۴	۴۳/۹۱	۴۶/۵۲	کل صادرات
				۲- نسبت بخش تبدیلات به عرضه کل انرژی اولیه
۰/۴۵	۰/۶۴	۰/۷۱	۰/۸۵	انتقالات
۱۷/۹۶	۱۶/۸۹	۱۷/۲۲	۱۶/۲۵	تبدیل:
۱/۴۹	۰/۷۹	۰/۸۶	۱/۲۳	پالایشگاه‌ها
۱۶/۲۶	۱۵/۸۴	۱۶/۱۸	۱۴/۷۸	نیروگاه‌ها
۰/۰۸	۰/۰۹	۰/۰۷	۰/۱۱	واحدهای کک سازی
۰/۱۳	۰/۱۶	۰/۱۱	۰/۱۲	واحدهای کوره بلند
۷/۷۵	۷/۴۷	۷/۴۱	۷/۲۸	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع ^(۴)
۲۶/۱۶	۲۵/۰۰	۲۵/۳۵	۲۴/۳۸	کل مصرف در بخش تبدیل و انرژی
۷۳/۸۴	۷۵/۰۰	۷۴/۶۵	۷۵/۶۲	کل مصرف نهایی

جدول (۲۶-۱): سهم انواع حامل‌های انرژی در عرضه انرژی اولیه ... ادامه

(درصد)					شرح
۱۳۹۴	۱۳۹۳	۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	
					۱- عرضه انرژی اولیه
					تولید
۵۰/۵۰	۵۲/۰۶	۵۴/۱۲	۵۴/۴۳	۶۲/۲۶	نفت خام
۴۸/۳۵	۴۶/۶۸	۴۴/۵۲	۴۴/۴۸	۳۶/۹۸	گاز طبیعی
۰/۲۴	۰/۲۲	۰/۲۳	۰/۲۳	۰/۲۲	زغال سنگ
(۱) ۰/۳۵	(۱) ۰/۳۶	(۱) ۰/۳۸	(۱) ۰/۳۸	(۱) ۰/۲۳	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
۰/۳۴	۰/۳۴	۰/۳۸	۰/۳۳	۰/۲۸	انرژی آبی
*	*	*	*	*	انرژی‌های خورشیدی و بادی
۰/۲۱	۰/۳۳	۰/۳۶	۰/۱۵	*	انرژی هسته‌ای
۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	کل تولید انرژی اولیه
					نسبت واردات به عرضه کل انرژی اولیه
۰/۴۵	۰/۴۳	۰/۴۳	۰/۴۴	۱/۱۳	نفت خام ^(۲)
۱/۲۱	۰/۸۹	۰/۷۶	۰/۳۵	۰/۸۷	فرآورده‌های نفتی
۳/۰۱	۲/۶۳	۲/۰۳	۱/۸۴	۴/۶۷	گاز طبیعی
۰/۱۹	۰/۱۵	۰/۲۵	۰/۲۸	۰/۳۷	زغال سنگ
*	*	*	*	-	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
۰/۱۴	۰/۱۲	۰/۱۳	۰/۱۴	۰/۱۳	برق
۴/۹۹	۴/۲۳	۳/۶۰	۳/۰۵	۷/۱۷	کل واردات
					نسبت صادرات به تولید انرژی اولیه
۲۶/۲۳	۲۴/۵۹	۲۶/۳۶	۲۶/۳۸	۴۰/۱۷	نفت خام و فرآورده‌های نفتی ^(۳)
۲/۳۵	۲/۵۷	۲/۶۲	۲/۶۴	۲/۳۳	گاز طبیعی
*	*	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۶	زغال سنگ
*	*	-	*	-	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
۰/۱۶	۰/۲۴	۰/۳۱	۰/۲۹	۰/۲۰	برق
۲۸/۷۸	۲۷/۴۳	۲۹/۳۶	۲۹/۳۹	۴۲/۷۶	کل صادرات
					۲- نسبت بخش تبدیلات به عرضه کل انرژی اولیه
۰/۷۳	۱/۲۶	۰/۳۸	۰/۷۶	۰/۱۸	انتقالات
۱۷/۷۹	۱۷/۵۵	۱۷/۵۹	۱۷/۳۱	۱۷/۶۶	تبدیل:
۰/۶۹	۰/۷۶	۰/۸۴	۰/۵۱	۱/۵۱	پالایشگاه‌ها
۱۶/۹۰	۱۶/۵۵	۱۶/۵۶	۱۶/۶۴	۱۵/۹۲	نیروگاه‌ها
۰/۰۹	۰/۰۹	۰/۰۸	۰/۰۵	۰/۰۸	واحدهای کک سازی
۰/۱۱	۰/۱۴	۰/۱۱	۰/۱۰	۰/۱۵	واحدهای کوره بلند
۸/۰۷	۷/۸۶	۸/۳۳	۸/۰۴	۷/۸۱	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع ^(۴)
۲۶/۵۹	۲۶/۶۶	۲۶/۲۹	۲۶/۱۰	۲۵/۶۵	کل مصرف در بخش تبدیل و انرژی
۷۳/۴۱	۷۳/۳۴	۷۳/۷۱	۷۳/۹۰	۷۴/۳۵	کل مصرف نهایی

ملاحظات: محاسبات سهم براساس مقادیر «میلیون بشکه معادل نفت خام» می‌باشد.

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی می‌شود.

(۴) گاز مصرفی پالایشگاه‌ها مربوط به پالایشگاه‌های نفت، گاز، ایستگاه‌های تقویت فشار و سوخت دیزل ژنراتورهای خط لوله نیز می‌گردد.

* مقدار ناچیز است. ■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

جدول (۲۷-۱): سهم مصرف کنندگان نهایی در کل مصرف حامل‌های انرژی

(درصد)										شرح
۱۳۹۴	۱۳۹۳	۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	۱۳۸۹	۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	■	
										فرآورده‌های نفتی
۹/۳۱	۹/۳۹	۱۱/۸۷	۱۲/۴۸	۱۳/۴۳	۱۴/۳۵	۱۴/۲۵	۱۵/۷۵	۱۸/۰۸		خانگی، عمومی و تجاری
۵/۴۷	۷/۳۸	۸/۱۶	۹/۲۹	۹/۳۲	۱۲/۴۸	۱۲/۱۸	۱۳/۸۷	۱۲/۷۷		صنعت
۶۲/۷۸	۶۱/۴۸	۶۱/۸۹	۶۰/۷۵	۶۰/۲۱	۵۴/۱۵	۵۲/۵۹	۴۹/۸۷	۵۰/۱۲		حمل و نقل
۴/۲۸	۴/۳۷	۵/۴۲	۵/۷۰	۵/۸۸	۶/۱۷	۵/۳۳	۵/۳۱	۵/۱۳		کشاورزی
۱۸/۱۶	۱۷/۳۸	۱۲/۶۶	۱۱/۷۸	۱۱/۱۵	۱۲/۸۶	۱۵/۶۵	۱۵/۱۹	۱۳/۹۰		مصارف غیرانرژی
۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰		کل مصرف فرآورده‌های نفتی
										گاز طبیعی
۴۷/۷۰	۴۷/۰۳	۴۸/۶۷	۴۵/۹۸	۴۸/۷۸	۵۲/۶۶	۵۷/۰۷	۵۸/۳۱	۶۱/۳۶		خانگی، عمومی و تجاری
۳۳/۸۳	۳۴/۷۳	۳۳/۷۹	۳۵/۱۴	۳۲/۸۷	۳۳/۴۴	۳۰/۵۹	۳۱/۰۰	۲۹/۷۸		صنعت
۶/۶۱	۶/۳۹	۶/۳۴	۶/۹۰	۶/۰۳	۶/۲۴	۴/۱۷	۲/۴۴	۱/۳۹		حمل و نقل
۱/۴۶	۱/۲۲	۱/۰۰	۰/۷۷	۰/۶۰	۰/۵۳	۰/۴۹	۰/۳۱	۰/۲۴		کشاورزی
۱۰/۳۹	۱۰/۶۵	۱۰/۲۰	۱۱/۲۱	۱۱/۷۲	۷/۱۴	۷/۶۸	۷/۹۴	۷/۲۳		مصارف غیرانرژی
۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰		کل مصرف گاز طبیعی
										زغال سنگ
۲/۰۵	۲/۱۲	۲/۱۷	۲/۷۲	۲/۹۶	۳/۶۷	۳/۴۴	۲/۲۸	۱/۴۴		خانگی، عمومی و تجاری
۲۴/۸۸	۳۱/۶۱	۲۲/۵۵	۲/۸۶	۳/۱۹	۳/۶۸	۱۲/۱۵	۹/۹۴	۶/۸۵		صنعت
۷۳/۰۷	۶۶/۲۷	۷۵/۲۸	۹۴/۴۲	۹۳/۸۵	۹۲/۶۵	۸۴/۴۱	۸۷/۷۸	۹۱/۷۱		مصارف غیرانرژی
۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰		کل مصرف زغال سنگ
										منابع تجدیدپذیر قابل احتراق^(۱)
۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰		خانگی، عمومی و تجاری
۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰		کل مصرف منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
										برق
۴۹/۳۹	۴۷/۹۹	۴۶/۶۹	۴۶/۰۲	۴۵/۴۹	۵۱/۰۳	۵۱/۳۸	۵۱/۱۸	۵۲/۰۱		خانگی، عمومی و تجاری
۳۳/۱۵	۳۴/۲۳	۳۵/۱۶	۳۶/۱۰	۳۶/۵۰	۳۳/۸۹	۳۳/۹۰	۳۳/۲۹	۳۳/۵۳		صنعت
۰/۲۴	۰/۱۷	۰/۱۴	۰/۱۹	۰/۱۹	۰/۱۶	۰/۱۶	۰/۱۵	۰/۱۱		حمل و نقل
۱۵/۵۰	۱۵/۸۸	۱۶/۱۸	۱۵/۸۷	۱۵/۸۵	۱۳/۰۰	۱۲/۴۳	۱۲/۸۹	۱۱/۴۳		کشاورزی
۱/۷۳	۱/۷۳	۱/۸۴	۱/۸۲	۱/۹۸	۱/۹۲	۲/۱۳	۲/۴۹	۲/۹۲		سایر مصارف
۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰		کل مصرف برق

ملاحظات: محاسبات سهم براساس مقادیر «میلیون بشکه معادل نفت خام» می‌باشد.

(۱) شامل بیوگاز و بیوماس جامد (شامل همیزم، زغال چوب، بوته و خار و فضولات دامی) می‌گردد.

■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

جدول (۲۸-۱): سهم بخش‌ها در کل مصرف نهایی

(درصد)									شرح
۱۳۹۴	۱۳۹۳	۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	۱۳۸۹	۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	
									فرآورده‌های نفتی
۳/۲۷	۳/۴۳	۴/۲۰	۴/۴۷	۴/۶۸	۵/۷۹	۶/۵۲	۷/۴۹	۸/۵۱	خانگی، عمومی و تجاری
۱/۹۲	۲/۷۰	۲/۸۹	۳/۳۳	۳/۲۵	۵/۰۴	۵/۵۷	۶/۶۰	۶/۰۱	صنعت
۲۲/۰۵	۲۲/۴۵	۲۱/۸۸	۲۱/۷۴	۲۰/۹۹	۲۱/۸۶	۲۴/۰۵	۲۳/۷۰	۲۳/۵۹	حمل و نقل
۱/۵۰	۱/۶۰	۱/۹۲	۲/۰۴	۲/۰۵	۲/۴۹	۲/۴۴	۲/۵۳	۲/۴۱	کشاورزی
۶/۳۸	۶/۳۵	۴/۴۸	۴/۲۲	۳/۸۹	۵/۱۹	۷/۱۶	۷/۲۲	۶/۵۴	مصارف غیرانرژی
۳۵/۱۲	۳۶/۵۳	۳۵/۳۶	۳۵/۷۸	۳۴/۸۶	۴۰/۳۷	۴۵/۷۴	۴۷/۵۳	۴۷/۰۷	کل مصرف فرآورده‌های نفتی
									گاز طبیعی
۲۵/۵۷	۲۴/۸۰	۲۶/۲۳	۲۴/۵۴	۲۶/۸۵	۲۵/۹۷	۲۵/۶۰	۲۵/۰۵	۲۶/۷۳	خانگی، عمومی و تجاری
۱۸/۱۴	۱۸/۳۱	۱۸/۲۲	۱۸/۷۶	۱۸/۰۹	۱۶/۴۹	۱۳/۷۲	۱۳/۳۲	۱۲/۹۸	صنعت
۳/۵۵	۳/۳۷	۳/۴۲	۳/۶۹	۳/۳۲	۳/۰۸	۱/۸۷	۱/۰۵	۰/۶۱	حمل و نقل
۰/۷۸	۰/۶۴	۰/۵۴	۰/۴۱	۰/۳۳	۰/۲۶	۰/۲۲	۰/۱۳	۰/۱۰	کشاورزی
۵/۵۷	۵/۶۱	۵/۵۰	۵/۹۹	۶/۴۵	۳/۵۲	۳/۴۵	۳/۴۱	۳/۱۵	مصارف غیرانرژی
۵۳/۶۱	۵۲/۷۴	۵۳/۹۱	۵۳/۳۸	۵۵/۰۴	۴۹/۳۳	۴۴/۸۷	۴۲/۹۶	۴۳/۵۷	کل مصرف گاز طبیعی
									زغال سنگ
*	*	*	*	*	*	*	*	*	خانگی، عمومی و تجاری
۰/۰۶	۰/۰۸	۰/۰۶	*	*	*	*	*	*	صنعت
۰/۱۹	۰/۱۶	۰/۱۹	۰/۲۰	۰/۱۸	۰/۱۵	۰/۱۵	۰/۲۴	۰/۴۰	مصارف غیرانرژی
۰/۲۵	۰/۲۴	۰/۲۶	۰/۲۱	۰/۲۰	۰/۱۶	۰/۱۷	۰/۲۷	۰/۴۴	کل مصرف زغال سنگ
									منابع تجدیدپذیر قابل احتراق^(۱)
۰/۶۳	۰/۶۳	۰/۶۸	۰/۷۱	۰/۴۹	۰/۴۹	۰/۴۸	۰/۵۱	۰/۵۲	خانگی، عمومی و تجاری
۰/۶۳	۰/۶۳	۰/۶۸	۰/۷۱	۰/۴۹	۰/۴۹	۰/۴۸	۰/۵۱	۰/۵۲	کل مصرف منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
									برق
۵/۱۳	۴/۷۳	۴/۵۷	۴/۵۶	۴/۲۸	۴/۹۲	۴/۴۹	۴/۴۷	۴/۳۷	خانگی، عمومی و تجاری
۳/۴۴	۳/۳۸	۳/۴۵	۳/۵۸	۳/۴۳	۳/۲۷	۲/۹۶	۲/۹۱	۲/۸۲	صنعت
*	*	*	*	*	*	*	*	*	حمل و نقل
۱/۶۱	۱/۵۷	۱/۵۹	۱/۵۷	۱/۴۹	۱/۲۵	۱/۰۹	۱/۱۳	۰/۹۶	کشاورزی
۰/۱۸	۰/۱۷	۰/۱۸	۰/۱۸	۰/۱۹	۰/۱۸	۰/۱۹	۰/۲۲	۰/۲۵	سایر مصارف
۱۰/۳۸	۹/۸۶	۹/۸۰	۹/۹۲	۹/۴۰	۹/۶۴	۸/۷۴	۸/۷۳	۸/۴۱	کل مصرف برق
۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	جمع

ملاحظات: محاسبات سهم براساس مقادیر «میلیون بشکه معادل نفت خام» می‌باشد.

(۱) شامل بیوگاز و بیوماس جامد (شامل همیزم، زغال چوب، بوته و خار و فضولات دامی) می‌گردد.

* مقدار ناچیز است. ■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

جدول (۲۹-۱): سهم حامل‌های مختلف انرژی در تأمین انرژی بخش‌ها

(درصد)									شرح
۱۳۹۴	۱۳۹۳	۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	۱۳۸۹	۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	
خانگی، عمومی و تجاری									
۹/۴۰	۱۰/۱۵	۱۱/۷۰	۱۲/۹۵	۱۲/۸۳	۱۵/۵۰	۱۷/۴۸	۱۹/۸۴	۲۱/۰۷	فرآورده‌های نفتی
۷۳/۵۱	۷۳/۴۴	۷۳/۱۳	۷۱/۲۲	۷۳/۵۷	۶۹/۵۱	۶۸/۶۶	۶۶/۳۸	۶۶/۲۰	گاز طبیعی
*	*	*	*	*	*	*	*	*	زغال سنگ
۱/۸۲	۱/۸۷	۱/۸۹	۲/۰۵	۱/۳۵	۱/۳۲	۱/۲۹	۱/۳۴	۱/۲۸	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
۱۵/۲۶	۱۴/۵۲	۱۳/۲۶	۱۳/۷۶	۱۲/۲۳	۱۳/۶۶	۱۲/۵۴	۱۲/۴۲	۱۱/۴۳	برق ^(۱)
۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	کل مصرف انرژی
صنعت									
۸/۱۵	۱۱/۰۲	۱۱/۷۳	۱۲/۹۵	۱۳/۱۲	۲۰/۳۱	۲۵/۰۰	۲۸/۸۷	۲۷/۵۲	فرآورده‌های نفتی
۷۶/۹۸	۷۴/۸۷	۷۴/۰۳	۷۳/۰۸	۷۳/۰۱	۶۶/۵۰	۶۱/۶۰	۵۸/۲۹	۵۹/۴۳	گاز طبیعی
۰/۲۷	۰/۳۲	۰/۲۴	*	*	*	۰/۰۹	۰/۱۲	۰/۱۴	زغال سنگ
۱۴/۶۱	۱۳/۸۰	۱۴/۰۰	۱۳/۹۵	۱۳/۸۵	۱۳/۱۷	۱۳/۳۰	۱۲/۷۲	۱۲/۹۱	برق
۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	کل مصرف انرژی
حمل و نقل									
۸۶/۰۶	۸۶/۹۰	۸۶/۴۴	۸۵/۴۴	۸۶/۲۸	۸۷/۶۱	۹۲/۷۲	۹۵/۷۱	۹۷/۴۶	فرآورده‌های نفتی
۱۳/۸۴	۱۳/۰۳	۱۳/۵۰	۱۴/۴۹	۱۳/۶۵	۱۲/۳۳	۷/۲۲	۴/۲۴	۲/۵۰	گاز طبیعی
۰/۱۰	۰/۰۶	۰/۰۵	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۶	۰/۰۶	۰/۰۵	*	برق
۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	کل مصرف انرژی
کشاورزی									
۳۸/۵۶	۴۱/۹۷	۴۷/۴۲	۵۰/۷۰	۵۳/۰۱	۶۲/۱۶	۶۵/۱۲	۶۶/۷۴	۶۹/۴۱	فرآورده‌های نفتی
۲۰/۱۲	۱۶/۸۷	۱۳/۳۳	۱۰/۱۸	۸/۴۸	۶/۵۵	۵/۸۵	۳/۵۲	۲/۹۶	گاز طبیعی
۴۱/۳۲	۴۱/۱۶	۳۹/۲۵	۳۹/۱۲	۳۸/۵۱	۳۱/۲۹	۲۹/۰۳	۲۹/۷۴	۲۷/۶۳	برق
۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	کل مصرف انرژی
مصارف غیر انرژی									
۵۲/۵۶	۵۲/۳۷	۴۴/۰۲	۴۰/۵۳	۳۶/۹۵	۵۸/۵۶	۶۶/۵۹	۶۶/۴۳	۶۴/۸۰	فرآورده‌های نفتی
۴۵/۹۱	۴۶/۳۰	۵۴/۰۸	۵۷/۷۳	۶۱/۳۰	۳۹/۷۲	۳۲/۰۶	۳۱/۳۷	۳۱/۲۰	گاز طبیعی
۱/۵۳	۱/۳۴	۱/۹۰	۱/۹۴	۱/۷۵	۱/۷۲	۱/۳۵	۲/۱۹	۴/۰۱	زغال سنگ
۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	کل مصرف انرژی

ملاحظات: محاسبات سهم براساس مقادیر «میلیون بشکه معادل نفت خام» می‌باشد.

(۱) شامل سایر مصارف برق نیز می‌گردد.

* مقدار ناچیز است.

■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

جدول (۳۰-۱): اطلاعات عمومی - رشد سالانه شاخص‌های عمده اقتصاد انرژی

(درصد)									شرح
۱۳۹۴	۱۳۹۳	۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	۱۳۸۹	۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	
۱- شاخص‌های اقتصاد انرژی:									
۱/۲۴	۱/۲۴	۱/۵۲	۱/۲۴	۱/۳۱	۱/۳۱	۱/۳۱	۱/۳۱	۱/۲۱	جمعیت کل کشور
-۱/۵۹	۳/۲۱	-۰/۳۳	-۷/۷۱	۳/۰۶	۵/۷۳	۰/۰۱	-۰/۰۸	۶/۷۳	تولید ناخالص داخلی
-۰/۳۰	۸/۰۶	۴/۱۷	۰/۴۳	۳/۶۷	-۰/۴۸	۴/۲۲	۳/۶۶	۷/۴۰	عرضه کل انرژی اولیه
-۰/۲۱	۵/۱۸	۴/۱۷	-۰/۰۵	۲/۴۹	۰/۰۵	۴/۸۴	۱/۴۵	۷/۱۲	کل مصرف نهایی انرژی
-۰/۲۰	۷/۵۲	۳/۹۰	-۰/۱۸	۴/۳۹	-۲/۰۲	۴/۷۰	۲/۳۳	۹/۱۹	کل مصرف نهایی
۲/۱۹	۴/۶۴	۳/۲۱	۵/۹۳	۳/۰۴	۵/۲۴	۳/۱۹	۵/۱۷	۵/۸۷	تولید برق کل کشور
۲- شاخص‌های سرانه:									
-۲/۷۹	۱/۹۵	-۱/۵۵	-۸/۸۴	۱/۷۳	۴/۳۶	-۱/۲۸	-۱/۳۷	۵/۴۶	تولید ناخالص داخلی
-۱/۵۲	۶/۷۳	۲/۸۹	-۰/۸۰	۲/۳۳	-۱/۷۶	۲/۸۸	۲/۳۲	۶/۱۲	عرضه کل انرژی اولیه
-۱/۴۴	۳/۸۹	۲/۹۰	-۱/۲۸	۱/۱۷	-۱/۲۴	۳/۴۹	۰/۱۴	۵/۸۴	کل مصرف نهایی انرژی
-۱/۴۳	۶/۲۰	۲/۶۳	-۱/۴۱	۳/۰۴	-۳/۲۹	۳/۳۵	۱/۰۱	۷/۸۹	کل مصرف نهایی
۰/۹۴	۳/۳۶	۱/۹۴	۴/۶۳	۱/۷۲	۳/۸۸	۱/۸۶	۳/۸۱	۴/۶۱	تولید برق
۳- نسبت شاخص‌ها به تولید ناخالص داخلی:									
۱/۳۱	۴/۶۹	۴/۵۱	۸/۸۲	۰/۵۹	-۵/۸۷	۴/۲۱	۳/۷۴	۰/۶۳	عرضه کل انرژی اولیه
۱/۳۹	۱/۹۰	۴/۵۱	۸/۳۰	-۰/۵۶	-۵/۳۷	۴/۸۳	۱/۵۳	۰/۳۶	کل مصرف نهایی انرژی
۱/۴۱	۴/۱۷	۴/۲۴	۸/۱۶	۱/۲۸	-۷/۳۳	۴/۷۰	۲/۴۱	۲/۳۱	کل مصرف نهایی
۳/۸۴	۱/۳۸	۳/۵۵	۱۴/۷۸	-۰/۰۲	-۰/۴۶	۳/۱۸	۵/۲۵	-۰/۸۱	تولید برق

ملاحظات: محاسبات رشد براساس مقادیر «میلیون بشکه معادل نفت خام» می‌باشد.

■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

جدول (۳۱-۱): رشد سالانه عرضه انرژی اولیه و بخش تبدیلات به تفکیک اجزاء

(درصد)				شرح
۱۳۸۹	۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	
				تولید
۱/۳۲	-۱/۳۳	-۱/۳۹	۰/۸۹	نفت خام
۵/۰۵	۸/۵۰	۵/۷۶	۱۲/۸۸	گاز طبیعی
-۵/۵۰	-۲۷/۵۸	-۲/۶۳	۶/۹۲	زغال سنگ
۰/۹۱	۰/۳۹	*	-۵۲/۵۶	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱ و ۲)
۳۱/۷۰	۴۴/۵۷	-۷۲/۱۸	-۱/۵۳	انرژی آبی
-۲۷/۵۹	۱۴/۴۱	۳۶/۹۳	۱۴/۳۸	انرژی خورشیدی و بادی
-	-	-	-	انرژی هسته‌ای
۲/۶۶	۱/۸۸	۰/۵۴	۴/۰۸	کل تولید
				واردات
۱۲۹/۱۱	۴/۰۵	-۲/۶۸	۲۴/۱۵	نفت خام ^(۳)
-۲۷/۷۵	-۶/۶۲	۱۶/۲۳	-۶/۱۵	فرآورده‌های نفتی
۵۵/۴۲	-۱۸/۰۵	۱۴/۴۵	-۱/۴۶	گاز طبیعی
۹۴/۵۲	-۲۲/۲۳	-۲۱/۱۴	۴/۶۰	زغال سنگ
-	-	-	-	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
۴۵/۸۰	۲۲/۸۰	-۸/۵۷	-۲۷/۵۱	برق
۱۲/۳۵	-۹/۹۸	۱۲/۶۰	-۲/۸۱	کل واردات
				صادرات
۵/۳۴	-۵/۱۱	-۴/۸۴	۰/۵۶	نفت خام و فرآورده‌های نفتی ^(۴)
۲۵/۱۲	۴۳/۹۴	-۱۵/۸۶	-۲/۱۷	گاز طبیعی
♦	-۴۲/۰۵	۱۱۹/۹۶	-۶۸/۸۷	زغال سنگ
-	-	-	-	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
۹/۰۱	۵۸/۷۶	۵۳/۷۸	-۹/۱۷	برق
۶/۲۳	-۳/۶۱	-۵/۱۰	۰/۴۴	کل صادرات
۱۵/۸۵	۳۰/۳۱	۴۳/۶۳	۱۱۰/۶۷	سوخت کشتی‌های بین‌المللی
۲/۸۵	۱۴/۸۱	۱/۲۸	۱/۴۷	سوخت هواپیماهای بین‌المللی
-۰/۴۸	۴/۲۲	۳/۶۶	۷/۴۰	عرضه کل انرژی اولیه
				بخش تبدیلات
-۳۰/۱۷	-۶/۹۳	-۱۲/۷۰	-۳۱/۰۴	انتقالات
۵/۸۴	۲/۲۰	۹/۹۱	۵/۹۸	تبدیل:
۸۷/۵۶	-۴/۵۵	-۲۷/۲۰	۲۸/۳۳	پالایشگاه‌ها
۲/۱۷	۲/۰۲	۱۳/۵۰	۴/۴۹	نیروگاه‌ها
-۲۰/۰۵	۴۱/۳۰	-۳۵/۸۸	-۰/۹۰	واحدهای کک سازی
-۱۹/۱۲	۵۷/۴۹	-۹/۲۳	۹/۴۶	واحدهای کوره بلند
۳/۲۲	۵/۱۴	۵/۴۵	-۰/۱۵	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع ^(۵)
۴/۱۴	۲/۸۰	۷/۷۹	۲/۱۹	جمع
-۲/۰۲	۴/۷۰	۲/۳۳	۹/۱۹	کل مصرف نهایی

جدول (۳۱-۱): رشد سالانه عرضه انرژی اولیه و بخش تبدیلات به تفکیک اجزاء ... ادامه (درصد)

شرح	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴
تولید					
نفت خام	-۰/۶۵	-۲۴/۱۹	*	۲/۸۸	-۰/۹۹
گاز طبیعی	۴/۵۴	۴/۳۰	۰/۶۹	۱۲/۱۵	۵/۷۳
زغال سنگ	۶/۹۱	-۱۰/۴۳	۱/۰۵	-۸/۴۴	۱۲/۱۶
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۲و۱)	۴/۸۰	۴۱/۵۷	۰/۲۸	۰/۶۶	*
انرژی آبی	۲۶/۵۸	۳/۲۲	۱۷/۴۸	-۴/۹۴	۱/۶۴
انرژی خورشیدی و بادی	۳۳/۴۲	-۴/۸۲	۸۲/۳۰	-۴/۶۶	-۳۸/۰۵
انرژی هسته‌ای	-	◆	۱۴۶/۷۵	-۱/۶۲	-۳۴/۸۴
کل تولید	۱/۳۲	-۱۳/۲۸	۰/۶۰	۶/۹۵	۲/۰۸
واردات					
نفت خام ^(۳)	-۸/۱۲	-۶۱/۳۵	۲/۵۹	۸/۲۵	۴/۹۱
فرآورده‌های نفتی	-۷۳/۱۴	-۵۸/۹۵	۱۲۳/۰۹	۲۷/۳۹	۳۵/۶۰
گاز طبیعی	۳۱/۲۸	-۶۰/۵۰	۱۵/۴۸	۴۰/۰۷	۱۳/۸۴
زغال سنگ	۵/۴۸	-۲۴/۸۹	-۴/۷۷	-۳۷/۱۲	۲۶/۹۲
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	-	-	۲/۹۱	۴۳/۴۵	-
برق	۲۱/۲۵	۶/۶۰	-۴/۶۲	۱/۷۴	۹/۹۹
کل واردات	-۱۵/۳۴	-۵۷/۳۴	۲۳/۳۴	۲۶/۸۴	۱۷/۸۵
صادرات					
نفت خام و فرآورده‌های نفتی ^(۴)	۰/۰۱	-۴۳/۰۴	۰/۵۱	-۰/۲۵	۸/۸۹
گاز طبیعی	۱۱/۶۱	-۱/۷۱	-۰/۰۷	۴/۴۶	-۶/۴۹
زغال سنگ	۱۶۴/۸۸	۸/۰۸	-۸/۶۳	-۳۲/۸۵	-۴/۳۹
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	-	-	-۲۴/۹۸	-۵۰/۹۹	-
برق	۲۹/۲۴	۲۷/۲۴	۵/۳۳	-۱۶/۶۲	-۲۹/۳۷
کل صادرات	۰/۷۸	-۴۰/۳۹	۰/۴۸	-۰/۰۷	۷/۱۰
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-۴/۱۲	-۱۴/۶۴	۵۹/۷۷	۱۹/۱۸	۳۱/۱۱
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-۶/۵۷	-۰/۷۷	۳/۴۶	۸/۳۷	۴/۳۰
عرضه کل انرژی اولیه	۳/۶۷	۰/۴۳	۴/۴۵	-۵۱/۲۹	-۴۳/۴۷
بخش تبدیلات					
انتقالات	-۵۸/۶۳	◆	-۴۷/۹۰	۲۵۹/۲۸	-۴۲/۱۵
تبدیل:	۱/۹۲	-۱/۵۹	۶/۱۶	۷/۷۹	۱/۰۸
پالایشگاه‌ها	۴/۸۸	-۶۶/۰۶	۷۳/۰۰	-۲/۶۲	-۱۰/۱۱
نیروگاه‌ها	۱/۴۷	۴/۹۸	۳/۹۳	۷/۹۹	۱/۸۴
واحدهای کک‌سازی	۱۵/۲۲	-۳۸/۸۲	۵۹/۶۸	۳۱/۱۳	-۹/۲۳
واحدهای کوره بلند	۱۶/۸۵	-۳۰/۴۲	۹/۶۶	۴۱/۷۲	-۲۰/۲۶
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع ^(۵)	۴/۵۲	۳/۳۶	۸/۱۶	۱/۹۶	۲/۴۴
جمع	۱/۶۶	۲/۲۰	۵/۲۱	۹/۵۶	-۰/۵۶
کل مصرف نهایی	۴/۳۸	-۰/۱۸	۴/۱۹	۷/۵۲	-۰/۲۰

ملاحظات: محاسبات رشد براساس مقادیر «میلیون بشکه معادل نفت خام» می‌باشد.

(۱) این رقم براساس آخرین نتایج طرح سرشماری سازمان جنگل‌ها و مراتع در کشور در سال ۱۳۸۴ اعمال گردیده است. در سال ۱۳۸۶ این سازمان ضمن بازنگری و اصلاح واحد مصرف زغال چوب طی سال‌های ۸۵-۱۳۸۴ اعلام نموده که در سال‌های اخیر با در نظر گرفتن عملیات اجرایی در رابطه با تأمین سوخت جایگزین خانوارهای روستایی، عشایری و جنگل‌نشین توسط این سازمان و دیگر دستگاه‌های اجرایی متولی تأمین انرژی به خصوص شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی گاز ایران، میزان مصرف هیزم، زغال چوب و بونه و خار به میزان قابل توجهی کاسته شده است. اما از سال ۱۳۹۰ با اجرای طرح هدفمندسازی یارانه‌ها و افزایش قیمت حامل‌های انرژی، این روند معکوس گردید. (۲) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

(۳) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۴) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی می‌شود.

(۵) گاز مصرفی پالایشگاه‌ها مربوط به پالایشگاه‌های نفت، گاز، ایستگاه‌های تقویت فشار و سوخت دیزل ژنراتورهای خط لوله نیز می‌گردد.

◆ بیش از ۳۰۰ درصد رشد داشته است. * مقدار ناچیز است. ■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

جدول (۳۲-۱): رشد سالانه مصرف نهایی حامل‌های انرژی در بخش‌های مختلف

(درصد)									
شرح	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴
مصرف نهایی									
فرآورده‌های نفتی									
خانگی، عمومی و تجاری	۱/۶۵	-۹/۹۶	-۸/۸۶	-۱۲/۹۲	-۱۵/۶۲	-۴/۸۴	-۲/۰۲	-۱۲/۲۰	-۴/۸۲
صنعت	۷/۰۶	۱۲/۳۰	-۱۱/۵۸	-۱۱/۳۸	-۳۲/۶۵	۲/۰۹	-۹/۵۴	۰/۴۰	-۲۸/۹۳
حمل و نقل	-۱/۷۷	۲/۸۱	۶/۲۵	-۱۰/۹۵	۰/۲۳	۳/۳۷	۴/۸۷	۱۰/۳۳	-۲/۰۲
کشاورزی	*	۷/۰۷	۱/۰۲	۰/۱۱	-۱۴/۰۰	-۰/۷۷	-۲/۱۶	-۱۰/۳۵	-۶/۱۴
مصارف غیرانرژی	۳۷/۲۷	۱۲/۹۴	۳/۸۱	-۲۸/۹۶	-۲۱/۸۳	۸/۲۵	۱۰/۶۱	۵۲/۵۳	۰/۲۴
کل مصرف فرآورده‌های نفتی	۴/۱۸	۳/۳۴	۰/۷۵	-۱۳/۵۱	-۹/۸۶	۲/۴۵	۲/۹۵	۱۱/۰۷	-۴/۰۵
گاز طبیعی									
خانگی، عمومی و تجاری	۹/۶۴	-۴/۱۱	۷/۰۲	-۰/۶۰	۷/۹۱	-۸/۷۶	۱۱/۳۶	۱/۶۴	۲/۹۱
صنعت	۳۳/۹۹	۵/۰۲	۷/۹۱	۱۷/۷۶	۱۴/۵۰	۳/۴۹	۱/۱۸	۸/۰۸	-۱/۱۵
حمل و نقل	۹۹/۱۳	۷۷/۱۶	۸۶/۹۲	۶۰/۹۶	۱۲/۶۸	۱۰/۷۶	-۳/۳۹	۵/۹۶	۵/۰۷
کشاورزی	-	۳۲/۳۳	۷۱/۹۵	۱۷/۵۰	۳۰/۵۶	۲۴/۶۴	۳۶/۹۲	۲۸/۱۹	۲۱/۸۴
مصارف غیرانرژی	۲۵/۲۲	۱۰/۷۸	۵/۸۴	۰/۰۷	۹۱/۲۳	-۷/۳۷	-۴/۲۷	۹/۷۶	-۰/۹۶
کل مصرف گاز طبیعی	۱۸/۰۱	۰/۹۱	۹/۳۵	۷/۷۳	۱۶/۴۸	-۳/۱۹	۵/۲۱	۵/۱۸	۱/۴۶
زغال سنگ									
خانگی، عمومی و تجاری	-	-	-	-	-	-	-	-	-
صنعت	-۳/۱۷	-۸/۵۴	-۱۹/۰۳	-۷۱/۶۲	۷/۸۶	-۲/۴۶	◆	۴۳/۳۲	-۱۸/۳۳
مصارف غیرانرژی	۹/۵۳	-۳۹/۶۴	-۳۶/۲۷	۲/۸۵	۲۵/۸۲	۹/۴۸	-۰/۰۱	-۹/۹۸	۱۴/۳۹
کل مصرف زغال سنگ	۸/۴۰	-۳۶/۹۴	-۳۳/۸۳	-۶/۲۹	۲۴/۲۱	۸/۸۲	۲۵/۴۲	۲/۲۶	۳/۷۴
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق^(۱)									
خانگی، عمومی و تجاری	-۵۲/۵۶	*	*	-۰/۰۶	۴/۸۶	۴۲/۴۰	۰/۲۹	۰/۰۹	۰/۰۳
کل مصرف منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	-۵۲/۵۶	*	*	-۰/۰۶	۴/۸۶	۴۲/۴۰	۰/۲۹	۰/۰۹	۰/۰۳
برق									
خانگی، عمومی و تجاری	۶/۱۳	۴/۵۹	۵/۲۴	۷/۳۱	-۹/۲۲	۶/۴۶	۴/۴۶	۱۱/۲۴	۸/۱۳
صنعت	۶/۴۵	۵/۵۲	۶/۷۴	۸/۰۴	۹/۶۵	۴/۱۲	۰/۲۷	۵/۳۴	۱/۷۸
حمل و نقل	۱۷/۸۰	۴۴/۷۳	۱۴/۷۵	۶/۱۶	۱۸/۰۸	۴/۸۹	-۲۲/۷۱	۳۲/۸۰	۴۴/۶۵
کشاورزی	*	۱۹/۸۶	۱/۰۷	۱۳/۰۰	۲۴/۱۱	۵/۴۲	۴/۹۶	۶/۲۲	۲/۵۶
سایر مصارف	-۲/۱۲	-۹/۲۹	-۱۰/۱۸	-۲/۹۱	۵/۱۷	-۳/۱۱	۳/۸۴	۱/۹۲	۴/۷۰
کل مصرف برق	۵/۲۵	۶/۲۹	۴/۸۳	۸/۰۵	۱/۸۳	۵/۲۵	۲/۹۷	۸/۲۱	۵/۰۸
کل مصرف نهایی	۹/۱۹	۲/۳۳	۴/۷۰	-۲/۰۲	۴/۳۹	-۰/۱۸	۴/۱۹	۷/۵۲	-۰/۲۰
کل مصرف نهایی انرژی	۷/۱۲	۱/۴۵	۴/۸۴	۰/۰۵	۲/۴۹	-۰/۰۵	۴/۴۶	۵/۱۸	-۰/۲۱
کل مصرف نهایی غیرانرژی	۳۱/۹۸	۱۰/۱۶	۳/۵۷	-۱۹/۲۳	۲۳/۸۹	-۱/۳۰	۱/۸۴	۲۸/۲۱	-۰/۱۲

ملاحظات: محاسبات رشد براساس مقادیر «میلیون بشکه معادل نفت خام» می‌باشد.

(۱) شامل بیوگاز و بیوماس جامد (شامل همیزم، زغال چوب، بوته و خار و فضولات دامی) می‌گردد.

* مقدار ناچیز است.

◆ بیش از ۳۰۰ درصد رشد داشته است.

■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

جدول (۳۳-۱): رشد سالانه مصرف انرژی در بخش‌های مختلف

(درصد)									شرح
۱۳۹۴	۱۳۹۳	۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	۱۳۸۹	۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	
خانگی، عمومی و تجاری									
-۴/۸۲	-۱۲/۲۰	-۲/۰۲	-۴/۸۴	-۱۵/۶۲	-۱۲/۹۲	-۸/۸۶	-۹/۹۶	۱/۶۵	فرآورده‌های نفتی
۲/۹۱	۱/۶۴	۱۱/۳۶	-۸/۷۶	۷/۹۱	-۰/۶۰	۷/۰۲	-۴/۱۱	۹/۶۴	گاز طبیعی
-	-	-	-	-	-	-	-	-	زغال سنگ
۰/۰۳	۰/۰۹	۰/۲۹	۴۲/۴۰	۴/۸۶	-۰/۰۶	*	۰/۰۱	-۵۲/۵۶	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق برق ^(۱)
۸/۰۱	۱۰/۸۹	۴/۴۴	۶/۰۶	-۸/۷۰	۶/۹۱	۴/۵۲	۳/۸۵	۵/۶۶	کل مصرف انرژی
۲/۸۱	۱/۲۱	۸/۴۵	-۵/۷۵	۱/۹۵	-۱/۸۰	۳/۴۶	-۴/۳۸	۵/۶۶	
صنعت									
-۲۸/۹۳	۰/۴۰	-۹/۵۴	۲/۰۹	-۳۲/۶۵	-۱۱/۳۸	-۱۱/۵۸	۱۲/۳۰	۷/۰۶	فرآورده‌های نفتی
-۱/۱۵	۸/۰۸	۱/۱۸	۳/۴۹	۱۴/۵۰	۱۷/۷۶	۷/۹۱	۵/۰۲	۳۳/۹۹	گاز طبیعی
-۱۸/۳۳	۴۳/۳۲	◆	-۲/۴۶	۷/۸۶	-۷۱/۶۲	-۱۹/۰۳	-۸/۵۴	-۳/۱۷	زغال سنگ
۱/۷۸	۵/۳۴	۰/۲۷	۴/۱۲	۹/۶۵	۸/۰۴	۶/۷۴	۵/۵۲	۶/۴۵	برق
-۳/۸۶	۶/۸۸	-۰/۱۲	۳/۳۹	۴/۲۸	۹/۱۰	۲/۱۰	۷/۰۷	۲۱/۴۶	کل مصرف انرژی
حمل و نقل									
-۲/۰۲	۱۰/۳۳	۴/۸۷	۳/۳۷	۰/۲۳	-۱۰/۹۵	۶/۲۵	۲/۸۱	-۱/۷۷	فرآورده‌های نفتی
۵/۰۷	۵/۹۶	-۳/۳۹	۱۰/۷۶	۱۲/۶۸	۶۰/۹۶	۸۶/۹۲	۷۷/۱۶	۹۹/۱۳	گاز طبیعی
۴۴/۶۵	۳۲/۸۰	-۲۲/۷۱	۴/۸۹	۱۸/۰۸	۶/۱۶	۱۴/۷۵	۴۴/۷۳	۱۷/۸۰	برق
-۱/۰۶	۹/۷۵	۳/۶۵	۴/۳۸	۱/۷۸	-۵/۷۵	۹/۶۷	۴/۶۹	-۰/۵۰	کل مصرف انرژی
کشاورزی									
-۶/۱۴	-۱۰/۳۵	-۲/۱۶	-۰/۷۷	-۱۴/۰۰	۰/۱۱	۱/۰۲	۷/۰۷	۰/۰۲	فرآورده‌های نفتی
۲۱/۸۴	۲۸/۱۹	۳۶/۹۲	۲۴/۶۴	۳۰/۵۶	۱۷/۵۰	۷۱/۹۵	۳۲/۳۳	-	گاز طبیعی
۲/۵۶	۶/۲۲	۴/۹۶	۵/۴۲	۲۴/۱۱	۱۳/۰۰	۱/۰۷	۱۹/۸۶	۰/۰۲	برق
۲/۱۶	۱/۲۹	۴/۶۱	۳/۷۷	۰/۸۴	۴/۸۷	۳/۵۳	۱۱/۳۵	۲/۱۲	کل مصرف انرژی
مصارف غیر انرژی									
۰/۲۴	۵۲/۵۳	۱۰/۶۱	۸/۲۵	-۲۱/۸۳	-۲۸/۹۶	۳/۸۱	۱۲/۹۴	۳۷/۲۷	فرآورده‌های نفتی
-۰/۹۶	۹/۷۶	-۴/۲۷	-۷/۳۷	۹۱/۲۳	۰/۰۷	۵/۸۴	۱۰/۷۸	۲۵/۲۲	گاز طبیعی
۱۴/۳۹	-۹/۹۸	-۰/۰۱	۹/۴۸	۲۵/۸۲	۲/۸۵	-۳۶/۲۷	-۳۹/۶۴	۹/۵۳	زغال سنگ
-۰/۱۲	۲۸/۲۱	۱/۸۴	-۱/۳۰	۲۳/۸۹	-۱۹/۲۳	۳/۵۷	۱۰/۱۶	۳۱/۹۷	کل مصرف انرژی
-۰/۲۰	۷/۵۲	۴/۱۹	-۰/۱۸	۴/۳۹	-۲/۰۲	۴/۷۰	۲/۳۳	۹/۱۹	کل مصرف نهایی
-۰/۲۱	۵/۱۸	۴/۴۶	-۰/۰۵	۲/۴۹	۰/۰۵	۴/۸۴	۱/۴۵	۷/۱۲	کل مصرف نهایی انرژی
-۰/۱۲	۲۸/۲۱	۱/۸۴	-۱/۳۰	۲۳/۸۹	-۱۹/۲۳	۳/۵۷	۱۰/۱۶	۳۱/۹۷	کل مصرف نهایی غیر انرژی

ملاحظات: محاسبات رشد براساس مقادیر «میلیون بشکه معادل نفت خام» می‌باشد.

(۱) شامل سایر مصارف برق نیز می‌گردد.

* مقدار ناچیز است.

◆ بیش از ۳۰۰ درصد رشد داشته است.

■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

۲-۱۱-۱- روند شاخص‌های عمده اقتصاد انرژی

- قیمت اسمی و واقعی حامل‌های انرژی
- سرانه مصرف نهایی، مصرف نهایی انرژی و غیر انرژی در کشورها و مناطق منتخب جهان
- سرانه مصرف نهایی انرژی به تفکیک بخشها و حامل‌های مختلف در کشورها و مناطق منتخب جهان
- شاخص عرضه انرژی اولیه و مصرف نهایی انرژی در برخی از کشورها و مناطق منتخب جهان
- شدت انرژی در برخی از کشورها و مناطق منتخب جهان
- ضریب انرژی در ایران و جهان
- شاخص بهره‌وری انرژی در ایران
- متوسط هزینه سالانه انرژی خانوارهای شهری و روستایی ایران

جدول (۳۴-۱): قیمت اسمی حامل‌های انرژی و شاخص قیمت خریده فروشی کالاها و خدمات طی سال‌های ۸۸-۱۳۷۰

شاخص قیمت مصرف‌کننده (CPI) (۴) (۱۳۹۰=۱۰۰)	گاز		نفت		نفت سفید (۲)	بنزین (۲)	برق (۱)	سال
	طبیعی (۳)	مایع (۲)	کوره (۲)	گاز (۲)				
۳/۰	۴/۶	۱۶	۲	۱۰	۴	۵۰	۸/۵	۱۳۷۰
۳/۷	۵/۸	۱۶	۵	۱۰	۴	۵۰	۱۰/۵	۱۳۷۱
۴/۵	۶	۲۵	۵	۱۰	۱۵	۵۰	۱۳/۷	۱۳۷۲
۶/۱	۱۲/۴	۲۵	۵	۱۰	۱۵	۵۰	۳۲/۴	۱۳۷۳
۹/۱	۱۴/۹	۵۰	۱۰	۲۰	۲۰	۱۰۰	۳۸/۸	۱۳۷۴
۱۱/۲	۱۷/۹	۶۰	۱۵	۳۰	۳۰	۱۳۰	۴۶/۶	۱۳۷۵
۱۳/۱	۳۰	۸۵	۲۰	۴۰	۴۰	۱۶۰	۵۵/۹	۱۳۷۶
۱۵/۵	۳۶	۸۵	۴۰	۶۰	۶۰	۲۰۰	۶۷/۱	۱۳۷۷
۱۸/۶	۴۳/۲	۱۱۳	۵۰	۱۰۰	۱۰۰	۳۵۰	۸۰/۳	۱۳۷۸
۲۱/۰	۴۵/۷	۱۵۰	۵۵	۱۱۰	۱۱۰	۳۸۵	۸۹/۴	۱۳۷۹
۲۳/۴	۴۹/۱	۱۵۰	۶۴/۲	۱۲۰	۱۲۰	۴۵۰	۹۸/۵	۱۳۸۰
۲۷/۱	۵۴/۸	۱۸۰	۷۰	۱۳۰	۱۳۰	۵۰۰	۱۱۴/۱	۱۳۸۱
۳۱/۳	۶۰/۶	۲۳۲	۸۸/۲	۱۶۰	۱۶۰	۶۵۰	۱۳۱/۸	۱۳۸۲
۳۶/۱	۶۹/۶	۲۵۷/۸	۹۴/۵	۱۶۵	۱۶۵	۸۰۰	۱۵۱/۱	۱۳۸۳
۳۹/۸	۶۸/۷	۲۵۷/۸	۹۴/۵	۱۶۵	۱۶۵	۸۰۰	۱۵۲/۱	۱۳۸۴
۴۴/۶	۷۰/۸	۲۵۷/۸	۹۴/۵	۱۶۵	۱۶۵	۸۰۰	۱۵۲/۸	۱۳۸۵
۵۲/۷	۹۸/۲	۳۵۶	۹۴/۵	۱۶۵	۱۶۵	۱۰۰۰	۱۶۵/۰	۱۳۸۶
۶۶/۱	۱۰۲/۹	۴۶۷/۸	۹۴/۶	۱۶۵	۱۶۵	۱۰۰۰	۱۷۴/۳	۱۳۸۷
۷۳/۲	۱۰۴/۵	۳۰۹/۱	۹۴/۵	۱۶۵	۱۶۵	۱۰۰۰	۱۶۵/۰	۱۳۸۸

(۱) ریال / کیلووات ساعت (متوسط کل بخش‌ها)

(۲) ریال / لیتر (در مورد گاز مایع، قیمت مربوط به مصارف بخش خانگی در کیسول‌های ۱۱ کیلویی می‌باشد).

(۳) ریال / مترمکعب (متوسط کل بخش‌ها و بدون در نظر گرفتن مبلغ آب‌نمان است). (۴) مأخذ: بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران.

جدول (۳۵-۱): قیمت اسمی حامل‌های انرژی و شاخص قیمت خریده فروشی کالاها و خدمات طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۹

۱۳۹۴	۱۳۹۳	۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	۱۳۸۹		سال
					قبل از هدفمندی یارانه‌ها	بعد از هدفمندی یارانه‌ها	
۶۱۴/۷	۵۲۵/۶	۴۱۸/۵	۴۰۷/۰	۴۰۹/۵	۲۰۸/۷		برق (۱)
۱۰۰۰۰	۴۰۰۰, ۷۰۰۰,۱۰۰۰۰	۴۰۰۰, ۷۰۰۰	۴۰۰۰, ۷۰۰۰	۴۰۰۰, ۷۰۰۰	*۴۰۰۰ ۷۰۰۰	۱۰۰۰ ۴۰۰۰	بنزین معمولی (۲)
۱۲۰۰۰	۵۰۰۰,۸۰۰۰, ۱۱۰۰۰	۴۰۰۰, ۷۰۰۰	۴۰۰۰, ۷۰۰۰	۴۰۰۰, ۵۰۰۰,۸۰۰۰	*۵۰۰۰ ۸۰۰۰	۱۵۰۰ ۵۴۰۰	بنزین سوپر (۳)
۱۵۰۰	۱۰۰۰,۱۵۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰	*۱۰۰۰	۱۶۵	نفت سفید (۳)
۲۱۰۰	۵۰۰۰	۳۵۰۰	۳۵۰۰	۳۵۰۰	۳۵۰۰	۵۸/۵۶۴	نفت گاز (۳): - نیروگاه
۳۰۰۰	۲۵۰۰, ۳۵۰۰, ۵۰۰۰	۳۵۰۰	۳۵۰۰	۳۵۰۰	*۱۵۰۰, ۳۵۰۰	۱۶۵	- سایر بخش‌ها
۱۳۰۰	۱۳۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۳۰/۶۱۳	نفت کوره (۳): - نیروگاه
۳۰۰۰	۲۵۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۹۴/۵	- سایر بخش‌ها
۹۵۷۸	۹۰۹۱	۷۳۹۰	۷۳۹۰	۱۶۲۳/۹	۱۶۲۳/۹	۳۹۹/۳	گاز مایع (۳)
●	●	۷۲۹/۵	۷۴۲/۲	(۴)۱۲۰۰	●	●	گاز طبیعی (۳)
۲۲۷/۵	۲۰۳/۲	۱۷۵/۹	۱۳۰/۵	۱۰۰/۰	۸۲/۳		شاخص قیمت مصرف کننده (CPI) (۱۳۹۰=۱۰۰)

(۱ و ۲ و ۳) به زیر نویس‌های جدول (۳۴-۱) مراجعه شود.

* قیمت سهمیه بندی

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

(۴) متوسط تعرفه قیمت در ۷ ماهه گرم سال.

جدول (۳۶-۱): قیمت واقعی حامل‌های انرژی براساس شاخص قیمت خرده فروشی CPI (سال پایه ۱۳۹۰)^(۱)
طی سال‌های ۸۸-۱۳۷۰

سال	برق ^(۲)	بنزین ^(۳)	نفت سفید ^(۳)	نفت گاز ^(۳)	نفت کوره ^(۳)	گاز مایع ^(۳)	گاز طبیعی ^(۳)
۱۳۷۰	۲۸۳/۳	۱۶۶۶/۷	۱۳۳/۳	۳۳۳/۳	۶۶/۷	۵۳۳/۳	۱۵۲/۳
۱۳۷۱	۲۸۳/۸	۱۳۵۱/۴	۱۰۸/۱	۲۷۰/۳	۱۳۵/۱	۴۳۲/۴	۱۵۶/۸
۱۳۷۲	۳۰۴/۴	۱۱۱۱/۱	۳۳۳/۳	۲۲۲/۲	۱۱۱/۱	۵۵۵/۶	۱۳۳/۳
۱۳۷۳	۵۳۱/۱	۸۱۹/۷	۲۴۵/۹	۱۶۳/۹	۸۲/۰	۴۰۹/۸	۲۰۳/۳
۱۳۷۴	۴۲۶/۴	۱۰۹۸/۹	۲۱۹/۸	۲۱۹/۸	۱۰۹/۹	۵۴۹/۵	۱۶۳/۷
۱۳۷۵	۴۱۶/۱	۱۱۶۰/۷	۲۶۷/۹	۲۶۷/۹	۱۳۳/۹	۵۳۵/۷	۱۵۹/۸
۱۳۷۶	۴۲۶/۷	۱۲۲۱/۴	۳۰۵/۳	۳۰۵/۳	۱۵۲/۷	۶۴۸/۹	۲۲۹/۰
۱۳۷۷	۴۳۲/۹	۱۲۹۰/۳	۳۸۷/۱	۳۸۷/۱	۲۵۸/۱	۵۴۸/۴	۲۳۲/۳
۱۳۷۸	۴۳۱/۷	۱۸۸۱/۷	۵۳۷/۶	۵۳۷/۶	۲۶۸/۸	۶۰۷/۵	۲۳۲/۳
۱۳۷۹	۴۲۵/۷	۱۸۳۳/۳	۵۲۳/۸	۵۲۳/۸	۲۶۱/۹	۷۱۴/۳	۲۱۷/۶
۱۳۸۰	۴۲۰/۹	۱۹۲۳/۱	۵۱۲/۸	۵۱۲/۸	۲۷۴/۴	۶۴۱/۰	۲۰۹/۸
۱۳۸۱	۴۲۱/۰	۱۸۴۵/۰	۴۷۹/۷	۴۷۹/۷	۲۵۸/۳	۶۶۴/۲	۲۰۲/۲
۱۳۸۲	۴۲۱/۱	۲۰۷۶/۷	۵۱۱/۲	۵۱۱/۲	۲۸۱/۸	۷۴۱/۲	۱۹۳/۶
۱۳۸۳	۴۱۸/۶	۲۲۱۶/۱	۴۵۷/۱	۴۵۷/۱	۲۶۱/۸	۷۱۴/۱	۱۹۲/۸
۱۳۸۴	۳۸۲/۲	۲۰۱۰/۱	۴۱۴/۶	۴۱۴/۶	۲۳۷/۴	۶۴۷/۷	۱۷۲/۶
۱۳۸۵	۳۴۲/۶	۱۷۹۳/۷	۳۷۰/۰	۳۷۰/۰	۲۱۱/۹	۵۷۸/۰	۱۵۸/۷
۱۳۸۶	۳۱۳/۱	۱۸۹۷/۵	۳۱۳/۱	۳۱۳/۱	۱۷۹/۳	۶۷۵/۵	۱۸۶/۳
۱۳۸۷	۲۶۳/۷	۱۵۱۲/۹	۲۴۹/۶	۲۴۹/۶	۱۴۳/۱	۷۰۷/۷	۱۵۵/۷
۱۳۸۸	۲۲۵/۴	۱۳۶۶/۱	۲۲۵/۴	۲۲۵/۴	۱۲۹/۱	۴۲۲/۳	۱۴۲/۸

۳، ۲ و ۴) به زیر نویس‌های جدول (۳۴-۱) مراجعه شود.

(۱) مأخذ: بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران.

جدول (۳۷-۱): قیمت واقعی حامل‌های انرژی و شاخص قیمت خرده فروشی کالاها و خدمات طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۹

سال	۱۳۸۹		۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴
	قبل از هدفمندی یارانه‌ها	بعد از هدفمندی یارانه‌ها					
برق ^(۱)	۲۵۳/۶		۴۰۹/۵	۳۱۱/۹	۲۳۷/۹	۲۵۸/۷	۲۷۰/۲
بنزین معمولی ^(۲)	۴۸۶۰/۳	۱۲۱۵/۱	۴۰۰۰, ۷۰۰۰	۳۰۶۵/۱, ۵۳۶۴/۰	۲۲۷۴/۰, ۳۹۷۹/۵	۱۹۶۸/۵, ۳۴۴۴/۹, ۴۹۲۱/۳	۴۳۹۵/۶
بنزین سوپر ^(۲)	۶۰۷۵/۳	۱۸۲۲/۶	۴۰۰۰, ۷۰۰۰	۳۸۳۱/۴, ۶۱۳۰/۳	۲۸۴۲/۵, ۴۵۴۸/۰	۲۴۶۰/۰, ۳۹۳۷/۰, ۵۴۱۳/۴	۵۲۷۴/۷ ۶۵۹/۳
نفت سفید ^(۲)	۱۲۱۵/۱	۲۰۰/۵	۱۰۰۰	۷۶۶/۳	۵۶۸/۵	۴۹۲/۱, ۷۳۸/۲	۶۵۹/۳
نفت گاز ^(۲) - نیروگاه	۴۲۵۲/۷	۷۱/۲	۳۵۰۰	۲۶۸۲/۰	۱۹۸۹/۸	۲۴۶۰/۶	۹۲۳/۱
- سایر بخش‌ها	۴۲۵۲/۷, ۱۸۲۲/۶	۲۰۰/۵	۳۵۰۰	۱۱۴۹/۴, ۲۶۸۲/۰	۸۵۲/۸, ۱۹۸۹/۸	۱۲۳۰/۳, ۱۷۲۲/۴, ۲۴۶۰/۶	۱۲۱۸/۷
نفت کوره ^(۲) - نیروگاه	۲۴۳۰/۱	۳۷/۲	۲۰۰۰	۱۵۳۲/۶	۱۱۳۷/۰	۶۳۹/۸	۵۷۱/۴
- سایر بخش‌ها	۲۴۳۰/۱	۱۱۴/۸	۲۰۰۰	۱۵۳۲/۶	۱۱۳۷/۰	۱۲۳۰/۳	۱۳۱۸/۷
گاز مایع ^(۲)	۱۹۷۳/۱	۴۸۵/۲	۱۶۲۳/۹	۵۶۶۲/۸	۴۲۰۱/۳	۴۴۷۳/۹	۴۲۱۰/۱
گاز طبیعی ^(۳)	●	●	۱۲۰۰ ^(۴)	۵۶۸/۷	۴۱۴/۷	●	●

۳، ۲ و ۴) به زیر نویس‌های جدول (۳۴-۱) مراجعه شود.

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

(۴) متوسط تعرفه قیمت در ۷ ماهه گرم سال.

جدول (۳۸-۱): سرانه مصرف نهایی، مصرف نهایی انرژی و غیر انرژی در کشورهای و مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۴

(تن معادل نفت خام/ نفر)

نام کشور یا گروه کشورها	کل مصرف	مصرف نهایی انرژی	مصرف نهایی غیرانرژی
OECD	۲/۸۶	۲/۵۹	۰/۲۷
آمریکای شمالی	۳/۹۱	۳/۶۰	۰/۳۱
آمریکا	۴/۸۲	۴/۴۴	۰/۳۷
ژاپن	۲/۳۲	۲/۰۴	۰/۲۸
کره جنوبی	۳/۳۸	۲/۴۶	۰/۹۱
ترکیه	۱/۱۲	۱/۰۵	۰/۰۷
نروژ	۳/۹۱	۳/۴۵	۰/۴۶
کشورهای آسیایی غیر OECD ^(۱)	۰/۵۰	۰/۴۶	۰/۰۵
آفریقا	۰/۴۸	۰/۴۷	۰/۰۲
خاورمیانه	۲/۱۱	۱/۸۲	۰/۲۹
چین و هنگ کنگ	۱/۴۶	۱/۳۴	۰/۱۲
هند	۰/۴۳	۰/۴۰	۰/۰۳
پاکستان	۰/۴۰	۰/۳۹	۰/۰۲
عربستان سعودی	۴/۵۹	۳/۶۷	۰/۹۲
ونزوئلا	۱/۴۳	۱/۴۰	۰/۰۳
ایران	۲/۳۲	۲/۰۳	۰/۲۸
جهان	۱/۳۰	۱/۱۹	۰/۱۱

IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org

مأخذ:

(۱) به استثنای چین.

جدول (۳۹-۱): سرانه کل مصرف نهایی به تفکیک بخشها در سال ۲۰۱۴

(تن معادل نفت خام/ نفر)

نام کشور یا گروه کشورها	خانگی، تجاری و عمومی	صنعت	حمل و نقل	کشاورزی ^(۱)	مصارف نامشخص	مصارف غیرانرژی	مصارف نهایی
OECD	۰/۹۲	۰/۶۴	۰/۹۶	۰/۰۵	۰/۰۲	۰/۲۷	۲/۸۶
آمریکای شمالی	۱/۲۱	۰/۷۴	۱/۵۵	۰/۰۶	۰/۰۴	۰/۳۱	۳/۹۱
آمریکا	۱/۵۴	۰/۸۴	۱/۹۵	۰/۰۶	۰/۰۴	۰/۳۷	۴/۸۲
ژاپن	۰/۷۶	۰/۶۹	۰/۵۶	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۲۸	۲/۳۲
کره جنوبی	۰/۷۸	۰/۹۸	۰/۶۳	۰/۰۵	۰/۰۲	۰/۹۱	۳/۳۸
ترکیه	۰/۳۹	۰/۳۳	۰/۲۷	۰/۰۶	*	۰/۰۷	۱/۱۲
نروژ	۱/۲۳	۱/۱۳	۰/۹۴	۰/۱۴	۰/۰۲	۰/۴۶	۳/۹۱
کشورهای آسیایی غیر OECD ^(۲)	۰/۱۸	۰/۱۵	۰/۱۰	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۵	۰/۵۰
آفریقا	۰/۲۹	۰/۰۷	۰/۰۸	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۲	۰/۴۸
خاورمیانه	۰/۴۸	۰/۶۷	۰/۶۱	۰/۰۴	۰/۰۲	۰/۲۹	۲/۱۱
چین و هنگ کنگ	۰/۳۵	۰/۷۲	۰/۲۰	۰/۰۳	۰/۰۴	۰/۱۲	۱/۴۶
هند	۰/۱۶	۰/۱۵	۰/۰۶	۰/۰۲	۰/۰۱	۰/۰۳	۰/۴۳
پاکستان	۰/۲۲	۰/۰۹	۰/۰۷	*	*	۰/۰۲	۰/۴۰
عربستان سعودی	۰/۶۶	۱/۵۸	۱/۴۲	۰/۰۱	*	۰/۹۲	۴/۵۹
ونزوئلا	۰/۲۲	۰/۶۳	۰/۵۵	*	*	۰/۰۳	۱/۴۳
ایران	۰/۷۷	۰/۵۶	۰/۶۱	۰/۰۹	*	۰/۲۸	۲/۳۲
جهان	۰/۴۰	۰/۳۸	۰/۳۶	۰/۰۳	۰/۰۲	۰/۱۱	۱/۳۰

IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org

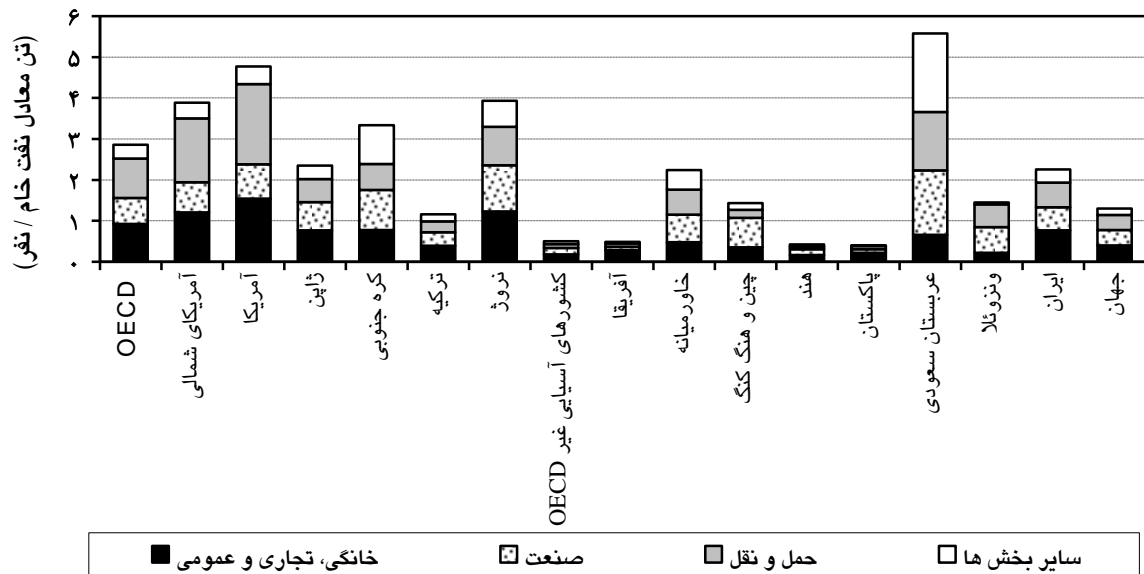
مأخذ:

* مقدار ناچیز است.

(۲) به استثنای چین.

(۱) بخش کشاورزی شامل اطلاعات شیلات نیز می‌گردد.

نمودار (۷-۱): سرانه مصرف نهایی انرژی در سال ۲۰۱۴ به تفکیک بخش های اقتصادی



(۱) منظور کشورهای آسیایی غیر OECD به استثنای چین می باشد.

(تن معادل نفت خام/نفر)

جدول (۴۰-۱): سرانه مصرف نهایی انرژی به تفکیک حاملها در سال ۲۰۱۴

نام کشور یا گروه کشورها	زغال سنگ	نفت و فرآورده‌های آن	گاز طبیعی	انرژی‌های تجدیدپذیر	برق و حرارت	کل
OECD	۰/۰۹	۱/۱۱	۰/۵۶	۰/۱۷	۰/۶۸	۲/۵۹
آمریکای شمالی	۰/۰۶	۱/۶۴	۰/۸۴	۰/۲۲	۰/۸۳	۳/۶۰
آمریکا	۰/۰۷	۲/۰۰	۱/۰۷	۰/۲۶	۱/۰۴	۴/۴۴
ژاپن	۰/۱۸	۰/۹۵	۰/۲۳	۰/۰۳	۰/۶۵	۲/۰۴
کره جنوبی	۰/۲۰	۰/۸۱	۰/۴۴	۰/۰۸	۰/۹۲	۲/۴۶
ترکیه	۰/۱۴	۰/۳۳	۰/۲۵	۰/۰۷	۰/۲۶	۱/۰۵
نروژ	۰/۱۱	۱/۱۹	۰/۰۸	۰/۱۷	۱/۸۹	۳/۴۵
کشورهای آسیایی غیر OECD ^(۱)	۰/۰۷	۰/۱۴	۰/۰۳	۰/۱۴	۰/۰۸	۰/۴۶
آفریقا	۰/۰۲	۰/۱۲	۰/۰۲	۰/۲۶	۰/۰۴	۰/۴۷
خاورمیانه	۰/۰۱	۰/۸۳	۰/۶۶	۰/۰۱	۰/۳۲	۱/۸۲
چین و هنگ کنگ	۰/۴۹	۰/۲۶	۰/۰۷	۰/۱۶	۰/۳۶	۱/۳۴
هند	۰/۰۹	۰/۱۰	۰/۰۱	۰/۱۴	۰/۰۶	۰/۴۰
پاکستان	۰/۰۲	۰/۰۸	۰/۰۸	۰/۱۷	۰/۰۴	۰/۳۹
عربستان سعودی	-	۲/۱۵	۰/۷۶	*	۰/۷۶	۳/۶۷
ونزوئلا	۰/۰۱	۰/۸۸	۰/۲۸	۰/۰۲	۰/۲۲	۱/۴۰
ایران	*	۰/۷۱	۱/۰۷	۰/۰۱	۰/۲۴	۲/۰۳
جهان	۰/۱۴	۰/۴۳	۰/۱۷	۰/۱۶	۰/۲۷	۱/۱۹

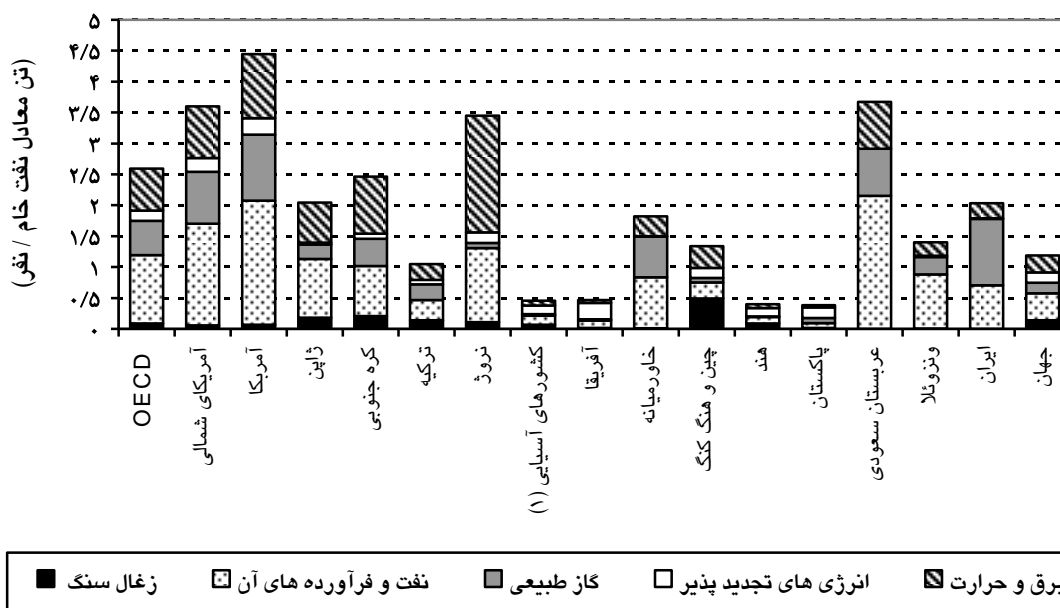
IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org

مأخذ:

* مقدار ناچیز است.

(۱) به استثنای چین.

نمودار (۸-۱): سرانه مصرف نهایی انرژی در سال ۲۰۱۴ به تفکیک حامل های انرژی



(۱) منظور کشورهای آسیایی غیر OECD به استثنای چین می باشد.

جدول (۴۱-۱): تولید ناخالص داخلی، جمعیت، عرضه انرژی اولیه و مصرف نهایی انرژی در کشورها و مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۴

سرانه (تن معادل نفت خام/ نفر) ^(۱)	مصرف نهایی انرژی (میلیون تن معادل نفت خام)	عرضه انرژی اولیه (میلیون تن معادل نفت خام)	جمعیت (میلیون نفر)	تولید ناخالص داخلی براساس (میلیارد دلار) ^(۱)		نام کشور یا گروه کشورها
				برابری قدرت خرید	نرخ ارز	
۲/۵۹	۴/۱۶	۳۲۸۵/۸	۱۲۶۶/۹	۴۶۲۳۸/۵	۴۷۱۰۷/۴	OECD
۳/۶۰	۵/۶۶	۱۷۰۸/۴	۴۷۴/۴	۱۹۵۹۳/۴	۱۹۱۰۶/۸	آمریکای شمالی
۴/۴۴	۶/۹۴	۱۴۱۸/۲	۳۱۹/۲	۱۶۱۵۶/۶	۱۶۱۵۶/۶	آمریکا
۲/۰۴	۳/۴۷	۲۵۹/۶	۱۲۷/۱	۴۴۳۷/۱	۵۶۴۲/۹	ژاپن
۲/۴۶	۵/۳۲	۱۲۴/۲	۵۰/۴	۱۶۹۷/۱	۱۲۳۴/۰	کره جنوبی
۱/۰۵	۱/۵۹	۸۰/۳	۷۶/۶	۱۳۹۲/۴	۸۷۰/۹	ترکیه
۳/۴۵	۵/۵۹	۱۷/۷	۵/۱	۳۰۸/۰	۴۵۹/۰	نروژ
۰/۴۶	۰/۷۲	۱۰۹۹/۳	۲۴۰۷/۶	۱۵۸۷۱/۳	۵۶۸۵/۳	کشورهای آسیایی غیر OECD ^(۲)
۰/۴۷	۰/۶۷	۵۳۹/۰	۱۱۵۵/۷	۵۱۳۱/۲	۲۲۲۲/۷	آفریقا
۱/۸۲	۳/۲۰	۴۲۲/۷	۲۳۲/۲	۵۱۹۸/۲	۲۴۵۸/۴	خاورمیانه
۱/۳۴	۲/۲۴	۱۸۳۷/۲	۱۳۷۱/۵	۱۷۲۱۳/۹	۸۴۸۷/۶	چین و هنگ کنگ
۰/۴۰	۰/۶۴	۵۱۴/۷	۱۲۹۵/۳	۶۹۰۲/۱	۲۱۹۵/۷	هند
۰/۳۹	۰/۴۹	۷۱/۴	۱۸۵/۰	۸۳۲/۲	۲۰۶/۳	پاکستان
۳/۶۷	۶/۹۱	۱۱۳/۴	۳۰/۹	۱۵۰۱/۶	۶۴۹/۶	عربستان سعودی
۱/۴۰	۲/۲۰	۴۳/۰	۳۰/۷	۵۰۳/۸	۴۲۱/۶	ونزوئلا
۲/۰۳	۳/۰۳	۱۵۸/۹	۷۸/۱	۱۲۶۳/۸	۴۶۳/۹	ایران
۱/۱۹	۱/۸۹	۸۵۹۷/۲	۷۲۴۸/۷	۱۰۱۳۸۹/۹	۷۲۸۷۴/۱	جهان

IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

(۲) به استثنای چین.

(۱) بر حسب قیمت های ثابت سال ۲۰۱۰.

جدول (۴۲-۱): شاخص شدت انرژی در کشورها و مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۴^(۱)

شدت مصرف نهایی انرژی (تن معادل نفت خام / هزار دلار)		شدت عرضه انرژی اولیه (تن معادل نفت خام / هزار دلار)		نام کشور یا گروه کشورها
برابری قدرت خرید	نرخ ارز	برابری قدرت خرید	نرخ ارز	
۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۱۱	۰/۱۱	OECD
۰/۰۹	۰/۰۹	۰/۱۴	۰/۱۴	آمریکای شمالی
۰/۰۹	۰/۰۹	۰/۱۴	۰/۱۴	آمریکا
۰/۰۶	۰/۰۵	۰/۱۰	۰/۰۸	ژاپن
۰/۰۷	۰/۱۰	۰/۱۶	۰/۲۲	کره جنوبی
۰/۰۶	۰/۰۹	۰/۰۹	۰/۱۴	ترکیه
۰/۰۶	۰/۰۴	۰/۰۹	۰/۰۶	نروژ
۰/۰۷	۰/۱۹	۰/۱۱	۰/۳۱	کشورهای آسیایی غیر OECD ^(۲)
۰/۱۱	۰/۲۴	۰/۱۵	۰/۳۵	آفریقا
۰/۰۸	۰/۱۷	۰/۱۴	۰/۳۰	خاورمیانه
۰/۱۱	۰/۲۲	۰/۱۸	۰/۳۶	چین و هنگ کنگ
۰/۰۷	۰/۲۳	۰/۱۲	۰/۳۸	هند
۰/۰۹	۰/۳۵	۰/۱۱	۰/۴۴	پاکستان
۰/۰۸	۰/۱۷	۰/۱۴	۰/۳۳	عربستان سعودی
۰/۰۹	۰/۱۰	۰/۱۳	۰/۱۶	ونزوئلا
۰/۱۳	۰/۳۴	۰/۱۹	۰/۵۱	ایران
۰/۰۸	۰/۱۳	۰/۱۴	۰/۱۹	جهان

IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org

مأخذ:

(۲) به استثنای چین.

(۱) بر حسب قیمت‌های ثابت سال ۲۰۱۰.

جدول (۴۳-۱): شاخص شدت انرژی کل کشور بر اساس اطلاعات داخلی تراژنامه

سال	تولید ناخالص داخلی به قیمت ثابت سال ۱۳۹۰ (میلیارد ریال) ^(۱)	عرضه کل انرژی اولیه (میلیون بشکه معادل نفت خام)	مصرف نهایی انرژی (میلیون بشکه معادل نفت خام)	شدت عرضه انرژی اولیه کشور (بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال)	شدت مصرف نهایی انرژی کشور (بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال)
۱۳۷۸	۳۷۳۸۵۸۳/۹	۸۷۱/۳	۵۷۸/۱	۰/۲۳	۰/۱۵
۱۳۷۹	۳۹۵۰۶۸۳/۸	۹۱۷/۴	۶۱۳/۹	۰/۲۳	۰/۱۶
۱۳۸۰	۴۰۳۱۷۴۹/۶	۹۳۳/۱	۶۳۱/۳	۰/۲۳	۰/۱۶
۱۳۸۱	۴۳۵۹۲۹۴/۲	۹۹۱/۲	۶۷۹/۱	۰/۲۳	۰/۱۶
۱۳۸۲	۴۷۲۶۱۹۹/۲	۱۰۴۹/۹	۷۱۷/۷	۰/۲۲	۰/۱۵
۱۳۸۳	۴۹۴۵۳۶۹/۵	۱۱۳۳/۰	۷۷۰/۶	۰/۲۳	۰/۱۶
۱۳۸۴	۵۱۹۹۷۶۹/۴	۱۲۱۳/۷	۸۳۳/۸	۰/۲۳	۰/۱۶
۱۳۸۵	۵۴۷۶۳۳۷/۴	۱۳۳۱/۱	۹۰۷/۴	۰/۲۴	۰/۱۷
۱۳۸۶	۵۸۴۴۸۸۵/۲	۱۴۲۹/۵	۹۷۱/۹	۰/۲۴	۰/۱۷
۱۳۸۷	۵۸۴۰۴۸۰/۵	۱۴۸۱/۹	۹۸۶/۰	۰/۲۵	۰/۱۷
۱۳۸۸	۵۸۴۰۸۰۰/۴	۱۵۴۴/۴	۱۰۳۳/۸	۰/۲۶	۰/۱۸
۱۳۸۹	۶۱۷۵۲۷۴/۲	۱۵۳۷/۰	۱۰۳۴/۳	۰/۲۵	۰/۱۷
۱۳۹۰	۶۳۶۴۳۶۸/۶	۱۵۹۳/۴	۱۰۶۰/۱	۰/۲۵	۰/۱۷
۱۳۹۱	۵۸۷۳۴۲۳/۵	۱۶۰۰/۲	۱۰۵۹/۵	۰/۲۷	۰/۱۸
۱۳۹۲	۵۸۵۴۳۲۹/۰	۱۶۶۶/۹	۱۱۰۳/۷	۰/۲۸	۰/۱۹
۱۳۹۳	۶۰۴۲۵۳۵/۰	۱۸۰۱/۲	۱۱۶۰/۹	۰/۳۰	۰/۱۹
۱۳۹۴	۵۹۴۶۶۸۰/۴	۱۷۹۵/۹	۱۱۵۸/۴	۰/۳۰	۰/۱۹

(۱) مأخذ: بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران.

جدول (۴۴-۱): ضریب انرژی در کشورها و مناطق مختلف جهان

نام کشور یا گروه کشورها	دوره ۱۹۸۴-۹۴			دوره ۱۹۹۴-۲۰۰۴			دوره ۲۰۰۴-۲۰۱۴		
	متوسط نرخ رشد سالانه (درصد)		ضریب انرژی	متوسط نرخ رشد سالانه (درصد)		ضریب انرژی	متوسط نرخ رشد سالانه (درصد)		ضریب انرژی
	تولید ناخالص داخلی ^(۱)	مصرف نهایی انرژی		تولید ناخالص داخلی ^(۱)	مصرف نهایی انرژی		تولید ناخالص داخلی ^(۱)	مصرف نهایی انرژی	
OECD	۲/۹۶	۰/۹۸	۰/۳۳	۲/۸۲	۱/۳۶	۰/۴۸	۱/۴۶	۰/۲۱	-۰/۱۴
آمریکای شمالی	۳/۰۰	۳/۲۸	۱/۶۰	۰/۵۴	۱/۳۸	۰/۱۸	۰/۱۸	۰/۴۲	۰/۱۱
آمریکا	۳/۱۲	۰/۳۵	۰/۱۱	۳/۳۵	۱/۳۶	۰/۴۱	۱/۴۹	۰/۰۹	۰/۰۶
ژاپن	۳/۶۳	۲/۲۹	۰/۶۳	۱/۰۸	۰/۶۳	۰/۵۸	۰/۵۶	-۰/۹۷	-۱/۷۳
کره جنوبی	۹/۲۶	۹/۳۳	۱/۰۱	۵/۶۷	۳/۱۸	۰/۵۶	۳/۶۷	۱/۲۶	۰/۳۴
ترکیه	۴/۰۹	۳/۲۳	۰/۷۹	۴/۲۲	۴/۰۱	۰/۹۵	۴/۲۱	۳/۱۷	۰/۷۵
نروژ	۲/۸۵	۰/۸۷	۰/۳۰	۳/۰۶	۱/۱۸	۰/۳۹	۱/۴۲	-۰/۲۲	-۰/۱۵
آسیا (بدون چین)	۵/۷۲	۳/۴۳	۰/۶۰	۴/۷۲	۳/۰۷	۰/۶۵	۶/۰۹	۳/۵۹	۰/۵۹
آفریقا	۱/۷۹	۲/۵۱	۱/۴۰	۴/۲۰	۳/۰۲	۰/۷۲	۴/۵۴	۲/۹۴	۰/۶۵
خاورمیانه	۲/۳۷	۴/۳۶	۴/۴۴	۵/۶۲	۳/۷۵	۴/۸۶	۲/۳۷	۰/۸۶	۱/۱۰
چین و هنگ کنگ	۱۰/۰۴	۲/۴۹	۰/۲۵	۸/۸۳	۳/۹۳	۰/۴۵	۹/۷۹	۵/۹۹	۰/۶۱
هند	۵/۲۹	۲/۷۷	۰/۵۲	۶/۲۳	۲/۲۷	۰/۳۷	۷/۶۷	۴/۹۷	۰/۶۵
پاکستان	۵/۴۷	۴/۷۵	۰/۸۷	۳/۸۶	۳/۵۸	۰/۹۳	۴/۰۰	۲/۱۵	۰/۵۴
عربستان	۲/۵۴	۶/۰۰	۲/۳۶	۳/۰۲	۳/۷۳	۱/۲۳	۵/۵۲	۶/۵۵	۱/۱۹
ونزوئلا	۲/۶۴	۲/۷۴	۱/۰۴	۱/۰۵	۲/۵۰	۲/۳۹	۳/۵۴	۱/۷۴	۰/۴۹
ایران	۱/۶۰	۶/۱۰	۳/۸۳	۴/۳۲	۴/۶۴	۱/۰۷	۲/۷۵	۳/۹۰	۱/۴۲
جهان	۲/۹۴	۱/۳۰	۰/۴۴	۳/۶۱	۱/۸۸	۰/۵۲	۳/۷۴	۱/۹۷	۰/۵۳

IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org

مأخذ:

(۱) تولید ناخالص داخلی براساس برابری قدرت خرید می‌باشد.

جدول (۴۵-۱): ضریب انرژی ایران در دوره‌های مختلف

دوره	متوسط نرخ رشد سالانه تولید ناخالص داخلی ^(۱) (درصد)	متوسط نرخ رشد سالانه مصرف نهایی انرژی (درصد)	ضریب انرژی
۱۳۵۱-۶۱	-۰/۶	۱۰/۵۷	-۱۸/۴۷
۱۳۶۲-۷۲	۱/۳	۵/۵۱	۴/۱۴
۱۳۷۳-۸۳	۴/۱	۴/۹۰	۱/۱۸
۱۳۸۴-۹۴	۱/۴	۳/۳۴	۲/۴۷

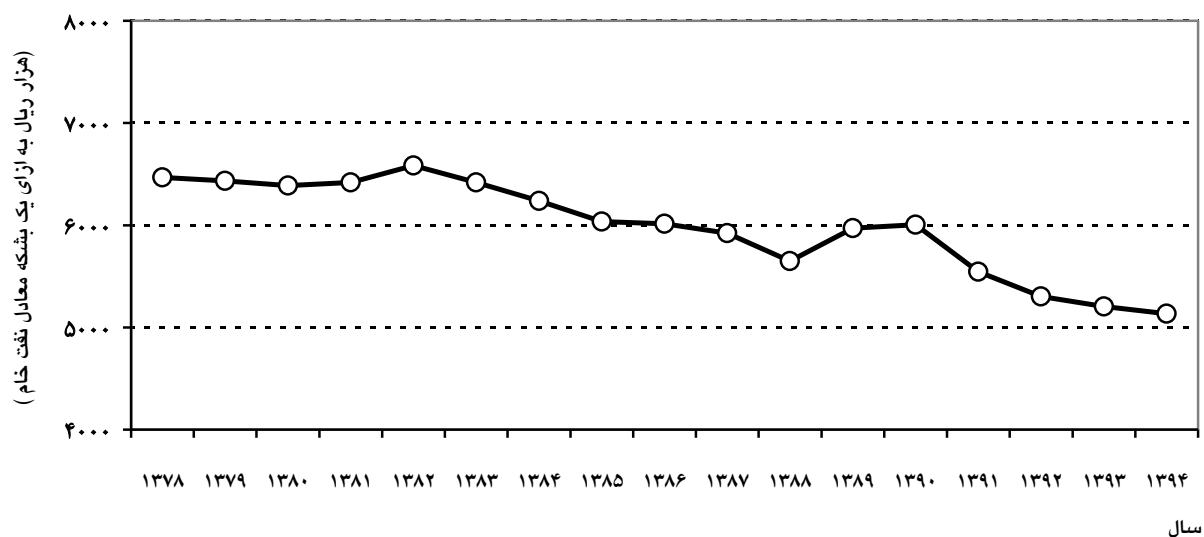
(۱) ارقام برحسب سال پایه ۱۳۹۰ می‌باشند.

جدول (۴۶-۱): شاخص بهره‌وری انرژی در سال‌های منتخب

سال	تولید ناخالص داخلی به قیمت ثابت سال ۱۳۹۰ (میلیارد ریال) ^(۱)	مصرف نهایی انرژی (میلیون بشکه معادل نفت خام)	شاخص بهره‌وری انرژی (هزار ریال به ازای یک بشکه معادل نفت خام)
۱۳۷۸	۳۷۳۸۵۸۳/۹	۵۷۸/۱	۶۴۶۶/۹
۱۳۷۹	۳۹۵۰۶۸۳/۸	۶۱۳/۹	۶۴۳۵/۱
۱۳۸۰	۴۰۳۱۷۴۹/۶	۶۳۱/۳	۶۳۸۶/۵
۱۳۸۱	۴۳۵۹۲۹۴/۲	۶۷۹/۱	۶۴۱۹/۰
۱۳۸۲	۴۷۲۶۱۹۹/۲	۷۱۷/۷	۶۵۸۵/۳
۱۳۸۳	۴۹۴۵۳۶۹/۵	۷۷۰/۶	۶۴۱۷/۵
۱۳۸۴	۵۱۹۹۷۶۹/۴	۸۳۳/۸	۶۲۳۶/۴
۱۳۸۵	۵۴۷۶۳۳۷/۴	۹۰۷/۴	۶۰۳۵/۵
۱۳۸۶	۵۸۴۴۸۸۵/۲	۹۷۱/۹	۶۰۱۳/۸
۱۳۸۷	۵۸۴۰۴۸۰/۵	۹۸۶/۰	۵۹۲۳/۱
۱۳۸۸	۵۸۴۰۸۰۰/۴	۱۰۳۳/۸	۵۶۵۰/۰
۱۳۸۹	۶۱۷۵۲۷۴/۲	۱۰۳۴/۳	۵۹۷۰/۴
۱۳۹۰	۶۳۶۴۳۶۸/۶	۱۰۶۰/۱	۶۰۰۳/۸
۱۳۹۱	۵۸۷۳۴۲۳/۵	۱۰۵۹/۵	۵۵۴۳/۶
۱۳۹۲	۵۸۵۴۳۲۹/۰	۱۱۰۳/۷	۵۳۰۴/۲
۱۳۹۳	۶۰۴۲۵۳۵/۰	۱۱۶۰/۹	۵۲۰۵/۳
۱۳۹۴	۵۹۴۶۶۸۰/۴	۱۱۵۸/۴	۵۱۳۳/۷

(۱) مأخذ: بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران.

نمودار (۹-۱): شاخص بهره‌وری انرژی طی سال‌های ۱۳۷۸-۹۴



جدول (۴۷-۱): متوسط هزینه سالانه انرژی خانوارهای شهری در سال ۱۳۹۴ (درصد)

شرح	کل هزینه‌ها	کل هزینه‌های خوراکی	هزینه‌های غیر خوراکی					
			کل هزینه‌های غیر خوراکی	هزینه انرژی				
				برق ^(۱)	گاز ^(۲ و ۱)	سایر ^(۳)	سایر هزینه‌های غیر خوراکی	
متوسط کل خانوارها	۲۶۲/۴۰	۶۰/۱۲	۲۰۲/۲۸	۳/۳	۳/۶	۵/۷	۱۲/۶	۱۸۹/۶۴
مبلغ (میلیون ریال)								
درصد	۱۰۰/۰	۲۲/۹	۷۷/۱	۱/۳	۱/۴	۲/۲	۴/۸	۷۲/۳
دهک‌های هزینه :								
دهک اول	۱۰۰/۰	۳۶/۳۸	۶۳/۶۲	۲/۴۲	۳/۲۳	۱/۱	۶/۷	۵۶/۸۹
دهک دوم	۱۰۰/۰	۳۲/۷۹	۶۷/۲۱	۲/۰۲	۲/۵۶	۱/۶	۶/۲	۶۱/۰۶
دهک سوم	۱۰۰/۰	۳۰/۵۴	۶۹/۴۶	۱/۹۰	۲/۲۰	۱/۸	۵/۹	۶۳/۵۹
دهک چهارم	۱۰۰/۰	۲۹/۲۵	۷۰/۷۵	۱/۸۱	۱/۹۸	۲/۱	۵/۹	۶۴/۸۷
دهک پنجم	۱۰۰/۰	۲۸/۲۴	۷۱/۷۶	۱/۵۵	۱/۸۸	۲/۴	۵/۹	۶۵/۹۰
دهک ششم	۱۰۰/۰	۲۶/۶۵	۷۳/۳۵	۱/۴۴	۱/۵۵	۲/۴	۵/۴	۶۷/۹۹
دهک هفتم	۱۰۰/۰	۲۴/۹۸	۷۵/۰۲	۱/۴۱	۱/۵۸	۲/۷	۵/۷	۶۹/۳۲
دهک هشتم	۱۰۰/۰	۲۳/۲۰	۷۶/۸۰	۱/۲۰	۱/۲۵	۲/۶	۵/۱	۷۱/۷۵
دهک نهم	۱۰۰/۰	۲۰/۴۲	۷۹/۵۸	۱/۰۷	۱/۰۸	۲/۲	۴/۴	۷۵/۱۹
دهک دهم	۱۰۰/۰	۱۴/۹۶	۸۵/۰۴	۰/۷۷	۰/۷۱	۱/۸	۳/۳	۸۱/۷۲

مأخذ: واحد اطلاع رسانی آماری مرکز آمار ایران.

(۱) هزینه‌های مربوط به جریمه و وصل مجدد را شامل نمی‌شود.

(۲) شامل گاز لوله کشی و گاز مایع (در انواع کیسولی معمولی و بیک نیکی) می‌شود.

(۳) شامل انواع بنزین، نفت سفید، گازوئیل، نفت سیاه و نفت مشعل و سایر سوخت‌های مایع انواع روغن موتور، گاز مصرفی اتومبیل و سوخت‌های جامد (زغال سنگ، زغال چوب و خاک زغال، همیزم، چوب، خرده چوب، سوخت‌های حیوانی و غیره) مصرفی خانوار می‌شود.

جدول (۴۸-۱): متوسط هزینه سالانه انرژی خانوارهای روستایی در سال ۱۳۹۴ (درصد)

شرح	کل هزینه‌ها	کل هزینه‌های خوراکی	هزینه‌های غیر خوراکی					
			کل هزینه‌های غیر خوراکی	هزینه انرژی				
				برق ^(۱)	گاز ^(۲ و ۱)	سایر ^(۳)	سایر هزینه‌های غیر خوراکی	
متوسط کل خانوارها	۱۴۶/۹۸	۵۶/۶۳	۹۰/۳۶	۲/۶	۳/۲	۵/۲	۱۱/۰	۷۹/۴
مبلغ (میلیون ریال)								
درصد	۱۰۰/۰	۳۸/۵	۶۱/۵	۱/۸	۲/۱	۳/۵	۷/۵	۵۴/۰
دهک‌های هزینه :								
دهک اول	۱۰۰/۰	۵۰/۶۸	۴۹/۳۲	۳/۰۸	۳/۹۵	۲/۰	۹/۰	۴۰/۳
دهک دوم	۱۰۰/۰	۴۸/۲۵	۵۱/۷۵	۲/۷۱	۳/۱۶	۲/۴	۸/۳	۴۳/۵
دهک سوم	۱۰۰/۰	۴۷/۶۱	۵۲/۳۹	۲/۶۲	۳/۱۳	۲/۹	۸/۷	۴۳/۷
دهک چهارم	۱۰۰/۰	۴۴/۶۴	۵۵/۳۶	۲/۴۹	۲/۸۴	۲/۸	۸/۱	۴۷/۲
دهک پنجم	۱۰۰/۰	۴۳/۴۵	۵۶/۵۵	۲/۲۳	۲/۶۴	۳/۳	۸/۲	۴۸/۴
دهک ششم	۱۰۰/۰	۴۱/۳۰	۵۸/۷۰	۱/۹۹	۲/۶۱	۳/۴	۸/۰	۵۰/۷
دهک هفتم	۱۰۰/۰	۳۹/۵۲	۶۰/۴۸	۱/۹۱	۲/۴۴	۳/۹	۸/۲	۵۲/۳
دهک هشتم	۱۰۰/۰	۳۹/۱۰	۶۰/۹۰	۱/۷۸	۲/۰۳	۴/۱	۷/۹	۵۳/۰
دهک نهم	۱۰۰/۰	۳۶/۵۱	۶۳/۴۹	۱/۵۷	۱/۸۰	۴/۰	۷/۴	۵۶/۱
دهک دهم	۱۰۰/۰	۳۰/۸۸	۶۹/۱۲	۱/۰۸	۱/۳۴	۳/۴	۵/۹	۶۳/۳

مأخذ: واحد اطلاع رسانی آماری مرکز آمار ایران.

(۱) هزینه‌های مربوط به جریمه و وصل مجدد را شامل نمی‌شود.

(۲) شامل گاز لوله کشی و گاز مایع (در انواع کیسولی معمولی و بیک نیکی) می‌شود.

(۳) شامل انواع بنزین، نفت سفید، گازوئیل، نفت سیاه و نفت مشعل و سایر سوخت‌های مایع انواع روغن موتور، گاز مصرفی اتومبیل و سوخت‌های جامد (زغال سنگ، زغال چوب و خاک زغال، همیزم، چوب، خرده چوب، سوخت‌های حیوانی و غیره) مصرفی خانوار می‌شود.

۳-۱۱-۱- جداول نفت

• نفت خام

- ذخایر و میادین نفتی
- موازنه تولید، مصرف، واردات و صادرات نفت خام
- منابع و مصارف مایعات و میعانات گازی
- حمل نفت خام و عملکرد خطوط لوله نفت خام
- ظرفیت اسمی پالایشگاه‌ها
- خوراک پالایشگاه‌ها
- قیمت اسپات نفت خام سبک و سنگین ایران

• فرآورده‌های نفتی

- تولید فرآورده‌های نفتی
- سوخت پالایشگاه‌ها
- صادرات و واردات فرآورده‌های نفتی
- حمل، عملکرد انتقال، هزینه حمل فرآورده‌های نفتی
- مصرف فرآورده‌های عمده نفتی به تفکیک بخش‌ها
- خوراک مصرفی در مجتمع‌های پتروشیمی به استثنای گاز طبیعی
- قیمت فوب فرآورده‌های نفتی در بازار خلیج فارس
- قیمت اسمی فروش فرآورده‌های عمده نفتی

جدول (۴۹-۱): ذخایر هیدروکربوری مایع قابل استحصال ایران در پایان سالهای ۹۴-۱۳۸۶

شرح	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴
نفت خام، مایعات و میعانات گازی (میلیارد بشکه) عمر ذخایر (سال) ^(۲)	۱۳۷/۶	۱۳۷/۰	۱۵۱/۲	۱۵۴/۶	۱۵۶/۵	۱۵۶/۵ ^(۱)	۱۵۷/۵	۱۵۸/۴	۱۵۷/۲
	۸۳/۵	۸۳/۸	۹۳/۹	۹۴/۶	۹۶/۴	۱۲۶/۶	۱۲۷/۹	۱۲۴/۶	۱۲۵/۳

(۱) ذخایر در ابتدای سال ۱۳۹۱ می‌باشد.

(۲) عمر ذخایر یعنی زمان اتمام ذخایر قابل استحصال نفت خام و میعانات گازی کشور بر اساس تولید سال قبل و عدم کشف ذخایر جدید.

جدول (۵۰-۱): اکتشاف میادین نفتی جدید طی سالهای ۹۴-۱۳۸۶

ضریب جایگزینی نفت خام ^(۱)	ذخیره در جای اولیه			سال
	نفت خام (میلیون بشکه)	گاز همراه (میلیارد مترمکعب)	مایعات و میعانات گازی (میلیون بشکه)	
۱/۹	۲۸۴۱/۰	۲۷/۷	۲۰۲/۸ ^(۲)	۱۳۸۶
۶/۶	۹۷۱۹/۵	۹۱/۴	۱۸۱/۳	۱۳۸۷
۰/۷	۱۰۴۱/۲	۳۴۹/۰	۱۴۴/۳	۱۳۸۸
۱/۱	۱۵۰۵/۵	۱۰۷۰/۷	۱۰۰۶/۴	۱۳۸۹
۱/۲	۱۶۸۲/۲	۳۸۵/۰	۱۷۹۳/۲ ^(۲)	۱۳۹۰
۲/۰	۲۱۲۳/۰	۱۱/۴	۳/۴۵۳ ^(۲)	۱۳۹۱
●	●	۳۵۴/۶ ^(۳)	۱۹۶/۲۱	۱۳۹۲
۲/۲	۲۲۸۷/۸	۶۹۱۴/۲۸ ^(۳)	۲۲۴/۷۸	۱۳۹۳
●	۱۷۷/۰	۴۲۰/۰	●	۱۳۹۴

(۱) ضریب جایگزینی نفت خام: نسبت بین ذخیره در جای اولیه نفت خام به تولید نفت خام در هر سال می‌باشد.

(۲) تنها شامل میعانات گازی می‌باشد.

(۳) معادل ۱۲۵۲۰/۵ میلیارد فوت مکعب گاز خشک (همراه، کلاهدک و مستقل).

(۴) میلیارد فوت مکعب گاز خشک.

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۵۱-۱): فعالیت‌های حفاری انجام شده توسط شرکت ملی حفاری ایران طی سالهای ۹۴-۱۳۸۶

سال	تعداد دکل‌های مورد استفاده (دکل/سال) ^(۱)	چاه‌های حفاری شده							
		اکتشافی		توسعه‌ای		تعمیراتی - تکمیلی			
		تعداد (حلقه چاه)	متر (متر)	تعداد (حلقه چاه)	متر (متر)	تعداد (حلقه چاه)	متر (متر)		
۱۳۸۶	۵۴	۶	۲۳۲۰۷	۸۱	۲۸۹۰۳۶	۶۷	۳۳۹۷۰	۱۵۴	۳۴۶۲۱۳
۱۳۸۷	۵۶	۶	۱۸۰۶۳	۸۴	۳۳۸۶۴۸	۸۳	۳۴۹۱۸	۱۷۳	۳۹۱۶۳۰
۱۳۸۸	۵۶ ^(۲)	۷	۲۵۳۱۸	۶۹	۲۷۱۴۳۵	۶۱	۳۷۶۲۲	۱۳۷	۳۳۴۳۷۵
۱۳۸۹	۶۴ ^(۲)	۵	۱۵۵۷۰	۹۴	۳۰۶۱۷۰	۸۷	۳۵۰۱۲	۱۸۶	۳۵۶۷۵۲
۱۳۹۰	۵۰ ^(۲)	۴	۱۳۰۹۶	۹۸	۴۰۷۵۹۳	۸۹	۳۳۶۸۳	۱۹۱	۴۵۴۳۷۲
۱۳۹۱	۷۲ ^(۲)	۳	۱۲۳۱۸	۱۰۷	۳۷۳۳۴۶	۸۷	۳۱۸۲۹	۱۹۷	۴۱۷۴۹۳
۱۳۹۲	۷۴ ^(۵)	۲	۶۲۵۰	۸۷	۳۰۵۳۲۴	۹۷	۲۸۰۶۵	۱۸۶	۳۳۹۶۳۹
۱۳۹۳	۷۲ ^(۶)	۱	۱۱۷۵۵	۸۰	۳۳۸۷۲۷	۷۴	۲۲۳۰۲	۱۵۵	۳۸۲۷۸۴
۱۳۹۴	۷۴ ^(۶)	۳	۹۴۳۰	۹۷	۳۱۸۶۱۸	۸۸	۲۸۲۴۲	۱۸۸	۳۵۶۲۹۰

(۱) تعداد دکل‌های مورد استفاده برحسب میزان کارکرد آنها در روزهای سال محاسبه می‌گردد.

(۲) شامل ۴ دستگاه حفاری در چارچوب پروژه‌های بین‌المللی نمی‌گردد.

(۳) شامل ۲۳ دستگاه حفاری در چارچوب پروژه‌های بین‌المللی نمی‌گردد.

(۴) شامل ۱۹ دستگاه حفاری در چارچوب پروژه‌های بین‌المللی نمی‌گردد.

(۵) شامل ۲۰ دستگاه حفاری در چارچوب پروژه‌های بین‌المللی نمی‌گردد.

(۶) شامل ۲۵ دستگاه حفاری در چارچوب پروژه‌های بین‌المللی نمی‌گردد.

جدول (۵۲-۱): موازنه تولید، واردات و صادرات نفت خام طی سالهای ۹۴-۱۳۸۶

شرح	هزار بشکه در روز								
	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴
تولید نفت خام	۴۱۰۳/۶	۴۰۱۶/۵	۳۹۲۷/۴	۳۹۴۲/۴	۳۹۰۳/۶	۲۸۴۳/۱	۲۸۲۰/۵	۲۸۰۲/۳	۲۷۹۶/۴
واردات سوآپ ^(۱)	۱۰۵/۲	۷۴/۲	۸۹/۸	۱۳/۳	۳/۵	۱/۰۳۸	-	-	-
صادرات سوآپ ^(۱)	-۱۰۵/۰	-۸۰/۹	-۸۸/۳	-۲۲/۴	-۳/۵	-۱۱/۱	-	-	-
صادرات مستقیم	-۲۴۸۹/۵	-۲۳۵۷/۲	-۲۱۹۱/۷	-۲۲۴۶/۵	-۲۲۲۰/۵	-۱۱۲۹/۷	-۱۰۲۱/۳	-۱۰۷۱/۲	-۱۱۲۷/۹
تغییر در موجودی ^(۱)	۳۰/۹	-۵/۸	-۵۸/۴	-۳۲/۷	۳۶/۴	۵۰/۵	۱۴/۱	۱۵/۴	۳/۲
تلفات انتقال و توزیع	-	-۰/۳	-	-	-۰/۰۳	-۰/۰۳	-۰/۰۱	-۰/۰۴	-۰/۰۰۸
نفت خام خوراک پالایشگاهها	-۱۶۴۵/۱	-۱۶۵۳/۶	-۱۶۷۷/۳	-۱۶۶۳/۳	-۱۷۱۹/۶	-۱۷۶۳/۸	-۱۸۱۳/۲	-۱۷۴۶/۴	-۱۶۶۵/۳

جدول (۵۲-۱): موازنه تولید، واردات و صادرات نفت خام طی سالهای ۹۴-۱۳۸۶ ... ادامه

شرح	میلیون بشکه در سال								
	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴
تولید نفت خام	۱۴۹۷/۸	۱۴۷۰/۱	۱۴۳۳/۵	۱۴۳۹/۰	۱۴۲۴/۸	۱۰۴۰/۶	۱۰۲۹/۵	۱۰۲۲/۸	۱۰۲۰/۷
واردات سوآپ ^(۱)	۳۸/۴	۲۷/۲	۳۲/۸	۴/۸	۱/۳	۰/۴	-	-	-
صادرات سوآپ ^(۱)	-۳۸/۳	-۲۹/۶	-۳۲/۲	-۸/۲	-۱/۳	-۴/۱	-	-	-
صادرات مستقیم	-۹۰۸/۷	-۸۶۲/۷	-۸۰۰/۰	-۸۲۰/۰	-۸۱۰/۵	-۴۱۳/۵	-۳۷۲/۸	-۳۹۱/۰	-۴۱۱/۷
تغییر در موجودی ^(۱)	۱۱/۳	-۲/۱	-۲۱/۳	-۱۱/۹	۱۳/۳	۱۸/۵	۵/۱	۵/۶	۱/۲
تلفات انتقال و توزیع	-	-۰/۱	-	-	-۰/۰۱	-۰/۰۱	-۰/۰۰۳	-۰/۰۱۶	-۰/۰۰۳
نفت خام خوراک پالایشگاهها	-۶۰۰/۵	-۶۰۵/۲	-۶۱۲/۲	-۶۰۷/۱	-۶۲۷/۷	-۶۴۵/۶	-۶۶۱/۸	-۶۳۷/۴	-۶۰۷/۸

(۱) براساس تعاریف آژانس بین‌المللی انرژی، به منظور سازگاری میان ارقام مبادلات خارجی انرژی و سوخت، با شاخص‌های اصلی اقتصادی، حداقل بخشی از خریدها باید برای مصرف داخلی صورت گیرد. این امر مستلزم آن است که آن مقدار از انرژی که به صورت ترانزیت از کشور صادر یا به کشور وارد می‌شود، نباید در ارقام صادرات و واردات لحاظ شود. بدین منظور در محاسبات تراز نفت، واردات و صادرات سوآپ نفت خام لحاظ نمی‌شود.

جدول (۵۳-۱): واردات نفت خام از طریق پایانه خزر و مخزن‌دارهای راه‌آهن طی سالهای ۹۴-۱۳۸۶

سال	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴
بشکه در روز	۱۰۶۲۷۵	۷۴۲۴۰	۸۹۸۰۰	۱۳۲۶۰	۳۴۵۲	۱۰۳۸	-	-	-
هزار بشکه در سال	۳۸۷۹۱	۲۷۱۷۲	۳۲۷۷۷	۴۴۸۰	۱۲۶۰	۳۸۰	-	-	-

جدول (۵۴-۱): منابع و مصارف مایعات و میعانات گازی طی سالهای ۹۴-۱۳۸۶ (هزار بشکه)

شرح	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴
تولید	۱۵۰۵۱۵	۱۶۴۰۳۰	۱۷۷۰۳۲	۱۹۵۴۷۲	۱۹۹۱۴۴	۱۹۶۱۶۱	۲۰۱۶۷۷	۲۴۸۸۰۶	۲۳۴۳۳۰
تحویل به مجتمع‌های پتروشیمی	۶۰۴۱۸	۷۳۹۲۸	۷۹۸۲۲	۸۲۳۰۸	۷۸۵۰۸	۷۵۹۶۲	۷۸۱۵۵	۱۱۰۵۷۲	۱۱۶۸۸۳
صادرات	۷۵۰۰۴	۶۴۵۵۹	۷۲۶۳۵	۹۱۵۳۸	۹۲۴۵۱	۸۸۳۲۱	۹۳۹۴۶	۱۰۵۳۸۶	۸۸۹۰۱
تحویل به پالایشگاه‌های نفت و شرکت ملی پخش	۳۱۷۲	۳۲۷۲	۲۷۹۲	۵۵۳۷	۵۵۰۴	۴۴۳۲	۳۱۲۴	۴۲۳۰	●
تزییق، میزان بالقوه برای جمع‌آوری و خطای اندازه‌گیری	۳۱۷۲	۳۲۷۲	۲۷۹۲	۵۵۳۷	۵۵۰۴	۴۴۳۲	۳۱۲۴	۴۲۳۰	●
مصارف داخلی و خوراک پالایشگاه گاز مایع	۶۸۴۵	۷۹۳۹	۴۴۰۳	۳۲۱۹	۲۴۵۶	۲۵۸۴	۱۹۲۷	۹۶۴	●
تغییر در موجودی ذخایر	۲۳۲	۴۳۷۷	۶۷۶۰	۱۴۲۰	۲۱۳۲	۱۰۸۸۰	۶۲۴۹	۱۱۳۷۰	●
جمع کل تحویل	۱۵۰۵۱۵	۱۶۴۰۳۰	۱۷۷۰۳۲	۱۹۵۴۷۲	۱۹۹۱۴۴	۱۹۶۱۶۱	۲۰۱۶۷۷	۲۴۹۰۳۲	●

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۵۵-۱): تولید میعانات گازی طی سال‌های ۹۴ - ۱۳۸۶

(هزار بشکه)

سال	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴
میعانات گازی	۹۳۵۵۰	۱۰۵۶۶۴	۱۲۳۶۴۴	۱۳۷۲۳۳	۱۴۳۹۰۱	۱۴۹۲۱۱	۱۵۸۵۷۴	۱۷۷۰۳۹	۱۹۴۱۸۰

جدول (۵۶-۱): حمل نفت خام از مبادی تولید توسط خطوط لوله طی سال‌های ۹۴ - ۱۳۸۶

(میلیون لیتر)

مبادی تولید / سال	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴
اهواز	۱۷۲۲۹	۱۹۲۲۲	۱۹۸۹۰	۲۲۸۴۵	۲۳۹۳۲	۲۶۲۸۸	۲۷۱۰۵	۲۶۴۴۵	۲۶۲۳۴
مارون	۲۸۰۵۱	۲۷۳۱۴	۲۶۶۹۳	۲۷۶۱۹	۲۹۵۱۴	۲۹۶۷۵	۲۹۴۳۳	۲۹۳۳۸	۲۹۰۰۶
گچساران	۳۰۰۲	۳۰۸۹	۲۹۱۹	۳۱۸۵	۲۷۴۰	۲۸۵۴	۲۹۸۵	۲۳۹۸	۲۷۲۳
سروستان	-	-	-	-	-	-	-	۴۰۵	۳۸۴
آغار و دالان (میعانات گازی)	-	-	-	-	-	-	-	-	۴۰۷
سرکان / ماله کوه	۵۹۱	۵۳۵	۳۹۱	۴۵۵	۴۲۹	۳۰۶	۳۰۹	۲۷۱	۲۵۶
نفت شهر	۶۰۳	۶۴۶	۵۴۰	۶۹۶	۶۳۰	۱۰۰۵	۱۰۰۱	۳۲۱	۲۸۷
امیدیه	۶۱۸۹	۶۹۱۱	۴۳۵۳	۱۹۲۸	۲۶۲۴	۵۲۰۱	۶۳۴۹	۵۴۵۹	۳۸۵۴
نکا	(۱)۶۱۶۶	(۱)۴۲۳۱	(۱)۵۲۱۳	۱۱۳۹	۲۰۲	۲۷۶	۲۳۴	-	۸۵
جمع دریافتی نفت خام از مبادی	۶۱۸۳۱	۶۱۹۴۸	۵۹۹۹۹	۵۷۸۶۷	۶۰۰۷۱	۶۵۶۰۵	۶۷۴۱۶	۶۴۶۳۷	۶۳۲۳۶

(۱) نکا + کومکل

جدول (۵۷-۱): عملکرد خطوط لوله نفت خام طی سال‌های ۹۴ - ۱۳۸۶

(میلیون تن کیلومتر)

خط لوله / سال	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴
اهواز / ری	۸۷۹۶/۱	۱۰۰۸۰/۶	۱۰۴۳۱/۵	۱۲۱۸۸/۲	۱۲۴۳۰/۹	۱۳۴۵۷/۶	۱۳۸۴۲/۸	۱۳۶۱۹/۲	۱۳۴۱۸/۰
مارون / اصفهان	۱۰۴۴۳/۱	۱۰۲۳۱/۲	۱۰۰۲۷/۸	۱۰۴۰۹/۶	۱۱۲۰۷/۲	۱۱۲۶۳/۶	۱۱۳۱۸/۶	۱۱۲۱۳/۷	۱۰۹۵۶/۰
دالان / شیراز ^(۱)	-	-	-	-	-	-	-	-	۱۳۸/۰
گچساران / شیراز	۶۳۵/۴	۶۱۶/۵	۵۹۴/۵	۶۴۹/۶	۵۷۹/۲	۶۲۰/۴	۵۵۹/۷	۴۶۰/۱	۴۹۸/۰
سروستان / شیراز "۱۰"	-	-	-	-	-	-	-	۳۱۵/۱	۵۹/۰
اصفهان / ری	۱۹۶۷/۹	۲۰۱۴/۵	۱۶۹۰/۵	۲۲۷۰/۲	۲۷۴۱/۲	۲۷۴۷/۵	۲۶۳۸/۶	۲۷۱۱/۵	۲۵۱۲/۰
ری / تبریز	۳۱۶۰/۷	۳۴۰۷/۴	۳۳۱۳/۴	۳۱۵۰/۱	۳۳۴۲/۲	۳۳۶۲/۶	۳۳۸۵/۱	۳۲۲۴/۸	۳۱۱۹/۴
نکا / ساری / ری	۱۵۵۱/۲	۱۱۰۵/۱	۱۳۷۱/۱	۲۲۹/۴	۵۱/۵	۳/۳	-	۱۱/۳	-
تنگ فنی / کرمانشاه	۱۰۱/۶	۱۰۶/۲	۱۳۵	۸۶/۱	۹۲/۹	۱۱۳/۵	۱۲۷/۱	۱۵۴/۲	۱۴۷/۴
نفت شهر / کرمانشاه	۱۲۵/۸	۱۱۵/۸	۱۰۲/۱	۱۳۶/۸	۱۲۳/۰	۱۰۶/۸	۸۴/۳	۶۰/۷	۵۳/۲
امیدیه مایل ۴۰ / آبادان	۵۶۳/۹	۶۲۹/۶	۳۹۷/۳	۲۰۰/۶	۲۴۱/۱	۵۵۳/۹	۶۳۲/۷	۶۵۳/۹	۵۶۴/۰
جمع	۲۷۳۴۵/۶	۲۸۳۰۶/۸	۲۸۰۶۳/۲	۲۹۳۲۰/۶	۳۰۸۰۹/۲	۳۲۲۲۹/۱	۳۲۵۸۸/۹	۳۲۲۴۴/۵	۳۱۴۶۵/۰

(۱) این خط جهت انتقال نفت خام استفاده شده است.

جدول (۵۸-۱): عملکرد حمل نفت خام و فرآورده‌های نفتی در شرکت ملی نفتکش ایران طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

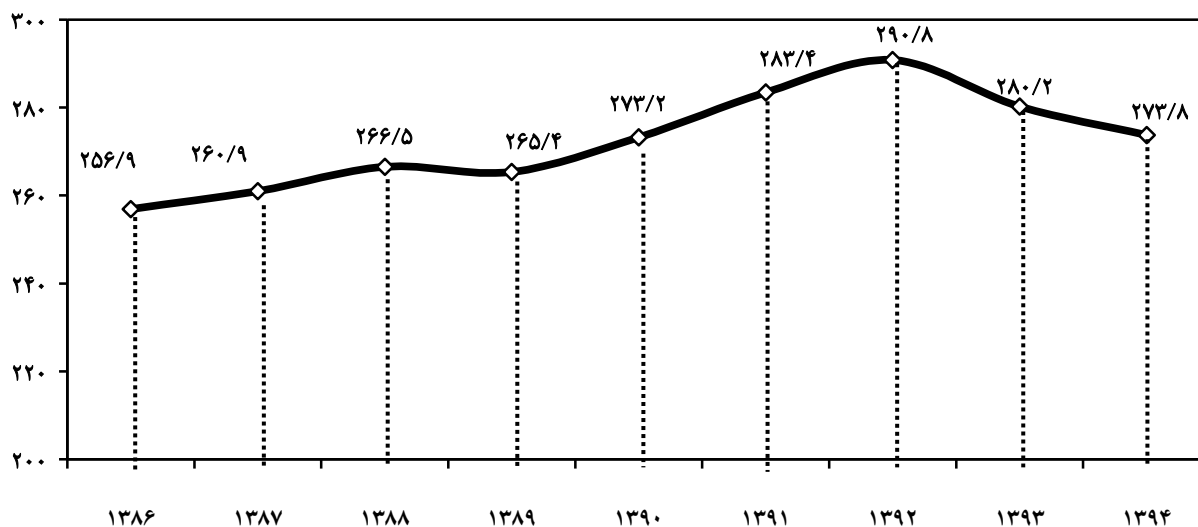
(هزار تن)

شرح / سال	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴
نفت خام	۷۹۲۴۰/۷	۹۵۸۵۸/۰	۹۹۶۰۶/۲	۸۰۲۷۷/۴	۸۱۳۰۸/۳	۸۰۳۳۲/۴	۹۷۴۹۷/۵	۱۱۲۲۰/۱/۸	۱۳۴۹۵۷/۹
فرآورده‌های نفتی	۵۵۶۶/۶	۵۶۹۹/۴	۴۸۸۶/۰	۸۶۸۰/۸	۶۲۸۸/۷	۷۴۴۶/۳	۶۵۶۲/۰	۵۰۹۳/۰	۴۱۹۳/۷

جدول (۵۹-۱): ظرفیت اسمی و نسبت ظرفیت عملی به اسمی پالایش نفت خام در پالایشگاه‌های کشور در سال ۱۳۹۴

پالایشگاه	ظرفیت در سال ۱۳۹۴ (هزار بشکه در روز)		نسبت ظرفیت عملی به اسمی (درصد)
	اسمی	عملی	
آبادان	۳۹۰	۳۳۷/۶	۸۶/۶
اصفهان	۲۸۴	۳۷۱/۴	۱۳۰/۸
اراک	۲۳۰	۲۴۲/۹	۱۰۵/۶
تهران	۲۵۰	۲۳۷/۱	۹۴/۸
بندرعباس	۳۲۰	۲۹۹/۲	۹۳/۵
تبریز	۱۱۰	۱۰۹/۴	۹۹/۴
کرمانشاه	۲۲	۲۰/۴	۹۲/۸
شیراز	۵۶	۵۸/۵	۱۰۴/۵
لاوان	۵۰	۵۳/۸	۱۰۷/۷
جمع	۱۷۱۲	۱۷۳۰/۴	۱۰۱/۱

نمودار (۱۰-۱): روند تولید فرآورده‌های نفتی طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ (هزار مترمکعب در روز)



جدول (۶۰-۱): تولید فرآورده‌های نفتی در پالایشگاه‌های کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ (مترمکعب در روز)

۱۳۹۴	۱۳۹۳	۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	۱۳۸۹	۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	خوراک - فرآورده / سال
۱۰۳۵۸	۷۱۹۱	۷۴۲۸	۵۸۹۴	۴۶۱۷	۵۰۷۸	۴۸۵۹	۳۷۷۷	۲۱۱۰	خوراک میعانات گازی
۲۶۴۷۵۱	۲۷۷۶۴۹	۲۸۱۲۶۷	۲۸۰۴۱۳	۲۷۳۳۸۷	۲۶۴۴۳۰	۲۶۶۶۵۸	۲۶۲۸۹۸	۲۶۱۵۳۵	خوراک نفت خام
فرآورده‌های نفتی:									
۱۶۳	۱۴۲	۱۴۴	۱۲۵	۱۳۹	۱۳۶	۱۲۹	۱۱۹	۱۲۷	گاز به پتروشیمی (تن در روز) ^(۱)
۸	۳	۱	۱	۲۶	۲۱	۳۳	۲۹	۲۹	هیدروژن به پتروشیمی (تن در روز) ^(۱)
۹۴۳۵	۱۰۱۲۰	۹۸۳۳	۹۰۷۹	۹۲۵۱	۸۷۴۸	۸۳۶۲	۸۰۷۱	۷۹۸۳	گاز مایع
۶۰۴۷۵	۶۰۷۷۲	۶۰۵۴۶	۵۴۲۴۳	۴۷۳۲۷	۴۴۷۳۰	۴۴۶۹۴	۴۴۴۶۸	۴۵۰۸۰	بنزین معمولی ^(۲)
۵۴۳۹	-	-	-	-	-	-	-	-	مخلوط نفتا به پتروشیمی
۲۹۴	۲۱۱۱	۱۰۵	۲۶۷	۱۹۵	-	۱۵۴	۲۷۴	۱۲۱	نفتای ممزوج (Blending Naphtha)
۳۶۸۷	۶۰۸۴	۶۵۴۶	۵۱۸۰	۸۲۶۴	۷۰۸۳	۷۹۵۳	۷۱۹۶	۶۵۸۹	نفتای سبک
۱۱۸۳	۴۴۴۳	۶۷۸۹	۶۱۹۲	۴۰۶۰	۳۷۸۶	۲۹۹۵	۱۲۸۹	۹۰۱	نفتای سنگین
۴۵۳	۳۵۳	۸۳	۵۵۴	۷۲۲	۴۶۶	۴۵۲	۵۴۸	۵۵۲	پلاتفرمیت (به پتروشیمی)
۱۸۲	۷۵۸	۳۳۵	۱۷۳	۱۳۸	۱۶۴	۲۱۳	۱۹۱	۲۸۲	حلال‌ها
۵۷۲۰	۱۹۶	۱۴۸	۱۷۹	۱۶۳	۲۷۹	۲۴۷	۲۵۵	۳۳۵	سوخت سبک جت
۷۰۶۵	۴۰۷۶	۳۸۹۳	۳۷۶۳	۳۷۰۵	۴۱۶۳	۳۹۴۰	۳۲۶۴	۳۰۹۱	سوخت سنگین جت
۸۸۳	۱۰۴۸۸	۱۲۵۱۸	۱۴۸۶۶	۱۴۹۱۶	۱۵۱۳۵	۱۸۵۱۹	۲۱۳۴۷	۲۱۶۸۰	نفت سفید
۹۲۵۰۹	۳۲۵	۱۲۸	۶۷۶	-۱۰۲	۲۸۸	۶۰	-۵۱	۵۴۱	نفت سفید صنعتی
۵۲۲۹	۹۶۰۱۶	۹۷۶۸۹	۹۳۵۹۵	۹۴۶۷۷	۹۰۹۵۱	۸۸۷۰۲	۸۴۹۵۷	۸۱۵۴۹	نفت گاز
۴۴۴	۴۵۵۵	۴۳۶۹	۴۱۸۷	۴۴۸۷	۴۳۷۳	۴۳۲۳	۳۸۰۲	۴۴۲۴	روغن خام
(۲)	۳۵۳	۴۰۷	۴۱۷	۳۶۷	۱۸۳	۲۱۹	۱۶۹	۲۵۱	آیزوریسیکل
(۲)	۷۴	۳۲	۶۶	-	-	-	-	-	آیزوفید
(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	روغن‌های موتور و صنعتی
(۲)	۳۴	۸۸	۱۰۵	۹۳	۷۷	۶۰	۴۶	۳۹	گاز اتان ارسالی به پتروشیمی
(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	گاز مایع ارسالی به پتروشیمی
(۲)	۲۸۹	۲۵۹	۱۵۵	۲۷۹	۲۱۹	۲۰۹	۱۴۹	۱۸۶	گاز پنتان ارسالی به پتروشیمی
(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	فوفورال اکسترکت
(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	اسلاک واکس
(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	مالچ
۶۲۷۴۰	۴۹۰۱۸	۲۳۷۲۷	۳۱۳۶۸	۴۸۹۴۸	۴۱۴۱۹	۵۲۷۴۲	۵۸۷۲۰	۵۵۱۷۴	نفت کوره سبک
۱۲۸۱۰	۱۸۹۸۴	۵۲۸۱۳	۴۸۳۲۹	۲۸۰۴۶	۳۴۹۷۸	۲۲۳۵۹	۱۸۴۱۲	۱۷۸۴۶	نفت کوره سنگین
-	۱۲۲۶۸	۹۹۹۱	۱۰۴۰۲	۹۳۳۰	۹۷۱۰	۱۱۳۶۱	۹۲۲۹	۱۰۸۷۹	وکیوم باتوم (VB)/ وکیوم سپلاس
۴۳	۲۱۳	۲۷۸	۴۱۶	۲۳۷	۳۴۸	۶۹۸	۶۱۶	۹۷۶	انواع قیر
۹۷	۷۷	-	-	-	-	-	-	-	کلاریفاید اوایل
۷۱۴	۴۴	-	-	-	-	-	-	-	بنزن به پتروشیمی
۸۳۱	۶۴۹	-	-	-	-	-	-	-	پروپیلن به پتروشیمی
-	۵۲	-	-	-	-	-	-	-	بوتان به پتروشیمی
-	-۲۹	۶۸۵	۴۲۰	-۴۹۷	-۶۷۱	-۱۱۰۲	-۵۵۹	-۱۲۵	فرآورده‌های نیمه نهایی
-۱۴۳۲	-۱۳۶۵	-۱۲۶۱	-۱۲۲۹	-۱۲۷۷	-۹۹۱	-۱۵۱۵	-۱۴۵۲	-۱۴۹۲	مواد افزودنی جهت افزایش اکتان:
-	-۲۶۰	-۲۲۴۶	-۲۵۸۳	-۱۹۱۲	-۲۴۸۰	(۲)	-	-۴	MTBE مصرفی ^(۱)
-۴۰۵	-۳۸۶	-۱۶۱	-۶۰۳	-۳۹۷۷	-۷۹۹۱	-۱۴۸۲۲	-۷۰۲۸	۶۷۸۸	سایر مواد افزودنی
-	-	-	-	-	-	-	-	-	بنزین سوپر مصرفی
۶۶۸	۷۰۱	۵۶۰	۳۶۳	۳۶۵	۳۳۵	۳۱۵	۲۸۵	۳۰۰	پلاتفرمیت دریافتی ^(۱)
۳۲۴۴	-	-	-	-	-	-	-	-	گوگرد (تن در روز) ^(۱)
۱۲۳۵۰	-	-	-	-	-	-	-	-	سوخت مایع مصرفی
-	-	-	-	-	-	-	-	-	سوخت گاز مصرفی (تن در روز) ^(۱)
۲۷۳۷۶۷	۲۸۰۲۴۸	۲۹۰۸۱۱	۲۸۳۴۲۷	۲۷۳۲۲۱	۲۶۵۳۷۱	۲۶۶۵۲۶	۲۶۰۹۴۷	۲۵۶۸۹۳	جمع فرآورده‌ها
۹۸/۱	۹۷/۸	۹۸/۳	۹۹/۰	۹۸/۳	۹۸/۵	۹۸/۲	۹۷/۹	۹۷/۴	درصد بازیافت

ملاحظه: اگر مقدار برگشتی فرآورده‌ها از صنایع بیش از مقدار ارسالی آن باشد، با علامت منفی نمایش داده می‌شوند. در خصوص فرآورده‌های نیمه نهایی

نیز، بسته به موجودی انبار پایان دوره، ممکن است علامت مثبت یا منفی باشد.

(۱) جمع فرآورده‌ها بدون احتساب گاز، هیدروژن، سوخت گاز مصرفی، گوگرد، پلاتفرمیت دریافتی و MTBE مصرفی می‌باشد.

(۲) شامل پایه معمولی، پایه سوپر، MTBE و سوپر مصرفی و ... می‌گردد.

(۳) به بخش خصوصی واگذار شده لذا در دسترس نمی‌باشد.

جدول (۶۱-۱): سوخت مصرفی در پالایشگاه‌های کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

(فرآورده‌های نفتی: مترمکعب در سال)

(گاز طبیعی و گاز پالایشگاه: هزار مترمکعب در سال)

شرح	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴
گاز طبیعی	۳۳۸۰۶۹۴	۳۶۰۰۸۴۰	۳۴۰۱۴۷۸	۳۳۴۸۶۴۴	۳۲۹۲۵۶۰	۳۵۹۲۲۴۹	۳۷۲۱۴۴۶	۳۹۸۹۶۵۲	۴۲۸۹۵۴۷
گازهای پالایشگاهی	۱۴۸۰۱۵۷	۱۷۱۸۰۷۱	۱۴۹۰۵۲۵	۱۵۰۲۹۷۸	۱۴۳۸۵۴۰	۱۶۶۲۷۴۲	۱۸۰۵۹۳۶	۲۰۲۴۸۶۱	۱۸۹۸۲۷۵
گاز مایع	۱۰۹۰۲۴	۱۱۱۳۰۶	۱۶۵۸۷	۴۳۹۴۸	۲۰۶۴۲۱	۳۰۱۴۸۳	۸۸۶۰۰۸	۶۳۳۹۷۲	۳۸۹۳۵۰
سوخت مایع سبک	۱۸۶۱۰۶	۱۰۶۶۸۰	۱۳۰۱۲۲	۲۵۰۵۵۵	۱۸۴۶۵۹	۱۸۶۴۰۰	۱۸۶۰۳۳	۱۵۲۴۶۰	۱۴۵۵۰۸
سوخت مایع سنگین	۷۰۹۹۴۲	۴۹۰۱۶۲	۴۹۲۵۳۸	۳۶۷۷۱۵	۴۳۰۷۱۲	۶۲۸۹۹۲	۵۰۲۹۹۳	۴۴۴۶۳۸	۲۹۳۳۳۳

جدول (۶۲-۱): صادرات و واردات فرآورده‌های عمده نفتی طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ (میلیون لیتر در روز)

فرآورده / سال	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴
صادرات									
نفت کوره	۲۸/۰	۲۵/۰	۲۲/۵	۲۹/۳	۲۹/۹	۱۶/۷	۲۴/۶	۱۸/۵	۲۷/۶
نفت گاز	۰/۲	۰/۸	۲/۵	۰/۵	۲/۰	۱/۸	۰/۷	۰/۰۲۷	۵/۵
نفت سفید	۰/۱	۰/۵	۰/۱	-	۰/۴	-	-	۰/۰۰۱	۰/۰۵
سوخت جت (هزار لیتر در روز)	۰/۲	-	-	۲۳/۰	-	-	-	-	-
بنزین موتور	-	-	-	-	۲/۸	-	-	-	-
برش سنگین نفتی از پتروشیمی	-	-	-	-	۵/۲	-	-	-	-
واردات									
بنزین موتور	۱۹/۱	۲۰/۶	۲۱/۰	۱۴/۹	۴/۹	۱/۵	۳/۷	۴/۶	۱۰/۰
بنزین هواپیما ۱۰۰ LL (هزار لیتر در روز)	۳/۰	۲/۷	۲/۷	۳/۷	۲/۵	۱/۲	۰/۷	۱/۷	۱/۶
گاز مایع (تن در روز)	۷۵۸/۰	۷۹۰/۰	۸۰۰/۰	۶۶۱/۰	۵۱۷/۰	۴۳۳/۰	۳۴۸/۰	(۱)	-
نفت گاز	۷/۰	۷/۷	۵/۰	۴/۳	-	۰/۱	۰/۷	۰/۸	-
برش سنگین نفتی از پتروشیمی	۱/۱	۲/۵	۱/۲	۳/۲	-	۶/۴	۵/۴	۵/۸	۰/۲

(۱) واردات در قالب تهاجر صورت گرفته است.

جدول (۶۳-۱): عملکرد انتقال فرآورده‌های نفتی با انواع وسایل حمل و نقل طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

(میلیون تن کیلومتر)

سال / نوع وسیله	خط لوله	مخزن دار راه آهن	نفتکش جاده پیما	گازکش جاده پیما	شناورهای سوخت رسان	کشتی‌های سوخت رسان	جمع
۱۳۸۶	۲۵۱۳۸	۲۱۷۱	۸۵۹۷	۱۲۹	۶۱	۱۹۰۵	۳۸۰۰۱
۱۳۸۷	۲۷۴۹۲	۲۲۸۲	۸۱۹۵	۷۳	۱۸	۳۷۴۲	۴۱۸۰۲
۱۳۸۸	۲۷۷۲۱	۱۹۱۴	۸۵۵۲	۴۰	۲۹	۲۶۷۰	۴۰۹۲۶
۱۳۸۹	۲۴۰۱۱	۱۴۸۲	۷۲۴۱	۵۲	۱۹	۳۴۸۵	۳۶۲۹۰
۱۳۹۰	۲۱۸۵۴	۱۶۶۱	۷۷۵۹	۴۸	۲۰	۲۸۷۰	۳۴۲۱۲
۱۳۹۱	۲۳۷۷۳	۲۲۳۳	۸۸۷۵	۱۰	۳۶	۳۶۹۱	۳۸۶۱۸
۱۳۹۲	۲۴۴۹۶	۲۵۵۷	۷۷۰۶	۱۱	۳۵	۳۵۴۹	۳۸۳۵۴
۱۳۹۳	۲۲۴۸۵	۲۰۸۲	۹۴۹۹	۶۷	۳۹	۳۰۲۱	۳۷۱۹۲
۱۳۹۴	۲۱۳۵۹	۲۰۶۹	۱۰۶۷۷	۷۷	۳۷	۲۲۱۰	۳۶۴۲۹

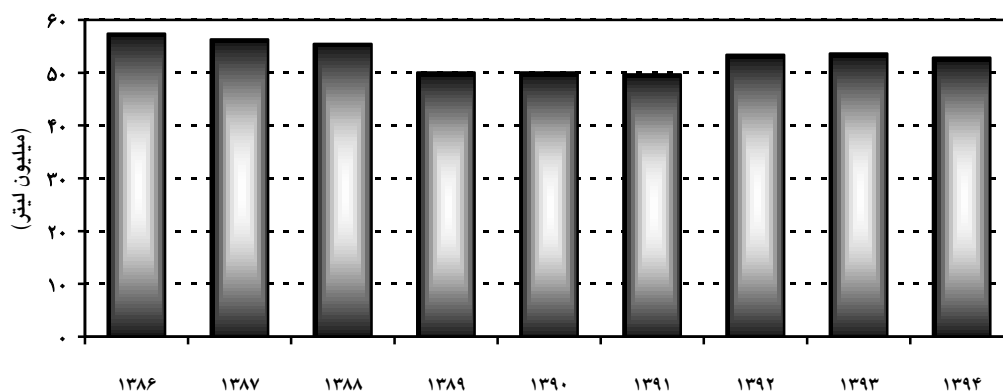
جدول (۶۴-۱): هزینه حمل فرآورده‌های نفتی به تفکیک وسایل طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ (ریال بر تن کیلومتر)

سال / نوع وسیله	خط لوله	مخزن‌دار راه آهن	نفتکش جاده‌پیما	گازکش جاده‌پیما	شناورهای سوخت‌رسان	کشتی‌های سوخت‌رسان
۱۳۸۶	۶۰/۳	۲۰۸/۰	۲۲۵/۰	۲۰۵/۰	۲۶۷/۸	۲۲۱/۷
۱۳۸۷	۷۱/۰	۲۷۱/۰	۲۷۰/۰	۳۳۳/۰	۷۵۶/۰	۱۶۸/۰
۱۳۸۸	۷۷/۹	۳۴۵/۰	۴۷۰/۰	۴۷۰/۰	۸۱۷/۰	۲۲۱/۰
۱۳۸۹	۸۳/۰	۳۵۰/۰	۳۷۸/۰	۴۸۵/۰	۱۲۷۲/۰	۱۶۳/۰
۱۳۹۰	۱۰۳/۰	۳۸۵/۰	۴۸۸/۰	۵۳۱/۰	۱۴۲۴/۰	۱۷۳/۰
۱۳۹۱	۱۰۶/۸	۴۹۰/۹	۶۰۵/۹	۸۰۱/۵	۴۶۳/۵	۱۲۰/۵
۱۳۹۲	۱۲۹/۱	۷۲۰/۹	۸۶۴/۱	۱۴۰۵/۱	۴۳۴/۴	۵۱۷/۹
۱۳۹۳	۱۸۵/۲	۸۱۷/۶	۱۱۴۱/۴	۱۳۷۳/۵	۱۰۰۵/۸	۴۲۷/۳
۱۳۹۴	۲۳۴/۷	۱۱۰۲/۹	۱۳۴۳/۴	۱۵۰۷/۴	۹۱۵/۷	۷۴۷/۳

جدول (۶۵-۱): حمل فرآورده‌های نفتی توسط خطوط لوله طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ (میلیون لیتر)

مبادی حمل / سال	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴
ماهشهر (وارداتی)	۱۳۱۲	۱۱۸۱	۱۳۴۷	۷۵۹	۴۹۳	۱۸۹	۸۵۱	۷۴	۲۹۶
پالایشگاه آبادان	۹۷۳۶	۱۰۴۰۷	۹۴۸۳	۱۰۲۷۱	۱۱۱۲۷	۱۰۴۵۴	۹۷۹۱	۱۰۱۴۸	۹۶۶۲
پالایشگاه تهران	۷۹۴۹	۸۷۸۶	۹۳۱۰	۸۸۱۱	۸۷۶۵	۸۴۴۸	۸۷۰۲	۸۳۵۶	۷۸۵۹
دریافتی از پخش اصفهان	۸۰۸۱	۵۹۸۶	۶۱۵۴	۶۳۶۱	۷۳۸۷	۶۱۳۲	۷۰۳۳	۷۴۰۰	۷۲۴۴
دریافتی از پخش تبریز	۱۱۹۹	۹۳۳	۱۰۹۲	۳۲۹۷	۱۲۱۱	۲۴۹۷	۲۱۳۵	۱۲۴۲	۱۴۲۵
بندرعباس (وارداتی و پالایشگاه)	۱۰۸۸۷	۱۳۷۸۵	۱۴۳۸۴	۹۷۱۱	۹۵۰۷	۱۰۳۹۴	۱۱۶۱۱	۱۱۲۲۵	۱۰۷۴۷
پالایشگاه اراک	۴۵۹۷	۶۹۱	۳۲۶	۱۰۱۳	۵۱۸	۵۹۹	۱۴۸۳	۲۸۹۲	۳۸۴۱
دریافتی از پخش اراک	-	-	-	-	-	-	-	-	۱۱۵۴
پالایشگاه کرمانشاه	-	-	-	-	-	-	-	-	۱۸/۰
دریافتی از نکا	-	-	-	-	-	-	-	-	۵۱/۵
دریافتی از پخش رفسنجان	-	-	-	-	-	-	-	-	۷/۲
متفرقه پخش	۳۷۷۸	۳۴۸۳	۲۲۳۰	۱۴۹۵	۱۹۴۸	۲۶۴۴	۳۱۷۶	۲۵۵۵	۱۳۲۶
متفرقه پالایشگاه	۹۸۳۰	۱۱۰۱۵	۱۱۰۹۷	۸۳۰۱	۹۰۷۸	۸۳۱۰	۸۵۷۸	۹۶۴۵	۹۲۲۲
جمع دریافتی فرآورده	۵۷۳۶۹	۵۶۲۶۷	۵۵۴۲۳	۵۰۰۱۹	۵۰۰۳۴	۴۹۶۶۷	۵۳۳۶۰	۵۳۶۲۷	۵۲۸۵۳

نمودار (۱۱-۱): حمل فرآورده های نفتی توسط خطوط لوله طی سال های ۹۴-۱۳۸۶



جدول (۶۶-۱): خلاصه کارکرد حمل فرآورده‌های نفتی به تفکیک خطوط لوله در سال ۱۳۹۴

خطوط لوله فرآورده	قطر لوله (اینچ)	میلیون تن کیلومتر
ماهشهر / آبادان / ماهشهر	۱۶	۳۱۴/۷۳
آبادان / اهواز	۱۶-۱۲	۷۵۹/۴۶
اهواز / ری	۱۰-۱۴-۱۰	۸۳۶/۲۵
اهواز / ری	۱۶-۲۰-۱۶	۸۵۵/۰۸
اصفهان / ری	۱۸	۱۹۴۷/۱۴
اصفهان / ری	۲۴	۱۱۵۹/۳۱
اراک / ری	۱۶-۱۰	۱۳۲۶/۴۳
اراک / همدان	۱۲	۲۴۴/۶۵
دالان / شیراز ۸" میعانات گازی	۸	(۱)
ری / تبریز	۱۴	۱۰۹۸/۲۴
تبریز / ارومیه	۱۰-۸	۳۲۵/۶۳
تبریز / اردبیل	۱۰-۱۲	۱۴۸/۸۱
ری / رشت	۱۴-۱۶-۱۸	۸۲۲/۷۶
ری / کرج	۱۰	۳۴/۲۷
ری / شاهرود	۲۲	۱۸۸۲/۷۱
شاهرود / مشهد	۲۰	۱۵۳۵/۶۶
شاهرود / گرگان و گنبد	۸-۱۰	۹۰/۴۵
امام تقی / تربت حیدریه	۸	۷۹/۸۷
ری / ساری	۱۲-۱۶	۴۴۸/۹۹
نکا / ساری	۸	۲/۰۴
ری / کن	۱۲	۵۴/۰۷
ری / قوچک	۱۲	۳۹/۶۱
تنگ فنی / کرمانشاه	۱۶	۱۵۴/۷۲
تنگ فنی / دره شهر	۱۰	-
کرمانشاه / سنندج	۱۰	۲۶/۷۵
بندرعباس / کرمان، اصفهان ^(۲)	۱۶-۱۴-۲۶	۶۱۶۷/۷۱
بندر نوشهر / چالوس	۱۶	۰/۰۲
انبار نفت ری / فرودگاه مهرآباد - بنزین جت	۸	۰/۷۲
انبار نفت ری / فرودگاه مهرآباد - نفت جت	۸	۵/۰۶
انبار نفت ری / نیروگاه ری - نفت گاز	۱۲	-
انبار نفت ری / نیروگاه منتظر قائم - نفت کوره	۸	۳/۱۲
انبار نفت اصفهان / نیروگاه اسلام آباد - نفت کوره	۱۲	۱۵/۲۲
انبار نفت اصفهان / فرودگاه اصفهان - نفت جت	۸	۱/۳۹
انبار نفت اصفهان / فرودگاه اصفهان - بنزین جت	۸	-
انبار نفت تبریز / نیروگاه تبریز - نفت کوره	۸	۱/۶۱
آبادان / مایل ۴۰ ماهشهر - اجزای بنزین	۱۲	۱۸۲/۸۷
آبادان / ماهشهر - نفت کوره	۲۶	۷۹۳/۷۴
بندر امام / ماهشهر - گازمایع (میلیون کیلوگرم)	۸	-
جمع کارکرد خطوط لوله فرآورده‌ها	-	(۳) ۲۱۳۵۹/۰۹

(۱) کارکرد این خط در سرجمع جدول نفت خام (۵۷-۱) لحاظ گردیده است.

(۲) کارکرد خط بندرعباس / رفسنجان ۲۶" در سال ۱۳۹۴، ۳۷۲۱/۵ میلیون تن کیلومتر بوده است.

(۳) شامل ۱۳۸ میلیون تن کیلومتر کارکرد دالان / شیراز می‌باشد که برای انتقال نفت خام به کار گرفته شده است.

جدول (۶۷-۱): ظرفیت مخازن نفت خام و فرآورده‌های نفتی در پالایشگاه‌های کشور در پایان سال ۱۳۹۴ (هزار بشکه)

شرح	آبادان	اراک	اصفهان	تهران	تبریز	کرمانشاه	شیراز	لاوان	بندرعباس	جمع
نفت خام	۲۸۰۸/۸	۲۵۰۰/۰	۳۲۷۶/۵	۲۹۰۰/۰	۸۷۰/۰	۴۸۰/۰	۴۸۵/۰	۶۰۰/۰	۳۶۵۰/۰	۱۸۵۷۰/۳
میعانات گازی	۴۱۸/۰	-	۵۹۰/۰	-	۲۵۳/۵	-	۲۳۷/۰	۵۸۷/۵	۱۱۰۰/۰	۳۱۸۶/۰
گاز مایع	۳۷/۶	۲۷۰/۵	۶۱/۰	۵۵/۰	۶۰/۰	۲۴/۵	۴/۶	۷۸/۰	۷۵/۵	۶۶۶/۷
بنزین موتور	۱۳۸۷/۰	-	۶۳/۸	۲۵۰/۰	۲۶۲/۲	۶۳/۰	۲۱۰/۰	۲۹۰/۵	۵۳۵/۰	۳۰۶۱/۵
بنزین سوپر	۲۶/۰	۸۰/۵	-	-	-	-	۳۰/۰	-	-	۱۳۶/۵
بنزین یورو	۵۹۲/۰	۸۰۱/۵	۳۳۷/۶	-	۴۸/۳	-	-	-	-	۱۷۷۹/۴
بنزین ۱۰۰ LL	۳۰/۰	-	-	-	-	-	-	-	-	۳۰/۰
نفت سفید	۵۲۴/۰	۱۴۵/۰	۶۴/۰	۱۵۰/۰	۱۸۶/۳	۶۹/۲	۱۰۰/۰	-	۳۶۰/۰	۱۵۹۸/۵
نفت سفید صنعتی	-	-	۶۷/۷	-	-	۱۵۱/۰	-	-	-	۲۱۸/۷
نفت گاز معمولی	۳۰۲۹/۰	-	۲۷۵/۰	-	۲۲۵/۸	۱۱۹/۵	۳۳۵/۰	۵۸۵/۵	۸۳۰/۰	۵۸۰۹/۸
نفت گاز یورو	۶۴۰/۷/۰	۳۴۰/۰	۸۱/۰	۳۱۵/۰	-	-	-	-	-	۹۸۶/۰
نفت کوره	۶۴۰/۷/۰	۵۷۲/۰	۵۸۸/۰	۵۵۰/۰	۴۰۵/۵	۱۰۱/۰	۶۰۰/۰	۴۱۸/۰	۸۰۰/۰	۱۰۴۴۱/۵
سوخت سبک جت	-	-	۳۸/۰	۸۰/۰	-	-	۶۰/۰	-	-	۱۷۸/۰
پلاتفرمیت	۷۵۸/۰	-	-	۸۰/۰	-	۱۱/۳	۴۰/۰	-	-	۸۸۹/۳
سوخت سنگین جت	۷۶/۰	۹۴/۴	۹۹/۴	۱۶۰/۰	-	-	۸۰/۰	-	۲۷۰/۰	۷۷۹/۸
وکیوم باتوم	-	-	-	۷۰/۰	۱۹۳/۴	-	۱۰۰/۰	-	۲۳۰/۰	۵۹۳/۴
انواع قیر	-	-	-	-	۲۴/۳	-	۱۳۷/۰	-	-	۱۶۱/۳
حلالها	۴/۵	-	۲۲۰/۰	۱۱/۰	۱۱/۰	۴۶/۵	۱۸۵/۰	۱۷/۵	۲۰/۰	۵۱۵/۵
روغن خام	-	-	۷/۱	۱۶/۰	۱۲۲/۰	-	-	-	۱۰۰/۰	۲۴۵/۱
نفتای سبک	۱۴۳۷/۰	۵۰/۰	۶۷/۸	۴۵/۰	۷۲/۵	۲۵/۲	۵۰۶/۰	۱۱۵۹/۰	۲۳۵/۰	۳۵۹۷/۵
نفتای سنگین	۸۶۵/۸	-	-	۵۵/۰	۲۹۸/۴	۳۶/۵	۲۵۶/۰	-	۱۴۸۰/۰	۲۹۹۱/۷
نفتای BIPC	۴۹۵/۰	-	-	-	-	-	-	-	-	۴۹۵/۰
پروپیلن	-	۶۰/۰	-	-	-	-	-	-	-	۶۰/۰
سایر	-	-	-	-	-	۷۵/۵	-	-	۳۰/۰	۱۰۵/۵
جمع کل فرآورده‌ها	۱۵۹۱۸/۹	۲۴۱۳/۹	۲۱۷۰/۴	۱۸۳۷/۰	۲۱۰۹/۷	۷۲۳/۲	۲۶۵۳/۶	۲۵۴۸/۵	۴۹۶۵/۵	۳۵۳۴۰/۷

جدول (۶۸-۱): مصرف فرآورده‌های عمده نفتی طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶^(۱)

سال / شرح	گاز مایع	بنزین	نفت سفید	نفت گاز	نفت کوره	جمع
مصرف فرآورده‌های نفتی (میلیون لیتر)						
۱۳۸۶	۴۶۴۷/۷	۲۴۱۶۸/۷	۷۸۷۰/۷	۳۲۶۹۰/۱	۱۷۳۵۰/۳	۸۶۷۲۷/۴
۱۳۸۷	۴۱۱۷/۶	۲۴۴۹۶/۴	۷۱۲۶/۳	۳۳۸۵۱/۵	۱۸۶۴۸/۸	۸۸۲۴۰/۶
۱۳۸۸	۴۶۳۴/۶	۲۳۶۱۹/۴	۶۸۱۱/۲	۳۴۰۲۶/۳	۲۰۴۷۹/۲	۸۹۵۷۰/۷
۱۳۸۹	۴۴۷۶/۹	۲۲۳۶۵/۲	۵۳۱۱/۵	۳۴۷۱۱/۲	۱۵۴۹۵/۳	۸۲۳۶۰/۱
۱۳۹۰	۴۰۵۱/۵	۲۱۸۷۹/۲	۵۱۵۷/۷	۳۶۴۹۶/۴	۱۶۲۵۰/۷	۸۳۸۳۵/۶
۱۳۹۱	۳۹۸۲/۹	۲۳۲۵۴/۶	۵۰۵۰/۸	۳۵۳۸۱/۴	۲۰۱۳۲/۴	۸۷۸۰۲/۱
۱۳۹۲	۴۰۲۰/۰	۲۴۹۹۲/۸	۴۸۴۳/۴	۳۹۹۵۹/۷	۱۸۸۷۳/۸	۹۲۶۸۹/۷
۱۳۹۳	۳۷۱۵/۹	۲۵۳۸۸/۳	۵۲۲۴/۷	۳۶۲۵۲/۲	۱۷۱۷۶/۹	۸۷۷۵۷/۹
۱۳۹۴	۳۹۱۰/۳	۲۵۹۱۶/۰	۳۴۵۰/۷	۳۰۷۰۱/۰	۱۳۳۹۲/۱	۷۷۳۷۰/۱
متوسط رشد سالانه طی دوره (درصد)	-۲/۱	-۰/۹	-۹/۸	-۰/۸	-۳/۲	-۱/۴
سهام فرآورده‌های نفتی (درصد)						
۱۳۸۶	۵/۴	۲۷/۹	۹/۱	۳۷/۷	۲۰/۰	۱۰۰/۰
۱۳۸۷	۴/۷	۲۷/۸	۸/۱	۳۸/۴	۲۱/۱	۱۰۰/۰
۱۳۸۸	۵/۲	۲۶/۴	۷/۶	۳۸/۰	۲۲/۹	۱۰۰/۰
۱۳۸۹	۵/۴	۲۷/۲	۶/۴	۴۲/۱	۱۸/۸	۱۰۰/۰
۱۳۹۰	۴/۸	۲۶/۱	۶/۲	۴۳/۵	۱۹/۴	۱۰۰/۰
۱۳۹۱	۴/۵	۲۶/۵	۵/۸	۴۰/۳	۲۲/۹	۱۰۰/۰
۱۳۹۲	۴/۳	۲۷/۰	۵/۲	۴۳/۱	۲۰/۴	۱۰۰/۰
۱۳۹۳	۴/۲	۲۸/۹	۶/۰	۴۱/۳	۱۹/۶	۱۰۰/۰
۱۳۹۴	۵/۱	۳۳/۵	۴/۵	۳۹/۷	۱۷/۳	۱۰۰/۰

(۱) به استثنای مصارف پالایشگاه‌ها.

جدول (۶۹-۱): مصرف بنزین در بخش‌های مختلف طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

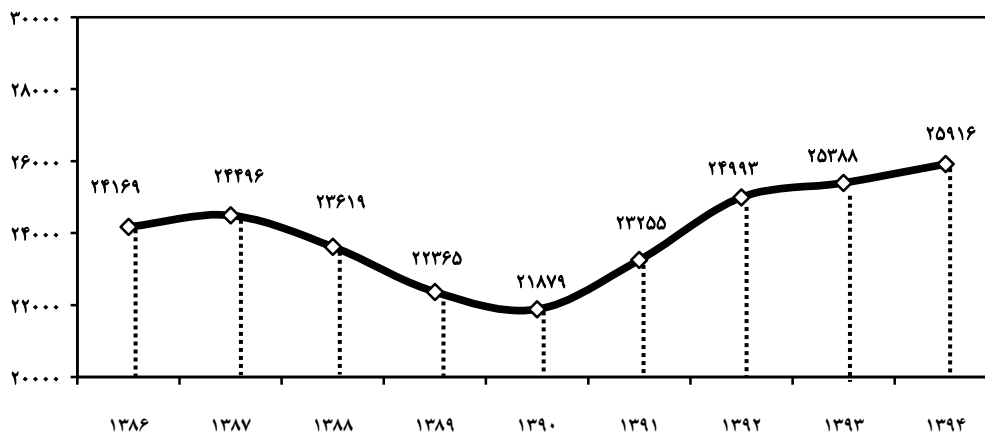
جمع	نیروگاه‌های وزارت نیرو	حمل و نقل		صنایع و معادن	کشاورزی	تجاری	عمومی ^(۱)	خانگی	سال / بخش
		کشتیرانی	سایر						
مصرف:									
(هزار لیتر)									
۲۴۱۶۸۷۲۳	(۲)۱۷۰۰	۲۳۹۱۲۵۹۳	۴۳۸۳۱	۵۳۲۸۵	۲۲۱۹۲	۵۰۷	۱۳۴۶۱۵	-	۱۳۸۶
۲۴۴۹۶۴۳۲	(۲)۳۳۵	۲۴۲۵۶۲۶۱	۳۸۰۶۵	۶۰۶۸۶	۳۴۱۷۱	۱۸۷۵	۱۰۵۰۳۹	-	۱۳۸۷
۲۳۶۱۹۳۵۲	-	۲۳۳۷۶۹۴۹	۵۲۳۱۴	۸۳۷۶۷	۳۶۵۷۵	۶۷۰	۶۹۰۷۷	-	۱۳۸۸
۲۲۳۶۵۱۸۳	(۲)۶۱	۲۲۰۴۱۵۴۴	۱۱۱۱۹۰	۷۸۶۴۶	۴۳۷۱	۶۲۹	۱۲۸۷۴۲	-	۱۳۸۹
۲۱۸۷۹۱۹۷	(۲)۱۰۳	۲۱۶۳۷۷۴۵	۱۳۹۸۳۶	۵۵۰۶۱	۲۱۲۸	۷۴	۴۴۲۴۹	-	۱۳۹۰
۲۳۲۵۴۵۵۸	-	۲۳۰۷۲۳۳۲	۱۰۷۰۶۴	۲۶۵۸۴	۳۷۵۳	-	۴۴۸۲۵	-	۱۳۹۱
۲۴۹۹۲۸۰۲	(۲)۶	۲۴۸۱۷۳۵۰	۱۰۱۴۲۸	۲۹۳۹۲	۲۸۴۹	۸۷	۴۱۶۹۰	-	۱۳۹۲
۲۵۳۸۸۳۱۴	(۲)۲۰	۲۵۱۹۶۵۴۱	۹۳۸۴۹	۴۶۱۹۷	۱۱۹۱	۶۶	۵۰۴۵۰	-	۱۳۹۳
۲۵۹۱۵۹۹۵	-	۲۵۷۹۷۰۳۷	۳۹۳۶۱	۳۱۳۷۴	۴۸۹	۱۶۴	۴۷۵۷۰	-	۱۳۹۴
سهام (درصد):									
۱۰۰/۰	۰/۰۱	۹۸/۹۴	۰/۱۸	۰/۲۲	۰/۰۹	*	۰/۵۶	-	۱۳۸۶
۱۰۰/۰	*	۹۹/۰۲	۰/۱۶	۰/۲۵	۰/۱۴	۰/۰۱	۰/۴۳	-	۱۳۸۷
۱۰۰/۰	-	۹۸/۹۷	۰/۲۲	۰/۳۵	۰/۱۵	*	۰/۲۹	-	۱۳۸۸
۱۰۰/۰	*	۹۸/۵۵	۰/۵	۰/۳۵	۰/۰۲	*	۰/۵۸	-	۱۳۸۹
۱۰۰/۰	*	۹۸/۹۰	۰/۶	۰/۲۵	۰/۰۱	*	۰/۲۰	-	۱۳۹۰
۱۰۰/۰	-	۹۹/۲۲	۰/۵	۰/۱۱	۰/۰۲	-	۰/۱۹	-	۱۳۹۱
۱۰۰/۰	*	۹۹/۳۰	۰/۴	۰/۱۲	۰/۰۱	*	۰/۱۷	-	۱۳۹۲
۱۰۰/۰	*	۹۹/۲۴	۰/۴	۰/۱۸	*	*	۰/۲۰	-	۱۳۹۳
۱۰۰/۰	-	۹۹/۵۴	۰/۲	۰/۱۲	*	*	۰/۱۸	-	۱۳۹۴

(۱) شامل مصارف ارتش و ادارات می‌گردد.

(۲) وزارت نیرو بنزین دریافتی از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی را در نیروگاه‌ها به منظور تولید برق به مصرف نمی‌رساند بلکه به مصرف حمل و نقل می‌رساند. لذا این رقم در تراز انرژی در ردیف حمل و نقل لحاظ می‌گردد. در سال‌های ۱۳۸۶ الی ۱۳۹۴ میزان فروش بنزین شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران به وزارت نیرو به ترتیب ۱۷۰۰، ۳۳۵، صفر، ۶۱، ۱۰۳، صفر، ۶، ۲۰ و صفر هزار لیتر بوده است.

* مقدار ناچیز است.

نمودار (۱۲-۱): روند مصرف بنزین موتور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ (میلیون لیتر)



جدول (۷۰-۱): مصرف بنزین به تفکیک بخش و استان در سال ۱۳۹۴

(هزار لیتر)

جمع	حمل و نقل		صنعتی	کشاورزی	تجاری	عمومی ^(۱)	خانگی	استان / بخش
	سایر	کشتیرانی						
۹۴۹۶۸۸	۹۴۸۲۷۹	-	۶	-	-	۱۴۰۳	-	آذربایجان شرقی
۷۶۶۲۵۴	۷۶۴۹۰۸	-	-	۱۶	۱۶	۱۳۱۴	-	آذربایجان غربی
۲۹۹۸۹۴	۲۹۹۶۸۸	-	۱۱۲	-	-	۹۴	-	اردبیل
۱۸۹۴۰۶۱	۱۸۸۹۳۴۸	-	۱۸۲۰	-	-	۲۸۹۳	-	اصفهان
۹۵۷۶۱۶	۹۵۷۵۸۳	-	۱۹	-	-	۱۴	-	البرز
۱۶۵۷۵۱	۱۶۵۴۵۳	-	-	-	-	۲۹۸	-	ایلام
۴۸۹۱۰۱	۴۷۸۹۹۰	۶۸۳۸	۲۸۱	-	-	۲۹۹۲	-	بوشهر
۵۱۶۵۰۷۸	۵۱۳۶۱۱۴	-	۱۵۷۴۰	-	-	۱۳۲۲۴	-	تهران
۲۴۷۳۱۷	۲۴۷۳۰۶	-	-	-	-	۱۱	-	چهارمحال و بختیاری
۲۳۹۸۲۵	۲۳۹۴۳۷	-	-	-	-	۳۸۸	-	خراسان جنوبی
۱۷۷۲۰۹۹	۱۷۶۷۱۴۳	-	۳۶۱۲	-	-	۱۳۴۴	-	خراسان رضوی
۱۷۹۷۵۶	۱۷۹۶۵۸	-	-	۳۲	-	۶۶	-	خراسان شمالی
۱۳۲۱۲۱۷	۱۳۰۷۰۵۰	۸۸۵۷	۴۸۳	۲۶	-	۴۸۰۱	-	خوزستان
۳۰۷۳۹۶	۳۰۷۲۰۸	-	-	-	-	۱۸۸	-	زنجان
۲۸۱۲۴۲	۲۸۰۵۱۱	-	۵۶	-	-	۶۷۵	-	سمنان
۸۷۸۹۵۲	۸۶۲۳۲۵	۱۰۸۹۷	۲۶۷۹	-	-	۳۰۵۱	-	سیستان و بلوچستان
۱۷۱۶۵۰۶	۱۷۱۳۹۸۹	-	۸۵۹	-	-	۱۶۵۸	-	فارس
۴۴۷۴۹۴	۴۴۷۱۴۷	-	-	-	-	۳۴۷	-	قزوین
۴۵۵۲۸۶	۴۵۴۹۵۰	-	۴۸	-	-	۲۸۸	-	قم
۳۹۲۱۶۲	۳۹۱۳۴۳	-	-	-	-	۸۱۹	-	کردستان
۱۱۲۵۰۱۳	۱۱۲۰۶۱۳	-	۳۶۰۰	-	-	۸۰۰	-	کرمان
۴۴۶۷۴۰	۴۴۵۰۲۰	-	-	-	-	۱۷۲۰	-	کرمانشاه
۱۸۳۷۹۵	۱۸۳۶۹۹	-	-	-	-	۹۶	-	کهگیلویه و بویراحمد
۳۹۶۱۴۳	۳۹۵۱۸۱	-	-	-	-	۹۶۲	-	گلستان
۹۴۱۲۵۹	۹۴۰۲۵۲	-	۳۶	۳۴۴	۴۶	۵۸۱	-	گیلان
۲۸۹۰۵۵	۲۸۸۵۹۷	-	۱۸	-	-	۴۴۰	-	لرستان
۱۳۸۷۰۶۵	۱۳۸۵۳۷۴	-	۱۰۹۴	۷۱	-	۵۲۶	-	مازندران
۴۶۰۴۰۹	۴۵۹۳۹۴	-	۳۶۶	-	-	۶۴۹	-	مرکزی
۷۳۰۷۲۱	۷۱۲۲۲۵	۱۲۷۶۹	۵۴۵	-	۱۰۲	۵۰۸۰	-	هرمزگان
۴۴۵۷۰۰	۴۴۵۱۷۰	-	-	-	-	۵۳۰	-	همدان
۴۸۳۴۰۰	۴۸۳۰۸۲	-	-	-	-	۳۱۸	-	یزد
۲۵۹۱۵۹۹۵	۲۵۷۹۷۰۳۷	۳۹۳۶۱	۳۱۳۷۴	۴۸۹	۱۶۴	۴۷۵۷۰	-	کل کشور

(۱) شامل مصارف ارتش و ادارات می‌گردد.

جدول (۷۱-۱): مصرف ماهانه بنزین در ماه‌های مختلف به تفکیک بخش‌های عمده مصرف در سال ۱۳۹۴

(میلیون لیتر)

جمع	بنزین موتور		ماه / بخش
	بنزین معمولی	بنزین سوپر	
۲۲۳۵/۲	۲۱۰۳/۷	۱۳۱/۵	فروردین
۲۱۹۷/۹	۲۰۷۷/۷	۱۲۰/۲	اردیبهشت
۲۲۱۸/۸	۲۱۳۱/۳	۸۷/۵	خرداد
۲۱۳۹/۷	۲۰۵۹/۸	۷۹/۹	تیر
۲۳۵۸/۶	۲۲۶۸/۹	۸۹/۸	مرداد
۲۳۷۲/۹	۲۲۸۸/۲	۸۴/۷	شهریور
۲۱۷۳/۳	۲۰۹۰/۱	۸۳/۲	مهر
۲۰۳۰/۷	۱۹۵۱/۴	۷۹/۳	آبان
۲۰۲۷/۷	۱۹۱۷/۹	۱۰۹/۸	آذر
۱۹۶۹/۴	۱۸۸۵/۳	۸۴/۰	دی
۲۰۴۷/۰	۱۹۶۲/۴	۸۴/۵	بهمن
۲۱۴۴/۸	۲۰۴۸/۹	۹۵/۹	اسفند
۲۵۹۱۶/۰	۲۴۷۸۵/۶	۱۱۳۰/۴	جمع

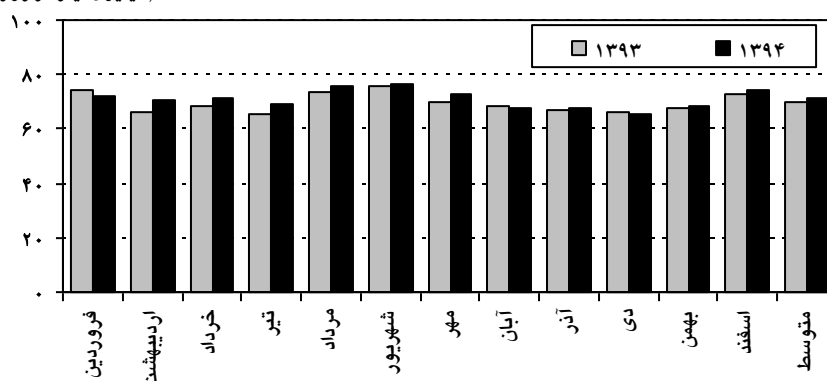
(میلیون لیتر در روز)

جدول (۷۲-۱): متوسط مصرف بنزین در ماه‌های مختلف طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

ماه / سال									ماه / سال
۱۳۹۴	۱۳۹۳	۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	۱۳۸۹	۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	
۷۲/۱	۷۴/۱	۶۸/۳	۶۳/۱	۵۹/۸	۶۶/۵	۶۶/۷	۶۹/۳	۷۶/۴	فروردین
۷۰/۹	۶۵/۸	۶۴/۴	۶۱/۶	۵۷/۴	۶۱/۶	۶۳/۹	۶۶/۴	۷۹/۳	اردیبهشت
۷۱/۶	۶۸/۷	۶۷/۰	۶۲/۶	۵۹/۱	۶۱/۷	۶۳/۱	۶۷/۱	۷۹/۴	خرداد
۶۹/۰	۶۵/۶	۶۹/۱	۶۶/۲	۶۴/۱	۶۷/۳	۶۹/۴	۷۰/۸	۵۹/۷	تیر
۷۶/۱	۷۳/۵	۶۸/۹	۶۰/۸	۵۸/۷	۶۳/۸	۷۲/۴	۷۲/۳	۶۱/۰	مرداد
۷۶/۵	۷۵/۴	۷۴/۶	۶۹/۰	۶۴/۴	۶۱/۷	۵۹/۵	۶۶/۱	۶۰/۰	شهریور
۷۲/۴	۷۰/۰	۶۹/۰	۶۵/۴	۶۰/۸	۶۲/۷	۶۹/۲	۶۷/۴	۵۶/۸	مهر
۶۷/۷	۶۸/۳	۶۷/۹	۶۳/۴	۵۹/۶	۶۰/۸	۶۵/۱	۶۶/۴	۵۸/۶	آبان
۶۷/۶	۶۶/۸	۶۵/۵	۶۱/۰	۵۸/۵	۶۰/۲	۶۱/۶	۶۳/۶	۵۷/۵	آذر
۶۵/۶	۶۶/۳	۶۵/۱	۶۰/۱	۵۵/۹	۵۶/۵	۵۹/۵	۶۳/۳	۵۷/۶	دی
۶۸/۲	۶۷/۴	۶۹/۱	۶۲/۶	۵۷/۷	۵۲/۸	۶۰/۲	۶۲/۲	۵۹/۹	بهمن
۷۴/۰	۷۲/۷	۷۳/۰	۶۶/۶	۶۳/۲	۵۹/۰	۶۴/۱	۶۷/۴	۶۶/۹	اسفند
۷۱/۰	۶۹/۵	۶۸/۵	۶۳/۵	۵۹/۹	۶۱/۳	۶۴/۸	۶۶/۹	۶۴/۵	متوسط

نمودار (۱۳-۱): مصرف بنزین موتور در ماه‌های مختلف سال‌های ۹۴-۱۳۹۳

(میلیون لیتر در روز)



جدول (۷۳-۱): مصرف نفت سفید در بخش‌های مختلف طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

سال / بخش	خانگی	عمومی ^(۱)	تجاری	کشاورزی	صنعتی	حمل و نقل	مصارف غیر انرژی ^(۲)	نیروگاه‌های وزارت نیرو ^(۳)	جمع
مصرف: (هزار لیتر)									
۱۳۸۶	۷۳۹۲۱۰۴	۱۶۶۰۱۶	۱۵۷۸۷۲	۳۹۴۴۸	۹۵۹۸۰	-	۱۹۲۷۰ ^(۴)	-	۷۸۷۰۶۹۰
۱۳۸۷	۶۳۲۷۹۶۹	۱۷۱۲۵۳	۳۲۹۴۹۹	۳۱۰۱۴	۷۲۵۵۸	-	۱۹۳۹۸۰ ^(۵)	-	۷۱۲۶۲۷۳
۱۳۸۸	۶۳۰۶۶۸۹	۷۵۵۸۳	۵۷۳۲۶	۱۹۲۵۷	۶۰۳۳۹	-	۲۹۱۲۷۰ ^(۶)	۷۲۶ ^(۷)	۶۸۱۱۱۹۰
۱۳۸۹	۴۸۱۷۳۲۰	۶۶۶۵۸	۴۵۸۶۲	۱۰۷۳۳۰	۲۰۳۰۶	-	۲۵۴۰۴۰	-	۵۳۱۱۵۱۶
۱۳۹۰	۴۶۵۸۲۰۶	۶۷۳۸۴	۶۴۳۲۳	۱۱۴۲۵۵	۲۶۱۷۸	-	۲۲۷۴۰۰	-	۵۱۵۷۷۴۶
۱۳۹۱	۴۱۶۶۴۹۰	۵۳۰۱۱	۴۲۷۷۳	۷۷۴۹۶	۱۶۹۷۶	۴۳ ^(۷)	۶۱۱۵۹۰ ^(۸)	۸۲۴۰۴ ^(۹)	۵۰۵۰۷۸۳
۱۳۹۲	۳۹۶۷۸۷۶	۵۳۷۳۶	۳۴۹۶۹	۳۱۷۸۴	۱۸۸۷۴	۱۰۶ ^(۷)	۵۴۹۸۳۸ ^(۱۰)	۱۸۶۱۷۴ ^(۹)	۴۸۴۳۳۵۷
۱۳۹۳	۳۴۸۹۹۲۹	۶۶۶۶۴	۳۲۹۶۴	۱۹۰۱۴	۸۰۵۱	۷۸۰۵ ^(۷)	۱۵۹۸۵۶۰ ^(۱۱)	۱۷۱۵	۵۲۲۴۷۰۲
۱۳۹۴	۳۱۶۲۳۹۵	۴۵۲۶۹	۲۵۰۰۲	۲۳۰۱۶	۹۲۹۶	-	۱۸۴۵۹۴/۵ ^(۱۲)	۱۱۵۸	۳۴۵۰۷۳۱
سهام (درصد):									
۱۳۸۶	۹۳/۹۲	۲/۱۱	۲/۰۱	-/۵۰	۱/۲۲	-	۰/۲۴	-	۱۰۰/۰۰
۱۳۸۷	۸۸/۸۰	۲/۴۰	۴/۶۲	-/۴۴	۱/۰۲	-	۲/۷۲	-	۱۰۰/۰۰
۱۳۸۸	۹۲/۵۹	۱/۱۱	۰/۸۴	-/۲۸	۰/۸۹	-	۴/۲۸	۰/۰۱	۱۰۰/۰۰
۱۳۸۹	۹۰/۷۰	۱/۲۵	۰/۸۶	۲/۰۲	۰/۳۸	-	۴/۷۸	-	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۰	۹۰/۳۱	۱/۳۱	۱/۲۵	۲/۲۲	۰/۵۱	-	۴/۴۱	-	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۱	۸۲/۴۹	۱/۰۵	۰/۸۵	۱/۵۳	۰/۳۴	*	۱۲/۱۱	۱/۶۳	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۲	۸۱/۹۲	۱/۱۱	۰/۷۲	-/۶۶	۰/۳۹	*	۱۱/۳۵	۳/۸۴	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۳	۶۶/۸۰	۱/۲۸	۰/۶۳	-/۳۶	۰/۱۵	۰/۱۵	۳۰/۶۰	۰/۰۳	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۴	۹۱/۶۴	۱/۳۱	۰/۷۲	-/۶۷	۰/۲۷	-	۵/۳۵	۰/۰۳	۱۰۰/۰۰

(۱) شامل مصارف ارتش و ادارات می‌گردد.

(۲) شامل مصرف خوراک نفت سفید پتروشیمی‌ها می‌گردد.

(۳) وزارت نیرو نفت سفید دریافتی از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی را در نیروگاه‌ها به منظور تولید برق استفاده نمی‌کند، بلکه به منظور گرمایش محیطی مصرف می‌نماید. لذا در محاسبه تراز انرژی این رقم در بخش عمومی (ادارات) لحاظ می‌گردد.

(۴) پتروشیمی بیستون در سال ۱۳۸۶ به میزان ۱۲/۹ هزار تن و پتروشیمی اراک ۲/۰۲ هزار تن مصرف نفت سفید داشته‌اند.

(۵) در سال ۱۳۸۷، پتروشیمی اراک، الکیل بنزن خطی (LAB) اصفهان و بیستون به ترتیب معادل ۶۳، ۴۴۶ و ۲۱ هزار لیتر مصرف نفت سفید داشته‌اند.

(۶) در سال ۱۳۸۸، الکیل بنزن خطی (LAB) اصفهان و بیستون به ترتیب معادل ۵/۲۰۵ و ۸/۸۵ میلیون لیتر مصرف نفت سفید داشته‌اند.

(۷) از آنجا که از نفت سفید در بخش حمل و نقل استفاده نمی‌شود، بلکه صرف گرمایش محیط می‌گردد. لذا در محاسبه تراز انرژی این رقم در بخش عمومی لحاظ می‌گردد.

(۸) در سال ۱۳۹۱، الکیل بنزن خطی (LAB) اصفهان و بیستون به ترتیب معادل ۵۶۳/۶۴ و ۴۷/۹۵ میلیون لیتر مصرف نفت سفید داشته‌اند.

(۹) رقم مصرفی نفت سفید در نیروگاه‌های وزارت نیرو با نفت گاز ممزوج شده است.

(۱۰) در سال ۱۳۹۲، الکیل بنزن خطی (LAB) اصفهان و بیستون به ترتیب معادل ۸۲۹ مترمکعب در روز و ۳۰۵/۱ هزار تن مصرف نفت سفید داشته‌اند.

(۱۱) در سال ۱۳۹۳، الکیل بنزن خطی (LAB) اصفهان و بیستون به ترتیب معادل ۳۹۴۴ مترمکعب در روز و ۱۹۶/۳ هزار تن مصرف نفت سفید داشته‌اند.

(۱۲) در سال ۱۳۹۴، بیستون و شانزده اراک به ترتیب به میزان ۲۰۹/۸ و ۱۷/۹۸۲ هزار تن مصرف نفت سفید داشته‌اند.

* مقدار ناچیز است.

جدول (۷۴-۱): مصرف نفت سفید به تفکیک بخش‌های مصرف‌کننده و استان‌های کشور در سال ۱۳۹۴

(هزار لیتر)

استان / بخش	خانگی	عمومی ^(۱)	تجاری	کشاورزی	صنعتی	حمل و نقل	مصارف غیر انرژی	نیروگاه‌های وزارت نیرو	جمع
آذربایجان شرقی	۹۹۷۹۲	۱۷۱۴	۴۹	۹	۳۶	-	-	-	۱۰۱۶۰۰
آذربایجان غربی	۵۲۶۷۸۱	۱۰۴۶۹	۵۰۹۹	۴۱۱	۳۲۷	-	-	۲۵۳	۵۴۳۳۴۰
اردبیل	۶۹۱۰۵	۷۶	-	۶	۶۲	-	-	-	۶۹۲۴۹
اصفهان	۴۶۲۵۷	۸۴۶	۱۶۹۳	۳۰۵	۲۳۱	-	-	-	۴۹۳۳۲
البرز	۳۳۷۴۴	۲۶۸	۶	۳۸	۲۴	-	-	-	۳۴۰۸۰
ایلام	۳۶۰۷۵	۱۶۱	-	۲۵۳	-	-	-	-	۳۶۴۸۹
بوشهر	۱۷۲۴۶	۱۰	-	-	۱۰	-	-	-	۱۷۲۶۶
تهران	۲۴۲۵۷	۱۴۰۵	۱۰۸۲	۱۰۸۰	۱۳۵۹	-	-	-	۲۹۱۸۳
چهارمحال و بختیاری	۱۹۰۹۹	۱۲۵۰	۱۲۷	۶۷۲	۴۳۳	-	-	-	۲۱۵۸۱
خراسان جنوبی	۸۸۸۱۳	۲۶۷۹	۱۸۳۶	۹۹	۳۱۳	-	-	-	۹۳۷۴۰
خراسان رضوی	۳۰۴۵۷۲	۹۱۰	۲۸۲۸	۳۴	۲۶۸	-	-	-	۳۰۸۶۱۲
خراسان شمالی	۶۹۱۷۳	۹۱	-	۶۲	۲۰	-	-	-	۶۹۳۴۶
خوزستان	۴۴۴۴۷	۳۱۰	-	۱۴۶	۳۰۳	-	-	-	۴۵۲۰۶
زنجان	۸۰۸۷۶	۱۴۹	-	-	۶	-	-	-	۸۱۰۳۱
سمنان	۱۸۳۴۲	۷۵۴	-	۳۳۹	۱۷۸	-	-	-	۱۹۶۱۳
سیستان و بلوچستان	۴۳۶۳۱۷	۷۱۸۱	۱۴۹۶	-	۴۰۰	-	-	-	۴۴۵۳۹۴
فارس	۱۶۷۸۳۲	۷۹۹	۵۱۵	۱۲۸۵	۴۱۱	-	-	-	۱۷۰۸۴۲
قزوین	۴۱۹۴۰	۱۶۷	۹۶	۶	۶	-	-	-	۴۲۲۱۵
قم	۶۹۴۱	۱۶۶	۱۸	۶	۱۸	-	-	-	۷۱۴۹
کردستان	۱۳۱۰۵۳	۵۱۵۶	۲۱	۱۸	۳	-	-	-	۱۳۶۲۵۱
کرمان	۱۲۲۹۲۶	۲۱۷۷	۷۳۲	-	۱۰۸۱	-	-	-	۱۲۶۹۱۶
کرمانشاه	۱۶۵۲۰۳	۲۹۳۴	۱۴	۴۳	۸۱	-	۱۷۰۰۲۲	-	۳۳۸۲۹۷
کهگیلویه و بویراحمد	۲۳۵۲۹	۴۴	-	۳۱۷	-	-	-	-	۲۳۸۹۰
گلستان	۶۳۵۴۶	۲۵۶	-	-	۱۵۶	-	-	-	۶۳۹۵۸
گیلان	۱۶۹۴۲۱	۱۶۴۹	۵۶	۴۴۱۴	۵۷۶	-	-	-	۱۷۶۱۱۶
لرستان	۱۰۸۵۵۴	۲۶۷	۶۷	-	۱۴	-	-	-	۱۰۸۹۰۲
مازندران	۱۳۶۸۱۸	۱۷۴۸	۱۵۴	۱۳۲۴۰	۲۱۸	-	-	۹۰۵	۱۵۳۰۸۳
مرکزی	۱۶۴۴۰	۵۴۷	۸۲۴	۳۰	۱۸	-	۱۴۵۷۳	-	۳۲۴۳۲
هرمزگان	۱۳۶۵۵	۱۶۸	-	-	۱۰۸۰	-	-	-	۱۴۹۰۳
همدان	۴۱۷۵۸	۶۶۱	۸۲۷۱	۱۹۱	۱۲۱۲	-	-	-	۵۲۰۹۳
یزد	۳۷۸۸۳	۲۵۷	۱۸	۱۲	۴۵۲	-	-	-	۳۸۶۲۲
کل کشور	۳۱۶۲۳۹۵	۴۵۲۶۹	۲۵۰۰۲	۲۳۰۱۶	۹۲۹۶	-	۱۸۴۵۹۵	۱۱۵۸	۳۴۵۰۷۳۰

(۱) شامل مصارف ارتش و ادارات می‌گردد.

جدول (۷۵-۱): مصرف ماهانه نفت سفید به تفکیک ماه و بخش‌های عمده مصرف در سال ۱۳۹۴^(۱)

(هزار لیتر)

ماه / بخش	خانگی و تجاری	صنایع	سایر ^(۲)	جمع
فروردین	۱۴۳/۲	۰/۲	۱/۲	۱۴۴/۶
اردیبهشت	۱۱۰/۶	۰/۲	۵/۰	۱۱۵/۷
خرداد	۹۱/۶	۰/۳	۴/۴	۹۶/۳
تیر	۹۶/۴	۰/۲	۵/۶	۱۰۲/۲
مرداد	۱۱۸/۹	۰/۴	۳/۸	۱۲۳/۰
شهریور	۱۹۴/۱	۰/۴	۴/۷	۱۹۹/۲
مهر	۳۲۸/۳	۰/۷	۵/۲	۳۳۴/۲
آبان	۵۳۹/۲	۱/۶	۱۰/۰	۵۵۰/۸
آذر	۵۰۲/۹	۱/۷	۹/۴	۵۱۴/۰
دی	۴۶۵/۲	۱/۲	۸/۸	۴۷۵/۲
بهمن	۳۶۵/۷	۱/۷	۷/۳	۳۷۴/۸
اسفند	۲۳۱/۳	۰/۸	۴/۱	۲۳۶/۱
جمع	۳۱۸۷/۴	۹/۳	۶۹/۴	۳۲۶۶/۱

(۱) شامل مصرف پتروشیمی‌ها نمی‌گردد.

(۲) شامل ادارات، نیروهای مسلح، کشاورزی، تجاری، نیروگاه، کشتی و حمل و نقل می‌باشد.

جدول (۷۶-۱): متوسط مصرف نفت سفید در ماه‌های مختلف طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶^(۱ و ۲)

(میلیون لیتر در روز)

ماه / سال	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴
فروردین	۱۵/۴	۷/۶	۱۰/۶	۷/۲	۵/۸	۷/۴	۴/۳	۵/۶	۴/۷
اردیبهشت	۱۱/۶	۹/۷	۱۱/۱	۸/۷	۶/۷	۶/۵	۵/۵	۴/۵	۳/۷
خرداد	۸/۶	۹/۹	۷/۴	۸/۵	۴/۸	۵/۳	۵/۰	۳/۹	۳/۱
تیر	۸/۷	۱۱/۲	۸/۰	۵/۰	۴/۹	۵/۲	۵/۹	۴/۰	۳/۳
مرداد	۱۲/۸	۱۲/۰	۹/۹	۹/۷	۶/۸	۶/۹	۶/۰	۴/۵	۴/۰
شهریور	۱۸/۸	۱۸/۷	۱۵/۷	۱۲/۷	۱۱/۱	۱۰/۳	۸/۹	۷/۶	۶/۴
مهر	۲۷/۴	۲۲/۵	۲۶/۸	۱۹/۵	۱۷/۲	۱۴/۶	۱۳/۶	۱۳/۱	۱۱/۱
آبان	۳۰/۰	۳۰/۲	۲۷/۲	۲۴/۲	۲۳/۷	۲۰/۴	۱۹/۱	۱۹/۴	۱۸/۴
آذر	۲۸/۹	۲۹/۴	۳۰/۵	۲۳/۷	۲۳/۸	۲۰/۵	۲۰/۴	۱۶/۹	۱۷/۱
دی	۳۰/۱	۲۸/۷	۲۵/۹	۱۷/۱	۱۸/۹	۱۷/۹	۲۲/۰	۱۵/۷	۱۵/۸
بهمن	۳۱/۴	۲۵/۹	۲۳/۵	۱۶/۴	۲۰/۱	۱۶/۰	۱۸/۷	۱۲/۹	۱۲/۵
اسفند	۲۰/۱	۱۶/۴	۱۹/۵	۱۴/۸	۲۰/۰	۱۲/۲	۱۳/۱	۱۲/۴	۸/۱
خط لوله	۰/۱	•	•	•	•	•	•	•	•
متوسط ^(۳)	۲۰/۲	۱۸/۴	۱۸/۰	۱۳/۹	۱۳/۵	۱۱/۹	۱۱/۹	۱۰/۰	۹/۰

(۱) شامل مصرف پتروشیمی‌ها نمی‌گردد.

(۲) در سال ۱۳۸۶ متوسط مصرف نفت سفید تلمبه‌خانه‌های خطوط لوله و تأسیسات جانبی آنها ۹۵ هزار لیتر در روز بوده است.

(۳) اختلاف آماری بین جداول (۷۳-۱) و (۷۶-۱) عمدتاً ناشی از اشتباهات آماری می‌باشد.

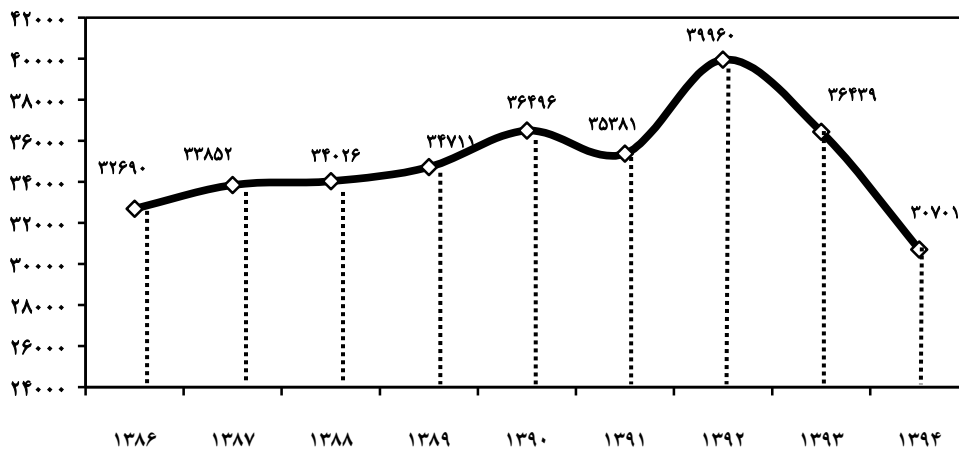
• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۷۷-۱): مصرف نفت گاز در بخش‌های مختلف طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶^(۱)

سال/بخش	خانگی	عمومی ^(۲)	تجاری	کشاورزی	صنعتی	حمل و نقل		نیروگاه‌های وزارت نیرو	سایر نیروگاهها ^(۳)	جمع
						کشتریانی	سایر			
مصرف : (هزار لیتر)										
۱۳۸۶	۷۶۸۹۳۴	۱۳۲۸۲۰۴	۷۱۹۴۸۰	۴۱۴۲۳۹۹	۳۱۰۲۵۷۳	۴۸۷۳۷۸	۱۷۵۸۳۹۳۸	۴۰۸۳۱۷۸	۴۷۳۹۸۲	۳۲۶۹۰۰۶۶
۱۳۸۷	۶۷۳۲۵۷	۱۲۰۱۱۲۴	۷۷۴۲۲۱	۴۴۱۲۷۸۷	۳۳۲۲۱۶۹	۶۳۱۸۹۶	۱۸۴۲۸۹۳۶	۳۴۲۶۵۷۹	۹۷۰۵۵۵	۳۳۸۵۱۵۲۴
۱۳۸۸	۶۵۶۱۸۴	۱۰۸۰۵۲۷	۴۶۱۲۱۹	۴۴۹۱۳۲۲	۳۰۸۴۹۹۸	۷۸۱۷۷۱	۱۸۵۳۶۲۰۹	۳۸۰۲۳۵۸	۱۱۳۱۷۴۰	۳۴۰۲۶۳۲۸
۱۳۸۹	۳۸۲۵۴۷	۹۵۲۵۱۳	۳۵۶۸۵۰	۴۴۴۱۲۶۲	۲۹۲۲۸۵۳	۷۱۱۰۳۹	۱۹۰۲۵۱۷۱	۴۵۰۷۶۰۱	۱۴۱۱۳۶۹	۳۴۷۱۱۲۰۵
۱۳۹۰	۱۶۴۰۸۵	۶۷۱۵۰۲	۲۳۲۵۹۹	۳۷۹۸۳۳۱	۲۴۴۹۴۱۱	۶۷۴۵۳۰	۱۹۰۹۹۶۷۲	۷۲۵۵۳۷۲	۲۱۵۰۹۲۱	۳۴۴۹۶۴۲۶
۱۳۹۱	۱۴۶۲۳۴	۷۲۶۹۸۵	۲۲۲۸۴۶	۳۸۰۲۲۷۵	۲۳۲۸۲۳۲	۸۶۳۷۶۴	۱۹۵۲۲۳۸۶	۶۰۲۰۳۷۸	۱۷۴۷۲۸۰	۳۵۳۸۱۳۸۰
۱۳۹۲	۱۱۸۰۸۴	۶۷۱۵۷۶	۲۰۱۰۱۷	۳۷۵۳۰۵۸	۲۶۱۱۰۱۱	۹۶۹۸۵۳	۱۹۴۴۸۷۷۵	۳۴۰۱۸۶۵	۸۷۸۴۴۲۶	۳۹۹۵۹۶۶۵
۱۳۹۳	۹۴۹۰۵	۶۲۵۷۶۰	۱۸۵۵۰۶	۳۳۷۱۲۲۲	۲۵۷۵۰۰۰	۹۸۳۰۶۶	۱۹۷۳۱۵۴۸	۲۱۰۴۰۴۵	۶۷۶۷۷۹۷	۳۶۴۳۸۸۴۹
۱۳۹۴	۷۸۵۸۱	۶۷۹۶۶۳	۱۷۴۷۶۴	۳۱۶۳۳۵۳	۲۳۷۵۷۴۴	۷۱۵۹۶۳	۱۷۴۲۹۶۷۸	۱۳۰۳۰۸۳	۴۷۸۰۱۵۱	۳۰۷۰۰۹۸۰
سهام (درصد):										
۱۳۸۶	۲/۳۵	۴/۰۶	۲/۲۰	۱۲/۶۷	۹/۴۹	۱/۴۹	۵۳/۷۹	۱۲/۴۹	۱/۴۵	۱۰۰/۰۰
۱۳۸۷	۱/۹۹	۳/۵۵	۲/۲۹	۱۳/۰۴	۹/۸۱	۱/۸۷	۵۴/۴۷	۱۰/۱۲	۲/۸۷	۱۰۰/۰۰
۱۳۸۸	۱/۹۳	۳/۱۸	۱/۳۶	۱۳/۲۰	۹/۰۷	۲/۳۰	۵۴/۴۸	۱۱/۱۷	۳/۳۳	۱۰۰/۰۰
۱۳۸۹	۱/۱۰	۲/۷۴	۱/۰۳	۱۲/۷۹	۸/۴۲	۲/۰۵	۵۴/۸۱	۱۲/۹۹	۴/۰۷	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۰	۰/۴۵	۱/۸۴	۰/۶۴	۱۰/۴۱	۶/۷۱	۱/۸۵	۵۲/۳۳	۱۹/۸۸	۵/۸۹	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۱	۰/۴۱	۲/۰۵	۰/۶۳	۱۰/۷۵	۶/۵۸	۲/۴۴	۵۵/۱۸	۱۷/۰۲	۴/۹۴	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۲	۰/۳۰	۱/۶۸	۰/۵۰	۹/۳۹	۶/۵۳	۲/۴۳	۴۸/۶۷	۸/۵۱	۲۱/۹۸	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۳	۰/۲۶	۱/۷۲	۰/۵۱	۹/۲۵	۷/۰۷	۲/۷۰	۵۴/۱۵	۵/۷۷	۱۸/۵۷	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۴	۰/۲۶	۲/۲۱	۰/۵۷	۱۰/۳۰	۷/۷۴	۲/۳۳	۵۶/۷۷	۴/۲۴	۱۵/۵۷	۱۰۰/۰۰

(۱) به استثنای مصارف پالایشگاه‌ها. (۲) شامل مصارف ارتش و ادارات می‌گردد. (۳) شامل نیروگاه‌های صنایع بزرگ و بخش خصوصی می‌گردد.

نمودار (۱۴-۱): روند مصرف نفت گاز طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ (میلیون لیتر)



جدول (۷۸-۱): مصرف نفت گاز به تفکیک بخش‌های مصرف‌کننده و استان‌های کشور در سال ۱۳۹۴

(هزار لیتر)

استان / بخش	خانگی	عمومی ^(۱)	تجاری	کشاورزی	صنعتی	حمل و نقل		جمع
						کشتریانی ^(۲)	سایر	
آذربایجان شرقی	۱۸۸	۱۹۱۷۴	۳۹۷۶	۱۱۶۹۶۵	۶۹۳۸۶	-	۷۸۰۲۸۴	۶۱۶
آذربایجان غربی	۱۹۶۷	۲۸۴۳۱	۱۶۴۹۶	۲۱۱۳۸۹	۳۷۶۵۳	-	۴۱۵۰۶۳	۴۹۳۰۶۸
اردبیل	۹۰	۱۵۲۰	۱۴۰۵	۷۰۵۶۷	۱۷۸۵۸	-	۲۱۵۶۷۰	۱۷۵۱۲۸
اصفهان	۵۳۰	۲۱۸۷۶	۱۰۵۰	۱۵۳۴۰۶	۱۰۹۲۸۲ ^(۳)	-	۲۱۳۲۴۵۰	۲۳۷۰۶۵
البرز	۱۶۲۳۸	۱۴۸۶۳	۳۴۰۵	۴۳۸۸۳	۳۶۰۸۲	-	۲۲۳۱۶۵	۲۳۸۰۷۰
ایلام	۳۹۵۵	۴۱۳۶	۵۹۸	۱۳۶۳۴	۴۱۵۷۰	-	۱۳۶۶۹۴	-
بوشهر	۱۷۴	۱۵۴۵۲	۲۳۲۹	۲۰۴۲۲	۲۲۷۰۷۷	۱۳۰۳۰۰	۲۷۵۷۷۳	۳۲۶۱۹۳
تهران	۲۰۳۸۷	۱۵۱۴۹۲	۲۶۸۴	۸۲۹۳۵	۵۶۳۰۱	-	۱۴۰۴۹۹۸	۸۲۶۳۹۴
چهارمحال و بختیاری	-	۴۳۷۶	۱۶۵۴	۲۷۸۵۶	۹۹۴۱	-	۱۹۳۰۴۷	-
خراسان جنوبی	۱۰۳	۲۶۹۴۰	۱۷۹۳	۳۶۸۲۷	۳۰۲۸۷	-	۲۷۴۱۰۷	۷۱۵۸۹
خراسان رضوی	۴۴۰	۱۰۰۷۵	۲۶۸۹	۲۵۳۵۳۲	۸۰۶۲۱	-	۱۲۱۳۴۶۳	۱۶۴۰۵۷
خراسان شمالی	۱۱۶	۲۱۴۶	۲۱۳	۲۴۵۶۷	۱۵۵۵۳	-	۱۵۳۴۹۶	۸۶۴۷۹
خوزستان	۵۰۳۷	۲۰۱۱۶	۶۸۲۱	۲۱۴۴۸۴	۳۳۶۹۶۱	۱۴۵۹۱۰	۱۳۲۰۷۶۰	۱۶۹۸۲۳
زنجان	۶۷۸	۲۷۹۳	-	۵۸۴۸۴	۳۷۹۸۰	-	۲۵۵۹۷۴	۱۰۹۰۱۲
سمنان	-	۶۵۱۱	۳۶	۵۴۳۷۹	۲۴۸۲۷	-	۳۷۹۴۱۱	۸۲۷۶۴
سیستان و بلوچستان	۲۲۸۶	۴۵۸۲۴	۲۷۲۲۳	۱۷۱۹۶۱	۹۵۳۰۹	۸۳۳۶۳	۶۹۱۴۱۲	۸۵۳۰۸۹
فارس	۲۹۲	۲۵۱۰۵	۴۰۱	۳۶۸۱۶۹	۹۷۸۳۵	-	۱۱۳۲۶۴۶	۲۹۲۳۹۹
قزوین	۲۲۸	۸۲۷۵	۱۱۶۳۸	۹۳۸۶۷	۳۵۲۸۵	-	۴۵۰۲۷۶	۲۳۹۳۰۳
قم	-	۱۰۸۹۳	۲۴۹	۱۷۹۷۷	۱۰۷۸۳	-	۴۷۲۵۸۴	۱۵۳۱۶۵
کردستان	۶۱	۴۷۵۹	۱۷۵۳	۱۰۶۴۴۵	۳۹۸۷۵	-	۱۹۷۸۸۶	۱۶۳۹۴۱
کرمان	۶۷۶	۵۰۱۸۶	۴۱۱۷	۱۶۳۹۴۲	۲۶۳۵۳۸	-	۸۸۳۰۹۳	۲۰۵۱۹۳
کرمانشاه	۳۷۸	۳۸۸۹۴	۱۹۱۸	۸۱۰۳۱	۲۶۱۲۴	-	۴۶۹۷۵۲	۱۸۳۵۳۹
کهگیلویه و بویراحمد	۳۱۸	۹۸۱	۳۷۶	۱۲۵۷۲	۴۰۷۱	-	۱۲۳۴۵۵	-
گلستان	۶۳۴	۵۷۹۵	۱۰۹۸	۱۶۱۱۲۴	۱۳۹۹۳	-	۱۹۸۴۸۶	۹۱۴۶۰
گیلان	۶۳۹	۹۱۸۹	۵۷۷۷	۵۹۲۸۳	۲۶۷۸۴	۸۶۵۱	۳۱۴۲۱۱	۵۷۶۷۷۹
لرستان	۱۱۵۸	۷۴۸۶	۳۱۳۱۵	۷۲۵۹۲	۳۵۱۵۷	-	۴۰۰۶۸۵	۱۶۹
مازندران	۱۶۷۵۲	۱۰۵۵۳	۶۹۶۹	۱۲۲۳۹۳	۵۴۷۷۷	۱۳۳۴۳	۵۵۸۶۳۱	۱۲۱۹۲
مرکزی	۲۱۷۹	۱۸۸۶۸	۱۲۶	۹۶۶۲۹	۶۰۱۰۷	-	۵۳۳۰۳۰	۱۷۰۹
هرمزگان	۱۰۲	۱۰۳۱۷۱	۳۳۵۷۲	۴۲۷۶۵	۳۲۶۲۱۳	۳۳۴۳۹۶	۵۹۳۱۰۲	۲۱۳۵۲۰
همدان	۴۴۲	۵۳۴۹	۱۱۵۰	۱۳۴۸۷۶	۲۱۲۸۷	-	۳۸۴۲۴۷	-
یزد	۲۵۳۳	۴۴۳۴	۱۹۳۳	۷۴۳۹۷	۱۳۳۲۲۷	-	۶۵۱۸۲۷	۱۱۶۵۱۸
کل کشور	۷۸۵۸۱	۶۷۹۶۶۳	۱۷۴۷۶۴	۳۱۶۳۳۵۳	۲۳۷۵۷۴۴	۷۱۵۹۶۳	۱۷۴۲۹۶۷۸	۶۰۸۳۲۳۴

ملاحظه: آمار فروش نفت گاز در بخش کشتیرانی مربوط به فروش ادارات پخش فرآورده‌های نفتی استان‌ها به استان‌های مرتبط با مصرف کشتیرانی می‌باشد.

(۱) شامل مصارف ارتش و ادارات می‌گردد.

(۲) مصارف کشتی صرفاً داخلی می‌باشد.

(۳) شامل نیروگاه‌های وزارت نیرو، بخش خصوصی و صنایع بزرگ می‌گردد.

(۴) سوخت مصرفی مولدهای برق صنایع بزرگ به میزان ۱۲۵۸۷ هزار لیتر در ستون نیروگاه‌ها لحاظ گردیده است.

جدول (۷۹-۱): مصرف ماهانه نفت گاز به تفکیک ماه و بخش‌های عمده مصرف کننده در سال ۱۳۹۴ (میلیون لیتر)

ماه / بخش	خانگی و تجاری	کشاورزی	صنعت ^(۱)	حمل و نقل	نیروگاهها ^(۲)	سایر ^(۳)	جمع
فروردین	۱۳/۲	۲۰۷/۵	۱۳۳/۸	۱۲۳۳/۳	۵۴۸/۲	۱۰۸/۰	۲۲۴۴/۰
اردیبهشت	۱۷/۲	۲۹۷/۹	۱۹۲/۳	۱۶۴۴/۹	۲۳۸/۸	۱۳۳/۶	۲۵۲۴/۶
خرداد	۱۹/۰	۲۷۸/۴	۲۰۹/۵	۱۵۹۲/۵	۳۰۹/۱	۱۱۰/۹	۲۵۱۹/۴
تیر	۱۹/۷	۲۵۱/۰	۲۰۳/۶	۱۴۷۶/۸	۵۴۶/۰	۱۰۱/۷	۲۵۹۸/۸
مرداد	۲۰/۰	۲۵۸/۱	۲۲۱/۶	۱۵۱۲/۵	۵۴۰/۱	۱۰۸/۸	۲۶۶۱/۱
شهریور	۱۹/۶	۲۶۴/۳	۲۱۶/۲	۱۵۵۹/۶	۸۴۵/۱	۱۱۱/۷	۳۰۱۶/۵
مهر	۲۲/۵	۲۶۶/۶	۲۰۵/۶	۱۴۸۷/۱	۵۶۳/۵	۱۱۲/۴	۲۶۵۷/۶
آبان	۲۲/۶	۳۲۲/۷	۲۰۶/۵	۱۴۰۶/۱	۴۷۰/۹	۱۱۷/۴	۲۵۴۶/۱
آذر	۲۳/۲	۲۹۹/۸	۲۰۶/۳	۱۳۸۸/۳	۳۰۹/۶	۱۱۴/۰	۲۳۴۱/۲
دی	۲۴/۱	۲۳۵/۵	۱۹۵/۴	۱۳۴۳/۰	۴۸۸/۰	۱۲۹/۰	۲۴۱۵/۰
بهمن	۲۳/۸	۲۳۹/۷	۱۹۳/۳	۱۳۴۴/۷	۵۲۴/۸	۱۱۹/۹	۲۴۴۶/۲
اسفند	۲۸/۵	۲۴۱/۸	۲۰۴/۳	۱۴۴۱/۱	۲۳۶/۹	۱۲۸/۲	۲۲۸۰/۹
جمع	۲۵۳/۳	۳۱۶۳/۴	۲۳۸۸/۳	۱۷۴۲۹/۷	۵۶۲۱/۰	۱۳۹۵/۶	۳۰۲۵۱/۴

(۱) اختلاف آمار نیروگاه بین جداول ناشی از میزان فروش و مصرف این فرآورده می‌باشد. در این جدول، ارقام فروش نفت گاز شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی به صنایع ارائه گردیده است. صنایع بخشی از نفت گاز دریافتی را در واحدهای نیروگاهی خود به مصرف می‌رسانند. در سال ۱۳۹۴، از کل نفت گاز دریافتی، ۱۲۵۸۷ هزار لیتر را در واحدهای نیروگاهی به مصرف رسانده‌اند. بدیهی است در محاسبات تراز انرژی باید میزان سوخت مصرفی نیروگاهها در بخش نیروگاهی لحاظ گردد.

(۲) اختلاف آمار نیروگاه بین جداول ناشی از میزان فروش و مصرف این فرآورده می‌باشد. در این جدول، ارقام فروش نفت گاز شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی به نیروگاهها ارائه گردیده است. نیروگاهها مقداری از نفت گاز دریافتی را ذخیره و مابقی را مصرف می‌نمایند. در سال ۱۳۹۴، کل نیروگاههای وزارت نیرو، بخش خصوصی و صنایع بزرگ ۶۰۸۳۲۳۴ هزار لیتر نفت گاز مصرف نموده‌اند. بدیهی است در محاسبات تراز انرژی باید میزان سوخت مصرفی نیروگاهها را در محاسبات مصرف لحاظ نمود.

(۳) شامل بخش‌های عمومی و کشتیرانی می‌گردد.

جدول (۸۰-۱): متوسط مصرف نفت گاز در ماه‌های مختلف طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶^(۱) (میلیون لیتر در روز)

ماه / سال	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹ ^(۲)	۱۳۹۰ ^(۳)	۱۳۹۱ ^(۲)	۱۳۹۲ ^(۲)	۱۳۹۳	۱۳۹۴
فروردین	۷۰/۵	۷۰/۸	۷۷/۱	۷۶/۱	۶۹/۶	۷۸/۶	۷۶/۳	۷۲/۴	۷۲/۴
اردیبهشت	۸۰/۸	۸۷/۷	۸۸/۷	۸۷/۷	۸۳/۵	۹۵/۳	۱۱۴/۹	۸۱/۴	۸۱/۴
خرداد	۸۲/۷	۹۰/۳	۸۹/۷	۹۳/۶	۸۷/۴	۹۰/۸	۱۰۳/۹	۸۱/۳	۸۱/۳
تیر	۸۲/۷	۹۱/۰	۹۳/۹	۱۱۱/۹	۹۸/۰	۱۰۰/۹	۱۰۵/۴	۸۳/۸	۸۳/۸
مرداد	۸۳/۲	۸۸/۸	۹۱/۶	۱۰۴/۴	۱۰۰/۳	۹۹/۸	۱۰۴/۱	۸۵/۸	۸۵/۸
شهریور	۸۱/۹	۹۰/۶	۹۶/۸	۹۸/۲	۹۴/۹	۹۳/۸	۱۰۱/۹	۹۷/۳	۹۷/۳
مهر	۸۶/۲	۹۰/۴	۹۸/۳	۱۰۰/۰	۸۹/۳	۹۳/۹	۹۸/۴	۸۸/۶	۸۸/۶
آبان	۹۱/۳	۹۵/۷	۱۰۰/۳	۱۰۵/۹	۱۰۶/۶	۹۲/۰	۹۹/۶	۸۴/۹	۸۴/۹
آذر	۹۹/۸	۱۰۰/۱	۱۱۷/۷	۱۰۰/۰	۱۱۰/۱	۱۰۶/۳	۱۲۰/۱	۷۸/۰	۷۸/۰
دی	۹۸/۶	۱۰۷/۸	۹۶/۰	۹۶/۰	۱۱۲/۸	۱۲۲/۲	۱۲۷/۶	۸۰/۵	۸۰/۵
بهمن	۱۱۰/۶	۱۰۳/۴	۹۸/۳	۹۶/۹	۱۰۹/۹	۱۰۵/۶	۱۱۹/۷	۸۱/۵	۸۱/۵
اسفند	۹۹/۶	۸۶/۰	۱۰۰/۰	۸۲/۳	۱۰۲/۱	۹۸/۵	۱۰۹/۲	۷۸/۷	۷۸/۷
خط لوله	۰/۰۲								
متوسط	۸۸/۸	۹۱/۸	۹۵/۷	۹۶/۱	۹۶/۹	۹۸/۱	۱۰۶/۸	۸۲/۹	۸۲/۹

(۱) در سال‌های ۱۳۸۴ لغایت ۱۳۸۶ متوسط مصرف نفت گاز تلمبه‌خانه‌های خطوط لوله و تأسیسات جانبی آنها به ترتیب ۳۲، ۳۳ و ۲۳ هزار لیتر در روز بوده است.

(۲) اختلاف آماری با جدول (۷۷-۱) ناشی از اختلاف بین میزان فروش و مصرف نفت گاز در نیروگاهها می‌باشد. در این جدول، ارقام فروش نفت گاز شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی به نیروگاهها لحاظ گردیده است.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۸۱-۱): مصرف نفت کوره در بخش‌های مختلف طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

سال / بخش	خانگی	عمومی ^(۱)	تجاری	کشاورزی	صنعتی	حمل و نقل ^(۲)	نیروگاه‌های وزارت نیرو	سایر نیروگاهها ^(۳)	جمع
مصرف: (هزار لیتر)									
۱۳۸۶	-	۴۳۵۰۱۳	۱۲۵۴۸۰۰	-	۶۲۶۳۸۷۱	۹۶۱۹۲۵	۸۴۳۴۷۲۳	-	۱۷۳۵۰۳۳۲
۱۳۸۷	۴۰۴۹	۱۳۹۹۵۳	۱۴۱۳۷۴۱	۲۱۵۴۶	۷۲۵۹۴۰۸	۸۹۹۴۳۱	۸۹۱۰۶۳۱	-	۱۸۶۴۸۷۵۹
۱۳۸۸	-	۲۱۱۲۱۹	۱۰۲۵۲۹۴	-	۶۲۷۴۴۳۲	۳۴۲۶۷۹۱	۹۵۴۱۴۹۰	-	۲۰۴۷۹۲۲۶
۱۳۸۹	-	۲۰۲۱۱۸	۱۰۰۰۵۶۶	۶۰	۵۴۱۴۷۱۷	۱۹۰۶۶	۸۸۵۸۷۹۴	-	۱۵۴۹۵۳۲۱
۱۳۹۰	-	۱۰۰۹۴۴	۴۱۲۹۶۳	۱۴۸۴	۳۲۳۰۴۹۷	۴۸۵۹۴۲	۱۲۰۱۸۸۵۱	-	۱۶۲۵۰۶۸۱
۱۳۹۱	-	۱۲۸۹۵۴	۴۱۶۳۸۹	۱۰۵۲	۳۵۲۲۰۷	۲۳۴۳۹	۱۴۴۵۰۰۳۰	-	۱۸۵۴۲۰۷۱
۱۳۹۲	-	۱۹۵۲۶۶	۳۳۴۲۷۹	۵۶۱	۲۷۸۱۱۹۲	۲۹۹۰۶۱	۱۰۸۱۶۰۰۳	۴۴۴۷۴۶۰	۱۸۸۷۳۸۲۲
۱۳۹۳	۵۱	۱۹۷۵۹	۲۸۱۰۰۸	۳۸۷۴	۲۸۱۰۸۷۹	۳۷۸۸۰۳۲	۸۲۲۷۷۷۷	۲۰۴۵۴۸۴	۱۷۱۷۶۸۶۴
۱۳۹۴	-	۱۳۱۷۱	۱۳۸۹۵۸	۴۹۲	۱۴۹۱۶۵۵	۴۸۰۲۰۲۳	۶۱۹۴۲۲۵	۷۵۱۵۷۲	۱۳۳۹۲۰۹۶
سهام (درصد):									
۱۳۸۶	-	۲/۵۱	۷/۲۳	-	۳۶/۱۰	۵/۵۴	۴۸/۶۱	-	۱۰۰/۰
۱۳۸۷	-/۰۲	۰/۷۵	۷/۵۸	۰/۱۲	۳۸/۹۳	۴/۸۲	۴۷/۷۸	-	۱۰۰/۰
۱۳۸۸	-	۱/۰۳	۵/۰۱	-	۳۰/۶۴	۱۶/۷۳	۴۶/۵۹	-	۱۰۰/۰
۱۳۸۹	-	۱/۳۰	۶/۴۶	*	۳۴/۹۴	۰/۱۲	۵۷/۱۷	-	۱۰۰/۰
۱۳۹۰	-	۰/۶۲	۲/۵۴	*	۱۹/۸۸	۲/۹۹	۷۳/۹۶	-	۱۰۰/۰
۱۳۹۱	-	۰/۷۰	۲/۲۵	*	۱۹/۰۰	۰/۱۳	۷۷/۹۳	-	۱۰۰/۰
۱۳۹۲	-	۱/۰۳	۱/۷۷	*	۱۴/۷۴	۱/۵۸	۵۷/۳۱	۲۳/۵۶	۱۰۰/۰
۱۳۹۳	*	۰/۱۲	۱/۶۴	۰/۰۲	۱۶/۳۶	۲۲/۰۵	۴۷/۹۰	۱۱/۹۱	۱۰۰/۰
۱۳۹۴	-	۰/۱۰	۱/۰۴	۰/۰۰۴	۱۱/۱۴	۳۵/۸۶	۴۶/۲۵	۵/۶۱	۱۰۰/۰

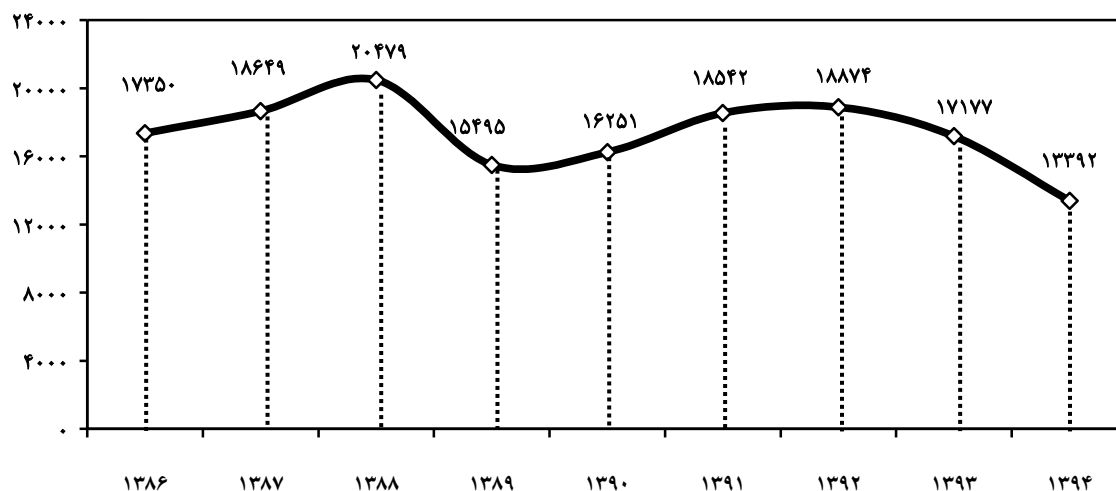
(۱) شامل مصارف ارتش و ادارات می‌گردد.

(۲) شامل مصارف کشتی و سایر حمل و نقل می‌گردد.

(۳) شامل نیروگاه‌های بخش خصوصی می‌گردد.

* مقدار ناچیز است.

نمودار (۱۵-۱): روند مصرف نفت کوره طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ (میلیون لیتر)



جدول (۸۲-۱): مصرف نفت کوره به تفکیک بخش‌های مصرف‌کننده و استان‌های کشور در سال ۱۳۹۴

(هزار لیتر)

استان / بخش	خانگی	عمومی ^(۱)	تجاری	کشاورزی	صنعتی	حمل و نقل ^(۲)	نیروگاه‌ها ^(۳)	جمع
آذربایجان شرقی	-	-	۱۱۶	-	۳۸۶۵۳	-	۴۲۳۵۹۲	۴۶۲۳۶۱
آذربایجان غربی	-	۱۵۶	۲۶۷	۲۶۰	۹۱۴۳۸	-	-	۹۲۱۲۱
اردبیل	-	-	-	-	۳۷۴۴	-	-	۳۷۴۴
اصفهان	-	۱۷	۱۶۵۶۰	-	۷۲۰۶۲	-	۳۴۴۳	۹۲۰۸۲
البرز	-	۷۸	۷۷۳۴	-	۱۹۹۰۸	-	۵۱۱۰۳	۷۸۸۲۳
ایلام	-	-	-	-	۱۹۳۳۵	-	-	۱۹۳۳۵
بوشهر	-	-	-	-	۱۲۶۸۹	-	-	۱۲۶۸۹
تهران	-	۳۹۶	۲۳۱۷۵	۳۰	۴۴۶۰۰	-	-	۶۸۲۰۱
چهارمحال و بختیاری	-	۲۷۰	-	-	۱۶۹۰۸	-	-	۱۷۱۷۸
خراسان جنوبی	-	-	۶۵۲۹	-	۱۹۵۷۲	-	-	۲۶۱۰۱
خراسان رضوی	-	۱۶۰۸	۷۳۸۹	-	۲۸۴۶۰	-	۴۸۷۶۵۸	۵۲۵۱۱۵
خراسان شمالی	-	-	۶۷	-	۹۲۷۳	-	-	۹۳۴۰
خوزستان	-	۲۲۷	-	۲۰۲	۱۲۱۵۷۳	۷۲۰۶۲۴	۸۴۳۲۹۵	۱۶۸۵۹۲۱
زنجان	-	-	-	-	۲۵۱۰۸	-	-	۲۵۱۰۸
سمنان	-	۱۴۲	۱۱۴	-	۴۲۶۲۴	-	-	۴۲۸۸۰
سیستان و بلوچستان	-	۶۳۱۵	-	-	۳۰۸۴۷۶	-	۳۸۰۸۱۵	۶۹۵۶۰۶
فارس	-	۱۵۱	-	-	۱۰۲۳۷۵	-	-	۱۰۲۵۲۶
قزوین	-	۱۲۸	۱۰۱۶	-	۶۳۳۴۸	-	۶۸۲۵۳۹	۷۴۷۰۳۱
قم	-	۲۲۵	۴۳۳۲۲	-	۱۳۶۰	-	-	۴۴۹۰۷
کردستان	-	-	-	-	۲۲۶۴۱	-	-	۲۲۶۴۱
کرمان	-	۱۵۷۵	۱۹۵۶۱	-	۹۹۶۷۴	-	۱۰۹۸۸۸	۲۳۰۶۹۸
کرمانشاه	-	۱۲۰۰	۲۱۶۰	-	۴۸۴۰۲	-	۷۹۸۵۵۹	۸۵۰۳۲۱
کهگیلویه و بویراحمد	-	-	-	-	۳۷۲۳	-	-	۳۷۲۳
گلستان	-	-	-	-	۴۱۲۸	-	-	۴۱۲۸
گیلان	-	-	-	-	۴۵۰۲	-	-	۴۵۰۲
لرستان	-	۲۶	۵۲۷	-	۴۶۷۵	-	-	۵۲۲۸
مازندران	-	۱۷	۱۰۹۲	-	۷۱۴۶۸	-	۱۴۴۱۸۸۶	۱۵۱۴۴۶۳
مرکزی	-	۶۱۵	۶۱۰۲	-	۹۷۵۸	-	۹۱۰۰۵	۱۰۷۴۸۰
هرمزگان	-	۲۵	-	-	۴۲۵۷۵	۴۰۸۱۳۹۹	۹۸۱۲۲۴	۵۱۰۵۲۲۳
همدان	-	-	-	-	۴۲۶۷۷	-	۶۵۰۷۹۰	۶۹۳۴۶۷
یزد	-	-	۳۲۲۷	-	۹۵۹۲۶	-	-	۹۹۱۵۳
کل کشور	-	۱۳۱۷۱	۱۳۸۹۵۸	۴۹۲	۱۴۹۱۶۵۵	۴۸۰۲۰۲۳	۶۹۴۵۷۹۷	۱۳۳۹۲۰۹۶

(۱) شامل مصارف ارتش و ادارات می‌گردد.

(۲) شامل مصارف کشتی و سایر حمل و نقل می‌گردد.

(۳) شامل نیروگاه‌های وزارت نیرو و سایر نیروگاه‌ها می‌باشد.

جدول (۸۳-۱): مصرف ماهانه نفت کوره در بخش و ماههای مختلف در سال ۱۳۹۴^(۱) (میلیون لیتر)

ماه / بخش	نیروگاه	صنایع	حمل و نقل ^(۲)	سایر ^(۳)	جمع
فروردین	۶۲۴/۹	۷۸/۵	۱۵۳/۸	۹/۷	۸۶۶/۹
اردیبهشت	۵۱۷/۲	۱۱۶/۰	۴۸۶/۵	۱۵/۳	۱۱۳۵/۰
خرداد	۶۴۴/۵	۱۱۲/۹	۲۱۹/۳	۱۶/۴	۹۹۳/۱
تیر	۷۷۷/۵	۱۰۶/۴	۳۷۱/۸	۱۵/۲	۱۲۷۰/۹
مرداد	۶۹۰/۹	۱۱۴/۶	۴۱۸/۶	۱۵/۶	۱۲۳۹/۸
شهریور	۶۵۴/۰	۱۳۵/۰	۵۲۰/۴	۱۵/۶	۱۳۲۵/۱
مهر	۵۳۴/۷	۱۳۱/۳	۳۸۸/۴	۱۶/۲	۱۰۷۰/۶
آبان	۵۲۰/۲	۱۲۸/۵	۵۸۷/۶	۱۴/۹	۱۲۵۱/۲
آذر	۵۳۶/۶	۲۰۵/۹	۲۸۷/۳	۱۱/۰	۱۰۴۰/۸
دی	۶۸۶/۳	۱۷۲/۲	۴۱۳/۹	۷/۷	۱۲۸۰/۱
بهمن	۶۸۷/۶	۱۰۴/۲	۳۹۹/۵	۶/۶	۱۱۹۸/۰
اسفند	۶۲۶/۳	۸۶/۳	۵۵۴/۸	۸/۳	۱۲۷۵/۷
جمع	۷۵۰۰/۹	۱۴۹۱/۷	۴۸۰۲/۰	۱۵۲/۶	۱۳۹۴۷/۲

(۱) اختلاف آمار نیروگاه بین جداول ناشی از میزان فروش و مصرف این فرآورده می‌باشد. در این جدول، ارقام فروش نفت کوره شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی به نیروگاه‌ها ارائه گردیده است. نیروگاه‌ها مقداری از نفت کوره دریافتی را ذخیره و مابقی را مصرف می‌نمایند. بدیهی است در محاسبات تراز انرژی باید میزان سوخت نیروگاه‌ها را در محاسبات مصرف لحاظ نمود.

(۲) شامل مصارف کشتی و سایر حمل و نقل می‌گردد.

(۳) شامل بخش‌های خانگی، عمومی، تجاری و کشاورزی می‌گردد.

جدول (۸۴-۱): متوسط مصرف نفت کوره در ماههای مختلف طی سالهای ۹۴-۱۳۸۶^(۱) (میلیون لیتر در روز)

ماه / سال	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴
فروردین	۳۵/۱	۳۴/۷	۴۶/۸	۳۶/۵	۲۹/۸	۳۶/۷	۳۹/۰	۴۴/۳	۲۸/۰
اردیبهشت	۲۸/۵	۳۶/۶	۵۰/۰	۴۱/۵	۲۴/۶	۳۹/۸	۴۹/۹	۳۵/۹	۳۶/۶
خرداد	۲۹/۱	۴۷/۵	۷۱/۰	۳۷/۲	۳۹/۰	۴۴/۷	۵۱/۳	۳۹/۸	۳۲/۰
تیر	۳۰/۷	۴۹/۸	۶۷/۷	۴۲/۳	۴۵/۷	۵۶/۹	۴۹/۲	۵۱/۳	۴۱/۰
مرداد	۴۱/۰	۴۴/۵	۵۳/۵	۴۸/۶	۵۲/۲	۵۵/۰	۵۳/۱	۴۳/۹	۴۰/۰
شهریور	۳۸/۷	۴۴/۵	۵۷/۴	۴۲/۶	۴۴/۳	۵۹/۶	۵۴/۴	۵۵/۴	۴۲/۷
مهر	۴۲/۴	۳۸/۰	۵۴/۷	۴۸/۵	۳۱/۶	۵۱/۹	۵۱/۲	۴۹/۱	۳۵/۷
آبان	۴۹/۲	۴۸/۸	۵۸/۳	۵۰/۰	۴۸/۹	۴۸/۵	۴۹/۳	۵۳/۲	۴۱/۷
آذر	۶۱/۶	۶۰/۴	۷۴/۰	۵۷/۷	۴۸/۳	۵۶/۴	۵۲/۵	۵۹/۳	۳۴/۷
دی	۴۶/۳	۶۰/۰	۶۷/۷	۵۸/۱	۴۴/۱	۶۰/۰	۵۷/۲	۵۳/۶	۴۲/۷
بهمن	۵۵/۹	۵۵/۰	۶۲/۳	۵۶/۲	۵۲/۳	۵۹/۲	۵۷/۲	۵۲/۰	۳۹/۹
اسفند	۵۸/۶	۴۵/۱	۵۶/۹	۴۷/۹	۵۴/۷	۵۲/۳	۴۵/۱	۳۷/۵	۴۴/۰
متوسط	۴۲/۹	۴۷/۰	۶۰/۰	۴۷/۲	۴۲/۹	۵۱/۸	۵۰/۸	۴۷/۹	۳۸/۳

(۱) اختلاف آمار نیروگاه بین جداول ناشی از میزان فروش و مصرف این فرآورده می‌باشد. در این جدول، ارقام فروش نفت کوره شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی به نیروگاه‌ها ارائه گردیده است. نیروگاه‌ها مقداری از نفت کوره دریافتی را ذخیره و مابقی را مصرف می‌نمایند. بدیهی است در محاسبات تراز انرژی باید میزان سوخت نیروگاه‌ها را در محاسبات مصرف لحاظ نمود.

جدول (۸۵-۱): مصرف گاز مایع به تفکیک بخش طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

سال / بخش	خانگی	تجاری / عمومی	حمل و نقل	سایر بخش‌ها	جمع
مصرف : (تن)					
۱۳۸۶	۲۰۸۴۴۴۸	(۱)	۲۲۴۸۴۰	۲۶۶۴۵۰	۲۵۷۵۷۳۸
۱۳۸۷	۱۸۵۶۷۴۸	(۱)	۱۶۱۹۳۲	۲۶۳۲۸۸	۲۲۸۱۹۶۷
۱۳۸۸	۱۵۷۲۰۹۱	(۱)	۴۷۲۴۷۲	۵۲۳۹۲۶	۲۵۶۸۴۸۸
۱۳۸۹	۲۰۹۳۹۱۳	(۲)	۱۳۰۷۲۹	(۳) ۲۵۶۴۷۹	۲۴۸۱۱۲۱
۱۳۹۰	۲۱۰۷۹۷۰	(۲)	۳۷۴۶۹	(۴) ۹۹۹۲۴	۲۲۴۵۳۶۳
۱۳۹۱	۱۶۲۶۱۳۸	۴۸۶۷۸۰	۲۱۵۹۳	(۲) ۷۲۸۳۴	۲۲۰۷۳۴۶
۱۳۹۲	۲۲۱۳۲۸۷	(۲)	۱۴۶۰۰	-	۲۲۲۷۸۸۷
۱۳۹۳	۱۶۳۵۵۹۷	۳۸۳۶۵۸	۲۳۳۶۸	(۴) ۱۶۷۱۵	۲۰۵۹۳۳۸
۱۳۹۴	•	•	•	•	۲۱۶۷۰۶۶
سهام (درصد) :					
۱۳۸۶	۸۰/۹۳	(۱)	۸/۷۳	۱۰/۳۴	۱۰۰/۰۰
۱۳۸۷	۸۱/۳۷	(۱)	۷/۱۰	۱۱/۵۴	۱۰۰/۰۰
۱۳۸۸	۶۱/۲۱	(۱)	۱۸/۳۹	۲۰/۴۰	۱۰۰/۰۰
۱۳۸۹	۸۴/۳۹	(۲)	۵/۲۷	۱۰/۳۴	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۰	۹۳/۸۸	(۲)	۱/۶۷	۴/۴۵	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۱	۷۳/۶۷	۲۲/۰۵	۰/۹۸	۳/۳۰	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۲	۹۹/۳۴	(۲)	۰/۶۶	-	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۳	۷۹/۴۲	۱۸/۶۳	۰/۱۳	۰/۸۱	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۴	•	•	•	•	۱۰۰/۰۰

(۱) رقم بخش تجاری در سال‌های قبل از سال ۱۳۸۹ در سایر بخش‌ها لحاظ گردیده است.

(۲) شامل بخش صنایع به میزان ۱۹۲۷۷۰ هزار تن نیز می‌باشد.

(۳) فقط شامل بخش صنایع می‌گردد.

(۴) فقط شامل بخش صنایع می‌گردد.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۸۶-۱): متوسط مصرف گاز مایع در ماه‌های مختلف طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ (تن در روز)

ماه / سال	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴
فروردین	۵۹۸۷	۵۶۶۶	۶۵۹۹	۶۰۲۷	۵۸۲۵	۶۱۲۹	۶۰۵۵	۵۰۸۲	۵۳۹۷
اردیبهشت	۵۴۴۵	۵۶۵۰	۶۳۷۷	۵۸۲۰	۵۶۴۱	۵۷۵۵	۶۰۹۱	۵۱۸۳	۵۱۳۸
خرداد	۵۰۳۸	۵۳۸۶	۵۹۹۷	۸۰۸۱	۵۷۵۹	۵۸۰۵	۵۸۴۴	۴۸۷۰	۵۲۴۲
تیر	۵۲۲۰	۵۲۹۸	۶۴۱۹	۶۵۴۲	۵۷۳۸	۵۶۸۱	۵۷۲۶	۵۲۱۲	۵۱۴۶
مرداد	۵۱۲۴	۵۳۷۲	۶۶۳۸	۶۴۹۳	۵۶۴۵	۵۲۲۷	۵۶۲۱	۵۱۹۴	۵۳۰۵
شهریور	۵۷۱۷	۵۹۰۹	۷۴۲۱	۶۷۹۴	۵۷۹۶	۵۷۶۴	۵۸۶۵	۵۴۰۹	۵۸۰۷
مهر	۶۲۰۱	۵۹۵۲	۷۱۶۲	۶۸۵۴	۶۳۷۵	۶۰۵۴	۵۹۷۲	۵۵۳۶	۶۷۰۳
آبان	۶۴۸۴	۶۵۶۵	۷۳۲۷	۷۲۰۴	۶۵۰۵	۶۲۴۰	۶۵۹۷	۵۸۹۴	۶۶۱۵
آذر	۷۰۰۰	۷۲۸۱	۷۶۰۷	۷۳۵۵	۶۹۸۲	۶۶۲۲	۶۲۸۸	۶۱۳۹	۶۳۶۹
دی	۶۸۵۴	۷۲۱۳	۷۹۸۸	۷۲۰۹	۶۶۱۵	۶۶۴۶	۶۳۷۶	۶۲۱۹	۶۷۱۶
بهمن	۷۶۲۳	۶۵۴۵	۷۵۳۰	۶۵۶۲	۶۴۱۵	۶۲۳۶	۶۳۵۹	۵۵۱۲	۶۴۸۶
اسفند	۷۰۵۸	۶۲۵۰	۷۴۸۵	۶۶۶۱	۶۶۲۲	۶۲۷۵	۶۵۱۳	۵۵۸۱	۶۳۲۲
متوسط	۶۱۳۲	۶۰۸۲	۷۰۴۶	۶۷۹۸	۶۱۵۲	۶۰۳۶	۶۱۰۹	۵۴۸۶	۵۹۳۷

جدول (۸۷-۱): مصرف سایر فرآورده‌های نفتی طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ (هزار مترمکعب)

سال	بنزین هواپیما LL ۱۰۰	حلالها	سوخت سبک جت (JP4)	سوخت سنگین جت (ATK)	روغن‌ها ^(۱)	قییر ^(۲)	سایر فرآورده‌ها	جمع
۱۳۸۶	۱/۱	۹۸/۰	۹۳/۰	۱۱۷۸/۰	۱۵۹۷/۰ ^(۳)	۴۳۳۲/۰	۲۱۵۱/۰	۹۴۵۰
۱۳۸۷	۱/۰	۷۰/۰	۱۰۵/۴	۱۱۸۲/۹	۱۶۵۳/۷ ^(۳)	۳۶۲۹/۰	۳۱۴۸/۰	۹۷۹۰
۱۳۸۸	۱/۰	۶۲/۳	۹۴/۰	۱۳۸۳/۷	۱۳۰۹/۱ ^(۳)	۴۴۲۵/۱	۲۳۱۰/۰	۹۵۸۵
۱۳۸۹	۱/۴	۵۰/۸	۸۹/۰	۱۴۳۰/۴	۵۵۷/۰ ^(۳)	۱۲۱۹/۱	۲۷۱۸/۱ ^(۲)	۶۰۶۶
۱۳۹۰	۱/۱	۳/۵	۷۲/۹	۱۳۴۶/۰	۶/۰	۷۷۶/۲	۱۷۴۴/۵ ^(۵)	۳۹۵۰
۱۳۹۱	۰/۴	۶/۳	۶۸/۲	۱۳۳۹/۵	۴۳/۴	۶۶۹/۵	۲۸۲۸/۲ ^(۶)	۴۹۵۶
۱۳۹۲	۰/۲	۲/۲	۵۵/۰	۱۳۹۶/۶	۲۸/۹	۴۵/۹	۰/۱۵ ^(۷)	۱۵۲۹
۱۳۹۳	۰/۶	۱/۹	۶۸/۰	۱۵۰۵/۵	● ^(۸)	● ^(۸)	۴۸۳۰/۷ ^(۹)	۶۴۰۶/۷
۱۳۹۴	۰/۶	۱/۳	۵۲/۱	۱۵۸۸/۰	● ^(۸)	۲۹/۹۰ ^(۱۰)	۵۴۱۴/۴۵ ^(۱۱)	۱۰۷۶۶/۷

(۱) شامل روغن‌های پایه، خام، صنعتی، موتور و ترانسفورماتور و انواع روغن‌های وارداتی می‌گردد.

(۲) شامل انواع قییر، وکیوم باتوم، وکیوم سلاپس، مالچ و آیزورسیایل و آیزوفید می‌گردد.

(۳) فقط شامل روغن خام می‌باشد. (۴) شامل گوگرد نمی‌باشد اما مصرف نفتا و پلاتفرمیت مصرفی در پتروشیمی را در بر می‌گیرد.

(۵) شامل گوگرد نمی‌باشد اما مصرف نفتا و رافینت و بنزین یورو ۴ را در بر می‌گیرد.

(۶) شامل گوگرد نمی‌باشد اما مصرف نفت سفید آیزوماکس، نفت گاز آیزوماکس، متانول توربین و پروپان را در بر می‌گیرد.

(۷) شامل گوگرد نمی‌باشد اما متانول توربین و پروپان را در بر می‌گیرد. لازم به ذکر است که نفت سفید آیزوماکس و نفت گاز آیزوماکس در این سال توزیع نشده است.

(۸) به علت خصوصی سازی، اطلاعات در دسترس نمی‌باشد.

(۹) شامل گوگرد نمی‌باشد اما مصرف بنزین استحصالی، بنزین یورو ۴ و ۵، نفتا و مالچ را در بر می‌گیرد.

(۱۰) شامل وکیوم باتوم و مالچ می‌گردد. (۱۱) شامل بنزین یورو ۴، بنزین پلاتفرمیت و پروپیلین (گازمایع) می‌باشد.

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۸۸-۱): خوراک مصرفی در مجتمع‌های پتروشیمی به استثنای گاز طبیعی طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۷

سال	نفتا	پنتان	پلاتفرمیت	نفت سفید	مازوت	هیدروژن	گاز مایع	بنزن
۱۳۸۷	۲۷۲۴/۵	۷۵/۰	۲۰۰/۶	۱۹۳/۹	۸/۴	۱۰/۶	۴۳/۸	-
۱۳۸۸	۲۵۸۷/۹	۵۴/۴	۱۶۵/۰	۲۹۱/۳	۹/۶	۱۲/۰	-	-
۱۳۸۹	۲۴۵۰/۳	۷۶/۳	۱۷۰/۱	۲۵۴/۰	۸/۴	۷/۷	-	-
۱۳۹۰	۲۶۰۷/۲	۷۹/۹	۲۶۳/۵	۲۲۷/۴	۳/۱	۹/۵	-	-
۱۳۹۱	۲۸۲۸/۱	۱۰۲/۱	۲۰۳/۱	۶۱۱/۶	-	۰/۴	-	-
۱۳۹۲	۲۷۷۴/۷	۵۶/۶	۹۹/۳	۵۴۹/۸	-	۰/۴	-	-
۱۳۹۳	۲۱۵۴/۲	۹۴/۵	۳۳۴/۴	۱۵۹۸/۶	-	۱۵/۶	۴۳/۳	۱۶/۱
۱۳۹۴	۲۲۰۸/۳	۱۱۹/۴	۴۴۹/۷	۲۴۶/۰	-	۲/۴	-	۱۵/۰

جدول (۸۸-۱): خوراک مصرفی در مجتمع‌های پتروشیمی به استثنای گاز طبیعی طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۷... ادامه

سال	مایعات گازی	میعانات گازی	اتان	پروپان
۱۳۸۷	۳۱۵۴/۰	۴۰۹۲/۰	۲۹۶۸/۳	۴۷/۹
۱۳۸۸	۳۰۶۰/۳	۴۸۸۱/۶	۳۴۰۹/۷	۴۷/۱
۱۳۸۹	۲۹۹۴/۱	۵۵۴۹/۲	۴۴۰۷/۸ ^(۱)	۴۹/۶
۱۳۹۰	۲۹۸۱/۷	۵۱۵۳/۳	۳۴/۰	۵۰/۷
۱۳۹۱	۲۳۳۳/۰	۵۴۵۶/۲	۱۱۶۳/۱	۴۵/۴
۱۳۹۲	۲۴۱۲/۳	۵۷۸۷/۵	۲۶۵۰/۹	۵۲/۶
۱۳۹۳	۲۴۳۵/۰	۵۲۹۳/۳	۷۷۰۲/۲	۵۱/۸
۱۳۹۴	۲۵۸۸/۴	۵۵۸۱/۰	۳۶۳۴/۳	-

(۱) شامل ۲۷۹۴/۸ هزار تن گازهای اتان و بالاتر نیز می‌گردد.

جدول (۸۹-۱): قیمت‌های اسپات نفت خام سبک و سنگین ایران طی سال‌های ۲۰۱۵-۲۰۰۷ (دلار / بشکه)

سال	نفت خام سبک ایران	نفت خام سنگین ایران
۲۰۰۷	۶۹/۳	۶۷/۱
۲۰۰۸	۹۴/۷	۹۱/۵
۲۰۰۹	۶۱/۳	۶۰/۶
۲۰۱۰	۷۸/۲	۷۶/۷
۲۰۱۱	۱۰۸/۳	۱۰۶/۱
۲۰۱۲	۱۰۹/۸	۱۰۹/۱
۲۰۱۳	۱۰۷/۲	۱۰۵/۷
۲۰۱۴	۹۷/۳	۹۶/۲
۲۰۱۵	۵۱/۴۷	۴۸/۸۲
ژانویه	۴۷/۴۲	۴۲/۸۴
فوریه	۵۵/۹۷	۵۳/۲۶
مارس	۵۴/۷۹	۵۱/۲۷
آوریل	۵۹/۳۴	۵۶/۲۶
مه	۶۳/۹۷	۶۱/۳۸
ژوئن	۶۲/۲۸	۵۹/۸۶
جولای	۵۵/۷۶	۵۴/۸۶
اوت	۴۵/۷۴	۴۶/۲۵
سپتامبر	۴۶/۱۶	۴۴/۶۲
اکتبر	۴۷/۰۵	۴۴/۵۵
نوامبر	۴۳/۱۷	۳۸/۹۲
دسامبر	۳۵/۹۸	۳۱/۷۳

مأخذ: <http://www.opec.org>

جدول (۹۰-۱): قیمت فوب فرآورده‌های نفتی در بازار خلیج فارس طی سال‌های ۱۳۸۶-۹۴ (سنت / لیتر)

سال	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴
بنزین موتور سوپر	۵۰/۳	۵۶/۰	۴۷/۵	۵۷/۲	۷۵/۹	۷۵/۲	۷۲/۱	۶۰/۹	۳۹/۴
بنزین موتور معمولی	۴۹/۳	۵۴/۹	۴۶/۵	۵۷/۲	۷۵/۹	۷۵/۲	۷۲/۱	۶۰/۹	۳۹/۴
نفت سفید	۵۸/۴	۶۶/۸	۴۶/۹	۵۹/۹	۷۹/۲	۷۷/۸	۷۴/۷	۶۱/۹	۳۵/۴
نفت گاز	۵۷/۴	۶۵/۲	۴۶/۴	۵۹/۲	۷۸/۸	۷۷/۴	۷۴/۸	۶۱/۴	۳۵/۰
نفت کوره	۳۸/۳	۴۱/۶	۳۸/۶	۴۵/۴	۶۲/۱	۵۹/۵	۵۶/۰	۴۴/۹	۲۲/۸
گاز مایع (دلار / تن)	۶۷۱/۶	۶۹۷/۲	۵۷۲/۹	۷۴۰/۰	۸۸۱/۹	۸۹۷/۳	۸۷۸/۴	۶۹۲/۸	۷۹۵/۷

جدول (۹۱-۱): قیمت اسمی فروش فرآورده‌های عمده نفتی طی سال‌های ۱۳۹۰-۹۴ (ریال / لیتر)

سال	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴
بنزین معمولی	۱۰۰۰ و ۴۰۰۰ و ۷۰۰۰	۴۰۰۰ و ۷۰۰۰	۴۰۰۰ و ۷۰۰۰	۴۰۰۰ و ۷۰۰۰ و ۱۰۰۰۰	۱۰۰۰۰
بنزین سوپر	۱۵۰۰ و ۵۰۰۰ و ۸۰۰۰	۵۰۰۰ و ۸۰۰۰	۵۰۰۰ و ۸۰۰۰	۵۰۰۰ و ۸۰۰۰ و ۱۱۰۰۰	۱۲۰۰۰
نفت سفید	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰ و ۱۵۰۰	۱۵۰۰
نفت گاز					
- نیروگاه	۳۵۰۰	۳۵۰۰	۱۵۰۰ و ۳۵۰۰	۵۰۰۰	۲۱۰۰
- سایر بخش‌ها	۱۵۰۰ و ۳۵۰۰	۱۵۰۰ و ۳۵۰۰	۱۵۰۰ و ۳۵۰۰	۲۵۰۰ و ۳۵۰۰ و ۵۰۰۰	۳۰۰۰
سوخت سبک جت (JP4)	●	۱۵۵۶۴	●	●	۱۲۰۰۰
سوخت سنگین (ATK)	●	●	●	●	۶۰۰۰
نفت کوره					
- نیروگاه	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۱۳۰۰	۱۳۰۰
- سایر بخش‌ها	۱۵۰۰ و ۳۵۰۰	۱۵۰۰ و ۳۵۰۰	۱۵۰۰ و ۳۵۰۰	۲۵۰۰	۳۰۰۰
گاز مایع	۳۰۰۰ و ۴۴۰۰ و ۵۴۰۰	۱۸۰۰ و ۴۸۶۰ و ۵۴۰۰	۵۴۰۰	۶۵۰۰	●

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

۴-۱۱-۱ - جداول گاز طبیعی

- برآورد ذخایر گاز طبیعی
- تولید و مصرف گاز غنی
- تزریق گوگرد در پالایشگاه‌های گاز کشور
- تزریق گاز و آب به میادین
- ظرفیت اسمی پالایشگاه‌های گاز و واحدهای نم زدایی
- عملکرد پالایشگاه‌های گاز ایران
- احداث خطوط لوله انتقال گاز طبیعی
- صادرات و واردات گاز طبیعی
- شبکه‌گذاری، انشعابات و مصرف‌کنندگان شرکت‌های گازرسانی
- مصرف گاز طبیعی در بخش‌های مختلف
- مصرف نهایی گاز طبیعی به تفکیک بخش‌ها
- متوسط قیمت فروش گاز طبیعی

جدول (۹۲-۱): برآورد ذخایر و تولید انباشتی گاز طبیعی کشور طی سالهای ۹۴-۱۳۸۷ (تربلیون متر مکعب)

شرح / سال	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴
ذخایر قابل استحصال	۲۹/۰	۳۳/۱	۳۳/۶	۳۳/۸	۳۳/۸	۳۳/۹	۳۳/۴	۳۳/۷
مناطق دریایی	۱۹/۸	۲۰/۵	۲۰/۸	۲۰/۷	۲۰/۷	●	۲۰/۳	۲۰/۲
مناطق خشکی	۹/۲	۱۲/۶	۱۲/۸	۱۳/۱	۱۳/۱	●	۱۳/۲	۱۳/۵
کل تولید انباشتی	۳/۲	۳/۲	۳/۶	۳/۸	۳/۸	۴/۳	۴/۵	۴/۸
مناطق دریایی	۰/۴	۰/۵	۳/۰	۰/۷	۰/۷	●	۱/۰	۱/۲
مناطق خشکی	۲/۷	۲/۹	۰/۶	۳/۱	۳/۱	●	۳/۵	۳/۶

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۹۳-۱): تولید گاز غنی از منابع مختلف طی سالهای ۹۴-۱۳۸۶ (میلیون مترمکعب در روز)

سال	گاز همراه	گاز کلاهدک و سازندهای گازی	گاز میادین مستقل	جمع
۱۳۸۶	۱۰۰/۲	۳۹/۴	۳۶۶/۱	۵۰۵/۷
۱۳۸۷	۱۰۰/۹	۳۶/۰	۴۱۵/۰	۵۵۱/۹
۱۳۸۸	۱۰۰/۴	۲۸/۸	۴۵۳/۶	۵۸۲/۷
۱۳۸۹	۱۰۳/۲	۳۵/۸	۴۷۸/۵	۶۱۷/۴
۱۳۹۰	۱۰۳/۹	۲۹/۹	۴۹۷/۳	۶۳۱/۱
۱۳۹۱	۷۷/۲	۳۱/۹	۵۱۳/۱	۶۲۲/۲
۱۳۹۲	۷۶/۴	۳۰/۵	۵۲۸/۰	۶۳۴/۸
۱۳۹۳	۷۸/۳	۲۸/۸	۵۷۴/۸	۶۸۱/۸
۱۳۹۴	۷۷/۳	۲۸/۷	۶۱۲/۹	۷۱۸/۸

جدول (۹۴-۱): مصرف گاز غنی طی سالهای ۹۴-۱۳۸۶ (میلیون مترمکعب در روز)

سال	تحویلی به کارخانجات گاز و گاز مایع	پالایشگاه‌های گاز و واحدهای نم زدایی	تزریق	پتروشیمی	خودمصرفی	گازهای قابل جمع‌آوری	تبدیل به مایعات گازی و خطای اندازه‌گیری	جمع
۱۳۸۶	۹۰/۰	۳۳۵/۲	۲۸/۷	۷/۳	۵/۰	۳۹/۵	-	۵۰۵/۷
۱۳۸۷	۹۳/۶	۳۷۴/۹	۲۶/۸	۷/۶	۵/۳	۴۰/۳	۳/۵	۵۵۱/۹
۱۳۸۸	۸۵/۹	۴۱۳/۹	۲۶/۵	۷/۱	۵/۰	۴۱/۶	۲/۸	۵۸۲/۷
۱۳۸۹	۸۷/۴	۴۵۳/۸	۲۵/۶	۶/۷	۵/۵	۳۷/۲	۱/۱	۶۱۷/۴
۱۳۹۰	(۱) ۷۸/۳	(۲) ۴۶۹/۴	(۳) ۳۱/۵	(۴) ۷/۲	(۵) ۶/۰	۳۷/۵	(۶) ۱/۳	۶۳۱/۱
۱۳۹۱	(۱) ۷۴/۱	(۲) ۴۹۱/۵	(۳) ۱۸/۱	(۴) ۶/۸	(۵) ۴/۵	۲۵/۲	(۶) ۱/۹	۶۲۲/۲
۱۳۹۲	۵۹/۷	۵۱۹/۶	۱۶/۵	۶/۷	۴/۴	۲۶/۱	۱/۹	۶۳۴/۸
۱۳۹۳	۶۸/۴	۵۶۶/۵	۶/۷	۷/۰	۴/۵	۲۷/۲	۱/۶	۶۸۱/۸
۱۳۹۴	۷۸/۶	۵۷۵/۱	۲۳/۸	۶/۶	۴/۸	۲۴/۸	۵/۳	۷۱۸/۹

(۱) این مقدار مشتمل بر گاز غنی همراه و گنبدی تحویلی به کارخانجات گاز، گاز مایع و گاز غنی سازند مارون خامی تحویلی به واحد تفکیک و گاز غنی تحویلی از آغار لادلان به کارخانه‌های ۲۰۰، ۳۰۰ و ۱۶۰۰ می باشد.

(۲) این مقدار علاوه بر مقادیر گاز سبک تولید شده توسط پالایشگاه‌های شرکت ملی گاز ایران، شامل واحد نم‌زدایی سراج، پالایشگاه مسجد سلیمان (از منشأ گازهای همراه نفت خام) و پالایشگاه فرابیند (از منشأ میادین آغار / دالان) نیز هست.

(۳) این مقدار مشتمل بر تزریق گاز غنی به میادین هفتگل، بی بی حکیمه و گچساران، درود و دارخوین می باشد.

(۴) این مقدار مشتمل بر گاز غنی تحویلی از شرکت‌های نفتی به مجتمع‌های پتروشیمی رازی و خارک می باشد.

(۵) این مقدار مشتمل بر گاز غنی ارسالی به پالایشگاه لاوان و نیروگاه کیش می باشد.

(۶) این مقدار مشتمل بر گاز غنی تبدیل شده به مایع در شرکت نفت مناطق مرکزی ایران و شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب است.

جدول (۹۵-۱): تولید گوگرد در پالایشگاه‌های گاز کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

(هزار تن)

۱۳۹۴	۱۳۹۳	۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	۱۳۸۹	۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	پالایشگاه / سال
۶۲۶/۷	۶۱۸/۳	۶۳۴/۸	۶۳۰/۵	۵۹۴/۴	۵۹۵/۵	۵۶۸/۲	۵۸۱/۹	۴۹۰/۹	هاشمی نژاد
۳۶/۸	۵۰/۲	۴۸/۲	۴۱/۱	۴۰/۳	۴۴/۵	۴۲/۶	۲۸/۷	۲۶/۶	پارس جنوبی (فاز ۱)
۱۲۹/۰	۱۳۱/۴	۱۳۵/۲	۱۲۹/۰	۱۲۲/۷	۱۲۲/۱	۱۳۴/۰	۱۰۷/۱	۱۰۹/۶	پارس جنوبی (فازهای ۲ و ۳)
۹۵/۲	۹۹/۸	۹۶/۸	۱۰۰/۶	۹۶/۴	۷۹/۴	۶۸/۲	۸۴/۷	۷۰/۲	پارس جنوبی (فازهای ۴ و ۵)
۶۰/۳	۵۶/۱	۵۱/۷	۶۸/۵	۵۱/۹	۸۲/۵	۱۸/۱	-	-	پارس جنوبی (فازهای ۹ و ۱۰)
۷۷/۴	-	-	-	-	-	-	-	-	فاز ۱۲
۲۰/۴	-	-	-	-	-	-	-	-	فازهای ۱۵ و ۱۶
۲۹/۷	۵۰/۱	۱۰/۲	-	-	-	-	-	-	ایلام
۱۰۷۵/۶	۱۰۰۵/۹	۹۷۶/۹	۹۶۹/۷	۹۰۵/۷	۹۲۴/۰	۸۳۱/۲	۸۰۲/۴	۶۹۷/۴	جمع

جدول (۹۶-۱): تزریق گاز و آب به میادین طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

(میلیون مترمکعب در روز)

۱۳۹۴	۱۳۹۳	۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	۱۳۸۹	۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	سال
۸۶/۴	۷۲/۲	۸۱/۹	۷۷/۷	۸۶/۹	۸۸/۴	۷۹/۰	۷۷/۷	۸۷/۷	گاز (میلیون مترمکعب در روز)
۸۳/۶	۱۰۸/۰	۱۲۵/۹	۱۳۰/۶	۴۰۳/۲	۱۵۲/۶	۱۵۲/۶	۴۲۰/۶	۱۳۲/۹	آب (میلیون بشکه در سال)

جدول (۹۷-۱): ظرفیت اسمی پالایش و نم‌زدایی پالایشگاه‌های گاز کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

(میلیون مترمکعب در روز)

۱۳۹۴	۱۳۹۳	۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	۱۳۸۹	۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	پالایشگاه / سال
۱۲۵/۰	۱۲۵/۰	۱۲۵/۰	۱۲۵/۰	۱۲۵/۰	۱۲۵/۰	۱۱۰	۱۱۰	۱۱۰	فجر (کنگان)
۵۸/۳	۵۸/۳	۵۱/۰	۵۱/۰	۵۱/۰	۴۱/۵	۴۴/۵	۴۴/۵	۴۴/۵	خانگیران (شهید هاشمی نژاد)
۲۰	۲۰	۷/۴	۷/۴	۷/۳۶	۷/۴	۴/۵	۴/۵	۴/۵	نم‌زدایی گنبدلی
-	-	-	-	-	-	-	-	-	نم‌زدایی شورجه
۲۷/۲	۲۷/۲	۲۷/۲	۲۷/۲	۲۷/۲	۲۷/۲	۲۷/۲	۲۷/۲	۲۷/۲	بید بلند
۱/۰	۱/۰	۱/۰	۱/۰	۱/۰	۱/۰	۱/۰	۱/۰	۱/۰	مسجد سلیمان
۱۶/۶	۱۶/۶	۱۴/۶	۱۴/۶	۱۴/۶	۱۴/۴	۱۴/۴	۱۴/۴	۱۴/۴	سرخون و قشم
۲۰	۲۰	۲۰	۲۰	۲۰	۲۰	۲۰	۲۰	۲۰	نم‌زدایی دالان
۴۰۸/۲	۲۹۴/۷	۲۰۹/۷	۲۰۹/۷	۲۰۹/۷	۱۹۱	۱۹۰	۱۹۰	۱۴۰	پارس جنوبی (فازهای ۱ تا ۵، ۹ و ۱۰)
۸۲/۵	۸۲/۵	۸۲/۵	۸۲/۵	۸۲/۵	۸۲/۵	۸۱	۸۱	۸۱	پارسیان
۶/۸	۶/۸	۶/۸	۶/۸	۶/۸	۶/۸	۶/۸	۶/۸	۶/۸	ایلام
(۱) ۲/۰	(۱) ۲/۰	۲/۰	۲/۰	۲/۰	۲/۱	۲/۱	۲/۱	۲/۱	گورزین
۹/۸	۹/۸	۰/۷	۰/۷	۰/۷	۰/۷	۰/۷	۰/۷	۰/۷	نم‌زدایی سراج
۷۷۷/۴	۶۶۳/۹	۵۴۷/۸	۵۴۷/۸	۵۴۷/۸	۵۱۹/۶	۵۰۲/۲	۵۰۲/۲	۴۵۲/۲	جمع

(۱) مالکیت گورزین از سال ۱۳۹۳ به شرکت ملی نفت ایران منتقل شده است.

(میلیون مترمکعب)

جدول (۹۸-۱): عملکرد شرکت پالایش گاز فجر طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶^(۱)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸۶	۳۱۰۷۷/۶	۲۴۹/۰	۵۱۹/۰ ^(۲)	●	۳۰۴۳۸/۷
۱۳۸۷	۳۳۴۵۶/۷	۲۳۹/۵	۵۵۹/۰ ^(۲)	●	۳۲۷۸۰/۲
۱۳۸۸	۳۳۱۷۳/۹	۲۴۳/۱	۵۵۱/۰ ^(۲)	●	۳۲۴۹۳/۸
۱۳۸۹	۳۳۲۲۶/۸	۲۳۹/۵	۵۶۱/۷	●	۳۲۳۵۷/۵
۱۳۹۰	۳۰۷۰۸/۷	۲۱۵/۶	۵۲۳/۳	●	۲۹۸۷۸/۹
۱۳۹۱	۳۲۳۹۸/۱	۲۰۵/۴	۴۷۱/۷	●	۳۱۷۳۳/۸
۱۳۹۲	۳۱۸۱۰/۵	۲۴۱/۳	۵۵۱/۸	●	۳۱۱۹۰/۰
۱۳۹۳	۳۳۱۳۱/۶	۲۶۵/۰	۵۷۷/۰	●	۳۲۴۳۷/۱
۱۳۹۴	۲۶۶۷۵/۳	۲۴۳/۴	۴۵۷/۵	۴۳/۶	۲۶۰۴۶/۱

(۱) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی و گاز مایع نیز تولید می‌نماید. (۲) سوخت مشعل و ضایعات. ● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

(میلیون مترمکعب)

جدول (۹۹-۱): خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز فجر در سال ۱۳۹۴^(۱)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۲۰۷۷/۱	۲۰/۰	۳۵/۳	۲/۰	۲۰۲۶/۵
اردیبهشت	۲۰۲۷/۹	۱۶/۹	۳۴/۵	۲/۴	۱۹۷۹/۲
خرداد	۱۹۶۵/۰	۱۶/۹	۳۳/۴	۰/۲	۱۹۱۷/۶
تیر	۱۸۸۹/۰	۱۵/۳	۳۲/۱	۰/۵	۱۸۴۶/۴
مرداد	۱۹۸۵/۶	۲۱/۶	۳۴/۳	۰/۶	۱۹۳۵/۱
شهریور	۱۹۲۷/۰	۱۹/۲	۳۲/۹	۱/۵	۱۸۷۷/۵
مهر	۱۸۴۱/۷	۱۴/۲	۳۱/۳	۲۶/۲	۱۸۰۴/۴
آبان	۲۲۲۶/۹	۱۹/۲	۳۸/۵	۷/۹	۲۱۷۹/۲
آذر	۲۹۳۸/۵	۲۶/۳	۵۱/۰	۰/۴	۲۸۷۰/۷
دی	۲۸۶۵/۹	۲۶/۷	۴۹/۶	۰/۵	۲۷۹۷/۷
بهمن	۲۸۲۲/۲	۲۵/۹	۴۸/۷	۰/۷	۲۷۵۵/۲
اسفند	۲۱۰۸/۵	۲۱/۳	۳۵/۹	۰/۷	۲۰۵۶/۵
جمع	۲۶۶۷۵/۳	۲۴۳/۴	۴۵۷/۵	۴۳/۶	۲۶۰۴۶/۱

(۱) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی و گاز مایع نیز تولید می‌نماید.

(میلیون مترمکعب)

جدول (۱۰۰-۱): عملکرد شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶^(۱)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸۶	۱۴۵۳۱/۸	۵۲۳/۳	۱۳۴۱/۷	۳۰۳/۱	۱۲۳۷۶/۴
۱۳۸۷	۱۵۸۰۱/۹	۵۶۶/۳	۱۴۵۲/۰	۳۲۰/۴	۱۳۴۶۷/۶
۱۳۸۸	۱۶۰۷۸/۰	۴۷۵/۸	۱۴۴۶/۱	۳۲۹/۲	۱۳۸۳۱/۴
۱۳۸۹	۱۶۲۸۰/۴	۴۳۳/۷	۱۴۸۵/۱	۹۹/۷	۱۴۰۳۵/۵
۱۳۹۰	۱۶۳۳۰/۱	۴۳۴/۸	۱۴۷۷/۱	۱۰۰/۵	۱۴۰۸۹/۱
۱۳۹۱	۱۵۸۹۱/۱	۳۷۴/۶	۱۳۰۳/۳	۸۹/۵	۱۴۸۵۵/۵
۱۳۹۲	۱۵۴۵۵/۲	۴۲۷/۷	۱۵۵۷/۱	۱۰۵/۸	۱۴۹۸۹/۴
۱۳۹۳	۱۴۱۷۴/۱	۴۲۲/۶	۱۵۱۷/۲	۹۵/۳	۱۳۷۰۰/۷
۱۳۹۴	۱۴۷۱۶/۳	۴۴۹/۴	۱۵۱۸/۳	۱۰۲/۰	۱۳۱۹۸/۷

(۱) سوخت مصرفی پالایشگاه و شرکت ملی نفت ایران از گاز ارسالی به خط ۳۶ اینچ تأمین می‌گردد که در رقم جمع کل ارسالی لحاظ شده است. همچنین این پالایشگاه سالانه گوگرد و مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱-۱۰۱): خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد در سال ۱۳۹۴^(۱) (میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۱۲۵۸/۳	۴۰/۲	۱۳۹/۸	۸/۶	۱۲۱۶/۶
اردیبهشت	۹۷۴/۸	۳۳/۰	۱۰۸/۰	۶/۷	۹۴۰/۶
خرداد	۹۶۲/۵	۳۳/۹	۱۰۶/۷	۶/۶	۹۲۷/۴
تیر	۹۹۱/۹	۳۵/۴	۱۰۹/۹	۶/۸	۹۵۵/۳
مرداد	۹۲۹/۲	۳۲/۳	۱۰۲/۸	۶/۴	۸۹۵/۸
شهریور	۱۰۵۳/۳	۳۴/۳	۱۱۲/۷	۷/۱	۹۸۲/۲
مهر	۱۱۹۴/۵	۳۹/۰	۱۳۳/۵	۸/۱	۱۱۵۷/۲
آبان	۱۳۷۵/۳	۴۱/۶	۱۴۱/۲	۹/۵	۱۲۲۹/۸
آذر	۱۵۸۰/۱	۴۰/۲	۱۴۲/۵	۱۱/۴	۱۲۳۹/۵
دی	۱۵۶۱/۶	۳۹/۷	۱۴۲/۲	۱۱/۲	۱۲۳۵/۷
بهمن	۱۵۸۶/۶	۳۹/۷	۱۴۳/۱	۱۱/۴	۱۲۴۲/۲
اسفند	۱۲۴۸/۲	۴۰/۱	۱۳۵/۹	۸/۳	۱۱۷۶/۶
جمع	۱۴۷۱۶/۳	۴۴۹/۴	۱۵۱۸/۳	۱۰۲/۰	۱۳۱۹۸/۷

(۱) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی و گوگرد نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱-۱۰۲): عملکرد شرکت پالایش گاز بید بلند طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ (میلیون مترمکعب)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸۶	۳۰۱۱/۳	۲۸/۰	۳۳/۶	۴۰/۰	۲۹۰۹/۷
۱۳۸۷	۳۲۲۴/۴	۲۳/۵	۴۶/۹	۳۶/۶	۳۱۱۵/۲
۱۳۸۸	۲۶۶۰/۷	۱۹/۳	۴۷/۶	۳۰/۷	۲۵۵۸/۲
۱۳۸۹	۴۸۱۱/۹	۳۰/۵	۷۶/۹	۴۳/۶	۴۶۶۰/۷
۱۳۹۰	۶۹۲۶/۰	۶۴/۱	۱۲۲/۷	۶۷/۳	۶۶۷۳/۰
۱۳۹۱	۷۰۲۱/۲	۶۸/۷	۱۴۴/۵	۶۰/۷	۶۸۹۷/۹
۱۳۹۲	۷۵۸۹/۶	۸۸/۶	۱۶۰/۰	۷۱/۹	۷۵۰۱/۲
۱۳۹۳	۷۸۷۱/۹	۹۳/۵	۱۲۹/۰	۶۴/۰	۷۶۷۵/۴
۱۳۹۴	۷۰۱۰/۵	۹۰/۳	۷۱/۲	۶۲/۰	۶۹۲۱/۵

جدول (۱-۱۰۳): خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز بید بلند در سال ۱۳۹۴ (میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۶۸۴/۵	۶/۰	۷/۶	۹/۵	۶۷۹/۸
اردیبهشت	۵۳۷/۰	۶/۹	۵/۶	۳/۲	۵۳۰/۱
خرداد	۵۹۹/۵	۷/۲	۵/۵	۵/۲	۵۹۰/۲
تیر	۷۰۴/۰	۸/۴	۶/۷	۳/۴	۶۹۵/۶
مرداد	۵۶۶/۱	۶/۸	۶/۸	۵/۰	۵۵۵/۹
شهریور	۱۱۲/۲	۲/۶	۱/۴	۲/۲	۱۰۹/۱
مهر	۵۶۶/۳	۷/۴	۵/۴	۵/۰	۵۵۸/۹
آبان	۷۳۳/۲	۸/۶	۶/۱	۶/۰	۷۲۴/۶
آذر	۷۳۵/۳	۸/۴	۶/۱	۶/۰	۷۲۶/۹
دی	۷۳۸/۶	۸/۲	۷/۱	۶/۱	۷۳۰/۴
بهمن	۵۹۰/۶	۷/۶	۶/۵	۵/۷	۵۸۳/۰
اسفند	۴۴۳/۲	۱۲/۳	۶/۵	۴/۶	۴۳۷/۱
جمع	۷۰۱۰/۵	۹۰/۳	۷۱/۲	۶۲/۰	۶۹۲۱/۵

جدول (۱-۱۰۴) : عملکرد شرکت پالایش گاز مسجد سلیمان^(۱) طی سالهای ۹۴-۱۳۸۶

(میلیون مترمکعب)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸۶	۴۸/۹	۸/۳	-	-	۴۰/۶
۱۳۸۷	۴۵/۹	۵/۳	۰/۱	۰/۱	۳۹/۹
۱۳۸۸	۴۹/۵	۶/۴	۰/۱	۰/۱	۴۲/۶
۱۳۸۹	۶۳/۵	۵/۹	۰/۲	۰/۱	۵۶/۴
۱۳۹۰	۱۱۲/۸	۳/۴	۰/۹	۱/۵	۱۰۷/۰
۱۳۹۱	۱۱۳/۹	۳/۰	۰/۵	۱/۳	۱۰۹/۰
۱۳۹۲	۱۱۰/۱	۳/۶	۰/۶	۱/۵	۱۰۶/۸
۱۳۹۳	۱۱۳/۷	۳/۶	۰/۶	۱/۵	۱۱۰/۰
۱۳۹۴	۸۷/۵	۳/۷	۰/۵	۱/۸	۸۳/۹

(۱) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

(میلیون مترمکعب)

جدول (۱-۱۰۵) : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز مسجد سلیمان^(۱) در سال ۱۳۹۴

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۱۰/۰	۰/۴	۰/۱	۰/۴	۹/۷
اردیبهشت	۹/۵	۰/۳	۰/۱	۰/۱	۹/۲
خرداد	۹/۷	۰/۳	۰/۱	۰/۱	۹/۴
تیر	۲/۹	۰/۳	۰/۲	۰/۱	۲/۶
مرداد	۲/۵	۰/۳	۰/۰۱	۰/۱	۲/۲
شهریور	۱/۹	۰/۳	۰/۰۱	۰/۱	۱/۶
مهر	۷/۶	۰/۳	۰/۰۴	۰/۱	۷/۳
آبان	۹/۸	۰/۳	۰/۱	۰/۱	۹/۵
آذر	۵/۷	۰/۳	۰/۰۳	۰/۱	۵/۴
دی	۷/۳	۰/۳	۰/۰۴	۰/۱	۷/۰
بهمن	۱۰/۶	۰/۳	۰/۱	۰/۱	۱۰/۳
اسفند	۹/۹	۰/۳	۰/۱	۰/۱	۹/۶
جمع	۸۷/۵	۳/۷	۰/۵	۱/۸	۸۳/۹

(۱) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

(میلیون مترمکعب)

جدول (۱-۱۰۶) : عملکرد شرکت پالایش گاز سرخون و قشم طی سالهای ۹۴-۱۳۸۶^(۱)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸۶	۵۱۵۱/۱	●	●	●	۵۰۴۳/۴
۱۳۸۷	۵۲۳۹/۶	●	●	●	۵۱۴۸/۲
۱۳۸۸	۵۵۰۶/۱	۳۵/۰	●	۲۱/۲	۵۳۹۶/۷
۱۳۸۹	۵۵۶۵/۴	۲۸/۹	●	۲۰/۰	۵۴۵۵/۶
۱۳۹۰	۵۷۹۲/۲	●	۱/۴	۲۲/۰	۵۶۶۴/۵
۱۳۹۱	۵۳۱۸/۴	۱۲/۹	۰/۶	۱۳/۱	۵۲۲۹/۷
۱۳۹۲	۴۸۲۷/۷	۳۷/۹	۱/۶	۱۱/۴	۴۶۸۷/۴
۱۳۹۳	۴۲۴۹/۰	۳۳/۹	۰/۲	۱/۹	۴۱۵۳/۸
۱۳۹۴	۳۴۸۷/۰	۲۶/۸	۰/۱	۹/۵	۳۴۰۶/۴

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

(۱) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی و گاز مایع نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱-۱۰۷): گاز دریافتی و خروجی شرکت پالایش گاز سرخون و قشم^(۱) در سال ۱۳۹۴ (میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۳۴۶/۹	-	-	۳/۲	۳۳۹/۲
اردیبهشت	۲۹۷/۶	۲/۱	-	۰/۵	۲۹۱/۴
خرداد	۳۳۵/۶	۲/۳	۰/۰۵	۰/۷	۳۲۸/۶
تیر	۳۲۸/۱	۲/۳	-	۰/۶	۳۲۱/۱
مرداد	۲۸۱/۸	۲/۳	-	۱/۰	۲۷۵/۳
شهریور	۲۷۸/۸	۲/۳	-	۰/۸	۲۷۲/۵
مهر	۲۶۶/۲	۲/۲	-	۰/۶	۲۶۰/۱
آبان	۲۶۷/۰	۲/۳	-	۰/۵	۲۶۰/۷
آذر	۲۷۲/۴	۲/۸	-	۰/۵	۲۶۵/۶
دی	۲۷۷/۳	۲/۹	-	۰/۴	۲۷۰/۳
بهمن	۲۷۴/۶	۲/۸	-	۰/۴	۲۶۷/۷
اسفند	۲۶۰/۷	۲/۶	-	۰/۴	۲۵۴/۰
جمع	۳۴۸۷/۰	۲۶/۸	۰/۰۵	۹/۵	۳۴۰۶/۴

(۱) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی و گاز مایع نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱-۱۰۸): عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فاز ۱)^(۱) طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

(میلیون مترمکعب)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸۶	۶۲۱۰/۷	۱۷۳/۴	۸۹/۹	۱۰۲/۸	۵۸۰۱/۷
۱۳۸۷	۶۹۲۱/۹	۱۸۴/۳	۱۰۳/۲	۱۱۶/۹	۶۶۸۳/۶
۱۳۸۸	۹۰۷۸/۰	۱۸۵/۸	۱۳۱/۶	۱۵۶/۱	۸۵۷۴/۵
۱۳۸۹	۹۶۸۰/۸	۱۸۶/۰	۱۰۱/۰	۱۳۳/۰	۸۱۴۹/۱
۱۳۹۰	۹۵۳۰/۵	۵۰/۶	۹۸/۹	۱۳۰/۳	۸۵۲۹/۸
۱۳۹۱	۹۷۱۵/۱	۶۹/۹	۸۴/۲	۱۱۰/۹	۸۹۵۸/۸
۱۳۹۲	۹۹۳۳/۸	۱۹۰/۹	۱۰۳/۳	۱۲۵/۴	۹۱۴۵/۰
۱۳۹۳	۱۰۵۷۷/۶	۲۱۲/۳	۱۲۰/۶	۸۴/۴	۹۲۱۳/۴
۱۳۹۴	۹۹۵۹/۲	۲۲۰/۷۹	۱۱۳/۶	۸۶/۰	۸۵۸۰/۶

(۱) این پالایشگاه سالانه گوگرد و مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱-۱۰۹): خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فاز ۱)^(۱) در سال ۱۳۹۴

(میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۹۱۱/۷	۱۸/۳	۱۰/۴	۷/۶	۷۸۲/۱
اردیبهشت	۸۸۶/۳	۱۹/۰	۱۰/۱	۷/۳	۷۷۲/۶
خرداد	۴۳۲/۹	۱۶/۸	۵/۰	۸/۳	۴۰۰/۸
تیر	۷۹۱/۱	۱۷/۷	۹/۰	۶/۷	۶۷۵/۲
مرداد	۸۹۸/۲	۱۹/۸	۱۰/۲	۷/۳	۷۶۷/۱
شهریور	۸۳۰/۵	۲۰/۶	۹/۵	۶/۸	۷۱۲/۳
مهر	۸۴۰/۷	۱۹/۷	۹/۶	۶/۹	۷۳۷/۷
آبان	۸۸۳/۷	۱۸/۷	۱۰/۱	۷/۱	۷۵۳/۲
آذر	۸۵۸/۴	۱۸/۰	۹/۸	۶/۹	۷۳۳/۶
دی	۸۶۸/۶	۱۷/۹	۹/۹	۶/۹	۷۴۱/۵
بهمن	۸۸۷/۷	۱۷/۵	۱۰/۱	۷/۱	۷۵۸/۰
اسفند	۸۶۹/۳	۱۶/۹	۹/۹	۷/۰	۷۴۶/۴
جمع	۹۹۵۹/۲	۲۲۰/۸	۱۱۳/۶	۸۶/۰	۸۵۸۰/۶

(۱) این پالایشگاه سالانه گوگرد و مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱۱۰-۱): عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۲ و ۳) طی سالهای ۹۴-۱۳۸۶^(۱)

(میلیون مترمکعب)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸۶	۲۰۳۳۰/۸	۵۳۲/۹	۲۷۶/۷	۳۱۶/۳	۱۷۸۳۶/۷
۱۳۸۷	۲۰۱۴۰/۸	۶۳۶/۸	۲۹۸/۵	۳۳۲/۱	۱۸۵۴۳/۷
۱۳۸۸	۲۰۶۷۰/۲	۶۶۲/۹	۳۰۱/۱	۳۳۷/۵	۱۹۲۳۷/۶
۱۳۸۹	۲۰۲۲۵/۲	۶۲۸/۸	۲۷۷/۹	۳۰۱/۳	۱۶۹۰۷/۷
۱۳۹۰	۲۰۵۸۱/۳	۵۴۱/۰	۲۶۶/۷	۲۸۹/۴	۱۷۳۴۸/۳
۱۳۹۱	۲۱۴۳۳/۲	۴۲۲/۷	۲۳۰/۰	۲۴۹/۴	۱۸۵۵۱/۲
۱۳۹۲	۲۱۳۴۰/۸	۵۲۳/۶	۳۰۳/۰	۳۲۸/۶	۱۸۹۵۵/۷
۱۳۹۳	۲۱۷۴۸/۹	۵۷۵/۶	۳۰۸/۸	۱۲۴/۰	۱۹۱۸۰/۲
۱۳۹۴	۲۱۴۳۲/۴	۶۶۷/۲	۳۰۴/۳	۱۵۸/۴	۱۸۷۳۳/۰

(۱) این پالایشگاه سالانه گوگرد و مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱۱۱-۱): خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۲ و ۳) در سال ۱۳۹۴^(۱)

(میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۱۹۹۵/۱	۵۹/۹	۲۸/۳	۱۳/۰	۱۷۵۳/۱
اردیبهشت	۱۹۱۵/۵	۵۵/۷	۲۷/۲	۱۲/۰	۱۷۰۳/۱
خرداد	۱۸۸۸/۰	۵۶/۰	۲۶/۸	۱۲/۶	۱۶۶۹/۸
تیر	۱۸۵۰/۳	۵۶/۹	۲۶/۳	۱۱/۸	۱۶۱۴/۹
مرداد	۱۸۸۱/۰	۵۵/۹	۲۶/۷	۱۲/۸	۱۶۴۴/۹
شهریور	۱۸۱۹/۰	۵۸/۲	۲۵/۸	۱۱/۱	۱۵۷۸/۸
مهر	۹۸۶/۳	۴۱/۴	۱۴/۰	۲۴/۹	۸۳۶/۷
آبان	۱۸۳۹/۵	۵۵/۲	۲۶/۱	۱۱/۷	۱۵۹۸/۲
آذر	۱۷۳۴/۸	۵۵/۷	۲۴/۶	۱۱/۰	۱۴۹۶/۶
دی	۱۸۷۰/۳	۵۹/۰	۲۶/۶	۱۳/۷	۱۶۳۱/۶
بهمن	۱۸۶۳/۸	۵۸/۴	۲۶/۵	۱۲/۴	۱۶۳۵/۹
اسفند	۱۷۸۸/۸	۵۴/۸	۲۵/۴	۱۱/۳	۱۵۶۹/۳
جمع	۲۱۴۳۲/۴	۶۶۷/۲	۳۰۴/۳	۱۵۸/۴	۱۸۷۳۳/۰

(۱) این پالایشگاه سالانه گوگرد و مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱۱۲-۱): عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۴ و ۵) طی سالهای ۹۴-۱۳۸۶^(۱)

(میلیون مترمکعب)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸۶	۱۹۴۵۶/۱	۵۴۳/۷	۲۸۱/۹	۳۲۲/۲	۱۸۰۳۷/۳
۱۳۸۷	۲۰۶۷۶/۱	۹۴۷/۳	۳۰۷/۷	۳۴۴/۳	۱۸۲۶۸/۳
۱۳۸۸	۲۰۴۶۰/۳	۹۵۱/۴	۳۰۲/۲	۳۳۷/۱	۱۷۸۸۱/۴
۱۳۸۹	۲۰۲۰۶/۹	۱۰۰۲/۱	۱۹۷/۸	۱۷۳/۸	۱۷۵۹۶/۷
۱۳۹۰	۲۰۳۸۳/۰	۹۵۷/۸	۱۹۹/۸	۱۷۵/۳	۱۷۷۳۱/۹
۱۳۹۱	۲۰۳۱۸/۲	۷۵۵/۹	۱۶۴/۰	۱۴۳/۹	۱۷۹۵۳/۲
۱۳۹۲	۲۱۱۳۹/۴	۸۶۶/۶	۲۰۷/۲	۱۸۱/۸	۱۸۷۱۷/۷
۱۳۹۳	۲۰۹۷۷/۶	۹۵۲/۰	۲۴۵/۴	۴۸/۲	۱۸۳۹۶/۶
۱۳۹۴	۲۰۴۳۷/۴	۹۲۵/۳	۲۳۹/۱	۶۰/۷	۱۷۷۳۳/۷

(۱) این پالایشگاه سالانه گوگرد، مایعات گازی، پروپان، بوتان و اتان نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱-۱۱۳): خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۴ و ۵)^(۱) در سال ۱۳۹۴

(میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۱۸۲۳/۸	۷۹/۹	۲۱/۳	۴/۳	۱۵۸۸/۷
اردیبهشت	۱۸۲۳/۷	۸۰/۱	۲۱/۳	۴/۳	۱۵۸۹/۶
خرداد	۱۷۴۴/۶	۸۰/۵	۲۰/۴	۶/۶	۱۵۱۱/۵
تیر	۱۷۰۷/۱	۷۹/۹	۱۹/۹۷	۴/۶	۱۴۷۵/۱
مرداد	۱۷۰۸/۰	۷۷/۱	۱۹/۹۸	۷/۴	۱۴۷۷/۷
شهریور	۱۷۱۰/۴	۷۶/۶	۲۰/۰۱	۴/۲	۱۴۸۷/۹
مهر	۱۶۴۸/۷	۷۵/۹	۱۹/۳	۳/۸	۱۴۲۷/۱
آبان	۱۶۴۶/۱	۷۵/۴	۱۹/۳	۴/۶	۱۴۲۷/۵۳
آذر	۱۶۶۲/۴	۷۶/۱	۱۹/۵	۴/۰	۱۴۴۲/۱
دی	۱۶۸۰/۹	۷۵/۵	۱۹/۷	۷/۹	۱۴۵۹/۰
بهمن	۱۶۵۷/۵	۷۵/۵	۱۹/۴	۴/۶	۱۴۳۷/۹
اسفند	۱۶۲۴/۰	۷۲/۸	۱۹/۰	۴/۳	۱۴۰۹/۵
جمع	۲۰۴۳۷/۴	۹۲۵/۳	۲۳۹/۱	۶۰/۷	۱۷۷۳۳/۷

(۱) این پالایشگاه سالانه گوگرد، مایعات گازی، پروپان، بوتان و اتان نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱-۱۱۴): خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۶، ۷ و ۸)^(۱ و ۲) در سال ۱۳۹۴

(میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۵۶۳/۸	۳۹/۷	-	۴/۹۹	•
اردیبهشت	۵۹۷/۲	۳۹/۲	-	۵/۰	•
خرداد	۸۷۴/۱	۳۶/۱	-	۳/۸	•
تیر	۵۸۷/۱	۳۵/۱	-	۴/۵	•
مرداد	۳۷۸/۰	۲۸/۶	-	۷/۱	•
شهریور	۴۳۶/۲	۲۴/۰	-	۵/۴	•
مهر	۵۰۲/۸	۳۷/۲	-	۴/۲	•
آبان	۵۳۷/۹	۳۵/۱	-	۴/۳	•
آذر	۴۳۱/۶	۳۵/۴	-	۴/۱	•
دی	۵۸۴/۳	۳۴/۲	-	۳/۷	•
بهمن	۶۵۱/۹	۳۱/۷	-	۳/۵	•
اسفند	۵۱۶/۴	۳۱/۰	-	۳/۸	•
جمع	۶۶۶۱/۳	۴۰۷/۵	-	۵۴/۳	•

(۱) این پالایشگاه سالانه گوگرد، مایعات گازی، پروپان و بوتان نیز تولید می‌نماید.

(۲) مقدار گاز ورودی به پالایشگاه پارس جنوبی فاز ۶، ۷ و ۸ معاد ۶۶۶۱/۳ میلیون مترمکعب است که از این مقدار ۱۰۸۸/۴۱ به خود فاز ۶، ۷ و ۸ و ۵۵۷۲/۸۶ میلیون مترمکعب مابقی به فاز ۶ جهت ارسال به سایر پالایشگاه‌ها می‌باشد. گاز دریافتی پالایشگاه فاز ۶، ۷ و ۸ از مخزن برای تولید مایعات

گازی و ال پی جی شامل پروپان و بوتان است. • مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۱-۱۱۵): عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۶، ۷ و ۸) (۲۰۱۱) در سالهای ۹۴-۱۳۸۸

(میلیون مترمکعب)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸۸	۵۹۲۷/۳	۶۳/۵	۸۶/۰	۹۳/۴	۷۶۷/۲
۱۳۸۹	۲۸۳۴۵/۰	۴۶۰/۱	-	۷۳/۹	۷۸۲۳/۳
۱۳۹۰	۱۷۸۵۹/۰	۲۸۳/۷	-	۹۵/۱	•
۱۳۹۱	۳۲۲۱/۱	۲۵۸/۹	-	۹۴/۲	•
۱۳۹۲	۱۱۱۹۶/۳	۱۶۵/۶	-	۱۵۱/۷	•
۱۳۹۳	۱۱۳۷۲/۸	-	-	۴۳/۶	•
۱۳۹۴	۶۶۶۱/۳	۴۰۷/۵	-	۵۴/۳	•

(۱) شروع فعالیت فازهای ۶، ۷ و ۸ شرکت پالایش گاز پارس جنوبی از زمستان سال ۱۳۸۸ می‌باشد.

(۲) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی، پروپان و بوتان نیز تولید می‌نماید. • مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۱-۱۱۶): عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۹ و ۱۰) (۲۰۱۱) در سالهای ۹۴-۱۳۸۸

(میلیون مترمکعب)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸۸	۴۳۸۲/۶	۱۸۲/۵	۶۳/۹	۷۴/۳	۷۶۷/۲
۱۳۸۹	۱۸۱۶۲/۳	۷۵۹/۲	۱۷۸/۱	۱۵۶/۸	۱۶۵۱۱/۱
۱۳۹۰	۱۹۰۷۴/۲	۷۱۰/۶	۱۸۶/۱	۱۶۳/۸	۱۷۲۴۴/۶
۱۳۹۱	۲۱۲۶۶/۸	۸۰۵/۰	۲۰۷/۷	۱۸۲/۳	۱۸۹۵۸/۰
۱۳۹۲	۲۱۲۶۶/۸	۸۰۵/۰	۲۰۷/۷	۱۸۲/۳	۱۸۹۵۸/۰
۱۳۹۳	۲۱۴۴۹/۸	۸۴۸/۷	۲۲۳/۱	۷۵/۱	۱۸۸۲۶/۰
۱۳۹۴	۲۱۴۹۳/۸	۷۲۴/۶	۲۲۳/۵	۱۰۱/۱	۱۸۸۴۳/۳

(۱) شروع فعالیت فازهای ۹ و ۱۰ شرکت پالایش گاز پارس جنوبی از زمستان سال ۱۳۸۸ می‌باشد.

(۲) این پالایشگاه سالانه گوگرد، مایعات گازی، پروپان، بوتان و اتان نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱-۱۱۷): خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۹ و ۱۰) (۱) در سال ۱۳۹۴

(میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۱۹۲۱/۸	۶۶/۱	۲۰/۰	۱۰/۴	۱۶۷۹/۳
اردیبهشت	۱۹۲۸/۳	۶۶/۷	۲۰/۱	۶/۹	۱۶۸۸/۶
خرداد	۱۹۱۸/۷	۶۳/۱	۲۰/۰	۷/۴	۱۶۹۱/۶
تیر	۱۸۷۸/۰	۶۲/۷	۱۹/۵	۷/۶	۱۶۵۳/۸
مرداد	۹۸۸/۱	۴۰/۳	۱۰/۳	۱۷/۰	۸۶۴/۰
شهریور	۱۸۱۸/۸	۶۱/۷	۱۸/۹	۸/۵	۱۵۹۷/۰
مهر	۱۸۶۸/۸	۶۰/۸	۱۹/۴	۷/۴	۱۶۳۶/۷
آبان	۱۸۲۲/۷	۵۹/۲	۱۹/۰	۸/۱۳	۱۵۹۸/۸
آذر	۱۸۸۲/۷	۶۱/۸	۱۹/۶	۷/۴	۱۶۴۶/۳
دی	۱۸۷۹/۵	۶۲/۲	۱۹/۵	۷/۶	۱۶۴۷/۰
بهمن	۱۸۰۸/۶	۶۰/۹	۱۸/۸	۶/۷	۱۵۸۴/۶
اسفند	۱۷۷۸/۰	۵۹/۱	۱۸/۵	۶/۲	۱۵۵۵/۶
جمع	۲۱۴۹۳/۸	۷۲۴/۶	۲۲۳/۵	۱۰۱/۱	۱۸۸۴۳/۳

(۱) این پالایشگاه سالانه گوگرد، اتان، پروپان و مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱۱۸-۱): خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فاز ۱۲) طی سالهای ۹۴-۱۳۹۲ (میلیون مترمکعب)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۹۲	۵۷/۴	-	۰/۶	۰/۵	۵۵/۴
۱۳۹۳	۱۰۲۲۷/۴	۲۰۹/۸	۹۲/۷	۴۲۸/۴	۹۷۷۵/۲
۱۳۹۴	۲۰۴۸۶/۲	۳۵۸/۸	۲۰۴/۹	۶۳۵/۷	۱۹۶۹۹/۷

جدول (۱۱۹-۱): خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فاز ۱۲) در سال ۱۳۹۴ (میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۱۵۷۰/۴	۲۲/۱	۱۵/۷	۹۳/۳	۱۵۱۰/۰
اردیبهشت	۱۵۵۰/۴	۲۲/۰	۱۵/۵	۵۸/۱	۱۴۸۹/۰
خرداد	۱۶۳۶/۵	۲۳/۹	۱۶/۴	۵۶/۶	۱۵۸۱/۳
تیر	۱۳۷۷/۷	۲۱/۳	۱۳/۸	۷۶/۸	۱۳۲۶/۳
مرداد	۳۵۵/۹	۱۰/۴	۳/۶	۲۶/۲	۳۳۶/۸
شهریور	۱۰۲۵/۰	۳۱/۶	۱۰/۲	۸۸/۶	۹۷۰/۴
مهر	۱۸۲۷/۷	۳۵/۴	۱۸/۳	۵۲/۶	۱۷۵۷/۶
آبان	۱۶۹۹/۵	۳۳/۷	۱۷/۰	۵۴/۰	۱۶۲۸/۸
آذر	۲۳۳۹/۲	۳۸/۷	۲۳/۴	۳۴/۷	۲۲۵۳/۰
دی	۲۵۲۶/۸	۳۹/۴	۲۵/۳	۳۱/۰	۲۴۳۶/۳
بهمن	۲۵۰۷/۱	۳۸/۱	۲۵/۱	۳۰/۴	۲۴۱۹/۸
اسفند	۲۰۷۰/۰	۴۲/۲	۲۰/۷	۳۳/۳	۱۹۹۰/۳
جمع	۲۰۴۸۶/۲	۳۵۸/۸	۲۰۴/۹	۶۳۵/۷	۱۹۶۹۹/۷

جدول (۱۲۰-۱): خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۱۵ و ۱۶) طی سالهای ۹۴-۱۳۹۲ (میلیون مترمکعب)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۹۲	۱۱۳۶/۱	۶۵/۲	۹/۹	۸/۷	۸۵۴/۵
۱۳۹۳	۸۰۷۸/۰	۲۱۶/۲	۴۰/۴	۴۶۷۷/۹	۶۸۱۲/۰
۱۳۹۴	۱۲۸۰۶/۵	۴۵۰/۱	۱۸۱/۹	۱۰۱۰/۴	۱۱۹۴۱/۳

جدول (۱۲۱-۱): خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۱۵ و ۱۶) در سال ۱۳۹۴ (میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۸۰۷/۱	۳۴/۰	۱۱/۰	۱۰۸/۶	۷۵۵/۶
اردیبهشت	۴۱۶/۸	۲۱/۷	۵/۹	۸۰/۰	۳۸۳/۰
خرداد	۹۳۴/۷	۳۱/۸	۱۳/۳	۱۱۵/۸	۸۷۵/۷
تیر	۸۶۷/۰	۳۳/۵	۱۲/۳	۹۳/۰	۸۰۸/۲
مرداد	۱۰۶۹/۸	۳۷/۳	۱۵/۲	۱۱۶/۸	۱۰۰۱/۴
شهریور	۱۱۳۳/۸	۳۸/۸	۱۶/۱	۸۱/۸	۱۰۶۰/۹
مهر	۹۸۳/۶	۳۴/۷	۱۴/۰	۷۹/۷	۹۱۹/۱
آبان	۱۲۰۰/۵	۳۹/۸	۱۷/۰	۱۰۰/۵	۱۱۲۲/۵
آذر	۱۴۰۲/۷	۴۵/۳	۱۹/۹	۷۲/۸	۱۳۰۷/۶
دی	۱۳۵۸/۴	۴۴/۳	۱۹/۳	۶۵/۸	۱۲۶۳/۳
بهمن	۱۳۲۵/۵	۴۶/۶	۱۸/۸	۷۲/۷	۱۲۳۰/۵
اسفند	۱۳۰۶/۶	۴۲/۲	۱۸/۶	۲۳/۱	۱۲۱۳/۶
جمع	۱۲۸۰۶/۵	۴۵۰/۱	۱۸۱/۹	۱۰۱۰/۴	۱۱۹۴۱/۳

جدول (۱-۱۲۲): خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۱۷ و ۱۸) در سالهای ۹۴-۱۳۹۳

(میلیون مترمکعب)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۹۳	۵۷۶/۳	۲۸/۴	۸/۲	۸۱/۱	۴۷۰/۰
۱۳۹۴	۵۲۴۴/۱	۲۶۹/۳	۵۲/۴	۵۰۰/۱	۴۵۵۴/۶

جدول (۱-۱۲۳): عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۱۷ و ۱۸) در سال ۱۳۹۴

(میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۲۸۵/۹	۱۶/۵۲	۲/۸۵۹	۱۰/۷۸۶	۲۵۵/۷
اردیبهشت	۲۲۴/۵	۱۲/۴	۲/۲	۲۶/۵	۱۸۳/۴
خرداد	۴۵/۹	۶/۵	۰/۵	۹/۷	۲۹/۳
تیر	۳۹۶/۹	۱۶/۸	۴/۰	۹۱/۳	۲۸۴/۸
مرداد	۴۷۲/۵	۲۲/۲	۴/۷	۴۴/۳	۳۹۴/۸
شهریور	۲۴۰/۲	۱۷/۷	۲/۴	۱۱/۰	۲۰۹/۱
مهر	۴۰۶/۶	۲۴/۵	۴/۱	۱۳/۹	۳۶۴/۱
آبان	۳۵۷/۰	۱۹/۶	۳/۶	۴۲/۴	۲۹۱/۵
آذر	۴۸۸/۵	۲۸/۱	۴/۹	۸۲/۷	۳۶۷/۸
دی	۶۸۳/۸	۳۵/۱	۶/۸	۶۸/۲	۶۳۸/۴
بهمن	۷۹۸/۵۵	۳۴/۲	۸/۰	۵۲/۵	۷۴۷/۸
اسفند	۸۴۳/۷	۳۵/۶	۸/۴	۴۶/۹	۷۸۷/۹
جمع	۵۲۴۴/۱	۲۶۹/۳	۵۲/۴	۵۰۰/۱	۴۵۵۴/۶

جدول (۱-۱۲۴): عملکرد شرکت پالایش گاز پارسیان^(۱) طی سالهای ۹۴-۱۳۸۶

(میلیون مترمکعب)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸۶	۲۲۶۸۹/۲	۴۷/۰	-	۳۲۱/۸	۲۲۰۵۹/۱
۱۳۸۷	۲۵۵۱۱/۴	۵۸/۹	-	۲۸۵/۷	۲۴۸۵۴/۷
۱۳۸۸	۲۵۷۴۲/۳	۶۷/۷	-	۱۶۷/۷	۲۵۱۸۴/۴
۱۳۸۹	۲۶۶۸۷/۳	۷۴/۱	-	۴۴/۶	۲۶۲۳۸/۵
۱۳۹۰	۲۶۰۲۳/۶	۶۸/۵	-	۴۰/۶	۲۵۵۹۷/۴
۱۳۹۱	۲۵۵۹۳/۸	۶۱/۰	-	۴۵/۶	۲۵۱۹۰/۱
۱۳۹۲	۲۴۰۹۱/۸	۸۰/۸	-	۵۸/۴	۲۳۷۱۸/۸
۱۳۹۳	۲۵۱۹۹/۶	۸۲/۲	-	۷۱/۸	۲۴۸۸۳/۷
۱۳۹۴	۲۶۱۱۵/۷	۱۱۱/۰	-	۸۷/۶	۲۵۷۹۶/۱

(۱) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱-۱۲۵): خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارسیان (۱ و ۲) ^(۱) در سال ۱۳۹۴

(میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۲۲۳۳/۶	۹/۵	-	۶/۳	۲۲۰۶/۱
اردیبهشت	۲۲۴۸/۷	۹/۵	-	۵/۶	۲۲۲۱/۱
خرداد	۲۲۲۷/۷	۹/۳	-	۵/۴	۲۲۰۰/۳
تیر	۲۱۸۹/۷	۹/۳	-	۵/۳	۲۱۶۳/۰
مرداد	۲۲۰۲/۵	۹/۳	-	۵/۷	۲۱۷۵/۸
شهریور	۲۱۶۷/۰	۹/۶	-	۱۲/۱	۲۱۴۰/۶
مهر	۱۳۳۹/۶	۶/۷	-	۱۲/۳	۱۳۲۲/۵
آبان	۲۱۵۱/۳	۹/۱	-	۹/۴	۲۱۲۵/۰
آذر	۲۳۴۷/۵	۱۰/۲	-	۷/۰	۲۳۱۸/۵
دی	۲۳۵۷/۲	۱۰/۱	-	۶/۶	۲۳۲۸/۱
بهمن	۲۳۶۱/۱	۹/۱	-	۶/۴	۲۳۳۳/۰
اسفند	۲۲۸۹/۸	۹/۲	-	۵/۷	۲۲۶۲/۲
جمع	۲۶۱۱۵/۷	۱۱۱/۰	-	۸۷/۶	۲۵۷۹۶/۱

(۱) این پالایشگاه مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱-۱۲۶): خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز میمک (ایلام) ^(۱) در سال ۱۳۹۴

(میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۱۴۷/۸	۳/۹	۱۰/۴	۰/۹	۱۳۷/۶
اردیبهشت	۱۱۶/۳	۴/۶	۳/۹۵	۰/۷	۱۰۸/۲
خرداد	۱۳۳/۲	۹/۱	۹/۵	۲۷/۵	۱۲۰/۵
تیر	۱۴۵/۸	۹/۰	۱۰/۳	۳۱/۶	۱۳۲/۶
مرداد	۱۳۳/۱	۹/۱	۹/۴	۳۵/۱	۱۲۰/۵
شهریور	۵۶/۵	۵/۵	۴/۰	۱۴/۰	۵۰/۹
مهر	۷۱/۶	۵/۰	۶/۰	۱۱/۶	۶۵/۴
آبان	۱۷۲/۸	۹/۳	۱۳/۰	۱۱/۲	۱۵۹/۳
آذر	۱۷۸/۵	۹/۰	۱۲/۸	۱۲/۸	۱۶۴/۹
دی	۱۷۸/۶	۸/۷	۵/۹	۱۵/۱	۱۶۴/۸
بهمن	۱۷۸/۴	۸/۵	۱۳/۰	۱۲/۶	۱۶۴/۷
اسفند	۱۶۷/۱	۸/۰	۱۲/۱	۱۲/۰	۱۵۴/۴
جمع	۱۶۷۹/۷	۸۹/۶	۱۱۰/۵	۱۸۵/۰	۱۵۴۳/۹

(۱) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱-۱۲۷): عملکرد شرکت پالایش گاز میمک (ایلام) طی سالهای ۹۴-۱۳۸۶^(۱) (میلیون مترمکعب)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸۶	۱۶۰/۰	●	●	●	۱۵۰/۰
۱۳۸۷	۲۱۰/۰	●	●	●	۲۰۰/۰
۱۳۸۸	۲۱۰/۰	●	●	●	۱۹۰/۰
۱۳۸۹	۹۸۸/۳	۶۴/۶	۶۶/۵	●	۸۲۰/۱
۱۳۹۰	۹۹۷/۴	۷۲/۱	۷۶/۱	●	۸۱۹/۱
۱۳۹۱	۱۷۳۸/۲	۸۲/۴	۹۸/۳	●	۱۵۲۱/۹
۱۳۹۲	۱۵۰۱/۹	۸۰/۶	۱۰۹/۰	۲۲/۲	۱۳۶۰/۹
۱۳۹۳	۱۷۷۳/۸	۶۳/۵	۱۲۶/۸	۱۰/۹	۱۶۵۵/۹
۱۳۹۴	۱۶۷۹/۷	۸۹/۶	۱۱۰/۵	۱۸۵/۰	۱۵۴۳/۹

(۱) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۱-۱۲۸): عملکرد کارخانجات گاز و گاز مایع خوزستان و تأسیسات نم‌زدایی دالان و سراجه طی سالهای ۹۴-۱۳۹۱

(میلیون مترمکعب)

سال / شرح	کارخانجات گاز و گاز مایع خوزستان		تأسیسات نم‌زدایی دالان		تأسیسات نم‌زدایی سراجه		تأسیسات نم‌زدایی شوربچه	
	گاز دریافتی	گاز ارسالی به خطوط	گاز دریافتی	گاز ارسالی به خطوط	گاز دریافتی	گاز ارسالی به خطوط	گاز دریافتی	گاز ارسالی به خطوط
۱۳۹۱	۹۶۶۱/۷	۲۲۷۷/۰	۲۸۳۸/۳	۱۱۱۶/۳	۱۷۶/۷	۱۷۶/۷	-	-
۱۳۹۲	۸۷۰۴/۸	۲۰۶۴/۲	۴۶۴۷/۹	۱۰۹۱/۶	۳۴۲/۳	۶۶۲/۴	-	-
۱۳۹۳	۸۶۹۲/۸	۲۰۵۸/۵	۵۱۴۴/۷	۱۰۵۹/۰	۴۱۸/۰	۸۵۲/۴	۳۳۱/۰	۸۱۵/۴
۱۳۹۴	۸۲۳۹/۰	۱۸۱۸/۰	۱۳۴۴/۱	۷۶۶/۶	۳۶۱/۴	۷۵۶/۳	۲۶۱/۸	۵۰۴/۸

جدول (۱-۱۲۹): گاز دریافتی کارخانجات گاز و گاز مایع خوزستان و تأسیسات نم‌زدایی دالان و سراجه در سال ۱۳۹۴

(میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	کارخانجات گاز و گاز مایع خوزستان		تأسیسات نم‌زدایی دالان		تأسیسات نم‌زدایی سراجه		تأسیسات نم‌زدایی شوربچه	
	گاز دریافتی	گاز ارسالی به خطوط	گاز دریافتی	گاز ارسالی به خطوط	گاز دریافتی	گاز ارسالی به خطوط	گاز دریافتی	گاز ارسالی به خطوط
فروردین	۷۸۳/۴	۶۶۲/۵	-	-	۱۵۰/۷	۱۵۰/۷	-	-
اردیبهشت	۸۰۱/۷	۶۸۱/۴	-	-	-	-	-	-
خرداد	-	-	-	-	-	-	-	-
تیر	۷۷۵/۹	۶۵۳/۸	-	-	-	-	-	-
مرداد	۷۴۸/۳	۶۳۰/۲	-	-	-	-	-	-
شهریور	۷۶۰/۷	۶۵۳/۸	-	-	-	-	-	-
مهر	۷۳۸/۰	۶۳۶/۳	-	-	-	-	-	-
آبان	۷۶۰/۲	۶۴۲/۶	-	-	-	-	-	-
آذر	۷۲۸/۱	۶۰۸/۷	-	-	-	-	-	-
دی	۶۷۰/۸	۵۵۸/۶	۵۷۷/۵	۵۷۷/۵	۲۴۴/۲	۲۴۴/۲	۲۴۳/۰	۲۴۳/۰
بهمن	۷۳۳/۸	۶۱۵/۹	۵۷۹/۰	۵۷۹/۰	۲۱۱/۲	۲۱۱/۲	۲۵۹/۲	۲۵۹/۲
اسفند	۷۳۸/۱	۶۴۳/۵	۱۸۷/۶	۱۸۷/۶	۱۵۰/۲	۱۵۰/۲	۲/۶	۲/۶
جمع	۸۲۳۹/۰	۱۸۱۸/۰	۱۳۴۴/۱	۷۶۶/۶	۳۶۱/۴	۷۵۶/۳	۲۶۱/۸	۵۰۴/۸

جدول (۱۳۰-۱): طرح‌های پالایشی در دست اجرا

نام طرح پروژه	وضعیت تا پایان سال ۱۳۹۴
تکمیل و بهبود پالایشگاه سرخون و قشم	این پروژه که از سال ۱۳۸۷ به مدت ۲۹ ماه آغاز شده در انتهای سال ۱۳۹۴، ۸۹/۵۱ درصد پیشرفت داشته است.
پالایشگاه گاز ایلام (میمک) (۱) فاز دوم	ظرفیت این پالایشگاه ۳/۴ میلیون متر مکعب در روز است. این پروژه ۳۳ ماه پس از انتخاب مشاور به طول خواهد انجامید. مشاور در حال به روزآوری قیمت و اسناد مناقصه می‌باشد.
احداث پالایشگاه گاز پارسین	در نظر است پروژه نیروگاه ۱۰۰ مگاواتی این پالایشگاه که از تاریخ ۸۸/۶/۲۲ آغاز شده به مدت ۳۰ ماه ادامه داشته باشد. میزان درصد پیشرفت پروژه به ۹۹/۱۷ درصد در سال ۱۳۹۴ رسید.
تکمیل و بهبود پالایشگاه گاز فجر جم	عملیات احداث پست برق ۱۳۲ کیلوواتی مجتمع پارس جنوبی پالایشگاه پارسین از تاریخ ۸۹/۱/۱۰ به مدت ۱۴ ماه که میزان درصد پیشرفت پروژه در سال ۱۳۹۴، ۹۲/۷۵ درصد بوده است.
فاز ۱۳ پارس جنوبی	آغاز عملیات احداث واحد بودار کننده ۸۰۰ تنی مجتمع پارس جنوبی پالایشگاه پارسین از تاریخ ۹۰/۲/۱ به مدت ۲۴ ماه که میزان درصد پیشرفت پروژه در سال ۹۴ به ۷۹/۷۶ درصد رسید. این پروژه به دلیل مشکلات مالی و گمرکی با تأخیر مواجه می‌باشد.
فاز ۱۴ پارس جنوبی	هدف احداث واحد تولید گازمایع در این پالایشگاه است. شروع احداث واحد تولید LPG پالایشگاه گاز پارسین از تاریخ اردیبهشت سال ۸۸ به مدت ۲۴ ماه بوده که میزان درصد پیشرفت آن در سال ۱۳۹۴ به ۱۰۰ درصد رسید. مقرر گردید جهت راه اندازی واحد پالایشینگ مناقصه برگزار شود.
فازهای ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی	این فاز با هدف تولید روزانه ۵۶/۶ مترمکعب گاز طبیعی، ۷۵ هزار بشکه میعانات گازی و ۴۰۰ تن گوگرد و همچنین تولید سالانه ۱/۰۵ میلیون تن در سال گازمایع و یک میلیون تن اتان، در سال ۱۳۸۹ آغاز شد. این طرح تا انتهای سال ۱۳۹۴، ۷۵/۹۲ درصد پیشرفت فیزیکی داشته است.
فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی	این فاز با هدف تولید روزانه ۵۶/۶ مترمکعب گاز طبیعی، ۷۵ هزار بشکه میعانات گازی و ۴۰۰ تن گوگرد و همچنین تولید سالانه ۱/۰۵ میلیون تن در سال گازمایع و یک میلیون تن اتان، در سال ۱۳۸۹ آغاز شد. این طرح تا انتهای سال ۱۳۹۴، ۶۱/۷۹ درصد پیشرفت فیزیکی داشته است.
فازهای ۱۹ پارس جنوبی	این فاز با هدف تولید روزانه ۵۶/۶ مترمکعب گاز طبیعی، ۷۵ هزار بشکه میعانات گازی و ۴۰۰ تن گوگرد و همچنین تولید سالانه ۱/۰۵ میلیون تن در سال گازمایع و یک میلیون تن اتان، در سال ۱۳۸۵ آغاز شد. این طرح تا انتهای سال ۱۳۹۴، ۹۸/۴۳ درصد پیشرفت فیزیکی داشته است.
فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی	این فاز با هدف تولید روزانه ۵۶/۶ مترمکعب گاز طبیعی، ۷۵ هزار بشکه میعانات گازی و ۴۰۰ تن گوگرد و همچنین تولید سالانه ۱/۰۵ میلیون تن در سال گازمایع و یک میلیون تن اتان آغاز شد. این طرح تا انتهای سال ۱۳۹۴، ۹۳/۴۱ درصد پیشرفت فیزیکی داشته است.
فازهای ۲۲ و ۲۳ و ۲۴ پارس جنوبی	این فاز با هدف تولید روزانه ۵۶/۶ مترمکعب گاز طبیعی، ۷۵ هزار بشکه میعانات گازی و ۴۰۰ تن گوگرد و همچنین تولید سالانه ۱/۰۵ میلیون تن در سال گازمایع و یک میلیون تن اتان، در سال ۱۳۸۹ آغاز شد. این طرح تا انتهای سال ۱۳۹۴، ۸۰/۱۹ درصد پیشرفت فیزیکی داشته است.

جدول (۱۳۱-۱): احداث خطوط لوله انتقال گاز طبیعی طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

(کیلومتر در سال)

شرح / سال	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴
طول خطوط لوله احداث شده در هر سال	۲۸۲۱	۲۴۱۶	۱۹۰۲	۱۰۴۲	۱۰۵۶/۸	۶۲۴/۴	۶۱۴/۵	۸۵۵/۸	۴۴۳/۲
مجموع خطوط لوله احداث شده در پایان هر سال	۲۷۷۳۷	۳۰۱۵۳	۳۲۰۵۵	۳۳۰۹۷	۳۴۱۵۳/۸	۳۴۷۷۸/۲	۳۵۳۹۲/۷	۳۶۲۴۸/۵	۳۶۶۹۱/۷

جدول (۱-۱۳۲): عملکرد مخازن ذخیره سازی گاز طبیعی

(میلیون مترمکعب)

سال / مخزن	گاز موجود در مخزن در ابتدای سال ۹۴	گاز دریافتی از خط	سوخت تأسیسات	گاز تزریقی به مخزن	گاز برداشتی از مخزن	میعانات گازی	گاز تحویلی به خط	گاز باقیمانده در مخزن در انتهای سال ۹۴
۱۳۹۱	-	۴۸۷/۷						
۱۳۹۲	-	۷۴۳/۴	۳۵/۰	۷۰۸/۹	۶۶۲/۴	۰/۰۱	۶۶۱/۹	۳۷۳/۲
سراج	-	۳/۱	-	۳/۱	-	-	-	۳/۱
شوریجه	-	۷۴۶/۵	۳۵/۰	۷۱۲	۶۶۲/۴	۰/۰۱	۶۶۱/۹	۳۷۶/۳
جمع	-	۷۴۶/۵	۳۵/۰	۷۱۲	۶۶۲/۴	۰/۰۱	۶۶۱/۹	۳۷۶/۳
۱۳۹۳	۳۷۴/۳	۹۱۲/۴	۲۹/۵	۸۸۲/۹	۸۵۲/۵	۲/۷	۸۵۲/۰	۴۰۳/۶
سراج	۱۵۱۱/۰	۶۰۲/۶	۲۰/۲	۵۸۲/۳	۵۸۰/۷	۱۴/۸	۶۷۹/۳	۱۲۷۳/۰
شوریجه	۱۸۸۵/۳	۱۵۱۵/۰	۴۹/۷۰	۱۴۶۵/۲	۱۴۳۳/۲	۱۷/۴	۱۵۳۱/۳	۱۶۷۶/۶
جمع	۱۸۸۵/۳	۱۵۱۵/۰	۴۹/۷۰	۱۴۶۵/۲	۱۴۳۳/۲	۱۷/۴	۱۵۳۱/۳	۱۶۷۶/۶
۱۳۹۴	۴۰۱/۹	۱۰۳۸/۸	۳۵/۱	۱۰۰۳/۷	۱۰۳۰/۷	۱۵/۴	۱۰۲۵/۹	۳۷۴/۹
سراج	-	۱۱۸۲/۸	۳۳/۷	۱۱۵۰/۶	۸۶۴/۴	-	۸۶۸/۹	۲۸۶/۲
شوریجه	۴۰۱/۹	۲۲۲۱/۶۱۰	۶۸/۸	۲۱۵۴/۲	۱۸۹۵/۱	۱۵/۴	۱۸۷۴/۹	۶۶۱/۱
جمع	۴۰۱/۹	۲۲۲۱/۶۱۰	۶۸/۸	۲۱۵۴/۲	۱۸۹۵/۱	۱۵/۴	۱۸۷۴/۹	۶۶۱/۱

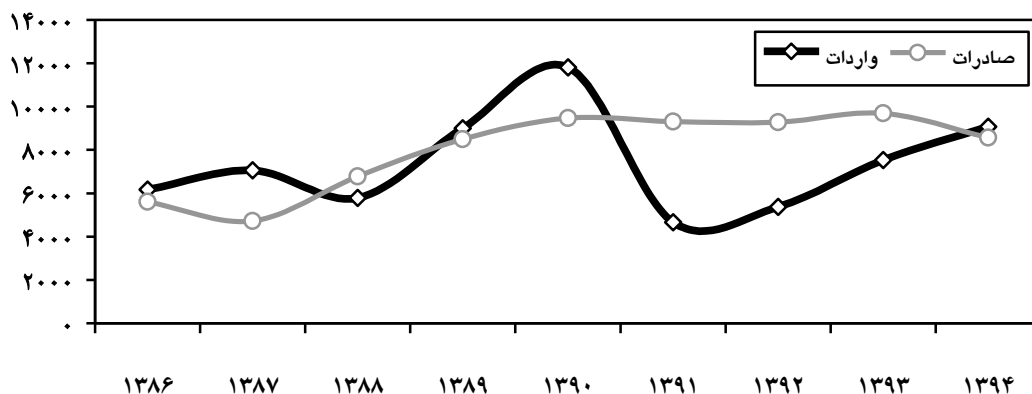
• مقادیر در دسترس نمی باشند.

جدول (۱-۱۳۳): صادرات و واردات گاز طبیعی طی سالهای ۹۴-۱۳۸۶

(میلیون مترمکعب)

سال	واردات			صادرات		
	از ترکمنستان	از آذربایجان	جمع	به ترکیه	به نخجوان	به ارمنستان
۱۳۸۶	۵۹۶۰/۵	۲۱۱/۷	۶۱۷۲/۲	۵۴۲۷/۶	۱۷۵/۲	-
۱۳۸۷	۶۷۸۵/۶	۲۷۸/۲	۷۰۶۳/۸	۴۴۷۲/۵	۲۴۱/۶	-
۱۳۸۸	۵۴۸۲/۳	۳۰۶/۶	۵۷۸۸/۹	۶۲۸۹/۰	۲۴۸/۲	۲۴۸/۲
۱۳۸۹	۸۶۵۰/۵	۳۴۶/۸	۸۹۹۷/۳	۷۹۰۲/۳	۲۵۹/۲	۳۲۸/۵
۱۳۹۰	۱۱۴۶۴/۷	۳۴۶/۸	۱۱۸۱۱/۴	۸۵۹۷/۳	۳۵۲/۹	۵۲۶/۰
۱۳۹۱	۴۲۷۵/۳	۳۹۰/۲	۴۶۶۵/۵	۸۵۳۹/۶	۳۳۰/۸	۴۴۳/۳
۱۳۹۲	۴۹۳۴/۷	۴۳۷/۲	۵۳۷۱/۹	۸۵۶۹/۰	۳۴۶/۹	۳۶۶/۶
۱۳۹۳	۷۱۵۷/۴	۳۶۸/۴	۷۵۲۵/۸	۹۰۱۸/۹	۲۹۴/۸	۳۸۲/۱
۱۳۹۴	۸۷۹۸/۸	۲۶۷/۵	۹۰۶۶/۳	۷۹۴۳/۱	۲۵۷/۶	۳۶۶/۳

نمودار (۱-۱۶): روند واردات و صادرات گاز طبیعی طی سالهای ۹۴-۱۳۸۶ (میلیون مترمکعب)



جدول (۱-۱۳۴) : طول شبکه گذاری انجام شده توسط شرکت‌های گاز رسانی استانی

(کیلومتر)

نسبت به کل شبکه گذاری در کشور	شبکه‌گذاری تا پایان		شرکت گازرسانی استانی
	سال ۱۳۹۴	شبکه گذاری در سال ۱۳۹۴	
۶/۱	۱۷۶۰۵/۱	۱۳۵۲/۲	آذربایجان شرقی
۵/۸	۸۸۷۱/۶	۱۲۸۵/۹	آذربایجان غربی
۴/۸	۷۲۵۶/۹	۱۰۷۸/۹	اردبیل
۱/۹	۲۴۹۱۵/۸	۴۱۳/۹	اصفهان
۰/۵	۵۴۹۲/۱	۱۱۶/۳	البرز
۲/۶	۲۹۴۱/۲	۵۸۰/۰	ایلام
۳/۱	۴۳۸۴/۰	۶۸۵/۷	بوشهر
۱/۲	۱۹۸۳۳/۴	۲۷۵/۴	تهران
۱/۰	۵۰۵۹/۹	۲۱۲/۹	چهارمحال و بختیاری
۲/۱	۳۴۶۰/۵	۴۶۹/۲	خراسان جنوبی
۸/۵	۲۵۱۳۹/۲	۱۸۹۲/۵	خراسان رضوی
۳/۴	۵۲۹۴/۷	۷۵۰/۳	خراسان شمالی
۶/۱	۱۴۵۸۶/۸	۱۳۶۲/۹	خوزستان
۱/۹	۴۷۹۳/۷	۴۲۷/۸	زنجان
۱/۱	۴۱۷۰/۹	۲۴۳/۴	سمنان
۰/۲	۸۰۵/۲	۳۴/۱	سیستان و بلوچستان
۸/۶	۱۹۲۳۴/۲	۱۹۰۶/۱	فارس
۱/۱	۵۲۷۱/۷	۲۴۳/۴	قزوین
۰/۷	۳۲۸۶/۴	۱۵۲/۰	قم
۳/۱	۸۲۴۷/۱	۶۸۲/۱	کردستان
۵/۴	۱۲۱۵۹/۸	۱۲۰۰/۱	کرمان
۲/۴	۶۴۶۲/۰	۵۳۰/۹	کرمانشاه
۱/۰	۳۲۸۶/۲	۲۳۲/۸	کهگیلویه و بویراحمد
۲/۰	۷۹۴۲/۲	۴۵۳/۶	گلستان
۱۲/۳	۱۸۴۵۵/۹	۲۷۴۴/۶	گیلان
۳/۲	۵۸۳۵/۰	۷۱۱/۷	لرستان
۲/۲	۱۶۵۰۸/۱	۴۹۲/۸	مازندران
۲/۲	۹۵۴۹/۵	۴۹۹/۳	مرکزی
۰/۳	۵۲۸/۱	۶۴/۲	هرمزگان
۲/۳	۸۶۱۷/۳	۵۰۴/۱	همدان
۳/۱	۷۲۸۴/۸	۶۸۶/۰	یزد
۱۰۰/۰	۲۸۷۲۷۹/۳	۲۲۲۸۵/۱	جمع

جدول (۱-۱۳۵): تعداد انشعابات نصب شده و تعداد مصرف کنندگان شرکت‌های گازرسانی تا پایان سال ۱۳۹۴

تعداد مصرف کنندگان		تعداد انشعاب		شرکت گازرسانی استانی
تا پایان سال ۱۳۹۴	در سال ۱۳۹۴	تا پایان سال ۱۳۹۴	در سال ۱۳۹۴	
۱۳۹۰۶۴۵	۷۰۲۸۶	۵۹۹۲۰۷	۲۱۳۵۹	آذربایجان شرقی
۷۶۹۰۷۹	۴۸۸۵۲	۳۴۵۹۹۴	۱۸۰۴۵	آذربایجان غربی
۴۰۴۱۳۲	۲۶۴۴۸	۲۰۱۷۷۳	۱۲۶۶۴	اردبیل
۱۶۳۶۶۴۷	۶۴۰۹۷	۱۰۱۶۰۱۸	۲۱۲۰۹	اصفهان
۷۲۳۱۸۹	۴۷۱۵۲	۲۵۸۶۸۱	۳۶۰۵	البرز
۱۱۳۵۴۲	۱۱۶۶۳	۸۰۶۷۵	۸۰۰۰	ایلام
۱۰۹۹۵۱	۱۹۱۵۴	۱۳۶۰۷۳	۲۰۴۲۶	بوشهر
۲۹۳۷۹۶۳	۲۱۰۱۸۸	۱۲۲۴۹۴۹	۱۲۵۹۹	تهران
۲۷۷۹۴۲	۱۱۹۳۹	۱۷۰۳۶۱	۵۶۸۸	چهارمحال و بختیاری
۱۷۶۸۸۱	۱۴۴۱۴	۸۹۹۵۷	۷۹۱۰	خراسان جنوبی
۱۹۶۵۴۹۲	۷۶۷۲۲	۸۰۵۴۸۸	۱۶۷۱۲	خراسان رضوی
۲۴۵۵۹۴	۱۵۰۷۶	۱۳۴۵۳۵	۹۶۹۹	خراسان شمالی
۸۷۷۶۹۷	۴۹۴۷۷	۶۰۲۸۴۰	۲۵۵۱۶	خوزستان
۲۷۸۷۳۷	۲۰۸۶۷	۱۵۵۰۱۹	۱۲۴۱۱	زنجان
۲۵۶۱۸۸	۹۳۰۲	۱۲۹۵۹۱	۲۶۳۸	سمنان
۸۶۸۳	۲۲۸۰	۹۵۷۵	۲۲۲۰	سیستان و بلوچستان
۱۱۹۸۱۰۰	۸۴۶۸۵	۶۶۴۱۶۱	۴۱۲۰۱	فارس
۳۶۱۶۶۱	۱۹۱۰۹	۱۷۵۷۸۶	۶۷۲۱	قزوین
۳۵۳۷۰۵	۱۵۲۱۱	۱۶۲۶۷۶	۲۰۳۹	قم
۴۳۳۶۸۲	۲۵۳۲۸	۲۳۳۸۸۲	۹۲۰۲	کردستان
۵۰۶۸۳۳	۲۶۹۸۸	۳۱۵۸۱۵	۱۸۳۵۰	کرمان
۴۸۶۷۲۷	۳۲۱۶۵	۲۲۰۴۸۹	۱۲۹۵۷	کرمانشاه
۱۴۲۰۲۲	۸۶۴۴	۹۹۲۷۰	۵۶۰۳	کهگیلویه و بویراحمد
۴۹۱۵۴۸	۲۴۸۵۹	۲۶۲۲۹۸	۷۵۲۳	گلستان
۸۶۳۶۰۷	۶۵۸۹۹	۵۰۱۸۸۲	۴۶۷۲۸	گیلان
۴۵۹۵۹۴	۲۸۴۵۰	۲۱۵۸۳۱	۱۱۳۵۶	لرستان
۱۱۷۵۷۴۲	۸۴۸۹۰	۶۹۴۹۹۷	۳۲۵۳۹	مازندران
۵۰۳۹۲۰	۱۸۴۴۴	۲۷۳۵۷۴	۶۰۹۴	مرکزی
۶۵۸۰	۳۵۶	۷۳۱۹	۱۵۱۳	هرمزگان
۵۴۳۲۶۷	۲۳۹۶۷	۳۰۴۰۴۹	۷۵۶۸	همدان
۳۶۷۳۶۸	۲۵۶۹۶	۲۰۲۴۵۴	۱۴۰۰۸	یزد
۲۰۰۶۶۷۱۸	۱۱۸۲۶۰۸	۱۰۲۹۵۲۱۹	۴۲۴۱۰۳	جمع

جدول (۱-۱۳۶): مصرف گاز طبیعی در بخش‌های مختلف به تفکیک نوع مصرف طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

(میلیون مترمکعب)

				شرح / سال		مصارف نهایی گاز طبیعی
۱۳۸۹	۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	خانگی	مصارف نهایی انرژی	
۴۰۸۶۷/۶	۴۱۳۹۶/۲	۳۸۶۲۹/۱	۴۰۴۴۹/۸	تجاری و عمومی	مصارف نهایی انرژی	مصارف نهایی گاز طبیعی
۵۹۲۵/۰	۵۶۷۶/۶	۵۳۵۶/۹	۵۴۱۹/۵	حمل و نقل		
۵۵۴۳/۳	۳۴۴۳/۹	۱۸۴۲/۴	۱۰۴۰/۰	کشاورزی		
۳۷۲/۶	۴۰۲/۲	۲۳۳/۹	۱۷۶/۸	صنعت		
۱۹۸۷۸/۴	۱۷۵۲۷/۰	۱۶۵۴۶/۵	۱۴۸۴۶/۴	سوخت پتروشیمی ^(۱)		
۹۸۳۶/۲	۷۷۰۶/۰	۶۸۳۷/۵	۷۴۱۹/۴	خوراک پتروشیمی ^(۱)	مصارف غیرانرژی	
۶۳۴۲/۱	۶۳۳۷/۸	۵۹۸۸/۲	۵۴۰۵/۷	جمع		
۸۸۸۶۵/۲	۸۲۴۸۹/۸	۷۵۴۳۴/۴	۷۴۷۵۷/۵	سوخت پالایشگاه‌های نفت و مصارف تلمبه‌خانه‌ها	مصرف بخش انرژی	مصرف بخش انرژی
۳۷۱۰/۰	۳۶۳۲/۰	۴۰۰۱/۰	۳۸۰۰/۰	خوراک واحد هیدروژن سازی		
۷۱۲/۰	۶۵۴/۰	۵۸۰/۰	-	سوخت پالایشگاه‌های گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار نیروگاه‌ها ^(۲)		
۵۴۷۵/۰	۵۱۴۶/۰	۴۴۳۱/۰	۳۷۲۳/۰	واحدهای کوره بلند		
۴۴۸۹۰/۰	۴۳۴۰۴	۴۳۴۱۱/۲	۳۶۹۷۴/۷	واحدهای کک سازی		
۲۴۳/۹	۲۱۱	۲۰۴۳-۵-۱-۵/۸	۲۴۰/۹	سوخت توربین‌ها و دیزل ژنراتورهای خط لوله		
-	-	-	-	جمع		
۴۸۸/۰	۳۹۲/۸	۴۰۰/۵	۴۱۹/۷	صادرات		
۵۵۵۱۸/۸	۵۳۴۴۰/۰	۵۳۰۲۹/۶	۴۵۱۵۸/۳	ذخیره سازی گاز طبیعی		
۸۴۸۹/۹	۶۷۸۵/۴	۴۷۱۴/۱	۵۶۰۲/۸	جمع کل		
-	-	-	-			
۱۵۲۸۷۳/۹	۱۴۲۷۱۵/۱	۱۳۳۱۷۸/۱	۱۲۵۵۱۸/۵			

جدول (۱-۱۳۶): مصرف گاز طبیعی در بخش‌های مختلف به تفکیک نوع مصرف طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ ... ادامه

(میلیون مترمکعب)

					شرح / سال		مصارف نهایی گاز طبیعی
۱۳۹۴	۱۳۹۳	۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	خانگی	مصارف نهایی انرژی	
۴۶۵۷۴/۰	۴۵۳۶۳/۰	۴۴۶۹۲/۰	۴۰۱۳۱/۰	۴۴۰۵۵/۰	تجاری و عمومی	مصارف نهایی انرژی	مصارف نهایی گاز طبیعی
۶۹۴۰/۰	۶۶۳۸/۰	۶۴۷۱/۰	۵۹۳۷/۰	۶۴۳۷/۰	حمل و نقل		
۷۴۲۰/۰	۷۰۶۲/۰	۶۶۶۵/۰	۶۹۱۸/۰	۶۲۴۶/۰	کشاورزی		
۱۶۴۰/۰	۱۳۴۶/۰	۱۰۵۰/۰	۷۶۹/۰	۶۱۷/۰	صنعت		
۲۶۵۲۴/۲	۲۸۲۲۹/۶	۲۶۷۵۳/۵	۲۵۷۹۲/۱	۲۴۰۱۹/۳	سوخت پتروشیمی ^(۱)		
۱۱۴۳۲/۹	۱۰۱۷۰/۶	۸۸۷۱/۲	۹۴۱۸/۷	۱۰۰۰۳/۷	خوراک پتروشیمی ^(۱)	مصارف غیرانرژی	
۱۱۶۵۸/۹	۱۱۷۷۱/۶	۱۰۷۲۸/۷	۱۱۲۳۴/۱	۱۲۱۲۸/۱	جمع		
۱۱۲۱۹۰/۰	۱۱۰۵۸۰/۹	۱۰۵۱۳۲/۲	۱۰۰۲۰۰/۰	۱۰۳۵۰۶/۱	سوخت پالایشگاه‌های نفت و مصارف تلمبه‌خانه‌ها	مصرف بخش انرژی	مصرف بخش انرژی
^(۱) ۴۸۶۹/۵	۴۳۰۹/۷	۴۱۹۸/۴	۴۰۴۱/۰	۳۶۶۴/۰	خوراک واحد هیدروژن سازی		
۵۸۰/۴	۳۶۵/۰	۷۹۰/۰	۶۸۲/۰	۸۰۸/۰	سوخت پالایشگاه‌های گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار نیروگاه‌ها ^(۲)		
^(۲) ۷۳۹۴/۸	^(۳) ۶۴۳۱/۶	۵۳۳۹/۱	۵۵۳۰/۳	۵۲۱۶/۰	واحدهای کوره بلند		
۵۸۴۲۴/۲	۵۰۱۷۲/۳	۳۶۶۴۷/۶	۴۰۶۹۱/۹	۳۸۹۰۱/۱	واحدهای کک سازی		
۱۲۱/۸	۱۳۸/۰	۱۵۳/۱	۱۲۲/۶	۱۸۲/۱	سوخت توربین‌ها و دیزل ژنراتورهای خط لوله		
۰/۰۰۴	۰/۴	۸/۳	۰/۱	-	جمع		
۴۶۲/۱	۴۶۰/۰	۴۷۶/۹	۴۴۹/۱	۴۴۱/۶	صادرات		
۷۱۸۵۲/۷	۶۱۸۷۷/۰	۴۷۷۱۳/۴	۵۱۵۱۷/۰	۴۹۲۱۲/۹	ذخیره سازی گاز طبیعی		
۸۵۶۷/۰	۹۶۹۵/۸	۹۲۸۲/۰	۹۳۱۳/۷	۹۴۷۵/۴	جمع کل		
۲۲۲۰/۰	۱۵۱۴/۹	۷۴۶/۵	۴۷۸/۷	-			
۱۹۴۸۲۹/۷	۱۸۳۶۶۸/۶	۱۶۲۸۷۴/۰	۱۶۱۵۰۹/۳	۱۶۲۱۹۴/۴			

(۱) سوخت و خوراک پتروشیمی ارقام مناطق دریایی و گازهای ژوراسیک مسجد سلیمان را نیز دربرمی‌گیرد.

(۲) شامل ۵۸۰/۰ میلیون مترمکعب مصارف تلمبه‌خانه‌ها و ۴۲۸۹/۵ میلیون مترمکعب سوخت پالایشگاه‌های نفت می‌گردد.

(۳) شامل ۲۴۴۱/۲ میلیون مترمکعب سوخت ایستگاه‌های تقویت فشار و ۳۹۹۰/۴ میلیون مترمکعب سوخت پالایشگاه‌های گاز می‌گردد.

(۴) شامل ۲۳۶۴/۹ میلیون مترمکعب سوخت ایستگاه‌های تقویت فشار و ۵۰۲۹/۷ میلیون مترمکعب سوخت پالایشگاه‌های گاز می‌گردد.

(۵) سوخت نیروگاه‌ها، شامل نیروگاه‌های وزارت نیرو، صنایع بزرگ و بخش خصوصی می‌گردد.

جدول (۱۳۷-۱): گاز طبیعی مصرفی در مجتمع‌های پتروشیمی به تفکیک سوخت و خوراک طی سال‌های ۹۴-۱۳۹۳

(میلیون مترمکعب)

نام مجتمع	نام استان	سال ۱۳۹۳			سال ۱۳۹۴		
		سوخت	خوراک	جمع	سوخت	خوراک	جمع
اراک	مرکزی	۳۶۶/۲	۴/۴	۳۷۰/۶	۳۶۲/۴	۴/۳	۳۶۶/۷
تبریز	آذربایجان شرقی	۱۵۹/۱	-	۱۵۹/۱	۱۵۴/۴	-	۱۵۴/۴
ارومیه	آذربایجان غربی	۳/۶	-	۳/۶	۱/۵	-	۱/۵
ایلام	ایلام	۴۰/۶	۰/۴	۴۱/۰	۸۲/۰	۰/۹	۸۲/۹
اصفهان	اصفهان	۸۴/۵	-	۸۴/۵	۸۰/۷	-	۸۰/۷
خراسان	خراسان شمالی	۲۶۸/۶	۲۵۱/۹	۵۲۰/۵	۲۷۰/۴	۲۴۰/۹	۵۱۱/۳
شیراز	فارس	۶۳۴/۷	۴۰۳/۵	۱۰۳۸/۲	۷۵۰/۳	۴۱۱/۶	۱۱۶۱/۹
خارک ^(۱)		۴۲۹/۲	۱۲۸۶/۱	۱۷۱۵/۳	۴۰۵/۷	۱۳۰۵/۷	۱۷۱۱/۴
کاوین		۳۵۹/۳	-	۳۵۹/۳	۴۴۹/۱	-	۴۴۹/۱
مهر		۰/۱	-	۰/۱	۰/۱	-	۰/۱
زاگرس ۱ و ۲ ^(۲)		۱۹۱/۷	۲۴۴۹/۱	۲۶۴۰/۸	۲۲۲/۵	۲۶۸۶/۸	۲۹۰۹/۳
پارس		۶۷/۱	۲۷۲۴/۱	۲۷۹۱/۲	۶۶/۳	۲۸۳۲/۸	۲۸۹۹/۱
برزویه (نوری)	بوشهر	۱۹۶/۹	-	۱۹۶/۹	۲۲۰/۵	-	۲۲۰/۵
مبین ^(۳)		۲۰۳۹/۴	-	۲۰۳۹/۴	۲۰۳۴/۷	-	۲۰۳۴/۷
پردیس ۱ و ۲ ^(۲)		۳۰۷/۷	۸۹۱/۳	۱۱۹۹/۰	۹۹۹/۴	۳۳۵/۴	۱۳۳۴/۸
جم		۲۱/۵	-	۲۱/۵	۵۴/۰	-	۵۴/۰
آریا ساسول		۶۲/۷	-	۶۲/۷	۸۱/۷	-	۸۱/۷
مروارید		۸۴/۳	-	۸۴/۳	۸۸/۸	-	۸۸/۸
بیستون		۴۰/۶	۲/۵	۴۳/۱	۴۷/۸	۳/۰	۵۰/۸
کرمانشاه	کرمانشاه	۲۱۲/۳	۳۰۰/۳	۵۱۲/۶	۱۹۶/۸	۲۶۸/۷	۴۶۵/۵
پلیمر کرمانشاه		۱۷/۵	۱/۸	۱۹/۳	۱۶/۵	۱/۴	۱۷/۹
اروند		۲۸/۱	-	۲۸/۱	۳۴/۴	-	۳۴/۴
کارون		۶/۵	-	۶/۵	۱/۳	-	۱/۳
شیمی بافت		۵/۷	-	۵/۷	۵/۸	-	۵/۸
تخت جمشید		۵/۲	-	۵/۲	۱۶/۹	-	۱۶/۹
رجال		۳/۷	-	۳/۷	۲/۹	-	۲/۹
شیمی تکس آریا		۳/۰	-	۳/۰	۳/۵	-	۳/۵
بوعلی سینا							
خوزستان		۱۸۳۶/۶	-	۱۸۳۶/۶	۲۰۲۳/۵	-	۲۰۲۳/۵
امیرکبیر	خوزستان						
فجر ^(۳)							
رازی		۶۱۳/۹	۱۰۸۸/۸	۱۷۰۲/۷	۶۳۹/۸	۹۱۷/۴	۱۵۵۷/۲
بندر امام (ماهشهر)		۱۲۰۸/۹	-	۱۲۰۸/۹	۱۲۸۲/۸	-	۱۲۸۲/۸
غدیر		۱۲/۲	-	۱۲/۲	۱۹/۱	-	۱۹/۱
فن آوران		۳۲۳/۰	۷۷۷/۰	۱۱۰۰/۰	۲۹۹/۴	۸۵۲/۱	۱۱۵۱/۵
آبادان		۵۹/۱	-	۵۹/۱	۵۶/۸	-	۵۶/۸
فارابی		۷/۵	-	۷/۵	۷/۴	-	۷/۴
مارون (ماهشهر)		۲۷۵/۰	۱۵۹۰/۵	۱۸۶۵/۵	۳۰۵/۱	۱۷۹۷/۸	۲۱۰۲/۹
مارون (اهواز)		۱۱۶/۱	-	۱۱۶/۱	۱۱۶/۱	-	۱۱۶/۱
سایر مصرف کننده های منطقه ویژه ماهشهر		-	-	-	۶/۲	-	۶/۲
کربن ایران	سایر مناطق	-	-	-	۲۶/۳	-	۲۶/۳
جمع		۱۰۰۹۲/۱	۱۱۷۷۱/۶	۲۱۸۶۳/۷	۱۱۶۳۲/۹	۱۱۶۵۸/۹	۲۳۰۹۱/۸

(۱) سوخت گاز طبیعی واحدهای EB / SM پتروشیمی پارس می‌باشد.

(۲) شامل خوراک و سوخت مجتمع زاگرس و پردیس به همراه سوخت سایر مجتمع‌های موجود در منطقه می‌گردد.

(۳) شامل سوخت مجتمع‌های تندگویان، امیرکبیر، خوزستان و بوعلی سینا

جدول (۱۳۸-۱): مصرف نهایی گاز طبیعی در بخش‌های مختلف به تفکیک استان و نوع مصرف در سال ۱۳۹۴

(میلیون مترمکعب)

مصارف انرژی در صنعت					استان / شرح
جمع	سایر صنایع	فولاد	سیمان	سوخت پتروشیمی	
۱۱۹۹/۰	۹۷۸/۰	۸۶	۱۳۵	۱۵۴/۴	آذربایجان شرقی
۵۵۰/۰	۳۱۵/۰	-	۲۳۵	۱/۵	آذربایجان غربی
۱۷۹/۰	۱۱۰/۰	۱	۶۸	-	اردبیل
۵۶۷۵/۲	۱۰۲۰/۲	۳۹۷۱	۶۸۴	۸۰/۷	اصفهان
۵۰۹/۰	۵۰۹/۰	-	-	-	البرز
۱۵۰/۰	۴/۰	۱	۱۴۵	۸۲/۰	ایلام
۳۰۰/۰	۱۷/۰	-	۲۸۳	۴۶۲۲/۸	بوشهر
۲۰۷۰/۰	۱۶۰۹/۰	۵	۴۵۶	-	تهران
۲۱۱/۰	۱۰۶/۰	۱۷	۸۸	-	چهارمحال و بختیاری
۱۵۵/۰	۸۸/۰	-	۶۷	-	خراسان جنوبی
۱۷۴۷/۰	۱۶۳۶/۰	۶۸	۴۳	-	خراسان رضوی
۳۲۳/۰	۲۰۸/۰	۳۲	۸۳	۲۷۰/۴	خراسان شمالی
۲۳۸۳/۸	۶۵۹/۸	۱۳۶۲	۳۶۲	۴۸۲۱/۰	خوزستان
۴۸۵/۰	۳۲۷/۰	۲۶	۱۳۲	-	زنجان
۶۱۱/۰	۴۸۵/۰	۱۳	۱۱۳	-	سمنان
-	-	-	-	-	سیستان و بلوچستان
۱۰۰۷/۰	۷۳۳/۰	۳	۲۷۱	۷۵۰/۳	فارس
۸۸۱/۰	۸۱۲/۰	۶۹	-	-	قزوین
۳۵۷/۰	۳۵۵/۰	۲	-	-	قم
۱۳۱/۰	۸۳/۰	-	۴۸	-	کردستان
۱۰۸۱/۳	۴۵۱/۳	۳۷۷	۲۵۳	-	کرمان
۴۶۴/۰	۲۸۳/۰	۵	۱۷۶	۲۶۱/۱	کرمانشاه
۳۵/۰	۳۲/۰	۳	-	-	کهگیلویه و بویراحمد
۲۴۲/۰	۱۷۸/۰	-	۶۴	-	گلستان
۳۳۷/۰	۲۶۷/۰	۲۹	۴۱	-	گیلان
۱۸۶/۰	۱۰۶/۰	۸	۷۲	-	لرستان
۵۵۰/۰	۴۰۳/۰	۳	۱۴۴	-	مازندران
۱۰۴۱/۰	۸۰۳/۰	-	۲۳۸	۳۶۲/۴	مرکزی
۱۰۶۹/۰	۶۲۵/۰	۳۴۸	۹۶	-	هرمزگان
۵۱۳/۰	۲۵۴/۰	۴	۲۵۵	-	همدان
۲۰۷۹/۰	۱۴۲۶/۰	۵۸۰	۷۳	-	یزد
۲۶۵۲۴/۲	۱۴۸۸۳	۷۰۱۵	۴۶۲۶	۱۱۴۳۲/۹ ^(۱)	جمع

(۱) شامل ۲۶/۳ میلیون متر مکعب سوخت شرکت کربن ایران می باشد.

جدول (۱۳۸-۱): مصرف نهایی گازی طبیعی در بخش‌های مختلف به تفکیک استان و نوع مصرف در سال ۱۳۹۴... ادامه

(میلیون مترمکعب)

جمع	مصارف غیر انرژی (خوراک پتروشیمی)	مصارف انرژی			استان / شرح	
		کشاورزی	حمل و نقل	عمومی تجاری ^(۱)		
۵۷۱۷/۴	-	۸۵	۶۰۲	۵۱۲	۳۱۶۵	آذربایجان شرقی
۳۴۱۹/۵	-	۹	۴۴۲	۲۹۴	۲۱۲۳	آذربایجان غربی
۱۳۶۵/۰	-	۳۱	۱۸۷	۱۳۰	۸۳۸	اردبیل
۱۰۷۷۸/۹	-	۱۷۵	۴۸۱	۴۷۹	۳۸۸۸	اصفهان
۲۹۸۴/۰	-	۲۱	۲۳۲	۲۲۹	۱۹۹۳	البرز
۵۰۱/۹	۰/۹	۱۳	۳۸	۳۲	۱۸۶	ایلام
۱۲۲۲۶/۵	۷۱۶۰/۷	۱	۶۴	۱۷	۶۱	بوشهر
۱۵۴۵۵/۰	-	۱۹۷	۸۵۲	۱۹۳۳	۱۰۴۰۳	تهران
۱۰۴۹/۰	-	۱۶	۷۸	۸۹	۶۵۵	چهارمحال و بختیاری
۴۹۰/۰	-	۵	۴۱	۴۷	۲۴۲	خراسان جنوبی
۶۷۹۲/۰	-	۳۹	۶۹۳	۶۳۱	۳۶۸۲	خراسان رضوی
۱۴۶۶/۳	۲۴۰/۹	۹	۹۱	۷۰	۴۶۲	خراسان شمالی
۱۲۰۴۹/۱	۳۵۶۷/۳	۱۳	۳۵۴	۱۰۰	۸۱۰	خوزستان
۱۴۷۸/۰	-	۳۰	۱۳۷	۱۱۹	۷۰۷	زنجان
۱۲۷۶/۰	-	۲۰	۱۱۲	۸۸	۴۴۵	سمنان
۱۰/۰	-	-	۲	۳	۵	سیستان و بلوچستان
۴۸۶۷/۹	۴۱۱/۶	۴۹	۴۸۵	۲۷۷	۱۸۸۸	فارس
۲۱۲۵/۰	-	۴۹	۲۱۰	۱۳۲	۸۵۳	قزوین
۱۳۶۳/۰	-	۱۹	۱۶۸	۱۱۱	۷۰۸	قم
۱۷۷۵/۰	-	۴۳	۱۶۹	۱۶۰	۱۲۷۲	کردستان
۲۲۶۳/۳	-	۱۵	۱۴۹	۱۴۱	۸۷۷	کرمان
۲۴۸۰/۲	۲۷۳/۱	۸	۲۳۱	۱۴۰	۱۱۰۳	کرمانشاه
۴۵۶/۰	-	۸	۸۱	۴۱	۲۹۱	کهگیلویه و بویراحمد
۱۷۴۲/۰	-	۱۱۱	۲۰۹	۱۱۶	۱۰۶۴	گلستان
۲۹۱۱/۰	-	۱۳۵	۳۲۲	۲۰۴	۱۹۱۳	گیلان
۱۳۲۶/۰	-	۱۶	۱۲۳	۱۱۳	۸۸۸	لرستان
۴۴۷۲/۰	-	۲۳۵	۳۷۵	۲۹۴	۳۰۱۸	مازندران
۲۸۵۸/۷	۴/۳	۶۹	۱۸۱	۱۴۵	۱۰۵۶	مرکزی
۱۱۳۱/۰	-	-	۵۹	-	۳	هرمزگان
۲۲۵۰/۰	-	۲۶	۱۵۱	۱۸۱	۱۳۷۹	همدان
۳۰۸۶/۰	-	۱۹۵	۱۰۲	۱۱۴	۵۹۶	یزد
۱۱۲۱۹۰	۱۱۶۵۸/۸۷۰	۱۶۴۰	۷۴۲۰	۶۹۴۰	۴۶۵۷۴	جمع

(۲) شامل ۹۱ میلیون متر مکعب مصارف خیریه، ۳۲۸ میلیون متر مکعب مصارف مذهبی، ۱۱۰۹ میلیون متر مکعب مصارف تجاری ویژه، ۱۵۳۳ میلیون متر مکعب مصارف تجاری بخش آموزشی، ۲۵۹ میلیون متر مکعب مصارف بخش ورزشی و ۲۳۵۱ میلیون متر مکعب مصارف در بخش‌های عادی و ۱۲۷۰ میلیون متر مکعب مصارف در بخش تجاری و عمومی.

جدول (۱-۱۳۹): مصرف گاز طبیعی در بخش انرژی به تفکیک استان در سال ۱۳۹۴ (میلیون مترمکعب)

استان / شرح	پالایشگاه نفت	پالایشگاه گاز	نیروگاه ^(۱)	واحدهای کک سازی	واحدهای کوره بلند	جمع	جمع مصرف نهایی و مصرف بخش انرژی
آذربایجان شرقی	۳۲۲/۲	-	۱۵۸۸/۴	-	-	۱۹۱۰/۶	۷۶۲۸/۰
آذربایجان غربی	-	-	۱۱۶۲/۰	-	-	۱۱۶۲/۰	۴۵۸۱/۵
اردبیل	-	-	۵۹۱/۱	-	-	۵۹۱/۱	۱۹۵۶/۱
اصفهان	۱۰۸۲/۵	-	۷۴۳۷/۴	-	۱۲۱/۸	۸۶۴۱/۷	۱۹۴۲۰/۷
البرز	-	-	۱۷۹۵/۱	-	-	۱۷۹۵/۱	۴۷۷۹/۱
ایلام	-	۸۹/۶۲	۲۳/۰	-	-	۱۱۲/۶	۶۱۴/۵
بوشهر	-	۴۲۵۸/۹	۲۶۵۵/۹	-	-	۶۹۱۴/۹	۱۹۱۴۱/۴
تهران	۷۸۰/۳	-	۵۷۰۶/۸	-	-	۶۴۸۷/۱	۲۱۹۴۲/۱
چهارمحال و بختیاری	-	-	۳/۰	-	-	۳/۰	۱۰۴۹/۰
خراسان جنوبی	-	-	۷۷۰/۱	-	-	۷۷۰/۱	۱۲۶۰/۱
خراسان رضوی	-	۴۴۹/۴	۳۷۲۴/۸	-	-	۴۱۷۴/۲	۱۰۹۶۶/۲
خراسان شمالی	-	-	۱۱۳۸/۵	-	-	۱۱۳۸/۵	۲۶۰۴/۸
خوزستان	۵۸۲/۰	۹۴/۰	۴۴۸۸/۴	-	-	۵۱۶۴/۵	۱۷۲۱۳/۶
زنجان	-	-	۴۶۵/۴	-	-	۴۶۵/۴	۱۹۴۳/۴
سمنان	-	-	۵۹۶/۴	-	-	۵۹۶/۴	۱۸۷۲/۴
سیستان و بلوچستان	-	-	۵۷۴/۵	-	-	۵۷۴/۵	۵۸۴/۵
فارس	۱۹۲/۱	۱۱۱/۰	۵۲۷۵/۵	-	-	۵۵۷۸/۶	۱۰۴۴۶/۵
قزوین	-	-	۲۱۶۶/۴	-	-	۲۱۶۶/۴	۴۲۹۱/۴
قم	-	-	۸۹۹/۴	-	-	۸۹۹/۴	۲۲۶۲/۴
کردستان	-	-	۱۰۱۷/۷	-	-	۱۰۱۷/۷	۲۷۹۲/۷
کرمان	-	-	۲۷۷۰/۵	۰/۰۰۴	-	۲۷۷۰/۵	۵۰۳۳/۷
کرمانشاه	۲۱/۰	-	۸۲۲/۷	-	-	۸۴۳/۷	۳۳۲۳/۹
کهگیلویه و بویراحمد	-	-	-	-	-	-	۴۵۶/۰
گلستان	-	-	۵۶۱/۲	-	-	۵۶۱/۲	۲۳۰۳/۲
گیلان	-	-	۲۸۸۹/۴	-	-	۲۸۸۹/۴	۵۸۰۰/۴
لرستان	-	-	۳۳/۸	-	-	۳۳/۸	۱۳۵۹/۸
مازندران	-	-	۱۶۵۳/۲	-	-	۱۶۵۳/۲	۶۱۲۵/۲
مرکزی	۷۲۴/۰	-	۱۷۴۷/۱	-	-	۲۴۷۱/۱	۵۳۲۹/۹
هرمزگان	۵۸۵/۳	۲۶/۸	۳۳۱۱/۰	-	-	۳۹۲۳/۱	۵۰۵۴/۱
همدان	-	-	۲۹۱/۵	-	-	۲۹۱/۵	۲۵۴۱/۵
یزد	-	-	۲۲۶۴/۲	-	-	۲۲۶۴/۲	۵۳۵۰/۱
جمع	(۲)۵۴۴۹/۹	(۳)۶۴۳۵/۲	۵۸۴۲۴/۲	۰/۰۰۴	۱۲۱/۸	(۴)۷۱۸۵۲/۷	۱۸۴۰۴۲/۷

(۱) شامل سوخت نیروگاه‌های وزارت نیرو، بخش خصوصی و صنایع بزرگ می‌گردد.

(۲) شامل ۵۸۰/۴ میلیون متر مکعب خوراک واحدهای هیدروژن سازی، ۵۸۰/۰ میلیون متر مکعب مصارف تلمبه خانه‌ها و ۴۲۸۹/۵ میلیون متر مکعب سوخت پالایشگاه‌های نفت می‌گردد.

(۳) شامل ۲۳۶۴/۹ میلیون متر مکعب سوخت ایستگاه‌های تقویت فشار و ۵۰۲۹/۷ میلیون متر مکعب سوخت پالایشگاه‌های گاز می‌گردد.

(۴) شامل ۴۶۲/۱ میلیون متر مکعب مصرف سوخت توربین‌ها و دیزل ژنراتورهای خطوط لوله جهت انتقال نفت خام و فرآورده‌های نفتی نیز می‌گردد.

(ریال بر مترمکعب)

جدول (۱-۱۴۰): قیمت متوسط فروش گاز طبیعی طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

تعرفه ۱۳۹۰		تعرفه ۱۳۸۹		۱۳۸۶ (۱)			۱۳۸۷ (۲)		۱۳۸۸ (۳)		نوع مصرف	خانگی (متوسط)
۷ ماه اول سال سرد	ماه‌های سرد سال	۳ ماهه آخر سال ^(۳)	۹ ماهه اول	سال	سال	سال	سال	سال	سال			
۷۰۰	۱۲۰۰	۵۲۷	۱۳۲	۸۲	۱۱۳	۱۱۳					خانگی (متوسط)	خانگی (متوسط)
۲۶۰۰	۲۶۰۰	●	●	۸۰	۸۰	۸۰					حمل و نقل	حمل و نقل
۷۰۰	۷۰۰	۷۰۰	۱۸۹	۱۵۹	۱۵۹	۱۵۹					صنعتی	صنعتی پالایشگاه و تلمبه‌خانه‌های نفت خوراک مجتمع‌های پتروشیمی تولید کود اوره مجتمع‌های پتروشیمی فولاد کشاورزی و دامپروری نیروگاه (سایر صنایع)
۷۰۰	۷۰۰	●	●	۱۶۰	۱۵۹	۵۵						
۷۰۰	۷۰۰	●	●	۱۵۹	۱۵۹	۶۰						
۷۰۰	۷۰۰	●	●	۱۶۲	۱۵۹	۱۱۰						
●	●	●	●	●	●	●						
۶۰۰	۱۰۰۰	●	●	۱۶۸	●	۱۵۹						
۸۰۰	۸۰۰	۸۰۰	۷۹	۴۹	۴۹	۴۹						
۱۰۰۰	۲۰۰۰	۸۷۱	۲۸۰	۲۵۰	۲۵۰	۲۵۰					تجاری عادی	عمومی
۱۰۰۰	۲۰۰۰	۱۰۰۰	۷۲۰	۶۹۰	۶۹۰	۶۹۰					تجاری عمومی (دولتی)	
۶۰۰	۷۰۰	●	●	●	●	●					گرمابه سنتی	
۱۰۰۰	۱۰۰۰	۶۰۰	۷۹	۴۹	۴۹	۴۹					نانوایی سنتی	
۶۰۰	۱۰۰۰	۶۰۰	۱۲۰	۹۰	۹۰	۹۰					آموزشی	سایر
۶۰۰	۱۰۰۰	۶۰۰	۱۲۰	۹۰	۹۰	۹۰					ورزشی	
۶۰۰	۱۰۰۰	۶۰۰	۱۲۰	۹۰	۹۰	۹۰					ویژه مذهبی	
۶۰۰	۱۰۰۰	●	●	●	●	●					مساجد روستایی	
۶۰۰	۱۰۰۰	●	●	۹۰	۹۰	۹۰					خیریه	

(ریال بر مترمکعب)

جدول (۱-۱۴۰): قیمت متوسط فروش گاز طبیعی طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ ... ادامه

تعرفه ۱۳۹۴		تعرفه ۱۳۹۳		تعرفه ۱۳۹۲		تعرفه ۱۳۹۱		تعرفه ۱۳۹۰		نوع مصرف	خانگی (متوسط)
۷ تعرفه ماههای سرد سال	تعرفه ۷ ماه ابتدای سال	۷ تعرفه ماههای سرد سال	تعرفه ۷ ماه ابتدای سال	۷ تعرفه ماههای سرد سال	تعرفه ۷ ماه ابتدای سال	۷ تعرفه ماههای سرد سال	تعرفه ۷ ماه ابتدای سال	۷ تعرفه ماههای سرد سال	تعرفه ۷ ماه ابتدای سال		
۹۶۶	۱۶۵۶	۸۴۰	۱۴۴۰	۸۰۰	۱۳۰۰	۷۰۰	۱۲۰۰	۷۰۰	۱۲۰۰		خانگی (متوسط)
●	●	۴۵۰۰	۴۵۰۰	۲۷۰۰	۲۷۰۰	۲۶۰۰	۲۶۰۰	۲۶۰۰	۲۶۰۰		حمل و نقل
۱۰۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۸۰۰	۸۰۰	۷۰۰	۷۰۰	۷۰۰	۷۰۰		صنعتی
●	●	●	●	۸۰۰	۸۰۰	۷۰۰	۷۰۰	۷۰۰	۷۰۰		پالایشگاه و تلمبه‌خانه‌های نفت
۳۴۴۵	۲۶۵۰	۲۶۵۰	۲۶۵۰	۸۰۰	۸۰۰	۷۰۰	۷۰۰	۷۰۰	۷۰۰		خوراک مجتمع‌های پتروشیمی تولید کود اوره
۱۳۲۰	۱۳۲۰	۱۳۲۰	۱۳۲۰	●	●	●	●	●	●		مجتمع‌های پتروشیمی فولاد
۱۳۲۰	۱۳۲۰	۱۳۲۰	۱۳۲۰	●	●	●	●	●	●		فولاد
۶۹۰	۱۱۵۰	۶۹۰	۱۱۵۰	۷۰۰	۱۱۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰		کشاورزی و دامپروری
●	●	۸۰۰	۸۰۰	۸۰۰	۸۰۰	۷۰۰	۷۰۰	۷۰۰	۷۰۰		نیروگاه (سایر صنایع)
۱۴۹۵	۱۴۹۵	۱۳۰۰	۱۳۰۰	۱۱۰۰	۲۱۰۰	۱۰۰۰	۲۰۰۰	۱۰۰۰	۲۰۰۰		تجاری عادی
۱۵۰۰	۳۰۰۰	۱۳۰۰	۲۶۰۰	۱۱۰۰	۲۱۰۰	۱۰۰۰	۲۰۰۰	۱۰۰۰	۲۰۰۰		تجاری عمومی (دولتی)
۱۰۴۶	۱۰۴۶	۹۱۰	۹۱۰	۸۰۰	۸۰۰	۷۰۰	۷۰۰	۷۰۰	۷۰۰		گرمابه سنتی
۹۱۰	۹۱۰	۹۱۰	۹۱۰	۱۱۰۰	۲۱۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰		نانوایی سنتی
●	●	۹۱۰	۹۱۰	۱۱۰۰	۲۱۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰		تجاری ویژه
۹۲۶	۹۲۶	۸۰۵	۸۰۵	۷۰۰	۱۱۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰		آموزشی
۹۲۶	۹۲۶	۸۰۵	۸۰۵	۷۰۰	۱۱۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰		ورزشی
۹۲۶	۹۲۶	۸۰۵	۸۰۵	۷۰۰	۱۱۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰		ویژه مذهبی
●	●	●	●	۷۰۰	۱۱۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰		مساجد روستایی
۹۲۶	۹۲۶	۸۰۵	۸۰۵	۷۰۰	۱۱۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰		خیریه

(۱) در سال‌های ۱۳۸۶ و ۱۳۸۷ از مساجد روستایی گازها دریافت نگردیده است.

(۲) متوسط کل قیمت فروش گاز طبیعی در سال‌های ۱۳۸۶، ۱۳۸۷ و ۱۳۸۸ به ترتیب ۹۸/۲، ۱۰۲/۹ و ۱۰۴/۵ ریال به ازای هر مترمکعب بوده است.

(۳) قیمت فروش گاز طبیعی در سال ۱۳۸۹ پس از اجرای طرح هدفمندسازی یارانه‌های می‌باشد. • مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

۵-۱۱-۱ - جداول برق

- ظرفیت اسمی و عملی نیروگاه‌های برق
- راندمان نیروگاه‌های حرارتی
- تولید ناویژه برق
- سوخت مصرفی نیروگاه‌های برق
- مصارف داخلی نیروگاه‌های برق و تلفات شبکه‌های برق
- خطوط انتقال، فوق توزیع و توزیع
- تعداد پست ها و ظرفیت ترانسفورماتورهای شبکه‌های انتقال، فوق توزیع و توزیع
- واردات و صادرات برق
- مصرف برق در بخش‌های مختلف
- فروش و مشترکین برق
- حداکثر توان تولیدی همزمان، بار تولیدی در پیک همزمان، حداکثر بار مصرفی
- متوسط بهای برق

جدول (۱۴۱-۱): ظرفیت اسمی نیروگاه‌های کشور

(مگاوات)

شرح	سال								
	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲ ^(۱)	۱۳۹۳	۱۳۹۴
وزارت نیرو	۴۳۹۱۷/۵	۴۶۰۳۰/۶	۴۷۲۹۶/۸	۵۰۳۱۸/۴	۵۱۲۳۵/۳	۵۲۹۲۴/۲	۳۴۸۲۷/۷	۳۴۰۳۸/۱	۳۳۹۸۵/۴
سازمان انرژی اتمی	-	-	-	-	۱۰۲۰/۰	۱۰۲۰/۰	۱۰۲۰/۰	۱۰۲۰/۰	۱۰۲۰/۰
صنایع بزرگ									
بخاری	۳۷۳/۰	۳۷۳/۰	۴۷۸/۶	۴۷۸/۶	۵۸۸/۶	۵۸۸/۶	۵۸۸/۶	۵۸۸/۶	۵۸۸/۶
گازی	۱۹۶۹/۰	۲۲۸۷/۰	۳۷۵۲/۰	۴۵۴۵/۰	۴۵۴۵/۰	۴۹۹۲/۰	۴۹۹۲/۰	۴۹۹۲/۰	۴۹۹۲/۰
جمع	۲۳۴۲/۰	۲۶۶۰/۰	۴۲۳۰/۶	۵۰۲۳/۶	۵۱۳۳/۶	۵۵۸۰/۶	۵۵۸۰/۶	۵۵۸۰/۶	۵۵۸۰/۶
بخش خصوصی									
بخاری	۲۹۰/۰	۲۹۰/۰	۲۹۰/۰	۲۹۰/۰	۲۹۰/۰	۲۹۰/۰	۳۳۹۹/۵	۳۳۹۹/۵	۳۳۹۹/۵
گازی	۲۸۷۵/۰	۳۹۹۱/۰	۴۶۸۶/۴	۵۸۲۰/۴	۷۵۳۶/۴	۸۵۸۸/۵	۱۱۷۹۸/۰	۱۴۲۲۴/۸	۱۵۳۰۵/۸
سیکل ترکیبی	-	-	-	-	-	-	۴۸۴/۰	۱۴۲۱۸/۵	۱۴۲۱۸/۵
بادی	-	-	-	-	-	-	۲۸/۴	۵۴/۶	۵۹/۶
خورشیدی	-	-	-	-	-	-	-	۰/۵	۳/۹
بیوگاز	-	-	۲	۷	۷	۷	۷	۱۱/۶	۱۱/۶
جمع	۳۱۶۵/۰	۴۲۸۱/۰	۴۹۷۸/۳	۶۱۱۷/۳	۷۸۳۳/۳	۹۳۶۹/۴	۲۸۸۰۷/۲	۳۲۵۰۹/۵	۳۳۵۹۸/۸
کل کشور	۴۹۴۲۴/۵	۵۲۹۷۱/۶	۵۶۵۰۵/۷	۶۱۴۵۹/۳	۶۵۲۲۲/۲	۶۸۸۹۴/۱	۷۰۲۳۵/۵	۷۳۱۶۸/۲	۷۴۱۸۴/۸

ملاحظه: اختلاف بین آمار منتشره در کتاب ترازنامه انرژی سال‌های ۱۳۹۱ و ۱۳۹۲ به علت تفکیک نیروگاه اتمی بوشهر و نیروگاه‌های بیوگازسوز از وزارت نیرو می‌باشد. (۱) در سال ۱۳۹۲، تعدادی از نیروگاه‌های وزارت نیرو به بخش خصوصی واگذار شدند.

جدول (۱۴۲-۱): ظرفیت اسمی نیروگاه‌های وزارت نیرو^(۱)

(مگاوات)

سال	بخاری	گازی	سیکل ترکیبی	دیزلی	آبی	بادی	خورشیدی	جمع
۱۳۸۶	۱۴۹۳۵/۰	۱۰۵۸۹/۷ ^(۲)	۱۰۴۷۸/۵ ^(۲)	۴۱۷/۹	۷۴۲۲/۳	۷۴/۰	۰/۰۶۷	۴۳۹۱۷/۵
۱۳۸۷	۱۴۹۳۵/۰	۱۱۷۹۸/۷	۱۱۱۱۶/۵	۴۱۸/۰	۷۶۷۲/۵	۸۹/۸	۰/۰۷۳ ^(۳)	۴۶۰۳۰/۶
۱۳۸۸	۱۴۹۳۵/۰	۱۰۴۷۸/۷	۱۳۶۶۳/۵	۴۲۴/۵	۷۷۰۴/۷	۹۰/۳ ^(۴)	۰/۰۹۷	۴۷۲۹۶/۸
۱۳۸۹	۱۴۹۳۵/۵	۱۲۴۱۰/۲	۱۳۹۸۳/۵	۴۰۸/۴	۸۴۸۷/۸	۹۲/۹	۰/۰۹۷	۵۰۳۱۸/۴
۱۳۹۰	۱۴۹۴۲/۶	۱۲۲۶۰/۳	۱۴۷۷۹/۵	۴۰۸/۴	۸۷۴۶/۲	۹۸/۲	۰/۰۷۰	۵۱۲۳۵/۳
۱۳۹۱	۱۴۹۵۰/۶	۱۲۴۲۲/۳	۱۵۲۵۹/۵	۴۳۹/۴	۹۷۴۶/۱	۱۰۶/۱	۰/۰۶۹	۵۲۹۲۴/۲
۱۳۹۲ ^(۵)	۱۱۸۴۱/۱	۷۹۲۴/۷	۴۲۷۴/۶	۴۳۹/۴	۱۰۲۶۶/۰	۸۱/۸	۰/۰۶۹	۳۴۸۲۷/۶
۱۳۹۳	۱۱۲۴۱/۱	۷۱۹۵/۲	۴۲۷۴/۶	۴۳۹/۴	۱۰۷۸۸/۹	۹۸/۹	۰/۰۷۰	۳۴۰۳۸/۱
۱۳۹۴	۱۱۲۴۱/۱	۶۵۷۲/۲	۴۲۷۴/۶	۴۳۹/۴	۱۱۳۵۳/۹	۹۸/۹	۵/۳	۳۳۹۸۵/۴

(۱) اختلاف بین آمار منتشره در کتاب ترازنامه انرژی سال‌های ۱۳۹۱ و ۱۳۹۲ به علت تفکیک نیروگاه اتمی بوشهر و نیروگاه‌های بیوگازسوز از وزارت نیرو می‌باشد. (۲) در سال ۱۳۸۶ به دلیل نصب ظرفیت‌های جدید در نیروگاه‌های گازی کیش، سیکل ترکیبی ارومیه، سیکل ترکیبی جهرم، سیکل ترکیبی شیراز و سیلان حدود ۱۴۸۶/۵ مگاوات به ظرفیت نیروگاه‌های گازی وزارت نیرو اضافه گردیده است. همچنین نیروگاه‌های سیکل ترکیبی کازرون و کرمان با ظرفیت ۲۱۶۴ مگاوات از شمار نیروگاه‌های گازی خارج و در نیروگاه‌های سیکل ترکیبی لحاظ گردیده‌اند. (۳) شامل ۱ کیلووات هیبرید (باد و خورشید) مستقر در ساختمان معاونت امور انرژی در تهران می‌باشد. (۴) توربین ۶۰۰ کامی به دلیل overhaul جمع‌آوری شده و در کارخانه می‌باشد. لذا در ظرفیت توربین‌های نصب شده لحاظ نگردیده است. (۵) در سال ۱۳۹۲، تعدادی از نیروگاه‌های وزارت نیرو به بخش خصوصی واگذار شدند.

جدول (۱-۱۴۳): ظرفیت اسمی انواع نیروگاه‌های کشور در سال ۱۳۹۴ به تفکیک استان‌ها^(۱) (مگاوات)

استان	بخاری	گازی	سیکل ترکیبی	دیزلی	آبی	بادی، خورشیدی، اتمی و بیوگاز	جمع
وزارت نیرو							
آذربایجان شرقی	۶۵۰/۰	۱۰۰/۰	-	-	۲۲/۰	۲/۷	۷۷۴/۷
آذربایجان غربی	-	۶۰/۰	-	-	۶/۰	-	۶۶/۰
اردبیل	-	-	-	۴۲/۳	۱۳/۱	۱/۳	۵۶/۷
اصفهان	۸۳۵/۰	۸۷/۶	-	۲۹/۶	۵۸/۳	۰/۷	۱۰۱۱/۲
البرز	-	-	-	-	۱۰۷/۸	۰/۰۴	۱۰۷/۸
ایلام	-	-	-	-	۴۸۰/۰	-	۴۸۰/۰
بوشهر	-	۲۳۹/۰	-	۲۱/۰	-	-	۲۶۰/۰
تهران	۲۹۷/۵	۹۳۲/۰	-	-	۲۰۷/۵	-	۱۴۳۷/۰
چهارمحال و بختیاری	-	-	-	۲/۷	۱۰۴۴/۰	-	۱۰۴۶/۷
خراسان جنوبی	-	۷۱۱/۰	-	۶۷/۱	-	-	۷۷۸/۱
خراسان رضوی	-	-	-	۳/۰	۰/۱	-	۳/۱
خراسان شمالی	-	۹۵۴/۰	-	-	-	-	۹۵۴/۰
خوزستان	۱۹۰۳/۰	-	-	-	۸۰۶۹/۹	۰/۷	۹۹۷۳/۶
زنجان	-	-	-	-	-	۰/۱	۰/۱
سمنان	-	۳۲۴/۰	-	-	-	-	۳۲۴/۰
سیستان و بلوچستان	۲۵۶/۰	۶۹۲/۷	-	۱۲۳/۵	-	۰/۷	۱۰۷۲/۸
فارس	-	۲۰۰/۲	-	۳۷/۶	۱۱۲/۳	۰/۷	۳۵۰/۷
قزوین	۱۰۰۰/۰	-	۱۰۴۲/۸	-	-	-	۲۰۴۲/۸
کردستان	-	-	-	۱۵/۰	۱۰/۰	-	۲۵/۰
کرمان	۶۰/۰	-	۱۹۱۲/۰	۳۱/۰	۳۲/۴	-	۲۰۳۵/۴
کرمانشاه	۶۴۰/۰	۱۰۰/۰	-	-	۸/۴	-	۷۴۸/۴
کهگیلویه و بویراحمد	-	-	-	-	۱۶/۹	-	۱۶/۹
گیلان	۲۴۰/۰	۱۲۰/۰	-	-	۹۰/۷	۹۲/۳	۵۴۳/۰
لرستان	-	۶۰/۰	-	-	۱/۶	-	۶۱/۶
مازندران	۱۷۷۹/۶	-	۴۳۵/۰	-	۱۰۵۴/۶	-	۳۲۶۹/۲
مرکزی	۱۳۰۰/۰	-	-	-	۱۵/۶	-	۱۳۱۵/۶
هرمزگان ^(۲)	۱۲۸۰/۰	۱۸۷۱/۸	-	۶۶/۱	-	-	۳۲۱۷/۸
همدان	۱۰۰۰/۰	-	-	-	۲/۸	-	۱۰۰۲/۸
یزد	-	۱۲۰/۰	۸۸۴/۸	۰/۵	-	-	۱۰۰۵/۳
سامانه‌های فتوولتائیک	-	-	-	-	-	۳/۴	۳/۴
سامانه‌های فتوولتائیک	-	-	-	-	-	۱/۷	۱/۷
جمع وزارت نیرو	۱۱۲۴۱/۱	۶۵۷۲/۲	۴۲۷۴/۶	۴۳۹/۴	۱۱۳۵۳/۹	۱۰۴/۲	۳۳۹۸۵/۴
سازمان انرژی اتمی							
بوشهر	-	-	-	-	-	۱۰۲۰/۰	۱۰۲۰
جمع سازمان انرژی	-	-	-	-	-	۱۰۲۰/۰	۱۰۲۰
صنایع بزرگ							
آذربایجان شرقی	-	۱۴۹/۰	-	-	-	-	۱۴۹/۰
اصفهان	۴۵۹/۰	۱۳۴/۰	-	-	-	-	۵۹۳/۰
ایلام	-	۱۹۵/۰	-	-	-	-	۱۹۵/۰
بوشهر	-	۲۴۶۳/۰	-	-	-	-	۲۴۶۳/۰
خراسان شمالی	۲۴/۰	-	-	-	-	-	۲۴/۰
خوزستان	-	۱۸۸۱/۰	-	-	-	-	۱۸۸۱/۰
فارس	۸۱/۶	-	-	-	-	-	۸۱/۶
کرمان	۲۴/۰	۱۳۰/۰	-	-	-	-	۱۵۴/۰
یزد	-	۴۰/۰	-	-	-	-	۴۰/۰
جمع صنایع بزرگ	۵۸۸/۶	۴۹۹۲/۰	-	-	-	-	۵۵۸۰/۶

جدول (۱-۱۴۳): ظرفیت اسمی انواع نیروگاه‌های کشور در سال ۱۳۹۴ به تفکیک استان‌ها^(۱) ... ادامه (مگاوات)

استان	بخاری	گازی	سیکل ترکیبی	دیزلی	آبی	بادی، خورشیدی، اتمی و بیوگاز	جمع
بخش خصوصی							
آذربایجان شرقی	۷۳۶/۰	۷۲/۱	-	-	-	-	۸۰۸/۱
آذربایجان غربی	-	۹۷۷/۰	۳۴۹/۳	-	-	-	۱۳۲۶/۳
اصفهان	۱۶۱۶/۰	۱۳۴۴/۵	۴۸۴/۰	-	-	-	۳۴۴۴/۵
اردبیل	-	۹۶۰/۰	-	-	-	-	۹۶۰/۰
البرز	۶۲۵/۰	۲/۲	۹۹۷/۵	-	-	-	۱۶۲۴/۷
بوشهر	-	۹۵۴/۰	۴۸۴/۰	-	-	-	۱۴۳۸/۰
تهران	-	۱۸۹۹/۹	۲۸۶۸/۰	-	-	۱۰/۲	۴۷۷۸/۱
چهارمحال و بختیاری	-	۶/۰	-	-	-	-	۶/۰
خراسان رضوی	۷۳۲/۵	۱۴۲۱/۳	۱۳۸۷/۲	-	-	۳۵/۳	۳۵۷۶/۳
خراسان جنوبی	-	۸/۰	-	-	-	-	۸/۰
خراسان شمالی	-	۲/۹	-	-	-	-	۲/۹
خوزستان	۲۹۰/۰	۱۱۷۰/۰	۸۱۳/۶	-	-	-	۲۲۷۳/۶
زنجان	-	۶۸۸/۰	-	-	-	-	۶۸۸/۰
سمنان	-	۳۳۴/۰	-	-	-	-	۳۳۴/۰
سیستان و بلوچستان	-	۴۱۴/۰	-	-	-	-	۴۱۴/۰
فارس	-	۱۹۵۹/۸	۲۴۰۷/۳	-	-	۱/۲	۴۳۶۸/۳
قزوین	-	۴۹/۸	-	-	-	۲۵/۰	۷۴/۸
قم	-	۷/۳	۷۱۴/۰	-	-	-	۷۲۱/۳
کرمان	-	۴۱۴/۶	-	-	-	-	۴۱۴/۶
کرمانشاه	-	۶۵۵/۲	-	-	-	-	۶۵۵/۲
کردستان	-	-	۹۵۶/۰	-	-	-	۹۵۶/۰
گلستان	-	۹۷۳/۰	-	-	-	-	۹۷۳/۰
گیلان	-	۱۵/۰	۲۲۷۳/۶	-	-	-	۲۲۸۸/۶
لرستان	-	۵/۳	-	-	-	-	۵/۳
مازندران	-	۹۰/۳	-	-	-	-	۹۰/۳
مرکزی	-	۲۵/۰	-	-	-	-	۲۵/۰
همدان	-	۶/۴	-	-	-	-	۶/۴
هرمزگان	-	۴۹/۶	-	-	-	-	۴۹/۶
یزد	-	۸۰۰/۸	۴۸۴/۰	-	-	-	۱۲۸۴/۸
سامانه‌های فتوولتائیک	-	-	-	-	-	۳/۳	۳/۳
جمع بخش خصوصی	۳۹۹۹/۵	۱۵۳۰۵/۸	۱۴۲۱۸/۵	-	-	۷۵/۰	۳۳۵۹۸/۸
کل کشور	۱۵۸۲۹/۲	۲۶۸۷۰/۱	۱۸۴۹۳/۱	۴۳۹/۴	۱۱۳۵۳/۹	۱۱۹۹/۲	۷۴۱۸۴/۸

(۱) در سال‌های اخیر، تعدادی از نیروگاه‌های وزارت نیرو به بخش خصوصی واگذار شدند.

(۲) شامل ۱۸۳/۷۵ مگاوات نیروگاه گازی کیش و ۱۳/۸۷ مگاوات نیروگاه دیزلی کیش می‌شود.

جدول (۱-۱۴۴): ظرفیت عملی نیروگاه‌های کشور

(مگاوات)

سال	شرح								
	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲ ^(۱)	۱۳۹۳	۱۳۹۴
وزارت نیرو	۴۰۰۷۷/۳	۴۱۹۸۰/۵	۴۲۲۵۳/۴	۴۵۰۷۵/۷	۴۵۶۴۸/۶	۴۷۲۰۷/۲	۳۱۹۱۴/۴	۳۱۱۹۹/۶	۳۱۱۵۸/۶
سازمان انرژی اتمی	-	-	-	-	۹۱۵/۰	۹۱۵/۰	۹۱۵/۰	۹۱۵/۰	۹۱۵/۰
صنایع بزرگ									
بخاری	۳۲۸/۷	۳۲۸/۷	۴۰۵/۷	۴۰۵/۷	۵۰۰/۰	۴۹۰/۰	۴۹۰/۰	۴۹۰/۰	۴۹۰/۰
گازی	۱۵۸۵/۴	۱۸۳۵/۴	۳۰۱۰/۴	۳۶۷۲/۴	۳۸۲۱/۵	۴۱۰۷/۳	۴۱۰۷/۶	۴۱۰۷/۶	۴۱۰۷/۶
جمع	۱۹۱۴/۱	۲۱۶۴/۱	۳۴۱۶/۱	۴۰۷۸/۱	۴۳۲۱/۵	۴۵۹۷/۳	۴۵۹۷/۶	۴۵۹۷/۶	۴۵۹۷/۶
بخش خصوصی									
بخاری	۲۹۰/۰	۲۹۰/۰	۲۵۵/۰	۲۵۵/۰	۲۵۵/۰	۲۵۵/۰	۳۲۰۵/۵	۳۷۷۷/۵	۳۷۷۷/۵
گازی	۲۳۱۲/۳	۳۱۸۲/۳	۳۸۷۹/۵	۴۸۶۱/۵	۶۲۸۰/۵	۷۱۸۸/۹	۹۷۴۱/۰	۱۱۶۰۵/۱	۱۲۴۳۷/۵
سیکل ترکیبی	-	-	-	-	-	۴۰۱/۵	۱۱۳۵۰/۲	۱۱۷۱۵/۸	۱۱۷۲۳/۱
بادی	-	-	-	-	-	-	۲۸/۴	۵۴/۶	۵۹/۶
خورشیدی	-	-	-	-	-	-	-	۰/۵	۳/۹
بیوگاز	-	-	۱/۷	۶/۵	۶/۵	۶/۵	۶/۵	۱۰/۶	۱۱/۶
جمع	۲۶۰۲/۳	۳۴۷۲/۳	۴۱۳۶/۲	۵۱۲۳/۰	۶۵۴۲/۰	۷۸۵۱/۹	۲۴۳۱/۵	۲۷۱۶۴/۱	۲۸۰۱۳/۱
کل کشور	۴۴۵۹۳/۷	۴۷۶۱۶/۹	۴۹۸۰۵/۷	۵۴۲۷۶/۸	۵۷۴۲۷/۰	۶۰۵۷۱/۳	۶۱۷۵۸/۵	۶۳۸۷۶/۳	۶۴۶۸۴/۳

ملاحظه: اختلاف بین آمار منتشره در کتاب ترازنامه انرژی سال‌های ۱۳۹۱ و ۱۳۹۲ به علت تفکیک نیروگاه اتمی بوشهر و نیروگاه‌های بیوگازسوز از وزارت نیرو می‌باشد.

(۱) در سال‌های اخیر، تعدادی از نیروگاه‌های وزارت نیرو به بخش خصوصی واگذار شدند.

جدول (۱-۱۴۵): ظرفیت عملی نیروگاه‌های وزارت نیرو^(۱)

(مگاوات)

سال	بخاری	گازی	سیکل ترکیبی	دیزلی	آبی	بادی	خورشیدی	جمع
۱۳۸۶	۱۴۵۶۵/۶	۸۷۷۸/۲	۹۳۰۰/۳	۲۸۵/۳	۷۰۷۳/۸	۷۴/۰	۰/۰۶۷	۴۰۰۷۷/۳
۱۳۸۷	۱۴۵۶۵/۶	۹۸۰۷/۰	۹۹۰۸/۸	۲۸۵/۴	۷۳۲۳/۸	۸۹/۸	۰/۰۷۳	۴۱۹۸۰/۵
۱۳۸۸	۱۴۵۷۶/۱	۸۴۴۷/۱	۱۱۴۹۴/۸	۲۸۸/۹	۷۳۵۶/۱	۹۰/۳	۰/۰۹۷	۴۲۲۵۳/۴
۱۳۸۹	۱۴۵۵۹/۹	۹۹۵۸/۶	۱۱۶۹۷/۸	۲۷۸/۷	۸۴۸۷/۸	۹۲/۹	۰/۰۹۷	۴۵۰۷۵/۷
۱۳۹۰	۱۴۵۶۷/۹	۹۸۰۸/۷	۱۲۱۶۵/۸	۲۶۱/۸	۸۷۴۶/۲	۹۸/۲	۰/۰۹۷	۴۵۶۴۸/۶
۱۳۹۱	۱۴۵۶۶/۹	۹۹۰۸/۵	۱۲۵۹۵/۸	۲۸۳/۸	۹۷۴۶/۱	۱۰۶/۱	۰/۰۶۹	۴۷۲۰۷/۲
۱۳۹۲	۱۱۶۱۸/۹	۶۲۰۱/۳	۳۴۶۲/۶	۲۸۳/۸	۱۰۲۶۶/۰	۸۱/۸	۰/۰۶۹	۳۱۹۱۴/۴
۱۳۹۳	۱۰۹۸۳/۸	۵۶۵۵/۴	۳۳۸۸/۹	۲۸۳/۸	۱۰۷۸۸/۹	۹۸/۹	۰/۰۷	۳۱۱۹۹/۶
۱۳۹۴	۱۰۹۴۱/۸	۵۰۸۶/۲	۳۳۸۸/۹	۲۸۳/۸	۱۱۳۵۳/۹	۹۸/۹	۵/۳ ^(۱)	۳۱۱۵۸/۶

ملاحظه: اختلاف بین آمار منتشره در کتاب ترازنامه انرژی سال‌های ۱۳۹۱ و ۱۳۹۲ به علت تفکیک نیروگاه اتمی بوشهر و نیروگاه‌های بیوگازسوز از وزارت نیرو می‌باشد.

(۱) در سال‌های اخیر، تعدادی از نیروگاه‌های وزارت نیرو به بخش خصوصی واگذار شدند.

(۲) سامانه‌های فتوولتائیک مساجد و مدارس و فتوولتائیک نهادی حکومتی.

جدول (۱-۱۴۶): سهم میانگین ظرفیت عملی انواع نیروگاه‌های کشور (درصد)

سال	بخاری	گازی	سیکل ترکیبی	دیزلی	آبی	بادی	بیوکاز	خورشیدی	جمع
وزارت نیرو									
۱۳۸۶	۳۶/۳	۲۱/۹	۲۳/۲	۰/۷	۱۷/۷	۰/۲	-	۰/۰۰۰۲	۱۰۰
۱۳۸۷	۳۴/۷	۲۳/۴	۲۳/۶	۰/۷	۱۷/۴	۰/۲	-	۰/۰۰۰۲	۱۰۰
۱۳۸۸	۳۴/۵	۲۰/۰	۲۷/۲	۰/۷	۱۷/۴	۰/۲	-	۰/۰۰۰۲	۱۰۰
۱۳۸۹	۳۲/۳	۲۲/۱	۲۶/۰	۰/۶	۱۸/۸	۰/۲	-	۰/۰۰۰۲	۱۰۰
۱۳۹۰	۳۱/۹	۲۱/۵	۲۶/۷	۰/۶	۱۹/۲	۰/۲	-	۰/۰۰۰۲	۱۰۰
۱۳۹۱	۳۰/۹	۲۱/۰	۲۶/۷	۰/۶	۲۰/۶	۰/۲	-	۰/۰۰۰۱	۱۰۰
۱۳۹۲	۳۶/۴	۱۹/۴	۱۰/۸	۰/۹	۳۲/۲	۰/۳	-	۰/۰۰۰۲	۱۰۰
۱۳۹۳	۳۵/۲	۱۸/۱	۱۰/۹	۰/۹	۳۴/۶	۰/۳	-	۰/۰۰۰۲	۱۰۰
۱۳۹۴	۳۵/۱	۱۶/۳	۱۰/۹	۰/۹	۳۶/۴	۰/۳	-	۰/۰۱۷	۱۰۰
صنایع بزرگ									
۱۳۸۶	۱۷/۲	۸۲/۸	-	-	-	-	-	-	۱۰۰
۱۳۸۷	۱۵/۲	۸۴/۸	-	-	-	-	-	-	۱۰۰
۱۳۸۸	۱۱/۹	۸۸/۱	-	-	-	-	-	-	۱۰۰
۱۳۸۹	۹/۹	۹۰/۱	-	-	-	-	-	-	۱۰۰
۱۳۹۰	۱۱/۶	۸۸/۴	-	-	-	-	-	-	۱۰۰
۱۳۹۱	۱۰/۷	۸۹/۳	-	-	-	-	-	-	۱۰۰
۱۳۹۲	۱۰/۷	۸۹/۳	-	-	-	-	-	-	۱۰۰
۱۳۹۳	۱۰/۷	۸۹/۳	-	-	-	-	-	-	۱۰۰
۱۳۹۴	۱۰/۷	۸۹/۳	-	-	-	-	-	-	۱۰۰
بخش خصوصی									
۱۳۸۶	۱۱/۱	۸۸/۹	-	-	-	-	-	-	۱۰۰
۱۳۸۷	۸/۴	۹۱/۶	-	-	-	-	-	-	۱۰۰
۱۳۸۸	۶/۲	۹۳/۸	-	-	-	-	۰/۰۴	-	۱۰۰
۱۳۸۹	۵/۰	۹۴/۹	-	-	-	-	۰/۱۳	-	۱۰۰
۱۳۹۰	۳/۹	۹۶/۰	-	-	-	-	۰/۱۰	-	۱۰۰
۱۳۹۱	۳/۲	۹۱/۶	۵/۱	-	-	-	۰/۰۸	-	۱۰۰
۱۳۹۲	۱۳/۲	۴۰/۰	۴۶/۶	-	-	۰/۱	۰/۰۳	-	۱۰۰
۱۳۹۳	۱۳/۹	۴۲/۷	۴۳/۱	-	-	۰/۲	۰/۰۴	۰/۰۰۲	۱۰۰
۱۳۹۴	۱۳/۵	۴۴/۴	۴۱/۸	-	-	۰/۲	۰/۰۱	۰/۰۴	۱۰۰

جدول (۱-۱۴۷): نسبت ظرفیت عملی به اسمی نیروگاه‌های وزارت نیرو به تفکیک نوع نیروگاه در سال ۱۳۹۴

(مگاوات)

شرح	بخاری	گازی	سیکل ترکیبی	دیزلی	آبی	بادی	خورشیدی	جمع
ظرفیت عملی	۱۰۹۴۱/۸	۵۰۸۶/۲	۳۳۸۸/۹	۲۸۳/۸	۱۱۳۵۳/۹	۹۸/۹	۵/۳	۳۱۱۵۸/۶
ظرفیت اسمی	۱۱۲۴۱/۱	۶۵۷۲/۲	۴۲۷۴/۶	۴۳۹/۴	۱۱۳۵۳/۹	۹۸/۹	۵/۳	۳۳۹۸۵/۴
درصد	۹۷/۳	۷۷/۴	۷۹/۳	۶۴/۶	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۹۱/۷

جدول (۱-۱۴۸): افزایش / کاهش ظرفیت اسمی واحدهای در دست بهره‌برداری در سال ۱۳۹۴

(مگاوات)

کل ظرفیت نیروگاه در پایان سال ۱۳۹۴	افزایش / کاهش ظرفیت در پایان سال ۱۳۹۴			نوع نیروگاه - واحد	مالکیت	نام نیروگاه
	خالص افزایش	ظرفیت کاسته شده	ظرفیت افزوده شده			
۱۶۰	۳۲	-	۳۲	۱	دولتی	ری
۲۵۶	-۳۲	۳۲	-	۱	"	ری
۱۰۰	۲۵	-	۲۵	۱	"	اسلام آباد غرب
۶۴۸	-۶۴۸	۶۴۸	-	۴	"	سلطانیه
۶۴۸	۶۴۸	-	۱۶۲	۴	خصوصی	سلطانیه
۳۲۴	۳۲۴	-	۳۲۴	۲	"	تابان یزد صدوق
۳۳۲	۸	-	۸	۱	"	سرو چادرملو
۷۶۶	۱۰۱	-	۱۰۱	-	"	واحدهای DG و CHP
۴۸۰	۴۸۰	-	۴۸۰	۳	دولتی	سیمره
۱۰	۱۰	-	۱۰	۳	"	آزاد کردستان
۱۵۰	۷۵	-	۷۵	۱	"	مارون
۰/۱	۰/۱	-	۰/۱	۱	دولتی	مولد خورشیدی زنجان
۵/۱	۵/۱	-	۵/۱	-	"	سامانه‌های فتوولتائیک مساجد و مدارس و نهادهای حکومتی
۳/۳	۳/۳	-	۳/۳	-	خصوصی	سامانه‌های فتوولتائیک مشترکین برق
۵/۰	۵/۰	-	۵/۰	-	بادی	تاکستان قزوین
۳۸۸۷/۵	۱۰۳۶/۵	۶۸۰	۱۷۱۶/۵	۲۲	-	جمع

جدول (۱-۱۴۹): افزایش ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی، آبی، هسته‌ای و تجدیدپذیر در دست اجرای کشور

طی سال‌های ۹۸-۱۳۹۵^(۱)

(مگاوات)

سال	بخاری		واحد‌های گازی کلاس F	سیکل ترکیبی	تولید پراکنده و تولید همزمان برق و حرارت	آبی	تجدیدپذیر	سرمایه گذاری خارجی	سالیانه
	گازسوز و مایع سوز	زغال سوز							
۱۳۹۵	-	-	-	۲۱۲۴	۴۸۰	۲۲۵	۴۹۲	-	۳۳۲۱
۱۳۹۶	-	-	۳۰۱	۱۵۵۰	۴۸۰	۴۱۹	۶۹۰	-	۳۴۴۰
۱۳۹۷	-	-	۱۲۱۰	۱۶۰۰	۴۸۰	۲۲۵	۱۰۶۰	-	۴۵۷۵
۱۳۹۸	-	-	۱۹۵۲	۳۶۳۵	۴۸۰	۱۴۱	۱۰۶۰	۳۱۲۴	۱۰۳۹۲
جمع	-	-	۳۴۶۳	۸۹۰۹	۱۹۲۰	۱۰۱۰	۳۳۰۲	۳۱۲۴	۲۱۷۲۸ ^(۲)

(۱) تحقق برنامه‌های فوق منوط به فعال شدن سرمایه‌گذار مربوطه و تأمین به موقع ارز و ریال مورد نیاز است.

(۲) سرمایه گذاری خارجی ۳۱۲۴ مگاوات است.

جدول (۱۵۰-۱): راندمان نیروگاه‌های حرارتی تحت پوشش وزارت نیرو در سال ۱۳۹۴

نام نیروگاه	ظرفیت نصب شده اسمی (مگاوات)	متوسط قدرت عملی (مگاوات)	راندمان ^(۱) (درصد)	نام نیروگاه	ظرفیت نصب شده اسمی (مگاوات)	متوسط قدرت عملی (مگاوات)	راندمان ^(۱) (درصد)
الف) نیروگاه‌های بخاری				۱۱- کنارک چابهار	۱۴۳	۱۰۶	۲۱/۰
۱- سهند	۶۵۰	۶۵۰	۳۶/۰	۱۲- بمپور	۳۲۴	۲۴۶	۳۳/۳
۲- اسلام آباد (اصفهان)	۸۳۵	۸۳۰	۳۸/۱	۱۳- اسلام آباد غرب	۱۰۰	۸۲	۳۵/۵
۳- شازند	۱۳۰۰	۱۲۱۵	۳۷/۱	۱۴- کنگان	۱۶۴	۱۱۷	۲۰/۷
۴- شهید مفتح همدان	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۳۸/۱	۱۵- بوشهر	۵۰	۳۶	۲۱/۵
۵- بعثت	۲۴۸	۲۱۶	۳۱/۲	۱۶- شیراز	۱۹۶	۱۳۷	۲۳/۹
۶- شهید فیروزی	۵۰	۴۰	۲۱/۱	۱۷- فرگ داراب	۴	۳	-
۷- شهید رجائی	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۳۶/۸	۱۸- شهید بهشتی لویشان	۱۲۰	۹۷	۲۵/۲
۸- رامین اهواز	۱۹۰۳	۱۸۲۳	۳۵/۴	۱۹- خلیج فارس (هرمزگان)	۹۹۰	۸۷۱	۳۲/۳
۹- ایرانشهر بخاری	۲۵۶	۲۴۶	۳۰/۴	۲۰- گازی بندرعباس	۵۰	۳۳	۲۴/۹
۱۰- بیستون	۶۴۰	۶۴۰	۳۷/۹	۲۱- ایسین	۶۴۸	۵۵۰	۳۱/۶
۱۱- زرنند	۶۰	۴۷	۲۷/۴	۲۲- یزد گازی	۱۲۰	۸۴	۲۴/۱
۱۲- شهید بهشتی (لویشان)	۲۴۰	۲۴۰	۳۴/۵	۲۳- کیش (خارج از شبکه)	۱۸۴	۱۲۹	۲۵/۹
۱۳- شهید سلیمی (نکا)	۱۷۸۰	۱۷۱۵	۳۷/۶	۲۴- خارک گازی (خارج از شبکه)	۲۵	۱۸	۱۳/۵
۱۴- بندرعباس	۱۲۸۰	۱۲۸۰	۳۴/۲	جمع نیروگاه‌های گازی	۶۵۷۲	۵۰۸۶	۳۰/۴
جمع نیروگاه‌های بخاری	۱۱۲۴۱	۱۰۹۴۲	۳۶/۱	ج) نیروگاه‌های سیکل ترکیبی			
ب) نیروگاه‌های گازی				۱- سیکل ترکیبی شهید رجائی	۱۰۴۳	۸۳۶	۴۴/۴
۱- صوفیان	۱۰۰	۷۲	۲۳/۰	۲- سیکل ترکیبی شهید سلیمی	۴۳۵	۴۰۲	۴۵/۹
۲- ارومیه	۶۰	۴۱	۲۲/۲	۳- سیکل ترکیبی یزد	۸۸۵	۷۰۱	۴۷/۳
۳- هسا	۸۸	۶۵	۱۷/۹	۴- سیکل ترکیبی کرمان	۱۹۱۲	۱۴۵۱	۴۵/۸
۴- درود	۶۰	۳۳	۲۰/۴	جمع نیروگاه‌های سیکل ترکیبی	۴۲۷۵	۳۳۸۹	۴۵/۸
۵- ری	۹۳۲	۷۰۱	۲۴/۷	د) نیروگاه‌های دیزلی			
۶- قائن	۷۵	۵۰	۲۴/۶	جمع نیروگاه‌های دیزلی	۴۳۹	۲۸۴	۳۳/۶
۷- شهید کاوه	۶۳۶	۴۷۷	۳۳/۰	جمع نیروگاه‌های حرارتی وزارت نیرو	۲۲۵۲۷	۱۹۷۰۱	۳۶/۴
۸- شیروان	۹۵۴	۷۲۳	۳۲/۷	نیروگاه اتمی بوشهر	۱۰۲۰	۱۰۲۰	-
۹- بسطامی (شاهرود)	۳۲۴	۲۶۰	۳۲/۴	جمع نیروگاه‌های حرارتی کشور	۶۲۶۵۱	۵۳۲۵۷	۳۷/۴
۱۰- زاهدان	۲۲۶	۱۵۷	۲۳/۹				

(۱) اطلاعات راندمان نیروگاه‌ها کلی و پردازش نشده است که میزان حقیقی آن وابسته به انجام اصلاحات لازم روی میزان سوخت دریافتی مانند ضریب اصلاح کنتورها و اعمال ضریب اصلاح درجه حرارت روی میزان سوخت مایع می‌باشد.

جدول (۱۵۱-۱): راندمان نیروگاه‌های حرارتی بخش خصوصی و صنایع بزرگ در سال ۱۳۹۴

نام نیروگاه	ظرفیت نصب شده اسمی (مگاوات)	متوسط قدرت عملی (مگاوات)	راندمان (درصد)	نام نیروگاه	ظرفیت نصب شده اسمی (مگاوات)	متوسط قدرت عملی (مگاوات)	راندمان (درصد)
الف) نیروگاه‌های بخش خصوصی							
۱- تبریز	۷۳۶	۶۵۰	۳۴/۸	۳- منتظر قائم	۹۹۸	۷۹۷	۴۳/۵
۲- شهید محمد منتظری	۱۶۱۶	۱۵۹۲	۳۶/۷	۴- دماوند	۲۸۶۸	۲۲۳۴	۴۶/۹
۳- توس	۶۰۰	۶۰۰	۳۶/۴	۵- قم	۷۱۴	۵۹۵	۴۳/۳
۴- منتظر قائم	۶۲۵	۵۴۸	۳۲/۵	۶- شریعتی	۳۴۷	۲۹۱	۴۷/۰
۵- مشهد	۱۳۳	۱۳۳	۳۱/۳	۷- نیشابور	۱۰۴۰	۸۶۵	۴۵/۸
۶- زرگان	۲۹۰	۲۵۵	۴۰/۲	۸- آبادان	۸۱۴	۷۰۴	۴۵/۹
جمع نیروگاه‌های بخاری	۴۰۰۰	۳۷۷۸	۲۵/۷	۹- سنندج	۹۵۶	۷۶۹	۴۵/۴
۱- تبریز	۶۴	۵۰	۲۲/۵	۱۰- فارس	۱۰۳۵	۷۹۴	۴۶/۳
۲- ارومیه	۹۶۰	۷۷۲	۳۱/۲	۱۱- کازرون	۱۳۷۲	۱۱۱۱	۴۶/۳
۳- سیلان	۹۶۰	۷۸۶	۳۱/۰	۱۲- گناوه	۴۸۴	۴۱۵	۴۴/۹
۴- کاشان	۳۲۴	۲۵۵	۳۱/۷	۱۳- گیلان	۱۳۰۶	۱۱۸۶	۴۶/۹
۵- جنوب اصفهان	۹۵۴	۷۳۹	۳۱/۸	۱۴- پره سر	۹۶۸	۹۰۰	۴۶/۸
۶- پرند	۹۵۴	۷۳۵	۳۱/۴	۱۵- شیرکوه	۴۸۴	۳۹۵	۴۷/۶
۷- رودشور	۷۸۹	۶۳۱	۳۶/۱	جمع نیروگاه‌های سیکل ترکیبی	۱۴۲۱۹	۱۱۷۲۳	۴۶/۲
۸- شریعتی	۱۵۰	۱۲۰	۲۲/۳	جمع نیروگاه‌های بخش خصوصی	۳۳۵۲۴	۲۷۹۳۸	۳۸/۶
۹- مشهد	۱۹۶	۱۶۷	۲۸/۰	ب) نیروگاه‌های صنایع بزرگ			
۱۰- فردوسی (چرخه ترکیبی)	۹۵۴	۷۶۳	۳۰/۹	۱- ذوب آهن (بخاری)	۲۴۹	۲۰۹	۲۸/۷
۱۱- شمس سرخس	۵۰	۳۵	۳۱/۸	۲- فولاد مبارکه (بخاری)	۲۱۰	۱۹۰	۲۷/۹
۱۲- خرمشهر	۹۷۲	۸۳۲	۳۲/۳	۳- پتروشیمی خراسان	۲۴	۲۰	●
۱۳- زرگان	۱۲۸	۸۲	۲۵/۲	۴- پتروشیمی شیراز	۸۲	۵۷	●
۱۴- سلطانیه	۶۴۸	۵۰۰	۲۹/۵	۵- مس سرچشمه	۲۴	۱۴	۲۹/۹
۱۵- قدس (سمنان)	۳۲۴	۲۵۹	۳۳/۴	جمع نیروگاه‌های بخاری	۵۸۹	۴۹۰	۲۸/۴
۱۶- چابهار	۴۱۴	۳۳۸	۲۸/۹	۱- تراکتور سازی (گازی)	۲۰	۱۲	●
۱۷- زاگرس	۶۴۸	۵۲۱	۲۹/۸	۲- پتروشیمی تبریز (گازی)	۱۲۹	۷۷	●
۱۸- عسلویه	۹۵۴	۸۴۹	۳۰/۹	۳- ذوب آهن (گازی)	۲۶	۱۳	●
۱۹- جهرم (چرخه ترکیبی)	۹۵۴	۷۲۰	۳۲/۶	۴- فولاد مبارکه (گازی)	۱۰۸	۱۰۰	۳۱/۰
۲۰- حافظ	۹۷۲	۷۱۶	۳۲/۱	۵- پالایش گاز ایلام	۷۵	۶۳	۲۹/۴
۲۱- کهنوج	۷۵	۵۲	۲۲/۸	۶- پتروشیمی ایلام (گازی)	۱۲۰	۱۰۰	●
۲۲- شوباد کهنوج	۳۲۴	۲۵۱	۳۱/۹	۷- پتروشیمی مبین (گازی)	۸۶۱	۷۰۰	●
۲۳- گلستان	۹۷۲	۸۸۱	۳۱/۱	۸- پارس جنوبی (گازی)	۹۵۴	۷۸۳	۲۹/۴
۲۴- نوشهر	۴۷	۳۶	۲۳/۴	۹- گاز مایع LNG (گازی)	۳۲۴	۲۶۱	●
۲۵- شهید زینب یزد	۹۷	۷۳	۲۴/۹	۱۰- پتروشیمی دماوند	۳۲۴	۲۶۱	●
۲۶- چادرملو (سرو)	۳۳۲	۲۵۶	۳۰/۲	۱۱- پتروشیمی بندرامام	۳۲۸	۲۵۶	●
۲۷- تابان (صدوق یزد)	۳۲۴	۲۵۴	●	۱۲- پتروشیمی رازی	۷۰	۶۰	●
۲۸- مولدهای تولید پراکنده	۷۶۶	۷۶۶	۳۹/۷	۱۳- پتروشیمی فجر	۱۴۸۳	۱۲۸۵	۳۰/۴
جمع نیروگاه‌های گازی	۱۵۳۰۶	۱۲۴۳۸	۳۱/۶	۱۴- مس سرچشمه (گازی)	۱۳۰	۸۰	۲۴/۹
۱- خوی	۳۴۹	۲۸۸	۴۴/۸	۱۵- چادر ملو (گازی)	۴۰	۳۰	۳۴/۸
۲- زواره	۴۸۴	۳۸۰	۵۰/۵	جمع نیروگاه‌های گازی	۴۹۹۲	۴۱۰۸	۲۹/۶
				جمع نیروگاه‌های صنایع بزرگ	۵۵۸۱	۴۵۹۸	۲۹/۱

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۱-۱۵۲): روند تغییرات تولید ناویژه انرژی الکتریکی کشور طی سالهای ۹۴-۱۳۸۶

(گیگاوات ساعت)

شرح	سال								
	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲ ^(۱)	۱۳۹۳ ^(۱)	۱۳۹۴ ^(۱)
وزارت نیرو	۱۹۰۰۳۲/۲	۱۹۲۹۵۱/۸	۱۹۵۶۳۲/۹	۲۰۴۴۶۹/۲	۲۰۸۰۵۳/۴	۲۱۵۱۲۸/۲	۲۱۵۲۱۵/۳	۱۱۸۵۹۲/۳	۱۲۰۲۴۴/۶
سازمان انرژی اتمی	-	-	-	-	۳۲۷/۱	۱۸۴۷/۳	۴۵۴۵/۸	۴۴۷۲/۱	۲۹۱۳/۹
صنایع بزرگ									
بخاری	۲۰۶۹/۳	۲۱۶۳/۱	۲۱۱۱/۱	۲۲۳۴/۱	۲۲۴۰/۵	۲۵۸۲/۶	۲۵۵۸/۵	۲۴۵۷/۹	۲۳۸۵/۸
گازی	۳۵۸۴/۱	۳۹۲۷/۴	۵۴۳۹/۱	۵۳۴۵/۳	۷۵۹۵/۱	۸۱۵۷/۳	۳۹۹۰/۷	۳۸۱۲/۵	۴۰۵۴/۴
جمع	۵۶۵۳/۴	۶۰۹۰/۵	۷۵۵۰/۲	۷۵۷۹/۴	۹۸۳۵/۶	۱۰۷۳۹/۹	۶۵۴۹/۲	۶۲۷۰/۴	۶۴۴۰/۲
بخش خصوصی									
بخاری	۱۲۵۹/۲	۱۰۲۶/۲	۱۴۰۷/۵	۱۴۹۰/۸	۱۱۰۶/۶	۷۳۰/۳	۲۱۸۳۹/۸	۲۳۱۲۹/۴	۲۲۹۱۳/۴
گازی	۷۰۴۱/۵	۱۴۴۶۱/۸	۱۶۷۷۷/۶	۱۹۴۰۹/۳	۲۰۷۰۷/۰	۲۴۹۵۸/۳	۳۸۵۷۶/۷	۴۷۹۱۰/۱	۵۰۰۲۹/۹
سیکل ترکیبی	-	-	-	-	-	-	-	-	-
بادی	-	-	-	-	-	-	-	-	-
خورشیدی	-	-	-	-	-	-	-	-	-
بیوگاز	-	-	-	-	-	-	-	-	-
جمع	۸۳۰۰/۷	۱۵۴۸۸/۰	۱۸۱۸۶/۹	۲۰۹۱۰/۲	۲۱۸۳۵/۵	۲۶۵۵۹/۸	۱۲۶۱۲۲/۹	۱۴۵۱۰۲/۴	۱۵۱۰۳۵/۰
کل کشور	۲۰۳۹۸۶/۳	۲۱۴۵۳۰/۳	۲۲۱۳۷۰	۲۳۲۹۵۸/۸	۲۴۰۰۵۱/۶	۲۵۴۲۷۵/۲	۲۶۲۴۳۳/۲	۲۷۴۴۳۷/۲	۲۸۰۶۳۳/۶
تولید سرانه برق (کیلووات ساعت)	۲۸۵۸/۳	۲۹۶۸/۶	۳۰۲۴/۳	۳۱۴۱/۴	۳۱۹۴/۳	۳۳۴۴/۱	۳۴۱۰/۸	۳۵۲۴/۹	۳۵۶۲/۶

ملاحظه: اختلاف بین آمار منتشره در کتاب ترانزنامه انرژی سالهای ۱۳۹۱ و ۱۳۹۲ به علت تفکیک نیروگاه اتمی بوشهر و نیروگاههای بیوگازسوز از وزارت نیرو می باشد.

(۱) در سالهای ۹۴-۱۳۹۲، تعدادی از نیروگاههای وزارت نیرو به بخش خصوصی واگذار شدند.

جدول (۱-۱۵۳): تولید ناویژه انرژی الکتریکی وزارت نیرو طی سالهای ۹۴-۱۳۸۶

(گیگاوات ساعت)

سال	بخاری	گازی	سیکل ترکیبی	دیزلی	برق آبی	بادی	خورشیدی	جمع
۱۳۸۶	۹۰۹۰۰/۱	۲۶۹۷۹/۷	۵۳۷۹۶/۳	۲۲۵/۸	۱۷۹۸۶/۹	۱۴۳/۴	۰/۰۰۰۱	۱۹۰۰۳۲/۲
۱۳۸۷	۹۴۰۱۱/۶	۳۶۵۲۱/۴	۵۷۰۱۵/۲	۲۰۳/۹	۵۰۰۳/۴	۱۹۶/۴	۰/۰۰۰۱	۱۹۲۹۵۱/۸
۱۳۸۸	۹۲۲۵۲/۶	۳۱۶۵۶/۲ ^(۱)	۶۴۱۴۲/۰	۱۲۴/۳	۷۲۳۳/۲	۲۲۴/۶	۰/۰۰۰۱	۱۹۵۶۳۲/۸
۱۳۸۹	۹۰۳۴۷/۶	۳۳۶۴۶/۸	۷۰۶۵۸/۴	۱۲۷/۷	۹۵۲۶/۱	۱۶۲/۶	۰/۰۹	۲۰۴۴۶۹/۳
۱۳۹۰	۹۲۵۵۴/۰	۳۰۴۱۳/۲	۷۲۷۴۹/۱	۶۱/۷	۱۲۰۵۸/۳	۲۱۷/۰	۰/۰۵	۲۰۸۰۵۳/۴
۱۳۹۱	۸۸۴۷۵/۴	۳۴۲۴۸/۵	۷۹۶۸۵/۴	۶۵/۶	۱۲۴۴۶/۶	۲۰۶/۶	۰/۰۶	۲۱۵۱۲۸/۲
۱۳۹۲	۶۵۲۶۵/۷	۲۳۴۷۱/۵	۲۱۵۱۴/۲	۷۱/۱	۱۴۵۸۲/۰	۳۱۰/۸	۰/۱	۱۲۵۲۱۵/۳
۱۳۹۳	۶۰۰۳۶/۵	۲۱۶۱۷/۷	۲۲۸۶۲/۸	۸۳/۰	۱۳۸۶۲/۴	۱۳۰/۰	۰/۰۴	۱۱۸۵۹۲/۴
۱۳۹۴	۶۱۶۶۹/۰	۲۱۳۳۹/۵	۲۲۹۶۰/۸	۶۵/۶	۱۴۰۹۰/۳	۱۱۹/۱	۰/۳۳	۱۲۰۲۴۴/۶

(۱) رقم تولید ناویژه نیروگاه گازی کیش، پس از انتشار کتاب تولید آمار تفصیلی صنعت برق ایران سال ۱۳۸۸ به روز شده است.

جدول (۱-۱۵۴): تولید ناویژه برق انواع نیروگاهها در سال ۱۳۹۴ به تفکیک استانها (گیگاوات ساعت)

استان / نوع نیروگاه	بخاری	گازی	سیکل ترکیبی	دیزلی	برق آبی	بادی، خورشیدی، اتمی و بیوگازسوز	جمع
وزارت نیرو							
آذربایجان شرقی	۴۰۹۸/۲	۸۰/۶	-	-	۷۸/۶	۲/۹	۴۲۶۰/۳
آذربایجان غربی	-	۱۰۶/۵	-	-	۸/۱	-	۱۱۴/۶
اردبیل	-	-	-	۱/۳	۲۶/۵	۰/۷	۲۸/۵
اصفهان	۵۱۷۲/۶	۰/۱	-	-	۱۷۳/۲	۰/۷	۵۳۴۶/۶
البرز	-	-	-	-	۱۲۲/۲	۰/۰۱	۱۲۲/۲
ایلام	-	-	-	-	۱۷۳/۶	-	۱۷۳/۶
بوشهر	-	۵۲۴/۵	-	۱۹/۷	-	-	۵۴۴/۲
تهران	۱۶۵۳/۷	۹۲۸/۹	-	-	۲۲۷/۷	۰/۰۴	۲۸۱۰/۳
چهارمحال و بختیاری	-	-	-	-	۱۴۴۹/۹	-	۱۴۴۹/۹
خراسان جنوبی	-	۲۶۱۷/۷	-	۱/۳	-	-	۲۶۱۸/۹
خراسان رضوی	-	-	-	-	●	-	-
خراسان شمالی	-	۳۷۹۰/۹	-	-	-	-	۳۷۹۰/۹
خوزستان	۱۱۲۵۱/۰	-	-	-	۱۱۰۱۸/۲	۰/۰۴	۲۲۲۶۹/۱
زنجان	-	-	-	-	-	۰/۲	۰/۲
سمنان	-	۱۱۱۶/۲	-	-	-	-	۱۱۱۶/۲
سیستان و بلوچستان	۱۲۴۶/۴	۲۶۲۷/۱	-	۲۸/۹	-	۰/۷	۳۹۰۳/۱
فارس	-	۱۶۱/۱	-	۵/۷	۶۱/۱	۰/۲	۲۲۸/۱
قزوین	۶۴۴۹/۲	-	۵۶۹۸/۰	-	-	-	۱۲۱۴۷/۲
قم	-	-	-	-	-	-	-
کردستان	-	-	-	۳/۲	۱۹/۴	-	۲۲/۶
کرمان	۳۲۲/۶	-	۱۰۰۲۰/۵	۰/۳	۴/۳	-	۱۰۳۴۷/۷
کرمانشاه	۳۸۰۶/۰	۲۱۱/۳	-	-	۱۳/۹	-	۴۰۳۱/۲
کهگیلویه و بویراحمد	-	-	-	-	۳۱/۶	-	۳۱/۶
گلستان	-	-	-	-	-	-	-
گیلان	۱۱۸۳/۶	۳۰۱/۱	-	-	۱۳۱/۱	۱۱۳/۹	۱۷۲۹/۶
لرستان	-	۶۲/۱	-	-	۲/۱	-	۶۴/۲
مازندران	۹۴۶۶/۷	-	۲۱۴۳/۹	-	۵۴۳/۱	-	۱۲۱۵۳/۸
مرکزی	۶۹۷۳/۱	-	-	-	۰/۰۰۱	-	۶۹۷۳/۱
هرمزگان ^(۱)	۶۲۷۱/۱	۸۶۷۶/۹	-	۵/۲	●	-	۱۴۹۵۳/۳
همدان	۳۷۷۴/۹	-	-	-	۵/۹	-	۳۷۸۰/۸
یزد	-	۱۳۴/۴	۵۰۹۸/۴	-	-	-	۵۲۳۲/۸
جمع وزارت نیرو	۶۱۶۶۹/۰	۲۱۳۳۹/۵	۲۲۹۶۰/۸	۶۵/۶	۱۴۰۹۰/۳	۱۱۹/۴	۱۲۰۲۴۴/۶
سازمان انرژی اتمی	-	-	-	-	-	۲۹۱۳/۹	۲۹۱۳/۹
بوشهر	-	-	-	-	-	-	-
جمع سازمان انرژی اتمی	-	-	-	-	-	۲۹۱۳/۹	۲۹۱۳/۹
صنایع بزرگ							
آذربایجان شرقی	-	-	-	-	-	-	-
اصفهان	۲۳۱۰/۷	۵۴۰/۲	-	-	-	-	۲۸۵۰/۹
ایلام	-	۶۸/۹	-	-	-	-	۶۸/۹
بوشهر	-	۲۵۷۶/۸	-	-	-	-	۲۵۷۶/۸
خراسان شمالی	-	-	-	-	-	-	-
خوزستان	-	۴۲۶/۶	-	-	-	-	۴۲۶/۶
فارس	-	-	-	-	-	-	-
کرمان	۷۵/۱	۴۴۱/۸	-	-	-	-	۵۱۶/۹
یزد	-	۰/۲	-	-	-	-	-
جمع صنایع بزرگ	۲۳۸۵/۸	۴۰۵۴/۴	-	-	-	-	۶۴۴۰/۲

جدول (۱۵۴) : تولید ناویژه برق انواع نیروگاه‌ها در سال ۱۳۹۴ به تفکیک استان‌ها ... ادامه (گیگاوات ساعت)

استان / نوع نیروگاه	بخاری	گازی	سیکل ترکیبی	دیزلی	برق آبی	بادی، خورشیدی، اتمی و بیوگازسوز	جمع
بخش خصوصی							
آذربایجان شرقی	۲۸۷۳/۰۴۳	۷۷/۷	-	-	-	-	۲۹۵۰/۸
آذربایجان غربی	-	۳۵۴۲/۳	۱۹۳۴/۶	-	-	-	۵۴۷۶/۸
اصفهان	۱۱۰۳۹/۳۷۶	۵۱۴۷/۴	۲۹۶۴/۸	-	-	-	۱۹۱۵۱/۵
اردبیل	-	۲۳۰۸/۳	-	-	-	-	۲۳۰۸/۳
البرز	۲۹۶۰/۵۷۰	۰/۸	۵۰۳۱/۲	-	-	-	۷۹۹۲/۵
بوشهر	-	۴۲۶۴/۳	۱۸۴۱/۵	-	-	-	۶۱۰۵/۸
تهران	-	۷۳۵۳/۹	۱۵۱۳۷/۶	-	-	۱۲/۰	۲۲۵۰۳/۵
چهارمحال و بختیاری	-	۱۲/۰	-	-	-	-	۱۲/۰
خراسان رضوی	۴۷۴۸/۱۹۸	۲۹۸۸/۱	۸۵۸۲/۱	-	-	۶۶/۹	۱۶۳۸۵/۳
خراسان جنوبی	-	-	-	-	-	-	-
خراسان شمالی	-	۶/۱	-	-	-	-	۶/۱
خوزستان	۱۲۹۲/۱۸۹	۳۷۵۷/۳	۳۱۲۶/۱	-	-	-	۸۱۷۵/۶
زنجان	-	۱۸۱۳/۵	-	-	-	-	۱۸۱۳/۵
سمنان	-	۱۰۴۵/۶	-	-	-	-	۱۰۴۵/۶
سیستان و بلوچستان	-	۱۴۴۱/۱	-	-	-	-	۱۴۴۱/۱
فارس	-	۷۹۰۴/۱	۱۲۹۳۷/۷	-	-	۲/۰	۲۰۸۴۳/۸
قزوین	-	۳۵/۶	-	-	-	۳۶/۰	۷۱/۶
قم	-	-	۴۴۶۵/۴	-	-	-	۴۴۶۵/۴
کردستان	-	-	۵۳۲۳/۳	-	-	-	۵۳۲۳/۳
کرمان	-	۱۷۳۶/۳	-	-	-	-	۱۷۳۶/۳
کرمانشاه	-	۲۴۳۰/۸	-	-	-	-	۲۴۳۰/۸
گلستان	-	۱۹۳۱/۱	-	-	-	-	۱۹۳۱/۱
گیلان	-	-	۱۳۳۹۹/۵	-	-	-	۱۳۳۹۹/۵
لرستان	-	۱۲/۲	-	-	-	-	۱۲/۲
مازندران	-	۴۲۵/۱	-	-	-	-	۴۲۵/۱
مرکزی	-	-	-	-	-	-	-
هرمزگان	-	۹۲/۰	-	-	-	-	۹۲/۰
همدان	-	۱/۲	-	-	-	-	۱/۲
یزد	-	۱۷۰۳/۰	۳۲۳۱/۲	-	-	-	۴۹۳۴/۱
جمع بخش خصوصی	۲۲۹۱۳/۴	۵۰۰۲۹/۹	۷۷۹۷۴/۸	-	-	۱۱۶/۹	۱۵۱۰۳۵/۰
کل کشور	۸۶۹۶۸/۱	۷۵۴۲۳/۸	۱۰۰۹۳۵/۶	۶۵/۶	۱۴۰۹۰/۳	۳۱۵۰/۲	۲۸۰۶۳۳/۶

(۱) شامل ۶۳۸/۳ گیگاوات ساعت در نیروگاه گازی کیش و ۱/۶ گیگاوات ساعت در نیروگاه دیزلی کیش می‌گردد.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۱۵۵) : مقدار سوخت مصرفی در نیروگاه‌های تحت پوشش وزارت نیرو به تفکیک نوع سوخت

طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

ارزش حرارتی سوخت‌های مصرف شده (میلیارد کیلوکالری)	سوخت مصرفی			سال
	گاز طبیعی (میلیون مترمکعب)	نفت کوره (میلیون لیتر)	نفت گاز (میلیون لیتر)	
۴۰۷۸۷۱	۳۳۲۶۴/۹	۸۴۳۴/۷	۴۰۸۳/۲	۱۳۸۶
۴۴۱۹۳۶	۳۷۸۶۵/۲	۸۹۱۰/۶	۳۴۲۶/۶	۱۳۸۷
۴۳۹۲۰۳	۳۶۵۰۰/۴	۹۵۴۱/۵	۳۸۰۲/۴	۱۳۸۸
۴۴۶۸۷۸	۳۷۴۰۵/۵	۸۵۸۸/۸	۴۵۰۷/۶	۱۳۸۹
۴۴۵۹۷۰	۳۱۳۹۰/۲	۱۲۰۱۸/۹	۷۲۵۵/۴	۱۳۹۰
۴۵۷۱۶۱	۳۱۳۲۱/۳	۱۴۴۵۰/۰	۶۰۲۰/۴	۱۳۹۱
۲۶۰۷۸۹	۱۵۲۰۵/۷	۱۰۸۱۶/۰	۳۴۰۱/۹	۱۳۹۲
۲۵۲۵۳۷	۱۸۲۸۷/۳	۸۲۲۷/۸	۲۱۰۴/۰	۱۳۹۳
۲۵۰۵۹۱	۲۱۵۷۰/۹	۶۱۹۴/۲	۱۳۰۳/۱	۱۳۹۴

جدول (۱-۱۵۶): مقدار سوخت مصرفی در نیروگاه‌های بخش خصوصی و صنایع بزرگ به تفکیک نوع سوخت طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

سال	نفت گاز (میلیون لیتر)	نفت کوره (میلیون لیتر)	گاز طبیعی (میلیون مترمکعب)	گاز کک (میلیون مترمکعب)	گاز کوره بلند (میلیون مترمکعب)	شرح
						بخش خصوصی:
۱۳۸۶	۳۷۵/۶	-	۲۰۶۹/۵	-	-	
۱۳۸۷	۹۵۳/۶	-	۳۶۷۱/۰	-	-	
۱۳۸۸	۱۱۳۰/۰	-	۴۴۲۰/۴	-	-	
۱۳۸۹	۱۴۱۰/۳	-	۵۰۷۶/۹	-	-	
۱۳۹۰	۲۱۰۰/۳	-	۴۶۵۶/۵	-	-	
۱۳۹۱	۱۷۲۰/۶	-	۶۴۳۰/۹	-	-	
۱۳۹۲	۸۷۵۹/۴	۴۴۴۷/۵	۱۹۷۶۱/۳	-	-	
۱۳۹۳	۶۷۴۹/۰	۲۰۴۵/۵	۲۹۹۸۸/۸	-	-	
۱۳۹۴	۴۷۶۷/۶	۷۵۱/۶	۳۴۸۰۰/۵	-	-	
						صنایع بزرگ:
۱۳۸۶	۹۸/۴	-	۱۶۴۰/۳	۷۸/۹	۲۳۴۴/۶	
۱۳۸۷	۲۲/۸	-	۱۸۷۵/۰	۱۳/۰	۱۸۶۱/۰	
۱۳۸۸	۱/۸	-	۲۴۸۳/۱	۵/۸	۱۸۳۴/۱	
۱۳۸۹	۱/۰	-	۲۴۰۷/۶	۰/۰۰۰۱	۱۷۵۶/۶	
۱۳۹۰	۵۰/۶	-	۲۸۵۴/۴	-	۲۱۲۰/۲	
۱۳۹۱	۲۶/۶	-	۲۹۳۹/۸	-	۱۹۹۴/۸	
۱۳۹۲	۲۵/۰	-	۱۶۸۰/۵	۲/۳	۲۲۷۲/۱	
۱۳۹۳	۱۸/۸	-	۱۸۹۶/۲	۱۰/۶	۲۵۷۰/۶	
۱۳۹۴	۱۲/۶	-	۲۰۵۲/۹	۵/۰	۲۲۶۵/۸	

جدول (۱-۱۵۷): مقدار سوخت مصرفی در نیروگاه‌های کشور به تفکیک نوع سوخت در سال ۱۳۹۴

نوع سوخت	نفت گاز (میلیون لیتر)	نفت کوره (میلیون لیتر)	گاز طبیعی (میلیون مترمکعب)	گاز کک (میلیون مترمکعب)	گاز کوره بلند (میلیون مترمکعب)	استان
						وزارت نیرو
	۰/۸	۲۱۴/۲	۹۲۶/۶	-	-	آذربایجان شرقی
	۳/۳	-	۴۵/۷	-	-	آذربایجان غربی
	۰/۵	-	-	-	-	اردبیل
	۰/۸	-	۱۴۱۵/۶	-	-	اصفهان
	-	-	-	-	-	البرز
	-	-	-	-	-	ایلام
	۲۱/۳	-	۲۵۴/۵	-	-	بوشهر
	۳۰/۶	-	۹۳۹/۷	-	-	تهران
	-	-	-	-	-	چهارمحال و بختیاری
	۷۱/۶	-	۷۷۰/۱	-	-	خراسان جنوبی
	-	-	-	-	-	خراسان رضوی
	۸۶/۵	-	۱۱۳۷/۰	-	-	خراسان شمالی
	۰/۰۳	۸۴۳/۳	۲۳۰۴/۲	-	-	خوزستان
	-	-	-	-	-	زنجان
	۴۸/۵	-	۳۰۷/۶	-	-	سمنان
	۳۴۸/۸	۳۸۰/۸	۵۷۴/۵	-	-	سیستان و بلوچستان
	۳/۵	-	۶۸/۵	-	-	فارس
	۲۳۹/۳	۶۸۲/۵	۲۱۵۷/۵	-	-	قزوین
	-	-	-	-	-	قم

جدول (۱۵۷-۱): مقدار سوخت مصرفی در نیروگاه‌های کشور به تفکیک نوع سوخت در سال ۱۳۹۴ ... ادامه

نوع سوخت	نوع سوخت			
	نفت گاز (میلیون لیتر)	نفت کوره (میلیون لیتر)	گاز طبیعی (میلیون مترمکعب)	گاز کک (میلیون مترمکعب)
استان	گاز کوره بلند (میلیون مترمکعب)	گاز کک (میلیون مترمکعب)	گاز طبیعی (میلیون مترمکعب)	نفت کوره (میلیون لیتر)
کردستان	-	-	-	۰/۹
کرمان	-	-	۲۰۸۲/۲	۱۰۹/۹
کرمانشاه	-	-	۲۰۲/۶	۷۹۸/۶
کهگیلویه و بویراحمد	-	-	-	-
گلستان	-	-	-	-
گیلان	-	-	۴۳۷/۵	۳۶/۶
لرستان	-	-	۳۰/۷	۰/۲
مازندران	-	-	۱۵۲۱/۲	۱۴۴۱/۹
مرکزی	-	-	۱۷۴۷/۱	۹۱/۰
هرمزگان ^(۱)	-	-	۳۲۸۸/۰	۹۸۱/۲
همدان	-	-	۲۹۱/۲	۶۵۰/۸
یزد	-	-	۱۰۶۸/۹	-
جمع وزارت نیرو	-	-	۲۱۵۷۰/۹	۶۱۹۴/۲
صنایع بزرگ	-	-	-	-
آذربایجان شرقی	۲۲۶۵/۸	۵/۰	۸۲۷/۰	-
اصفهان	-	-	۲۳/۰	-
ایلام	-	-	۸۵۸/۹	-
بوشهر	-	-	۱۴۲/۲	-
خوزستان	-	-	۲۰۱/۷	-
کرمان	-	-	۰/۰۵	-
یزد	-	-	-	-
جمع صنایع بزرگ	۲۲۶۵/۸	۵/۰	۲۰۵۲/۹	-
بخش خصوصی ^(۱)	-	-	۶۶۱/۸	۲۰۹/۴
آذربایجان شرقی	-	-	۱۱۱۶/۳	-
آذربایجان غربی	-	-	۵۹۱/۱	-
اردبیل	-	-	۵۱۹۴/۸	۳/۴
اصفهان	-	-	۱۷۹۵/۱	۵۱/۱
البرز	-	-	۱۵۴۲/۵	-
بوشهر	-	-	۴۷۶۷/۱	-
تهران	-	-	۳/۰	-
چهارمحال و بختیاری	-	-	۳۷۲۴/۸	۴۸۷/۷
خراسان رضوی	-	-	۱/۵	-
خراسان شمالی	-	-	۲۰۴۲/۰	-
خوزستان	-	-	۴۶۵/۴	-
زنجان	-	-	۲۸۸/۹	-
سمنان	-	-	-	-
سیستان و بلوچستان	-	-	۵۲۰۷/۰	-
فارس	-	-	۸/۹	-
قزوین	-	-	۸۹۹/۴	-
قم	-	-	۱۰۱۷/۷	-
کردستان	-	-	۴۸۶/۵	-
کرمان	-	-	۶۲۰/۱	-
کرمانشاه	-	-	۵۶۱/۲	-
گلستان	-	-	۲۴۵۱/۹	-
گیلان	-	-	۳/۱	-
لرستان	-	-	۱۳۲/۰	-
مازندران	-	-	-	-
مرکزی	-	-	۲۳/۰	-
هرمزگان	-	-	۰/۳	-
همدان	-	-	۱۱۹۵/۲	-
یزد	-	-	۳۴۸۰۰/۵	۷۵۱/۶
جمع بخش خصوصی	-	-	۵۸۴۲۴/۲	۶۹۴۵/۸
کل کشور	۲۲۶۵/۸	۵/۰	۵۸۴۲۴/۲	۶۰۸۳/۲

(۲) شامل واحدهای DG و CHP می‌باشد که در استان‌های مختلف نصب شده است.

(۱) شامل آب و برق کیش نیز می‌باشد.

جدول (۱۵۸-۱): مصارف داخلی و تلفات شبکه‌های برق کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

سال	سهم مصرف داخلی نیروگاه‌ها از کل تولید ناویژه (درصد)	سهم تلفات شبکه انتقال (درصد) (۱ و ۲)	سهم تلفات شبکه توزیع (درصد) (۳ و ۲)
۱۳۸۶	۳/۹۰	۴/۹۰	۱۷/۹۰
۱۳۸۷	۳/۸۹	۵/۴۴	۱۵/۹۵
۱۳۸۸	۳/۸۳	۳/۶۳	۱۵/۸۷
۱۳۸۹	۳/۴۷	۳/۵۹	۱۳/۹۶
۱۳۹۰	۳/۵۲	۳/۴۳	۱۵/۲۰
۱۳۹۱	۳/۳۷	۳/۴۵	۱۵/۲
۱۳۹۲	۳/۴۸	۳/۳۵	۱۴/۸۳
۱۳۹۳	۳/۲۴	۳/۰۲	۱۲/۹۳
۱۳۹۴	۲/۸	۲/۹	۱۱/۹

(۱) سهم تلفات شبکه انتقال از کل انرژی تولید و خریداری شده در سطح ولتاژ انتقال و فوق توزیع.

(۲) شامل تلفات انرژی الکتریکی صادراتی و وارداتی نیز می‌باشد. (۳) سهم تلفات شبکه توزیع از کل انرژی تولید و خریداری شده در سطح ولتاژ شبکه توزیع.

جدول (۱۵۹-۱): روند گسترش خطوط انتقال، فوق توزیع و توزیع برق کشور (کیلومترمدار)

سال	۴۰۰ کیلوولت	۲۳۰ کیلوولت	۱۳۲ کیلوولت	۶۳ و ۶۶ کیلوولت	۲۰، ۱۱ و ۳۳ کیلوولت ^(۱)	فشار ضعیف ^(۱)	طول شبکه فیبر نوری ^(۱)
۱۳۸۶	۱۴۱۹۱	۲۶۴۵۵	۱۹۱۸۵	۳۹۲۳۲	۳۲۷۹۹۷	۲۶۵۸۲۶	۸۱۰۷
۱۳۸۷	۱۴۸۲۳	۲۷۰۸۲	۱۹۹۸۶	۳۹۷۳۲	۳۴۰۱۴۳	۲۷۶۷۰۶	۱۱۰۶۰
۱۳۸۸	۱۷۴۳۸/۴	۲۸۴۸۷	۲۰۷۰۲/۶	۴۲۳۳۹/۴	۳۵۱۹۱۳	۲۸۷۵۳۶	۱۳۲۲۹
۱۳۸۹	۱۸۷۶۱/۰	۲۹۱۱۷	۲۱۱۱۰/۷	۴۴۰۰۷/۰	۳۶۲۳۴۷	۲۹۷۱۰۷	۱۴۵۱۷
۱۳۹۰	۱۸۶۲۵/۱ ^(۱)	۲۹۱۵۸	۲۲۰۹۰/۹	۴۴۹۵۵/۷	۳۷۳۰۱۹	۳۰۵۶۹۱	۱۶۳۸۰
۱۳۹۱	۱۹۷۴۴/۸	۲۹۷۲۲/۳	۲۲۶۰۲/۲	۴۵۷۵۳/۵	۳۸۰۹۲۸	۳۱۳۸۱۴	۱۷۲۰۰
۱۳۹۲	۱۹۹۱۴/۷	۳۰۳۰۰/۰	۲۲۶۶۵/۰	۴۶۲۴۰/۰	۳۸۹۵۶۶/۰	۳۲۵۸۶۸/۰	۱۷۸۵۲ ^(۲)
۱۳۹۳	۱۹۹۹۴/۶	۳۰۷۳۲/۰	۲۲۹۱۸/۵	۴۷۱۰۵/۲	۳۹۷۹۹۷/۸	۳۳۶۴۹۱/۶	۱۸۱۲۱
۱۳۹۴	۲۰۲۰۵/۴	۳۰۸۶۸/۶	۲۳۰۴۵/۵	۴۷۵۰۶/۲	۴۰۶۹۷۲/۸	۳۴۴۸۱۰	۱۸۸۳۴

(۱) برحسب کیلومتر. (۲) کاهش موجودی خطوط انتقال در سال ۱۳۹۰ به دلیل اصلاحات آماری می‌باشد.

(۳) تا پایان سال ۱۳۹۲، ۱۶۰۹۵ کیلومتر آن در حال بهره‌برداری بوده است. (۴) تا پایان سال ۱۳۹۳، ۱۶۱۷۸ کیلومتر آن در حال بهره‌برداری بوده است.

جدول (۱۶۰-۱): طول خطوط انتقال، فوق توزیع و توزیع برق به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای در پایان سال ۱۳۹۴ (کیلومترمدار)

شرکت برق منطقه‌ای	۴۰۰ کیلوولت	۲۳۰ کیلوولت	۱۳۲ کیلوولت	۶۳ و ۶۶ کیلوولت	۲۰، ۱۱ و ۳۳ کیلوولت ^(۱)	فشار ضعیف ^(۱)
آذربایجان	۱۳۷۶/۹	۲۷۱۶/۵	۲۸۲۲/۶	۱۷۲۷/۴	۳۸۹۹۸/۹	۳۲۴۳۴/۰
اصفهان	۲۱۵۹/۱	۱۵۵۱/۳	-	۶۱۰۴/۹	۳۱۳۸۵/۵	۳۰۷۵۵/۹
باختر	۱۱۸۷/۷	۲۸۵۰/۳	-	۶۳۲۹/۹	۳۰۷۸۴/۲	۲۱۴۲۴/۲
تهران	۲۱۸۳/۵	۲۰۱۹/۲	-	۴۹۲۵/۰	۳۱۳۷۶/۴	۵۱۲۹۱/۸
خراسان	۲۲۲۵/۲	۲/۲	۸۳۸۷/۹	۵۵۱/۱	۵۰۱۹۵/۶	۳۲۱۵۲/۷
خوزستان	۲۲۱۱/۷	۲۴۵۴/۲	۴۰۳۸/۱	-	۲۶۲۳۸/۸	۲۱۴۹۷/۸
زنجان	۲۸۷/۴	۱۳۲۳/۰	-	۲۸۷۰/۰	۱۴۸۶۶/۸	۱۰۵۴۶/۷
سمنان	۷۶۸/۳	۴۴۲/۷	-	۱۰۳۳/۵	۶۹۶۸/۰	۳۸۷۷/۱
سیستان و بلوچستان	۳۹۶/۰	۳۸۶۹/۵	۳۵/۰	۳۴۱۶/۰	۲۲۹۷۶/۵	۱۱۸۲۰/۲
غرب	۴۹۷/۰	۲۷۶۴/۳	۳۹۴/۵	۴۲۲۹/۷	۲۵۸۳۶/۸	۱۴۵۵۹/۳
فارس	۲۵۲۹/۶	۳۲۲۳/۲	۱۸۲۸/۴	۷۱۱۶/۵	۴۱۷۶۶/۶	۳۰۰۶۵/۹
کرمان	۱۴۲۶/۳	۲۲۲۰/۹	۳۸۸۲/۱	۷۴۴/۰	۳۰۰۱۱/۱	۲۰۴۳۸/۳
گیلان	۲۶۳/۰	۱۰۹۰/۳	۸۷/۹	۱۴۰۹/۵	۸۸۰۸/۱	۱۸۸۱۶/۰
گلستان	-	-	-	-	۷۱۹۳/۶	۷۱۶۸/۴
مازندران	۱۱۸۹/۱	۱۲۸۴/۷	-	۳۳۰۶/۷	۱۴۶۲۰/۰	۲۱۰۷۸/۰
هرمزگان	۳۸۱/۸	۲۰۸۲/۲	۱۰۰۸/۱	۲۶۲۳/۷	۱۴۹۲۸/۹	۹۱۶۵/۷
یزد	۱۱۲۲/۸	۹۷۴/۱	۵۶۰/۹	۱۱۱۸/۳	۱۰۰۱۷/۰	۷۷۱۸/۰
جمع	۲۰۲۰۵/۴	۳۰۸۶۸/۶	۲۳۰۴۵/۵	۴۷۵۰۶/۲	۴۰۶۹۷۲/۸	۳۴۴۸۱۰/۰

(۱) برحسب کیلومتر.

جدول (۱-۱۶۱): طول خطوط در دست اقدام انتقال و فوق توزیع در پایان سال ۱۳۹۴^(۱) (کیلومترمدار)

فیبِر نوری در دست اقدام (کیلومتر)	جمع	فوق توزیع		انتقال		نوع خط	شرکت برق منطقه‌ای
		۶۳ و ۶۶ کیلوولت	۱۳۲ کیلوولت	۲۳۰ کیلوولت	۴۰۰ کیلوولت		
-	۱۲۶۴	۲۵۶	۱۲۲	۵۷۶	۳۱۰	هوایی	آذربایجان
	۴۰	-	۱۸	۲۲	-	کابل	
	۱۳۰۴	۲۵۶	۱۴۰	۵۹۸	۳۱۰	جمع	
۲۸۵/۹	۱۰۷۹/۸	۷۹۱/۸	-	۲۷۴	۱۴	هوایی	اصفهان
	۱۳۰/۰	۱۲۴	-	۶	-	کابل	
	۱۲۰۹/۸	۹۱۵/۸	-	۲۸۰	۱۴	جمع	
-	۱۷۸۶	۱۵۵۸	-	۲۱۰	۱۸	هوایی	باختر
	۹۹۱/۲	۵۰۲/۲	-	۱۵۰	۳۳۹	هوایی	
	۱۸۸/۵	۱۶۸	-	۲۰/۵	-	کابل	
-	۱۱۷۹/۷	۶۷۰/۲	-	۱۷۰/۵	۳۳۹	جمع	تهران
	۶۲۱	-	۳۱۰	-	۳۱۱	هوایی	
	۱۹	-	۱۹	-	-	کابل	
-	۶۴۰	-	۳۲۹	-	۳۱۱	جمع	خراسان
	۱۴۱۰	-	۷۹۰	۳۰	۵۹۰	هوایی	
	۶۵	۸۰۶	۵۸۰	-	۶۶	۱۶۰	
-	۱۵۰	۱۵۰	-	-	-	هوایی	سمنان
	۱۲۷۰	۱۶۲	-	۶۲۸	۴۸۰	هوایی	
	۶۲۲	۲۱	-	۶۰۱	-	هوایی	
-	۱۷۷۱	۱۰۱۴	۳۵۰	۲۵۷	۱۵۰	هوایی	سیستان و بلوچستان
	۳۰	۳۰	-	-	-	کابل	
	۱۸۰۱	۱۰۴۴	۳۵۰	۲۵۷	۱۵۰	جمع	
-	۴۲۸	-	۱۵۱	۴۷	۲۳۰	هوایی	غرب
	۳۲۰	۱۶۰	-	۱۶۰	-	هوایی	
	۱۹/۵	۱۹/۵	-	-	-	کابل	
-	۳۳۹/۵	۱۷۹/۵	-	۱۶۰	-	جمع	گیلان
	۱۵۷۹/۲	۱۱۰۲/۲	-	۴۷۷	-	هوایی	
	۱۷/۶	۱۷/۶	-	-	-	کابل	
۱۶۰	۱۵۹۶/۸	۱۱۱۹/۸	-	۴۷۷	-	جمع	مازندران
	۳۹۵	-	۳۲۰	۳۰	۴۵	هوایی	
	۱۷	۳	-	۱۴	-	کابل	
-	۴۱۲	۳	۳۲۰	۴۴	۴۵	جمع	هرمزگان
	۱۰۲/۶	۰/۶	۴۴	-	۵۸	هوایی	
	۸	۸	-	-	-	کابل	
-	۱۱۰/۶	۸/۶	۴۴	-	۵۸	جمع	یزد
	۹۲۵	-	-	-	۹۲۵	هوایی	
	۴۲	-	۴۲	-	-	کابل	
۲۰۵	۹۶۷	-	۴۲	-	۹۲۵	جمع	شرکت تولید نیروی برق حرارتی (سازمان توسعه برق ایران)
	۱۵۵۲۱	۶۲۹۷/۸	۲۰۸۷	۳۵۰۶	۳۶۳۰	هوایی	
	۵۱۲	۳۷۰/۱	۷۹	۶۲/۵	-	کابل	
۷۱۶	۱۶۰۳۲/۴	۶۶۶۷/۹	۲۱۶۶/۰	۳۵۶۸/۵	۳۶۳۰/۰	جمع	جمع

(۱) این پروژه‌ها در سال‌های بعد به اتمام می‌رسند.

جدول (۱-۱۶۲): تعداد ترانسفورماتورهای شبکه‌های انتقال، فوق توزیع و توزیع طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

سال	۴۰۰ کیلوولت	۲۳۰ کیلوولت	۱۳۲ کیلوولت	۶۳ و ۶۶ کیلوولت	۲۰ و ۳۳ کیلوولت	جمع
۱۳۸۶ ^(۱)	۲۲۲	۶۶۳	۷۳۲	۱۹۹۰	۳۸۸۰۱۱	۳۹۱۶۱۸
انتقال و فوق توزیع	۱۱۶	۵۰۱	۶۹۳	۱۹۳۰		۳۹۱۲۵۱
۱۳۸۷ ^(۱)	۲۴۱	۶۹۳	۷۹۷	۲۱۱۱	۴۱۷۸۸۹	۴۲۱۷۳۱
انتقال و فوق توزیع	۱۲۷	۵۲۴	۷۵۸	۲۰۴۸		۴۲۱۳۴۶
۱۳۸۸ ^(۱)	۲۶۸	۷۲۰	۸۳۵	۲۱۷۰	۴۴۸۵۳۶	۴۵۲۵۲۷
انتقال و فوق توزیع	۱۴۱	۵۴۷	۷۹۶	۲۱۰۷		۴۵۲۱۲۵
۱۳۸۹ ^(۱)	۳۰۷	۷۴۲	۸۷۸	۲۲۷۹	۴۷۹۰۹۸	۴۸۳۳۰۴
انتقال و فوق توزیع	۱۶۷	۵۵۸	۸۳۹	۲۲۱۶		۴۸۲۸۷۸
۱۳۹۰ ^(۱)	۳۲۰	۷۷۴	۹۰۵	۲۳۳۵	۵۱۲۹۷۰	۵۱۷۳۰۴
انتقال و فوق توزیع	۱۷۴	۵۸۰	۸۶۶	۲۲۷۲		۵۱۶۸۶۲
۱۳۹۱ ^(۱)	۳۴۶	۷۹۸	۹۵۹	۲۳۸۴	۵۳۹۹۰۵	۵۴۴۳۹۲
انتقال و فوق توزیع	۱۸۷	۵۹۷	۹۰۹	۲۳۱۷		۵۴۳۹۱۵
۱۳۹۲ ^(۱)	۳۶۵	۸۱۲	۹۹۱	۲۴۴۰	۵۷۰۴۸۹	۵۷۵۰۹۷
انتقال و فوق توزیع	۲۰۳	۶۰۷	۹۴۰	۲۳۷۳		۵۷۴۶۱۲
۱۳۹۳ ^(۱)	۳۸۱	۸۳۵	۱۰۲۹	۲۵۰۹	۵۹۸۰۴۰	۶۰۲۷۹۴
انتقال و فوق توزیع	۲۱۵	۶۳۳	۹۸۱	۲۴۲۲		۶۰۲۲۹۱
۱۳۹۴ ^(۱)	۳۹۰	۸۴۸	۱۰۴۵	۲۵۵۴	۶۲۸۸۱۵	۶۳۳۶۵۲
انتقال و فوق توزیع	۲۲۴	۶۴۱	۹۹۷	۲۴۶۷		۶۳۳۱۴۴

(۱) شامل پست‌های بلافصل نیروگاه‌ها نیز می‌باشد.

جدول (۱-۱۶۳): ظرفیت ترانسفورماتورهای نصب شده شبکه‌های انتقال، فوق توزیع و توزیع طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

(مگاوات آمپر)

سال	۴۰۰ کیلوولت	۲۳۰ کیلوولت	۱۳۲ کیلوولت	۶۳ و ۶۶ کیلوولت	۲۰ و ۳۳ کیلوولت	جمع
۱۳۸۶ ^(۱)	۵۳۷۴۸/۰	۸۴۸۶۹/۷	۲۱۹۸۲/۴	۴۹۵۱۵/۰	۷۱۲۵۳/۰	۲۸۱۳۶۸/۱
پست‌های انتقال و فوق توزیع	۳۱۶۹۳/۰	۵۶۱۱۶/۰	۱۹۵۵۴/۰	۴۷۴۲۴/۰		۲۲۶۰۳۹/۰
۱۳۸۷ ^(۱)	۵۸۲۷۵/۰	۸۹۷۸۴/۰	۲۳۹۹۶/۰	۵۳۶۹۷/۰	۷۷۰۱۷/۰	۳۰۲۷۶۹/۰
پست‌های انتقال و فوق توزیع	۳۴۵۳۸/۰	۵۹۹۴۰/۰	۲۱۵۶۷/۰	۵۱۴۵۸/۰		۲۴۴۵۲۰/۰
۱۳۸۸ ^(۱)	۶۴۱۷۰/۰	۹۳۱۴۱/۰	۲۵۳۵۳/۰	۵۶۲۳۰/۰	۸۱۶۴۸/۰	۳۲۰۵۴۲/۰
پست‌های انتقال و فوق توزیع	۳۷۸۳۳/۰	۶۲۳۳۷/۰	۲۲۹۲۳/۰	۵۳۹۹۱/۰		۲۵۸۷۳۲/۰
۱۳۸۹ ^(۱)	۷۴۱۳۰/۰	۹۷۵۰۶/۰	۲۶۸۳۲/۰	۶۰۱۶۸/۰	۸۶۸۱۷/۰	۳۴۵۴۵۳/۰
پست‌های انتقال و فوق توزیع	۴۴۸۹۳/۰	۶۴۵۰۲/۰	۲۴۴۰۳/۰	۵۷۹۲۹/۰		۲۷۸۵۴۴/۰
۱۳۹۰ ^(۱)	۷۷۲۴۵/۰	۱۰۳۵۷۶/۰	۲۷۷۸۱/۰	۶۱۹۹۸/۰	۹۱۸۷۴/۰	۳۶۲۴۷۴/۰
پست‌های انتقال و فوق توزیع	۴۶۷۰۸/۰	۶۷۴۱۲/۰	۲۵۳۵۲/۰	۵۹۷۵۹/۰		۲۹۱۱۰۵/۰
۱۳۹۱ ^(۱)	۸۵۶۶۵/۰	۱۰۶۲۲۷/۰	۳۱۶۵۱/۰	۶۳۶۵۰/۰	۹۵۵۲۹/۰	۳۸۲۷۲۲/۰
پست‌های انتقال و فوق توزیع	۵۰۹۶۸/۰	۶۹۸۴۳/۰	۲۶۸۴۴/۰	۶۱۳۳۴/۰		۳۰۴۵۱۸/۰
۱۳۹۲ ^(۱)	۸۹۸۰۰/۰	۱۰۸۷۴۹/۰	۳۲۷۰۹/۰	۶۵۵۸۶/۰	۱۰۰۸۷۸/۰	۳۹۷۷۲۲/۰
پست‌های انتقال و فوق توزیع	۵۴۳۰۳/۰	۷۱۶۰۵/۰	۲۷۸۳۸/۰	۶۳۲۷۰/۰		۳۱۷۸۹۴/۰
۱۳۹۳ ^(۱)	۹۵۹۵۰	۱۱۱۴۸۹	۳۴۰۷۰	۶۸۶۰۴	۱۰۵۳۵۶/۰	۴۱۵۴۶۹/۰
پست‌های انتقال و فوق توزیع	۵۷۱۴۳	۷۵۰۲۴	۲۹۲۶۹	۶۵۰۶۱		۳۳۱۸۵۳/۰
۱۳۹۴ ^(۱)	۹۸۰۸۰	۱۱۴۱۶۸	۳۴۶۳۰	۷۰۶۱۵	۱۱۰۴۵۸	۴۲۷۹۵۱
پست‌های انتقال و فوق توزیع	۵۹۲۷۳	۷۶۵۳۲	۲۹۸۲۹	۶۷۰۸۰		۳۴۳۱۷۲

(۱) ظرفیت پست‌های بلافصل نیروگاه‌ها نیز لحاظ شده است.

جدول (۱۶۴-۱): ظرفیت پست‌های انتقال بهره‌برداری شده به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای در سال ۱۳۹۴

(مگاوات آمپر)

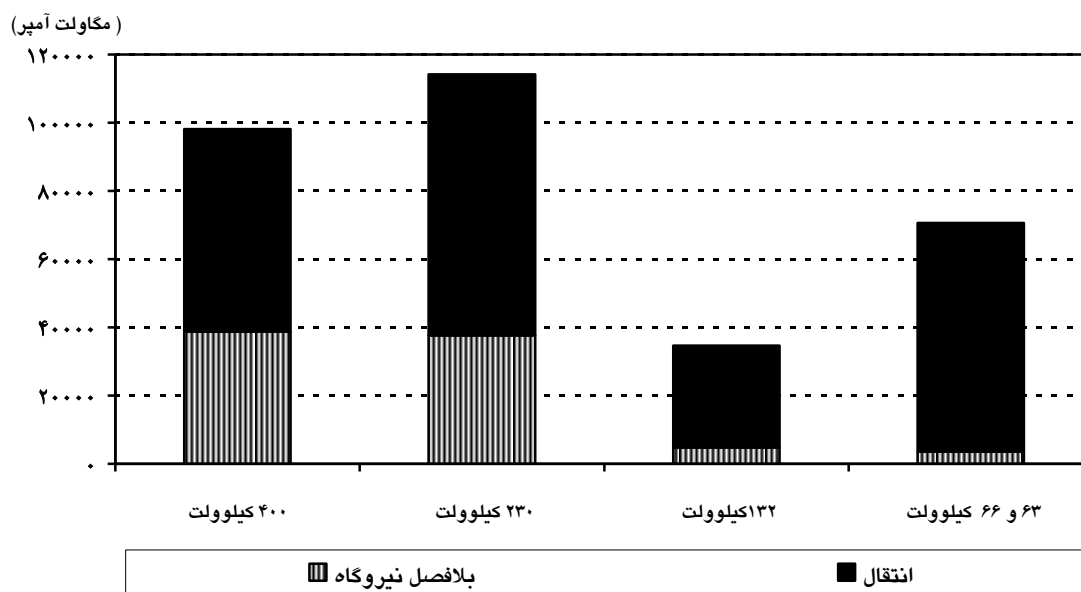
نام شرکت برق منطقه‌ای	۴۰۰ کیلوولت			۲۳۰ کیلوولت			جمع کل ظرفیت		
	بلافاصل	انتقال	جمع	بلافاصل	انتقال	جمع	بلافاصل	انتقال	جمع
	نیروگاه	نیروگاه	ظرفیت	نیروگاه	نیروگاه	ظرفیت	نیروگاه	نیروگاه	ظرفیت
آذربایجان	-	۲۸۴۵	۲۸۴۵	۴۴۱۸	۴۹۴۵	۹۳۶۳	۴۴۱۸	۷۷۹۰	۱۲۲۰۸
اصفهان	۳۲۰۰	۵۲۳۰	۸۴۳۰	۲۷۸۰	۴۸۹۰	۷۶۷۰	۵۹۸۰	۱۰۱۲۰	۱۶۱۰۰
باختر	-	۳۶۰۰	۳۶۰۰	۲۸۷۵	۶۰۰۰	۸۸۷۵	۲۸۷۵	۹۶۰۰	۱۲۴۷۵
تهران	۸۳۵۴	۱۰۳۰۰	۱۸۶۵۴	۵۱۷۲	۱۳۶۸۶	۱۸۸۵۸	۱۳۵۲۶	۲۳۹۸۶	۳۷۵۱۲
خراسان	۴۳۲۵	۵۲۲۸	۹۵۵۲/۵	-	۱۶۰	۱۶۰	۴۳۲۵	۵۳۸۷/۵	۹۷۱۲/۵
خوزستان	۱۰۰۸۸	۷۳۹۵	۱۷۴۸۳	۳۹۶۲	۷۹۹۶	۱۱۹۵۸	۱۴۰۵۰	۱۵۳۹۱	۲۹۴۴۱
زنجان	۸۰۰	۲۱۱۵	۲۹۱۵	-	۲۶۸۰	۲۶۸۰	۸۰۰	۴۷۹۵	۵۵۹۵
سمنان	۴۰۰	۱۶۰۰	۲۰۰۰	۴۰۰	۱۶۸۰	۲۰۸۰	۸۰۰	۳۲۸۰	۴۰۸۰
سیستان و بلوچستان	-	۶۳۰	۶۳۰	۱۲۱۰	۲۵۴۲	۳۷۵۲	۱۲۱۰	۳۱۷۲	۴۳۸۲
غرب	۸۰۰	۱۲۳۰	۲۰۳۰	۲۶۸۲	۴۹۷۰	۷۶۵۲	۳۴۸۲	۶۲۰۰	۹۶۸۲
فارس	۴۹۶۰	۸۱۵۵	۱۳۱۱۵	۴۵۴۷	۶۲۶۶	۱۰۸۱۳	۹۵۰۷	۱۴۴۲۱	۲۳۹۲۸
کرمان	۲۴۰۰	۱۶۷۰	۴۰۷۰	۴۰۰	۴۶۱۰	۵۰۱۰	۲۸۰۰	۶۲۸۰	۹۰۸۰
گیلان	-	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۳۲۶۰	۳۱۲۵	۶۳۸۵	۳۲۶۰	۴۱۲۵	۷۳۸۵
مازندران	۲۰۸۰	۲۷۰۰	۴۷۸۰	۱۶۵۰	۵۰۱۵	۶۶۶۵	۳۷۳۰	۷۷۱۵	۱۱۴۴۵
هرمزگان	۸۰۰	۳۰۹۰	۳۸۹۰	۲۸۱۰	۵۶۳۶	۸۴۴۶	۳۶۱۰	۸۷۲۶	۱۲۳۳۶
یزد	۶۰۰	۲۴۸۵	۳۰۸۵	۱۴۷۰	۲۳۳۱	۳۸۰۱	۲۰۷۰	۴۸۱۶	۶۸۸۶
جمع	۳۸۸۰۷	۵۹۲۷۳	۹۸۰۸۰	۳۷۶۳۶	۷۶۵۳۲	۱۱۴۱۶۸	۷۶۴۴۳	۱۳۵۸۰۵	۲۱۲۲۴۸

جدول (۱۶۵-۱): ظرفیت پست‌های فوق توزیع بهره‌برداری شده به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای در سال ۱۳۹۴

(مگاوات آمپر)

نام شرکت برق منطقه‌ای	۱۳۲ کیلوولت			۶۳ و ۶۶ کیلوولت			جمع کل ظرفیت		
	بلافاصل	فوق	جمع	بلافاصل	فوق	جمع	بلافاصل	فوق	جمع
	نیروگاه	توزیع	ظرفیت	نیروگاه	توزیع	ظرفیت	نیروگاه	توزیع	ظرفیت
آذربایجان	۲۸۳/۰	۴۳۸۹/۰	۴۶۷۲/۰	-	۱۳۸۵/۰	۱۳۸۵/۰	۲۸۳/۰	۵۷۷۴/۰	۶۰۵۷/۰
اصفهان	-	-	-	۱۱۸۴/۰	۸۰۶۱/۰	۹۲۴۵/۰	۱۱۸۴/۰	۸۰۶۱/۰	۹۲۴۵/۰
باختر	-	-	-	۶۰/۰	۶۵۵۵/۰	۶۶۱۵/۰	۶۰/۰	۶۵۵۵/۰	۶۶۱۵/۰
تهران	-	-	-	۵۵۶/۰	۱۵۷۸۱	۱۶۳۳۷/۰	۵۵۶/۰	۱۵۷۸۱/۰	۱۶۳۳۷/۰
خراسان	۱۴۷۰/۰	۷۵۱۸/۰	۸۹۸۸/۰	۳۸۳/۰	۹۸۲	۱۳۶۵/۰	۱۸۵۳/۰	۸۵۰۰/۰	۱۰۳۵۳/۰
خوزستان	۹۰/۰	۱۰۴۰۴/۰	۱۰۴۹۴/۰	-	-	-	۹۰/۰	۱۰۴۰۴/۰	۱۰۴۹۴/۰
زنجان	-	-	-	۳۰/۰	۳۸۱۰/۰	۳۸۴۰/۰	۳۰/۰	۳۸۱۰/۰	۳۸۴۰/۰
سمنان	-	-	-	-	۱۳۵۸/۰	۱۳۵۸/۰	-	۱۳۵۸/۰	۱۳۵۸/۰
سیستان و بلوچستان	-	۳۰/۰	۳۰/۰	۴۱۶/۰	۲۴۷۰/۰	۲۸۸۶/۰	۴۱۶/۰	۲۵۰۰/۰	۲۹۱۶/۰
غرب	-	۵۰۴/۰	۵۰۴/۰	۱۷/۰	۳۶۴۵/۰	۳۶۶۲/۰	-	۴۱۴۹/۰	۴۱۶۶/۰
فارس	۲۷۲۸/۰	۲۱۷۷/۰	۴۹۰۵/۰	۵۲۷/۰	۸۱۶۰/۰	۸۶۸۷/۰	۳۲۵۵/۰	۱۰۳۳۷/۰	۱۳۵۹۲/۰
کرمان	۱۲۰/۰	۳۶۲۲/۰	۳۷۴۲/۰	-	۳۶۰/۰	۳۶۰/۰	۱۲۰/۰	۳۹۸۲/۰	۴۱۰۲/۰
گیلان	۱۱۰/۰	۱۲۰/۰	۲۳۰/۰	-	۲۶۱۱/۰	۲۶۱۱/۰	۱۱۰/۰	۲۷۳۱/۰	۲۸۴۱/۰
مازندران	-	-	-	۶۰/۰	۵۶۱۶/۰	۵۶۷۶/۰	۶۰/۰	۵۶۱۶/۰	۵۶۷۶/۰
هرمزگان	-	۷۲۰/۰	۷۲۰/۰	۵۶/۰	۴۳۸۵/۰	۴۴۴۱/۰	۵۶/۰	۵۱۰۵/۰	۵۱۶۱/۰
یزد	-	۳۴۵/۰	۳۴۵/۰	۲۴۶/۰	۱۹۰۳/۰	۲۱۴۹/۰	۲۴۶/۰	۲۲۴۸/۰	۲۴۹۴/۰
جمع	۴۸۰۱/۰	۲۹۸۲۹/۰	۳۴۶۳۰/۰	۳۵۳۵/۰	۶۷۰۸۰/۰	۷۰۶۱۵/۰	۸۳۱۹/۰	۹۶۹۱۱/۰	۱۰۵۲۴۷/۰

نمودار (۱-۱۷): ظرفیت پست های انتقال و فوق توزیع برق کشور در سال ۱۳۹۴



جدول (۱-۱۶۶): پروژه های احداث و توسعه پست های در دست اقدام تا پایان سال ۱۳۹۴ (۱ و ۲)

(ظرفیت: مگاوات آمپر)

نام شرکت برق منطقه ای	۴۰۰ کیلوولت		۲۳۰ کیلوولت		۱۳۲ کیلوولت		۶۳ و ۶۶ کیلوولت		جمع کل ظرفیت
	تعداد	ظرفیت	تعداد	ظرفیت	تعداد	ظرفیت	تعداد	ظرفیت	
آذربایجان	۵	۱۹۴۵	۲۱	۲۶۲۰	۲۴	۱۰۲۰	۱۱	۶۰۵	۶۱۹۰
اصفهان	۱۰	۲۰۰۰	۱۳	۱۸۶۵	-	-	۶۸	۲۶۰۰	۶۴۶۵
باختر	۴	۸۰۰	۱۰	۱۳۹۰	-	-	۳۴	۱۰۳۵	۳۲۲۵
تهران	۱۰	۳۴۸۰	۳۴	۴۱۲۷	-	-	۱۰۰	۴۱۷۵	۱۱۷۸۲
خراسان	۱۱	۱۴۰۰	-	-	۳۷	۱۱۶۰	-	-	۲۵۶۰
خوزستان	۱۰	۲۳۴۵	۲۳	۱۲۷۱	۴۴	۱۵۶۸	-	-	۵۱۸۴
زنجان	۴	۱۰۳۰	۲	۲۵۰	-	-	۱۵	۵۰۰	۱۷۸۰
سمنان	۲	۴۰۰	۴	۶۴۰	-	-	۱۳	۴۹۵	۴۹۵
سیستان و بلوچستان	-	-	۵	۶۲۵	-	-	۲	۸۰	۷۰۵
غرب	-	-	۶	۷۳۰	-	-	۶	۱۲۰	۸۵۰
فارس	۱۰	۲۴۶۰	۱۳	۱۸۶۰	۶	۲۲۰	۴۶	۱۶۴۰	۶۱۸۰
کرمان	۱۲	۲۳۱۰	۴	۴۰۰	۱۲	۴۴۰	-	-	۳۱۵۰
گیلان	-	-	۸	۱۰۰۰	-	-	۲۷	۸۴۵	۱۸۴۵
مازندران	۲	۶۳۰	۹	۱۲۵۰	-	-	۲۱	۷۸۰	۲۰۳۰
هرمزگان	۲	۴۰۰	۲۰	۲۲۷۰	۱۰	۱۲۰	۲۲	۸۶۰	۳۶۵۰
یزد	۴	۸۰۰	۲	۲۵۰	۱	۱۵	۸	۲۸۰	۱۳۴۵
سازمان توسعه برق ایران	۱۱	۶۳۰	۲	۳۲۰	-	-	-	-	۹۵۰
جمع	۹۷	۲۰۶۳۰	۱۷۶	۲۰۸۶۸	۱۳۴	۴۵۴۳	۳۷۳	۱۴۰۱۵	۵۸۲۸۶

(۱) این پروژه ها در سال های بعد به اتمام می رسند.

(۲) پروژه های با پیشرفت فیزیکی صفر درصد و بالای ۹۵ درصد در جمع لحاظ نشده اند.

جدول (۱۶۷-۱): مشخصات خطوط مبادله انرژی الکتریکی با سایر کشورها تا پایان سال ۱۳۹۴

نام خط	طول خط (کیلومتر) ^(۱)	سطح ولتاژ خط (کیلوولت)	نوع خطوط (هوایی - زمینی)	نام شرکت برق منطقه‌ای مبدأ	نام کشور مقصد	انرژی مبادله شده ^(۲) (گیگاوات ساعت)
پروژه‌های بهره برداری شده: ایمیشلی - مغان (پارس آباد) ارس - ارس (آذربایجان) ارس - ارس (آذربایجان) ایمیشلی - نیروگاه اردبیل جلفا - اردو باد	۵۷	۲۳۰	هوایی	آذربایجان	جمهوری آذربایجان	-۳/۹
	۰/۰۱	۱۰/۵	زمینی			
	۲	۱۳۲	هوایی			
	۱۹۰	۴۰۰ (۳۳۰)	هوایی			
	۱	۱۰/۵	هوایی			
آستارا - آستارای آذربایجان	۱۹	۲۳۰ (۱۱۰)	هوایی	گیلان		
اهر - آگاراک (شینوهایر) سونگون - آگاراک (شینوهایر)	۱۰۹	۲۳۰	هوایی	آذربایجان	ارمنستان	-۱۲۹۸/۷
	۸۷/۲	۲۳۰	هوایی			
گنبد - بالکان آباد (نبت داغ) سرخس - شاتلیق	۳۰۰	۲۳۰	هوایی	خراسان	ترکمنستان	-۲۷۵۰/۲
	۱۲۶	۲۳۰	هوایی			
میرجاوه - تفتان جالق - ماشکیل جکیگور - مند	۱	۲۰	هوایی	سیستان و بلوچستان	پاکستان	۴۵۶/۷
	۱	۲۰	هوایی			
	۱۰۵	۱۳۲	هوایی			
تایباد - هرات ۱ ترتت جام - هرات	۱۲۰	۲۰	هوایی	خراسان	افغانستان	۷۸۲/۵
	(دو مداره ۲۱۰) ۴۲۰	۱۳۲	هوایی			
میلک (زرنج)	-	۲۰	هوایی	سیستان و بلوچستان		
خوی ۳ - باش قلعه بازرگان - دوبیازیت ترکیه	۹۹/۸	۴۰۰	هوایی	آذربایجان	ترکیه	۱۷۲۲/۸
	۴۰	۱۵۴	هوایی			
نیروگاه خرمشهر - خورالزبیر کرخه - الاماره سرپل زهاب - خانقین کرمانشاه - دیاله مریوان - پنجوین فیدر خسروی فیدر پیرانشهر	۵۷	۴۰۰	هوایی	خوزستان	عراق	۶۸۲۲/۵
	۱۵۰	۴۰۰	هوایی			
	(دو مداره ۶۰) ۱۲۰	۱۳۲	هوایی			
	۳۰۰	۴۰۰	هوایی			
	۲۸	۶۳	هوایی			
	۱۰	۲۰	هوایی			
	-	۲۰	هوایی			
پروژه‌های در دست اجرا: مشهد - ماری (مرز ترکمنستان)	۱۷۰	۴۰۰	هوایی	خراسان	ترکمنستان	-
هریس - نیروگاه هرازدان (ارمنستان) جلفا - نیروگاه هرازدان (ارمنستان)	۳۷۰	۴۰۰	هوایی	آذربایجان	ارمنستان	-
	۳۳۵	۴۰۰	هوایی			
پلان - بندر گوادر	(دو مداره ۱۵۰) ۳۰۰	۲۳۰	هوایی	سیستان و بلوچستان	پاکستان	-

(۱) کلیه خطوط تک مداره می‌باشند.

(۲) علامت منفی نشانگر انرژی ورودی به کشور و علامت مثبت نشانگر انرژی خروجی از کشور می‌باشد.

جدول (۱-۱۶۸): روند واردات و صادرات برق طی سالهای ۹۴-۱۳۸۶

(کیگاوات ساعت)

سال	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴
صادرات	۲۵۲۰	۳۸۷۵/۳	۶۱۵۲/۴	۶۷۰۷/۰	۸۶۶۸/۲	۱۱۰۲۹/۱	۱۱۵۸۵/۶	۹۶۵۹/۹	۹۸۷۹/۹
واردات	۱۸۴۲	۱۶۸۴/۲	۲۰۶۸/۱	۳۰۱۵/۴	۳۶۵۶/۱	۳۸۹۷/۲	۳۷۰۷/۰	۳۷۷۱/۵	۴۱۴۸/۲

جدول (۱-۱۶۹): صادرات انرژی برق به خارج از کشور در سال ۱۳۹۴

(مگاوات ساعت)

ماه	نخجوان	ترکیه	ارمنستان	آذربایجان	ترکمنستان	پاکستان	افغانستان	عراق	جمع
فروردین	۴۹۳۰	۱۸۹۲۵۵	۱۱۵۹۴	-	۴۹	۳۸۵۸۸	۵۱۴۳۵	۲۳۶۶۹۲	۵۳۲۵۴۳
اردیبهشت	۴۳۶۶	۵۵۵۷۷	۲	-	۱	۴۳۰۳۸	۵۷۳۷۷	۶۳۹۸۱۰	۸۰۰۱۷۱
خرداد	۵۱۳۱	۳۲۱۰۳	-	-	۲	۴۰۰۷۲	۶۷۳۳۲	۸۲۷۴۴۴	۹۷۲۰۸۴
تیر	۶۴۰۱	۷۵۲۹۰	۳۱۴	-	۳۳۵	۴۰۶۱۷	۷۵۸۳۶	۸۰۹۴۹۹	۱۰۰۸۲۹۲
مرداد	۷۷۰۰	۸۶۰۶۴	۴۴۹۶	-	۷۰	۴۵۲۰۳	۷۱۷۸۳	۷۸۶۳۵۰	۱۰۰۱۶۶۶
شهریور	۲۸۷۳	۱۲۴۲۱۵	۸۴۳	-	۱۶	۴۲۲۲۲	۶۰۹۲۷	۸۳۱۱۳۵	۱۰۶۲۲۳۱
مهر	۱۲۵۵	۱۳۴۰۰۸	۵۰۷۶	-	-	۳۹۹۳۰	۵۲۹۱۵	۶۹۶۲۰۷	۹۲۹۳۹۱
آبان	۳۹۶۸	۲۱۷۰۷۰	۸۱۴	-	۱	۳۶۳۵۳	۵۵۰۳۶	۳۱۸۸۵۵	۶۳۲۰۹۷
آذر	۲۶۷۹	۲۴۱۸۷۷	۱۰۰۶۲	-	-	۳۴۴۶۷	۷۴۷۹۸	۵۳۴۰۸۰	۸۹۷۹۶۳
دی	۳۱۰۷	۱۹۹۸۷۹	۵۸۰۰	-	-	۳۲۷۳۳	۷۹۵۷۸	۵۶۵۸۰۰	۸۸۶۸۹۷
بهمن	۳۶۶۲	۲۲۴۹۶۰	۵۴۵۹	-	-	۳۴۰۱۱	۸۰۳۸۰	۴۰۸۰۸۸	۷۵۶۵۶۰
اسفند	۳۸۰۱	۱۴۲۵۳۶	۵۶۵	-	۱	۲۹۴۳۴	۵۵۱۰۰	۱۶۸۵۳۹	۳۹۹۹۷۶
جمع	۴۹۸۷۳	۱۷۲۲۸۳۴	۴۵۰۲۵	-	۴۷۵	۴۵۶۶۶۸	۷۸۲۴۹۷	۶۸۲۲۴۹۷	۹۸۷۹۸۶۹

جدول (۱-۱۷۰): واردات و تبادل انرژی برق با خارج از کشور در سال ۱۳۹۴

(مگاوات ساعت)

ماه	نخجوان	ارمنستان	آذربایجان	ترکمنستان	جمع	تبادل برق ^(۱)
فروردین	۵۸۴۹	۹۸۲۸۸	۴۰	۲۳۰۴۳۲	۳۳۴۶۰۹	۱۹۷۹۳۴
اردیبهشت	۴۸۳۱	۲۰۶۴۱۹	-	۲۶۲۹۸۷	۴۷۴۲۳۷	۳۲۵۹۳۳
خرداد	۴۹۰۱	۱۸۷۷۳۰	-	۲۲۲۸۲۲	۴۱۵۴۵۳	۵۵۶۶۳۱
تیر	۳۸۹۹	۹۵۸۸۶	۲۶۷۴	۱۵۴۰۶۹	۲۵۶۵۲۸	۷۵۱۷۶۴
مرداد	۲۰۸۷	۸۵۱۰۷	-	۱۶۳۶۵۲	۲۵۰۸۴۶	۷۵۰۸۲۰
شهریور	۵۱۳۴	۱۲۲۳۰۹	۱۰	۲۳۹۷۶۲	۳۶۷۲۱۵	۶۹۵۰۱۶
مهر	۵۸۴۹	۹۱۵۵۹	-	۲۴۸۹۶۱	۳۶۴۳۶۹	۵۸۳۰۲۲
آبان	۳۵۹۶	۹۵۱۹۸	-	۲۱۹۰۶۶	۳۱۷۸۶۰	۳۱۴۲۳۷
آذر	۳۴۹۰	۷۹۲۲۰	-	۲۴۴۲۰۶	۳۲۶۹۱۶	۵۷۱۰۴۷
دی	۳۶۳۷	۹۹۷۶۲	-	۲۵۶۱۵۹	۳۵۹۵۵۸	۵۲۷۳۳۹
بهمن	۳۸۱۶	۷۷۳۵۷	۱۲۰	۲۶۴۳۵۶	۳۴۵۶۴۹	۴۱۰۹۱۱
اسفند	۲۸۷۶	۱۰۴۸۸۹	۱۰۱۰	۲۴۴۲۲۲	۳۵۲۹۹۷	۴۶۹۷۹
جمع	۴۹۹۶۵	۱۳۴۳۷۲۴	۳۸۵۴	۲۷۵۰۶۹۴	۴۱۴۸۲۳۷	۵۷۳۱۶۳۲

(۱) علامت منفی نمایانگر واردات انرژی برق به کشور و علامت مثبت نمایانگر صادرات انرژی برق از کشور می باشد.

جدول (۱۷۱-۱): مصرف برق بخش‌های مختلف تأمین شده توسط وزارت نیرو^(۱) طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

(کیگاوات ساعت)

سال	خانگی	عمومی	تجاری	صنعتی ^(۲)	حمل و نقل	کشاورزی	سایر مصارف	جمع
۱۳۸۶	۵۰۷۷۶/۷	۱۹۶۴۸/۰	۹۹۵۲/۶	۴۹۶۰۱/۹	۱۶۹/۸	۱۷۶۷۰/۰	۴۵۰۹/۹	۱۵۲۳۲۹/۰
۱۳۸۷	۵۲۸۹۶/۱	۲۰۴۲۸/۰	۱۰۷۴۱/۸	۵۱۸۶۳/۹	۲۴۵/۸	۲۱۱۷۸/۷	۴۰۹۰/۹	۱۶۱۴۴۵/۱
۱۳۸۸	۵۵۶۲۹/۶	۲۱۸۲۶/۶	۱۱۰۱۵/۳	۵۴۶۰۵/۴	۲۸۲/۱	۲۱۴۰۵/۱	۳۶۷۴/۳	۱۶۸۴۳۸/۳
۱۳۸۹	۶۰۹۰۷/۷	۲۱۳۰۸/۱	۱۲۷۲۶/۸	۶۱۱۸۳/۴	۲۹۹/۴	۲۴۱۸۸/۸	۳۵۶۷/۶	۱۸۴۱۸۱/۸
۱۳۹۰	۵۶۷۷۳/۷	۱۶۷۵۱/۵	۱۲۶۶۳/۶	۶۳۵۹۱/۵	۳۵۲/۷	۳۰۰۲۰/۳	۳۷۵۲/۱	۱۸۳۹۰۵/۴
۱۳۹۱	۶۱۳۵۰/۹	۱۷۸۰۹/۸	۱۲۵۹۸/۸	۶۶۷۰۶/۴	۴۰۰/۹	۳۱۶۴۶/۶	۳۶۳۵/۳	۱۹۴۱۴۸/۵
۱۳۹۲	۶۴۳۷۹/۲	۱۷۸۳۳/۴	۱۳۳۷۷/۹	۷۰۴۴۷/۶	۲۸۵/۹	۳۳۱۲۵/۸	۳۷۶۴/۷	۲۰۳۲۱۴/۶
۱۳۹۳	۷۱۱۶۲/۷	۱۹۷۶۶/۷	۱۵۴۰۴/۴	۷۴۰۷۶/۲	۳۷۹/۶	۳۵۱۸۷/۹	۳۸۳۶/۹	۲۱۹۸۱۴/۴
۱۳۹۴	۷۶۱۰۳/۳	۲۲۱۹۵/۷	۱۶۶۷۹/۷	۷۱۶۷۷/۷	۵۴۹/۱	۳۶۰۸۸/۶	۴۰۱۷/۳	۲۲۷۳۱۱/۵

(۱) شامل برق تولیدی نیروگاه‌های دولتی، خصوصی و برق مازاد مصرف صنایع بزرگ می‌گردد.

(۲) شامل برق مصرفی پالایشگاه‌ها نیز می‌گردد.

جدول (۱۷۲-۱): تولید انرژی و مصرف داخلی نیروگاه‌های صنایع بزرگ کشور در سال ۱۳۹۴

نام و نوع نیروگاه	ظرفیت اسمی (مگاوات)	تولید ناویژه (مگاوات ساعت)	مصرف داخلی (مگاوات ساعت)	تولید ویژه (مگاوات ساعت)
آذربایجان شرقی				
تراکتور سازی تبریز - گازی	۲۰	•	•	•
پتروشیمی تبریز - گازی	۱۲۹	•	•	•
اصفهان				
نوب آهن اصفهان: - بخاری	۲۴۹	۱۲۲۰۵۶۱	۱۲۴۶۹۷	۱۰۹۵۸۶۴
- گازی	۲۶	•	•	•
فولاد مبارکه اصفهان: - بخاری	۲۱۰	۱۰۹۰۱۴۰	۱۰۱۱۴۳	۹۸۸۹۹۷
- گازی	۱۰۸	۵۴۰۱۹۰	۲۰۸۰	۵۳۸۱۱۰
ایلام				
پالایش گاز ایلام - گازی	۷۵	۶۸۸۹۸	•	۶۸۸۹۸
پتروشیمی ایلام - گازی	۱۲۰	•	•	•
بوشهر				
پتروشیمی مبین بوشهر - گازی	۸۶۱	۵۸۷۷۵	•	۵۸۷۷۵
پارس جنوبی بوشهر - گازی	۹۵۴	۲۵۱۷۹۸۹	•	۲۵۱۷۹۸۹
گازمیع (LNG) بوشهر - گازی	۳۲۴	•	•	•
پتروشیمی دماوند بوشهر - گازی	۳۲۴	•	•	•
خراسان شمالی				
پتروشیمی خراسان شمالی - بخاری	۲۴	•	•	•
خوزستان				
پتروشیمی بندر امام - گازی	۳۲۸	•	•	•
پتروشیمی رازی خوزستان - گازی	۷۰	•	•	•
پتروشیمی فجر خوزستان - گازی	۱۴۸۳	۲۲۶۵۶۶	•	۲۲۶۵۶۶
فارس				
پتروشیمی شیراز - بخاری	۸۲	•	•	•
کرمان				
مس سرچشمه کرمان: - بخاری	۲۴	۷۵۰۹۳	•	۷۵۰۹۳
- گازی	۱۳۰	۴۴۱۷۸۱	•	۴۴۱۷۸۱
یزد				
چادرمو یزد - گازی	۴۰	۱۷۲	•	۱۷۲
جمع صنایع بزرگ	۵۵۸۱	۶۴۴۰۱۶۵	۲۲۷۹۲۰	۶۲۱۲۲۴۵

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۱۷۳-۱): مصرف برق در زیر بخش حمل و نقل برقی طی سالهای ۹۴-۱۳۸۶ (مگاوات ساعت)

سال	اتوبوس برقی	مترو	جمع
۱۳۸۶	۵۹۴۹/۲	۱۶۳۸۹۰	۱۶۹۸۳۹/۲
۱۳۸۷	۱۲۳۳۶/۱	۲۳۳۴۷۶	۲۴۵۸۱۲/۱
۱۳۸۸	۲۳۲۸۶/۸	۲۵۸۷۸۷	۲۸۲۰۷۳/۸
۱۳۸۹	۲۰۳۷۰/۵	۲۷۹۰۷۷	۲۹۹۴۴۷/۵
۱۳۹۰	۷۸۲۹/۵	۳۴۴۹۲۰	۳۵۲۷۴۹/۵
۱۳۹۱	۲۵۱۳/۱	۳۹۸۴۰۸	۴۰۰۹۲۱/۱
۱۳۹۲	۳۶۰/۵	۲۸۵۵۱۹	۲۸۵۸۷۹/۳
۱۳۹۳	۳۰۸/۰	۳۷۹۳۳۲	۳۷۹۶۴۰/۰
۱۳۹۴	۳۹۳/۷	۵۴۸۷۳۸	۵۴۹۱۳۱/۷

ملاحظات: چهار مشترک بزرگ اتوبوس برقی شرکت واحد در شش ماهه دوم سال ۹۱ و شش ماهه نخست سال ۹۲ جمع‌آوری شدند. همچنین ۲ مشترک بزرگ دیگر اتوبوس برقی در سال ۱۳۹۳ جمع‌آوری شدند. همچنین ۲ مشترک بزرگ متروی دوشان تپه و اتوبوس برقی به بخش حمل و نقل در سال ۱۳۹۴ افزوده شدند.

جدول (۱۷۴-۱): چاه‌های کشاورزی برقدار شده تا پایان سال ۱۳۹۴

شركت‌های توزیع نیروی برق	تعداد چاه‌های برقدار شده (حلقه)	متوسط دیماندا (کیلووات)
شهرستان تبریز	۱۰۶۲	۴۳
استان آذربایجان شرقی	۸۷۱۵	۳۳
استان آذربایجان غربی	۱۳۶۱۶	۲۴
استان اردبیل	۱۵۱۶	۵۷
استان اصفهان	۱۷۷۰۶	۱۷
شهرستان اصفهان	۸۶۳۹	۴۵
استان چهارمحال و بختیاری	۲۹۲۱	۵۲
استان مرکزی	۵۲۰۹	۴۸
استان همدان	۶۴۱۴	۵۰
استان لرستان	۵۰۶۰	۵۳
استان الیرز	۱۴۳۴	۴۳
تهران بزرگ	۱۴۲	۷۵
نواحی استان تهران	۲۴۱۸	۶۶
استان قم	۸۵۴	۴۹
شهرستان مشهد	۸۷۶	۶۰
استان خراسان رضوی	۹۲۴۸	۶۹
استان خراسان جنوبی	۱۹۷۶	۴۴
استان خراسان شمالی	۱۲۷۷	۴۶
شهرستان اهواز	۴۳	۴۷
استان خوزستان	۳۸۹۴	۸۸
استان کهگیلویه و بویراحمد	۱۵۶۴	۴۰
استان زنجان	۵۸۹۰	۳۲
استان قزوین	۲۸۳۸	۵۸
استان سمنان	۲۲۸۶	۵۷
استان سیستان و بلوچستان	۸۶۴۱	۴۴
استان کرمانشاه	۵۳۷۲	۳۵
استان کردستان	۸۷۴۶	۳۳
استان ایلام	۱۵۶۹	۷۰
شهرستان شیراز	۱۴۸۳۲	۳۴
استان فارس	۲۱۴۸۲	۳۵
استان بوشهر	۳۶۷۰	۲۷
شرکت توزیع شمال استان کرمان	۳۳۱۱	۴۹
جنوب استان کرمان	۹۱۰۹	۴۶
استان گیلان	۸۷۳۵	۱۰
استان مازندران	۳۵۴۰۶	۹
غرب استان مازندران	۵۵۲۸	۵۶
استان گلستان	۴۶۳۵	۴۱
استان هرمزگان	۶۵۲۱	۳۳
استان یزد	۲۱۴۰	۴۱
جمع	۲۴۵۲۹۵	۳۵

جدول (۱-۱۷۵): فروش برق وزارت نیرو^(۱) به تفکیک بخش و استان در سال ۱۳۹۴

(کیگاوات ساعت)

استان	خانگی	عمومی	تجاری	صنعتی ^(۲)	کشاورزی	روشنایی معابر	جمع
آذربایجان شرقی	۲۲۸۴/۱	۵۹۳/۵	۵۶۳/۹	۲۷۲۴/۶	۱۰۱۲/۰	۱۷۷/۰	۷۳۵۵/۱
آذربایجان غربی	۱۸۲۱/۵	۳۸۴/۰	۳۶۴/۸	۸۹۰/۳	۱۰۷۳/۴	۱۲۵/۰	۴۶۵۸/۹
اردبیل	۶۲۳/۶	۱۵۷/۴	۱۲۸/۶	۳۶۰/۴	۲۴۴/۵	۵۸/۰	۱۵۷۲/۵
اصفهان	۳۸۱۴/۶	۱۲۸۹/۸	۹۶۵/۹	۱۱۳۲۶/۶	۲۶۹۵/۱	۳۳۶/۵	۲۰۴۲۸/۴
البرز	۲۰۳۴/۰	۵۹۱/۸	۵۲۲/۹	۱۸۳۶/۹	۶۸۸/۴	۱۱۷/۰	۵۷۹۱/۱
ایلام	۵۲۳/۳	۲۷۷/۱	۶۸/۱	۲۵۵/۰	۱۷۴/۲	۳۰/۰	۱۳۲۷/۷
بوشهر	۳۶۲۸/۶	۱۱۲۴/۵	۳۹۰/۴	۶۶۷/۴	۲۳۹/۸	۹۴/۰	۶۱۴۴/۸
تهران	۱۱۳۲۴/۸	۵۷۳۴/۵	۵۴۸۶/۰	۶۹۷۸/۰	۲۲۶۹/۶	۴۳۰/۰	۳۲۲۲۳/۰
چهارمحال و بختیاری	۴۳۰/۶	۱۱۶/۹	۷۷/۰	۴۳۲/۵	۵۲۹/۹	۶۸/۰	۱۶۵۴/۹
خراسان جنوبی	۳۹۵/۸	۱۳۲/۷	۸۳/۹	۳۲۶/۷	۴۹۴/۸	۶۰/۰	۱۴۹۳/۸
خراسان رضوی	۴۱۴۷/۹	۱۰۳۵/۶	۱۰۳۷/۳	۳۶۴۲/۳	۴۷۲۱/۸	۳۰۸/۰	۱۴۸۹۲/۹
خراسان شمالی	۴۱۵/۷	۹۷/۱	۷۱/۰	۴۵۳/۱	۳۳۲/۹	۲۶/۰	۱۳۹۵/۸
خوزستان	۱۳۶۳۳/۷	۲۲۳۶/۳	۱۲۶۹/۶	۸۲۱۵/۲	۲۴۳۹/۷	۲۸۰/۰	۲۸۰۷۴/۵
زنجان	۵۴۹/۱	۱۵۸/۹	۱۱۳/۲	۱۸۷۱/۱	۵۶۳/۹	۵۸/۵	۳۳۱۴/۷
سمنان	۴۸۶/۰	۱۹۲/۰	۱۱۶/۹	۱۳۳۰/۹	۶۳۴/۱	۵۵/۰	۲۸۱۵/۰
سیستان و بلوچستان	۲۸۰۵/۸	۷۳۳/۳	۳۰۱/۱	۳۷۹/۹	۸۶۴/۹	۱۶۰/۰	۵۲۴۵/۱
فارس	۴۱۱۸/۴	۱۲۱۶/۹	۹۲۸/۵	۲۴۸۷/۰	۴۲۲۴/۴	۲۵۲/۰	۱۳۲۲۷/۱
قزوین	۸۰۱/۳	۲۳۵/۸	۱۸۰/۸	۱۷۲۳/۵	۹۶۵/۰	۶۹/۵	۳۹۷۵/۸
قم	۱۰۴۵/۴	۳۱۱/۳	۲۷۳/۸	۱۰۰۴/۳	۴۶۱/۴	۵۷/۰	۳۱۵۳/۳
کردستان	۹۲۹/۸	۱۶۴/۲	۱۴۳/۲	۳۲۷/۳	۴۸۹/۴	۴۶/۰	۲۰۹۹/۸
کرمان	۲۶۷۱/۷	۷۵۹/۶	۴۵۶/۶	۲۹۷۴/۷	۳۷۰۰/۹	۱۷۵/۴	۱۰۷۳۸/۹
کرمانشاه	۱۱۸۵/۸	۵۳۱/۵	۲۰۹/۲	۹۰۸/۶	۴۸۹/۸	۸۹/۰	۳۴۱۳/۸
کهگیلویه و بویراحمد	۶۴۳/۳	۱۷۶/۵	۸۴/۰	۳۱۵/۷	۲۱۱/۱	۴۰/۷	۱۴۷۱/۴
گلستان	۱۴۵۲/۷	۲۶۸/۱	۲۱۰/۶	۵۰۳/۴	۵۳۲/۸	۶۷/۰	۳۰۳۴/۵
گیلان	۲۱۴۶/۲	۴۷۲/۸	۵۶۱/۵	۱۲۷۵/۷	۴۸۴/۰	۱۵۰/۰	۵۰۹۰/۱
لرستان	۹۸۲/۴	۳۶۹/۹	۱۳۷/۲	۱۰۴۵/۲	۷۳۲/۲	۸۶/۰	۳۳۵۳/۱
مازندران	۳۱۹۶/۰	۷۶۶/۲	۶۵۵/۹	۱۷۶۰/۱	۹۱۰/۵	۲۰۱/۱	۷۴۸۹/۸
مرکزی	۹۸۳/۴	۲۵۹/۳	۱۸۹/۷	۴۸۰۲/۰	۱۲۵۷/۴	۹۶/۰	۷۵۸۷/۸
هرمزگان ^(۳)	۵۰۶۳/۹	۱۲۷۸/۶	۶۹۹/۷	۵۴۷۵/۰	۷۱۴/۳	۱۰۵/۷	۱۳۳۳۷/۲
همدان	۱۰۴۴/۴	۲۹۰/۶	۱۶۹/۳	۱۱۴۱/۹	۱۲۳۱/۵	۹۵/۰	۳۹۷۲/۷
یزد	۹۱۹/۵	۲۳۹/۲	۲۱۹/۲	۴۷۹۱/۳	۷۰۴/۹	۱۰۴/۰	۶۹۷۸/۱
جمع	۷۶۱۰۳/۳	۲۲۱۹۵/۷	۱۶۶۷۹/۷	۷۲۲۲۶/۹	۳۶۰۸۸/۶	۴۰۱۷/۳	۲۲۷۳۱۱/۵

(۱) شامل آب و برق کیش نیز می‌باشد.

(۲) شامل بخش حمل و نقل و پالایشگاه نیز می‌گردد.

(۳) مصرف جزیره کیش در استان هرمزگان لحاظ گردیده است.

جدول (۱-۱۷۶): مشترکین برق به تفکیک بخش و استان در سال ۱۳۹۴

(مشترک)

استان	خانگی	عمومی	تجاری	صنعتی	کشاورزی	روشنایی معابر ^(۱)	جمع
آذربایجان شرقی	۱۳۳۲۰۱۶	۶۷۸۴۷	۲۴۶۵۲۵	۱۴۸۹۴	۱۷۹۷۵	۶۰۶۰	۱۶۷۹۲۵۷
آذربایجان غربی	۹۳۴۵۵۳	۲۸۶۴۰	۱۵۴۴۶۴	۵۳۶۷	۱۸۲۳۶	۵۷۴۷	۱۱۴۱۲۶۰
اردبیل	۴۱۶۲۰۸	۲۰۰۲۵	۵۷۹۷۲	۲۷۹۴	۳۶۱۴	۲۳۸۶	۵۰۰۶۱۳
اصفهان	۱۹۱۳۳۰۲	۸۴۰۵۹	۳۳۴۹۸۸	۲۸۴۴۴	۴۰۵۷۷	۱۵۹۲۵	۲۴۰۱۳۷۰
البرز	۹۸۵۲۷۸	۷۳۴۲۷	۱۳۵۱۶۳	۵۷۹۱	۴۵۴۰	۵۲۷۵	۱۲۰۴۱۹۹
ایلام	۱۶۸۴۶۳	۷۵۱۶	۲۱۱۴۱	۱۰۴۴	۲۵۴۳	۱۸۸۲	۲۰۰۷۰۷
بوشهر	۳۳۳۷۶۸	۱۳۱۴۸	۵۴۵۱۹	۲۲۵۰	۴۰۷۵	۱۶۵۹	۴۰۷۷۶۰
تهران	۴۹۱۶۰۲۸	۴۸۳۸۹۱	۹۶۶۶۳۳	۳۹۷۸۹	۱۰۶۱۵	۱۴۶۲۵	۶۴۱۶۹۵۶
چهارمحال و بختیاری	۲۷۵۵۵۲	۹۸۰۴	۳۲۹۰۰	۲۲۵۰	۵۷۶۳	۲۴۸۵	۳۲۶۲۶۹
خراسان جنوبی	۲۸۵۲۰۸	۱۳۸۹۵	۳۲۵۴۶	۲۲۸۴	۴۵۸۲	۳۲۳۴	۳۳۸۵۱۵
خراسان رضوی	۲۱۴۳۰۰۱	۹۲۲۲۳	۳۰۹۵۱۰	۱۶۹۵۴	۱۹۳۰۶	۱۱۸۴۱	۲۵۸۰۹۹۴
خراسان شمالی	۲۷۳۱۲۵	۱۰۴۶۵	۳۱۹۸۳	۱۴۵۹	۳۰۹۸	۲۴۷۳	۳۲۰۱۳۰
خوزستان	۱۲۳۶۸۷۹	۴۷۱۹۰	۱۹۰۳۶۶	۴۱۰۸	۹۲۴۳	۱۲۳۸۷	۱۴۸۷۷۸۶
زنجان	۳۳۳۳۴۱	۱۳۷۷۹	۴۵۸۹۳	۲۸۰۰	۷۵۸۷	۲۱۶۱	۴۰۳۴۰۰
سمنان	۲۷۳۹۴۲	۱۹۱۸۳	۴۵۵۹۲	۴۳۸۵	۵۰۴۹	۱۹۱۲	۳۴۸۱۵۱
سیستان و بلوچستان	۶۰۶۳۷۵	۲۲۹۴۰	۷۴۹۵۵	۲۲۸۳	۱۱۳۹۲	۲۸۷۵	۷۱۷۹۴۵
فارس	۱۵۲۹۸۳۸	۵۷۱۳۶	۲۰۳۶۷۴	۱۳۱۱۷	۳۹۸۸۶	۹۴۹۷	۱۸۴۳۶۵۱
قزوین	۴۴۶۰۲۸	۳۳۱۲۴	۶۱۰۰۲	۴۱۰۷	۵۳۸۲	۲۳۱۶	۵۴۹۶۶۳
قم	۴۱۵۴۱۰	۱۵۶۵۰	۶۷۱۸۷	۵۸۳۵	۳۳۶۹	۱۴۵۶	۵۰۷۴۵۱
کردستان	۴۹۲۶۳۷	۱۶۴۰۲	۶۲۴۷۸	۲۵۲۵	۸۷۴۹	۱۷۲۰	۵۸۲۷۹۱
کرمان	۹۰۶۱۵۹	۲۹۳۵۹	۱۰۴۵۸۳	۴۵۵۴	۱۴۰۸۳	۱۱۶۴۵	۱۰۵۸۷۳۸
کرمانشاه	۵۹۴۴۰۶	۲۲۹۱۷	۷۸۲۹۹	۲۵۲۶	۶۹۸۳	۴۶۵۰	۷۰۵۱۳۱
کهگیلویه و بویراحمد	۱۹۴۸۷۸	۶۹۶۳	۱۸۷۶۹	۹۳۳	۲۱۷۷	۲۳۷۱	۲۲۳۷۲۰
گلستان	۵۴۳۸۶۰	۲۹۱۳۸	۷۳۷۲۱	۲۶۱۲	۸۸۵۱	۱	۶۵۸۱۸۲
گیلان	۱۰۲۵۵۴۸	۶۱۱۹۸	۱۸۷۴۸۹	۵۴۴۵	۱۷۱۸۰	۹۸۹۹	۱۲۹۶۸۶۰
لرستان	۴۹۹۱۰۸	۱۴۸۲۰	۵۷۹۸۶	۲۶۶۴	۷۴۱۵	۱۸۷۷	۵۸۱۹۹۳
مازندران	۱۴۰۸۵۴۱	۷۶۳۷۹	۱۹۴۰۱۲	۱۱۸۸۱	۵۸۵۸۷	۱۵۰۵۴	۱۷۴۹۴۰۰
مرکزی	۵۵۱۱۲۸	۲۴۴۳۲	۷۱۴۷۳	۶۰۰۳	۹۱۷۲	۳۱۳۵	۶۶۲۲۰۸
هرمزگان ^(۲)	۵۳۰۱۳۳	۲۹۵۲۶	۷۷۵۰۶	۲۹۶۹	۷۹۵۲	۲۷۱۵	۶۴۸۰۸۶
همدان	۵۶۷۰۰۰	۲۶۳۰۸	۷۸۰۹۰	۴۷۹۳	۱۱۵۸۲	۱۳۲۵	۶۸۷۷۷۳
یزد	۴۸۷۸۳۳	۱۳۸۶۷	۸۰۱۸۸	۹۶۵۵	۸۵۸۴	۱۴۸۵	۶۰۰۱۲۷
جمع	۲۶۶۱۹۵۴۶	۱۴۶۵۲۵۱	۴۱۵۱۶۰۷	۲۱۶۵۱۵	۳۷۸۱۴۷	۱۶۲۰۷۳	۳۲۸۳۱۰۶۶

(۱) چون در اکثر شرکتها کنتور مربوط به روشنایی معابر به طور کامل وجود ندارد، لذا ارقام مربوطه در جمع منظور نشده است.

(۲) شامل منطقه کیش نیز می‌گردد.

جدول (۱۷۷-۱): تعداد مشترکین برق به تفکیک نوع تعرفه طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

(هزار مشترک)

سال	خانگی	عمومی	تجاری	صنعتی	کشاورزی	روشنایی معابر ^(۱)	جمع
۱۳۸۶	۱۷۷۶۹	۷۹۲	۲۶۶۸	۱۶۶	۱۵۱	۶۱	۲۱۵۴۶
۱۳۸۷	۱۸۷۱۵	۸۵۶	۲۸۲۸	۱۶۵	۱۷۴	۷۰	۲۲۷۳۹
۱۳۸۸	۱۹۸۴۴	۹۵۲	۳۰۳۱	۱۶۱ ^(۲)	۲۰۲ ^(۲)	۸۱	۲۴۱۹۱
۱۳۸۹	۲۱۰۴۸/۴	۱۰۰۵/۱	۳۲۲۲/۵	۱۵۸/۵ ^(۲)	۲۵۸/۱ ^(۲)	۹۷/۸	۲۵۶۹۲/۷
۱۳۹۰	۲۲۲۲۴/۱	۱۰۸۲/۵	۳۳۹۹/۱	۱۷۴/۴	۲۸۴/۸	۱۱۲/۰	۲۷۱۶۴/۹
۱۳۹۱	۲۳۴۶۷/۲	۱۱۸۰/۹	۳۶۱۱/۲	۱۸۴/۹	۳۰۷/۳	۱۱۸/۲	۲۸۷۵۱/۵
۱۳۹۲	۲۴۶۷۰/۸	۱۲۸۲/۶	۳۸۱۰/۱	۱۹۳/۶	۳۳۰/۰	۱۲۷/۶	۳۰۲۸۷/۲
۱۳۹۳	۲۵۷۳۹/۱	۱۳۸۲/۱	۳۹۹۱/۷	۲۰۶/۱	۳۵۲/۶	۱۴۲/۶	۳۱۶۷۱/۶
۱۳۹۴	۲۶۶۱۹/۵	۱۴۶۵/۳	۴۱۵۱/۶	۲۱۶/۵	۳۷۸/۱	۱۶۲/۱	۳۲۸۳۱/۱

(۱) چون در اکثر شرکت‌ها کنتور مربوط به روشنایی معابر به طور کامل وجود ندارد، لذا ارقام مربوطه در جمع منظور نشده است.

(۲) افزایش مشترکین بخش کشاورزی و در نتیجه کاهش تعداد مشترکین بخش صنعتی به دلیل تغییر تعرفه برخی مشترکین صنعتی به کشاورزی می‌باشد.

جدول (۱۷۸-۱): توزیع فراوانی زمان وقوع اوج بار تولیدی طی سال‌های ۹۴-۱۳۶۵

تعداد اتفاق	سال	دوره زمانی
۱	۶۵ و ۷۱	۱۱ - ۲۰ تیر
۸	۶۶، ۶۷، ۶۸، ۶۹، ۷۶، ۸۹، ۹۲، ۹۴	۲۱ - ۳۱ تیر
۳	۷۲، ۸۷، ۹۳	۱ - ۱۰ مرداد
۷	۷۰، ۷۴، ۸۰، ۸۱، ۸۲، ۸۴، ۸۶، ۹۰	۱۱ - ۲۰ مرداد
۵	۷۳، ۷۵، ۷۹، ۸۸، ۹۱	۲۱ - ۳۱ مرداد
۴	۷۷، ۷۸، ۸۳، ۸۵	۱ - ۱۰ شهریور

جدول (۱۷۹-۱): روند تغییرات حداکثر توان تولیدی همزمان در شبکه سراسری و خارج از شبکه و ضریب بار

تولیدی طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

سال	شبکه سراسری (مگاوات)	خارج از شبکه (مگاوات)	جمع (مگاوات)	ماه وقوع پیک	ضریب بار کل کشور (درصد)
۱۳۸۶	۳۴۴۸۰	۱۰۳	۳۴۵۸۳	مرداد	۶۷/۳
۱۳۸۷	۳۴۱۶۹	۱۰۱	۳۴۲۷۰	تیر	۷۱/۲
۱۳۸۸	۳۷۴۷۲	۱۰۸	۳۷۵۸۰	مرداد	۶۷/۰
۱۳۸۹	۳۹۸۲۸	۱۱۴	۳۹۹۴۲	مرداد	۶۸/۴
۱۳۹۰	۴۲۱۲۶	۱۱۹	۴۲۲۴۵	مرداد	۶۴/۹
۱۳۹۱	۴۳۱۲۱	۱۲۲	۴۳۲۴۳	مرداد	۶۶/۹
۱۳۹۲	۴۵۵۲۹	۱۳۰	۴۵۶۵۹	تیر	۶۵/۶
۱۳۹۳	۴۷۲۶۸	۱۳۹	۴۵۴۰۷	مرداد	۶۷/۱
۱۳۹۴	۴۹۰۷۵	۱۵۵	۴۹۲۳۰	مرداد	۶۵/۲

جدول (۱۸۰-۱): روند تغییرات فصلی اوج بار توان تولید شده همزمان در شبکه سراسری و کل کشور

فصول سال	اوج بار شبکه سراسری (مگاوات)	تاریخ اوج بار شبکه سراسری	اوج بار همزمان کل کشور (مگاوات)	تاریخ اوج بار کل کشور (همزمان)
بهار				
۱۳۸۶	۳۳۱۵۲	خرداد	۳۳۲۴۵	خرداد
۱۳۸۷	۳۲۲۲۶	خرداد	۳۲۳۱۶	خرداد
۱۳۸۸	۳۳۳۲۰	خرداد	۳۳۴۲۱	خرداد
۱۳۸۹	۳۸۲۹۴	خرداد	۳۸۴۰۹	خرداد
۱۳۹۰	۳۶۳۳۹	خرداد	۳۶۴۳۰	خرداد
۱۳۹۱	۴۰۰۹۷	خرداد	۴۰۲۰۴	خرداد
۱۳۹۲	۴۰۲۹۸	خرداد	۴۰۴۱۲	خرداد
۱۳۹۳	۴۵۰۱۸	خرداد	۴۵۱۴۴	خرداد
۱۳۹۴	۴۷۱۱۳	خرداد	۴۷۲۴۹	خرداد
تابستان				
۱۳۸۶	۳۴۴۸۰	مرداد	۳۴۵۸۳	مرداد
۱۳۸۷	۳۴۱۶۹	تیر	۳۴۲۷۰	تیر
۱۳۸۸	۳۷۴۷۲	مرداد	۳۷۵۸۰	مرداد
۱۳۸۹	۳۹۸۲۸	مرداد	۳۹۹۴۲	مرداد
۱۳۹۰	۴۲۱۲۶	مرداد	۴۲۲۴۵	مرداد
۱۳۹۱	۴۳۱۲۱	مرداد	۴۳۲۴۳	مرداد
۱۳۹۲	۴۵۵۲۹	تیر	۴۵۶۵۹	تیر
۱۳۹۳	۴۷۲۶۸	مرداد	۴۷۴۰۷	مرداد
۱۳۹۴	۴۹۰۷۵	مرداد	۴۹۲۳۰	مرداد
پاییز				
۱۳۸۶	۳۰۱۰۶	مهر	۳۰۲۰۴	مهر
۱۳۸۷	۳۱۱۵۰	مهر	۳۱۲۴۵	مهر
۱۳۸۸	۳۲۳۱۰	مهر	۳۲۴۱۴	مهر
۱۳۸۹	۳۴۲۵۴	مهر	۳۴۳۶۴	مهر
۱۳۹۰	۳۳۹۶۴	مهر	۳۴۰۶۳	مهر
۱۳۹۱	۳۶۳۵۶	مهر	۳۶۴۶۹	مهر
۱۳۹۲	۳۸۵۴۵	مهر	۳۸۶۶۴	مهر
۱۳۹۳	۳۹۳۰۱	مهر	۳۹۴۲۹	مهر
۱۳۹۴	۴۰۰۴۲	مهر	۴۰۱۷۸	مهر
زمستان				
۱۳۸۶	۲۸۳۶۶	دی	۲۸۴۱۵	دی
۱۳۸۷	۲۸۶۷۱	دی	۲۸۷۲۴	دی
۱۳۸۸	۲۸۹۹۰	اسفند	۲۹۰۵۶	اسفند
۱۳۸۹	۲۷۸۱۷	دی	۲۷۸۷۶	دی
۱۳۹۰	۲۹۴۷۰	دی	۲۹۵۱۳	دی
۱۳۹۱	۳۰۵۹۹	اسفند	۳۰۶۵۶	اسفند
۱۳۹۲	۳۲۵۸۲	دی	۳۲۶۳۵	دی
۱۳۹۳	۳۲۸۵۰	دی	۳۲۹۰۷	دی
۱۳۹۴	۳۳۵۹۰	بهمن	۳۳۶۵۱	بهمن

جدول (۱۸۱-۱): حداکثر بار مصرفی صنایع در روز حداکثر نیاز مصرف شبکه سراسری به تفکیک شرکت‌های

برق منطقه‌ای طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ (مگاوات)

نام شرکت	روز حداکثر پیک سال صنایع	۸۶/۵/۱۶	۸۷/۵/۶	۸۸/۵/۳۱	۸۹/۴/۲۲	۹۰/۵/۱۲	۹۱/۵/۲۴	۹۲/۴/۲۶	۹۳/۵/۴	۹۴/۴/۲۰
آذربایجان	مس سونگون	-	-	۲۳	۲۵	۶	۲	۲۷	۲۸	۳۰
اصفهان	ذوب آهن	۱۵۹	۱۶۰	۱۷۹	۱۶۶	۱۸۵	۱۷۸	۱۹۰	۱۵۵	۱۷۸
	فولاد مبارکه	۵۵۵	۴۸۳	۷۷۵	۲۰۷	۴۹۲	۷۰۸	۶۱۲	۶۳۸	۶۸۳
	فولاد صبا	۸۹	۹۶	۱۰۱	۹۴	۱۳۱	۱۰۳	۱۴۹	۲۲	۴۹
باختر	ازنا	۱۴	۲۱	۵۶	۵۹	۴۱	۳۴	۲۹	۲۶	۱۸
	ایرالکو	۱۹۴	۲۶۹	۳۱۶	۳۲۹	۳۱۶	۳۲۲	۳۳۱	۲۶۴	۳۱۱
خراسان	فولاد ویان	-	-	۳	۳	۲۳	۷	۳۲	۷۴	۵۱
	فولاد	۶	۸۴	۷۸	۷۹	۷۰	۹۴	۸۸	۱۰۰	۸۶
خوزستان	صنایع فولاد	۳۵۲	۱۲۴	۳۶۷	۱۳۵	۵۷۸	۴۴۰	۳۳۲	۲۸۹	۵۱۸
	نورد اهواز	۱۱۴	۱۵۷	۱۶۱	۱۲۰	۹۹	۱۶۶	۱۲۷	۱۰۵	۱۶۳
	گازمابع ۱۳۰۰ NGL	۷	۷	۷	۷	۱۱	۱	۵	۶	۲۶
	فولاد اکسین	-	-	۶	۱۶	۱۰	۱۰	۱۱	۹	۸
زنجان		-	-	-	-	-	-	-	-	۳
سمنان	فروسلیس	-	۳۰	۳۰	۳۲	۲۷	۳۰	۳۱	۳۳	۳۲
غرب	پلیمر کرمانشاه	-	-	-	-	-	۶	-	۱۳	۱۷
فارس	گازمابع ۱۲۰۰ NGL	۱۴	۱۲	۱۸	۱۲	۱	۱۲	۲۴	۳	۱
	پارس جنوبی	-	-	-	۴۴	۵۵	۵۷	۶۴	۱۱۳	۱۴۱
کرمان	ذوب آهن کوار	-	-	-	-	-	-	۱۴	۱۰	۱۶
	سرچشمه	۱۸۹	۱۸۵	۱۷۲	۱۹۶	۱۳۳	۱۷۷	۱۵۶	۱۳۷	۱۳۹
هرمزگان	گل گهر	۱۹	۲۶	۲۶	۲۰	۵۰	۵۸	۷۵	۶۸	۱۰۳
	فولاد هرمزگان	-	-	-	-	-	-	-	-	۱۲۶
یزد	المهدی	۱۵۶	۲۱۲	۲۲۱	۲۳۷	۳۲۲	۳۲۹	۳۴۵	۳۵۳	۳۶۶
	چادر ملو	۸۴	۱۱۵	۱۱۰	۱۵۷	۷۷	۱۵۵	۱۲۵	۱۹۰	۱۷۴
	فولاد ارفع	-	-	-	-	-	۸	۶۵	۲۵	۹۶
	جمع صنایع	۱۹۵۲	۱۹۸۱	۲۶۴۹	۱۹۳۸	۲۶۲۸	۲۸۹۶	۲۸۳۲	۲۶۶۱	۳۳۳۵

جدول (۱۸۲-۱): حداکثر بار مصرفی همزمان کل کشور به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای و صنایع در روز

حداکثر نیاز مصرف شبکه طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

(مگاوات)

نام مناطق	۱۳۸۶ (مرداد)	۱۳۸۷ (مرداد)	۱۳۸۸ (مرداد)	۱۳۸۹ (تیر)	۱۳۹۰ (مرداد)	۱۳۹۱ (مرداد)	۱۳۹۲ (تیر)	۱۳۹۳ (مرداد)	۱۳۹۴ (تیر)
آذربایجان	۲۰۶۹	۱۹۵۸	۲۱۲۸	۲۲۵۰	۲۲۳۶	۲۳۰۰	۲۴۳۲	۲۵۵۴	۲۷۰۴
اصفهان	۲۶۶۹	۲۵۱۹	۲۶۰۱	۲۸۱۹	۲۸۶۹	۲۸۳۹	۳۲۰۴	۳۱۵۸	۳۳۴۳
باختر	۱۹۷۷	۱۹۹۲	۲۰۷۷	۲۱۱۴	۲۱۳۶	۲۰۳۱	۲۲۳۴	۲۳۹۳	۲۱۷۷
تهران	۶۵۷۲	۵۹۵۶	۶۷۷۹	۷۲۲۳	۷۴۹۱	۷۴۷۱	۸۲۴۴	۸۶۳۸	۹۰۰۷
خراسان	۲۶۴۳	۲۵۵۱	۲۵۶۹	۲۶۷۷	۲۷۷۳	۲۶۷۰	۲۸۳۴	۳۰۴۰	۳۱۰۶
خوزستان	۴۶۵۰	۴۸۹۰	۵۴۷۱	۵۷۳۹	۶۱۸۱	۵۹۵۰	۶۴۴۶	۶۶۶۵	۶۶۴۵
زنجان	۹۸۸	۹۰۳	۹۷۲	۱۰۳۸	۱۰۶۵	۱۰۷۴	۱۲۰۷	۱۱۴۲	۱۲۴۸
سمنان	۳۴۰	۳۳۱	۳۴۹	۳۷۰	۳۴۶	۳۹۹	۴۲۱	۴۱۹	۴۲۸
سیستان و بلوچستان	۷۱۵	۷۲۸	۸۸۲	۸۸۲	۹۴۴	۹۷۲	۱۰۲۲	۱۰۹۰	۱۱۸۴
غرب	۱۱۷۷	۱۱۶۴	۱۲۸۰	۱۲۷۳	۱۱۹۹	۱۳۰۷	۱۳۲۶	۱۴۱۴	۱۴۰۵
فارس	۲۸۵۸	۲۹۴۲	۳۲۴۴	۳۳۰۱	۳۴۸۸	۳۷۰۰	۴۰۶۶	۴۲۱۴	۴۲۷۰
کرمان	۱۱۹۰	۱۱۸۹	۱۳۲۳	۱۳۶۲	۱۴۱۸	۱۴۷۴	۱۶۲۷	۱۷۱۱	۱۷۶۲
کیش	۹۰	۹۱	۹۶	۱۰۱	۱۰۷	۱۱۳	۱۲۱	۱۲۷	۱۳۱
گیلان	۸۹۰	۸۹۵	۸۱۸	۱۱۱۷	۱۲۱۵	۱۲۲۱	۱۲۲۱	۱۱۹۷	۱۴۶۱
مازندران	۱۹۴۷	۱۹۱۴	۱۶۴۳	۲۴۶۳	۲۹۲۱	۲۹۷۱	۲۷۰۱	۲۹۶۲	۳۳۶۹
هرمزگان	۱۲۹۵	۱۳۸۵	۱۵۸۸	۱۶۲۳	۱۷۸۸	۱۹۴۱	۲۰۴۹	۲۱۳۱	۲۱۱۹
یزد	۵۶۰	۶۶۰	۵۸۱	۶۲۹	۶۷۶	۶۹۸	۷۳۸	۶۹۲	۷۷۲
صنایع	۱۹۵۲	۱۹۸۱	۲۶۴۹	۱۹۳۸	۲۶۲۸	۲۸۹۶	۲۸۳۱	۲۶۵۹	۳۳۳۳
کل کشور	۳۴۵۸۲	۳۴۰۴۹	۳۷۰۵۰	۳۸۹۱۹	۴۱۴۸۱	۴۲۰۲۷	۴۴۷۲۴	۴۶۲۰۴	۴۸۴۶۲

جدول (۱-۱۸۳): متوسط بهای برق در بخش‌های مختلف مصرف کننده

(ریال / کیلووات ساعت)

سال	خانگی	عمومی	کشاورزی	صنعتی	سایر مصارف	کل ^(۱)
۱۳۸۶	۱۲۴/۷	۱۵۹/۶	۲۱/۰	۲۰۵/۹	۵۰۸/۰	۱۶۵/۰
۱۳۸۷	۱۱۹/۴	۲۲۸/۰	۲۲/۰	۲۰۴/۷	۴۰۷/۱	۱۷۴/۵
۱۳۸۸	۱۲۹/۰	۱۵۲/۰	۲۱/۰	۲۰۶/۰	۵۰۱/۰	۱۶۵/۰
۱۳۸۹	۱۴۲/۳	۲۲۶/۵	۴۶/۸	۲۶۳/۶	۵۹۹/۱	۲۰۸/۷
۱۳۹۰	۳۳۴/۸	۵۰۱/۶	۱۲۵/۷	۴۴۱/۹	۱۲۷۵/۳	۴۰۹/۵
۱۳۹۱	۳۳۷/۵	۴۹۱/۰	۱۳۱/۱	۴۲۷/۵	۱۳۳۹/۵	۴۰۷/۰
۱۳۹۲	۳۴۶/۷	۵۱۶/۳	۱۳۳/۴	۴۴۲/۶	۱۳۴۲/۲	۴۱۸/۵
۱۳۹۳	۴۳۹/۴	۶۱۷/۶	۱۷۷/۹	۵۴۲/۶	۱۶۶۴/۰	۵۲۵/۶
۱۳۹۴	۵۰۴/۷	۷۱۷/۶	۱۹۵/۵	۶۳۳/۲	۲۰۴۶/۸	۶۱۴/۷

(۱) این ستون متوسط وزنی تعرفه برق می باشد.

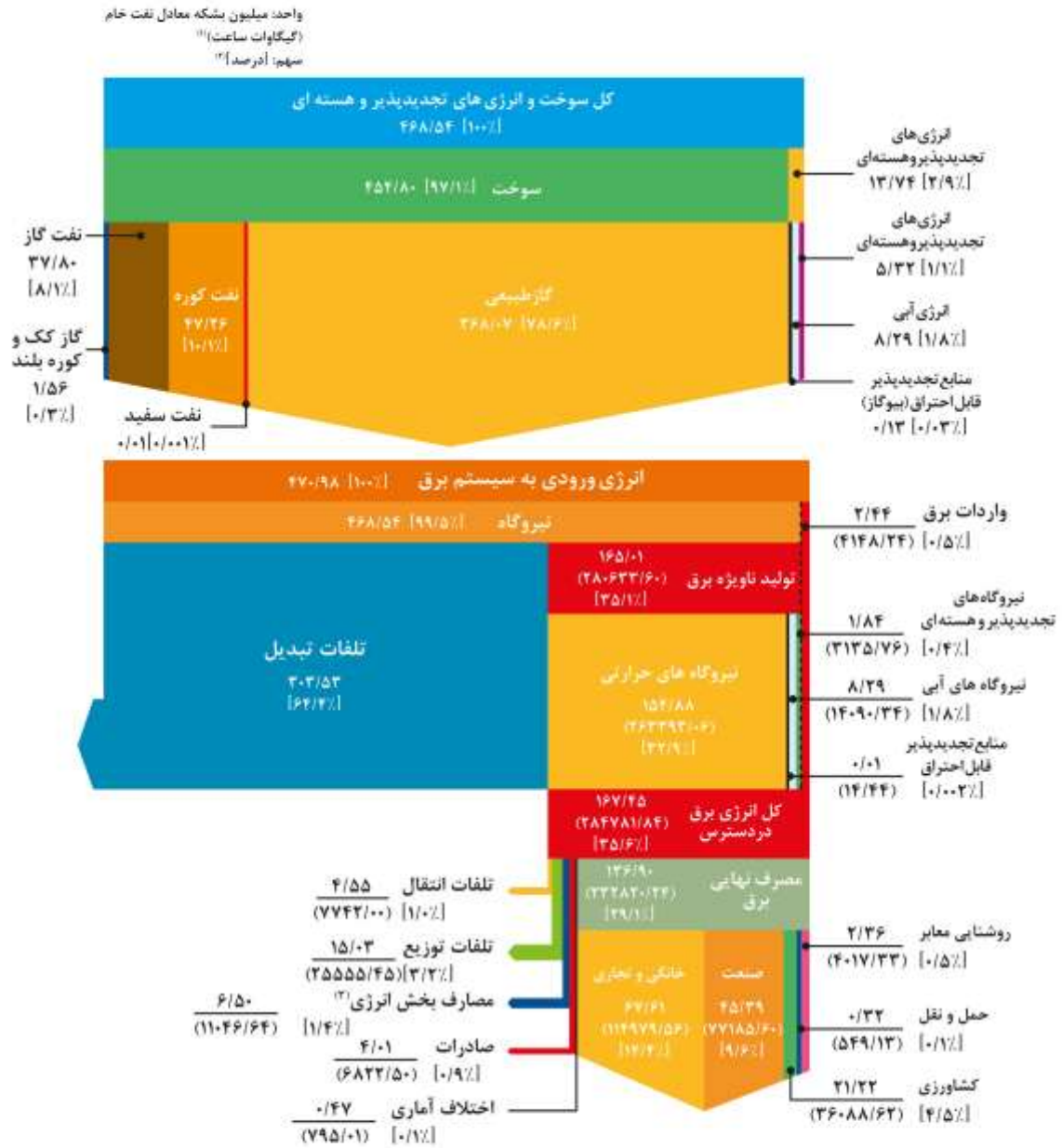
جدول (۱-۱۸۴): ظرفیت برنامه ریزی شده نیروگاه‌های قابل احداث توسط بخش غیردولتی^(۱) به روش BOO

(مگاوات)

نام نیروگاه	نوع نیروگاه	برق منطقه‌ای	سال و میزان ظرفیت برنامه ریزی شده			
			۱۳۹۵	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۸
احداث نیروگاه به روش BOO						
چادرمو (شوباد)		یزد	۱۶۰	-	-	-
پاسارگاد قشم		هرمزگان	-	-	-	۳۲۴
غرب مازندران (۲)		مازندران	-	-	-	۳۱۰
خرم آباد		باختر	-	-	۳۲۴	۴۸۴
صدوق (یزد ۲)		یزد	-	۱۶۰	-	۱۶۰
دالاهو (کرمانشاه)		کرمانشاه	-	-	-	۳۰۴
گل گهر سیرجان		کرمان	۳۳۲	۱۶۰	-	۴۹۲
سمنگان (سیرجان)		"	۳۳۲	۱۶۰	-	۴۹۲
شوباد کهنوج		"	۱۶۰	-	-	۱۶۰
هریس		هریس	-	-	-	۳۰۴
ماکو		ماکو	-	۱۱۰	-	۱۱۰
سبزوار	سیکل ترکیبی	سبزوار	-	-	-	۳۲۴
بهبهان		خوزستان	۳۳۲	۱۶۰	-	۴۹۲
اندیمشک و دزفول		اندیمشک و دزفول	-	-	-	۳۰۴
رودشور		رودشور	-	-	۳۱۷	۳۱۷
چابهار		چابهار	-	-	-	۱۶۰
چهرم		چهرم	-	-	۳۲۰	۴۸۰
کاشان		کاشان	-	-	-	۱۶۰
ارومیه		ارومیه	-	-	۴۷۷	۴۷۷
سمنان		سمنان	-	-	-	۱۵۹
سبلان		اردبیل	-	-	-	۴۸۰
پرند		تهران	۱۶۰	۳۲۰	-	۴۸۰
سرمایه گذاری خارجی		مناطق مختلف	-	-	-	۳۱۲۴
تجدیدپذیر	تجدیدپذیر	مناطق مختلف	۳۵۲	۶۰۰	۹۶۰	۲۸۷۲
تولید پرکنده و تولید همزمان برق و حرارت	CHP , DG	مناطق مختلف	۴۸۰	۴۸۰	۴۸۰	۱۴۴۰
جمع	-		۲۳۰۸	۲۱۵۰	۲۸۷۸	۱۴۵۶۹

(۱) احداث نیروگاه‌های خصوصی منوط به فعال شدن سرمایه‌گذار مربوطه و تأمین به موقع ارز و ریال مورد نیاز می باشد.

نمودار (۱۸-۱): جریان منابع و مصارف بخش برق کشور در سال ۱۳۹۴



(۱) اعداد داخل پرانتز بر حسب گیگاوات ساعت می باشند.

(۲) اعداد داخل کروشه بر حسب درصد می باشند. در بخش بالای نمودار، سهم ها از کل سوخت و انرژی ورودی نیروگاه ها محاسبه و در بخش پایین سهم ها از کل انرژی ورودی به سیستم برق محاسبه شده است.

(۳) شامل مصارف داخلی نیروگاه ها، پست ها، پالایشگاه ها، واحدهای کک سازی و کوره بلند می گردد.

۶-۱۱-۱- جداول زغال سنگ

- میادین زغال سنگ به تفکیک نوع زغال و مالکیت معدن
- ذخایر قطعی زغال سنگ
- تعداد گواهینامه های صادر شده برای اکتشاف، ذخیره و هزینه عملیات
- طرح های در حال اکتشاف و تجهیز معادن زغال سنگ
- استخراج و تولید زغال سنگ
- واردات و صادرات انواع زغال سنگ و محصولات حاصل از آن
- مصرف زغال سنگ
- تولید و فروش محصولات حاصل از زغال سنگ
- متوسط قیمت فروش و قیمت تمام شده زغال سنگ

جدول (۱-۱۸۵): تعداد معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها و نوع مالکیت در سال ۱۳۹۴

جمع	نوع مالکیت			تعداد معادن			استان
	تعاونی	خصوصی	دولتی	در حال تجهیز	غیرفعال	فعال	
۱۳	-	۱۳	-	-	۱۲	۱	آذربایجان شرقی
۳	-	۳	-	۲	۱	-	آذربایجان غربی
۲	۱	۱	-	-	۱	۱	البرز
۲	-	۲	-	-	۲	-	تهران
۲۹	۵	۱۷	۷	-	۱۵	۱۴	خراسان جنوبی
۳	۱	۲	-	-	۱	۲	خراسان رضوی
۱	-	۱	-	-	-	۱	خراسان شمالی
۵۳	۳	۴۶	۴	۲	۱۷	۳۴	سمنان
۲۲	-	۱۵	۷	-	۶	۱۶	کرمان
۱۶	۱	۱۲	۳	-	۴	۱۲	گلستان
۲	-	۱	۱	-	۲	-	گیلان
۵۰	۷	۴۲	۱	۱	۲۸	۲۱	مازندران
۱۹۶	۱۸	۱۵۵	۲۳	۵	۸۹	۱۰۲	جمع

جدول (۱-۱۸۶): تعداد معادن و میزان ذخایر قطعی زغال سنگ کشور به تفکیک کک شو و حرارتی در سال ۱۳۹۴

جمع	میزان ذخایر قطعی (هزار تن)			تعداد معادن			استان	
	تفکیک نشده ^(۱)	حرارتی	کک شو	جمع	تفکیک نشده ^(۱)	حرارتی		کک شو
۱۲۸۳/۹	۳۶۷/۳	۳۶۴/۲	۵۵۲/۴	۱۳	۱	۵	۷	آذربایجان شرقی
۲۱۰/۰	-	-	۲۱۰/۰	۳	-	-	۳	آذربایجان غربی
۶۳/۰	-	-	۶۳/۰	۲	-	-	۲	البرز
۴۲/۰	-	-	۴۲/۰	۲	-	-	۲	تهران
۸۰۶۲۰۶/۸	-	۲۵۰۶۹۷/۰	۵۵۵۵۰۹/۸	۲۹	-	۱۴	۱۵	خراسان جنوبی
۵۲۰/۰	-	۵۸/۰	۴۶۲/۰	۳	-	۱	۲	خراسان رضوی
۶۰/۰	-	۶۰/۰	-	۱	-	۱	-	خراسان شمالی
۱۷۰۶۴/۴	۴۶۱/۳	۱۳۱/۱	۱۶۴۷۲/۰	۵۳	۷	۶	۴۰	سمنان
۸۵۴۰۵/۸	-	۱۰۹۵/۶	۸۴۳۱۰/۲	۲۲	-	۴	۱۸	کرمان
۱۲۳۶۴/۷	۱۶۳۴/۰	-	۱۰۷۳۰/۷	۱۶	۲	-	۱۴	گلستان
۱۴۲۱/۰	۱۱۲۶/۰	-	۲۹۵/۰	۲	۱	-	۱	گیلان
۱۵۵۶۸۷/۱	-	۳۵۸۵/۲	۱۵۲۱۰۱/۹	۵۰	-	۳۳	۱۷	مازندران
۱۰۸۰۳۲۸/۸	۳۵۸۸/۶	۲۵۵۹۹۱/۱	۸۲۰۷۴۹/۱	۱۹۶	۱۱	۶۴	۱۲۱	جمع

(۱) معادنی هستند که دارای دو نوع زغال سنگ کک شو و حرارتی هستند، اما میزان ذخیره آن قابل تفکیک نیست.

جدول (۱۸۷-۱): وضعیت معادن و نوع مالکیت هر یک از معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۴

نام معدن	نوع زغال سنگ			وضعیت معدن			نوع مالکیت		
	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده ^(۱)	فعال	غیرفعال	در حال تجهیز	دولتی	خصوصی	تعاونی
استان آذربایجان شرقی									
مین باشی حصار	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
خطب ۱	-	-	۱	-	۱	-	-	۱	-
چالی	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
کاغلو گوزلو	-	۱	-	۱	-	-	-	۱	-
قره داغلی	-	۱	-	۱	-	-	-	۱	-
خرما زرد	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
پیر سقا	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
قزل قلعه	-	۱	-	۱	-	-	-	۱	-
اسکانلو کلیبر	-	۱	-	۱	-	-	-	۱	-
قوش قیه سی	-	۱	-	۱	-	-	-	۱	-
خطب ۲	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
امیر مراغه	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
گویدرق	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
جمع	۷	۵	۱	۱	۱۲	-	-	۱۳	-
استان آذربایجان غربی									
یلکوی میان‌دوآب	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
قطار میان‌دوآب	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
قوزلوی شاهیندر	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
جمع	۳	-	-	۲	۱	-	-	۳	-
استان البرز									
هیو و اسکنان	۱	-	-	۱	-	-	-	-	-
شلمزار	۱	-	-	۱	-	-	-	-	-
جمع	۲	-	-	۱	۱	-	-	۱	-
استان تهران									
کولک دره	۱	-	-	۱	-	-	-	-	-
لار و تیرک	۱	-	-	۱	-	-	-	-	-
جمع	۲	-	-	۲	-	-	-	-	-
استان خراسان جنوبی									
پروده ۱ طبس	۱	-	-	۱	-	-	-	-	-
پروده ۳	۱	-	-	۱	-	-	-	-	-
مزینوی شرقی	-	۱	-	-	۱	-	-	-	-
پروده ۵	۱	-	-	۱	-	-	-	-	-
پروده ۲ شمالی	۱	-	-	۱	-	-	-	-	-
پروده ۳ شمالی	۱	-	-	۱	-	-	-	-	-
مزینوی غربی طبس	-	۱	-	-	۱	-	-	-	-
تخت زیتون	۱	-	-	۱	-	-	-	-	-
نایبند ۱	۱	-	-	۱	-	-	-	-	-

جدول (۱۸۷-۱): وضعیت معادن و نوع مالکیت هر یک از معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۴... ادامه

نام معدن	نوع زغال سنگ			وضعیت معدن			نوع مالکیت		
	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده ^(۱)	فعال	غیرفعال	در حال تجهیز	دولتی	خصوصی	تعاونی
باریکاب	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
زونجن	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
سیاه دره	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
ارسک	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
بادله کوه	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
مهماندوست	-	۱	-	-	۱	-	-	۱	-
صبا	-	-	۱	-	۱	-	-	۱	-
منصور کوه	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
حلیم دره	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
مهماندویه شرقی	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
مهماندویه غربی	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
رزمجای شرقی	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
رزمجای مرکزی	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
رزمجای غربی	۱	-	-	۱	-	-	۱	-	-
آبنما	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
برناکی	۱	-	-	۱	-	-	۱	-	-
کلاریز شرقی	۱	-	-	۱	-	-	۱	-	-
کلاریز مرکزی	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
کلاریز غربی	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
سفید کوه	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
شادار	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
تموزاع	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
دیباچ (حالان)	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
زرتنگه	-	۱	-	۱	-	-	-	۱	-
آبخیزان	-	۱	-	۱	-	-	-	۱	-
بیدک	-	۱	-	-	۱	-	-	۱	-
پریخان	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
تاش	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
آبشار میقان	-	۱	-	-	۱	-	-	۱	-
وجمنو	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
حقلی	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
ابر	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
دهملائی شرقی	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
سرآسیاب	-	۱	-	-	۱	-	-	۱	-
فولاد محله	-	۱	-	-	۱	-	-	۱	-
آریا	-	۱	-	-	۱	-	-	۱	-
خوریه چاشم	-	۱	-	-	۱	-	-	۱	-
نمکه	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
بشم چشمه	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
پریا	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
تاش کوه	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
خانه نگهدار	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
گل‌سنگ کویر	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
جمع	۴۰	۶	۷	۳۴	۱۷	۲	۴	۴۶	۳

جدول (۱۸۷-۱): وضعیت معادن و نوع مالکیت هر یک از معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۴... ادامه

نام معدن	نوع زغال سنگ			وضعیت معدن			نوع مالکیت		
	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده ^(۱)	فعال	غیرفعال	در حال تجهیز	دولتی	خصوصی	تعاونی
استان کرمان									
همکار	۱	-	-	۱	-	-	۱	-	-
اشکلی	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
داربیدخون	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
حتکن	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
باب هوتک	-	۱	-	۱	-	-	-	۱	-
چشمه پودنه	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
هشونی	۱	-	-	۱	-	-	۱	-	-
هجدک	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
گلتوک	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
کمسار	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
باب شگون	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
سراپرده شرقی	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
اسد آباد	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
باب نیزو	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
پابدانای اصلی	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
پابدانای جنوبی	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
آب نیل جنوبی	-	۱	-	۱	-	-	-	۱	-
خمرود (۱ و ۲)	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
هشونی جنوبی	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
نیزار	-	۱	-	۱	-	-	-	۱	-
بوج حرارتی	-	۱	-	۱	-	-	-	۱	-
هشونی غربی	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
جمع	۱۸	۴	-	۱۶	۶	-	۷	۱۵	-
استان گلستان									
رضی	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
شرق کلات	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
نرگس چال	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
جوزچال	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
زمستان یورت	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
ملج آرام تحتانی	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
ملج آرام فوقانی	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
جوزچال ۲	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
غرب کلات	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
تخت	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
وطن ۲	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
دوآب	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
قشلاق	-	۱	-	۱	-	-	-	۱	-
چشمه ساران	-	۱	-	۱	-	-	-	۱	-
سیاه مرز کوه	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
فارسیان	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
جمع	۱۴	-	۲	۱۲	۴	-	۳	۱۲	۱

جدول (۱۸۷-۱): وضعیت معادن و نوع مالکیت هر یک از معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۴... ادامه

نام معدن	نوع زغال سنگ			وضعیت معدن			نوع مالکیت		
	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده ^(۱)	فعال	غیرفعال	در حال تجهیز	دولتی	خصوصی	تعاونی
استان گیلان									
سنگرود	۱	-	-	-	۱	-	۱	-	-
آغوزین	-	-	۱	-	۱	-	-	۱	-
جمع	۱	-	۱	-	۲	-	۱	۱	-
استان مازندران									
شریف آباد اندروار آمل	-	۱	-	-	۱	-	-	۱	-
آخوانا	-	۱	-	-	۱	-	-	۱	-
آفنه سر	-	۱	-	-	۱	-	-	-	۱
بیگ سی	-	۱	-	-	-	۱	-	۱	-
شاه موزی بن	-	۱	-	-	۱	-	-	۱	-
شوکا شور	-	۱	-	-	۱	-	-	-	۱
کرسنگ	-	۱	-	-	۱	-	-	-	۱
لهاش	-	۱	-	-	۱	-	-	-	۱
سورت اروست کیاسر (۲)	-	۱	-	-	۱	-	-	۱	-
اسک	-	۱	-	-	۱	-	-	۱	-
پاک (انجیر تنگه)	۱	-	-	-	-	۱	-	-	-
تاریک دره	۱	-	-	-	-	۱	-	-	-
کارمزد	۱	-	-	-	-	۱	-	-	-
کارسنگ	۱	-	-	-	-	۱	-	-	-
گلبران	۱	-	-	-	۱	-	-	-	-
تنگه زغال غربی	-	۱	-	-	۱	-	-	-	-
طارم لو	-	۱	-	-	-	۱	-	-	-
قله نور	۱	-	-	-	۱	-	-	-	-
گلندرود	-	۱	-	-	-	۱	-	-	-
فیلنسوم کردآباد	۱	-	-	-	-	۱	-	-	-
واز پایین ۲	-	۱	-	-	-	۱	-	-	-
تنگه زغال شرقی	-	۱	-	-	۱	-	-	-	-
کلیک و یاسل	۱	-	-	-	۱	-	-	-	-
ماهان	-	۱	-	-	-	۱	-	-	-
تنگه لاویج	-	۱	-	-	-	۱	-	-	-
اروست شرقی	۱	-	-	-	۱	-	-	-	-
کیاسر	۱	-	-	-	-	۱	-	-	-
سنام	۱	-	-	-	-	۱	-	-	-
دیوا	-	۱	-	-	۱	-	-	-	-
اروست	۱	-	-	-	۱	-	-	-	-
تاش (۱)	۱	-	-	-	۱	-	-	-	-
ازارسی	-	۱	-	-	۱	-	-	-	-
سنگ چشمه	۱	-	-	-	۱	-	-	-	-

جدول (۱۸۷-۱): وضعیت معادن و نوع مالکیت هر یک از معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۴... ادامه

نام معدن	نوع زغال سنگ			وضعیت معدن			نوع مالکیت		
	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده ^(۱)	فعال	غیرفعال	در حال تجهیز	دولتی	خصوصی	تعاونی
شهرچال	-	۱	-	۱	-	-	-	-	۱
سنگ درگاه	-	۱	-	۱	-	-	-	-	۱
بشیره و کله سر	-	۱	-	-	۱	-	-	۱	-
اروست غربی	-	۱	-	-	۱	-	-	۱	-
شیر دره سوادکوه	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
پشتکوه برد	-	۱	-	۱	-	-	-	۱	-
واز پایین ۱- راش نور	-	۱	-	-	۱	-	-	-	۱
چمر دره	-	۱	-	-	۱	-	-	۱	-
چل	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
انارستان لاویج	-	۱	-	۱	-	-	-	۱	-
نهر رودبار کجور	-	۱	-	۱	-	-	-	۱	-
خصیل باغ چمستان	-	۱	-	-	۱	-	-	۱	-
یوش بلده	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
جرکوه چمستان	-	۱	-	۱	-	-	-	۱	-
کندلو	-	۱	-	-	۱	-	-	۱	-
گلندرود شرقی	-	۱	-	-	۱	-	-	۱	-
چنگ بمرد کسلیان	-	۱	-	-	۱	-	-	۱	-
جمع	۱۷	۳۳	-	۲۱	۲۸	۱	۱	۴۲	۷
کل کشور	۱۲۱	۶۴	۱۱	۱۰۲	۸۹	۵	۲۳	۱۵۵	۱۸

(۱) معادنی هستند که دارای دو نوع زغال سنگ کک شو و حرارتی هستند، اما میزان ذخیره آن قابل تفکیک نیست. ملاحظات:

معادن کشور از لحاظ فعالیت به سه گروه فعال، غیر فعال و در حال تجهیز تقسیم‌بندی می‌گردند. لازم به ذکر است بر اساس تعاریف ارائه شده از سوی وزارت صنعت، معدن و تجارت، معادن فعال به معادنی اطلاق می‌گردد که دارای پروانه بهره‌برداری باشند. با این وجود برخی از معادن فعال کشور که دارای پروانه بهره‌برداری هستند، لزوماً تولید زغال سنگ ندارند. همچنین در آمار برخی از استان‌های کشور، میزان زغال سنگ حمل شده از معدن به عنوان استخراج سالانه اعلام می‌شود. بنابراین ممکن است مقداری از زغال سنگ استخراج شده در هر سال، در سال‌های آتی از معدن خارج گردد. لذا این امکان وجود دارد که میزانی از زغال سنگ در سالی تولید و در سال دیگر حمل شود. این امر گاهی سبب می‌شود که به نظر برسد که یک معدن غیر فعال نیز تولید داشته است. در حالیکه گاهی میزان تولید، در اصل بیانگر زغال حمل شده در آن سال می‌باشد. همچنین برخی از معادن نیز در زمان گزارش‌گیری در حالت غیرفعال قرار داشته، اما در ماه‌هایی از سال استخراج داشته‌اند که این میزان استخراج در استخراج سالانه معدن مورد نظر ذکر می‌گردد.

جدول (۱۸۸-۱): تعداد گواهی‌نامه‌های صادر شده برای اکتشاف، ذخیره و هزینه عملیات طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

سال	تعداد گواهی‌نامه‌های صادره	تناژ ذخیره کشف شده (هزار تن)	هزینه عملیات اکتشاف (میلیون ریال)
۱۳۸۶	۲	۳۱۲/۵	۱۴۵۰/۰
۱۳۸۷	۲	۱۷/۸	۵۰۶/۳
۱۳۸۸	۵	۲۲۴/۰	۱۴۶۷/۰
۱۳۸۹	۳	۱۱۳/۱	۱۲۴۷۴/۰
۱۳۹۰	۷	۳۶۹۵۵۶/۵	۱۷۸۵۶/۰
۱۳۹۱	۱	۱۰/۰	۳۴۲/۰
۱۳۹۲	۱	۲۰۹۶۰۰/۰	۱۴۴۰/۰
۱۳۹۳	۱	۱۰۴/۷	۴۰۰/۰
۱۳۹۴	۴	۸۵۴۷۲۰/۰	۸۱۹۰/۰

جدول (۱۸۹-۱): طرح‌های اکتشافی و تجهیز معادن زغال‌سنگ و کارخانه‌های کک‌سازی و زغال‌شویی ایران در سال ۱۳۹۴

عنوان طرح	هدف طرح	سال شروع	سال بهره‌برداری	عملکرد هزینه ^(۱) (میلیارد ریال)	پیشرفت فیزیکی (درصد)
طرح‌های اکتشافی خاتمه یافته:					
کوه ورامی	اکتشاف زغال‌سنگ حرارتی	۱۳۹۱	۱۳۹۴	۲۸/۵	۱۰۰
آبدوغی	اکتشاف زغال‌سنگ حرارتی	۱۳۹۱	۱۳۹۴	●	۱۰۰
طرح‌های اکتشافی در دست اجرا:					
اکتشاف زغال‌سنگ در پهنه البرز مرکزی حوزه زغالدار البرز مرکزی	اکتشاف زغال‌سنگ حرارتی	۱۳۹۲	۱۳۹۶	۵۳/۷	۹۰
گردنه سر و سفید ریز ^(۲)	اکتشاف زغال‌سنگ حرارتی	۱۳۹۲	۱۳۹۵	۱۶۰	۹۱
زیر افق ۶۰۰ + پروده IV مزینو ^(۲)	اکتشاف زغال‌سنگ حرارتی	۱۳۹۲	۱۳۹۵	●	۸۰
بلوک ۲ کوچکعلی جنوبی ^(۲)	اکتشاف زغال‌سنگ حرارتی	۱۳۹۲	۱۳۹۵	●	۹۵
ناحیه زغال دار البرز مرکزی	اکتشاف زغال‌سنگ حرارتی	۱۳۹۲	۱۳۹۵	●	۷۰
آبنیل شمالی	●	۱۳۹۲	●	۵۳/۷	۹۰
آبنیل جنوبی	●	۱۳۹۲	●	۱۸/۱	●
درگر شمالی	●	۱۳۹۲	●	۱۸/۸	●
گذار شمالی ۱	●	۱۳۹۲	●	۱۷/۱	●
چشمه گز ۱	●	۱۳۹۲	●	۱۵/۲	●
چشمه گز ۲	●	۱۳۹۲	●	۱۶/۳	●
مدبون	●	۱۳۹۲	●	۱۸/۰	●
پابدانای شرقی	●	۱۳۹۲	●	۱۶/۵	●
گذار شمالی ۲	●	۱۳۹۲	●	۱۸/۹	●
کمسار شرقی	●	۱۳۹۲	●	۹/۶	●
درگر	●	۱۳۹۲	●	۹/۳	●
سراپرده جنوبی	●	۱۳۹۲	●	۱۷۱/۷	●
سراپرده غربی	●	۱۳۹۲	●	●	●
سراپرده غربی	●	۱۳۹۴	●	●	●
کارخانجات کک‌سازی و زغال‌شویی در حال اجرا و بهره‌برداری:					
احداث کارخانه زغال‌شویی سواد کوه ^(۳)	تولید سالیانه ۳۵۰ هزار تن زغال‌سنگ کک‌شو	۱۳۹۲	۱۳۹۴	۲۷۷/۲	۸۵
طرح تجهیز معادن زغال‌سنگ و احداث کارخانجات کک‌سازی در دست اجرا:					
پروژه طراحی، آماده‌سازی و تجهیز زون‌های ۶، ۷ و ۸ یال شمالی، پروده مرکزی و بخشی از زون ۴ پروده طبس	استخراج زغال‌سنگ	۱۳۹۳	۱۳۹۵	●	۷۵
آماده‌سازی و تجهیز بلوک ۴ پروده ۴ طبس ^(۳)	استخراج زغال‌سنگ	۱۳۹۳	۱۳۹۵	●	۵۵
پروژه طراحی و آماده‌سازی و تجهیز بلوک ۱ پروده شرقی طبس ^(۳)	تولید سالانه حداقل ۱۵۰ هزار تن کنسانتره زغال‌سنگ کک‌شو	۱۳۹۴	۱۳۹۶	●	۲

جدول (۱۸۹-۱): طرح‌های اکتشافی و تجهیز معادن زغال‌سنگ و کارخانه‌های کک‌سازی و زغال‌شویی ایران در سال ۱۳۹۴ ... ادامه

عنوان طرح	هدف طرح	سال شروع	سال بهره‌برداری	عملکرد هزینه ^(۱) (میلیارد ریال)	پیشرفت فیزیکی (درصد)
پروژه طراحی و آماده‌سازی بلوک ۳ پروده ۴ طبس	استخراج زغال سنگ	۱۳۹۴	۱۳۹۶	●	۳
تجهیز و آماده‌سازی معادن زغال سنگ کردآباد ^(۳)	۲۳۰ هزار تن زغال سنگ خام کک شو	۱۳۹۴	۱۳۹۷	۲۶/۸	۵۰
تجهیز معدن زغال کوچکلی شمالی ^(۲)	۱۰۰ هزار تن زغال سنگ خام حرارتی	۱۳۹۳	۱۳۹۵	-	(۳)
تجهیز معدن زغال سنگ خمروود زرنده ^(۳)	تولید سالیانه ۴۰۰ هزار تن کنسانتره زغال سنگ کک شو	۱۳۹۲	۱۳۹۵	۳/۶	۳/۰
طرح تفصیلی افق زیر تراز +۲۴۰۰ تا آخرین افق اکتشافی قابل کار معادن کرمان	اکتشاف زغال سنگ کک شو و حرارتی	۱۳۹۲	۱۳۹۴	●	●
بازنگری طرح افق زیر تراز +۲۴۰۰ تا آخرین افق اکتشافی قابل کار معدن هشونی	اکتشاف زغال سنگ کک شو و حرارتی	۱۳۹۱	۱۳۹۴	●	●
کارخانه کک‌سازی سواد کوه (البرز مرکزی) ^(۳)	تولید سالیانه ۳۰۰ هزار تن کک متالورژی و ۲۵ مگاوات برق	۱۳۹۲	۱۳۹۵	۴۵۱/۸	۵۰/۰
کارخانه کک‌سازی طبس	●	۱۳۸۳	۱۳۹۵	●	۹۵/۰

(۱) عملکرد هزینه از ابتدای طرح تا پایان سال ۱۳۹۴ می‌باشد.

(۲) اطلاعات این طرح در سال ۱۳۹۴ در اختیار این دفتر قرار نگرفته و به روز نشده است.

(۳) ارقام توسط شرکت تهیه و تولید مواد معدنی ایران به روز شده است.

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۱۹۰-۱): میزان استخراج از معادن زغال‌سنگ به تفکیک استان‌ها، نوع زغال‌سنگ و نوع مالکیت معدن در سال ۱۳۹۴

(هزار تن)

نام استان	نوع زغال‌سنگ			نوع مالکیت		
	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده ^(۱)	دولتی	خصوصی	تعاونی
آذربایجان شرقی	-	۰/۹	-	-	۰/۹	-
آذربایجان غربی	-	-	-	-	-	-
البرز	۰/۸	-	-	-	-	۰/۸
تهران	-	-	-	-	-	-
خراسان جنوبی	۱۴۷۶/۵	۶۵/۸	-	۸۱۵/۶	۷۰۷/۷	۱۹/۰
خراسان رضوی	۱۸/۲	-	-	-	۱۸/۲	-
خراسان شمالی	-	۰/۸	-	-	۰/۸	-
سمنان	۵۲/۴	۰/۲	۳/۲	۳۷/۸	۱۷/۸	۰/۱
کرمان	۷۰۴/۸	۴۳/۸	-	۴۳۴/۸	۳۱۳/۸	-
گلستان	۱۰۸/۵	-	۱۴/۲	۴۲/۳	۸۰/۴	-
گیلان	-	-	-	-	-	-
مازندران	۱۶۲/۹	۱۱۷/۱	-	-	۱۹۶/۶	۸۳/۴
جمع	۲۵۲۴/۱	۲۲۸/۵	۱۷/۴	۱۳۳۰/۵	۱۳۳۶/۲	۱۰۳/۳

(۱) معادنی هستند که دارای دو نوع زغال سنگ کک شو و حرارتی هستند، اما میزان ذخیره آن قابل تفکیک نیست.

جدول (۱-۱۹۱): میزان ذخیره و استخراج واقعی هر یک از معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۴ (هزار تن)

میزان استخراج				میزان ذخیره			نام معدن
جمع	تفکیک نشده ^(۱)	حرارتی	کک شو	جمع	تفکیک نشده ^(۱)	حرارتی	
استان آذربایجان شرقی							
-	-	-	-	۴۴/۰	-	-	۴۴/۰
-	-	-	-	۳۶۷/۳	۳۶۷/۳	-	-
-	-	-	-	۳۰/۰	-	-	۳۰/۰
۰/۹	-	۰/۹	-	۵۰/۰	-	۵۰/۰	-
-	-	-	-	۷۰/۹	-	۷۰/۹	-
-	-	-	-	۸۷/۵	-	-	۸۷/۵
-	-	-	-	۵۰/۶	-	-	۵۰/۶
-	-	-	-	۱۸/۲	-	۱۸/۲	-
-	-	-	-	۸۵/۶	-	۸۵/۶	-
-	-	-	-	۱۳۹/۵	-	۱۳۹/۵	-
-	-	-	-	۲۸/۰	-	-	۲۸/۰
-	-	-	-	۱۲/۳	-	-	۱۲/۳
-	-	-	-	۳۰۰/۰	-	-	۳۰۰/۰
۰/۹	-	۰/۹	-	۱۲۸۳/۹	۳۶۷/۳	۳۶۴/۲	۵۵۲/۴
استان آذربایجان غربی							
-	-	-	-	۱۰/۰	-	-	۱۰/۰
-	-	-	-	۶۴/۰	-	-	۶۴/۰
-	-	-	-	۱۳۶/۰	-	-	۱۳۶/۰
-	-	-	-	۲۱۰/۰	-	-	۲۱۰/۰
استان البرز							
۰/۸	-	-	۰/۸	۵۳/۰	-	-	۵۳/۰
-	-	-	-	۱۰/۰	-	-	۱۰/۰
۰/۸	-	-	۰/۸	۶۳/۰	-	-	۶۳/۰
استان تهران							
-	-	-	-	۱۲/۰	-	-	۱۲/۰
-	-	-	-	۳۰/۰	-	-	۳۰/۰
-	-	-	-	۴۲/۰	-	-	۴۲/۰
استان خراسان جنوبی							
۸۱۵/۶	-	-	۸۱۵/۶	۶۳۸۱۷/۰	-	-	۶۳۸۱۷/۰
-	-	-	-	۲۰۵۷۰/۰	-	-	۲۰۵۷۰/۰
۵/۹	-	۵/۹	-	۱۱۷/۲	-	۱۱۷/۲	-
۲۸۹/۱	-	-	۲۸۹/۱	۶۹۳۲/۰	-	-	۶۹۳۲/۰
۸۹/۷	-	-	۸۹/۷	۲۱۲۱/۲	-	-	۲۱۲۱/۲
۹۷/۲	-	-	۹۷/۲	۱۰۹۰/۰	-	-	۱۰۹۰/۰
۹/۴	-	۹/۴	-	۱۹۰/۱	-	۱۹۰/۱	-
۵۵/۳	-	-	۵۵/۳	۳۹۶/۰	-	-	۳۹۶/۰

جدول (۱۹۱-۱): میزان ذخیره و استخراج واقعی هر یک از معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۴ ... ادامه
(هزار تن)

نام معدن	میزان ذخیره				میزان استخراج			
	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده ^(۱)	جمع	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده ^(۱)	جمع
نایبند ۱	۲۴۰/۰	-	-	۲۴۰/۰	-	-	-	-
نایبند ۳	۲۰۰/۰	-	-	۲۰۰/۰	-	-	-	-
تخت نادر طبس	۸۷/۰	-	-	۸۷/۰	-	-	-	-
نایبند ۲	۲۳۰/۰	-	-	۲۳۰/۰	-	-	-	-
کالشور	-	۲۴۷/۰	-	۲۴۷/۰	-	-	۳۰/۰	-
قدیر	۲۵۰/۰	-	-	۲۵۰/۰	-	-	-	-
رابطی (یال شمالی)	۸۱۰/۹	-	-	۸۱۰/۹	-	-	۲۴/۷	-
جعفران	-	۳۰/۰	-	۳۰/۰	-	-	-	-
پروده ۶	۱۳۶۶/۸	-	-	۱۳۶۶/۸	-	-	۱۰۴/۹	-
کلشانه	-	۳۳/۲	-	۳۳/۲	-	-	-	-
دهنه نمکی	-	۶/۷	-	۶/۷	-	-	-	-
مزرعه حسام	-	۱۵۶/۸	-	۱۵۶/۸	-	-	۳/۷	-
پروده ۲	۲۸۲۷۶/۰	-	-	۲۸۲۷۶/۰	-	-	-	-
پروده ۴	۲۵۲۰۳۲/۰	-	-	۲۵۲۰۳۲/۰	-	-	-	-
عباس محمودی	-	۳۷/۰	-	۳۷/۰	-	-	-	-
پروده شرقی	۱۷۷۰۹۱/۰	-	-	۱۷۷۰۹۱/۰	-	-	-	-
حرارتی مزینوی طبس	-	۲۰۹۶۰۰/۰	-	۲۰۹۶۰۰/۰	-	-	-	-
کوچکعلی شمالی	-	۳۹۵۰۰/۰	-	۳۹۵۰۰/۰	-	-	-	-
کلشانه ۲	-	۳۷/۰	-	۳۷/۰	-	-	-	-
چاه رخنه	-	۴۹۲/۰	-	۴۹۲/۰	-	-	۱۶/۸	-
حرارتی صفار	-	۲۵۰/۰	-	۲۵۰/۰	-	-	۰/۰	-
جمع	۵۵۵۵۰۹/۸	۲۵۰۶۹۷/۰	-	۸۰۶۲۰۶/۸	-	۱۴۷۶/۵	۱۵۴۲/۲	۶۵/۸
استان خراسان رضوی								
آق دربند و میانکوهی	۳۳۰/۰	-	-	۳۳۰/۰	-	-	۱۸/۲	-
کیمیا کک شو	۱۳۲/۰	-	-	۱۳۲/۰	-	-	-	-
گلبانو	-	۵۸/۰	-	۵۸/۰	-	-	-	-
جمع	۴۶۲/۰	۵۸/۰	-	۵۲۰/۰	-	-	۱۸/۲	-
استان خراسان شمالی								
زغال سنگ اسفراین	-	۶۰/۰	-	۶۰/۰	-	-	۰/۸	-
جمع	-	۶۰/۰	-	۶۰/۰	-	-	۰/۸	-
استان سمنان								
سرو	-	-	۲۳/۵	۲۳/۵	-	-	-	-
سالدره	-	-	۷۳/۵	۷۳/۵	-	-	۰/۸	۰/۸
گانو	۵۰/۰	-	-	۵۰/۰	-	-	۰/۲	-
چهارده کلاته	۱۰۰/۰	-	-	۱۰۰/۰	-	-	۰/۳	-
آبرندان	۵/۰	-	-	۵/۰	-	-	۰/۰۳۰	-
دنیو	-	-	۳۲۰/۰	۳۲۰/۰	-	-	۱/۴	۱/۴
سیاه پرسرخده	۱۰/۰	-	-	۱۰/۰	-	-	-	-
طالو	۱۰۰/۰	-	-	۱۰۰/۰	-	-	۰/۰۳۰	-

جدول (۱۹۱-۱): میزان ذخیره و استخراج واقعی هر یک از معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۴ ... ادامه

(هزار تن)

میزان استخراج				میزان ذخیره				نام معدن
جمع	تفکیک نشده ^(۱)	حرارتی	کک شو	جمع	تفکیک نشده ^(۱)	حرارتی	کک شو	
-	-	-	-	۱۶/۰	-	-	۱۶/۰	ریزچال
۱۲/۰	-	-	۱۲/۰	۲۵۲۰/۰	-	-	۲۵۲۰/۰	بزرگ طزره
-	-	-	-	۲۰/۰	-	-	۲۰/۰	باریکاب
۰/۲	-	-	۰/۲	۷/۵	-	-	۷/۵	زونجن
-	-	-	-	۱۰/۰	-	-	۱۰/۰	سیاه دره
-	-	-	-	۱۶/۵	-	-	۱۶/۵	ارسک
۰/۸	-	-	۰/۸	۷۰/۰	-	-	۷۰/۰	بادله کوه
۰/۲	-	۰/۲	-	۸/۰	-	۸/۰	-	مهماندوست
-	-	-	-	۱۴/۰	۱۴/۰	-	-	صبا
-	-	-	-	۵/۰	-	-	۵/۰	منصور کوه
-	-	-	-	۳۵/۰	-	-	۳۵/۰	حلیم دره
۱/۵	-	-	۱/۵	۲۰۰/۰	-	-	۲۰۰/۰	مهماندویه شرقی
۳/۰	-	-	۳/۰	۳۰۰/۰	-	-	۳۰۰/۰	مهماندویه غربی
۰/۳	-	-	۰/۳	۳۶۰۰/۰	-	-	۳۶۰۰/۰	رزمجای شرقی
۳/۵	-	-	۳/۵	۲۴۲۰/۰	-	-	۲۴۲۰/۰	رزمجای مرکزی
۱۱/۰	-	-	۱۱/۰	۱۵۳۵/۰	-	-	۱۵۳۵/۰	رزمجای غربی
-	-	-	-	۹۲۰/۰	-	-	۹۲۰/۰	آبنما
۵/۰	-	-	۵/۰	۲۱۵۵/۰	-	-	۲۱۵۵/۰	برناکی
۹/۸	-	-	۹/۸	۶۶۳/۰	-	-	۶۶۳/۰	کلاریز شرقی
۱/۵	-	-	۱/۵	۶۰۹/۰	-	-	۶۰۹/۰	کلاریز مرکزی
۱/۵	-	-	۱/۵	۵۰۶/۳	-	-	۵۰۶/۳	کلاریز غربی
۰/۶	-	-	۰/۶	۱۰۰/۰	-	-	۱۰۰/۰	سفید کوه
-	-	-	-	۸/۳	-	-	۸/۳	شادار
۰/۳	-	-	۰/۳	۲۰/۰	-	-	۲۰/۰	تموزاع
۰/۸	-	-	۰/۸	۵/۰	-	-	۵/۰	دیباج (حلالان)
۰/۳	۰/۳	-	-	۱۲/۵	۱۲/۵	-	-	زرتنگه
۰/۸	۰/۸	-	-	۷/۸	۷/۸	-	-	آبخیزان
-	-	-	-	۲۵/۰	-	۲۵/۰	-	بیدک
۰/۲	-	-	۰/۲	۲۵/۰	-	-	۲۵/۰	پریخان
-	-	-	-	۵۰/۰	-	-	۵۰/۰	تاش
-	-	-	-	۴۵/۰	-	۴۵/۰	-	آبشار میقان
-	-	-	-	۲۲۰/۰	-	-	۲۲۰/۰	وجمنو
-	-	-	-	۵۰/۰	-	-	۵۰/۰	حقعلی
-	-	-	-	۱۲/۵	-	-	۱۲/۵	ابر
۰/۸	-	-	۰/۸	۳۲/۰	-	-	۳۲/۰	دهملای شرقی
۰/۶	۰/۶	-	-	۱۰/۰	۱۰/۰	-	-	سرآسیاب
-	-	-	-	۳۵/۰	-	۳۵/۰	-	فولاد محله
-	-	-	-	۷/۵	-	۷/۵	-	آریا
-	-	-	-	۱۰/۶	-	۱۰/۶	-	خوریه چاشم
۰/۵	-	-	۰/۵	۱۶/۰	-	-	۱۶/۰	نمکه
-	-	-	-	۱۲/۰	-	-	۱۲/۰	بشم چشمه
-	-	-	-	۱۰/۰	-	-	۱۰/۰	پریا
-	-	-	-	۱۷/۰	-	-	۱۷/۰	تاش کوه
-	-	-	-	۱۰/۰	-	-	۱۰/۰	خانه نگهدار
۰/۸	-	-	۰/۱۰۰	۱۱/۰	-	-	۱۱/۰	گل‌سنگ کویر
۵۵/۷	۳/۲	۰/۲	۵۲/۴	۱۷۰۶۴/۴	۴۶۱/۳	۱۳۱/۱	۱۶۴۷۲/۰	جمع

جدول (۱۹۱-۱): میزان ذخیره و استخراج واقعی هر یک از معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۴ ... ادامه
(هزار تن)

میزان استخراج				میزان ذخیره				نام معدن
جمع	تفکیک نشده ^(۱)	حرارتی	کک شو	جمع	تفکیک نشده ^(۱)	حرارتی	کک شو	
۱۳۲/۰	-	-	۱۳۲/۰	۶۹۷۰/۴	-	-	۶۹۷۰/۴	استان کرمان
۴/۸	-	-	۴/۸	۲۱۶۲/۹	-	-	۲۱۶۲/۹	همکار
-	-	-	-	۴۵۸۴/۰	-	-	۴۵۸۴/۰	اشکلی
-	-	-	-	۷۲۰/۰	-	-	۷۲۰/۰	داربیدخون
۵/۰	-	۵/۰	-	۸۰/۰	-	۸۰/۰	-	حتکن
۵۴/۰	-	-	۵۴/۰	۳۵۲۷/۰	-	-	۳۵۲۷/۰	باب هوتک
۱۴۴/۰	-	-	۱۴۴/۰	۱۲۱۴۰/۶	-	-	۱۲۱۴۰/۶	چشمه پودنه
-	-	-	-	۸۱۷/۰	-	-	۸۱۷/۰	هشونی
۷۸/۰	-	-	۷۸/۰	۲۸۵۰/۰	-	-	۲۸۵۰/۰	هجک
-	-	-	-	۳۰/۰	-	-	۳۰/۰	گلنوک
۲۸/۸	-	-	۲۸/۸	۱۰۷۱/۰	-	-	۱۰۷۱/۰	کمسار
۱۲/۰	-	-	۱۲/۰	۲۰۸۶/۰	-	-	۲۰۸۶/۰	باب شگون
-	-	-	-	۵۴/۴	-	-	۵۴/۴	سراپرده شرقی
۱۰/۰	-	-	۱۰/۰	۱۴۰۰/۰	-	-	۱۴۰۰/۰	اسد آباد
۱۲۰/۰	-	-	۱۲۰/۰	۶۰۸۱/۰	-	-	۶۰۸۱/۰	باب نیزو
۲۸/۸	-	-	۲۸/۸	۱۰۰۰/۰	-	-	۱۰۰۰/۰	پابدانای اصلی
۲۸/۸	-	۲۸/۸	-	۸۶۵/۶	-	۸۶۵/۶	-	پابدانای جنوبی
-	-	-	-	۳۸۰۰۰/۰	-	-	۳۸۰۰۰/۰	آب نیل جنوبی
۷۸/۰	-	-	۷۸/۰	۱۱۶/۰	-	-	۱۱۶/۰	خمرو (۱ و ۲)
۵/۰	-	۵/۰	-	۱۳۵/۰	-	۱۳۵/۰	-	هشونی جنوبی
۵/۰	-	۵/۰	-	۱۵/۰	-	۱۵/۰	-	نیزار
۱۴/۴	-	-	۱۴/۴	۷۰۰/۰	-	-	۷۰۰/۰	بوج حرارتی
۷۴۸/۶	-	۴۳/۸	۷۰۴/۸	۸۵۴۰۵/۸	-	۱۰۹۵/۶	۸۴۳۱۰/۲	هشونی غربی
								جمع
								استان گلستان
۱/۴	-	-	۱/۴	۱۱۰۰/۰	-	-	۱۱۰۰/۰	رضی
۱۲/۱	-	-	۱۲/۱	۱۲۰/۰	-	-	۱۲۰/۰	شرق کلات
-	-	-	-	۷۵/۰	-	-	۷۵/۰	نرگس چال
-	-	-	-	۳۳۱/۰	-	-	۳۳۱/۰	جوزچال
۲۹/۹	-	-	۲۹/۹	۱۲۶۵/۰	-	-	۱۲۶۵/۰	زمستان یورت
۵/۰	-	-	۵/۰	۲۶۰۰/۰	-	-	۲۶۰۰/۰	ملج آرام تحتانی
۴/۹	-	-	۴/۹	۲۵۰۰/۰	-	-	۲۵۰۰/۰	ملج آرام فوقانی
۶/۲	-	-	۶/۲	۵۰۰/۰	-	-	۵۰۰/۰	جوزچال ۲
۵/۵	-	-	۵/۵	۱۶۰/۰	-	-	۱۶۰/۰	غرب کلات
۴۱/۰	-	-	۴۱/۰	۱۶۰۰/۰	-	-	۱۶۰۰/۰	تخت
۲/۵	-	-	۲/۵	۴۲۴/۰	-	-	۴۲۴/۰	وطن ۲
-	-	-	-	۱۱/۷	-	-	۱۱/۷	دوآب
۲/۵	۲/۵	-	-	۱۴۷۷/۰	۱۴۷۷/۰	-	-	قشلاق
۱۱/۷	۱۱/۷	-	-	۱۵۷/۰	۱۵۷/۰	-	-	چشمه ساران
-	-	-	-	۲۰/۰	-	-	۲۰/۰	سیاه مرز کوه
-	-	-	-	۲۴/۰	-	-	۲۴/۰	فارسیان
۱۲۲/۷	۱۴/۲	-	۱۰۸/۵	۱۲۳۶۴/۷	۱۶۳۴/۰	-	۱۰۷۳۰/۷	جمع

جدول (۱۹۱-۱): میزان ذخیره و استخراج واقعی هر یک از معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۴ ... ادامه
(هزار تن)

میزان استخراج				میزان ذخیره				نام معدن
جمع	تفکیک نشده ^(۱)	حرارتی	کک شو	جمع	تفکیک نشده ^(۱)	حرارتی	کک شو	
-	-	-	-	۲۹۵/۰	-	-	۲۹۵/۰	استان گیلان
-	-	-	-	۱۱۲۶/۰	۱۱۲۶/۰	-	-	سنگرود
-	-	-	-	۱۴۲۱/۰	۱۱۲۶/۰	-	۲۹۵/۰	آغوزبن
-	-	-	-	-	-	-	-	جمع
-	-	-	-	۱۳/۶	-	۱۳/۶	-	استان مازندران
-	-	-	-	۴۵/۰	-	۴۵/۰	-	شریف آباد اندروار آمل
-	-	-	-	۶۵/۰	-	۶۵/۰	-	آخوانا
۵/۱	-	۵/۱	-	۶۰/۰	-	۶۰/۰	-	آفنه سر
-	-	-	-	۱۰۶/۰	-	۱۰۶/۰	-	بیگ سی
-	-	-	-	۱۰۰/۰	-	۱۰۰/۰	-	شاه موزی بن
-	-	-	-	۵۰/۰	-	۵۰/۰	-	شوکا شور
-	-	-	-	۲۴/۰	-	۲۴/۰	-	کرسنگ
-	-	-	-	۲۴/۰	-	۲۴/۰	-	لهاش
-	-	-	-	۳۵/۰	-	۳۵/۰	-	سورت اروست کیاسر ^(۲)
-	-	-	-	۵۰/۰	-	۵۰/۰	-	اسک
۵/۵	-	-	۵/۵	۴۲۰/۰	-	-	۴۲۰/۰	پاک (انجیر تنگه)
۴۵/۸	-	-	۴۵/۸	۴۸۰/۰	-	-	۴۸۰/۰	تاریک دره
۵۸/۷	-	-	۵۸/۷	۲۸۰۰۰/۰	-	-	۲۸۰۰۰/۰	کارمزد
۱۰/۳	-	-	۱۰/۳	۴۲۲۰۰/۰	-	-	۴۲۲۰۰/۰	کارسنگ
-	-	-	-	۵۷۹۰۰/۰	-	-	۵۷۹۰۰/۰	گلیران
-	-	-	-	۱۱۰/۰	-	۱۱۰/۰	-	تنگه زغال غربی
۱/۷	-	۱/۷	-	۷۲/۰	-	۷۲/۰	-	طارم لو
-	-	-	-	۲۰/۰	-	-	۲۰/۰	قله نور
-	-	-	-	۱۵۰۰/۰	-	۱۵۰۰/۰	-	گلندرود
-	-	-	-	۲۱۶۰۰/۰	-	-	۲۱۶۰۰/۰	فیلنسوم کردآباد
۵/۲	-	۵/۲	-	۱۲۰/۰	-	۱۲۰/۰	-	واز پایین ۲
-	-	-	-	۶۷/۰	-	۶۷/۰	-	تنگه زغال شرقی
-	-	-	-	۴۶/۰	-	-	۴۶/۰	کلیک و یاسل
۱۲/۰	-	۱۲/۰	-	۱۶۲/۰	-	۱۶۲/۰	-	ماهان
۵/۸	-	۵/۸	-	۴۵/۰	-	۴۵/۰	-	تنگه لاویج
-	-	-	-	۵۹/۱	-	-	۵۹/۱	اروست شرقی
۲۶/۴	-	-	۲۶/۴	۸۵۰/۰	-	-	۸۵۰/۰	کیاسر
۳/۶	-	-	۳/۶	۵۵/۰	-	-	۵۵/۰	سنام
-	-	-	-	۹۰/۰	-	۹۰/۰	-	دیوا
-	-	-	-	۳۸/۴	-	-	۳۸/۴	اروست
-	-	-	-	۶۶/۸	-	-	۶۶/۸	تاش ^(۱)
-	-	-	-	۱۵/۰	-	۱۵/۰	-	ازارسی
-	-	-	-	۲۰۰/۰	-	-	۲۰۰/۰	سنگ چشمه
۲۹/۰	-	۲۹/۰	-	۷۹/۰	-	۷۹/۰	-	شهرچال

جدول (۱۹۱-۱): میزان ذخیره و استخراج واقعی هر یک از معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۴ ... ادامه
(هزار تن)

میزان استخراج				میزان ذخیره				نام معدن
جمع	تفکیک نشده ^(۱)	حرارتی	کک شو	جمع	تفکیک نشده ^(۱)	حرارتی	کک شو	
۵۴/۴	-	۵۴/۴	-	۵۸/۰	-	۵۸/۰	-	سنگ درگاه
-	-	-	-	۱۴/۰	-	۱۴/۰	-	بشیره و کله سر
-	-	-	-	۵۶/۰	-	۵۶/۰	-	اروست غربی
۰/۹	-	-	۰/۹	۶۵/۰	-	۰/۰	۶۵/۰	شیر دره سوادکوه
۲/۴	-	۲/۴	-	۲۶۷/۰	-	۲۶۷/۰	-	پشتکوه برد
-	-	-	-	۲۵/۰	-	۲۵/۰	-	واز پایین ۱- راش نور
-	-	-	-	۲۲/۳	-	۲۲/۳	-	چمر دره
۱۰/۲	-	-	۱۰/۲	۸۰/۰	-	-	۸۰/۰	چل
۱/۷	-	۱/۷	-	۱۱۶/۰	-	۱۱۶/۰	-	انارستان لایوچ
-	-	-	-	۵۷/۸	-	۵۷/۸	-	نهر رودبار کجور
-	-	-	-	۱۵/۵	-	۱۵/۵	-	خصیل باغ چمستان
۱/۴	-	-	۱/۴	۲۱/۶	-	-	۲۱/۶	یوش بلده
-	-	-	-	۲۹/۰	-	۲۹/۰	-	جرکوه چمستان
-	-	-	-	۱۵/۰	-	۱۵/۰	-	کندلو
-	-	-	-	۳۱/۰	-	۳۱/۰	-	گلندرود شرقی
-	-	-	-	۷۰/۰	-	۷۰/۰	-	چنگ بمرد کسلیان
۲۸۰/۰	-	۱۱۷/۱	۱۶۲/۹	۱۵۵۶۸۷/۱	-	۳۵۸۵/۲	۱۵۲۱۰/۹	جمع
۲۷۶۹/۹	۱۷/۴	۲۲۸/۵	۲۵۲۴/۱	۱۰۸۰۳۲۸/۸	۳۵۸۷/۶	۲۵۵۹۹۱/۱	۸۲۰۷۴۹/۱	کل کشور

(۱) معدنی هستند که دارای دو نوع زغال سنگ کک شو و حرارتی هستند، اما میزان ذخیره آن قابل تفکیک نیست.
ملاحظات: به جدول (۱۸۷-۱) مراجعه شود.

جدول (۱۹۲-۱): میزان تولید کنسانتره زغال سنگ طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

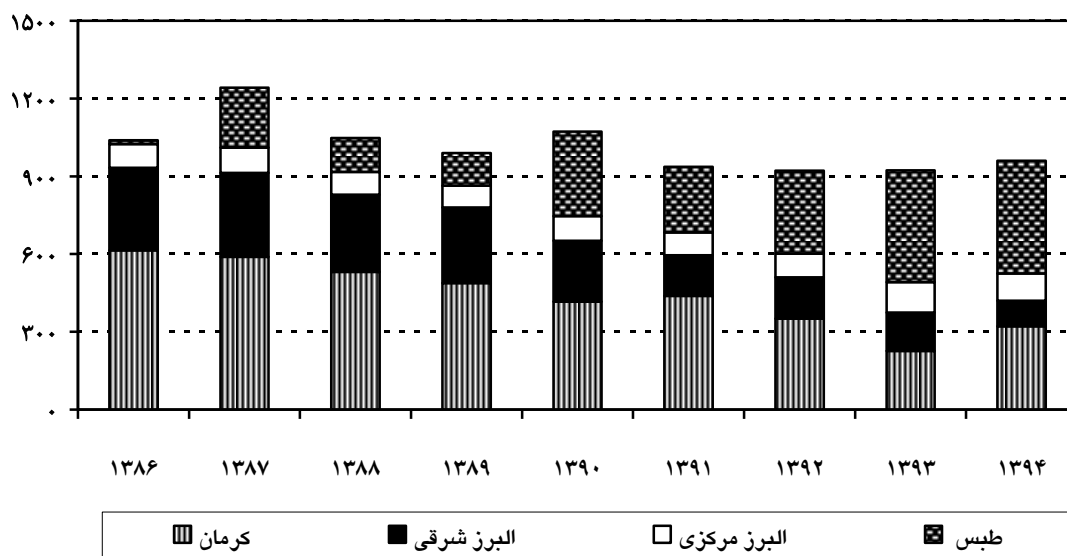
(هزار تن)

سال	کرمان	البرز شرقی	البرز غربی	البرز مرکزی	طبرس	جمع
۱۳۸۶	۶۱۳/۷	۳۱۹/۷	(۱)	۹۰/۹	۱۵/۱	۱۰۳۹/۴
۱۳۸۷	۵۸۹/۹	۳۲۲/۸	(۱)	۹۸/۶	۲۳۱/۰	۱۲۴۲/۳
۱۳۸۸	۵۳۱/۷	۲۹۷/۷	(۱)	۸۷/۹	۱۳۰/۹	۱۰۴۸/۲
۱۳۸۹	۴۸۸/۶	۲۹۰/۵	(۱)	۸۵/۱	۱۲۵/۹	۹۹۰/۲
۱۳۹۰	۴۱۶/۵	۲۳۵/۲	(۱)	۹۴/۶	۳۲۵/۹	۱۰۷۲/۱
۱۳۹۱	۴۳۹/۰	۱۵۷/۰	(۱)	۸۷/۰	۲۵۴/۰	۹۳۷/۰
۱۳۹۲	۳۵۱/۴	۱۵۸/۴	(۱)	۹۲/۵	۳۱۹/۳	۹۲۱/۵
۱۳۹۳	۲۲۶/۰	۱۴۸/۱	(۱)	۱۱۷/۲	۴۳۲/۱	۹۲۳/۵
۱۳۹۴	۳۲۰/۸	۹۹/۴	(۱)	۱۰۴/۸	۴۳۵/۰	۹۶۰/۰

(۱) با توجه به میزان کم استخراج البرز غربی و عدم راه اندازی کارخانه زغال شویی آن، زغال سنگ استخراج شده جهت زغال شویی به شاهرود و دیزآب ارسال می‌گردد و کنسانتره تولید شده در آمار آن مناطق درج می‌گردد.

نمودار (۱-۱۹) : تولید زغال سنگ کنسانتره کشور طی سال های ۹۴-۱۳۸۶

(هزار تن)



جدول (۱-۱۹۳) : عملکرد ماهانه تولید کنسانتره زغال سنگ در سال ۱۳۹۴^(۱) (تن)

ماه	کرمان	البرز شرقی	البرز غربی	البرز مرکزی	طبس	جمع
فروردین	۲۰۸۴۵	۱۰۱۷۴	-	۶۹۳۹	۲۱۹۳۸	۴۹۷۲۲
اردیبهشت	۲۹۴۱۱	۱۶۰۳۶	-	۸۴۸۵	۴۳۹۱۶	۸۱۸۱۲
خرداد	۲۷۷۹۱	۱۲۸۴۲	-	۸۰۶۷	۷۸۷۶	۴۳۷۳۴
تیر	۳۱۷۷۴	۱۰۴۲۲	-	۶۶۷۳	۲۰۲۹۸	۵۸۷۴۵
مرداد	۳۰۴۳۵	۹۵۵۲	-	۱۰۵۰۶	۲۷۳۷۱	۶۸۳۱۲
شهریور	۲۷۳۲۱	۱۰۱۷۱	-	۹۸۶۶	۳۰۱۰۸	۶۷۲۹۵
مهر	۳۰۰۶۵	۴۴۴۵	-	۹۹۹۲	۲۹۰۷۴	۶۹۱۳۱
آبان	۲۳۶۰۲	۳۴۲۵	-	۹۰۴۲	۶۰۸۹۲	۹۳۵۳۶
آذر	۲۴۹۴۲	۴۵۱۳	-	۸۸۷۵	۳۸۰۸۸	۷۱۹۰۵
دی	۲۷۳۲۳	۷۵۵۸	-	۹۲۱۰	۵۰۵۳۵	۸۷۰۶۸
بهمن	۲۳۹۱۶	۲۹۸۱	-	۹۷۲۰	۵۰۴۲۷	۸۴۰۶۳
اسفند	۲۳۳۳۵	۷۳۲۷	-	۷۴۰۹	۵۴۴۹۰	۸۵۲۳۴
جمع	۳۲۰۷۶۰	۹۹۴۴۶	-	۱۰۴۷۸۴	۴۳۵۰۱۳	۸۶۰۵۵۷

(۱) شامل عملکرد کنسانتره زغال سنگ کک شو می گردد.

جدول (۱-۱۹۴) : واردات و صادرات زغال سنگ ایران طی سال های ۹۴-۱۳۸۶

سال	واردات		صادرات	
	مقدار (تن)	ارزش (میلیون ریال)	مقدار (تن)	ارزش (میلیون ریال)
۱۳۸۶	۳۸۹۵۸۷/۳	۶۲۷۲۶۲/۳	۱۶۹۷۷/۱	۱۴۹۱۹/۴
۱۳۸۷	۱۴۲۶۴۴/۱	۲۹۱۶۲۴/۴	۳۷۲۸۸/۱	۱۹۱۱۷/۹
۱۳۸۸	۱۰۴۹۶/۹	۱۳۷۳۳۸/۹	۲۲۰۹۶/۴	۷۹۷۲/۳
۱۳۸۹	۵۰۵۳۲/۲	۱۳۵۴۸۶/۳	۱۱۵۰۸۱/۱	۴۶۲۰۳/۲
۱۳۹۰	۱۴۳۱۶/۴	۱۷۶۰۳/۵	۳۰۷۸۸۸/۳	۱۴۸۷۱۶/۰
۱۳۹۱	۹۱۲۸۴/۸	۴۹۹۲۰۵/۴	۳۳۳۳۵۸/۵	۲۶۴۹۲۳/۱
۱۳۹۲	۴۸۳۱۹/۴	۲۲۸۰۵۵/۱	۳۰۵۳۳۰/۳	۳۶۳۲۹۱/۸
۱۳۹۳	۱۴۰۰۳۲/۶	۸۱۲۹۵۸/۰	۲۰۵۰۱۶/۲	۲۱۹۴۰۸/۲
۱۳۹۴	۷۱۲۱۵۵/۳	۳۶۴۱۵۸۹/۵	۱۸۲۵۲۹/۸	۱۶۱۷۶۸/۲

جدول (۱۹۵-۱): واردات و صادرات زغال سنگ و محصولات حاصل از آن به تفکیک انواع زغال سنگ و فرآورده در سال ۱۳۹۴

شرح	وزن (تن)	ارزش ریالی (میلیون ریال)	ارزش دلاری (هزار دلار)
واردات:			
پیت ماس	۶۰۲۰/۰	۳۹۴۰۷/۸	۱۳۳۵/۶
سایر توربها به جز پیت ماس	۴۰۱۲/۷	۷۶۶۱/۶	۲۵۹/۵
سایر آنتراسیتها بدون ماده فرار	۶۱/۴	۸۹۲/۲	۳۰/۳
سایر زغال سنگهای بهم فشرده نشده که در جای دیگری مذکور نباشد	۳۸۶۹۶۴/۹	۱۶۳۱۸۵۶/۸	۵۵۵۱۴/۹
جمع	۳۹۷۰۵۸/۹	۱۶۷۹۸۱۸/۴	۵۷۱۴۰/۳
ککها و نیمه ککها			
قطران حاصل از انواع زغال سنگ و سایر قطرانهای معدنی	۳۱۵۰۰۲/۷	۱۹۶۰۲۲۱/۰	۶۶۸۵۸/۳
	۹۳/۸	۱۵۵۰/۱	۵۳/۵
جمع کل	۷۱۲۱۵۵/۳	۳۶۴۱۵۸۹/۵	۱۲۴۰۵۲/۲
صادرات:			
زغال سنگ قیری بهم فشرده نشده	-	-	-
سایر آنتراسیتها بدون ماده فرار	۱۸۲/۲	۲۶۱/۰	۸/۷
زغال قالبی، گلوله زغال سنگ و سوختهای جامد همانند که از زغال سنگ تهیه شده باشد	۱۴/۸	۳۴۴/۷	۱۱/۶
سایر زغال سنگهای بهم فشرده نشده که در جای دیگری مذکور نباشد	۱۸۲۳۱۷/۷	۱۶۱۱۳۷/۵	۵۴۳۰/۵
جمع	۱۸۲۵۱۴/۷	۱۶۱۷۴۳/۲	۵۴۵۰/۷
ککها و نیمه ککها			
قطران حاصل از انواع زغال سنگ و سایر قطرانهای معدنی	۱۵/۰	۲۴/۹	۰/۸
	-	-	-
جمع کل	۱۸۲۵۲۹/۸	۱۶۱۷۶۸/۲	۵۴۵۱/۵

جدول (۱۹۶-۱): مقدار مصرف زغال سنگ ککشو در واحدهای کک سازی طی سالهای ۹۴-۱۳۸۶

(هزار تن)

شرح / سال	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴
نوب آهن اصفهان									
مصرف از محل واردات	۳۲۱/۸	۲۰۳/۲	۷۷/۱	۱۰/۳	۳۴/۹	۴/۵	۱۱۳/۷	۲۰۲/۹	۴۵۵/۷
مصرف از محل تولیدات داخلی	۱۰۹۶/۲	۶۸۶/۳	۹۴۲/۸	۶۶۸/۳	۳۹۵/۹	۱۶۰/۱	۶۵۸/۰	۸۶۸/۶	۷۲۲/۴
جمع	۱۴۱۸/۰	۸۸۹/۵	۱۰۲۰/۰	۶۷۸/۶	۴۳۰/۸	۱۶۴/۶	۷۷۱/۷	۱۰۷۱/۵	۱۱۷۸/۰
واحد کک سازی آق دریند خراسان رضوی									
واحدهای سنتی کک سازی سمنان	۴۸/۰	۴۸/۰	۴۸/۰	۶۱/۰	۱۲۶/۱	۱۳۰/۰	۱۱۲/۰	۱۲۳/۱	۷۰/۰
واحدهای سنتی کک سازی آذربایجان شرقی	●	●	●	۷/۳	۸/۰	۱/۶	●	●	●
واحد کک سازی و پالایش قطران زرنند	-	۱۵۴/۳	۳۴۸/۰	۴۴۹/۰	۴۷۷/۷	۴۴۷/۴	۴۴۷/۱	۳۹۰/۶	۳۵۲/۸
جمع زغال سنگ مصرفی	۱۴۸۱/۷	۱۱۱۲/۵	۱۴۳۷/۱	۱۲۱۰/۱	۱۰۶۴/۰	۷۶۳/۶	۱۳۵۱/۰	۱۶۰۳/۳	۱۶۱۷/۲

● مقادیر در دسترس نمی باشند.

جدول (۱۹۷-۱): تولید و فروش کک در ایران طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

(هزار تن)

۱۳۹۴	۱۳۹۳	۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	۱۳۸۹	۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	شرح / سال
تولید:									
۸۳۶/۶	۷۳۹/۲	۵۵۷/۱	۱۰۶/۴	۲۵۱/۴	۴۸۵/۴	۷۰۰/۰	۵۹۲/۷	۹۵۴/۱	ذوب آهن اصفهان
۴۲/۰	۶۱/۵	۵۶/۰	۶۵/۰	۶۳/۰	۳۰/۵	۲۴/۰	۲۴/۰	۲۴/۰	واحدهای سنتی کک سازی سمنان
۸/۱	۶/۹	۷/۸	۸/۵	۸/۸	۴/۹	۹/۴	۹/۲	۶/۷	واحدهای سنتی کک سازی آق دربند خراسان رضوی
•	•	•	۰/۸	۴/۸	۵/۸	•	•	•	واحدهای سنتی کک سازی آذربایجان شرقی
۲۴۹/۰	۲۷۳/۳	۳۴۳/۹	۳۴۵/۹	۳۶۲/۴	۳۲۳/۲	۲۴۶/۶	۱۵۵/۷	-	واحدهای کک سازی و پالایش قطران زرنند ^(۱)
۱۱۳۵/۷	۱۰۸۱/۰	۹۶۴/۷	۵۲۶/۵	۶۹۰/۴	۸۴۹/۹	۹۸۰/۰	۷۸۱/۶	۹۸۴/۸	جمع تولید
مصرف:									
مصرف داخلی ذوب آهن اصفهان:									
۱۲۳۳/۶	۱۴۹۴/۵	۱۲۱۰/۹	۱۰۱۵/۹	۱۳۰۲/۲	۱۲۱۲/۰	۱۲۳۶/۸	۹۹۳/۴	۱۰۶۳/۸	کوره بلند
۲۲۳/۳	۲۵۵/۰	۲۲۰/۸	۱۸۶/۷	۱۹۷/۴	۱۳۱/۳	۱۲۷/۵	۱۲۵/۹	۱۴۷/۳	آگلومراسیون
۵/۰	۵/۸	۳/۶	۰/۴	۳/۴	۴/۰	۳/۳	۳/۲	۳/۴	فولاد سازی
۱۴۶۱/۹	۱۷۵۵/۳	۱۴۳۵/۳	۱۲۰۳/۰	۱۵۰۳/۰	۱۳۳۷/۲	۱۳۶۷/۶	۱۱۲۲/۴	۱۲۱۴/۵	جمع
فروش ذوب آهن اصفهان:									
-	-	-	-	-	-	۰/۰۷	۰/۶	۳/۵	ریخته گری
-	-	-	-	-	-	-	۲۷/۱	۶۷/۲	فولاد
۸۰/۱	۱۲۰/۸	۶۹/۰	۶۱/۹	۸۶/۲	۵۵/۵	۵۱/۳	۲۱/۹	۲۳/۸	فروآلیاژ
-	-	-	-	-	-	-	-	-	کارخانجات قند
-	-	-	-	-	-	-	۷/۸	۲/۲	سایر
۸۰/۱	۱۲۰/۸	۶۹/۰	۶۱/۹	۸۶/۲	۵۵/۵	۵۱/۳	۵۷/۵	۹۶/۷	جمع
۴۲/۰	۶۱/۳	۵۶	۶۵	۶۳	۳۰/۵	۲۴	۲۴	۲۴	فروش واحدهای سنتی کک سازی سمنان
۸/۱	۶/۹	۷/۳	۷/۹	۸/۰	۴/۲	۹/۵	۹/۴	۶/۷	فروش واحدهای سنتی کک سازی آق دربند خراسان رضوی
•	•	•	۰/۸	۴/۸	۵/۸	•	•	•	فروش واحدهای سنتی کک سازی آذربایجان شرقی
واحد کک سازی و پالایش قطران زرنند ^(۱) :									
۲۴۰/۸	۳۲۱/۷	۲۸۴/۳	۳۱۸/۵	۲۹۰/۶	۳۰۸/۱	۲۳۴/۲	۱۰۷/۱	-	فروش به ذوب آهن اصفهان ^(۲)
۹/۶	۱۳/۹	۳۱/۷	۲۹/۳	۱۱/۰	۱۸/۳	۶/۴	-	-	فروش به سایر صنایع
۹/۶	۱۳/۹	۳۱/۷	۲۹/۳	۱۱/۰	۱۸/۳	۶/۴	-	-	جمع^(۲)
۱۶۰۱/۷	۱۹۵۸/۲	۱۵۹۹/۳	۱۳۶۷/۸	۱۶۷۶/۱	۱۴۶۱/۵	۱۴۵۸/۸	۱۲۱۳/۳	۱۳۴۱/۹	کل مصرف

(۱) کک تولیدی شامل دو نوع دانه درشت و دانه ریز می‌باشد. کک دانه درشت برای ذوب آهن اصفهان که متقاضی آن است ارسال می‌شود و کک دانه ریز عمدتاً به سایر صنایع فرو آلیاژ و فروسیلیس فروخته می‌شود.

(۲) به دلیل عدم دوباره سرشماری در جمع لحاظ نمی‌گردد. لازم به ذکر است که کک دانه درشت تولیدی واحد کک سازی و پالایش قطران زرنند به ذوب آهن اصفهان فروخته می‌شود.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

(میلیون مترمکعب)

جدول (۱-۱۹۸): تولید و مصرف گاز کک در کشورهای طی سالهای ۹۴-۱۳۸۶

سال	تولید	مصرف						
		واحدهای کک سازی	فولادسازی	کوره بلند	نورد	آکلومراسیون	نیروگاهها	سایر
نوب آهن اصفهان : ۱۳۸۶	۳۹۱/۹	۲۰۰/۴	۱۲/۷	۱/۵	۴۷/۵	۳۲/۰	۷۸/۹	-
۱۳۸۷ :								
نوب آهن اصفهان	۲۵۲/۰	۱۴۰/۸	۱۰/۴	۱/۵	۳۲/۴	۳۰/۹	۱۳/۰	-
واحد کک سازی و پالایش قطران زرد	۴۴/۸	۴۴/۸	-	-	-	-	-	-
جمع	۲۹۶/۸	۱۸۵/۶	۱۰/۴	۱/۵	۳۲/۴	۳۰/۹	۱۳/۰	-
۱۳۸۸ :								
نوب آهن اصفهان	۲۷۴/۲	۱۶۰/۹	۱۲/۷	۰/۹	۲۹/۵	۲۵/۸	۵/۸	-
واحد کک سازی و پالایش قطران زرد	۹۴/۷	۷۶/۵	-	-	-	-	-	-
جمع	۳۶۸/۹	۲۳۷/۳	۱۲/۷	۰/۹	۲۹/۵	۲۵/۸	۵/۸	-
۱۳۸۹ :								
نوب آهن اصفهان	۱۶۵/۳	۱۵۲/۳	-	-	-	-	-	-
واحد کک سازی و پالایش قطران زرد	۱۲۵/۶	۱۰۰/۸	-	-	-	-	-	-
جمع	۲۹۰/۹	۲۵۳/۱	-	-	-	-	-	-
۱۳۹۰ :								
نوب آهن اصفهان	۱۰۲/۸	۹۹/۵	-	-	-	-	-	-
واحد کک سازی و پالایش قطران زرد	۱۳۹/۴	۱۰۲/۵	-	-	-	-	-	-
جمع	۲۴۲/۲	۲۰۲/۰	-	-	-	-	-	-
۱۳۹۱ :								
نوب آهن اصفهان	۴۴/۵	۴۲/۰	-	-	-	-	-	-
واحد کک سازی و پالایش قطران زرد	۱۳۳/۹	۱۲۰/۸	-	-	-	-	-	-
جمع	۱۷۸/۴	۱۶۲/۸	-	-	-	-	-	-
۱۳۹۲ :								
نوب آهن اصفهان	۱۴۵/۹	۲/۰	۷/۴	-	۸۵/۵	۱۲/۳	۲/۰	-
واحد کک سازی و پالایش قطران زرد	۱۵۹/۰	۶۸/۲	-	-	-	-	-	-
جمع	۳۰۴/۹	۷۰/۲	۷/۴	-	۸۵/۵	۱۲/۳	۲/۰	-
۱۳۹۳ :								
نوب آهن اصفهان	۲۶۴/۵	۴۷/۳	۸/۳	-	۱۲۰/۶	۱۵/۸	۱۰/۶	۶۱/۹
واحد کک سازی و پالایش قطران زرد	۱۳۰/۲	۵۶/۰	-	-	-	-	-	-
جمع	۳۹۴/۷	۱۰۳/۳	۸/۳	-	۱۲۰/۶	۱۵/۸	۱۰/۶	۶۱/۹
۱۳۹۴ :								
نوب آهن اصفهان	۲۶۷/۳	۹۱/۴	۶/۸۴۰	-	۱۲۸/۵	۱۵/۰	۵/۰	۲۰/۰
واحد کک سازی و پالایش قطران زرد	۱۲۱/۶	۵۲/۳	-	-	-	-	-	-
جمع	۳۸۸/۹	۱۴۳/۷	۶/۸	-	۱۲۸/۵	۱۵/۰	۵/۰	۲۰/۰

جدول (۱۹۹-۱): تولید و مصرف گاز کوره بلند در ذوب آهن اصفهان طی سالهای ۹۴-۱۳۸۶

(میلیون مترمکعب)

سال	تولید	مصرف				
		کوره بلند	نورد	نیروگاهها	کک سازی	سایر
۱۳۸۶	۴۳۴۶/۲	۸۸۲/۴	۱۰۹/۵	۲۳۴۴/۶	•	•
۱۳۸۷	۴۱۲۶/۰	۸۹۴/۹	۱۴۲/۱	۱۸۶۱/۰	•	•
۱۳۸۸	۴۳۶۲/۶	۱۰۲۲/۵	۸۱/۹	۱۸۳۴/۱	•	•
۱۳۸۹	۴۹۰۱/۴	۱۱۶۳/۶	۱۰۰/۴	۱۷۵۶/۶	•	•
۱۳۹۰	۴۹۸۶/۹	۱۲۷۸/۶	۱۰۸/۳	۲۱۲۰/۲	•	•
۱۳۹۱	۴۱۸۳/۸	۱۱۶۵/۷	۱۰۵/۷	۱۹۹۴/۸	•	•
۱۳۹۲	۵۲۲۴/۹	۱۴۰۳/۶	۶۰/۹	۲۲۷۲/۱	•	۵۵۹/۴
۱۳۹۳	۵۹۶۳/۸	۱۷۰۹/۷	۳۳/۰	۲۵۷۰/۶	۹۸۵/۷	۶۳۳/۰
۱۳۹۴	۵۰۲۷/۸	۱۵۳۴/۴	۰/۷	۲۲۶۵/۸	۶۵۶/۷	۵۳۶/۴

• مقادیر در دسترس نمی باشند.

جدول (۲۰۰-۱): میزان قطران تولید و مصرف شده در کشور طی سالهای ۹۴-۱۳۸۶

(هزار تن)

شرح/سال	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴
تولید:									
ذوب آهن اصفهان ^(۱)	۳۴/۵	۱۹/۹	۲۸/۴	۱۸/۷	۱۰/۷	۲/۵	۱۶/۵	۲۵/۹	۲۶/۴
کک سازی و پالایش قطران زرنند ^(۲)	-	۲/۸	۸/۶	۱۳/۴	۱۳/۳	۱۳/۳	۱۲/۲	۱۱/۷	۱۱/۶
قطران ایرانیان	-	-	-	-	-	-	۳/۵	۵/۸	۵/۰
جمع	۳۴/۵	۲۲/۸	۳۷/۰	۳۲/۱	۲۴/۱	۱۵/۸	۳۲/۱	۴۳/۳	۴۳/۰
مصرف:									
مصرف (ورودی) پالایشگاه قطران									
زغالسنگ از محل:									
- ذخایر حوضچه	۱۹/۹	۱/۸	۱/۵	۰/۶	۰/۷	۰/۱	۰/۸	۶/۳	۵/۵
- ذوب آهن اصفهان	۳۰/۰	۱۶/۵	۲۷/۱	۱۷/۵	۱۰/۰	۲/۳	۱۳/۳	۱۷/۹	۲۳/۲
- کک سازی و پالایش قطران زرنند ^(۲)	-	۱/۴	۹/۳	۱۱/۱	۹/۶	۱۰/۱	۹/۳	۹/۲	۶/۲
- قطران ایرانیان	-	-	-	-	-	-	۳/۵	۵/۸	۵/۰
- واردات	-	۰/۶	۰/۸	۱/۰	۰/۵	۳/۰	۲/۲	۱/۵	۰/۱
- جمع	۴۹/۹	۲۰/۴	۳۸/۸	۳۰/۱	۲۰/۸	۱۵/۵	۲۹/۱	۴۰/۷	۴۰/۰
فروش ذوب آهن اصفهان به کلیه شرکتهای (به استثنای پالایشگاه قطران)	۴/۲	۲/۲	۲/۴	۱/۹	۰/۷	۰/۲	۱/۵	۷/۵	۳/۴
کل مصرف	۵۴/۱	۲۲/۶	۴۱/۲	۳۲/۰	۲۱/۵	۱۵/۸	۳۰/۵	۴۸/۲	۴۳/۴

(۱) قطران ارسالی از ذوب آهن اصفهان به حوضچه و یا به پالایشگاه قطران اصفهان.

(۲) مابه التفاوت قطران تولیدی و فروخته شده نیز در انبار نگهداری می شود.

جدول (۱-۲۰۱): میزان ظرفیت عملی، ورودی و تولید فرآورده‌های حاصل از قطران شرکت پالایش قطران زغال‌سنگ (تن)

سال	ظرفیت عملی	میزان ورودی ^(۱)	میزان تولید فرآورده‌های قطرانی به تفکیک نوع محصول (تن)		
			انواع پیچ	انامل	نفتالین صنعتی
۱۳۸۶	۸۸۰۵۳	۹۲۱۴۶	۲۸۹۴۱	۵۷۸۵	۴۵۵۱
۱۳۸۷	۸۱۰۰۰	۸۶۲۵۸ ^(۲)	۱۷۲۷۹	۶۶۷۱	۳۲۱۹
۱۳۸۸	۱۰۴۵۷۴	۱۰۸۸۸۲ ^(۲)	۲۰۷۸۴	۷۱۹۲	۴۶۱۲
۱۳۸۹	۹۲۰۰۰	۹۵۷۵۹ ^(۲)	۱۴۱۳۲	۸۰۸۵	۳۲۵۸
۱۳۹۰	۸۵۵۰۰	۸۹۲۸۶ ^(۲)	۱۴۰۸۹	۶۶۲۸	۲۳۹۱
۱۳۹۱	۶۹۲۷۷	۶۸۸۷۷ ^(۲)	۸۱۶۴	۶۸۰۷	۱۶۷۰
۱۳۹۲	۷۰۰۰۰	۷۵۰۰۱ ^(۲)	۱۴۲۱۸	۴۲۲۷	۳۵۳۹
۱۳۹۳	۶۸۷۰۰	۷۰۵۲۶ ^(۲)	۱۶۰۴۰	۳۵۰۱	۴۰۳۶
۱۳۹۴	۶۱۸۲۵	۶۰۶۷۹ ^(۲)	۱۹۷۱۷	۵۷۲۶	۴۰۱۵

(۱) ورودی از محل ذوب آهن اصفهان، ذخایر حوضچه، روغن‌های پتروشیمی، کارخانه کک سازی زرنده، فولاد زرنده ایرانیان و واردات از خارج از کشور می‌باشد. بنابراین اختلاف این اعداد با جدول (۱-۲۰۰) ناشی از روغن‌های ورودی از پتروشیمی‌ها به میزان ۶۲۴۸۹، ۶۷۲۰۹، ۶۴۴۷۰، ۶۷۳۱۹، ۵۳۲۶۱، ۴۴۴۹۷ و ۲۹۸۰۶ تن در سال‌های ۱۳۸۷، ۱۳۸۸، ۱۳۸۹، ۱۳۹۰، ۱۳۹۱، ۱۳۹۲، ۱۳۹۳ و ۱۳۹۴ به این پالایشگاه می‌باشد.

(۲) اختلاف این اعداد با جدول (۱-۲۰۰) علاوه بر لحاظ نمودن ورودی روغن‌های پتروشیمی و نفتی، به دلیل اختلاف بین ورودی از محل حوضچه‌ها و مصرف آن در پالایشگاه قطران است.

جدول (۱-۲۰۲): متوسط قیمت فروش زغال‌سنگ کنسانتره کک شو طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

سال	کرمان	البرز شرقی	البرز غربی	البرز مرکزی	طیلس	
					زرنده کرمان	ذوب آهن اصفهان
۱۳۸۶	۱۲۸۴۹۱۹	۱۳۱۴۲۷۳	۵۴۳۰۰۰	۱۳۱۷۰۰۰	-	-
۱۳۸۷	۱۴۸۵۱۹۸	۱۸۳۲۳۹۳	۲۲۰۰۰۰	۱۸۲۰۰۰۰	-	-
۱۳۸۸	۱۵۱۸۴۲۳	۱۷۵۱۱۰۲	۴۷۲۰۰۰	۱۷۸۵۰۰۰	۱۰۰۰۰۰۰	۱۸۵۰۰۰۰
۱۳۸۹	۱۶۸۸۳۹۶	۱۷۰۳۲۷۰	۵۱۶۰۰۰	۱۷۸۲۰۰۰	۱۹۰۰۰۰۰	۱۹۰۰۰۰۰
۱۳۹۰			۲۱۸۵۰۰۰			
۱۳۹۱			۲۱۵۰۰۰۰			
۱۳۹۲			۲۷۵۰۰۰۰			
۱۳۹۳	۳۵۱۷۴۶۸	-	-	۳۵۴۱۰۰۰	-	-
۱۳۹۴	۳۵۲۲۹۴۸	۳۰۰۰۰۰۰	-	۳۵۶۰۰۰۰	-	-

ملاحظه: ارقام بدون احتساب مالیات بر ارزش افزوده می‌باشند.

۷-۱۱-۱- جداول انرژی‌های تجدیدپذیر

- مشخصات و ظرفیت انواع طرح‌های برق آبی
- تولید نیروگاه‌های برق آبی به تفکیک انواع نیروگاه
- مشخصات پروژه‌های برق بادی و توان توربین‌های بادی نصب شده
- تولید نیروگاه‌های برق بادی
- مشخصات پروژه‌های برق خورشیدی و توان سیستم‌های نصب شده
- تولید نیروگاه‌های برق خورشیدی
- مساحت و پراکندگی جنگل‌ها و مراتع کشور
- تولید و ارزش تولیدات فرآورده‌های جنگلی
- مشخصات سایر پروژه‌های انرژی‌های تجدیدپذیر و تولید آنها

جدول (۱-۲۰۳): برآورد ظرفیت طرح‌های برق‌آبی کشور تا پایان سال ۱۳۹۴

ظرفیت (مگاوات)	نوع طرح
۱۱۳۵۳/۹	در دست بهره‌برداری
۲۸۵۵/۳	در دست اجرا
۷۷۳۰/۴	در دست مطالعه و آماده اجرا
۱۸۸۵/۵	در مرحله شناخت
۲۳۸۲۵/۱	جمع

جدول (۱-۲۰۴): برآورد ظرفیت طرح‌های برق‌آبی کشور به تفکیک استان‌ها و وضعیت طرح‌ها تا پایان سال ۱۳۹۴^(۱)

نام استان	طرح‌های در دست بهره‌برداری		طرح‌های در حال اجرا و آماده اجرا		طرح‌های در دست مطالعه		طرح‌های مطالعه در مرحله شناخت ^(۲)	
	تعداد نیروگاه	توان (مگاوات)	تعداد نیروگاه	توان (مگاوات)	تعداد نیروگاه	توان (مگاوات)	تعداد نیروگاه	توان (مگاوات)
آذربایجان شرقی	۱	۲۲	۲	۱۰۱/۰	۲	۶۷/۰	-	-
آذربایجان غربی	۱	۶	۳	۱۶۰/۴	۶	۱۲۴/۰	۶	۹۶/۷
اردبیل	۲	۱۳/۱	-	-	۲	۹۸۰/۰	۱	۰/۶
اصفهان	۲	۵۸/۳	۱	۴/۰	-	-	۱	۱۲/۷
البرز	۲	۱۰۷/۸	-	-	-	-	۲	-
ایلام	۱	۴۸۰	۱	۴۰۰/۰	۲	۷/۰	-	-
بوشهر	-	-	-	-	۳	۴۰/۲	-	-
تهران	۳	۲۰۷/۵	-	-	-	-	۲	۱۰/۰
چهارمحال و بختیاری	۳	۱۰۴۴	۲	۴۳۰/۰	۱۳	۲۶۲۵/۷	۳	۴/۵
خراسان رضوی	۲	۰/۰۹	-	-	۱	۲۴/۰	-	-
خراسان شمالی	-	-	-	-	۱	۴۰۰/۰	-	-
خوزستان	۷	۸۰۶۹/۹	۲	۵۶/۰	۲۸	۳۰۴۶/۷	۷	۱۶۹/۶
زنجان	-	-	-	-	۲	۸۰/۰	۳	۴۵۸/۰
سمنان	-	-	-	-	۲	۲/۴	-	-
سیستان و بلوچستان	-	-	-	-	-	-	-	-
فارس	۳	۱۱۲/۳	۱	۲۲/۵	۶	۵۰/۴	-	-
قزوین	-	-	-	-	۱	۲/۶	-	-
قم	-	-	-	-	-	-	-	-
کردستان	۱	۱۰	۲	۵۱۴/۵	-	-	۲	۱۱/۰
کرمان	۱	۳۲/۴	-	-	۱	۵/۰	-	-
کرمانشاه	۱	۸/۴	۱	۲۱۰/۰	۵	۶/۹	-	-
کهگیلویه و بویراحمد	۶	۱۶/۹	۱	۱۷۶/۰	۱۲	۴۲/۹	۳	۴۳/۵
گلستان	-	-	۳	۴/۰	-	-	-	-
گیلان	۵	۹۰/۷	۱	۳۰/۳	۷	۲۹/۶	۷	۱۴/۵
لرستان	۳	۱/۶	۲	۵۴۶/۰	۳	۱۹/۰	۲	۱۰۰۲/۰
مازندران	۵	۱۰۵۴/۶	۳	۲۰۰/۶	۱۵	۱۷۴/۵	۵	۶۲/۴
مرکزی	۲	۱۵/۶	-	-	-	-	-	-
هرمزگان	-	-	-	-	۱	۲/۶	-	-
همدان	۱	۲/۸	-	-	-	-	-	-
یزد	-	-	-	-	-	-	-	-
جمع ^(۲)	۵۲	۱۱۳۵۳/۹	۲۵	۲۸۵۵/۳	۱۲۵	۷۷۳۰/۴	۴۴	۱۸۸۵/۵

(۱) تفاوت اعداد با سال‌های قبل به علت بررسی‌های مجدد می‌باشد.

(۲) تعداد نیروگاه‌ها و ظرفیت طرح‌هایی که متوقف شده‌اند در جمع لحاظ نگردیده است.

جدول (۱-۲۰۵): مشخصات عمومی نیروگاه‌های برق آبی در حال بهره‌برداری در کشور در سال ۱۳۹۴

نام نیروگاه	نام استان	نام رودخانه	نام سد	سال بهره‌برداری	حداکثر تراز بهره‌برداری (متر)	حجم کل مخزن (میلیون مترمکعب)
نیروگاه‌های بزرگ :						
سیمره	ایلام	سیمره	سیمره	۱۳۹۴	۷۳۱/۵	۳۲۵۱
نیروگاه آبی کلان	تهران	لار	لار	۱۳۶۷	۲۵۲۹/۵	۹۰۰
کارون ۴	چهارمحال و بختیاری	کارون	کارون ۴	۱۳۸۹-۹۰	۱۰۲۷/۵	۲۲۱۸
شهید عباسپور	خوزستان	کارون	عباسپور	۵۶-۸۱-۸۲	۵۳۳/۱	۲۴۳۹
کارون ۳	خوزستان	کارون	کارون ۳	۸۳-۸۴-۸۵	۸۴۵	۲۷۱۹
مسجد سلیمان	خوزستان	کارون	مسجد سلیمان	۸۱-۸۲-۸۶-۸۷	۳۷۲	۲۵۶
دز	خوزستان	دز	دز	۱۳۴۱-۵۰	۳۵۲	۲۶۹۹
کرخه	خوزستان	کرخه	کرخه	۱۳۸۱-۸۲	۲۲۰	۵۳۲۷
گتوند	خوزستان	کارون	گتوند	۱۳۹۱	۲۳۴	۵۰۸۲
سیاه بیشه	مازندران	چالوس	سیاه بیشه	۱۳۹۲-۹۳	۲۴۰۷	۴/۳
نیروگاه‌های متوسط :						
ارس	آذربایجان شرقی	ارس	ارس	۱۳۵۰	۷۷۸/۳	۱۳۷۴
مغان	اردبیل	دامغان رود	سد ندارد	۱۳۸۱	جریانی	۱۲
زاینده رود	اصفهان	زاینده رود	زاینده رود	۱۳۴۹	۲۰۶۳	۱۴۷۱
امیرکبیر	البرز	کرج	امیرکبیر (کرج)	۱۳۴۰	۱۷۶۵/۳	۱۸۳
لتیان	تهران	جاجرود	لتیان	۱۳۴۸-۶۶	۱۶۱۲	۸۳
طالقان	البرز	طالقان	طالقان	۱۳۸۵	۱۷۸۰	۴۲۰
لوارک	تهران	جاجرود	سد ندارد	۱۳۸۸	جریانی	۰/۰۱۸
کوه‌رنگ	چهارمحال و بختیاری	تونل کوه‌رنگ	سد ندارد	۱۳۸۳	جریانی	۰/۰۸
مارون	خوزستان	مارون	مارون	۱۳۸۳-۹۴	۵۰۸/۵	۱۲۷۴
ملاصدرا	فارس	کُر	ملاصدرا	۱۳۸۶	۲۱۱۵	۴۴۰
جیرفت	کرمان	هللی رود	جیرفت	۱۳۷۶	۱۱۸۷/۷	۳۵۳
سفیدرود	گیلان	سفیدرود	سفیدرود (منجیل)	۱۳۴۳	۲۷۳/۸	۱۱۸۹
شهید رجایی (تاکام/تجن)	مازندران	تجن	شهید رجایی	۱۳۸۸	۴۸۹/۶	۱۶۵
و فرقان	مرکزی	قره چای	ساوه	۱۳۷۵	۱۱۷۱/۵	۲۷۸
نیروگاه‌های کوچک :						
مهاباد	آذربایجان غربی	مهاباد	مهاباد	۱۳۵۱	۱۳۵۸/۵	۱۹۸
گلاب	اصفهان	خروجی پمپاژ زاینده رود	سد ندارد	۱۳۷۵	جریانی	مخزن ندارد
دروذن	فارس	کُر	دروذن	۱۳۶۸	۱۶۷۶/۵	۹۶۱

جدول (۲۰۵-۱): مشخصات عمومی نیروگاه‌های برق آبی در حال بهره‌برداری در کشور در سال ۱۳۹۴ ... ادامه

نام نیروگاه	نام استان	نام رودخانه	نام سد	سال بهره‌برداری	حداکثر تراز بهره‌برداری (متر)	حجم کل مخزن (میلیون مترمکعب)
شهید طالبی (سپیدان)	فارس	انحراف بخشی از آب رودخانه شش‌پیر	سد ندارد	۱۳۷۳	جریانی	۰/۰۰۰۳
آزاد	کردستان	کماسی (شاخه آزاد رود)	آزاد	۱۳۹۴	۱۴۷۵	۳۰۰
پیران	کرمانشاه	پیران	سد ندارد	۱۳۹۰	جریانی	۰/۰۵
پل کلو ۲ و کندان	کهگیلویه و بویراحمد	پل کلو	بند کندان	۱۳۸۶	جریانی	۰/۰۰۰۲۵۲
پل کلو ۱	کهگیلویه و بویراحمد	پل کلو	سد ندارد	۱۳۸۳	جریانی	۰/۰۳
کریک ۳	کهگیلویه و بویراحمد	کریک	سد ندارد	۱۳۸۵	جریانی	۰/۰۰۰۲۸۳
کریک ۲	کهگیلویه و بویراحمد	کریک	سد ندارد	۱۳۸۵	جریانی	مخزن ندارد
پل کلو ۴ (کریک ۱) - یاسوج (۷)	کهگیلویه و بویراحمد	پل کلو	سد ندارد	۱۳۸۳	جریانی	۰/۰۰۰۲۷
جنت رودبار	مازندران	چالکرو	سد ندارد	۱۳۷۵	جریانی	۰/۰۰۰۱
آسیابک	مرکزی	کانال خروجی نیروگاه و فرقان	ساوه	۱۳۷۶	جریانی	۰/۰۲۳
گاماسیاب	همدان	گاماسیاب	سد ندارد	۱۳۷۸	جریانی	۰/۰۰۰۳
منج	چهارمحال و بختیاری	منج	سد ندارد	۱۳۸۸	جریانی	۰/۰۲۵
تاریک	گیلان	سفید رود	سد ندارد	۱۳۹۳	جریانی	۵
نیروگاه‌های مینی و میکرو:						
کرنق	اردبیل	خروجی آب کشاورزی	سد ندارد	۱۳۸۱	جریانی	۰/۰۰۰۰۷۵
سررود	خراسان رضوی	سررود	سد ندارد	۱۳۶۶	جریانی	۰/۰۰۰۱۵
گرنی	خراسان رضوی	پایاب ایستگاه پرورش ماهی	سد ندارد	۱۳۸۳	جریانی	۰/۰۰۰۰۲۵
ارده	گیلان	از آب چشمه	سد ندارد	۱۳۷۰	جریانی	۰/۰۰۰۱۵
ناو	گیلان	ناورود	سد ندارد	۱۳۸۳	جریانی	۰/۰۰۰۰۲۵
خلیان	گیلان	خلیان	سد ندارد	۱۳۸۳	جریانی	●
دره تخت ۲	لرستان	بر روی سرشاخه‌های رودخانه ماربره	سد ندارد	۱۳۸۰	جریانی	۰/۰۰۰۱۲
دره تخت ۱	لرستان	بر روی سرشاخه‌های رودخانه ماربره	-	۱۳۸۵	جریانی	۰/۰۰۰۱۲
سیرم	لرستان	-	سد ندارد	۱۳۸۳	جریانی	●
درجان	مازندران	-	سد ندارد	۱۳۸۳	جریانی	۰/۰۰۰۰۲۵
مران	مازندران	-	سد ندارد	۱۳۸۳	جریانی	۰/۰۰۰۰۲۵

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۰۶-۱): ظرفیت اسمی و تولید نیروگاه‌های برق‌آبی در حال بهره‌برداری وزارت نیرو در سال ۱۳۹۴

خود مصرفی (فنی و غیرفنی) (گیگاوات ساعت)	تولید ناویژه (گیگاوات ساعت)	ظرفیت نیروگاه‌ها (مگاوات)			استان	نام نیروگاه
		کل ظرفیت	ظرفیت هر واحد	تعداد واحدها		
						نیروگاه‌های بزرگ :
۰/۳	۱۷۳/۶	۴۸۰/۰	۱۶۰	۳	ایلام	سیمره
۱/۴	۱۰۱/۶	۱۱۵/۵	۳۸/۵	۳	تهران	نیروگاه آبی کلان
۵/۳	۱۳۹۴/۸	۱۰۰۰/۰	۲۵۰	۴	چهار محال و بختیاری	کارون ۴
۹/۶	۲۰۵۱/۹	۲۰۰۰/۰	۲۵۰	۸	خوزستان	شهید عباسپور
۳۵/۰	۲۱۵۰/۶	۲۰۰۰/۰	۲۵۰	۸	خوزستان	کارون ۳
۳/۸	۲۶۳۹/۰	۲۰۰۰ ^(۱)	۲۵۰	۸	خوزستان	مسجد سلیمان
۶/۸	۲۰۹۲/۷	۵۲۰/۰	۶۵	۸	خوزستان	دز
۱/۶	۸۶/۲	۳۹۹/۹	۱۳۳/۳	۳	خوزستان	کرخه
۱/۹	۱۹۴۷/۲	۱۰۰۰/۰	۲۵۰	۴	خوزستان	گتوند
۰/۵	۵۲۱/۹	۱۰۴۰/۰	۲۶۰	۴	مازندران	سیاه بیشه
۶۶/۳	۱۳۱۵۹/۴	۱۰۵۵۵/۴	۱۹۰۶/۸	۵۳	-	جمع
						نیروگاه‌های متوسط :
۲/۱	۷۸/۶	۲۲/۰	۱۱	۲	آذربایجان شرقی	ارس
۰/۱	۲۶/۵	۱۳/۰	۶/۵	۲	اردبیل	شوط مغان
۰/۸	۱۷۳/۲	۵۵/۵	۱۸/۵	۳	اصفهان	زاینده رود
۱/۷	۱۰۴/۶	۹۰/۰	۴۵	۲	البرز	امیرکبیر
۰/۱	۱۷/۶	۱۷/۸	۸/۹	۲	البرز	طالقان
۶/۰	۵۳/۷	۴۵/۰	۲۲/۵	۲	تهران	لتیان
۰/۰۰۱	۷۲/۳	۴۷/۰	۲۳/۵	۲	تهران	لوارک
۰/۵۳۹	۵۵/۲	۳۹/۰	۱۳	۳	چهارمحال و بختیاری	کوه‌رنگ
۱/۱	۵۰/۶	۱۵۰/۰	۷۵	۲	خوزستان	مارون
۱/۱	۴۷/۴	۱۰۰/۰	۵۰	۲	فارس	ملاصدرا
۰/۰۰۵	۴/۳	۳۲/۴	۱۶/۲	۲	کرمان	جیرفت
۰/۰۰۲	۱۲۴/۹	۸۷/۵	۱۷/۵	۵	گیلان	سفیدرود
۰/۲	۲۱/۳	۱۳/۵	۴/۵	۳	مازندران	شهید رجایی (تاکام/تجن)
۰/۱۵۱	-	۱۰/۴	۵/۲	۲	مرکزی	و فرقان
۱۳/۸	۸۳۰/۱	۷۲۳/۱	۳۱۷/۳	۳۴	-	جمع
						نیروگاه‌های کوچک :
۰/۰۲۱	۸/۰۵۱	۶/۰	۳	۲	آذربایجان غربی	مهاباد
•	-	۲/۸	۲/۸	۱	اصفهان	گلاب
۰/۰۶۷	۵/۹۲۰	۱۰/۰	۵	۲	فارس	درودزن
•	۷/۷۶۲	۲/۲۵	۰/۷۵	۳	فارس	شهید طالبی (سپیدان)

جدول (۲۰۶-۱): ظرفیت اسمی و تولید نیروگاه‌های برق‌آبی در حال بهره‌برداری وزارت نیرو در سال ۱۳۹۴ ... ادامه

خود مصرفی (فنی و غیرفنی) (گیگاوات ساعت)	تولید ناویژه (گیگاوات ساعت)	ظرفیت نیروگاه‌ها (مگاوات)			استان	نام نیروگاه
		کل ظرفیت	ظرفیت هر واحد	تعداد واحدها		
-	۱۹/۳۸۵	۱۰/۰	۳/۳	۳	کردستان	آزاد
۰/۰۰۵	۱۳/۸۸۷	۸/۴	۴/۲	۲	کرمانشاه	پیران
۰/۰۰۲	۷/۰۵۹	۴/۰	۲	۲	کهگیلویه و بویراحمد	پل کلو ۲ ^(۲)
•	۵/۷۹۵	۴/۰	۲	۲	کهگیلویه و بویراحمد	پل کلو ۱
•	۷/۰۹۵	۳/۰	۱/۵	۲	کهگیلویه و بویراحمد	کریک ۳
•	۵/۹۴۳	۲/۵	۱/۲۵	۲	کهگیلویه و بویراحمد	کریک ۲
•	۵/۶۷۰	۲/۵	۱/۲۵	۲	کهگیلویه و بویراحمد	پل کلو ۴ (کریک ۱- یاسوج ۷)
•	•	۱/۰	۰/۵	۲	مازندران	جنت رودبار ^(۳)
۰/۰۸۹	۰/۰۰۱	۵/۲	۲/۶	۲	مرکزی	آسیابک
•	۵/۸۸۶	۲/۸	۱/۴	۲	همدان	گاماسیاب
-	-	۵/۰	۲/۵	۲	چهارمحال و بختیاری	منج
•	۶/۱۷۰	۳/۰	۱/۵	۲	گیلان	تاریک
۰/۲	۹۸/۶	۷۲/۵	۳۵/۶	۳۳	-	جمع
نیروگاه‌های مینی و میکرو^(۴):						
•	•	۰/۰۵۴	۰/۰۵۴	۱	اردبیل	کرتق ^(۴)
•	•	۰/۰۶۵	۰/۰۶۵	۱	خراسان رضوی	سررود ^(۴)
•	•	۰/۰۲۵	۰/۰۲۵	۱	خراسان رضوی	گرنی ^(۴)
(۲)	(۲)	۰/۸۵	۰/۸۵	۱	کهگیلویه و بویراحمد	کخدان
•	•	۰/۱۲۵	۰/۱۲۵	۱	گیلان	ارده ^(۴)
•	•	۰/۰۶	۰/۰۶	۱	گیلان	ناو ^(۴)
•	•	۰/۰۲۵	۰/۰۲۵	۱	گیلان	خلیان ^(۴)
•	۲/۱	۰/۸۶	۰/۴۳	۲	لرستان	دره تخت ۲
•	•	۰/۷۰	۰/۳۵	۲	لرستان	دره تخت ۱
•	•	۰/۰۵	۰/۰۵	۱	لرستان	سیرم ^(۴)
•	•	۰/۰۵۲	۰/۰۵۲	۱	مازندران	درجان ^(۴)
•	•	۰/۰۳۶	۰/۰۳۶	۱	مازندران	مران ^(۴)
•	۲/۱	۲/۹	۲/۱	۱۴	-	جمع
۸۰/۳	۱۴۰۹۰/۳	۱۱۳۵۳/۹	۲۲۶۱/۸	۱۳۴		جمع کل

ملاحظات: منبع مورد نظر صرفاً شرکت مدیریت منابع آب می باشد.

(۱) شامل ظرفیت طرح مسجد سلیمان و توسعه آن می‌گردد.

(۲) پل کلو ۲ شامل ۲ واحد ۲ مگاواتی و کخدان شامل ۱ واحد ۰/۸۵ مگاواتی است که توأمأ شامل ۳ واحد با ظرفیت کل ۴/۸۵ مگاوات می باشند.

(۳) خارج از شبکه می‌باشند.

(۴) نیروگاه‌های کرتق، سر رود، گرنی، ارده، ناو، خلیان، سیرم، درجان و مران در مدار نبوده و در مرحله جابجایی می‌باشند.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۰۷-۱): مشخصات عمومی طرح‌های در دست اجرا و آماده اجرای نیروگاه‌های برق آبی کشور در سال ۱۳۹۴

نام نیروگاه	نام استان	نام رودخانه	نوع سد	ارتفاع سد از پی (متر)	حجم کل مخزن (میلیون مترمکعب)
نیروگاه‌های بزرگ:					
تلمبه ذخیره‌ای سیمره	ایلام	سیمره	-	-	-
خرسان ۳ ^(۱)	چهارمحال و بختیاری	خرسان	بتنی دو قوسی نازک	۱۹۵	۱۱۵۸
توسعه گتوند علیا	خوزستان	کارون	سنگریزه با هسته رسی	۱۸۲	۴۶۷۱
تلمبه ذخیره‌ای آزاد	کردستان	شاخه آزاد رود	خاکی با هسته رسی	۱۲۵	۳۰۰
داریان	کرمانشاه	سپروان	سنگریزه با هسته رسی	۱۷۹	۳۳۸
سردشت	آذربایجان غربی	زاب کوچک	سنگریزه با هسته رسی	۱۱۲	۳۳۰
چمشیر	کهگیلویه و بویراحمد	زهره	بتنی غلتکی (RCC)	۱۴۹	۲۳۰۰
رودبار لرستان	لرستان	رودبار	سنگریزه با هسته رسی (ECRD)	۱۵۶	۲۲۸
بختیاری ^(۲)	لرستان	بختیاری	بتنی دو قوسی	۲۷۵	۲۰۳۶
چشمه کیله (چالوس) ^(۳)	مازندران	چشمه کیله	جریانی	-	-
نیروگاه‌های متوسط:					
ارس (قره چیلر)	آذربایجان شرقی	ارس	-	(۲)	(۲)
تنگ معشوره	لرستان	کشکان	بتنی دو قوسی	۱۱۴	۹۱۰
خدا آفرین	آذربایجان شرقی	ارس	خاکی با هسته رسی	۶۴	۱۶۱۲
تنظیمی گتوند	خوزستان	کارون	بتنی وزنی	۲۷	۱۵
نیروگاه آبی سد تنظیمی دز	خوزستان	دز	تنظیمی	۲۳	۱۴
سد مخزنی پارسیان	فارس	شول فهلیان	-	۱۴۰	۴۳۹
شبکه آبیاری و زهکشی چمشیر	کهگیلویه و بویراحمد	زهره	تنظیمی	۱۳/۰	●
پل رود - زنجیره‌ای ^(۳)	گیلان	پل رود	جریانی	۶	-
نیروگاه‌های زنجیره‌ای	مازندران	نمارستاق	-	-	-
نمارستاق ^(۵)	مازندران	چالکروود	جریانی	-	-
چالکروود ^(۳)	مازندران	چالکروود	جریانی	-	-
نیروگاه‌های کوچک:					
زرین گل ^(۳)	آذربایجان شرقی	زرین گل	جریانی	۶	-
زیوکه	آذربایجان غربی	لاوین چای	-	-	نیروگاه از نوع جریانی است.
سوله دوکل ^(۶)	آذربایجان غربی	سرخاچه	-	●	-
نیروگاه تنظیمی زاینده رود	اصفهان	باراندوز چای	تنظیمی - بتنی با خاکریزی در کناره‌ها	۱۴	-
بسته اردل ^(۷)	چهارمحال و بختیاری	دیناران	-	●	-
گاوشان	کردستان	گاوه رود	سنگریزه با هسته رسی	۱۲۳	۵۵۴
پنو ^(۳)	گلستان	آب آفرینه	جریانی	۶	-
ریگ چشمه ^(۳)	گلستان	محمد آباد	جریانی	۶	-
گرو ^(۳)	گلستان	چلپی	جریانی	۶	-

(۱) در حال حاضر شامل مطالعات مهندسی و اجرای زیرساخت‌های اجرائی می‌باشد.

(۲) حجم مخزن نیروگاه بختیاری به دلیل کوچک شدن ابعاد طرح کاهش یافته است.

(۳) این طرح آماده برای اجرا توسط بخش خصوصی است و چنانچه سرمایه گذار باشد، قابل اجرا می‌باشد.

(۴) هنوز مشخص نیست که این طرح سد دارد یا به صورت جریانی اجرا می‌شود.

(۵) پروژه نیروگاه‌های زنجیره‌ای نمارستاق شامل دو نیروگاه و به صورت جریانی بوده و دارای بند انحرافی و فوری می‌باشد.

(۶) پروژه به صورت جریانی بوده و دارای بند انحرافی می‌باشد.

(۷) بسته اردل شامل سه نیروگاه عزیز آباد، آبسرد و دوپلان است.

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۰۸-۱): ظرفیت قابل نصب و انرژی متوسط سالانه طرح‌های در دست اجرا و آماده اجرای نیروگاه‌های برق آبی کشور در سال ۱۳۹۴

نام نیروگاه	ظرفیت قابل نصب (مگاوات)	انرژی متوسط سالانه (کیگاوات ساعت)	سال بهره برداری	درصد پیشرفت کار و وضعیت طرح تا پایان سال ۱۳۹۴
نیروگاه‌های بزرگ:				
تلمبه ذخیره‌ای سیمره	۴۰۰	۵۸۴	(۱)	درصد پیشرفت نیروگاه به صورت تفکیکی موجود نمی‌باشد ۶/۰
خرسان ۳ ^(۲)	۴۱۰	۱۱۰۶	برنامه هفتم	۱۰/۰
توسعه گتوند علیا ^(۳)	۶۴۰	۱۶۵۹	برنامه هفتم	درصد پیشرفت نیروگاه به صورت تفکیکی موجود نمی‌باشد ۸۸/۲
تلمبه ذخیره‌ای آزاد	۵۱۰	۱۰۹۵	(۱)	۶۶/۰
داریان	۲۱۰	۵۰۰	۱۳۹۶	۴۷/۰
سردشت	۱۵۰	۴۲۱	۱۳۹۷	۸۷/۰
چمشیر ^(۴)	۱۷۶	۴۲۹	۱۳۹۸	۱۹/۰
رودبار لرستان	۴۵۰	۹۸۶	۱۳۹۵-۹۶	•
بختیاری ^(۵)	۷۵۰	۲۱۵۰	برنامه هفتم	•
چشمه کیله (چالوس) ^(۶)	۱۳۵	۲۸۱	•	•
جمع نیروگاه‌های بزرگ	۲۴۴۱/۰	۵۵۰۲/۰	-	-
نیروگاه‌های متوسط:				
ارس (قره چیلر)	۱۰۰	۷۲۵	برنامه هفتم	-
تنگ معشوره	۹۶	۲۰۰	برنامه هفتم	-
خدا آفرین ^(۷)	۱۰۰	۲۷۵	۱۳۹۹	تغییر طرح از BOT به EPC •
تنظیمی گتوند	۳۶	۱۸۰	برنامه هفتم	•
نیروگاه آبی سد تنظیمی دز	۲۰	۱۴۸	-	آماده سرمایه گذاری ۴۶/۹
پارسیان	۲۲/۵	۱۰۲	برنامه ششم و هفتم توسعه	۹/۰
شبکه آبیاری و زهکشی چمشیر ^(۸)	۱۷	۱۰۰	برنامه هفتم	•
پل رود - زنجیره‌ای ^(۹)	۳۰/۳	۱۲۶/۶	•	•
نیروگاه‌های زنجیره‌ای نمارستاق ^(۸ و ۷)	۱۲/۶	۷۲	-	آماده سرمایه گذاری •
چالکرو ^(۶)	۵۳	۱۶۰	•	•
جمع نیروگاه‌های متوسط	۳۷۰/۴	۱۷۱۳/۶	-	-
نیروگاه‌های کوچک:				
زرین گل ^(۱)	۱	۵/۶	•	•
زیوکه	۶	۲۷	-	آماده سرمایه گذاری ۳۷/۰
سوله دکل	۴/۴	۱۳	۱۳۹۶	•
نیروگاه تنظیمی زاینده رود	۴	۱۵	-	آماده سرمایه گذاری در حال سرمایه گذاری از طریق فاینانس ۵۰/۰
بسته اردل ^(۸ و ۹)	۲۰	۱۰۸	-	•
گاوشان	۴/۵	۱۱	۱۳۹۶	•
پنو ^(۱)	۱	۴/۳۵	•	•
ریگ چشمه ^(۶)	۱	۵/۲	•	•
گرو ^(۶)	۲	۶/۹۷	•	•
جمع نیروگاه‌های کوچک	۴۳/۹	۱۹۶/۱	-	-
جمع کل^(۱۰)	۲۸۵۵/۳	۷۴۱۱/۷	-	-

(۱) آماده اجراست، در صورت نیاز شرکت برق منطقه‌ای توسط شرکت آب و نیرو اجرا خواهد شد.

(۲) در حال حاضر شامل مطالعات مهندسی و اجرای زیرساخت‌های اجرایی می‌باشد.

(۳) در حال حاضر طرح تا نهایی شدن وضعیت فاینانس از سوی شرکت چینی متوقف شده است.

(۴) طرح شامل سه واحد ۵۵ مگاواتی است و یک تنظیمی ۱۱ مگاواتی می‌باشد.

(۵) این طرح متوقف شده است، لذا پیشرفت کار آن نسبت به پارسال تغییر نکرده است.

(۶) این طرح آماده برای اجرا توسط بخش خصوصی است و چنانچه سرمایه گذار باشد، قابل اجرا می‌باشد.

(۷) شامل دو نیروگاه نمارستاق یک به ظرفیت ۲/۸ مگاوات و نمارستاق دو به ظرفیت ۹/۸ مگاوات می‌باشد.

(۸) سال بهره برداری این نیروگاه به دلیل نبود سرمایه گذار، مشخص نمی‌باشد.

(۹) بسته اردل شامل سه نیروگاه عزیزآباد، آپسرد و دوپلان است.

(۱۰) نیروگاه‌هایی که در حال حاضر متوقف شده‌اند، در جمع لحاظ نشده است. • مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۰۹-۱): مشخصات طرح‌های مطالعاتی^(۱) نیروگاه‌های برق‌آبی کشور در سال ۱۳۹۴

نام مجری	قابلیت تولید سالانه (گیگاوات‌ساعت)	ظرفیت قابل نصب (مگاوات)	حجم کل مخزن (مترمکعب)	ارتفاع سداز (پی (متر))	نام رودخانه	سد و نیروگاه
آذربایجان شرقی:						
آب منطقه‌ای آذربایجان شرقی	۱۶۸/۰	۲۷/۰	۷۰۰/۰	۱۳۵/۰	قزل اوزن	سد مخزنی شهریار (استور)
"	۱۳۵/۰	۴۰/۰	۶۲/۰	۳۷/۰	ارس	قیز قلعه سی
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۱۷۲/۵	۵۸/۵	۲/۸	-	ارس	حوضه ارس ^(۳)
آذربایجان غربی:						
آب منطقه‌ای آذربایجان غربی	۳۰/۰	۱۵/۰	۱۷۹/۵	۱۰۸/۰	آق چای	آق چای
"	۲۱/۰	۱۰/۲	۷۱/۳	۷۰/۰	باراندوز چای	باراندوز
"	۱۲/۰	۸/۵	-	-	گذارچای	سد مخزنی چپرآباد
"	۵۸/۰	۲۲/۰	۱۶۹/۰	۱۰۰/۰	نازلو چای	سد مخزنی نازلو
"	۱۵/۳	۹/۵	۸۵/۰	۸۳/۰	زولا چای	سد زولا
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۹/۶	۲/۵	نیروگاه از نوع جریان است		ناری	ناری ^(۲ و ۴)
"	۴۶/۰	۱۱/۳	نیروگاه از نوع جریان است		برده سور	برده سور ^(۳ و ۴)
"	۱۸/۰	۴/۵	نیروگاه از نوع جریان است		سوسن آباد	سوسن آباد ^(۳ و ۴)
"	۲۸/۰	۷/۰	نیروگاه از نوع جریان است		چم حاجی ابراهیم	کهنه لاهیجان ^(۴ و ۵)
"	۴۷/۰	۱۱/۰	نیروگاه از نوع جریان است		آق چای	گرمیشک ^(۴ و ۶)
"	۲۱/۰	۵/۰	نیروگاه از نوع جریان است		آجای	آجای ^(۴)
"	۱۴/۰	۳/۲	نیروگاه از نوع جریان است		قرول	قرول ^(۴)
"	۸/۷	۱/۹	نیروگاه از نوع جریان است		قره دره (ملحمولو)	ملحمولو ^(۴ و ۶)
"	۴/۸	۰/۶	نیروگاه از نوع جریان است		حصار چای	بدلان ^(۴ و ۶)
"	۶/۲	۲/۰	نیروگاه از نوع جریان است		حصار چای	حصار ^(۴ و ۶)
"	۴/۶	۱/۰	نیروگاه از نوع جریان است		دریک چای	دریک ۱ ^(۴ و ۶)
"	۳/۰	۰/۶	نیروگاه از نوع جریان است		دریک چای	دریک ۲ ^(۴ و ۶)
"	-	۷/۱	۰/۱	۳/۰	دارلو چای	مار میشو ^(۲)
"	۲۷/۰	۱۳/۰	-	۳/۰	مهاباد چای	مهاباد ^(۲)
"	۱۹/۰	۶/۲	-	۳/۰	نازلو چای	میرآباد ^(۲)
آب منطقه‌ای آذربایجان غربی	۱۶/۰	۸/۲	-	-	آق سو	بداولی
اردبیل:						
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۴۸۷/۰	۱۶۰/۰	۳۲۰/۰	۱۵۰/۰	قزل اوزن	پیر تقی
"	۱۱۴۳/۰	۸۲۰/۰	۳/۰	۳۰/۰	قزل اوزن	تلمبه ذخیره‌ای پیر تقی
ایلام:						
آب منطقه‌ای ایلام	۲۶/۰	۶/۰	۱۱۶/۲	۱۱۸/۰	چناره	سد مخزنی چناره
"	-	۱/۰	۴۷/۷	۱۰۱/۵	گاوی	گاوی
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۵۷۲/۰	۳۷۵/۰	۱۶۰۸/۰	۱۵۳/۰	سیمره	سازین (مخزنی) ^(۷)
"	۵۱۹/۰	۲۲۰/۰	۱۳۸۵/۰	۱۵۳/۰	سیمره	گرشا ^(۷)

جدول (۲۰۹-۱): مشخصات طرح‌های مطالعاتی^(۱) نیروگاه‌های برق‌آبی کشور در سال ۱۳۹۴ ... ادامه

نام مجری	قابلیت تولید سالانه (گیگاوات ساعت)	ظرفیت قابل نصب (مگاوات)	حجم کل مخزن (مترمکعب)	ارتفاع سد از پی (متر)	نام رودخانه	سد و نیروگاه
آب منطقه‌ای بوشهر	۷۳/۰	۱۳/۹	۶۹۴/۰	۱۱۵/۰	شاپور	بوشهر: سد مخزنی رئیسعلی دلواری
"	۱۵/۵	۲/۳	-	-	دشت پلنگ	دشت پلنگ
"	۸۰/۰	۲۴/۰	-	-	دالکی	دالکی
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۲۱/۵	۵/۰	نیروگاه از نوع جریان است		رفن	چهارمحال و بختیاری: رفن ^(۸ و ۴)
"	۲۲/۹	۴/۰	نیروگاه از نوع جریان است		گرداب	مال خلیفه ^(۸ و ۴)
"	۱۰/۵	۳/۰	نیروگاه از نوع جریان است		آب ترکی	ترکی ^(۸ و ۴)
"	۱۴/۷	۳/۰	نیروگاه از نوع جریان است		مورز	مورز ^(۸ و ۴)
"	۱۰/۵	۳/۰	-	-	کوله سرخ	کوله سرخ ^(۸ و ۴)
"	۸/۸	۱/۲	-	-	تلخه دادن	تلخه دادن ^(۸ و ۴)
"	۵/۴	۱/۵	-	-	تبارک	تبارک ^(۸ و ۴)
"	۱۳/۰	۳/۰	-	-	بازفت (الکی)	الکی ^(۸ و ۱۰)
"	۱۲/۲	۳/۰	-	-	پروز	پروز ^(۸ و ۴)
"	۱۰۴۱/۰	۳۳۳/۰	۶۷۱/۰	۲۴۰/۰	لیرو	لیرو
"	۱۲۹۴/۰	۵۸۴/۰	۳۱۱/۰	۱۹۴/۰	خرسان	خرسان ۱
"	۱۳۲۷/۰	۶۸۲/۰	۲۱۹۰/۰	۲۴۰/۰	خرسان	خرسان ۲
"	۷۸۰/۰	۳۳۶/۰	۴۳۳/۰	۲۱۱/۰	بازفت	بازفت ^(۹)
"	۱۴۶۰/۰	۱۰۰۰/۰	۰/۰۳	-	خرسان	تلمبه ذخیره‌ای خراسان ۱
آب منطقه‌ای خراسان رضوی	۵۴/۰	۲۴/۰	۱۲۵۰/۰	۷۹/۰	هریرود	خراسان رضوی: سد مخزنی دوستی
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۸۷۶/۰	۴۰۰/۰	۵۲/۰	۱۱۰/۰	میرآباد	خراسان شمالی: تلمبه ذخیره‌ای بینالود (میرآباد)
آب و برق خوزستان	۲۶۵۴/۰	۷۲۰/۰	-	-	دز	خوزستان: نیروگاه دوم سد دز
"	۱۷/۵	۲/۵	۱۷۷/۸	۶۰/۳	خیرآباد سرشاخه زهره	سد مخزنی خیرآباد
"	۱۶۵/۰	۷۸/۰	۶۱۷/۰	۱۳۳/۰	چیتی	سد و نیروگاه چیتی
"	۴۹۲/۰	۱۲۰/۰	-	-	دز	سد و نیروگاه جریان دز
"	۱۶۳/۰	۷۲/۰	۱۵۰/۵	۷۸/۰	شور لالی	سد گزی
"	۱۶۶/۰	۷۲/۰	۵۱۳/۱	۱۲۷/۰	شور لالی	سد و نیروگاه شور ۲
"	۱۳۵/۰	۶۰/۰	۱۵۹/۷	۱۲۳/۰	جیروک (شور)	سد و نیروگاه شور ۱
"	۲۹۵/۰	۸۴/۰	۲۲۰/۴	۱۰۹/۵	زهره	سد زهره ۱
"	۲۷۹/۰	۷۸/۰	۱۰۹/۰	۱۰۰/۰	زهره	سد زهره ۲
"	۸۵/۰	۳۰/۰	-	۲۱/۵	تالوگ	تالوگ ۲
"	۷۲/۰	۳۰/۰	۲۳۳/۶	۹۹/۵	تالوگ	تالوگ ۱
"	۲۴/۳	۱۰/۰	-	-	صیدون (شاهزاده عبدا...)	صیدون (تنگ نایاب)

جدول (۲۰۹-۱): مشخصات طرح‌های مطالعاتی^(۱) نیروگاه‌های برق‌آبی کشور در سال ۱۳۹۴ ... ادامه

نام سد و نیروگاه	نام رودخانه	ارتفاع سداز (پی متر)	حجم کل مخزن (^{۱۰۰} مترمکعب)	ظرفیت قابل نصب (مگاوات)	قابلیت تولید سالانه (گیگاوات‌ساعت)	نام مجری
صیدون (تنگ چویل)	اعلا	۱۰۳/۰	۶۶/۰	۵/۰	۲۷/۲	آب و برق خوزستان
نیروگاه سد تنظیمی مارون (آریوبرزن)	مارون	۲۷/۵	۷/۰	۱۰/۰	۴۷/۰	"
سد مخزنی رامهرمز (جره)	رود زرد	۱۱۴/۰	۲۶۰/۰	۹/۰	۴۹/۸	"
نیروگاه سد تنظیمی پای پل	کرخه	۳۴/۰	۴۰/۰	۸/۰	۵۹/۰	"
سادات حسینی	آب سفید	-	-	۷/۰	۳۵/۰	"
سد و نیروگاه تراز	هرکش	۷۹/۰	۱۱۰/۰	۷/۰	۱۸/۸	آب و برق خوزستان
بالا رود	بالا رود	۷۷/۵	۱۳۱/۰	۲/۰	۱۱/۵	"
سد ابوالفارس	مارون	۶۳/۵	۲۶/۰	۱/۵	۸/۸	"
بهینه سازی دز	دز	۲۰۳/۰	۲۶۹۹/۰	۲۰۰/۰	-	"
کارون ۲ ^(۱۰)	کارون	۱۳۰/۰	۲۷۸/۰	۶۴۸/۰	۲۰۲۱/۰	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران
تنگ چهار (دز ۱)	دز	۴۵/۰	۶/۰	۲۲۵/۰	۵۰۴/۰	"
تله زنگ (دز ۲)	دز	۲۹/۰	۳/۸	۳۸۰/۰	۱۰۹۵/۰	"
شهبازان (دز ۳)	دز	۴۶/۰	۶/۰	۱۸۰/۰	۵۳۶/۰	"
صیدون ۱ ^(۴)	زرگه	-	-	۱/۵	۵/۷	"
صیدون ۲ ^(۴)	زواب	-	-	۱/۲	۴/۴	"
صیدون ۳ ^(۴)	صیدون	-	-	۵/۰	۱۶/۷	"
زنجان:						
مشمپا	قزل اوزن	۱۲۴/۰	۷۰۰/۰	۷۲/۰	۱۷۰/۰	آب منطقه‌ای زنجان
بند پناه رود	قزل اوزن	-	-	۸/۰	۳۲/۰	"
سمنان:						
شماره ۱ گرمسار	حبله رود	•	•	۱/۱	۸/۵	آب منطقه‌ای سمنان
شماره ۲ گرمسار	حبله رود	•	•	۱/۳	۱۰/۰	"
فارس:						
سد مخزنی سلمان فارسی (قیر)	قره آجاج	-	-	۹/۰	۳۵/۰	آب منطقه‌ای فارس
سد مخزنی هایقر	فیروزآباد	۹۱/۰	۲۲۶/۰	۸/۰	۱۷/۱	"
سد مخزنی میرزای شیرازی (کوار)	قره آجاج	۶۰/۰	۲۰۱/۰	۱۶/۰	۲۲/۴	"
رودبال داراب	رودبال	۸۲/۰	۸۲/۰	۲/۴	۸/۰	"
نرگسی	شیرین رود	۷۹/۵	۱۱۳/۰	۱۴/۰	۴۲/۰	"
تأسیسات آبرسانی شیراز	-	-	-	۱/۰	۱۳/۰	"
قزوین:						
هیر ^{(۴) و (۱۱)}	نینه رود	-	-	۲/۶	۲۰/۰	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران
کرمان:						
سد مخزنی نرماشیر (نساء)	نساء	۱۱۱/۰	۱۶۸/۴	۵/۰	۵/۰	آب منطقه‌ای کرمان
کرمانشاه:						
شرفشاه	کنگیر	-	-	-	۲۶/۰	آب منطقه‌ای کرمانشاه
سفید برگ ^{(۴) و (۱۲)}	آب سفید برگ	-	-	۱/۰	۳/۱	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران

جدول (۲۰۹-۱): مشخصات طرح‌های مطالعاتی^(۱) نیروگاه‌های برق‌آبی کشور در سال ۱۳۹۴ ... ادامه

نام مجری	قابلیت تولید سالانه (گیگاوات‌ساعت)	ظرفیت قابل نصب (مگاوات)	حجم کل مخزن (^{۱۰۰} مترمکعب)	ارتفاع سد از پی (متر)	نام رودخانه	سد و نیروگاه
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۸/۳	۲/۳	نیروگاه از نوع جریان است		آب خلیفه	نوخان ۱ (۱۲ و ۴)
"	۶/۷	۱/۹	نیروگاه از نوع جریان است		بزرگوره	نوخان ۲ (۱۲ و ۴)
"	۶/۱	۱/۷	نیروگاه از نوع جریان است		بزرگوره	نوخان ۳ (۱۲ و ۴)
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۴/۳	۱/۰	نیروگاه از نوع جریان است		-	کهگیلویه و بویراحمد : مشترک کهگل و چشمه میشی (۱۳ و ۴)
"	۴/۹	۱/۰	نیروگاه از نوع جریان است		کهگل	کهگل (۱۳ و ۴)
"	۲/۸	۰/۶	نیروگاه از نوع جریان است		-	چشمه میشی (۱۳ و ۴)
"	۲۳/۷	۶/۰	نیروگاه از نوع جریان است		مارون	مارون (۱۴ و ۴)
"	۷/۸	۲/۵	نیروگاه از نوع جریان است		سپیدار	سپیدار (۱۴ و ۴)
"	۹/۲	۲/۵	نیروگاه از نوع جریان است		جوکار	جوکار ۱ (۱۴ و ۴)
"	۲۳/۶	۶/۰	نیروگاه از نوع جریان است		جوکار	جوکار ۲ (۱۴ و ۴)
"	۱۰/۳	۳/۰	نیروگاه از نوع جریان است		لوداب	میاننگان ۱ (۱۴ و ۴)
"	۴۹/۵	۹/۸	نیروگاه از نوع جریان است		لوداب	میاننگان ۳ (۱۴ و ۴)
"	۱۱/۸	۱/۵	نیروگاه از نوع جریان است		دیلگان	دیلگان (۱۴ و ۴)
"	۲۱/۲	۴/۰	نیروگاه از نوع جریان است		پیچاب	پیچاب (۱۴ و ۴)
"	۲۵/۵	۵/۰	نیروگاه از نوع جریان است		جوبخاله	جوبخال (۱۴ و ۴)
آب منطقه‌ای گیلان	۳۴/۸	۷/۰	۹۸/۰	۱۳۷/۰	شفارود	گیلان : سد مخزنی شفارود
"	۲۵/۰	۶/۳	۱۰۴/۶	۹۰/۵	ذیلکی شاخه سفیدرود	شهر بیجار
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۳/۱	۰/۹	نیروگاه از نوع جریان است		امامزاده ابراهیم	امامزاده ابراهیم (۱۵ و ۴)
"	۱۳/۴	۲/۶	نیروگاه از نوع جریان است		رشته رود	رشته رود (۱۵ و ۴)
"	۳/۱	۰/۹	نیروگاه از نوع جریان است		لمیر	درزگری (۱۶ و ۴)
"	۱۵/۵	۲/۹	نیروگاه از نوع جریان است		ناورود	لاکاتشم (۱۶ و ۴)
"	۷۹/۰	۹/۰	نیروگاه از نوع جریان است		شاندرمن، گورکشن	لچور (۱۶ و ۴)
آب منطقه‌ای لرستان	-	۱۲/۰	-	-	ماربره	لرستان : ماربره
"	-	۱/۰	۱۲۰/۰	۶۸/۰	تیره	مروک
"	-	۶/۰	۶۰/۸	۸۵/۰	آبسرده	سد آبسرده (بزهل)
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	●	●	●	●	کشکان	انتقال آب کوه‌دشت ^(۱۷)
"	۳۴۰/۰	۱۸۰/۰	۱۳۲/۰	۷۰/۰	کرخه	کرخه ۲ ^(۱۷)
"	۸۷۸/۰	-	۰/۸	۳۴/۰	سزار	انتقال آب سزار به بختیاری ^(۱۸)

جدول (۲۰۹-۱): مشخصات طرح‌های مطالعاتی^(۱) نیروگاه‌های برق‌آبی کشور در سال ۱۳۹۴ ... ادامه

نام مجری	قابلیت تولید سالانه (گیگاوات ساعت)	ظرفیت قابل نصب (مگاوات)	حجم کل مخزن (مترمکعب)	ارتفاع سداز (پی متر)	نام رودخانه	سد و نیروگاه
آب منطقه‌ای مازندران	۱۵۶/۰	۲۵/۰	۲۴۰/۰	۱۵۰/۰	هراز	مازندران : سد هراز
"	۲۲/۰	۹/۵	۱۵۰/۰	۷۸/۰	بابلرود	سد مخزنی البرز (پاشا کلا)
"	۵۵/۲	۱۳/۰	۱۲۰/۰	۱۲۷/۰	کسیلیان	کسیلیان
"	۱۳/۰	۴/۲	-	-	تجن	زارم رود
"	-	۵۰/۰	-	۱۰۹/۰	سه هزار	سه هزار
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۳۲/۵	۵/۹	نیروگاه از نوع جریان است		سجاد رود	شیخ موسی ۱ (۱۹ و ۴)
"	۳۸/۵	۵/۴	نیروگاه از نوع جریان است		سجاد رود	شیخ موسی ۲ (۱۹ و ۴)
"	۳۱/۵	۴/۰	نیروگاه از نوع جریان است		سجاد رود	شیخ موسی ۳ (۱۹ و ۴)
"	۲/۳	۰/۹	نیروگاه از نوع جریان است		یالرود	یالرود (۲۰ و ۴)
"	۱۵/۰	۳/۰	نیروگاه از نوع جریان است		پل رود	اشکور ۱ (۲۱ و ۴)
"	۴۹/۵	۹/۸	نیروگاه از نوع جریان است		پل رود	اشکور ۲ (۲۱ و ۴)
"	۱۱/۸	۱/۵	نیروگاه از نوع جریان است		دو هزار	عسل محله ۱ (۲۱ و ۴)
"	۱۱/۹	۱/۵	نیروگاه از نوع جریان است		دو هزار	عسل محله ۲ (۲۱ و ۴)
"	۱۴/۷	۲/۸	نیروگاه از نوع جریان است		آبگرم	آبگرم (۲۱ و ۴)
"	۱۰۰۰/۰	۲۵/۰	نیروگاه از نوع جریان است		سه برادران	دلیر (۲)
"	-	۴۴/۰	نیروگاه از نوع جریان است		هراز	هراز ۲- پروژه (۲)
"	۱۷۵/۰	۳۸/۰	۰/۱	۲۰/۰	دو هزار	دو هزار
شرکت مدیریت منابع آب ایران	۱۷/۵	۲/۶	-	-	رودان	هرمزگان : سمیلان
-	۱۹۰۹۷/۹	۷۷۳۰/۴	-	-	-	کل کشور (۲۲)

(۱) به علت اینکه تعدادی از طرح‌ها مطالعاتی است، لذا تفاوت‌هایی بین اعداد فوق و اعداد سال‌های پیش وجود دارد که در نتیجه تصحیح مطالعات است و

امکان تغییر مجدد آنها همچنان وجود دارد. همچنین بعضی از طرح‌های مطالعاتی حذف شده‌اند.

(۲) این پروژه به دلیل عدم تأمین مالی متوقف شده است.

(۳) بسته اول ارومیه

(۴) طرح در حال بازنگری مطالعات می‌باشد.

(۵) بسته دوم ارومیه

(۶) بسته سوم ارومیه

(۷) این پروژه به دلیل تغییر سیستم آبدهی حوضه کرخه متوقف شده است.

(۸) بسته چهارم حال و بختیاری

(۹) عدم موافقت سازمان محیط زیست با صدور مجوز محیط زیست.

(۱۰) مطالعات فاز ۱ این پروژه به اتمام رسیده و وارد مرحله فاز ۲ گردیده است.

(۱۱) بسته سوم شمال (۱۲) بسته کرمانشاه (۱۳) بسته کهگیلویه و بویراحمد

(۱۴) بسته توسعه یاسوج (۱۵) بسته پنجم شمال (۱۶) بسته ششم شمال

(۱۷) این طرح به دلیل تغییر گزینه‌ها در طرح تنگ معشوره و تغییر تخصیص‌های مرتبط متوقف شده است.

(۱۸) به دلیل تعریف طرح انتقال آب سزار به بختیاری فعلاً متوقف شده است.

(۱۹) بسته اول شمال (۲۰) بسته دوم شمال (۲۱) بسته چهارم شمال

(۲۲) مطالعاتی که در حال حاضر متوقف شده‌اند در جمع لحاظ نشده است.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۱۰-۱): مشخصات طرح‌های مطالعاتی در مرحله شناخت و پتانسیل یابی نیروگاه‌های برق آبی در سال ۱۳۹۴^(۱)

نام مجری	قابلیت تولید سالانه (گیگاوات ساعت)	ظرفیت قابل نصب (مگاوات)	نام رودخانه	سد و نیروگاه
				آذربایجان غربی:
آب منطقه‌ای آذربایجان غربی	۲۲/۰	۱۱/۰	غازان چای	غازان
"	۱۳/۰	۱۷/۰	لاوین	سیلوه
"	۱۲/۰	۶/۰	آجرلو چای	آجرلو
"	۸۰/۰	۴۰/۰	-	ماکو
"	۲۷/۰	۱۳/۵	-	زرینه رود
"	۱۳/۰	۹/۲	قوری چای	باروق
				اردبیل:
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۱۲۷۰/۰	۴۸۸/۰	قزل اوزن	نهمیل ^(۲)
آب منطقه‌ای اردبیل	۴/۰	۰/۶	-	شوت کانال A برگشتی
				اصفهان:
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	-	۱۲/۷	مارون	ماربر ۱
				البرز:
آب منطقه‌ای البرز	۱۰/۰	-	حسنجون	سید آباد
"	۱۵/۵	-	-	مهران
				بوشهر:
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۱۳۲۳/۰	۶۲۱/۰	زهره	حوضه زهره ^(۳)
				تهران:
آب منطقه‌ای تهران	۳۲/۰	۵/۰	جاجرود	سد مخزنی ماملو (دروازه)
"	۱۶/۰	۵/۰	نمرود	سد مخزنی نمرود
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۱۴۶۰/۰	۱۰۰۰/۰	کن گیر	تلمبه ذخیره‌ای منطقه تهران - سمنان ^(۴)
				چهارمحال و بختیاری:
آب منطقه‌ای چهارمحال و بختیاری	-	-	-	سورک
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	-	۴/۵	العباس	تنگه کوره ^(۵)
"	-	-	-	قلعه تبرک ^(۵)
				خوزستان:
سازمان آب و برق خوزستان	۱۷/۰	۲/۵	جراحی	رامشیر
"	۱۱/۰	۵/۰	پوتر	نیروگاه زنجیره‌ای پوتر
"	۹/۷۲	۱/۴	دز	نیروگاه سد انحرافی دز و نیروگاه‌های شبکه آبیاری
"	۲۵۸/۰	۱۴۵/۰	کلو	رود کلو
"	۲۷/۰	۳/۸	شیوند - کارون	شیوند
"	۵۷/۵	۱۰/۰	الله	سد زیر زرد
"	۱۱/۷	۲/۰	مارون	شهدا
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۲۸۳/۱	۱۰۰/۰	سزار	سزار ۱ ^(۶)
"	۲۵۵/۹	۹۵/۰	"	سزار ۲ ^(۶)
"	۱۵۳/۵	۵۷/۰	"	سزار ۴ ^(۶)
				زنجان:
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۹۰۵/۰	۲۵۸/۰	قزل اوزن	پاوه رود ^(۲)
شرکت مدیریت منابع آب ایران	۱۰/۰	۳/۰	انگوران چای	انگوران
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	-	-	قزل اوزن	پایاب پیرتقی - سراب سفید
"	-	۴۵۵/۰	"	حوضه قزل اوزن و شور
"	۱۴۶۰/۰	۷۵۰/۰	طالقان	تلمبه ذخیره‌ای منطقه زنجان ^(۴)

جدول (۲۱۰-۱): مشخصات طرح‌های مطالعاتی در مرحله شناخت و پتانسیل یابی نیروگاه‌های برق‌آبی در سال ۱۳۹۴^(۱) ... ادامه

نام مجری	قابلیت تولید سالانه (گیگاوات ساعت)	ظرفیت قابل نصب (مگاوات)	نام رودخانه	سد و نیروگاه
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۳۱/۱	۲۵/۰	شاهپور	فارس: حوضه شاهپور دالکی ^(۴)
"	-	۵/۰	-	کره بس ^(۳)
"	-	۲۰/۰	-	جره ^(۳)
آب منطقه‌ای کردستان	۲۴/۰	۸/۰	قزل اوزن	کردستان: سیازاخ
"	۷/۰	۳/۰	چم خان	چراغ ویس
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۳۲۰/۰	۱۴۵/۰	زهره	کهگیلویه و بویراحمد: چم باستان ^(۳)
"	۲۶۵/۰	۱۲۰/۰	"	حاج قلندر ^(۳)
"	۳۸۱/۰	۱۲۱/۰	مارون	حوضه مارون جراحی ^(۴)
"	۲۷۹/۰	۴۷/۰	بشار	حوضه بشار ماربر ^(۳)
"	-	۱۳/۳	-	بشار ۲
"	-	۱۸/۳	-	شب لیز
"	-	۱۱/۹	-	شاه بهرام
آب منطقه‌ای گیلان	-	۱/۰	گرگانرود	گیلان: گرگانرود شاخه فرعی
"	۱۶/۰	۲/۰	گرگانرود	گرگانرود
"	۱۲/۰	۲/۰	قلعه رودخان	قلعه رودخان
"	۱۴/۰	۳/۰	سیاهمزیگی	سیاهمزیگی
"	۴/۰	۲/۵	سیاهمزیگی	سفیدرود کوچک
"	۱۵/۸	۲/۰	گرگانرود	کلپور
"	۸/۱	۱/۰	شیلوشت	شیلوشت
آب منطقه‌ای لرستان	●	۲/۰	کرخه	لرستان: تونل انتقال آب کاکا رضا
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۱۳۷۵/۰	۱۰۰۰/۰	رودبار	تلمبه ذخیره ای رودبار لرستان
"	۱۳۳۳/۰	۴۶۶/۰	زالکی	زالکی ^(۳)
آب منطقه‌ای مازندران	۱۷/۶	۴/۴	نکا رود	مازندران: گلورد نكاء
"	۷۰/۰	۵۶/۰	کلاک	انتقال آب به دشت گلوگاه
"	۱/۰	۰/۳	چرات	آپون (آلاشت)
"	۱/۶	۰/۳	"	آپون (گر رودبار)
"	۹/۳	۱/۵	سجاد رود	سجاد رود
-	۲۲۲۱/۸	۱۸۸۵/۵	-	کل کشور ^(۸)

(۱) حذف بعضی از طرح‌ها نسبت به سال قبل به علت نداشتن توجیه فنی - اقتصادی می‌باشد.

(۲) این پروژه مطالعاتش تمام شده، ولی به دلیل عدم توجیه، کار آن نیز متوقف شده است.

(۳) این پروژه به دلیل عدم تأمین مالی متوقف شده است.

(۴) فاز شناخت این طرح به اتمام رسیده، اما به دلیل عدم تأمین مالی نیز متوقف گردیده است.

(۵) طرح در حال بازنگری مطالعات می‌باشد.

(۶) این طرح به دلیل مطالعه گزینه جایگزین متوقف شده است.

(۷) این پروژه به دلیل عدم جذابیت گزینه‌ها حذف شده است.

(۸) مطالعاتی که در حال حاضر متوقف شده‌اند در جمع لحاظ نشده است.

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۱۱-۱): وضعیت پروژه‌های برق بادی کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۴

استان	در حال بهره‌برداری		اجرایی و مطالعاتی		جمع
	تعداد توربین	ظرفیت اسمی (کیلووات)	ظرفیت (کیلووات)	تعداد توربین	
آذربایجان شرقی	۵	۲۶۵۰	-	۵	۲۶۵۰
اردبیل	۲	۱۳۲۰	-	۲	۱۳۲۰
اصفهان	۱	۶۶۰	-	۱	۶۶۰
خراسان رضوی	۴۷	۳۴۵۹۰	-	۴۷	۳۴۵۹۰
خوزستان	۱	۶۶۰	-	۱	۶۶۰
سیستان و بلوچستان	۱	۶۶۰	-	۱	۶۶۰
فارس	۱	۶۶۰	-	۱	۶۶۰
قزوین	۱۰	۲۵۰۰۰	-	۱۰	۲۵۰۰۰
گیلان	۱۵۸	۹۲۲۶۰	۱۶۴۰	۱۵۸	۹۳۹۰۰
جمع	۲۲۶	۱۵۸۴۶۰	۱۶۴۰	۲۲۶	۱۶۰۱۰۰

جدول (۲۱۲-۱): مشخصات سایت‌های توربین‌های بادی در حال بهره‌برداری کشور در سال ۱۳۹۴

نیروگاه بادی	سایت	استان	شهرستان	توربین‌های نصب شده	
				تعداد	ظرفیت (کیلووات)
منجیل	پسکولان	گیلان	رودبار	۲۲	۱۴۵۲۰
	رودبار	"	"	۴	۲۱۵۰
	سیاهپوش	"	"	۷۴	۴۸۸۴۰
	منجیل	"	"	۳۱	۱۳۲۵۰
	هرزویل	"	"	۲۷	۱۳۵۰۰
بینالود	خراسان / بینالود	خراسان رضوی	نیشابور	۴۵	۳۲۳۸۰
	خواف	"	خراسان رضوی	۲	۲۲۱۰
سهند	دانشگاه سهند تبریز	آذربایجان شرقی	تبریز	۱	۱۰
	عون ابن علی تبریز	"	"	۳	۱۹۸۰
	سراب	"	سراب	۱	۶۶۰
لوتک	زابل	سیستان و بلوچستان	زابل	۱	۶۶۰
بابا کوهی شیراز	بابا کوهی	فارس	شیراز	۱	۶۶۰
ماهشهر خوزستان	ماهشهر	خوزستان	ماهشهر	۱	۶۶۰
سرعین اردبیل	سرعین اردبیل	اردبیل	اردبیل	۱	۶۶۰
نیر	نیر	"	نیر	۱	۶۶۰
صفه اصفهان	صفه اصفهان	اصفهان	اصفهان	۱	۶۶۰
تاکستان ^(۱)	کهک قزوین	قزوین	قزوین	۱۰	۲۵۰۰۰
جمع	-	-	-	۲۲۶	۱۵۸۴۶۰

(۱) این نیروگاه در سال ۱۳۹۴ به شبکه متصل نبود و سنکرون نشده بود.

جدول (۲۱۳-۱): توان توربین‌های بادی نصب شده طی سال‌های ۹۴-۱۳۷۳

محل نصب	توان توربین (کیلووات)	زمان نصب و راه‌اندازی	شماره توربین
منجیل	$1 \times 500 = 500$	بهمن ماه ۷۳	منجیل ۱
	$1 \times 550 = 550$	مهر ماه ۷۶	منجیل ۶
	$1 \times 300 = 300$	مهر ماه ۷۶	منجیل ۱۳
	$3 \times 300 = 900$	مرداد ماه ۷۶	منجیل ۱۱، ۱۲، ۱۴
	$4 \times 300 = 1200$	مهر ماه ۷۶	منجیل (۷ الی ۱۰)
	$4 \times 550 = 2200$	آبان ماه ۷۷	منجیل (۲ الی ۱۵)
	$7 \times 300 = 2100$	اسفند ماه ۷۷	منجیل (۱۵ الی ۲۱)
	$2 \times 550 = 1100$	فروردین ماه ۸۲	منجیل (۲۲ و ۲۳)
	$3 \times 550 = 1650$	بهمن ماه ۸۲	منجیل (۲۶ الی ۲۸)
	$2 \times 550 = 1100$	فروردین ماه ۸۳	منجیل ۲۹ و ۳۰
	$1 \times 550 = 550$	خرداد ماه ۸۳	منجیل ۲۵
	$2 \times 550 = 1100$	بهمن ماه ۸۳	منجیل ۲۴ و ۳۱
	پسکولان	$3 \times 660 = 1980$	خرداد ماه ۸۳
$11 \times 660 = 7260$		بهمن ماه ۸۴	پسکولان ۱۲، ۱۵، ۱۳، ۱، ۲، ۳، ۴، ۱۴، ۵، ۷، ۸
$8 \times 660 = 5280$		اسفند ماه ۸۴	پسکولان ۶، ۲۱، ۱۴، ۱۶، ۱۷، ۲۰، ۱۸، ۱۹
رودبار	$1 \times 500 = 500$	بهمن ماه ۷۳	رودبار ۲
	$3 \times 550 = 1650$	بهمن ماه ۷۷	رودبار ۱، ۳، ۴
هرزویل	$3 \times 300 = 900$	آبان ماه ۷۸	هرزویل ۸، ۹، ۱۰
	$1 \times 300 = 300$	آبان ماه ۸۲	هرزویل ۱
	$7 \times 300 = 2100$	دی ماه ۸۲	هرزویل ۳، ۴، ۵، ۶، ۷، ۱۱، ۱۲
	$1 \times 300 = 300$	بهمن ماه ۸۲	هرزویل ۲
	$15 \times 660 = 9900$	آبان ماه ۸۷	هرزویل (۱۳ الی ۲۷)
سیاهپوش	$17 \times 660 = 11220$	مرداد ماه ۸۵	سیاهپوش
	$9 \times 660 = 5940$	اسفند ماه ۸۷	
	$7 \times 660 = 4620$	سال ۹۰	
	$11 \times 660 = 7260$	سال ۹۱	
	$30 \times 660 = 19800$	سال ۹۳	
خراسان بینالود "	$20 \times 660 = 13200$	سال ۸۳	بینالود (شامل رنتیس) بادی آترین ایرانیان (نییا) سایت بینالود
	$23 \times 660 = 15180$	سال ۸۶	
	$2 \times 2000 = 4000$	سال ۹۳	
خراسان رضوی	$1 \times 1500 = 1500$	سال ۹۲	خواف (خراسان رضوی) بهین ارتباط مهر
	$1 \times 710 = 710$	سال ۹۳	خواف (خراسان رضوی) توان باد
دانشگاه سهند تبریز	$1 \times 10 = 10$	سال ۸۵	سهند تبریز
تبریز	$3 \times 660 = 1980$	سال ۸۸	عون ابی علی تبریز
سراب	$1 \times 660 = 660$	سال ۹۳	سراب
زایل	$1 \times 660 = 660$	سال ۸۸	لوتک
شیراز	$1 \times 660 = 660$	سال ۸۹	باباکوهی شیراز
ماهشهر	$1 \times 660 = 660$	سال ۸۹	ماهشهر خوزستان
اردبیل	$1 \times 660 = 660$	سال ۹۱	سرعین اردبیل
نیر	$1 \times 660 = 660$	سال ۹۳	نیر
اصفهان	$1 \times 660 = 660$	سال ۹۰	صفه اصفهان
قزوین	$1 \times 2500 = 2500$	سال ۹۲	کهک تاکستان
	$7 \times 2500 = 17500$	سال ۹۳	
	$2 \times 2500 = 5000$	سال ۹۴	

جدول (۲۱۴-۱): تولید برق از نیروگاه‌های برق بادی طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

سال	منطقه	نوع مالکیت	کل ظرفیت اسمی (کیلووات)	کل تعداد توربین	تولید ناویژه برق (گیگاوات ساعت)
۱۳۸۶	گیلان، خراسان و تبریز	دولتی	۷۳۹۹۰	۱۳۳	۱۴۳/۴
۱۳۸۷	گیلان، خراسان و تبریز	"	۸۹۸۳۰	۱۵۷	۱۹۶/۳
۱۳۸۸	گیلان، خراسان، تبریز و زابل	"	۹۰۲۹۰	۱۵۶	۲۲۴/۶
۱۳۸۹	گیلان، خراسان، تبریز، زابل، شیراز و خوزستان	"	۹۲۹۳۰	۱۶۰	۱۶۲/۶
۱۳۹۰	گیلان، خراسان، تبریز، زابل، شیراز، خوزستان و اصفهان	"	۹۸۲۱۰	۱۶۸	۲۱۷/۰
۱۳۹۱	گیلان، منجیل	دولتی	۷۲۴۶ ^(۱)	۱۲۸	۱۵۲/۸
	خراسان، بینالود	"	۲۸۳۸۰	۴۳	۴۷/۰
	سهند تبریز	"	۱۰	۱	*
	عون ابن علی تبریز	"	۱۹۸۰	۳	۳/۱
	لوتک زابل	"	۶۶۰	۱	۱/۰
	باباکوهی شیراز	"	۶۶۰	۱	۱/۰
	ماهشهر خوزستان	"	۶۶۰	۱	۰/۳
	صفه اصفهان	"	۶۶۰	۱	۰/۶
	سرعین اردبیل	"	۶۶۰	۱	۰/۸
	جمع		۱۰۶۱۳۰	۱۸۰	۲۰۶/۶
۱۳۹۲	گیلان، منجیل	دولتی	۷۲۴۶ ^(۱)	۱۲۸	۱۲۶/۵
	خراسان، بینالود	خصوصی - شرکت تولید نیروی برق سبز بینالود	۲۸۳۸۰	۴۳	۶۴/۸
	خواف	خصوصی - بهین ارتباط مهر	۱۵۰۰	۱	۶/۴
	سهند تبریز	دولتی	۱۰	۱	*
	عون ابن علی تبریز	"	۱۹۸۰	۳	۲/۸
	لوتک زابل	"	۶۶۰	۱	۰/۹
	باباکوهی شیراز	"	۶۶۰	۱	۰/۲
	ماهشهر خوزستان	"	۶۶۰	۱	۰/۴
	سرعین اردبیل	"	۶۶۰	۱	۰/۶
	صفه اصفهان	"	۶۶۰	۱	۰/۵
تاکستان قزوین	خصوصی - شرکت مپنا	۲۵۰۰	۱	۱۷۲/۵	
جمع		۱۱۰۱۳۰	۱۸۲	۳۷۵/۶	
۱۳۹۳	گیلان، منجیل	دولتی	۹۲۲۶ ^(۱)	۱۵۸	۱۲۵/۸
	خراسان، بینالود	خصوصی - شرکت تولید نیروی برق سبز بینالود	۲۸۳۸۰	۴۳	۵۵/۷
	خواف	خصوصی - شرکت نیبا	۴۰۰۰	۲	●
		خصوصی - شرکت بهین	۱۵۰۰	۱	●
		خصوصی - شرکت توان باد	۷۱۰	۱	●
	سهند تبریز	دولتی	۱۰	۱	*
	عون ابن علی تبریز	"	۱۹۸۰	۳	۱/۶
	سراب	"	۶۶۰	۱	-
	لوتک زابل	"	۶۶۰	۱	۱/۱
	باباکوهی شیراز	"	۶۶۰	۱	۰/۲
	ماهشهر خوزستان	"	۶۶۰	۱	۰/۳۶
	سرعین اردبیل	"	۶۶۰	۱	۰/۴۳
	صفه اصفهان	"	۶۶۰	۱	۰/۴۲
	نیر	"	۶۶۰	۱	-
	تاکستان قزوین	خصوصی - شرکت مپنا	۲۰۰۰۰	۸	۱۷۲/۵
	جمع		۱۵۳۴۶۰	۲۲۴	۳۵۸/۱

جدول (۲۱۴-۱): تولید برق از نیروگاه‌های برق بادی طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶... ادامه

سال	منطقه	نوع مالکیت	کل ظرفیت اسمی (کیلووات)	کل تعداد توربین	تولید ناویژه برق (گیگاوات ساعت)
۱۳۹۴	گیلان، منجیل	دولتی - خصوصی	۹۲۲۶۰ ^(۱)	۱۵۸	۱۱۳/۹
	خراسان، بینالود	خصوصی - شرکت تولید نیروی برق سبز بینالود	۲۸۳۸۰ ^(۲)	۴۳	۵۹/۰
	خواف	خصوصی - شرکت نیبا	۴۰۰۰	۲	۵/۹
	سهند تبریز	خصوصی - شرکت بهین	۱۵۰۰	۱	۶
	عون ابن علی تبریز	خصوصی - شرکت توان باد دولتی	۷۱۰	۱	●
	سراب	"	۱۰	۱	*
	لوتک زابل	"	۱۹۸۰	۳	۲/۱
	باباکوهی شیراز	"	۶۶۰	۱	۰/۷۲
	ماهشهر خوزستان	"	۶۶۰	۱	۰/۷
	سرعین اردبیل	"	۶۶۰	۱	۰/۲
	صفه اصفهان	"	۶۶۰	۱	۰/۰۴
	نیر	"	۶۶۰	۱	۰/۱۱
	تاکستان قزوین	خصوصی - شرکت مهنا	۲۵۰۰۰	۱۰	۰/۷۴
	جمع		۱۵۸۴۶۰	۲۲۶	۰/۶۰
					۲۲۱/۰

ملاحظات: خودمصرفی، با توجه به نوع توربین بین ۰/۵ تا ۱ درصد تولید سالانه می‌باشد.

(۱) تعداد ۱۱۰ واحد از این نیروگاه به ظرفیت ۶۰/۵۸ مگاوات در دی ماه سال ۱۳۸۹ به شرکت تولید نیروی برق سبز بینالود واگذار شده است.

(۲) این نیروگاه به ظرفیت ۲۸/۳۸ مگاوات در سال ۱۳۸۹ به شرکت تولید نیروی برق سبز بینالود واگذار شده است.

* مقدار ناچیز است. • مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۱۵-۱): مشخصات پروژه‌های مطالعاتی و اجرایی مربوط به انرژی باد

نام پروژه	موقعیت جغرافیایی	سال شروع	سال بهره‌برداری	درصد پیشرفت کار تا پایان سال ۱۳۹۴	ظرفیت طرح (کیلووات)	عمر مفید (سال)	قابلیت تولید سالانه انرژی (گیگاوات ساعت)
طرح فناوری انرژی‌های نو تهیه اطلس باد کشور	کل کشور	۱۳۸۲	۱۳۸۸	۱۰۰	-	-	-
طرح توسعه نیروگاه بادی احداث ۱۰۰/۵ مگاوات توربین بادی نیروگاه بادی بینالود	(۱) خراسان	۱۳۷۸	۱۳۹۴ ^(۲)	۹۹/۷	۱۰۰۵۰۰ ^(۳)	۲۰	۲۹۱
احداث نیروگاه‌های بادی به ظرفیت ۱۲۸ مگاوات	کل کشور	۱۳۹۳	۱۳۹۶	۲ ^(۵)	۲۸۳۸۰	۲۰	۶۲ ^(۶)

(۱) طبق توافقات به عمل آمده با شرکت توانیر و با هماهنگی و دستور معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی ریاست جمهوری مقرر گشت به منظور ترویج استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر در کشور تعداد ۱۵ واحد از توربین‌های ۶۶۰ کیلوواتی در نقاط مختلف کشور احداث گردد که تاکنون ۱۰ واحد از این توربین‌ها در استان‌های مختلف کشور نصب گردیده و در حال بهره‌برداری است.

(۲) به دلیل فرآیند اجرای پروژه به صورت فاز به فاز سال بهره‌برداری دقیقی از نیروگاه معمولاً ارائه نمی‌شود اما آخرین توربین‌های منصوبه در سال ۱۳۹۳ بوده است.

(۳) از طرح ۱۰۰/۵ مگاواتی توربین بادی، ۹۲/۲۶۰ مگاوات در منطقه منجیل گیلان و ۶/۶ مگاوات آن (عون ابن علی تبریز، لوتک زابل، باباهی کوهی شیراز، ماهشهر خوزستان، سرعین اردبیل، صفه اصفهان، نیر و سراب) به صورت تک توربین در نقاط مختلف کشور نصب گردیده است و ۱/۶۴ مگاوات دیگر نیز در دست اجرا و مطالعه می‌باشد. البته در این سال این طرح به علت عملیات میکروسایتینگ و نیز پتانسیل سنجی مناطق بادخیز ۲ درصد پیشرفت داشته است.

(۴) نصب توربین‌های نیروگاه مذکور به اتمام رسیده است و ۱/۵ درصد باقیمانده به علت عدم نصب پست برق این پروژه می‌باشد که تا پایان سال ۹۵ به پایان خواهد رسید.

(۵) با توجه به اینکه مقرر گردید پروژه ۱۲۸ مگاوات به دو فاز ۲۲ مگاوات (۳۴ واحد توربین‌های ۶۶۰ کیلوواتی) و ۱۰۶ مگاوات به صورت توربین‌های مگاواتی انجام گردد؛ لذا در سال ۱۳۹۴، سازمان انرژی‌های نو ایران در حال بررسی و ارزیابی انتخاب نوع، کلاس و ظرفیت توربین‌های بادی مگاواتی با شرایط زیربنایی و پتانسیل باد کشور بوده و با توجه به اهمیت موضوع موارد یاد شده، زمان ورود به فعالیت‌های اجرایی پروژه دچار تأخیر گردید.

(۶) به دلیل عدم تعیین جایگاه نیروگاه و نداشتن ضریب کارایی توربین‌ها قابلیت تولید سالانه را نمی‌توان محاسبه کرد.

جدول (۲۱۶-۱): ظرفیت اسمی نیروگاه‌های خورشیدی در حال بهره‌برداری کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

سال	منطقه پروژه (استان)	نوع مالکیت	کل ظرفیت (کیلووات)	عمر مفید (سال)	نوع اتصال به شبکه
۱۳۸۶	البرز، یزد، سمنان	دولتی	۶۷	-	-
۱۳۸۷	البرز، یزد، سمنان، تهران	"	۷۳	-	-
۱۳۸۸	البرز، یزد، سمنان، تهران، آذربایجان شرقی	"	۹۷	-	-
۱۳۸۹	البرز، یزد، سمنان، تهران، آذربایجان شرقی	"	۹۷	-	-
۱۳۹۰	البرز، یزد، سمنان، تهران، آذربایجان شرقی	"	۷۰	-	-
: ۱۳۹۱					
۱۰ کیلووات فتولتائیک	البرز، طالقان	دولتی	۱۰	۲۵	خارج از شبکه
۳۰ کیلووات فتولتائیک	البرز، طالقان	"	۳۰	۲۵	متصل به شبکه
سیستم فتولتائیک تهران ^(۱)	تهران، ساختمان معاونت امور انرژی	"	۵	۲۵	متصل به شبکه
خورشیدی تبریز	آذربایجان شرقی	"	۲۴	۲۵	متصل به شبکه
: ۱۳۹۲					
۱۰ کیلووات فتولتائیک	البرز، طالقان	دولتی	۱۰	۲۵	خارج از شبکه
۳۰ کیلووات فتولتائیک	البرز، طالقان	"	۳۰	۲۵	متصل به شبکه
سیستم فتولتائیک تهران ^(۱)	تهران، ساختمان معاونت امور انرژی	"	۵	۲۵	متصل به شبکه
خورشیدی تبریز	آذربایجان شرقی	"	۲۴	۲۵	متصل به شبکه
: ۱۳۹۳					
۴۰ کیلووات فتولتائیک	البرز، طالقان	دولتی	۵۶۱/۲	-	-
سیستم فتولتائیک تهران ^(۱)	تهران، ساختمان معاونت امور انرژی	"	۴۰ ^(۲)	۲۵	خارج از شبکه
خورشیدی تبریز ^(۳ و ۴)	آذربایجان شرقی	"	۲۴	۲۵	متصل به شبکه
خورشیدی آترین پارسیان	تهران	خصوصی	۵۱۴	۲۵	متصل به شبکه
: ۱۳۹۴					
۴۰ کیلووات فتولتائیک	البرز، طالقان	دولتی	۹۱۶۴/۲	-	-
سیستم فتولتائیک تهران ^(۵)	تهران، ساختمان معاونت امور انرژی	"	۴۰ ^(۲)	۲۵	متصل به شبکه
خورشیدی تبریز	آذربایجان شرقی	"	۸۶	۲۵	متصل به شبکه
خورشیدی آترین پارسیان	تهران	خصوصی	۵۱۴	۲۵	متصل به شبکه
سامانه‌های فتولتائیک مساجد و مدارس	در سطح تمامی استان‌ها	دولتی	۳۳۷۷	۲۵	متصل به شبکه
سامانه‌های فتولتائیک نهادی حکومتی	"	"	۱۶۹۴	۲۵	متصل به شبکه
سامانه‌های فتولتائیک مشترکین برق	"	خصوصی	۳۳۴۶	۲۵	متصل به شبکه
خورشیدی زنجان	زنجان	دولتی	۱۰۰	-	-

(۱) سیستم ۶ کیلووات هیبرید (باد و خورشید) از ابتدای آبان ماه سال ۱۳۹۱ تغییر کاربری داده و به صورت سیستم متصل به شبکه درآمد است و دیگر سیستم هیبرید نمی‌باشد و به صورت سیستم متصل ۵ کیلووات خورشیدی می‌باشد.

(۲) ۱۰ کیلووات از پنل‌های خورشیدی منفصل از شبکه به صورت متصل به شبکه گشته و ظرفیت نیروگاه به ۴۰ کیلووات تغییر یافته است.

(۳) نیروگاه خورشیدی تبریز جهت نصب و راه اندازی در ساختمان جدید الاحداث جمع آوری شده است. لذا در جمع ظرفیت نیروگاه‌ها، ظرفیت این نیروگاه لحاظ نشده است.

(۴) شرکت برق منطقه ای آذربایجان نسبت به نصب و راه اندازی ۸۶ کیلووات سامانه خورشیدی از نوع تزریق به شبکه در محوطه ساختمان‌های اداری (شهریار تبریز ۵۱ کیلووات، امور انتقال ارومیه ۱۵ کیلووات و امور انتقال اردبیل ۲۰ کیلووات) اقدام نموده که پروژه مذکور با پیشرفت فیزیکی ۹۵ درصد در سال ۱۳۹۴ به بهره برداری خواهد رسید.

(۵) سیستم ۶ کیلووات هیبرید (باد و خورشید) از ابتدای سال ۱۳۹۴ با افزایش ظرفیت بخش خورشیدی به ۷/۲ کیلووات ارتقاء یافته است.

جدول (۲۱۷-۱): تولید برق خورشیدی کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶^(۱)

(کیلووات ساعت)									
شرح / سال	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴
سیستم فتوولتائیک تهران ^(۳)	-	-	-	-	-	۳۵۰۰	۸۵۰۰	۸۴۹۹	۱۰۰۸۰
۳۰ کیلووات فتوولتائیک	۳۲۰۰۰	۳۵۰۰۰	۳۱۰۰۰	۳۲۰۰۰	۲۴۰۰۰	۲۶۵۲۹	۳۴۲۲۶	۳۲۰۱۰ ^(۲)	۴۴۳۴۴ ^(۲)
نیروگاه دربید یزد	۱۵۰۰۰	۱۹۰۰۰	۱۵۰۰۰	۱۷۰۰۰	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)
نیروگاه سرکویر سمنان	۲۴۰۰۰	۲۱۰۰۰	۲۱۰۰۰	۱۸۰۰۰	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)
خورشیدی تبریز	-	-	۵۰۰۰	۲۷۶۵۶	۲۴۰۱۰	۳۳۷۷۹	۲۵۳۰۲	(۵,۶)	۱۰۳۸۲۵
خورشیدی آترین پارسیان	-	-	-	-	-	-	-	-	۵۲۹۳۷۶
خورشیدی زنجان	-	-	-	-	-	-	-	-	۱۶۹۰۰۰
جمع	۷۱۰۰۰	۷۵۰۰۰	۷۲۰۰۰	۹۴۶۵۶	۴۸۰۱۰	۶۳۸۰۸	۶۸۰۲۸	۴۰۵۰۹	۸۵۶۶۲۵

(۱) از آنجا که برق رسانی از طریق پروژه ۱۰ کیلووات فتوولتائیک البرز - طالقان و همچنین سامانه‌های فتوولتائیک مدارس، مساجد، نهادهای حکومتی و مشترکین برق به صورت پکیج صورت گرفته و کنترل جهت ثبت ارقام تولید آن نصب نگردیده، در جمع، تولید این پروژه‌ها لحاظ نگردیده است.

(۲) سیستم ۶ کیلووات هیبرید (باد و خورشید) از ابتدای آبان ماه سال ۱۳۹۱، تغییر کاربری داده و به صورت سیستم متصل به شبکه درآمد است و دیگر سیستم هیبرید نمی‌باشد و به صورت سیستم متصل ۵ کیلووات خورشیدی می‌باشد. همچنین از ابتدای سال ۱۳۹۴ با افزایش ظرفیت بخش خورشیدی به ۷/۲ کیلووات ارتقاء یافته است.

(۳) ۱۰ کیلووات از پنل‌های خورشیدی منقصل از شبکه به صورت متصل به شبکه گشته و ظرفیت نیروگاه به ۴۰ کیلووات تغییر یافته است.

(۴) به علت رسیدن برق شبکه به این روستاها این نیروگاه‌ها بلااستفاده گشته‌اند و دیگر تولید ندارند.

(۵) پروژه نیروگاه خورشیدی تبریز جهت نصب و راه اندازی در ساختمان جدید الاحداث جمع آوری گردیده است.

(۶) شرکت برق منطقه‌ای آذربایجان نسبت به نصب و راه اندازی ۸۶ کیلووات سامانه خورشیدی از نوع تزریق به شبکه در محوطه ساختمان‌های اداری (شهریار تبریز ۵۱ کیلووات، امور انتقال ارومیه ۱۵ کیلووات و امور انتقال اردبیل ۲۰ کیلووات) اقدام نموده که پروژه مذکور با پیشرفت فیزیکی ۹۵ درصد در سال ۱۳۹۴ به بهره برداری رسیده است.

جدول (۲۱۸-۱): مشخصات پروژه‌های اجرایی مربوط به انرژی زمین‌گرمایی

نام پروژه	استان	سال شروع	سال بهره‌برداری	درصد پیشرفت کار تا پایان سال ۱۳۹۴	ظرفیت طرح (مگاوات)	قابلیت تولید سالانه انرژی (گیگاوات ساعت)	نوع اتصال به شبکه
نیروگاه زمین‌گرمایی مشکین شهر (انجام حفاری‌های اکتشافی تولیدی و تزریقی)	اردبیل	۱۳۸۴	(۱)۱۳۹۹	(۲)۴۴	(۲)۲۰	(۴)۱۵۰	-
احداث پکیج ۳-۵ مگاواتی	اردبیل	۱۳۸۴	(۵)۱۳۹۶	(۶)۷۰/۱۱	۵	(۷)۳۷	متصل به شبکه

(۱) حفر باقیمانده چاه‌های زمین‌گرمایی به علت تصمیمات اتخاذ شده توسط شرکت توانیر فعلاً متوقف می‌باشد.

(۲) این پروژه به دستور توانیر متوقف شده است و فقط ۱۱ حلقه چاه حفر گردیده است. با توجه به عدم انجام حفاری جدید این بخش به صورت ۱۰۰ درصد لحاظ می‌گردد.

(۳) در ابتدای این طرح قرار بود ۲۵ حلقه چاه با ظرفیت قابل بهره‌برداری ۵۰ مگاوات حفاری گردد، اما به دلیل عدم تأمین منابع مالی مورد نیاز، ادامه حفاری‌ها متوقف گردید.

(۴) میزان تولید با فرض ظرفیت ۲۰ مگاوات محاسبه شده است.

(۵) سال بهره‌برداری از نیروگاه ۳-۵ مگاواتی با فرض تأمین منابع مالی قابل اجرا خواهد بود.

(۶) میزان تولید با فرض ظرفیت ۵ مگاوات محاسبه شده است.

(۷) این مقدار به صورت سرجمع در درصد پیشرفت نیروگاه و حفاری لحاظ گردیده است.

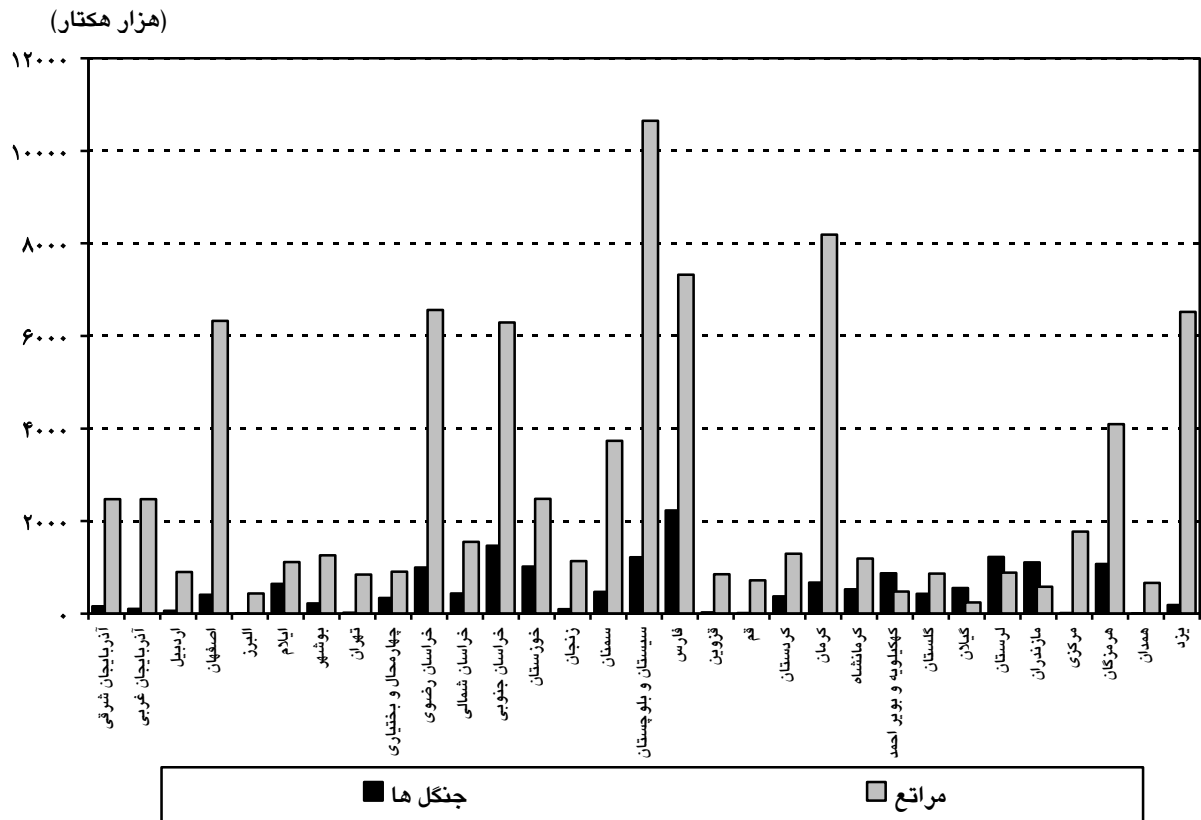
جدول (۲۱۹-۱): مساحت جنگل‌ها و مراتع کشور براساس میزان تراکم در سال ۱۳۹۴ (منابع زیست توده جامد ایران) (هزار هکتار)

درصد	جمع	سطح شمال	سطح خارج از شمال	نوع سطوح منابع طبیعی کشور
				جنگل :
۱/۷	۱۷۸۰/۳	۱۰۲۴/۵	۷۵۵/۸	انبوه ^(۱)
۳/۴	۳۴۶۸/۳	۶۶۱/۰	۲۸۰۷/۴	نیمه انبوه ^(۱)
۸/۰	۸۱۰۰/۸	۲۵۶/۹	۷۸۴۳/۹	تنک ^(۱)
۰/۰۳	۲۵/۸	-	۲۵/۸	ماندایی
۰/۹	۹۴۳/۹	۲۵/۰	۹۱۸/۹	دست کاشت
۱۴/۱	۱۴۳۱۹/۱	۱۹۶۷/۳	۱۲۳۵۱/۷	جمع
۲/۶	۲۶۶۵/۱	۱۲۳/۵	۲۵۴۱/۶	بیشه‌زار و درختچه زار
				مرتع:
۷/۱	۷۱۸۱/۲	۸۳۷/۸	۶۳۴۳/۴	متراکم ^(۲)
۲۱/۰	۲۱۴۱۹/۲	۷۳۸/۶	۲۰۶۸۰/۵	نیمه متراکم ^(۲)
۵۵/۲	۵۶۲۱۴/۶	۱۱۶/۱	۵۶۰۹۸/۵	کم تراکم ^(۲)
۸۳/۳	۸۴۸۱۵/۰	۱۶۹۲/۵	۸۳۱۲۲/۵	جمع
۱۰۰/۰	۱۰۱۷۹۹/۱	۳۷۸۳/۳	۹۸۰۱۵/۸	جمع کل

(۱) تراکم پوششی در جنگل‌های انبوه بیش از ۵۰ درصد، در جنگل‌های نیمه انبوه ۲۵ تا ۵۰ درصد و در جنگل‌های تنک ۵ تا ۲۵ درصد می‌باشد.

(۲) تراکم پوششی در مراتع متراکم بیش از ۵۰ درصد، در مراتع نیمه متراکم ۲۵ تا ۵۰ درصد و در مراتع کم تراکم ۵ تا ۲۵ درصد می‌باشد.

نمودار (۲۰-۱): پراکنندگی جنگل‌ها و مراتع کشور در سال ۱۳۹۴



جدول (۱-۲۲۰): مساحت جنگل‌ها و مراتع کشور در سال ۱۳۹۴ به تفکیک استان‌ها

مراتع	نوع جنگل (هزار هکتار)						نام استان		
	مساحت زیست‌جرم ^(۱) (هزار تن)	جمع	بیشه‌زار و درختچه‌زار	ماندایی	دست کاشت	تُنک		نیمه انبوه	انبوه
۱۴۰۸	۲۴۷۳/۴	۱۵۶/۴	۱۲/۹	-	-	۴۴/۱	۳۰/۳	۶۹/۱	آذربایجان شرقی
۱۴۳۶	۲۴۷۲/۵	۱۰۱/۲	۰/۲	-	-	۶۲/۳	۲۱/۰	۱۷/۷	آذربایجان غربی
۵۶۰	۹۰۳/۹	۶۳/۲	۱۱/۵	-	۰/۵	۴۵/۸	۲/۲	۳/۲	اردبیل
۱۰۹۴	۶۳۲۸/۷	۴۱۱/۸	-	-	۳۴۷/۰	۶۴/۴	۰/۴	-	اصفهان
(۲)	۴۳۸/۲	۴/۲	۱/۸	-	۰/۱	۲/۳	-	-	البرز
۴۲۶	۱۱۱۲/۴	۶۴۱/۷	۷/۲	-	۴/۰	۴۱۶/۸	۲۱۱/۱	۲/۶	ایلام
۲۰۷	۱۲۶۳/۰	۲۲۴/۸	۲۰/۵	۰/۷	۱۳/۱	۱۹۰/۵	-	-	بوشهر
۱۷۶	۸۴۸/۳	۲۴/۲	۰/۳	-	۹/۲	۱۴/۷	-	-	تهران
۱۸۳	۹۰۸/۲	۳۳۶/۴	۰/۸	-	۰/۱	۲۱۷/۸	۱۰۵/۲	۱۲/۶	چهارمحال و بختیاری
	۶۵۵۸/۴	۹۹۴/۹	۳۲۷/۵	-	۱۶۹/۰	۴۶۵/۴	۲۹/۲	۳/۸	خراسان رضوی
(۳) ۲۰۱۱	۱۵۵۵/۲	۴۳۴/۶	۹/۸	-	۳/۷	۲۸۵/۲	۱۱۶/۶	۱۹/۲	خراسان شمالی
	۶۲۸۸/۱	۱۴۷۱/۶	۷۵۹/۶	-	۱۲۰/۹	۵۸۸/۱	۳/۱	-	خراسان جنوبی
۵۲۵	۲۴۷۷/۷	۱۰۲۰/۱	۸۱/۷	-	۵۰/۷	۲۹۴/۸	۲۹۹/۴	۲۹۳/۳	خوزستان
۳۲۴	۱۱۳۷/۱	۹۷/۶	۳۶/۴	-	-	۵۷/۷	۳/۳	۰/۰۳	زنجان
۱۱۴۷	۳۷۳۱/۱	۴۶۸/۷	۱۲۸/۶	-	۴۲/۵	۱۶۸/۶	۶۴/۰	۶۴/۰	سمنان
۱۲۴۱	۱۰۶۴۸/۵	۱۲۲۰/۲	۸۴۹/۴	۵/۰	۵/۱	۳۳۸/۹	۲۱/۷	-	سیستان و بلوچستان
۳۳۶۹	۷۳۲۰/۰	۲۲۲۹/۵	۱۰/۶	-	۱/۴	۱۶۱۷/۲	۵۴۰/۷	۵۹/۷	فارس
۳۱۹	۸۵۲/۵	۲۸/۲	۱/۳	-	۰/۶	۸/۸	۱۵/۱	۲/۴	قزوین
۹۲	۷۲۳/۰	۱۳/۳	۹/۱	-	۴/۱	-	-	-	قم
۹۹۳	۱۲۹۴/۴	۳۷۳/۳	۱/۰	-	۲/۱	۹۵/۶	۱۸۸/۹	۸۵/۷	کردستان
۹۴۰	۶۲۶۷/۹	۵۱۲/۰	۸۱/۰	-	۲۸/۷	۳۸۳/۲	۱۹/۰	۰/۱	کرمان
•	۱۹۱۸/۴	۱۶۰/۹	-	-	-	۱۲۹/۶	۲۷/۳	۴/۰	کرمان (جیرفت و کهنوج)
۶۲۲	۱۱۸۸/۴	۵۲۸/۵	-	-	۰/۲	۳۰۷/۱	۲۰۹/۶	۱۱/۵	کرمانشاه
۱۰۳۰	۴۷۸/۸	۸۷۴/۱	۷۸/۳	-	۱/۹	۴۷۸/۸	۲۵۱/۱	۶۳/۹	کهگیلویه و بویراحمد
۳۵۱	۸۶۲/۸	۴۲۶/۵	۱۱/۳	-	۱۰/۸	۹۳/۹	۱۴۷/۴	۱۶۳/۱	گلستان
۲۰۷	۲۴۵/۰	۵۵۷/۱	۱۱/۵	-	۹/۸	۶۵/۹	۱۶۱/۱	۳۰۸/۸	گیلان
۵۷۸	۸۸۳/۵	۱۲۲۶/۴	۰/۱	-	-	۵۷۵/۳	۶۰۸/۲	۴۲/۹	لرستان
۵۲۵	۳۸۷/۶	۷۹۴/۰	۱۰۰/۷	-	۰/۸	۲۶/۲	۲۱۵/۰	۴۵۱/۳	مازندران (ساری)
۱۴۲	۱۹۷/۲	۳۱۳/۲	-	-	۳/۶	۷۰/۸	۱۳۷/۵	۱۰۱/۳	مازندران (نوشهر)
۵۳۲	۱۷۷۳/۰	۱۳/۳	۱۱/۸	-	۱/۵	-	-	-	مرکزی
۴۵۲	۴۰۹۳/۳	۱۰۷۳/۷	۱۹/۹	۲۰/۱	۴۰/۳	۹۶۴/۳	۲۸/۹	-	هرمزگان
۲۲۹	۶۶۵/۸	۴/۸	۳/۴	-	۱/۳	-	-	۰/۱	همدان
۲۸۲	۶۵۱۸/۰	۱۸۳/۹	۷۶/۸	-	۶۹/۷	۲۶/۴	۱۱/۰	-	یزد
۲۱۴۰۰	۸۴۸۱۵/۰	۱۶۹۸۴/۱	۲۶۶۵/۱	۲۵/۸	۹۴۳/۹	۸۱۰۰/۸	۳۴۶۸/۳	۱۷۸۰/۳	جمع

(۱) در خصوص زیست جرم جنگل‌های کشور تاکنون مطالعه دقیقی صورت نگرفته است.

(۲) ارقام استان البرز در تهران مستتر می‌باشد.

(۳) مجموع خراسان‌های رضوی، شمالی و جنوبی می‌باشد.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۲۱-۱): تولید فرآورده‌های جنگلی کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ (مترمکعب)

سال / استان	هیزم	زغال چوب	سایر فرآورده‌های چوبی	حجم کل تولید استان
۱۳۸۶	۳۰۹۵۷۹	۴۸۸۴	۶۱۲۵۹۹	۹۲۷۰۶۲
۱۳۸۷	۳۱۰۵۵۶	۵۱۸۴	۶۲۱۹۹۰	۹۳۷۷۳۰
۱۳۸۸	۲۷۸۳۳۹	۵۱۱۸	۵۷۲۵۴۶	۸۵۶۰۰۳
۱۳۸۹	۲۴۸۹۱۴	۳۳۱۸	۵۳۱۵۸۵	۷۸۳۸۱۷
۱۳۹۰	۲۲۱۲۴۷	۲۱۴۸	۵۱۶۲۸۲	۷۳۹۶۷۷
۱۳۹۱	۲۴۶۲۱۲	۲۹۶۴	۵۶۸۲۶۵	۸۱۷۴۴۱
۱۳۹۲	گیلان	۳۲۰۴	۵۹۰۸۴	۷۴۲۳۸
	مازندران	-	۳۴۴۶۲۰	۴۵۵۴۱۷
	گلستان	-	۶۴۸۸۲	۱۳۸۸۱
جمع	۱۹۶۷۴۶	۳۲۰۴	۴۶۸۵۸۶	۶۶۸۵۳۶
۱۳۹۳	گیلان	۱۱۲۵۲	۶۴۹۰۰	۷۷۷۱۸
	مازندران	۱۱۲۴۰۰	۳۶۳۴۷۷	۴۷۵۸۷۷
	گلستان	۶۸۱۹۵	۶۴۳۲۰	۱۳۲۵۱۵
جمع	۱۹۱۸۴۷	۱۵۶۶	۴۹۲۶۹۷	۶۸۶۱۱۰
۱۳۹۴	گیلان	۷۲۵۲	۵۲۴۶۹	۶۱۷۳۱
	مازندران	۹۲۸۳۵	۲۸۹۰۴۸	۳۸۱۹۰۷
	گلستان	۶۱۸۱۴	۵۱۹۸۱	۱۱۳۷۹۵
جمع	۱۶۱۹۰۱	۲۰۳۴	۳۹۳۴۹۸	۵۵۷۴۳۳

ملاحظات: جمع تولیدات بدون احتساب ۵ درصد افت و آزه خور می‌باشد.
هر تن زغال معادل ۶ مترمکعب هیزم و معادل ۳ مترمکعب زغال می‌باشد.

جدول (۲۲۲-۱): ارزش هر واحد از تولیدات فرآورده‌های جنگلی طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

شرح	گیلان	مازندران (نوشهر)	مازندران (ساری)	گلستان
هیزم (هزار ریال بر مترمکعب):				
سال ۱۳۸۶	۲۰۰	۲۶۲	۳۰۰	۳۶۷
سال ۱۳۸۷	۲۲۰	۴۳۰	۴۳۷	۵۱۳
سال ۱۳۸۸	۲۲۰	۴۰۶	۴۱۳	۴۸۹
سال ۱۳۸۹	۳۸۰	۳۳۱	۴۰۰	۳۵۰
سال ۱۳۹۰	۵۷۰	۵۷۰	۵۷۰	۵۷۰
سال ۱۳۹۱	۶۲۷	۶۲۷	۶۲۷	۶۲۷
سال ۱۳۹۲	۸۹۳	۸۹۳	۸۹۳	۸۹۳
سال ۱۳۹۳	۸۹۳	۱۱۳۴	۱۱۸۴	۱۳۶۸
سال ۱۳۹۴	۱۳۱۵	۱۳۲۰	۱۳۲۰	۱۳۲۹
زغال (هزار ریال بر تن):				
سال ۱۳۸۶	۱۳۵۰	۱۳۵۰	۱۳۵۰	۱۳۵۰
سال ۱۳۸۷	۱۷۵۰	۱۷۵۰	۱۷۵۰	۱۷۵۰
سال ۱۳۸۸	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰
سال ۱۳۸۹	۲۳۵۰	۲۳۵۰	۲۳۵۰	۲۳۵۰
سال ۱۳۹۰	۲۷۵۰	۲۷۵۰	۲۷۵۰	۲۷۵۰
سال ۱۳۹۱	۳۰۲۵	۳۰۲۵	۳۰۲۵	۳۰۲۵
سال ۱۳۹۲	۶۲۵۰	۶۲۵۰	۶۲۵۰	۶۲۵۰
سال ۱۳۹۳	۷۸۰۰	-	-	-
سال ۱۳۹۴	۹۴۰۰	-	۹۳۰۰	-

ملاحظات: هر تن زغال معادل ۶ مترمکعب هیزم و معادل ۳ مترمکعب زغال می‌باشد.

جدول (۲۲۳-۱): میزان برداشت‌های غیر مجاز زغال چوب طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

(کیلوگرم)

استان / سال	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴
آذربایجان شرقی	۱۷۹۴	۴۳۷۴	۹۴۲۶	۲۵۰	-	-	۳۵۰	-	-
آذربایجان غربی	-	-	-	-	-	-	-	-	۱۰۰۰
اردبیل	۹۵	۲۱۹۳۸	۸۴۵۱	۸۱۱۰	۶۷۹۵	۱۳۶۴۲	۶۰۰۳	۷۹۲۷	۱۱۰۸۴
اصفهان	۱۲۰۰	۲۹۴۴	۹۸۴۵	۳۰۳۵	۱۶۱۵	۱۱۸۰	۷۷۵۰	۲۲۲۵	۱۲۸۵۱
البرز	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ایلام	-	۳۸۸۵	۹۲۳	۲۱۱۰	۸۴۹	۱۸۴۰	۱۹۰۵	۲۹۹۷	۳۷۴۴
بوشهر	۸۷۷	۱۳۵۳	۳۲۱۶	۶۸۷۰	۳۳۲	۸۷۶۰	۵۰	۶۹۵	۱۴۸۹
تهران	-	-	-	-	۳۵۰	-	۱۲۵۵	-	-
چهارمحال و بختیاری	۴۵۴۰۱	۲۹۸۴۵	۲۵۶۴۹	۱۸۳۹۹	۱۷۶۳۰	۱۹۲۶۹	۱۴۲۵۵	۱۶۴۱۱	۱۵۷۵۶
خراسان	۲۰۰۰	-	(۱)۱۰۰	(۱)۳۳۳۰	(۱)۱۲۰۰	(۱)۱۴۰	-	(۱)۱۸۱۶	(۱)۳۳۵
خوزستان	-	-	۱۶۰۰۸	۱۶	۲۹۱۴۲	۱۹۱۰۳	۳۲۱۰۴	۳۹۱۸۴	۱۸۷۲۹
زنجان	-	-	-	-	-	-	-	-	-
سمنان	۵۸۰۲	-	۱۱۰۰	-	۴۰۰	۲۳۹۲	۳۰۵۰	۹۵۸	-
سیستان و بلوچستان	۱۷۰۰	-	۱۴۶۰	۲۳۲	-	۷۸۱	۳۰۷۲	-	-
فارس	۲۰۴۰۴	۲۱۰۰۵	۱۰۳۰۹	۲۸۴۰	۵۱۵۲	۱۷۲۷	۱۶۹۰	۸۶۹۷	۶۰۴۵۸
قزوین	-	-	-	-	-	-	-	-	-
قم	-	-	-	-	-	-	-	-	-
کردستان	-	۱۸۷۰	-	۹۰۰	۲۱۱۵	۳۱۳۰	۴۳۲۰	۱۲۸۰	۱۸۷۰
کرمان	۱۵۰	-	-	-	۳۹۴۴	-	۷۷۵	-	۱۳۰
کرمان (جیرفت)	-	۱۲۹۰۰	۳۶۰	-	-	-	-	۱۲۶۵	۲۱۰
کرمانشاه	۳۹۶۵	۱۱۵۸۰	۳۷۹۰	۱۴۲۹	۶۹۵۹	۶۴۴۳	۱۱۵۰۰	۴۹۶۰	۱۱۷۳۹
کهگیلویه و بویراحمد	-	۱۰۱۸۶	۶۵۷۰	۵۳۷۷	۲۷۰۹	۳۹۱۸	۴۴۹۸	۱۰۷۰۷	۵۰۴۷
گلستان	-	۵۴۹۰	۸۱۰	۲۴۰	-	۶۵۱۰	۶۳۹	۱۱۶۲	۱۲۹۸
گیلان	-	۷۷۸۰	۲۴۲۰	۱۰۰۱۹	۸۶۴۵	۹۶۷۹	۷۴۲۷	۳۲۴۰	۷۵۸۷
لرستان	۴۶۲۹۴	۴۰۲۸۱	۴۴۶۴۷	۱۵۹۹۶	۲۱۶۷۴	۲۹۷۵۲	۲۱۶۱۳	۲۲۰۵۲	۳۲۱۵۱
مازندران (ساری)	۵۵۶۰	۱۰۴۳۰	۱۱۹۳۸	۱۱۷۱۵	۱۲۲۲۶	۸۵۲۴	۷۳۳۵	۱۷۱۳۰	۷۸۷۸
مازندران (نوشهر)	۶۰۷	-	-	-	-	-	-	۵۰۰۰	-
مرکزی	-	-	-	-	-	-	-	-	-
هرمزگان	۱۱۵۶	-	۲۰۰	۱۲۵۰	۲۰۵۰	۱۰	۶۰۱	۴۲۵	۸۷۰
همدان	-	-	-	-	-	-	-	-	-
یزد	-	-	-	۱۰۰۰	-	۲۷۸۰	۱۰۰	-	۲۶۰۰
جمع	۱۳۷۰۰۵	۱۸۵۸۶۱	۱۵۷۲۲۲	۹۳۱۱۸	۱۲۳۷۸۷	۱۳۹۵۸۰	۱۳۰۳۰۲	۱۴۸۱۳۰	۱۹۶۸۲۵

(۱) ارقام زغال چوب کشف شده سال ۸۸ به بعد مربوط به استان خراسان رضوی و جنوبی می‌باشد.

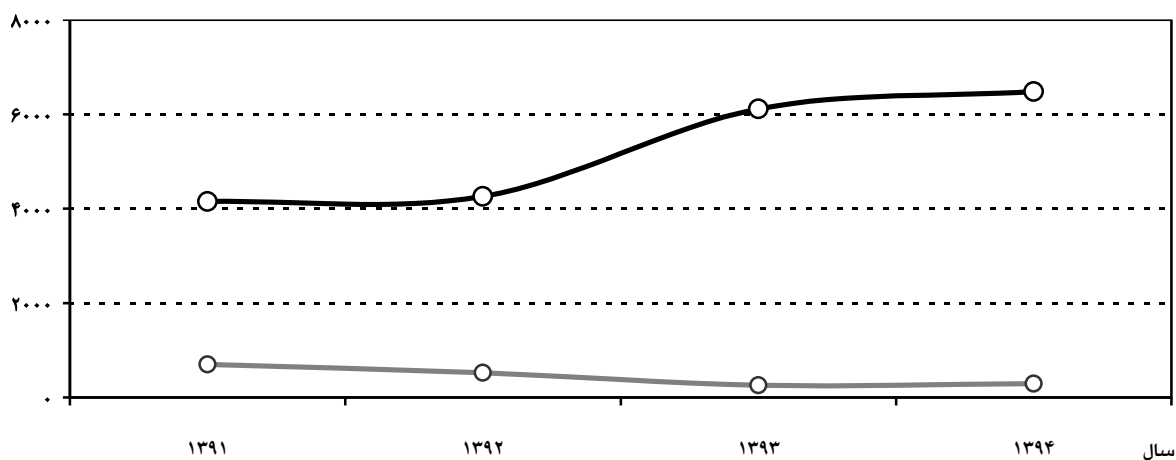
جدول (۲۲۴-۱): برآورد مصرف هیزم، زغال چوب، فضولات دامی و بوته و خار در بخش خانگی به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۴

استان	هیزم (مترمکعب)	زغال چوب (کیلوگرم)	فضولات دامی (تن)	بوته و خار (تن)
آذربایجان شرقی	۴۱۳۶۳۷	-	۱۸۲۶۹۹	۱۸۳۵
آذربایجان غربی	۲۹۳۰۷۹	-	۸۶۸۰۶	۱۲۷۸
اردبیل	۱۳۶۲۰	۱۱۰۸۴	۳۷۵۱۹	۱۹۷۸
اصفهان	۷۰۱۶۹	۱۲۸۵۱	۱۳۳۴۲/۲	۴۳۶۳
البرز	-	-	-	-
ایلام	۶۴۳۸۴	۳۷۴۴	۱۲۸	۸۹۶۸
بوشهر	۱۲۳۵۰	۱۴۸۹	-	۲۰۲۴
تهران	-	-	-	-
چهارمحال و بختیاری	۶۵۲۷۵۶	۱۵۷۵۶	۳۴۱۳	۲۸۱۴۷۳
خراسان	۱۵۹۳۱۰۱	۳۳۵	۱۵۴۶۸۵	۲۷۵۲۲۳
خوزستان	۴۴۳۹۰	۱۸۷۲۹	۱۴۵۶۱	۶۲۵۲
زنجان	۷۷۲۸۵	-	۸۶۲۳۹	۱۰۳۶۲۶
سمنان	۲۳۵۲۰	-	۱۱۰۹/۴	۱۰۲۸۹
سیستان و بلوچستان	۴۴۱۲۷۹	-	۱۴۲۶	۹۴۶۵
فارس	۲۱۲۹۵۵	۶۰۴۵۸	۵۲۲۲۸	۳۶۰۵۸
قزوین	۱۳۲۹۸	-	۲۵۳۶۴/۲	۸۵۱
قم	-	-	-	-
کردستان	۷۴۵۶۰۲	۱۸۷۰	۱۹۷۲۱۵	-
کرمان	۱۶۸۲۱۵۱	۱۳۰	-	۱۶۵۳۷۷
کرمان (جیرفت)	-	۲۱۰	-	-
کرمانشاه	۸۴۵۳۳	۱۱۷۳۹	۲۳۴۳۲/۴	۵۳
کهگیلویه و بویراحمد	۱۱۱۸۷۳۹	۵۰۴۷	-	-
گلستان	۴۳۶۱۳۸	۱۲۹۸	۳۷۵	۲۷۱۰۹
گیلان	۱۲۹۹۱	۶۷۷۵۸۷	-	-
لرستان	۸۸۷۴۴۳	۳۲۱۵۱	۳۲۶۷	۹۳۵۷
مازندران (ساری و نوشهر)	۱۸۴۱۸۵	۱۵۸۷۸	۷۷۰	-
مرکزی	-	-	-	-
هرمزگان	۶۳۳۲۳	۸۷۰	-	۱۰۱۷
همدان	-	-	-	-
یزد	۲۶۸۹۱	۲۶۰۰	-	۱۶۳۱
جمع مصرف قبل از اجرای طرح جایگزینی سوخت	۹۱۶۷۸۱۹	۸۷۴۸۲۶	۸۸۴۵۷۹	۹۴۸۲۲۷
برآورد مصرف در سال ۱۳۹۴ پس از اجرای طرح هدفمندی یارانه‌ها	۸۱۰۰۰۰۰	۸۷۴۸۲۶	۸۶۳۶۰	۶۰۰۰۰۰
مصرف (هزار بشکه معادل نفت خام)	۶۴۴۳/۴	۴/۲	۲۳۶/۲	۱۶۴۱/۱

جدول (۲۲۵-۱): واردات و صادرات زغال چوب طی سال‌های ۹۴-۱۳۹۱ (تن)

سال	واردات	صادرات
۱۳۹۱	۴۱۵۱/۱	۷۰۲/۳
۱۳۹۲	۴۲۶۰/۳	۵۲۵/۴
۱۳۹۳	۶۱۱۱/۳	۲۵۷/۵
۱۳۹۴	۶۴۸۰/۱	۲۹۵/۱

نمودار (۲۱-۱): واردات و صادرات زغال چوب کشور طی سال های ۹۴-۱۳۹۱



جدول (۲۲۶-۱): مشخصات پروژه‌های انرژی و انادایومی، پسماندهای جامد و مایع شهری (بیوماس) و بیوگاز وزارت نیرو

نام پروژه	نوع فناوری	منطقه پروژه	سال شروع	سال بهره‌برداری	درصد پیشرفت کار تا پایان سال ۱۳۹۴	ظرفیت طرح (کیلووات)	عمر مفید (سال)
ساخت سیستم ذخیره‌سازی انرژی و انادایومی (تک سل)	پیل و انادایومی	البرز، طالقان	۱۳۸۱	۱۳۸۴	۱۰۰	۰/۰۱	> ۲۰
ساخت استک نیمه صنعتی باتری اکسایشی کاهشی و انادایوم	پیل و انادایومی	البرز، طالقان	۱۳۸۴	۱۳۸۷	۱۰۰	۱	> ۲۰
پتانسیل سنجی ۵ منبع زیست توده در کشور	پتانسیل سنجی	کل کشور	۱۳۷۷	۱۳۷۹	۱۰۰	-	-
امکان سنجی نصب نیروگاه زیست توده در ۲ منطقه کشور	پتانسیل سنجی	فارس، شیراز - دهنگاه	۱۳۸۳	۱۳۸۴	۱۰۰	۱۰۶۰ ^(۱)	۱۳
احداث نیروگاه زیست توده در شیراز	دهنگاه	فارس	۱۳۸۸	۱۳۸۸	۱۰۰	۶۵۰ ^(۲)	۱۳
احداث نیروگاه زیست توده در مشهد	دهنگاه	خراسان	۱۳۸۸	۱۳۸۸	۱۰۰	۶۶۰	-
بیوگاز از لجن فاضلاب	فاضلاب	تهران	۱۳۸۳	۱۳۸۹	۱۰۰	۴۸۰۰	۲۰
انجام مطالعات به منظور احداث نیروگاه زیست توده	پتانسیل سنجی (زائادات جامد شهری)	کل کشور	۱۳۸۵	۱۳۹۶ ^(۳)	۹۷/۲۸	۱۰۰۰۰	> ۲۰
پتانسیل سنجی منابع زیست توده (منبع پسماندهای مایع - فاضلاب شهری)	پتانسیل سنجی	کل کشور	۱۳۸۴	۱۳۹۶ ^(۳)	۸۳/۲۱	-	-
امکان سنجی تولید بیوگاز ساوه	مطالعه	مرکزی	۱۳۸۶	۱۳۹۶ ^(۳)	۹۵/۲۲	۶۰۰	-
احداث پایلوت تولید بیودیزل	مطالعه طراحی و ساخت	مرکزی	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۰۰	۷۰ ^(۴)	۱۰

(۱) بر مبنای پتانسیل سنجی‌های انجام شده ظرفیت قابل نصب در محل دفن زائادات جامد شهری شیراز برابر ۱۰۶۰ کیلووات می‌باشد ولی با توجه به موقعیت و مشخصات دفن زائادات در طول سالین گذشته، هم اکنون ظرفیت بهره‌برداری از محل دفن این شهر ۴۵۰ کیلووات است.

(۲) میزان واقعی تولید انرژی الکتریکی از محل دفن زائادات جامد شهری مشهد بر مبنای تجهیزات نصب شده حدود ۴۵۶ مگاوات ساعت در ماه می‌باشد که البته در صورت احداث یک دهنگاه مهندسی و نصب تجهیزات کامل، میزان استحصال انرژی از این مقدار بسیار فراتر خواهد بود.

(۳) به علت کمبود اعتبارات مورد نیاز در برنامه چهارم و تغییر شرح خدمات و انجام برخی آزمایشات، زمان این پروژه افزایش یافته است.

(۴) لیتر سوخت در ساعت.

جدول (۲۲۷-۱): تولید برق از نیروگاه‌های بیوگاز در کشور

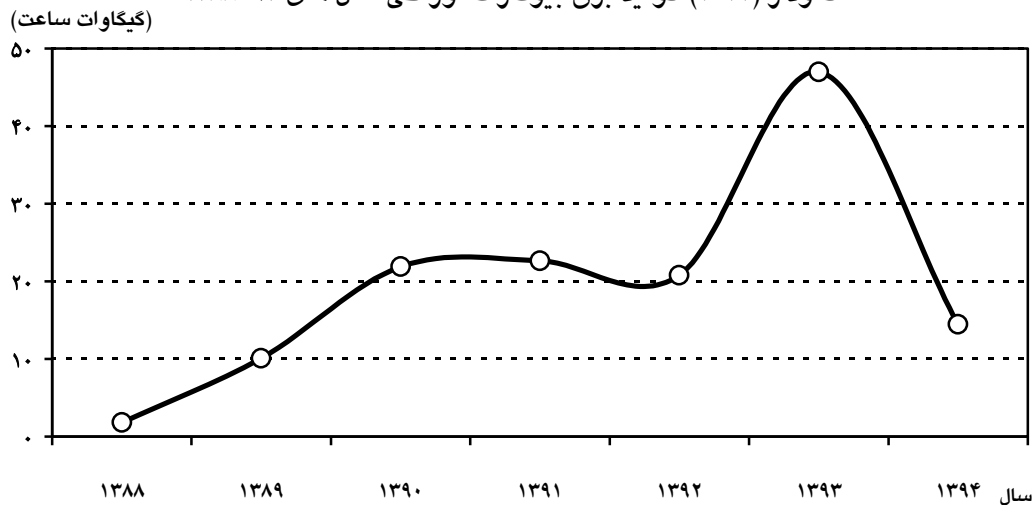
منطقه	کل ظرفیت اسمی (کیلووات)	کل ظرفیت عملی (کیلووات)	تولید ناویژه برق (کیگاوات ساعت)	مصرف داخلی (کیلووات ساعت)
سال ۱۳۸۸	۱۸۶۰	۱۶۶۵	۱/۸	۴۹۵
سال ۱۳۸۹	۶۶۶۰	۵۶۶۵	۱۰/۱	•
سال ۱۳۹۰	۶۶۶۰	۵۶۶۵	۲۱/۹	•
سال ۱۳۹۱	۶۶۶۰	۵۶۶۵	۲۲/۶	•
سال ۱۳۹۲:				
نیروگاه بیوگاز سوز شیراز ^(۱)	۱۲۰۰	۱۰۶۵	۰/۹	•
نیروگاه بیوگاز سوز مشهد ^(۲)	۶۶۰	۶۰۰	۲/۴	•
بیوگاز از لجن فاضلاب تهران	۴۸۰۰	۴۰۰۰	۱۷/۵	•
جمع	۶۶۶۰	۵۶۶۵	۲۰/۸	•
سال ۱۳۹۳:				
نیروگاه بیوگاز سوز شیراز ^(۱)	۱۲۰۰	۱۰۶۵	۱/۸	•
نیروگاه بیوگاز سوز مشهد ^(۲)	۶۶۰	۶۰۰	۲/۲	•
بیوگاز از لجن فاضلاب تهران	۴۸۰۰	۴۰۰۰	۴۳/۰	•
زباله سوزهای تهران	۱۹۰۰	۱۹۰۰	(۳)	(۳)
زباله سوزهای تهران ۲	۳۰۰۰	۳۰۰۰	(۳)	(۳)
جمع	۱۱۵۶۰	۱۰۵۶۵	۴۷/۰	•
سال ۱۳۹۴:				
نیروگاه بیوگاز سوز شیراز ^(۱)	۱۲۰۰	۱۰۶۵	۲/۰	•
نیروگاه بیوگاز سوز مشهد ^(۲)	۶۶۰	۶۰۰	۱/۰	•
بیوگاز از لجن فاضلاب تهران	۴۸۰۰	۴۰۰۰	۸/۰	•
زباله سوزهای تهران	۱۹۰۰	۱۹۰۰	۱/۷	•
زباله سوزهای تهران ۲	۳۰۰۰	۳۰۰۰	۱/۷	•
جمع	۱۱۵۶۰	۱۰۵۶۵	۱۴/۴	•

۱ و ۲) به زیرنویس جدول (۲۲۶-۱) مراجعه شود.

۳) این نیروگاه‌ها هنوز به مرحله بهره‌برداری نرسیده است.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

نمودار (۲۲-۱): تولید برق بیوگاز کشور طی سال‌های ۱۳۸۸-۹۴



جدول (۲۲۸-۱): مشخصات پروژه‌های در دست اقدام مربوط به پیل سوختی و هیدروژن وزارت نیرو

نام پروژه	نوع فناوری	منطقه پروژه	سال شروع	سال بهره‌برداری	درصد پیشرفت کار تا پایان سال ۱۳۹۴	ظرفیت طرح (کیلووات)
کمیته راهبردی پیل سوختی	(۱)	کل کشور	۱۳۸۱	(۲)	(۳)	-
طراحی و ساخت پیل سوختی پلیمری ۱۰ کیلووات پلیمری با امکان تولید همزمان برق و حرارت	پیل سوختی پلیمری	البرز، طالقان	۱۳۸۹	۱۳۹۱	۱۰۰	۱۰
طراحی و ساخت دستگاه تست پیل سوختی ۱۰ کیلووات	پیل سوختی پلیمری	تهران و البرز، طالقان	۱۳۹۰	۱۳۹۲	۱۰۰	تستر ۱۰ کیلووات
طراحی و ساخت استک ۱۰۰ وات پیل سوختی اکسید جامد با هدف تدوین دانش فنی اتصال دهنده‌ها و آب بندها	پیل سوختی اکسید جامد	تهران	۱۳۸۹	۱۳۹۴	۱۰۰	۱۰۰ وات و تدوین دانش فنی
تدوین دانش فنی ساخت استک ۵۰ وات پیل سوختی اکسید جامد با قابلیت استفاده از گاز طبیعی	پیل سوختی اکسید جامد	تهران	۱۳۹۱	۱۳۹۴	۱۰۰	۵۰ وات و تدوین دانش فنی
توسعه نانوکامپوزیت پلی بنزولایمدازول الکیدهای هیگروسکوپیک برای غشای الکترولیت پیل‌های سوختی پلیمری	غشاء	تهران	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۰۰	-
تدوین دانش فنی ساخت استک ۱۰۰ وات پیل سوختی غشای پلیمری بومی	پیل سوختی	تهران	۱۳۹۱	۱۳۹۳	۱۰۰	۱۰۰ وات و تدوین دانش فنی
تجدید نظر در مطالعات امکان‌سنجی تحلیل‌پذیری و تدوین استراتژی توسعه پیل سوختی در کشور	سیاست‌گذاری	تهران	۱۳۹۰	۱۳۹۲	۱۰۰	-
انجام خدمات مشاوره در خصوص بررسی امکان ساخت و تولید پودر هیدرید منیزیم برای ذخیره سازی هیدروژن مورد استفاده در پیل‌های سوختی	ذخیره‌سازی هیدروژن	تهران	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۰۰	-
خرید، نصب، راه‌اندازی و بهره‌برداری یک واحد رفورمر گاز طبیعی با ظرفیت ۵ نرمال مترمکعب بر ساعت گاز هیدروژن	تولید هیدروژن	البرز، طالقان	۱۳۸۹	۱۳۹۱	۱۰۰	۵ نرمال مترمکعب بر ساعت
بررسی کامل روش‌های تولید هیدروژن (مزایا و معایب فنی و اقتصادی)	تولید هیدروژن	تهران	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۰۰	-
طراحی و ساخت نمونه سیستم تولید و فراورش سوخت ATR برای استفاده در پیل سوختی	تولید هیدروژن	البرز، طالقان	۱۳۹۱	۱۳۹۳	۱۰۰	-
طراحی و ساخت ماژول تخلیص هیدروژن برای سیستم الکترولیز آب ۱ نرمال مترمکعب بر ساعت گاز هیدروژن	تولید هیدروژن	طالقان	۱۳۹۱	۱۳۹۳	۱۰۰	تخلیص ۱ نرمال مترمکعب بر ساعت هیدروژن
پروژه پایلوت فن‌آوری هیدروژن در مقیاس نیمه صنعتی	(۲)	البرز، طالقان	۱۳۷۵	۱۳۹۶ ^(۵)	۷۰	۲۰۰
طراحی و ساخت یک مجتمع فشرده پیل سوختی پلیمری ۲/۲ کیلوواتی با رفورمر گاز طبیعی با مدیریت و کنترل از راه دور و قابلیت اتصال و سوئیچینگ با شبکه	پیل سوختی	البرز، طالقان	۱۳۹۴	۱۳۹۵	۲۰	۲/۲ کیلووات
طراحی و ساخت الکترولیز PEM	تولید هیدروژن	البرز، طالقان	۱۳۹۴	۱۳۹۵	۲۰	۰/۵ نرمال مترمکعب بر ساعت هیدروژن
طراحی و ساخت سیستم نمونه رفورمر گاز طبیعی SMR با ظرفیت یک نرمال مترمکعب بر ساعت	تولید هیدروژن	البرز، طالقان	۱۳۹۴	۱۳۹۵	۲۰	۱ نرمال مترمکعب بر ساعت هیدروژن
طراحی و ساخت استک SOE	تولید هیدروژن	البرز، طالقان	۱۳۹۴	۱۳۹۶	۲۰	ساخت نمونه تک سل

(۱) این کمیته در سال‌های ۱۳۸۴، ۱۳۸۵ و ۱۳۸۶ پیگیری تصویب سند راهبردی ملی توسعه فناوری پیل سوختی و انجام فعالیت‌های مرتبط با دبیرخانه و

همچنین به روزرسانی وب‌سایت و چاپ بولتن را در دست اجرا داشته است.

(۲) برنامه عملیاتی تدوین شده در بازه زمانی ۱۵ ساله (سه برنامه ۵ ساله) از زمان تصویب سند انجام خواهد شد.

(۳) فعالیت‌های مرتبط با کمیته راهبردی پیل سوختی به صورت مستمر می‌باشد.

(۴) تولید مایع‌سازی، ذخیره‌سازی و عرضه هیدروژن.

(۵) زمان اتمام پروژه تمدید گشته است.

جدول (۲۲۹-۱): خلاصه مشخصات مجوزها و ظرفیت تجمعی پروژه‌های نیروگاهی برق تجدیدپذیر غیر دولتی صادره توسط وزارت نیرو در پایان سال ۱۳۹۴

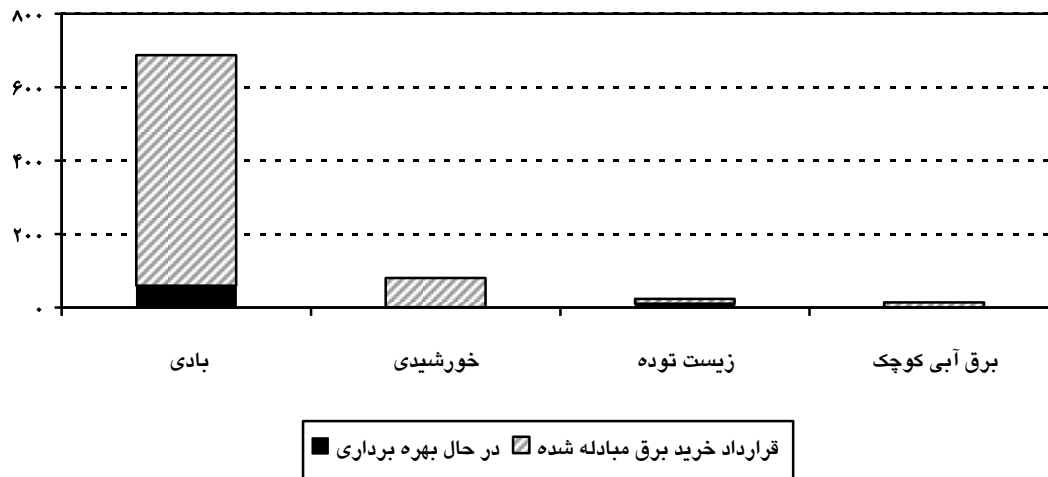
(مگاوات)

مراحل پیشرفت نیروگاه‌ها	بادی	خورشیدی	زیست توده	برق آبی کوچک	جمع
در حال بهره‌برداری	۵۹/۶	۰/۵	۱۰/۶	۰/۴	۷۱/۱
قرارداد خرید برق مبادله شده	۶۲۷/۹	۷۹/۷	۱۲/۶	۱۳/۵	۷۳۳/۷
جمع ظرفیت پرونده‌های تشکیل شده	۶۸۷/۵	۸۰/۲	۲۳/۲	۱۳/۹	۸۰۴/۸

نمودار (۲۳-۱): ظرفیت تجمعی پروژه‌های نیروگاهی برق تجدیدپذیر غیر دولتی صادره

(مگاوات)

توسط وزارت نیرو



جدول (۲۳۰-۱): نرخ خرید برق از نیروگاه‌های تجدیدپذیر غیردولتی تولید برق در سال ۱۳۹۴ به تفکیک منابع انرژی تجدیدپذیر و پاک

تعرفه خرید تضمینی برق (ریال بر کیلووات‌ساعت)	انواع نیروگاه
۲۹۰۰	لندفیل
۳۱۵۰	هضم بی‌هوازی
۵۸۷۰	زباله سوز
۴۰۶۰	با ظرفیت بیش از ۵۰ مگاوات
۴۹۷۰	با ظرفیت ۵۰ مگاوات و کمتر
۵۹۳۰	بادی با ظرفیت یک مگاوات و کمتر (مختص مشترکین برق و محدود به ظرفیت انشعاب)
۵۶۰۰	با ظرفیت بیش از ۱۰ مگاوات
۶۷۵۰	با ظرفیت ۱۰ مگاوات و کمتر
۸۷۳۰	با ظرفیت ۱۰۰ کیلووات و کمتر
۹۱۷۰	با ظرفیت ۲۰ کیلووات و کمتر
۵۷۷۰	زمین گرمایی (شامل حفاری و تجهیزات)
۱۸۰۰	توربین‌های انبساطی
۳۰۵۰	بازیافت تلفات حرارتی در فرآیندهای صنعتی
۳۷۰۰	برق آبی کوچک (با ظرفیت ۱۰ مگاوات و کمتر)
۴۸۷۳	سایر انواع تجدیدپذیر و پاک به جز نیروگاه‌های برق آبی

۸-۱۱-۱- جداول محیط زیست

- انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از تولید و مصرف انرژی کشور
- انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از مصرف انواع سوخت در بخش انرژی
- سرانه انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای

جدول (۲۳۱-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از تولید و مصرف انرژی کشور در سال ۱۳۹۴ (تن)

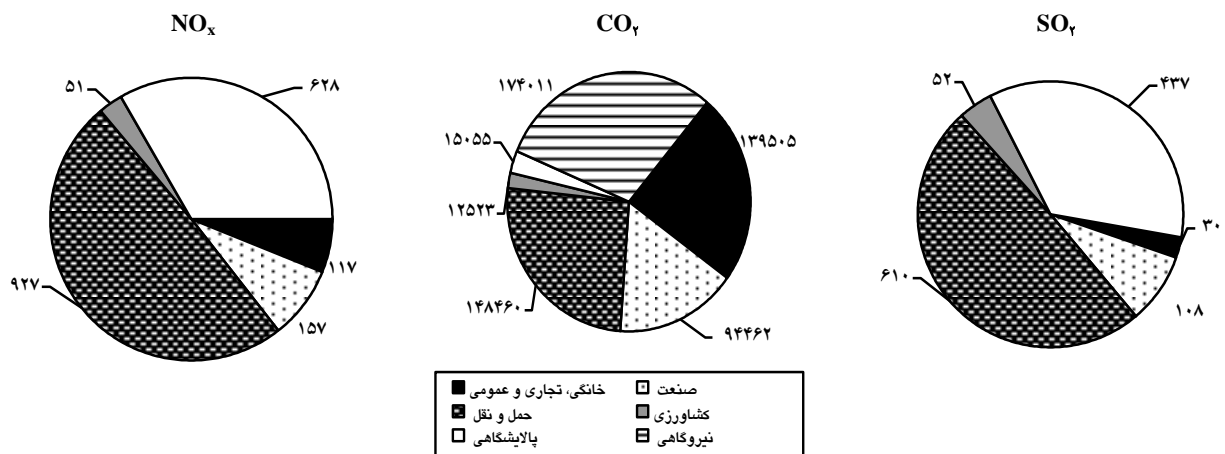
بخش/ گاز	NO _x	SO _۲	SO _۳	CO	SPM	CO _۲	CH _۴	N _۲ O
مصرف نهایی انرژی	۱۱۶۸۹۳	۳۰۰۷۶	۲۹۶	۴۷۹۳۶	۱۱۳۶۸	۱۳۹۵۰۴۹۹۳	۴۱۷۶	۵۱۷
خانگی، تجاری و عمومی	۱۵۷۲۲۵	۱۰۷۶۴۶	۱۵۴۵	۱۶۶۶۳	۱۶۰۲۹	۹۴۴۶۲۰۶۷	۱۹۳۱	۲۳۹
صنعت	۹۲۷۲۸۵	۶۰۹۸۹۷	۱۴۲۳۰	۹۱۹۸۱۱۴	۳۰۲۲۹۳	۱۴۸۴۶۰۲۳۳	۴۹۶۹۲	۶۳۸۱
حمل و نقل	۵۰۶۳۸	۵۱۹۵۹	۳۱۶	۱۱۲۶۵	۲۲۱۴۶	۱۲۵۲۲۸۸۷	۵۶۶	۳۴۴۷
کشاورزی	•	•	•	•	•	•	•	•
مصرف بخش انرژی	۶۲۷۷۲۴	۴۳۷۳۸۱	۴۱۵۸	۱۶۲۶۲۴	۳۰۳۳۰	۱۷۴۰۱۰۵۴۳	۴۲۰۱	۶۳۰
پالایشگاهی	۱۸۷۹۷۶۵	۱۲۳۶۹۵۹	۲۰۵۴۵	۹۴۳۶۶۰۱	۳۸۲۱۶۶	۵۸۴۰۱۵۹۸۳	۶۰۸۶۹	۱۱۲۵۱
نیروگاهی	•	•	•	•	•	•	•	•
جمع	•	•	•	•	•	•	•	•

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۳۲-۱): سهم هر یک از بخش‌های مصرف کننده انرژی در انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای در سال ۱۳۹۴ (درصد)

بخش/ گاز	NO _x	SO _۲	SO _۳	CO	SPM	CO _۲	CH _۴	N _۲ O
مصرف نهایی انرژی	۶/۲۲	۲/۴۳	۱/۴۴	۰/۵۱	۲/۹۷	۲۳/۸۹	۶/۸۶	۴/۶۰
خانگی، تجاری و عمومی	۸/۳۶	۸/۷۰	۷/۵۲	۰/۱۸	۴/۱۹	۱۶/۱۷	۳/۱۷	۲/۱۳
صنعت	۴۹/۳۳	۴۹/۳۱	۶۹/۲۶	۹۷/۴۷	۷۹/۱۰	۲۵/۴۲	۸۱/۶۴	۵۶/۷۲
حمل و نقل	۲/۶۹	۴/۲۰	۱/۵۴	۰/۱۲	۵/۷۹	۲/۱۴	۰/۹۳	۳۰/۶۴
کشاورزی	•	•	•	•	•	•	•	•
مصرف بخش انرژی	۳۳/۳۹	۳۵/۳۶	۲۰/۲۴	۱/۷۲	۷/۹۴	۲۹/۸۰	۶/۹۰	۵/۶۰
پالایشگاهی	•	•	•	•	•	•	•	•
نیروگاهی	•	•	•	•	•	•	•	•
جمع	•	•	•	•	•	•	•	•

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

نمودار (۲۴-۱): میزان انتشار SO_۲، CO_۲ و NO_x از بخش‌های مختلف انرژی در سال ۱۳۹۴ (هزار تن)

جدول (۲۳۳-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از مصرف انواع سوخت در بخش انرژی کشور در سال ۱۳۹۴

(تن)

N ₂ O	CH ₄	CO ₂	SPM	CO	SO ₂	SO ₂	NO _x	سوخت/ گاز
۱۵	۲۲۴	۷۲۹۹۵۱۲	-	۱۴۲۱۲	-	۳۱	۱۴۵۴	گاز مایع
۲۸۳۶	۲۹۲۳۵	۶۱۶۵۵۷۲۵	۳۳۶۹۱	۹۰۷۰۶۰۰	-	۳۸۸۷۵	۳۴۹۸۶۶	بنزین
۷۱	۳۵۵	۸۵۰۱۹۵۹	-	۲۵۴۷	-	۷۸۳۵	۱۶۳۳	نفت سفید
۷۰۲۷	۴۱۸۰	۸۷۴۱۰۹۴۶	۲۷۵۵۷۴	۱۳۹۵۶۴	۱۲۹۰۷	۴۷۷۷۳۸	۶۷۲۵۱۰	نفت گاز
۳۳۱	۱۶۵۶	۴۸۵۲۳۹۸۶	۱۷۷۳۹	۶۹۲۲۸	۷۳۲۰	۶۸۵۰۳۰	۱۲۵۴۰۵	نفت کوره
۴	۱	۱۲۴۶۴۲	۶۸	۱۸۲۳۵	-	۷۸	۷۰۳	JP4
۱۱۵	۲۹	۴۱۱۲۰۹۸	۲۰۹۶۲	۱۱۴۳۴	۳۱۸	۲۶۶۷۸	۴۲۸۷۶	ATK
۶۴۱	۲۳۵۷۴	۳۵۳۸۳۲۳۴۲	۳۴۱۳۲	۱۱۰۷۸۲	-	۶۹۴	۶۸۵۳۱۸	گاز طبیعی
۶	۴۳	۱۴۴۶۰۵	•	•	•	•	•	ضایعات حیوانی
۴۰	۳۰۱	۱۰۰۴۲۰۱	•	•	•	•	•	بوته و خار
۱۵۸	۱۱۸۳	۴۴۱۵۸۷۵	•	•	•	•	•	هیزم
۰/۱	۱	۲۸۶۱	•	•	•	•	•	زغال چوب
۱	۰/۴	۴۰۸۰۱	•	•	•	•	•	زغال سنگ
۰/۲۹	۲/۹	۱۳۰۳۴۱	•	•	•	•	•	گاز کک
۱	۱۱	۳۰۴۹۲۳۲	•	•	•	•	•	گاز کوره بلند
۷	۷۳	۳۷۶۶۸۵۶	•	•	•	•	•	گاز پالایشگاه
۱۱۲۵۱	۶۰۸۶۹	۵۸۴۰۱۵۹۸۳	۳۸۲۱۶۶	۹۴۳۶۶۰۱	۲۰۵۴۵	۱۲۳۶۹۵۹	۱۸۷۹۷۶۵	جمع

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۳۴-۱): سهم سوخت‌های فسیلی در انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای در سال ۱۳۹۴ (درصد)

N ₂ O	CH ₄	CO ₂	SPM	CO	SO ₂	SO ₂	NO _x	سوخت/ گاز
۰/۱۳	۰/۳۷	۱/۲۵	-	۰/۱۵	-	۰/۰۰۳	۰/۰۸	گاز مایع
۲۵/۲۰	۴۸/۰۳	۱۰/۵۶	۸/۸۲	۹۶/۱۲	-	۳/۱۴	۱۸/۶۱	بنزین
۰/۶۳	۰/۵۸	۱/۴۶	-	۰/۰۳	-	۰/۶۳	۰/۰۹	نفت سفید
۶۲/۵	۶/۹	۱۵/۰	۷۲/۱	۱/۵	۶۲/۸	۳۸/۶	۳۵/۸	نفت گاز
۲/۹۴	۲/۷۲	۸/۳۱	۴/۶۴	۰/۷۳	۳۵/۶۳	۵۵/۳۸	۶/۶۷	نفت کوره
◇	◇	◇	◇	۰/۱۹	-	۰/۰۱	۰/۰۴	JP4
۱/۰۲	۰/۰۵	۰/۷۰	۵/۴۹	۰/۱۲	۱/۵۵	۲/۱۶	۲/۲۸	ATK
۵/۶۹	۳۸/۷۳	۶۰/۵۹	۸/۹۳	۱/۱۷	-	۰/۰۶	۳۶/۴۶	گاز طبیعی
۰/۰۵	۰/۰۷	۰/۰۲	•	•	•	•	•	ضایعات حیوانی
۰/۳۶	۰/۴۹	۰/۱۷	•	•	•	•	•	بوته و خار
۱/۴۰	۱/۹۴	۰/۷۶	•	•	•	•	•	هیزم
◇	◇	◇	•	•	•	•	•	زغال چوب
◇	◇	◇	•	•	•	•	•	زغال سنگ
◇	◇	◇	•	•	•	•	•	گاز کک
◇	◇	۰/۵۲	•	•	•	•	•	گاز کوره بلند
۰/۰۷	۰/۱۲	۰/۶۴	•	•	•	•	•	گاز پالایشگاه
۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	جمع

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۳۵-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از تولید و مصرف انرژی کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ (تن)

سال / گاز	NO _x	SO _۲	SO _۳	CO	SPM	CO _۲	CH _۴	N _۲ O
۱۳۸۶	۱۳۷۸۹۵۷	۱۴۲۴۹۷۳	۱۴۹۵۱	۸۴۵۶۵۰۲	۳۶۷۲۳۹	۴۹۲۲۶۴۹۵۷	۴۳۰۰۱	۱۱۵۲۵
۱۳۸۷	۱۸۰۸۵۵۳	۱۵۹۸۶۱۷	۱۵۸۵۳	۸۹۷۳۶۲۸	۳۸۶۷۵۷	۵۲۳۲۹۳۶۱۷	۴۶۲۱۴	۱۲۱۰۱
۱۳۸۸	۱۸۳۶۲۶۵	۱۶۷۸۰۷۸	۱۶۹۵۳	۸۶۵۱۰۷۰	۳۹۳۳۹۹	۵۲۸۵۲۷۸۹۴	۵۰۳۱۴	۱۲۱۴۷
۱۳۸۹	۱۸۰۵۸۲۳	۱۳۵۵۶۵۶	۱۳۸۹۶	۸۲۰۱۲۲۳	۶۵۵۶۰۰	۵۲۳۲۲۴۸۴۳	۵۲۲۳۶	۱۱۹۶۷
۱۳۹۰	۱۸۴۳۸۳۱	۱۴۲۵۸۰۰	۱۳۴۷۱	۸۰۳۳۹۸۹	۳۹۳۰۵۵	۵۴۷۰۱۴۵۷۱	۵۳۳۰۷	۱۱۲۸۳
۱۳۹۱	۱۸۶۱۳۷۴	۱۵۴۰۵۰۰	۱۳۶۳۶	۸۵۲۳۷۵۲	۴۰۰۹۸۳	۵۵۶۸۶۶۴۴۲	۵۷۰۴۹	۱۱۶۰۹
۱۳۹۲	۱۹۴۶۸۳۸	۱۶۱۲۸۲۳	۱۴۶۱۹	۹۱۳۶۵۸۹	۴۱۱۵۱۶	۵۸۷۴۴۵۷۲۷	۵۹۱۸۱	۱۱۸۸۸
۱۳۹۳	۱۹۷۳۹۲۶	۱۶۸۲۵۷۷	۱۵۰۱۱	۹۲۹۵۴۷۶	۴۱۳۵۹۲	۶۰۲۲۶۷۳۷۶	۶۰۱۰۲	۱۱۴۷۳
۱۳۹۴	۱۸۷۹۷۶۵	۱۲۳۶۹۵۹	۲۰۵۴۵	۹۴۳۶۶۰۱	۳۸۲۱۶۶	۵۸۴۰۱۵۹۸۳	۶۰۸۶۹	۱۱۲۵۱

جدول (۲۳۶-۱): سرانه انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶^(۱) (کیلوگرم به ازای هر نفر)

سال / گاز	NO _x	SO _۲	SO _۳	CO	SPM	CO _۲	CH _۴	N _۲ O
۱۳۸۶	۲۳/۵	۲۰/۱	۰/۲	۱۲۳/۹	۵/۲	۷۰۴۶/۸	۰/۶	۰/۲
۱۳۸۷	۲۵/۰	۲۲/۱	۰/۲	۱۲۴/۲	۵/۴	۷۲۸/۵	۰/۶	۰/۲
۱۳۸۸	۲۵/۱	۲۲/۹	۰/۲	۱۱۸/۱	۵/۴	۷۳۵۳/۹	۰/۷	۰/۲
۱۳۸۹	۲۴/۴	۱۸/۳	۰/۲	۱۱۰/۶	۸/۸	۷۲۰۸/۱	۰/۷	۰/۲
۱۳۹۰	۲۴/۵	۱۹/۰	۰/۲	۱۰۶/۹	۵/۲	۷۲۸۱/۲	۰/۷	۰/۲
۱۳۹۱	۲۴/۵	۲۰/۲	۰/۲	۱۱۲/۰	۵/۳	۷۳۱۹/۳	۰/۷	۰/۲
۱۳۹۲	۲۵/۳	۲۰/۹	۰/۲	۱۱۸/۶	۵/۳	۷۶۲۶/۷	۰/۸	۰/۲
۱۳۹۳	۲۵/۳	۱۹/۰	۰/۲	۱۱۹/۲	۵/۳	۷۷۲۳/۴	۰/۸	۰/۱
۱۳۹۴	۲۳/۸	۱۵/۷	۰/۳	۱۱۹/۵	۴/۸	۷۳۹۷/۶	۰/۸	۰/۱

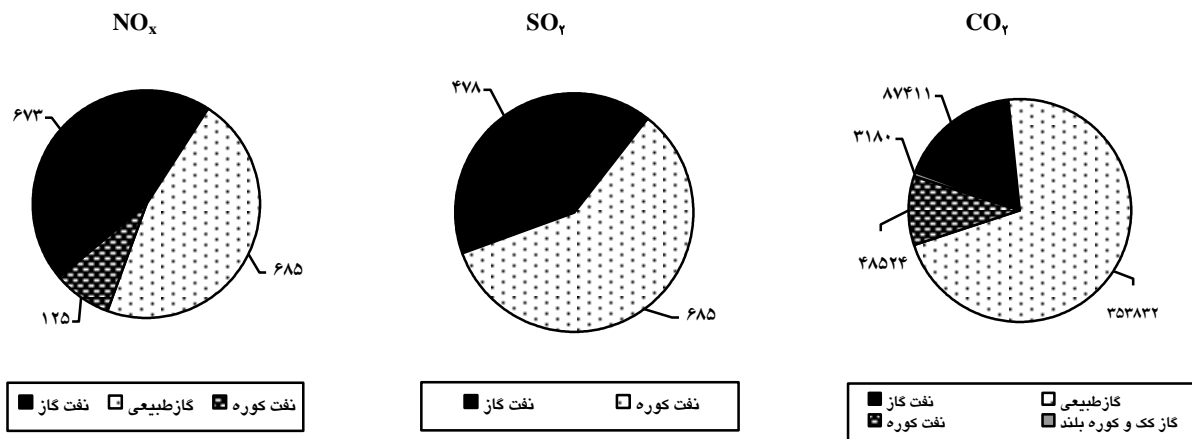
(۱) ارقام سرانه انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای به دلیل بازنگری آمار جمعیت کشور توسط مرکز آمار ایران به روز شده است.

جدول (۲۳۷-۱): هزینه‌های اجتماعی بخش برق در سایر مطالعات (دلار / پوند)^(۱) (دلار / پوند)

منبع	NO _x	SO _۲	SO _۳	CO	SPM	CO _۲	CH _۴	N _۲ O
Tellus	۳/۷-۱۳۷/۲۹	۰/۷۹-۳۹/۳۰	●	۰/۴۵	۲/۱۰-۲۵/۱۵	۰/۰۱۲	۰/۱۲	۲/۰۸
Pace	۰/۸۶	۲/۱۳	●	●	۱/۲۵	۰/۰۰۷۱	●	●
Chernick	۱/۶۴	۰/۹۶	●	●	●	۰/۰۱۲	۰/۳۸	●

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

(۱) یک پوند برابر ۰/۴۵۳ کیلوگرم می‌باشند.

نمودار (۲۵-۱): میزان انتشار CO_۲, SO_۲ و NO_x از بخش‌های مختلف انرژی در سال ۱۳۹۴ (هزار تن)

جدول (۲۳۸) (۱-): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش خانگی، تجاری و عمومی در سال ۱۳۹۴ (تن)

N ₂ O	CH ₄	CO ₂	SPM	CO	SO ₂	SO ₂	NO _x	سوخت
۱	۵	۱۱۳۴۸۴	۶۲	۱۶۶۹۵	-	۷۲	۶۴۴	بنزین
۷۰	۳۵۱	۸۴۱۷۸۵۰	-	۲۵۲۲	-	۷۷۵۸	۱۶۱۶	نفت سفید
۲۱	۱۰۶	۲۶۲۸۹۰۰	۹۳۳	۱۸۷	۱۸۷	۱۴۶۴۸	۴۶۶۵	نفت گاز
۴	۱۹	۴۹۱۱۵۳	۱۵۲	۱	۱۰۹	۷۱۳۹	۱۵۲۱	نفت کوره
۱۰	۱۰۳	۶۵۱۳۸۴۲	-	۱۴۱۸۹	-	۳۱	۱۴۱۹	گاز مایع
۲۰۶	۲۰۶۳	۱۱۵۷۳۱۴۱۹	۱۰۲۲۱	۱۴۳۴۲	-	۴۲۸	۱۰۷۰۲۸	گاز طبیعی
۶	۴۳	۱۴۴۶۰۵	•	•	•	•	•	ضایعات حیوانی
۴۰	۳۰۱	۱۰۰۴۲۰۱	•	•	•	•	•	بوته و خار
۱۵۸	۱۱۸۳	۴۴۱۵۸۷۵	•	•	•	•	•	هیزم
۰/۱	۱	۲۸۶۱	•	•	•	•	•	زغال چوب
۱	۰/۴	۴۰۸۰۱	•	•	•	•	•	زغال سنگ
۵۱۷	۴۱۷۶	۱۳۹۵۰۴۹۹۳	۱۱۳۶۸	۴۷۹۳۶	۲۹۶	۳۰۰۷۶	۱۱۶۸۹۳	جمع

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۳۹) (۱-): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش خانگی، تجاری و عمومی طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶ (تن)

N ₂ O	CH ₄	CO ₂	SPM	CO	SO ₂	SO ₂	NO _x	سال / گاز
۵۹۴	۴۲۴۶	۱۴۲۳۳۵۱۲۵	۱۳۵۰۶	۷۹۷۹۶	۱۸۲۰	۱۴۴۹۹۸	۱۳۰۲۲۷	۱۳۸۶
۵۶۶	۴۰۶۲	۱۳۵۰۹۸۴۲۰	۱۳۰۱۲	۶۷۸۳۵	۱۶۴۷	۱۳۱۶۳۳	۱۲۵۶۶۳	۱۳۸۷
۵۵۱	۴۰۴۵	۱۳۸۴۳۰۶۵۵	۱۱۴۹۱	۵۵۰۴۷	۱۳۲۵	۱۰۸۵۰۸	۱۲۲۹۱۵	۱۳۸۸
۵۰۷	۳۸۲۷	۱۳۳۳۵۷۵۹۷	۱۲۰۰۰	۷۶۴۳۵	۱۲۰۰	۹۵۴۴۲	۱۱۹۷۲۴	۱۳۸۹
۴۸۴	۳۷۸۶	۱۳۶۶۵۶۱۲۹	۱۱۲۸۴	۴۷۰۷۳	۵۸۲	۵۲۸۸۷	۱۱۵۹۳۴	۱۳۹۰
۵۱۸	۴۰۱۹	۱۲۷۶۲۶۳۴۶	۱۰۵۱۷	۴۵۵۵۲	۶۱۴	۵۳۷۷۴	۱۰۷۳۰۲	۱۳۹۱
۵۳۷	۴۲۳۳	۱۳۸۲۰۵۰۵۵	۱۱۳۴۷	۴۶۴۵۰	۵۷۸	۵۰۶۴۶	۱۱۶۶۴۴	۱۳۹۲
۵۲۲	۴۱۶۸	۱۳۷۲۶۹۷۵۷	۱۱۲۰۵	۴۸۰۸۳	۳۹۷	۳۷۵۰۵	۱۱۵۳۷۱	۱۳۹۳
۵۱۷	۴۱۷۶	۱۳۹۵۰۴۹۹۳	۱۱۳۶۸	۴۷۹۳۶	۲۹۶	۳۰۰۷۶	۱۱۶۸۹۳	۱۳۹۴

جدول (۲۴۰) (۱-): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش صنعت در سال ۱۳۹۴ (تن)

N ₂ O	CH ₄	CO ₂	SPM	CO	SO ₂	SO ₂	NO _x	سوخت
۱	۳	۷۴۷۰۴	۴۱	۱۰۹۹۰	-	۴۷	۴۲۴	بنزین
۰/۲	۱	۲۴۲۱۷	-	۷	-	۲۲	۵	نفت سفید
۵۴	۲۷۱	۶۶۹۳۹۷۴	۳۵۶۴	۴۷۵	۴۷۵	۳۷۲۹۸	۱۱۸۷۹	نفت گاز
۳۷	۱۸۷	۴۸۱۶۹۱۵	۱۴۹۲	۶	۱۰۷۰	۷۰۰۱۳	۱۴۹۱۷	نفت کوره
۰/۱	۱	۵۳۸۵۴	-	۲۳	-	۰/۱	۳۵	گاز مایع
۱	۱۴۶۳	۸۲۰۸۷۴۷۳	۱۰۹۳۲	۵۱۶۲	-	۲۶۶	۱۲۹۹۶۵	گاز طبیعی
۰/۳	۳	۱۲۶۶۲۶	•	•	•	•	•	گاز کک
۰/۲۲	۲/۲۵	۵۸۴۳۰۳	•	•	•	•	•	گاز کوره بلند
۲۳۹	۱۹۳۱	۹۴۴۶۲۰۶۷	۱۶۰۲۹	۱۶۶۶۳	۱۵۴۵	۱۰۷۶۴۶	۱۵۷۲۲۵	جمع

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۴۱-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش صنعت طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

(تن)

سال / گاز	NO _x	SO _۲	SO _۲	CO	SPM	CO _۲	CH _۴	N _۲ O
۱۳۸۶	۱۵۶۰۶۶	۳۴۳۲۱۸	۵۱۱۲	۲۲۷۶۷	۱۷۴۳۲	۷۹۳۹۸۴۵۸	۲۰۷۱	۳۲۵
۱۳۸۷	۱۷۱۳۳۱	۳۹۳۲۲۰	۵۸۶۸	۲۵۵۵۰	۱۹۱۰۷	۸۵۹۲۹۹۰۷	۲۲۸۵	۳۶۲
۱۳۸۸	۱۶۶۱۶۷	۳۴۳۳۷۴	۵۱۱۶	۳۳۷۴۰	۱۸۲۷۸	۸۴۸۶۲۰۹۰	۲۱۳۷	۳۲۹
۱۳۸۹	۱۶۸۲۱۲	۳۰۰۳۹۷	۴۴۶۷	۳۲۲۹۵	۱۸۱۴۳	۸۸۵۵۴۲۷۲	۲۱۳۵	۳۱۶
۱۳۹۰	۱۶۲۰۵۶	۱۹۰۴۶۵	۲۸۰۶	۲۴۵۵۳	۱۶۷۷۶	۹۱۵۳۶۱۷۵	۲۰۰۹	۲۷۰
۱۳۹۱	۱۶۸۰۶۵	۲۰۲۵۸۹	۲۹۹۶	۱۴۶۸۷	۱۷۲۲۸	۹۴۵۹۸۷۸۵	۲۰۷۵	۲۷۹
۱۳۹۲	۱۶۲۹۲۴	۱۷۱۸۶۷	۲۵۱۶	۱۵۶۶۹	۱۶۹۶۸	۹۳۴۳۷۶۱۷	۲۰۲۳	۲۶۷
۱۳۹۳	۱۷۳۱۲۹	۱۷۲۷۱۵	۲۵۳۰	۲۱۹۴۵	۱۷۷۹۳	۱۰۰۳۹۲۶۶۹	۲۱۳۸	۲۷۹
۱۳۹۴	۱۵۷۲۲۵	۱۰۷۶۴۶	۱۵۴۵	۱۶۶۶۳	۱۶۰۲۹	۹۴۴۶۲۰۶۷	۱۹۳۱	۲۳۹

جدول (۲۴۲-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش حمل و نقل کشور در سال ۱۳۹۴ (تن)

سوخت	NO _x	SO _۲	SO _۲	CO	SPM	CO _۲	CH _۴	N _۲ O
حمل و نقل جاده‌ای ^(۱) :								
بنزین	۳۸۶۹۵	۳۴۸۲۵۲	-	۹۰۲۸۷۵۶	۳۳۵۳۵	۶۱۳۷۲۷۰۴	۲۹۲۲۵	۲۸۳۴
نفت گاز	۴۴۸۰۸۱	۲۷۸۸۰۶	۳۳۱۹	۱۱۹۴۸۸	۲۱۹۰۶۲	۴۶۷۶۱۱۱۷	۲۴۶۱	۲۴۶۱
گاز مایع	•	•	•	•	•	۷۵۴۳۰	۱۱۰	۴
گاز طبیعی	•	•	•	•	•	۱۶۰۴۶۷۷۵	۱۷۷۳۴	۵۷
جمع	۷۹۶۳۳۳	۳۱۷۵۰۱	۳۳۱۹	۹۱۴۸۲۴۴	۲۵۲۵۹۷	۱۲۴۲۵۶۰۲۴	۴۹۵۳۱	۵۳۵۶
حمل و نقل ریلی:								
نفت گاز	۲۲۵۲۰	۱۴۰۱۲	۱۶۷	۶۰۰۵	۱۱۰۱۰	۲۳۵۰۱۱۰	۱۳۲	۹۰۷
جمع	۲۲۵۲۰	۱۴۰۱۲	۱۶۷	۶۰۰۵	۱۱۰۱۰	۲۳۵۰۱۱۰	۱۳۲	۹۰۷
حمل و نقل دریایی:								
بنزین	۳۴۸۲۵۲	۳۸۶۹۵	-	۹۰۲۸۷۵۶	۳۳۵۳۵	۹۳۶۴۴	•	•
نفت گاز	۱۶۲۹۴	۲۶۱۸۶	۶۹۸۳	۱۹۴	۱۲۸۰۲	۲۰۱۷۳۵۸	•	•
نفت کوره	۴۸۰۲۰	۲۲۵۳۸۲	۳۴۴۳	۱۸	۴۸۰۲	۱۵۵۰۶۳۵۴	•	•
جمع	۶۴۸۴۵	۲۵۱۶۲۷	۱۰۴۲۶	۱۳۹۸۸	۱۷۶۵۵	۱۷۶۱۷۳۵۶	•	•
حمل و نقل هوایی:								
JP4 ^(۲)	۷۰۳	۷۸	-	۱۸۲۳۵	۶۸	۱۲۴۶۴۲	۱	۴
ATK ^(۳)	۴۲۸۷۶	۲۶۶۷۸	۳۱۸	۱۱۴۳۴	۲۰۹۶۲	۴۱۱۲۰۹۸	۲۹	۱۱۵
بنزین	۸	۰/۹	-	۲۰۸	۰/۸	•	•	•
جمع	۴۳۵۸۷	۲۶۷۵۷	۳۱۸	۲۹۸۷۷	۲۱۰۳۱	۴۲۳۶۷۴۰	۳۰	۱۱۹
جمع کل	۹۲۷۲۸۵	۶۰۹۸۹۷	۱۴۲۳۰	۹۱۹۸۱۱۴	۳۰۲۲۹۳	۱۴۸۴۶۰۲۳۳	۴۹۶۹۲	۶۳۸۱

(۱) میزان انتشار آلاینده‌ها و گازهای گلخانه‌ای در بخش حمل و نقل جاده‌ای براساس میزان مصرف سوخت برآورد شده در این بخش محاسبه گردیده است. آمار سوخت مصرفی در کل بخش حمل و نقل و زیربخش‌های هوایی و دریایی از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی و آمار سوخت مصرفی در زیر بخش ریلی از سایت شرکت راه آهن جمهوری اسلامی ایران استخراج گردیده و مابه‌التفاوت این ۳ زیربخش از کل سوخت مصرفی در بخش حمل و نقل به عنوان سوخت مصرفی در زیر بخش جاده‌ای (شهری و برون شهری) منظور گردیده است.

(۲) به علت عدم دسترسی به آمار مصرف این حامل انرژی به تفکیک بخش حمل و نقل هوایی داخلی و بین‌المللی، امکان ارائه میزان انتشار این دو بخش به صورت مجزا وجود ندارد.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۴۳-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

(تن)

N _۲ O	CH _۴	CO _۲	SPM	CO	SO _۲	SO _۲	NO _x	سال / گاز
۵۵۸۲	۳۲۴۸۷	۱۱۵۵۰۲۳۳۹	۲۸۵۴۲۸	۸۳۳۱۴۰۹	۴۴۹۵	۴۰۰۷۲۴	۸۴۴۷۴۹	۱۳۸۶
۵۸۳۲	۳۵۳۶۷	۱۲۲۲۳۳۳۸۲	۲۹۹۹۶۹	۸۶۸۵۸۶۶	۴۴۹۵	۸۸۹۰۷۵	۸۸۵۲۴۵	۱۳۸۷
۵۸۲۶	۳۹۶۰۴	۱۳۳۹۴۰۴۲۹	۳۰۷۲۷۰	۸۳۸۲۲۲۱	۶۵۹۷	۵۴۳۹۱۱	۹۱۰۷۷۸	۱۳۸۸
۵۷۳۶	۴۱۶۵۶	۱۲۴۶۸۱۴۹۰	۵۶۸۸۳۴	۷۹۳۷۴۷۸	۴۲۴۷	۳۸۹۳۵۸	۸۷۱۹۷۲	۱۳۸۹
۵۶۸۶	۴۲۴۷۰	۱۲۶۳۷۷۸۰۰	۳۰۷۶۸۰	۷۷۹۹۷۳۵	۴۵۷۲	۴۱۰۴۰۲	۸۷۰۰۸۶	۱۳۹۰
۵۹۳۰	۴۵۶۷۸	۱۳۰۷۹۱۴۹۲	۳۱۴۶۷۴	۸۲۸۶۹۹۲	۴۳۲۷	۳۹۷۹۷۲	۸۹۵۷۱۵	۱۳۹۱
۶۱۳۲	۴۷۰۲۵	۱۳۵۹۸۱۷۹۱۹	۳۲۰۷۲۵	۸۸۹۷۶۲۱	۴۵۷۶	۴۱۷۹۹۳	۹۲۹۱۳۷	۱۳۹۲
۶۲۹۱	۴۸۴۸۸	۱۵۰۱۷۳۴۲۲	۳۲۹۸۸۵	۹۰۳۵۵۵۴	۷۱۵۸	۵۸۸۹۰۴	۹۷۹۸۱۲	۱۳۹۳
۶۳۸۱	۴۹۶۹۲	۱۴۸۴۶۰۲۳۳	۳۰۲۲۹۳	۹۱۹۸۱۱۴	۱۴۲۳۰	۶۰۹۸۹۷	۹۲۷۲۸۵	۱۳۹۴

جدول (۲۴۴-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل جاده‌ای کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

(تن)

N _۲ O	CH _۴	CO _۲	SPM	CO	SO _۲	SO _۲	NO _x	سال / گاز
۵۱۵۹	۳۲۴۱۶	۱۰۶۹۸۳۹۰۵	۲۵۸۳۱۸	۸۲۶۸۹۴۰	۳۴۵۶	۳۲۵۱۷۲	۷۸۰۶۴۷	۱۳۸۶
۵۳۸۹	۳۵۲۹۳	۱۱۳۲۳۵۸۰۵	۲۷۰۶۷۷	۸۶۱۹۹۱۱	۳۶۲۳	۳۴۰۷۴۹	۸۱۶۶۱۰	۱۳۸۷
۵۳۶۴	۳۹۵۲۶	۱۱۵۸۲۰۳۵۷	۲۷۰۷۶۱	۸۳۱۲۷۱۰	۳۶۴۲	۳۴۰۹۹۲	۸۰۷۲۴۵	۱۳۸۸
۵۲۵۴	۴۱۵۷۵	۱۱۷۴۷۰۰۹۳	۲۷۵۲۶۶	۷۸۴۹۰۵۳	۳۷۳۷	۳۴۶۹۳۱	۸۰۱۹۹۴	۱۳۸۹
۵۲۱۲	۴۲۳۹۰	۱۱۷۹۵۱۸۰۱	۲۷۵۷۲۹	۷۷۰۷۸۶۳	۳۷۵۲	۳۴۷۵۸۴	۷۹۸۵۵۱	۱۳۹۰
۵۴۳۰	۴۵۵۹۵	۱۲۳۸۵۸۶۰۱	۲۸۲۸۲۴	۸۲۰۸۲۶۳	۳۸۳۱	۳۵۶۳۹۴	۸۲۸۴۷۵	۱۳۹۱
۵۶۰۷	۴۶۹۳۸	۱۲۷۲۱۳۳۷۵	۲۸۳۸۸۵	۸۸۲۳۳۱۲	۳۸۱۲	۳۵۷۴۷۲	۸۴۹۷۱۵	۱۳۹۲
۵۶۸۵	۴۸۳۸۸	۱۲۹۶۰۹۹۶۰	۲۸۷۲۲۹	۸۹۵۷۵۸۹	۳۸۵۶	۳۶۱۶۷۱	۸۶۰۶۶۸	۱۳۹۳
۵۳۵۶	۴۹۵۳۱	۱۲۴۲۵۶۰۲۶	۲۵۲۵۹۷	۹۱۴۸۲۴۴	۳۳۱۹	۳۱۷۵۰۱	۷۹۶۳۳۳	۱۳۹۴

جدول (۲۴۵-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل ریلی کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

(تن)

N _۲ O	CH _۴	CO _۲	SPM	CO	SO _۲	SO _۲	NO _x	سال / گاز
۳۳۱	۴۸	۸۵۸۵۰۴	۴۰۲۲	۲۱۹۹	۶۱	۵۱۱۹	۸۲۲۷	۱۳۸۶
۳۵۰	۵۱	۹۰۶۹۸۵	۴۲۴۹	۲۳۲۲	۶۴	۵۴۰۸	۸۶۹۱	۱۳۸۷
۳۵۵	۵۱	۹۱۹۲۷۳	۴۳۰۷	۲۳۵۱	۶۵	۵۴۸۱	۸۸۰۹	۱۳۸۸
۳۷۲	۵۴	۹۶۵۰۱۵	۴۵۲۱	۲۴۶۷	۶۸	۵۷۵۴	۹۲۴۷	۱۳۸۹
۳۷۲	۵۴	۹۶۳۶۷۶	۴۵۱۵	۲۴۶۲	۶۸	۵۷۴۶	۹۲۳۴	۱۳۹۰
۳۹۸	۵۸	۱۰۳۱۶۴۵	۴۸۳۳	۲۶۳۶	۷۳	۶۱۵۱	۹۸۸۶	۱۳۹۱
۴۲۰	۶۱	۱۰۸۸۹۹۹	۵۱۰۲	۲۷۸۳	۷۷	۶۴۹۳	۱۰۴۳۵	۱۳۹۲
۴۹۳	۷۲	۱۲۷۶۹۶۴	۵۹۸۲	۳۲۶۳	۹۱	۷۶۱۴	۱۲۲۳۶	۱۳۹۳
۹۰۷	۱۳۲	۲۳۵۰۱۱۰	۱۱۰۱۰	۶۰۰۵	۱۶۷	۱۴۰۱۲	۲۲۵۲۰	۱۳۹۴

جدول (۲۴۶-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل دریایی کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

(تن)

N ₂ O	CH ₄	CO ₂	SPM	CO	SO ₂	SO ₂	NO _x	سال / گاز
•	•	۴۳۸۱۹۵۰	۷۳۹۰	۱۸۸۵۳	۷۴۲	۵۰۴۶۸	۲۲۷۴۵	۱۳۸۶
•	•	۴۷۷۵۳۳۸	۹۲۹۰	۱۷۸۷۶	۷۷۱	۵۲۲۸۸۶	۲۶۵۶۹	۱۳۸۷
•	•	۱۳۳۹۲۸۵۰	۱۳۸۱۴	۲۳۹۵۲	۲۶۱۳	۱۷۴۰۴۹	۵۶۰۸۲	۱۳۸۸
•	•	۲۳۲۹۵۸۵	۲۷۰۰۴۸	۴۴۰۳۶	۱۵۶	۱۲۵۰۷	۲۰۸۹۰	۱۳۸۹
•	•	۳۸۰۲۴۷۶	۹۵۷۲	۵۳۸۰۱	۴۸۳	۳۴۳۴۸	۲۴۹۵۹	۱۳۹۰
•	•	۲۲۶۹۴۷۵	۹۲۴۶	۴۲۴۲۵	۱۵۵	۱۲۸۲۰	۲۰۲۶۰	۱۳۹۱
•	•	۳۹۳۹۸۸۶	۱۳۲۳۳	۴۲۴۸۴	۴۰۸	۳۰۴۸۴	۳۰۵۴۶	۱۳۹۲
•	•	۱۵۲۲۵۳۵۲	۱۶۷۱۲	۳۹۸۴۴	۲۹۱۰	۱۹۴۲۲۴	۶۵۳۳۳	۱۳۹۳
•	•	۱۷۶۱۷۳۵۶	۱۷۶۵۵	۱۳۹۸۸	۱۰۴۲۶	۲۵۱۶۲۷	۶۴۸۴۵	۱۳۹۴

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۴۷-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل هوایی کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

(تن)

N ₂ O	CH ₄	CO ₂	SPM	CO	SO ₂	SO ₂	NO _x	سال / گاز
۹۲	۲۳	۳۲۷۸۰۸۰	۱۵۶۹۸	۴۱۴۱۷	۲۳۶	۱۹۹۶۵	۳۳۱۳۰	۱۳۸۶
۹۳	۲۳	۳۳۱۵۲۵۴	۱۵۷۵۳	۴۵۷۵۷	۲۳۷	۲۰۰۳۲	۳۳۳۷۵	۱۳۸۷
۱۰۷	۲۷	۳۸۰۷۹۴۹	۱۸۴۸۸	۴۳۲۰۸	۲۷۷	۲۳۳۸۹	۳۸۶۴۲	۱۳۸۸
۱۱۰	۲۷	۳۹۱۶۷۹۷	۱۸۹۹۹	۴۱۹۲۲	۲۸۶	۲۴۱۶۶	۳۹۸۴۱	۱۳۸۹
۱۰۲	۲۶	۳۶۵۹۸۴۷	۱۷۸۶۴	۳۵۶۰۹	۲۶۹	۲۲۷۲۴	۳۷۳۴۲	۱۳۹۰
۱۰۲	۲۵	۳۶۳۱۷۷۱	۱۷۷۷۱	۳۳۶۶۸	۲۶۸	۲۲۶۰۷	۳۷۰۹۴	۱۳۹۱
۱۰۵	۲۶	۳۷۴۵۶۵۹	۱۸۵۰۵	۲۹۰۴۲	۲۷۹	۲۳۵۴۴	۳۸۴۴۰	۱۳۹۲
۱۱۴	۲۸	۴۰۶۱۱۴۷	۱۹۹۶۲	۳۴۸۵۸	۳۰۱	۲۵۳۹۵	۴۱۵۷۵	۱۳۹۳
۱۱۹	۳۰	۴۲۳۶۷۴۰	۲۱۰۳۱	۲۹۸۷۷	۳۱۸	۲۶۷۵۷	۴۳۵۸۷	۱۳۹۴

جدول (۲۴۸-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش کشاورزی در سال ۱۳۹۴

(تن)

N ₂ O	CH ₄	CO ₂	SPM	CO	SO ₂	SO ₂	NO _x	سوخت
۰/۰۳	۱	۱۱۹۰	۱	۱۷۵	-	۱	۷	بنزین
۰/۵	۲	۵۹۸۹۱	-	۱۸	-	۵۵	۱۲	نفت سفید
۳۴۴۰	۴۹۹	۸۹۱۳۴۶۵	۲۲۱۴۴	۱۱۰۷۲	۳۱۶	۵۱۸۸۰	۵۰۶۱۴	نفت گاز
۰/۰۱	۰/۱	۱۶۱۵	۰/۵	۰/۰۰۲	-	۲۳	۵	نفت کوره
۶	۶۳	۳۵۴۶۷۲۷	•	•	•	•	•	گاز طبیعی
۳۴۴۷	۵۶۶	۱۲۵۲۲۸۸۷	۲۲۱۴۶	۱۱۲۶۵	۳۱۶	۵۱۹۵۹	۵۰۶۳۸	جمع

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۴۹-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش کشاورزی طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

(تن)

N _۲ O	CH _۴	CO _۲	SPM	CO	SO _۲	SO _۳	NO _x	سال / گاز
۴۵۰۸	۷۲۶	۱۲۲۱۰۰۱۹	۲۹۰۲۶	۲۲۲۹۶	۴۱۴	۶۸۰۶۵	۶۶۵۹۹	۱۳۸۶
۴۸۰۴	۸۰۵	۱۳۱۷۱۲۳۷	۳۰۹۵۶	۲۷۴۳۹	۴۵۷	۷۳۵۰۵	۷۱۲۹۷	۱۳۸۷
۴۸۸۹	۸۲۷	۱۳۶۶۲۲۱۴	۳۱۴۸۷	۲۸۵۴۵	۴۴۹	۷۳۷۵۸	۷۲۳۶۵	۱۳۸۸
۴۸۳۴	۷۴۱	۱۳۷۱۸۰۶۳	۳۱۰۹۵	۱۷۱۵۸	۴۴۴	۷۳۱۰۵	۷۱۱۷۴	۱۳۸۹
۴۱۳۶	۶۴۲	۱۲۳۴۴۳۰۱	۲۶۵۹۳	۱۴۱۲۸	۳۸۱	۶۲۶۳۹	۶۰۸۷۱	۱۳۹۰
۴۱۳۸	۶۴۹	۱۲۶۱۲۲۷۴	۲۶۶۰۷	۱۴۶۹۰	۳۸۰	۶۲۵۴۲	۶۰۹۰۰	۱۳۹۱
۴۰۸۷	۶۴۴	۱۲۹۳۷۲۲۹	۲۶۲۷۷	۱۴۱۴۱	۳۷۵	۶۱۶۵۹	۶۰۱۱۰	۱۳۹۲
۳۶۷۲	۵۹۰	۱۲۴۷۴۸۱۵	۲۳۶۰۴	۱۲۲۳۴	۳۴۰	۵۵۵۱۹	۵۴۰۰۴	۱۳۹۳
۳۴۴۷	۵۶۶	۱۲۵۲۲۸۸۷	۲۲۱۴۶	۱۱۲۶۵	۳۱۶	۵۱۹۵۹	۵۰۶۳۸	۱۳۹۴

جدول (۲۵۰-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش پالایشگاه نفت و گاز در سال ۱۳۹۴ (تن)

N _۲ O	CH _۴	CO _۲	SPM	CO	SO _۲	SO _۳	NO _x	سوخت
۳	۱۷	۴۰۸۰۷۶	•	•	•	•	•	نفت گاز
۷	۳۷	۹۴۷۲۲۱	•	•	•	•	•	نفت کوره
۱۷	۱۶۵	۹۲۷۶۷۲۲	•	•	•	•	•	گاز طبیعی
۷	۷۳	۳۷۶۶۸۵۶	•	•	•	•	•	گاز پالایشگاه
۱	۱۰	۶۵۶۳۸۵	•	•	•	•	•	گاز مایع
۳۶	۳۰۲	۱۵۰۵۵۲۶۱	•	•	•	•	•	جمع

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۵۱-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش پالایشگاه نفت و گاز طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

(تن)

N _۲ O	CH _۴	CO _۲	SPM	CO	SO _۲	SO _۳	NO _x	سال / گاز
۵۸	۴۷۰	۲۲۶۳۹۴۸۶	•	•	•	•	•	۱۳۸۶
۴۷	۳۹۵	۱۹۴۴۷۱۹۲	•	•	•	•	•	۱۳۸۷
۴۳	۳۵۶	۱۷۲۴۷۴۹۱	•	•	•	•	•	۱۳۸۸
۴۳	۳۵۵	۱۷۲۳۶۰۳۶	•	•	•	•	•	۱۳۸۹
۳۹	۳۱۴	۱۴۹۱۵۲۸۹	•	•	•	•	•	۱۳۹۰
۴۵	۳۵۴	۱۶۵۷۳۴۵۸	•	•	•	•	•	۱۳۹۱
۶۲	۵۳۱	۲۷۰۵۲۶۹۳	•	•	•	•	•	۱۳۹۲
۵۵	۴۷۶	۲۴۲۱۱۸۰۰	•	•	•	•	•	۱۳۹۳
۳۶	۳۰۲	۱۵۰۵۵۲۶۱	•	•	•	•	•	۱۳۹۴

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۵۲) - ۱: میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی براساس نوع نیروگاه در سال ۱۳۹۴

(تن)

N ₂ O	CH ₄	CO ₂	SPM	CO	SO ₂	SO ₂	NO _x	نوع نیروگاه
وزارت نیرو								
۲۸۸	۱۵۶۲	۴۷۰۰۷۶۴۴	۱۲۰۵۹	۱۳۶۵۰۶	۲۵۲۷	۳۴۱۴۳۳	۱۴۳۲۳۲	بخاری
۴۳	۳۳۸	۱۷۵۵۱۱۱۶	۲۳۴۱	۱۵۲۲	۱۹۶	۷۳۷۲	۴۱۴۱۷	گازی
۲۸	۲۳۰	۱۰۳۸۵۴۸۳	۱۵۵۴	۲۲۸۴	۱۰۴	۲۶۶۴	۶۲۴۱۸	سیکل ترکیبی
۰/۴	۲	۵۵۰۲۴	۱۹	۰/۱	۵	۳۰۷	۱۰۲	دیزلی
۳۵۹	۲۱۳۲	۷۴۹۹۹۲۶۸	۱۵۹۷۳	۱۴۰۳۱۳	۲۸۳۲	۳۵۱۷۷۵	۲۴۷۱۶۸	جمع
بخش خصوصی								
۴۲	۳۲۰	۱۶۰۲۱۱۳۹	۲۱۶۲	۱۲۸۰۴	۱۸۲	۴۱۶۸۱	۴۴۵۸۶	بخاری
۱۰۹	۸۱۲	۳۸۸۶۹۸۱۵	۵۷۵۹	۲۸۵۲	۵۹۱	۲۶۹۲۱	۸۸۶۱۷	گازی
۱۱۱	۸۴۷	۳۷۰۵۳۳۳۴	۵۹۳۱	۳۸۴۲	۵۵۰	۱۶۸۴۱	۲۳۳۴۷۷	سیکل ترکیبی
۲۶۲	۱۹۷۹	۹۱۹۴۴۲۸۸	۱۳۸۵۲	۱۹۴۹۹	۱۳۲۳	۸۵۴۴۲	۳۶۶۶۸۰	جمع
۹	۹۰	۷۰۶۶۹۸۷	۵۰۵	۲۸۱۳	۳	۱۶۳	۱۳۸۷۶	صنایع بزرگ
۶۳۰	۴۲۰۱	۱۷۴۰۱۰۵۴۳	۳۰۳۳۰	۱۶۲۶۲۴	۴۱۵۸	۴۳۷۳۸۱	۶۲۷۷۲۴	جمع کل

جدول (۲۵۳) - ۱: میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی در سال ۱۳۹۴ به تفکیک نوع سوخت

(تن)

N ₂ O	CH ₄	CO ₂	SPM	CO	SO ₂	SO ₂	NO _x	سوخت
وزارت نیرو								
۳۰	۱۴۹	۳۸۰۰۰۱۸	۱۲۹۸	۶۳۶	۳۱۳	۱۰۸۱۵	۱۷۹۳۰	نفت گاز
۶۶	۶۶۴	۴۷۲۳۳۴۴۳	۴۱۳۴	۷۰۶۲۰	-	-	۱۷۵۴۴۵	گاز طبیعی
۲۶۳	۱۳۱۹	۲۳۹۶۵۸۰۷	۱۰۵۴۰	۶۹۰۵۶	۲۵۱۸	۳۴۰۹۶۱	۵۳۷۹۳	نفت کوره
۳۵۹	۲۱۳۲	۷۴۹۹۹۲۶۸	۱۵۹۷۲	۱۴۰۳۱۳	۲۸۳۱	۳۵۱۷۷۵	۲۴۷۱۶۸	جمع
بخش خصوصی								
۱۰۹	۵۴۴	۱۳۸۰۴۸۹۱	۴۷۴۸	۱۴۸۹	۱۱۴۴	۴۳۹۳۰	۱۰۰۴۳۹	نفت گاز
۱۳۴	۱۳۴۲	۷۵۳۴۴۴۷۶	۸۳۵۲	۱۷۸۶۲	-	-	۲۵۹۰۹۲	گاز طبیعی
۱۹	۹۴	۲۷۹۴۹۲۱	۷۵۲	۱۴۷	۱۸۰	۴۱۵۱۲	۷۱۴۹	نفت کوره
۲۶۲	۱۹۸۰	۹۱۹۴۴۲۸۸	۱۳۸۵۲	۱۹۴۹۹	۱۳۲۴	۸۵۴۴۲	۳۶۶۶۸۰	جمع
صنایع بزرگ								
۰/۳	۱	۳۳۰۳۶	۱۳	۱۷	۳	۱۶۳	۸۸	نفت گاز
۸	۷۹	۴۵۶۵۳۰۶	۴۹۳	۲۷۹۵	-	-	۱۳۷۸۸	گاز طبیعی
۰/۰۰۸	۰/۰۸	۳۷۱۶	•	•	•	•	•	گاز کک ^(۱)
۱	۹	۲۴۶۴۹۲۹	•	•	•	•	•	گاز کوره بلند ^(۱)
۹	۸۹	۷۰۶۶۹۸۷	۵۰۶	۲۸۱۳	۳	۱۶۳	۱۳۸۷۶	جمع
۶۳۰	۴۲۰۱	۱۷۴۰۱۰۵۴۳	۳۰۳۳۰	۱۶۲۶۲۴	۴۱۵۸	۴۳۸۳۸۱	۶۲۷۷۲۴	جمع کل

(۱) به عنوان بخشی از سوخت مصرفی در نیروگاه شرکت ذوب آهن اصفهان به مصرف می‌رسند.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۵۴-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

(تن)

سال / گاز	NO _x	SO _۲	SO _۳	CO	SPM	CO _۲	CH _۴	N _۲ O
۱۳۸۶	۱۸۱۲۳۰	۴۶۷۶۶۳	۳۱۱۰	۲۳۴	۲۱۸۴۸	۱۲۰۰۴۱۵۷۴	۳۰۰۱	۴۵۷
۱۳۸۷	۵۵۴۷۸۴	۵۸۰۳۴۸	۳۱۸۶	۱۶۶۹۳۹	۲۳۷۱۵	۱۴۷۰۳۱۸۷۵	۳۲۹۹	۴۹۱
۱۳۸۸	۵۶۳۹۹۸	۶۰۸۳۹۵	۳۴۶۵	۱۵۱۵۱۷	۲۴۸۷۳	۱۵۰۳۲۸۲۱۹	۳۳۴۵	۵۱۰
۱۳۸۹	۵۷۴۷۴۱	۴۹۷۳۵۴	۳۵۳۸	۱۳۷۸۵۷	۲۵۵۲۸	۱۵۴۷۷۷۳۸۶	۳۵۲۲	۵۳۱
۱۳۹۰	۶۳۴۸۸۴	۷۰۹۴۰۸	۵۱۳۰	۱۴۸۵۰۰	۳۰۷۲۴	۱۶۵۱۸۴۸۷۷	۴۰۸۷	۶۶۶
۱۳۹۱	۶۲۹۳۹۲	۸۲۳۶۲۳	۵۳۱۹	۱۶۱۸۳۱	۳۱۹۵۷	۱۷۴۶۶۴۰۸۷	۴۲۷۳	۶۹۸
۱۳۹۲	۶۷۸۰۲۴	۹۱۰۶۵۸	۶۵۷۴	۱۶۲۷۰۷	۳۶۱۹۹	۱۷۹۸۲۵۲۱۵	۴۷۲۵	۸۰۳
۱۳۹۳	۶۵۱۶۱۰	۶۲۷۹۳۴	۴۵۸۶	۱۷۷۶۶۰	۳۱۱۰۵	۱۷۷۷۴۴۹۱۳	۴۲۴۳	۶۵۴
۱۳۹۴	۶۲۷۷۲۴	۴۳۷۳۸۱	۴۱۵۸	۱۶۲۶۲۴	۳۰۳۳۰	۱۷۴۰۱۰۵۴۳	۴۲۰۱	۶۳۰

جدول (۲۵۵-۱): شاخص انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی کشور در سال ۱۳۹۴

(گرم بر کیلووات ساعت)

نوع نیروگاه	NO _x	SO _۲	SO _۳	CO	SPM	CO _۲	CH _۴	N _۲ O	C
وزارت نیرو									
بخاری	۲/۳۲۳	۵/۵۳۷	۰/۰۴۱	۲/۲۱۴	۰/۱۹۶	۷۶۲/۲۵۸	۰/۰۲۵	۰/۰۰۵	۲۰۷/۸۸۸
گازی	۱/۹۴۱	۰/۳۴۵	۰/۰۰۹	۰/۰۷۱	۰/۱۱۰	۸۲۲/۴۷۲	۰/۰۱۶	۰/۰۰۲	۲۲۴/۳۱۱
سیکل ترکیبی	۲/۷۱۸	۰/۱۱۶	۰/۰۰۵	۰/۰۹۹	۰/۰۶۸	۴۵۲/۳۱۴	۰/۰۱۰	۰/۰۰۱	۱۲۳/۳۵۸
دیزل	۱/۵۴۹	۴/۶۷۵	۰/۰۷۶	۰/۰۰۱	۰/۲۹۰	۸۳۹/۰۸۴	۰/۰۳۰	۰/۰۰۶	۲۲۸/۸۴۱
بخش خصوصی									
بخاری	۱/۹۴۶	۱/۸۱۹	۰/۰۰۸	۰/۵۵۹	۰/۰۹۴	۶۹۹/۲۰۵	۰/۰۱۴	۰/۰۰۲	۱۹۰/۶۹۲
گازی	۱/۷۷۱	۰/۵۳۸	۰/۰۱۲	۰/۰۵۷	۰/۱۱۵	۷۷۶/۹۳۱	۰/۰۱۶	۰/۰۰۲	۲۱۱/۸۹۰
سیکل ترکیبی	۲/۹۹۴	۰/۲۱۶	۰/۰۰۷	۰/۰۴۹	۰/۰۷۶	۴۷۵/۱۹۶	۰/۰۱۱	۰/۰۰۱	۱۲۹/۵۹۹
صنایع بزرگ	۲/۱۵۵	۰/۰۲۵	۰/۰۰۰۵	۰/۴۳۷	۰/۰۷۸	۱۰۹۷/۳۳۰	۰/۰۱۴	۰/۰۰۱	۲۹۹/۲۷۲
میانگین کل	۲/۳۸۳	۱/۶۶۱	۰/۰۱۶	۰/۶۱۷	۰/۱۱۵	۶۶۰/۶۵۰	۰/۰۱۶	۰/۰۰۲	۱۸۰/۱۷۷

جدول (۲۵۶-۱): میانگین شاخص انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۶

(گرم بر کیلووات ساعت)

سال / گاز	NO _x	SO _۲	SO _۳	CO	SPM	CO _۲	CH _۴	N _۲ O	C
۱۳۸۶	۰/۹۹۳	۲/۵۲۱	۰/۰۱۷	۰/۰۰۲	۰/۱۱۶	۶۴۵/۸۸۵	۰/۰۱۵	۰/۰۰۲	۱۷۶/۱۵
۱۳۸۷	۲/۵۵۲	۳/۰۵۸	۰/۰۲	۰/۷۶۶	۰/۱۲۷	۶۷۷/۸۲۶	۰/۰۱۷	۰/۰۰۳	۱۸۴/۸۶۲
۱۳۸۸	۲/۶۳۱	۲/۸۴۳	۰/۰۱۶	۰/۷۰۷	۰/۱۱۶	۶۹۱/۶۹	۰/۰۱۶	۰/۰۰۲	۱۸۸/۶۴۳
۱۳۸۹	۲/۶۶۲	۲/۲۳۷	۰/۰۱۶	۰/۶۰۹	۰/۱۱۴	۶۷۸/۲۴۴	۰/۰۱۶	۰/۰۰۲	۱۸۴/۹۷۶
۱۳۹۰	۲/۷۹۲	۳/۱۱۹	۰/۰۲۳	۰/۶۵۳	۰/۱۳۵	۷۱۶/۱۷۸	۰/۰۱۸	۰/۰۰۳	۱۹۵/۳۲۱
۱۳۹۱	۲/۶۲۵	۳/۴۳۵	۰/۰۲۲	۰/۶۷۵	۰/۱۳۳	۷۱۹/۴۶۸	۰/۰۱۸	۰/۰۰۳	۱۹۶/۲۱۹
۱۳۹۲	۲/۸۹۴	۳/۸۸۷	۰/۰۲۸	۰/۶۹۴	۰/۱۵۴	۷۶۷/۴۸۱	۰/۰۲۰	۰/۰۰۳	۲۰۹/۳۱۳
۱۳۹۳	۲/۵۴۸	۲/۴۵۵	۰/۰۱۸	۰/۶۹۵	۰/۱۲۲	۶۹۴/۹۰۶	۰/۰۱۷	۰/۰۰۳	۱۸۹/۵۲۰
۱۳۹۴	۲/۳۸۳	۱/۶۶۱	۰/۰۱۶	۰/۶۱۷	۰/۱۱۵	۶۶۰/۶۵۰	۰/۰۱۶	۰/۰۰۲	۱۸۰/۱۷۷

۹-۱۱-۱- جداول بهینه سازی عرضه و تقاضای انرژی

• صنعت

- صرفه جویی حاصل از اجرای طرح های صنعتی
- استانداردهای مصوب و اثربخشی حاصل از اجرای استانداردها
- جرایم مربوط به آئین نامه اجرایی ماده ۲۶ قانون اصلاح الگوی مصرف

• حمل و نقل

- تعداد خودروهای دوگانه سوز کشور
- احداث و راه اندازی جایگاه های CNG و فروش آن
- صرفه جویی حاصل از اجرای استاندارد مصرف سوخت در بخش حمل و نقل

• عرضه و تأمین انرژی

- صرفه جویی حاصل از جمع آوری و تبدیل استفاده کننده غیرمجاز به انشعاب مجاز
- کاهش تلفات در شرکت های توزیع برق

جدول (۲۵۷-۱): پروژه‌های مصوب توسط سازمان بهره‌وری انرژی در بخش صنعت و صرفه جویی حاصل از اجرای آن طی سال‌های ۹۴-۱۳۹۲

برآورد صرفه جویی حاصل از اجرای کامل طرح		عنوان پروژه
ارزش صرفه جویی (میلیارد ریال)	انرژی الکتریکی (میلیون کیلووات ساعت)	
سال ۱۳۹۲		
۵/۶	۴۵/۵	- تبدیل سیستم انتقال پنوماتیکی به مکانیکی در فرآیند تولید سیمان کارخانه آرتا اردبیل
سال ۱۳۹۳		
۶/۵	۳/۵	- جایگزینی الواتور به جای ایرلیفت در فرآیند تولید سیمان در کارخانه سیمان اردستان
۸/۶	۳/۳	- جایگزینی الواتور به جای ایرلیفت در فرآیند تولید سیمان در کارخانه سیمان خوزستان
۵/۵	۲/۲	- جایگزینی کوره القایی موجود با کوره القایی پربازده در کارخانه ریخته‌گری اصفهان
۱/۳	۰/۵	- تعویض ۵ دستگاه الکتروموتور موجود با راندمان بالا در شرکت تولید کانی فرآوران
۷/۰	۲/۸	- جایگزینی الواتور به جای ایرلیفت در فرآیند تولید سیمان در کارخانه سیمان شاهرود
۱۰/۷	۴/۳	- مدار بسته نمودن آسیاب سیمان و استفاده از درایو در فن‌های گریت کولر در کارخانه سیمان اردستان
۳۹/۶	۱۶/۶	جمع
سال ۱۳۹۴		
۳/۳	۱/۳	- جایگزینی یخچال، یخچال فریزر و فریزر خانگی فرسوده با لوازم راندمان بالا توسط سه شرکت حایرآسا، امرسان و الکترواستیل
۱۰/۸	۴/۳	- تعویض ۵ دستگاه الکتروموتور موجود با راندمان بالا در یک شرکت تولید کانی فرآوران با ۵ دستگاه الکتروموتور راندمان بالا
۵/۵	۲/۲	- جایگزینی کوره القایی موجود در کارخانه ریخته‌گری اصفهان با کوره القایی پربازده
۳۱۵۰/۰	۱۲۶۰/۰	- جایگزینی یک خط تولید لامپ رشته‌ای با لامپ LED فیلامانی در شرکت افروغ (با ظرفیت تولید سالانه ۹ میلیون شعله لامپ)
۳۰/۳	۱۲/۱	- جایگزینی ۷ الواتور به جای ایرلیفت در خطوط تولید کارخانه‌های سیمان شاهرود، داراب، دشتستان، هرمزگان
۷/۰	۲/۸	- مدار بسته نمودن آسیاب سیمان در کارخانه سیمان اردستان
۳۲۰۶/۹	۱۲۸۲/۸	جمع

جدول (۲۵۸-۱): استانداردهای مصوب و به روز شده و معیار مصرف در سال‌های ۱۳۹۳ و ۱۳۹۴ و اثربخشی حاصل از اجرای استانداردها^(۱)

(دستگاه)

پتانسیل صرفه جویی سالانه ناشی از اجرای استانداردها	شرح
۱/۳	تدوین استاندارد و بهینه سازی مصرف انرژی در واحدهای یوتیلیتی مرکزی، مجتمع‌های پتروشیمی و پالایشگاه‌های نفت و گاز
۰/۳	تدوین استاندارد و معیار مصرف انرژی در واحدهای گاز مایع (NGL)
۰/۴	تدوین استاندارد و معیار مصرف انرژی در واحدهای نمک زدایی
۴/۰	تدوین استاندارد مصرف سوخت در مرغداری‌های کشور
۰/۶	بازنگری و تدوین استاندارد مصرف انرژی در صنایع چوب و کاغذ
۱/۰	ممیزی انرژی دو واحد روغن موتور و دو واحد روغن تصفیه، ارائه راهکارها، بازنگری و تدوین استاندارد روغن موتور و روغن تصفیه

(۱) اجرای قراردادهای تدوین / بازنگری استانداردهای این جدول، در سال ۱۳۹۳ صورت گرفته و تنها تدوین استاندارد و معیار مصرف انرژی در واحدهای

مکزدایی در سال ۱۳۹۴ انجام شده است.

جدول (۱-۲۵۹): واحدهای تولیدی و بازرسی شده براساس آئین نامه اجرایی ماده ۲۶ قانون اصلاح الگوی مصرف در سال ۱۳۹۳ (وزارت نیرو)

صنعت	تعداد واحدهای تولیدی	تعداد واحدهای بازرسی شده	عدم انطباق الکتریکی	جرایم محاسبه شده	عدم وجود اطلاعات
آجر ماشینی	۵۲۶	۳۹۶	۱۶۴	۶۸	۹۶
سیمان	۶۹	۶۵	۳۵	۲۵	۱۰
آبمیوه	۱۴۴	۷	۲	-	۲
کاشی و سرامیک	۱۳۶	۴۱	۷	۷	-
کمپوت	۳۶۸	۳۴	۹	۱	۸
اوراق فشرده چوبی	۷۶	۸	۳	۲	۱
تایر و تیوب	۱۰	۱۰	۳	۳	-
روغن نباتی	۶۶	۳	-	-	-
شکر	۱۸	۱۳	۱	-	۱
گچ	۲۶۲	۲۸	۱۲	۷	۵
فولاد	-	۳	۳	۱	۲
لبنی	-	-	۳۶	-	۳۶
سرب و روی	-	-	۳	-	۳
جمع	۱۶۷۵	۶۰۸	۲۷۸	۱۱۴	۱۶۴

جدول (۱-۲۶۰): میزان جرایم مربوط به آئین نامه اجرایی ماده ۲۶ قانون اصلاح الگوی مصرف در سال ۱۳۹۳ (وزارت نیرو)

صنعت	انرژی مصرف سالانه واحدهای تولیدی (میلیون کیلووات ساعت)	مازاد مصرف انرژی سالانه (میلیون کیلووات ساعت)	جریمه نهایی (میلیون ریال)
آجر ماشینی	۷۵/۴	۲۵/۴	۸۵۵۵/۰
سیمان	۳۵۱۴/۰	۳۷۰/۴	۲۸۸۹۶/۶
آبمیوه	-	-	-
کاشی و سرامیک	۹۸/۶	۱۹/۴	۲۳۲۱/۶
کمپوت	۱/۹	۱/۵	۸۰۳/۵
اوراق فشرده چوبی	۲۴/۷	۳/۴	۴۲۷/۴
تایر و تیوب	۸۱/۰	۲۵/۷	۵۶۹۰/۸
روغن نباتی	-	-	-
شکر	-	-	-
گچ	۲۰/۵	۴/۸	۱۲۱۹/۴
فولاد	۲۷/۰	۴/۹	۴۱۸/۵
لبنی	-	-	-
سرب و روی	-	-	-
جمع	۳۸۴۳/۱	۴۵۵/۵	۴۸۳۳۲/۸

جدول (۱-۲۶۱): تعداد خودروهای دوگانه سوز کشور تا پایان سال ۱۳۹۴ (دستگاه)

شرح / سال	۱۳۸۲-۹۳	۱۳۹۴	۱۳۸۲-۹۴
تبدیل کارگاهی	۹۱۴۴۹۶	-	۹۱۴۴۹۶
تبدیل کارخانه‌ای	۲۳۹۷۸۳۸	۱۴۳۰۰۰	۲۵۴۰۸۳۸
تعداد خودروهای دوگانه سوز	۳۳۱۲۳۳۴	۱۴۳۰۰۰	۳۴۵۵۳۳۴

جدول (۲۶۲-۱): تعداد جایگاه‌های CNG احداث و راه‌اندازی شده طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۵

جمع	دو منظوره	تک منظوره			سال
		صنایع دفاع	خصوصی	غیرخصوصی	
۱۳۸	-	-	۳	۱۳۵	قبل از سال ۱۳۸۵
۵۳	۱۹	-	۴	۳۰	۱۳۸۵
۲۲۳	۱۴۹	-	۱۵	۵۹	۱۳۸۶
۴۲۳	۱۸۳	۷۷	۳۸	۱۲۵	۱۳۸۷
۳۷۴	۱۸۲	۱۳۳	۱۵	۴۴	۱۳۸۸
۴۵۰	۱۹۷	۱۶۸	۳۳	۵۲	۱۳۸۹
۲۲۶	۵۴	۱۲۸	۴۱	۳	۱۳۹۰
۱۲۵	۲۷	۶۷	۲۶	۵	۱۳۹۱
۱۶۹	۴۹	۷۱	۳۶	۱۳	۱۳۹۲
۸۱	۲۱	۴۵	۱۳	۲	۱۳۹۳
۵۹	۲۲	۲۱	۱۴	۲	۱۳۹۴
۲۳۲۱	۹۰۳	۷۱۰	۲۳۸	۴۷۰	تعداد کل جایگاه‌ها (از ابتدای اجرای طرح)
۷۳	۲۷	۲۵	۱۸	۳	تعداد جایگاه‌های در حال ساخت
۲۳۹۵	۹۳۰	۷۳۵	۲۵۶	۴۷۴	جمع کل

مأخذ: شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران.

جدول (۲۶۳-۱): میزان فروش CNG در کشور طی سال‌های ۹۴-۱۳۸۷^(۱)

(میلیون مترمکعب)

میزان فروش CNG	سال
۱۸۴۱	۱۳۸۷
۳۳۸۴	۱۳۸۸
۵۵۴۵	۱۳۸۹
۶۲۴۴	۱۳۹۰
۶۹۱۵	۱۳۹۱
۶۶۶۵	۱۳۹۲
۷۰۶۷	۱۳۹۳
۷۴۱۹	۱۳۹۴

(۱) مأخذ: شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران.

جدول (۲۶۴-۱): برآورد میزان صرفه جویی ناشی از اجرای استاندارد مصرف سوخت در بخش حمل و نقل

(هزار بشکه معادل نفت خام)

موتورسیکلت	خودروهای سبک	سال
۱۱۳/۷	۱۴۹/۴	۱۳۸۵
۳۷۵/۱	۳۶۷/۳	۱۳۸۶
۶۴۷/۲	۶۱۳/۱	۱۳۸۷
۹۲۷/۶	۱۱۳۸/۱	۱۳۸۸
۱۳۰۷/۹	۱۹۳۷/۰	۱۳۸۹
۱۷۶۷/۱	۳۰۰۵/۳	۱۳۹۰
۲۱۳۱/۳	۳۸۹۹/۷	۱۳۹۱
۲۳۶۵/۱	۴۴۴۳/۹	۱۳۹۲
۲۶۴۳/۵	۵۰۹۸/۸	۱۳۹۳
۲۷۳۸/۶	۵۵۵۷/۵	۱۳۹۴

جدول (۱-۲۶۵): بازه بندی انتشار دی اکسید کربن موتورسیکلت ها براساس استاندارد خودروهای سبک (بنزینی، دیزلی و دوگانه سوز) - مصرف سوخت و تعیین معیار انتشار دی اکسید کربن

رتبه	محدوده
A	معیار منهای ۱۵ درصد معیار \leq انتشار دی اکسید کربن
B	معیار منهای ۹ درصد معیار \leq انتشار دی اکسید کربن < معیار منهای ۱۵ درصد معیار
C	معیار منهای ۳ درصد معیار \leq انتشار دی اکسید کربن < معیار منهای ۹ درصد معیار
D	معیار به علاوه ۳ درصد معیار \leq انتشار دی اکسید کربن < معیار منهای ۳ درصد معیار
E	معیار به علاوه ۹ درصد معیار \leq انتشار دی اکسید کربن < معیار به علاوه ۳ درصد معیار
F	معیار به علاوه ۱۵ درصد معیار \leq انتشار دی اکسید کربن < معیار به علاوه ۹ درصد معیار
G	معیار به علاوه ۲۱ درصد معیار \leq انتشار دی اکسید کربن < معیار به علاوه ۱۵ درصد معیار

جدول (۱-۲۶۶): بازه بندی برچسب انرژی موتورهای دیزلی خودروهای سنگین و نیمه سنگین جاده‌ای و خارج جاده‌ای و ماشین آلات راهسازی، ساختمانی، معدنی و کشاورزی - مصرف سوخت

رتبه	محدوده
A	معیار منهای ۵ درصد معیار \leq انتشار دی اکسید کربن
B	معیار منهای ۳ درصد معیار \leq انتشار دی اکسید کربن < معیار منهای ۵ درصد معیار
C	معیار منهای ۱ درصد معیار \leq انتشار دی اکسید کربن < معیار منهای ۳ درصد معیار
D	معیار به علاوه ۱ درصد معیار \leq انتشار دی اکسید کربن < معیار منهای ۱ درصد معیار
E	معیار به علاوه ۳ درصد معیار \leq انتشار دی اکسید کربن < معیار به علاوه ۱ درصد معیار
F	معیار به علاوه ۵ درصد معیار \leq انتشار دی اکسید کربن < معیار به علاوه ۳ درصد معیار
G	معیار به علاوه ۷ درصد معیار \leq انتشار دی اکسید کربن < معیار به علاوه ۵ درصد معیار

جدول (۱-۲۶۷): بازه بندی انتشار دی اکسید کربن موتورسیکلت‌ها براساس استاندارد موتورسیکلت - مصرف سوخت و تعیین معیار انتشار دی اکسید کربن

رتبه	محدوده
A	معیار منهای ۱۰ درصد معیار \leq انتشار دی اکسید کربن
B	معیار منهای ۶ درصد معیار \leq انتشار دی اکسید کربن < معیار منهای ۱۰ درصد معیار
C	معیار منهای ۲ درصد معیار \leq انتشار دی اکسید کربن < معیار منهای ۶ درصد معیار
D	معیار به علاوه ۲ درصد معیار \leq انتشار دی اکسید کربن < معیار منهای ۲ درصد معیار
E	معیار به علاوه ۶ درصد معیار \leq انتشار دی اکسید کربن < معیار به علاوه ۲ درصد معیار
F	معیار به علاوه ۱۰ درصد معیار \leq انتشار دی اکسید کربن < معیار به علاوه ۶ درصد معیار
G	معیار به علاوه ۱۴ درصد معیار \leq انتشار دی اکسید کربن < معیار به علاوه ۱۰ درصد معیار

جدول (۲۶۹-۱): کاهش تلفات در شرکت‌های توزیع
برق در سال‌های ۱۳۹۳ و ۱۳۹۴

(میلیون کیلووات ساعت)

۱۳۹۴	۱۳۹۳	نام شرکت توزیع
۳۶۶	۲۹۶	شهرستان تبریز
۳۴۷	۴۱۴	آذربایجان شرقی
۶۰۴	۷۷۱	آذربایجان غربی
۲۴۰	۲۳۷	استان اردبیل
۳۹۵	۳۴۷	شهرستان اصفهان
۷۷۲	۷۸۵	استان اصفهان
۲۲۴	۲۲۶	چهارمحال و بختیاری
۵۰۱	۵۶۶	استان مرکزی
۴۲۴	۵۲۶	استان همدان
۳۲۱	۳۹۵	استان لرستان
۱۳۹۱	۱۴۶۶	تهران بزرگ
۲۲۷۲	۲۱۱۰	استان تهران
۹۰۸	۱۰۹۸	استان البرز
۴۱۵	۴۳۵	استان قم
۴۴۹	۵۳۱	شهرستان مشهد
۸۹۱	۷۰۰	خراسان رضوی
۱۲۵	۱۰۰	خراسان شمالی
۱۳۴	۱۳۷	خراسان جنوبی
۱۴۶۴	۱۸۱۳	شهرستان اهواز
۲۶۷۳	۲۷۴۶	استان خوزستان
۲۷۴	۳۹۳	کهگیلویه و بویراحمد
۲۷۱	۳۰۴	استان زنجان
۳۷۶	۳۰۹	استان قزوین
۱۹۱	۱۷۷	استان سمنان
۷۴۸	۸۴۴	سیستان و بلوچستان
۵۳۷	۶۴۲	استان کرمانشاه
۲۳۲	۲۳۰	استان کردستان
۲۳۲	۳۱۲	استان ایلام
۷۲۹	۸۵۹	شهرستان شیراز
۶۱۲	۶۴۳	استان فارس
۷۷۲	۸۵۸	استان بوشهر
۴۹۶	۴۹۶	شمال استان کرمان
۸۰۴	۸۱۷	جنوب استان کرمان
۶۲۹	۶۷۵	استان گیلان
۹۵۵	۱۰۴۵	استان مازندران
۴۲۹	۳۲۱	غرب استان مازندران
۴۴۱	۴۱۰	استان گلستان
۱۴۶۶	۱۳۸۰	استان هرمزگان
۳۸۹	۲۹۵	استان یزد
۲۵۴۹۹	۲۶۷۰۹	جمع

جدول (۲۶۸-۱): برآورد صرفه جویی سالانه ناشی از
جمع آوری و تبدیل استفاده کننده غیرمجاز به انشعاب

مجاز در سال ۱۳۹۴ (میلیون کیلووات ساعت)

برآورد صرفه جویی سالانه	نام شرکت توزیع
۱۲۶۲۵	شهرستان تبریز
۲۷۰۷۰	آذربایجان شرقی
۴۰۹۳۰	آذربایجان غربی
۴۶۲۹۵	استان اردبیل
۱۴۵	شهرستان اصفهان
۱۳۸۰	استان اصفهان
۱۷۸۰	چهارمحال و بختیاری
۲۱۳۱۰	استان مرکزی
۳۸۷۳۰	استان همدان
۱۰۰۸۴۵	استان لرستان
۱۰۸۰۶۵	تهران بزرگ
۱۰۳۸۸۰	استان تهران
۴۹۵۷۵	استان البرز
۷۳۲۵	استان قم
-	شهرستان مشهد
-	خراسان رضوی
۲۹۷۵	خراسان شمالی
۴۶۵	خراسان جنوبی
۷۳۵۱۴۰	شهرستان اهواز
۷۳۸۲۰۰	استان خوزستان
۶۸۱۶۵	کهگیلویه و بویراحمد
۵۳۸۴۵	استان زنجان
۹۰۹۰	استان قزوین
۲۹۳۵	استان سمنان
۱۰۶۸۷۰	سیستان و بلوچستان
۱۰۶۰۵۵	استان کرمانشاه
۲۵۶۶۰	استان کردستان
۵۶۳۰	استان ایلام
۲۰۵۴۹۵	شهرستان شیراز
۵۵۵۰۵	استان فارس
۸۳۸۲۰	استان بوشهر
۱۶۶۹۰	شمال استان کرمان
۱۱۰۲۹۵	جنوب استان کرمان
۵۵۸۰	استان گیلان
۲۷۹۰۵	استان مازندران
۱۱۴۹۰	غرب استان مازندران
۶۲۹۰	استان گلستان
۶۵۰۲۰	استان هرمزگان
۳۰۸۵	استان یزد
۳۰۰۶۱۶۰	جمع

بخش دوم: تحولات بخش انرژی در جهان

۲-۱- مروری بر تحولات بازار جهانی انرژی

نفت:

- وجود ذخایر تثبیت شده نفت جهان در سال ۲۰۱۵ به میزان ۱۶۹۷/۶ میلیارد بشکه با عمری بالغ بر ۵۰/۷ سال.
- کاهش ۲۳۹۱/۳ میلیون بشکه‌ای ذخایر نفت جهان متأثر از کاهش ۳۷۹۲/۱ میلیون بشکه‌ای ذخایر نفت کشورهای غیر OECD و افزایش ۱۴۰۰/۸ میلیون بشکه‌ای ذخایر کشورهای OECD.
- اختصاص ۴۳/۶ درصد از ذخایر نفتی جهان به سه کشور ونزوئلا، عربستان سعودی و کانادا.
- اختصاص بیشترین حجم کاهش ذخایر نفت خام جهان به میزان ۳۱۸۴/۳ میلیون بشکه در سال ۲۰۱۵ به کشور برزیل به دلیل قدیمی بودن میدین نفتی، افزایش تولید و کاهش اکتشافات میدین جدید نفتی در آبهای عمیق برزیل.
- افزایش ۶۰۹/۶ میلیون بشکه ذخایر تثبیت شده در منطقه اروپا و اورآسیا نسبت به سال قبل تحت تأثیر افزایش ذخایر کشور نروژ و علی‌رغم کاهش ذخایر کشور روسیه.
- تولید ۳۸۸۴/۱ میلیون تن نفت خام در سال ۲۰۱۵ با رشد ۳/۰ درصد نسبت به سال قبل از آن.
- اختصاص ۱۹/۰ درصد از کل تولید نفت جهان به آمریکای شمالی، ۹/۹ درصد به آمریکای مرکزی و جنوبی، ۲۰/۵ درصد به اروپا و اورآسیا، ۳۱/۴ درصد به خاورمیانه، ۹/۳ درصد به آفریقا و ۹/۹ درصد به آسیا و اقیانوسیه.
- اختصاص بیشترین حجم افزایش تولید نفت جهان به ایالات متحده آمریکا در منطقه آمریکای شمالی به دلیل افزایش تولید در ذخایر ساحلی به ویژه نفت شل در این منطقه.
- کاهش ۸/۵ میلیون تن تولید نفت مکزیک نسبت به سال قبل به دلیل افت فشار مخازن نفتی و قدیمی بودن میدین نفتی و نیز وقوع آتش‌سوزی شدید در یکی از مهمترین تأسیسات نفتی این کشور.
- اختصاص بیشترین حجم کاهش تولید نفت در میان کشورهای عضو اوپک به کشور لیبی به دلیل ناآرامی‌ها و عدم پیشرفت مذاکرات بازگشایی تأسیسات نفتی تعطیل شده.
- افزایش حجمی قابل ملاحظه تولید نفت خام دو کشور روسیه و انگلستان با ۶/۸ و ۵/۴ میلیون تن افزایش نسبت به سال قبل. افزایش تولید نفت خام در روسیه به دلیل افزایش سهم این کشور در بازار در رقابت با کشورهای عضو اوپک و افزایش تولید توسط شرکت‌های انرژی کوچک و متوسط، علی‌رغم کاهش قیمت‌ها.
- افزایش تولید نفت انگلیس به دلیل افزایش سرمایه‌گذاری‌ها در میدین جدید نفتی در دریای شمال و تولید در این میدین.
- بیشترین کاهش تولید نفت خام در منطقه خاورمیانه نسبت به سال قبل با ۶۵/۰ درصد کاهش در یمن به دلیل ناآرامی‌های موجود در این کشور و متوقف شدن فعالیت‌های میدین نفتی.
- افزایش تولید نفت جهانی در تمامی مناطق به استثنای منطقه آفریقا نسبت به سال قبل.
- افزایش تولید نفت چین به میزان ۳/۱ میلیون تن نسبت به سال قبل در منطقه آسیا و اقیانوسیه به دلیل افزایش قابل ملاحظه حفاری‌ها در این کشور توسط شرکت پتروچاینا.

- مصرف ۳۸۴۲/۹ میلیون تن نفت خام در سال ۲۰۱۴ با افزایش ۶۶/۹ میلیون تن نسبت به سال قبل از آن.
- اختصاص ۴۷/۱ درصد مصرف نفت خام جهان شامل مصرف بخش تبدیل، خود مصرفی بخش انرژی و مصرف نهایی به کشورهای OECD و اختصاص ۵۲/۹ درصد باقیمانده به کشورهای غیر OECD.
- ایالات متحده آمریکا با مصرف ۷۸۱/۷ میلیون تن و سهمی معادل ۲۰/۳ درصدی از کل مصرف نفت خام جهان، دارای مقام نخست مصرف‌کننده نفت جهان و با افزایش مصرفی معادل ۲۶/۴ میلیون تن نسبت به سال قبل به دلیل کاهش قیمت سوخت و افزایش رانندگی در این کشور.
- کشور چین با مصرف ۵۱۴/۵ میلیون تن و سهمی معادل ۱۳/۴ درصد به عنوان بزرگترین مصرف‌کننده نفت خام در میان کشورهای غیر OECD و مقام دوم مصرف نفت خام جهان بعد از ایالات متحده آمریکا.
- پیشی گرفتن مصرف نفت خام جهان از تولید آن در سال ۲۰۱۴ و در نتیجه افزایش موجودی انبارهای نفت جهان.
- افزایش مصرف نفت خام در تمامی مناطق جهان به استثنای منطقه آفریقا در سال ۲۰۱۴ نسبت به سال قبل.
- اختصاص بیشترین کاهش حجمی مصرف نفت خام در جهان مربوط به کشورهای ژاپن، لیبی و انگلستان به ترتیب به میزان ۱۰/۱، ۵/۹ و ۳/۷ میلیون تن نسبت به سال قبل به دلیل کاهش واردات این محصول در ژاپن ناشی از عوامل ساختاری مانند کاهش فصلی، تغییر در ناوگان حمل و نقل ژاپن به ویژه خودرو و بازگشت به انرژی هسته‌ای، بروز نآرامی‌های ناشی از جنگ در لیبی و کاهش مصرف این محصول در پالایشگاه‌های انگلستان.
- بیشترین افزایش حجمی مصرف نفت خام در جهان مربوط به چین، ایالات متحده آمریکا، عربستان سعودی، روسیه، الجزایر و بلژیک به ترتیب به میزان ۳۰/۰، ۲۶/۴، ۱۹/۶، ۱۳/۰، ۵/۰ و ۴/۵ میلیون تن نسبت به سال قبل به دلیل افزایش مصرف بخش پالایشگاهی چین طی ده سال اخیر، کاهش قیمت نفت خام و افزایش رانندگی در ایالات متحده آمریکا، افزایش مصرف نفت در داخل پالایشگاه‌های عربستان سعودی، رشد اقتصادی و افزایش جمعیت و استفاده از این محصول جهت تولید برق در این کشور، افزایش میزان مصرف نفت خام در کارخانه‌های تولید مواد نفتی روسیه و ادامه روند مدرنیزه شدن این کشور، و نیز به دلیل افزایش مصرف آن در پالایشگاه‌های بلژیک.
- اختصاص بیشترین سهم مصرف نفت خام در جهان به منطقه آسیا و اقیانوسیه به میزان ۳۳/۸ درصد و همچنین بیشترین مصرف نفت خام به کشورهای این منطقه در بخش پالایشگاهی به میزان ۱۲۹۸/۸ میلیون تن.
- رشد ۰/۵ درصدی ظرفیت پالایشگاه‌های نفت جهان در سال ۲۰۱۵ نسبت به سال قبل از آن، عمدتاً متأثر از افزایش ظرفیت پالایشی در کشورهای OECD و غیر OECD به ویژه ایالات متحده آمریکا، چین، کلمبیا، روسیه و اندونزی.
- کشورهای آمریکا، چین و روسیه هریک با ظرفیت پالایشگاهی ۱۸/۳، ۱۴/۳ و ۶/۴ میلیون بشکه در روز، ۳ کشور بزرگ پالایش‌کننده نفت خام در جهان.
- اختصاص بیشترین افزایش ظرفیت پالایشی جهان به منطقه آمریکای شمالی با افزایش ۴۲۷/۳ هزار بشکه در روز نسبت به سال قبل به خصوص در کشور ایالات متحده آمریکا.

- افزایش ظرفیت پالایشی نفت خام در ایالات متحده آمریکا به دلیل افزایش تولید نفت داخلی این کشور از منابع غیر متعارف و کاهش چشمگیر قیمت نفت WTI، سود خوبی برای پالایشگران و در نتیجه افزایش انگیزه سرمایه‌گذاران بخش خصوصی.
- تولید فرآورده‌های نفتی در کشورهای OECD به میزان ۱۹۸۱/۹ میلیون تن و سهم ۳۳/۴، ۳۰/۰، ۷/۸، ۷/۳، ۱/۹، ۱/۵ و ۱۸/۲ درصدی نفت گاز، بنزین موتور، نفت جت، نفت کوره سنگین، گازمایع و اتان، نفت سفید و سایر فرآورده‌ها از کل تولید فرآورده‌ها در سال ۲۰۱۵.
- تولید و مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی در جهان در پایان سال ۲۰۱۳، به ترتیب به میزان ۳۹۵۸/۸ و ۳۶۲۲/۳ میلیون تن.
- کاهش ۱/۳ درصدی مصرف سالانه فرآورده‌های نفتی در کشورهای OECD و افزایش ۳/۶ درصدی آن در کشورهای غیر OECD از سال ۲۰۰۵ تا کنون.
- اختصاص بیشترین و کمترین سهم از مصارف فرآورده‌های عمده نفتی جهان به نفت گاز و نفت سفید به میزان ۳۳/۶ و ۱/۵ درصد.
- اختصاص بالاترین سهم از مصارف انرژی فرآورده‌های نفتی جهان به بخش حمل و نقل با ۶۴/۵ درصد در سال ۲۰۱۴.
- اختصاص بیشترین حجم مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی در سال ۲۰۱۴، به ترتیب به دو منطقه آسیا و اقیانوسیه و خاورمیانه به میزان ۲۵/۶ و ۱۰/۳ میلیون تن افزایش نسبت به سال قبل.
- واردات و صادرات نفت خام در جهان در پایان سال ۲۰۱۴، به ترتیب به میزان ۲۰۷۳/۸ و ۱۹۹۰/۲ میلیون تن.
- کاهش ۵/۰ درصدی واردات نفت خام ایالات متحده آمریکا نسبت به سال قبل به عنوان نخستین واردکننده نفت در جهان به دلیل افزایش بهره‌برداری از منابع نفتی نامتعارف و افزایش تولید داخلی این کشور و به دنبال آن کاهش وابستگی آمریکا به سایر کشورهای تولیدکننده به خصوص کشورهای خاورمیانه.
- اختصاص بیشترین کاهش واردات نفت خام بعد از ایالات متحده آمریکا به کشور ژاپن با ۹/۳ میلیون تن کاهش نسبت به سال قبل به دلیل نتایج حاصل از عوامل ساختاری مانند جایگزینی سوخت و اقدامات بهره‌وری انرژی.
- اختصاص بیشترین و کمترین واردات نفت خام به ترتیب به منطقه آسیا و اقیانوسیه و خاورمیانه به میزان ۹۸۴/۷ و ۲۱/۹ میلیون تن در سال ۲۰۱۴.
- اختصاص رتبه اول و دوم به دو کشور عربستان سعودی و روسیه هریک به میزان ۳۵۳/۹ و ۲۲۲/۸ میلیون تن به عنوان بزرگترین صادرکنندگان نفت خام جهان در سال ۲۰۱۴.
- اختصاص بیشترین کاهش صادرات نفت خام در سال ۲۰۱۴، به کشورهای لیبی در آفریقا و عربستان سعودی در خاورمیانه به ترتیب به میزان ۲۵/۳ و ۲۲/۰ میلیون تن نسبت به سال قبل.
- کاهش صادرات نفت خام لیبی به دلیل وقوع ناآرامی‌ها و جنگ‌های داخلی در این کشور و در عربستان سعودی به دلیل بالا رفتن مصرف داخلی نفت خام برای تولید برق و تأمین خوراک برای تقاضای فزاینده پالایشگاه‌های داخلی.

- اختصاص بیشترین افزایش حجم صادرات نفت خام به کشور کانادا با ۱۱/۲ میلیون تن افزایش به دلیل بهره‌برداری از دو خط لوله بزرگ انتقال نفت خام سنگین از کانادا به آمریکا.
- واردات و صادرات فرآورده‌های نفتی در جهان در پایان سال ۲۰۱۴، به ترتیب به میزان ۱۱۷۲/۷ و ۱۲۲۸/۳ میلیون تن.
- اختصاص بزرگترین واردکنندگان فرآورده‌های نفتی در جهان به کشورهای سنگاپور، هلند، ایالات متحده آمریکا، چین و ژاپن هر یک با سهمی معادل ۹/۴، ۷/۴، ۵/۳، ۴/۰ و ۳/۸ درصد.
- اختصاص بیشترین افزایش حجم واردات فرآورده‌های نفتی نسبت به سال گذشته در منطقه آسیا و اقیانوسیه، به خصوص مربوط به دو کشور سنگاپور و هندوستان به ترتیب به میزان ۵/۷ و ۳/۷ میلیون تن.
- افزایش واردات فرآورده‌های نفتی در سنگاپور عمدتاً به دلیل افزایش واردات نفت گاز و نفتا به ترتیب به میزان ۲/۷ و ۱/۲ میلیون تن نسبت به سال قبل و افزایش واردات فرآورده‌های نفتی در هندوستان عمدتاً به دلیل افزایش واردات کک نفتی و گاز مایع در این کشور و به میزان ۲/۰ و ۱/۷ میلیون تن نسبت به سال قبل.
- کاهش قابل ملاحظه قیمت نفت خام در سال ۲۰۱۵، به دلیل کاهش فعالیت‌های کارخانه‌های چین، رشد تولید نفت اوپک، به توافق نرسیدن اعضای اوپک بر سر کاهش تولید، افزایش ارزش دلار به دنبال افزایش نرخ بهره آمریکا، عرضه بیش از حد نفت خام به بازار نفت جهان به دلیل افزایش تولید نفت آمریکا از منابع غیر متعارف، تنش میان ایران و عربستان سعودی و قطع رابطه دیپلماتیک عربستان و ۵ کشور عربی دیگر حاشیه خلیج فارس با ایران موجب نوسان شدید قیمت نفت در منطقه خاورمیانه به عنوان منبع اصلی تأمین نفت.
- کاهش قابل ملاحظه ۴۷/۲ و ۴۹/۳ درصدی قیمت نفت خام سبک و سنگین ایران در سال ۲۰۱۵ نسبت به سال قبل از آن.

گاز طبیعی:

- برآورد ذخایر گازی جهان به میزان ۱۸۶/۹ تریلیون متر مکعب در سال ۲۰۱۵ با عمری معادل ۵۲/۸ سال.
- سهم مناطق مختلف دنیا از ذخایر گاز طبیعی جهان در سال ۲۰۱۵: خاورمیانه ۴۲/۸ درصد، اروپا و اورآسیا ۳۰/۴ درصد، آسیا و اقیانوسیه ۸/۴ درصد، آفریقا ۷/۵ درصد، آمریکای شمالی ۶/۸ درصد و آمریکای مرکزی و جنوبی ۴/۱ درصد.
- اختصاص بیشترین افزایش در میزان ذخایر گاز طبیعی به کشور چین به دلیل انجام سرمایه‌گذاری‌های سنگین در بخش بالادست این بخش و اجرای طرح‌هایی جهت توسعه میادین پیرتر، اکتشاف و توسعه میادین در آب‌های عمیق، شیل گازی و گاز حاصل از زغال‌سنگ.
- اختصاص کاهش شدید حجم ذخایر گاز طبیعی به روسیه (۸۴/۶ میلیارد متر مکعب و توقف برخی پروژه‌های توسعه میادین گازی در پی اعمال تحریم‌های غرب علیه این کشور).

- ثابت باقی ماندن حجم ذخایر گاز طبیعی ایران و قطر در سال ۲۰۱۵ در مقایسه با سال قبل از آن.
- تولید ۳۵۹۰/۶ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی در جهان در سال ۲۰۱۵ با افزایش رشدی معادل ۱/۶ درصد نسبت به سال قبل از آن.
- سهم مناطق مختلف دنیا از تولید گاز طبیعی جهان: اروپا و اورآسیا ۳۱/۱ درصد، آمریکای شمالی ۲۷/۲ درصد، خاورمیانه ۱۶/۲ درصد، آسیا و اقیانوسیه ۱۴/۸ درصد، آفریقا ۵/۸ درصد و آمریکای مرکزی و جنوبی ۵/۰ درصد.
- تولید بیش از یک سوم گاز طبیعی جهان توسط دو کشور ایالات متحده آمریکا و روسیه.
- اختصاص بیشترین افزایش و کاهش حجم تولید گاز طبیعی در سال ۲۰۱۵ نسبت به سال قبل، به کشورهای آمریکا و هلند به ترتیب با ۳۶/۶ میلیارد متر مکعب افزایش و ۱۶/۷ میلیارد متر مکعب کاهش.
- واردات و صادرات گاز طبیعی به میزان ۱۰۳۰/۹ و ۱۰۴۶/۲ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۱۵ و افزایش رشد ۲/۰ درصدی واردات نسبت به سال قبل و افزایش ۱/۷ درصدی صادرات در دوره مشابه.
- ۶۸/۸ درصد سهم مبادله گاز طبیعی از طریق خط لوله و ۳۱/۲ درصد به صورت LNG.
- کاهش تجارت جهانی LNG از ۳۲۴/۷ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۱۴ به ۳۲۲/۰ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۱۵.
- راهاندازی مجدد راکتورهای هسته‌ای در ژاپن منجر به کاهش تقاضای گاز طبیعی در بخش نیروگاهی و همچنین حاکم بودن هوای نه چندان سرد زمستانی در منطقه اروپا منجر به کاهش تقاضای گاز در بخش خانگی.
- کاهش ۰/۷ درصدی مصرف نهایی گاز طبیعی از ۱۷۳۰/۵ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۱۳ به ۱۷۱۷/۸ در سال ۲۰۱۴.
- آمریکا همچنان بزرگترین مصرف کننده گاز جهان و اختصاص ۲۵/۲ درصد از مجموع مصرف گاز طبیعی به خود و کاهش ۱/۸ درصدی مصرف گاز طبیعی در کشورهای OECD و افزایش ۰/۵ درصدی در کشورهای غیر OECD.
- منطقه اروپا و آسیا با سهم ۳۲/۶ درصد در جایگاه نخست در میان مناطق مصرف کننده گاز جهان.
- اختصاص ۶۴/۲ درصد مصرف نهایی گاز طبیعی جهان به دو کشور اسلواکی و ایالات متحده آمریکا.
- افزایش ۱۲/۸ درصدی مصرف گاز طبیعی در چین ناشی از سیاستهای جدید کاهش CO₂ ناشی از مصرف زغال سنگ، نفت و جایگزینی گاز طبیعی در این کشور به دلیل کاهش دما در مناطق شمالی چین و افزایش مصرف گاز بخش خانگی و در نتیجه تبدیل این کشور به بزرگترین مصرف کننده گاز پس از آمریکا.
- سهم بخش های صنعت، خانگی، تجاری و عمومی، مصارف غیر انرژی، حمل و نقل، کشاورزی و سایر مصارف از مجموع مصارف نهایی گاز طبیعی در سال ۲۰۱۴ به ترتیب به میزان ۳۸/۵، ۲۹/۶، ۱۲/۸، ۱۱/۳، ۶/۹، ۰/۶ و ۰/۲ درصد.
- نوسان در قیمت گاز طبیعی در بازارهای مختلف نسبت به سال گذشته با کاهش در بازار کانادا و ایالات متحده، آلمان و انگلیس به ترتیب ۴۸/۱، ۴۰/۱، ۲۷/۵ و ۲۰/۹ درصدی و همچنین کاهش ۳۶/۹ درصدی در بازار سیف ژاپن.

برق:

- کل ظرفیت نصب شده برق کشورهای OECD در پایان سال ۲۰۱۴ به میزان ۲۸۶۱/۸ گیگاوات با رشد ۲/۳ درصدی نسبت به سال قبل از آن.
- سهم ۶۰/۳ درصدی از کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق کشورهای OECD به نیروگاه‌های حرارتی، ۱۶/۵ درصدی به نیروگاه‌های آبی، ۱۰/۶ درصدی به نیروگاه‌های هسته‌ای، ۷/۵ درصدی به نیروگاه‌های بادی و ۵/۱ درصد به سایر نیروگاه‌ها در سال ۲۰۱۴.
- اختصاص ۶۰/۳ درصد ظرفیت نیروگاه‌های برق کشورهای OECD به چهار کشور ایالات متحده آمریکا، ژاپن آلمان و کانادا.
- تولید ۱۰۸۲۲/۶ تراوات ساعت برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۵ و تولید ۵۷/۹ درصد از برق کشورهای OECD از سوخت‌های فسیلی، ۱۸/۲ درصد از انرژی هسته‌ای، ۱۳/۳ درصد از انرژی آبی و ۱۰/۶ درصد از سایر انرژی‌های تجدید پذیر و پسماندها.
- روند نزولی رشد تولید برق (۰/۲ درصد) از منابع مختلف در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۵ و در مقایسه با سال قبل به دلیل رکود بخش صنعت اروپا، کاهش بی‌وقفه تقاضای گاز این منطقه، در نتیجه کاهش تقاضای گاز در بخش نیروگاهی و همچنین به دلیل کاهش سهم گاز در تولید برق در نیروگاه‌های گازسوز آلمان، بزرگترین بازار برق اروپا و کاهش سهم گاز در اسپانیا به دلیل بلا استفاده ماندن نیروگاه‌های گازی جدید به مدت طولانی و پرداخت جریمه‌های سنگین بخاطر رعایت نکردن انتشار کربن و همچنین تعطیلی بسیاری از نیروگاه‌های زغال سوز در انگلستان در سال ۲۰۱۴.
- اختصاص بالاترین سهم برق بادی از کل برق تولیدی (۴۹/۲ درصد)، به کشور دانمارک به دلیل برنامه‌ریزی جهت توسعه روند استفاده هرچه بیشتر از این انرژی و تولید برق در سواحل دریا.
- تولید ناویژه ۲۳۹۰۳/۶ تراوات ساعت برق در جهان در سال ۲۰۱۴ با رشدی معادل ۱/۹ درصد نسبت به سال قبل از آن و اختصاص ۴۲/۷ درصد از کل تولید برق جهان به منطقه آسیا و اقیانوسیه.
- توقف تولید برق هسته‌ای ژاپن پس از حادثه در نیروگاه فوکوشیما در سال ۲۰۱۱ و رسیدن تولید برق هسته‌ای در اکتبر ۲۰۱۳ به صفر و تولید ۸۱/۷ درصد تولید برق این کشور با تکیه بر سوخت‌های فسیلی.
- افزایش استفاده از انرژی‌های تجدید پذیر در چین با هدف عملی کردن تعهدات بین‌المللی در زمینه تغییرات آب و هوایی و همچنین سرمایه‌گذاری بیشتر این کشور نسبت به سایر رقبای صنعتی خود در زمینه تولید انرژی در جهان.
- چین بزرگترین کشور تولید کننده برق جهان با در اختیار داشتن ۲۳/۸ درصد تولید برق از سوخت‌های قابل احتراق و پشت سر گذاشتن آمریکا به عنوان بزرگترین تولید کننده برق دنیا از سال ۲۰۱۱ به بعد.
- جایگاه نخست چین در تولید برق از زغال سنگ و گازهای حاصل از آن در جهان با در اختیار داشتن سهم ۴۲/۵ درصد از مصرف این سوخت و سهم ۹۵/۸ درصدی مصرف آن نسبت به سایر سوخت‌های قابل احتراق و ۷۲/۵

- درصدی از کل تولید برق این کشور در منطقه و حکمفرما باقی ماندن این سوخت بر بازار چین در سال ۲۰۱۴.
- میزان واردات، صادرات، تلفات انتقال و توزیع، مصارف داخلی نیروگاه‌ها، خود مصرفی بخش انرژی و سایر مصارف برق جهان در سال ۲۰۱۴ به ترتیب بالغ بر ۷۱۷/۸، ۶۹۰/۱، ۱۹۶۸/۵، ۱۲۵۸/۷، ۸۵۸/۵ و ۴/۴ تراوات ساعت.
 - اختصاص کمترین سهم تلفات انتقال و توزیع از تولید ناویژه برق در سال ۲۰۱۴ به ترتیب به مناطق آمریکای شمالی، آسیا و اقیانوسیه و اروپا و اورآسیا با ۶/۷، ۷/۴ و ۸/۰ درصد و بیشترین سهم تلفات انتقال و توزیع از تولید ناویژه برق با ۱۵/۷، ۱۵/۱ و ۱۱/۷ درصد به ترتیب به مناطق آمریکای مرکزی و جنوبی، آفریقا و خاورمیانه.
 - مصرف نهایی ۱۹۸۳۶/۰ تراوات ساعت برق در جهان در سال ۲۰۱۴ با اختصاص ۴۲/۵ درصد به بخش صنعت، ۲۷/۰ درصد به بخش خانگی، ۲۲/۱ درصد به بخش تجاری و عمومی، ۲/۸ درصد به بخش کشاورزی، ۱/۵ درصد به بخش حمل و نقل و ۴/۱ درصد به سایر مصارف.
 - چین بزرگترین مصرف کننده برق جهان با سهم ۲۳/۸ درصدی و رشد ۴/۸ درصدی و کند شدن آهنگ رشد مصرف برق در این کشور به دلیل کند شدن روند رشد اقتصادی، انجام اصلاحات ساختاری در اقتصاد این کشور، برنامه‌ریزی در چین برای تغییر مسیر به سمت مدل اقتصاد با شدت انرژی کمتر و توجه بیشتر به بخش خدمات و گسترش آن بیش از بخش صنایع سنگین و در نتیجه انتظار کاهش نیاز انرژی این کشور در بلندمدت.
 - متوسط قیمت برق بخش خانگی و صنعتی در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۵ به ترتیب به میزان ۱۶/۱ و ۹/۹ سنت به ازای هر کیلووات ساعت.
 - بالاترین قیمت برق در میان کشورهای OECD در بخش صنعت مربوط به کشور ژاپن با ۱۶/۲ سنت به ازای هر کیلووات ساعت و بالاترین سهم مالیات در این بخش مربوط به کشور آلمان با ۴۶/۸ درصد.
 - بالاترین قیمت برق در کشورهای OECD در بخش خانگی مربوط به کشور دانمارک با ۳۳/۷ سنت بر هر کیلووات ساعت و بالاترین مالیات مربوط به همین کشور با ۵۷/۲ درصد.
 - بالاترین شاخص قیمت اسمی در میان کشورهای OECD در بخش خانگی با ۱۴۷/۹ مربوط به کشور یونان و بالاترین شاخص قیمت اسمی در بخش صنعت با ۱۳۷/۸ مربوط به ژاپن.
 - پایین‌ترین شاخص قیمت اسمی بخش‌های خانگی و صنعت به ترتیب با ۷۱/۷ و ۶۴/۰ مربوط به کشور نروژ.
 - بالاترین شاخص قیمت واقعی بخش‌های خانگی و صنعت به ترتیب با ۱۴۶/۸ و ۱۳۷/۰ در کشورهای یونان و ژاپن و پایین‌ترین شاخص قیمت واقعی با ۶۶/۰ و ۵۸/۲ مربوط به کشور نروژ.

اورانیوم:

- ذخایر شناخته شده اورانیوم جهان در ابتدای سال ۲۰۱۵ با توجه به محدوده‌های هزینه کمتر از ۴۰، ۸۰، ۱۳۰ و ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم به ترتیب معادل ۶۴۶/۹، ۲۱۲۴/۷، ۵۷۱۸/۴ و ۷۶۴۱/۶ هزار تن اورانیوم

- اختصاص ۳۸/۹ درصد از کل ذخایر جهان به منطقه آمریکای شمالی با داشتن ذخایری معادل ۲۵۱/۸ هزار تن اورانیوم با هزینه کمتر از ۴۰ دلار بر کیلوگرم.
- اختصاص بالاترین میزان ذخایر با هزینه کمتر از ۴۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم به کشورهای کانادا، برزیل، چین و قزاقستان با داشتن ذخایر اورانیوم به ترتیب معادل ۲۵۱/۲، ۱۳۸/۱، ۹۸/۹ و ۹۷/۵ هزار تن اورانیوم.
- تولید اورانیوم جهان در سال ۲۰۱۴ معادل ۵۶/۰ هزار تن اورانیوم با کاهش ۵/۸ درصدی نسبت به سال قبل از آن عمدتاً به دلیل کاهش (۱/۵ هزار تن) ۲۹ درصدی تولید استرالیا ناشی از کاهش قیمت اورانیوم و کاهش بودجه اکتشاف آن.
- در سال ۲۰۱۴، اختصاص ۱۹/۷ درصد از تولید اورانیوم جهان به منطقه آمریکای شمالی، ۰/۱ درصد به آمریکای مرکزی و جنوبی، ۵۳/۱ درصد به اروپا و اورآسیا، ۰/۰۲ درصد به خاورمیانه، ۱۴/۷ درصد به آفریقا و ۱۲/۴ درصد به آسیا و اقیانوسیه.

زغال سنگ:

- برآورد ۸۹۱/۵ میلیارد تن حجم ذخایر زغال سنگ جهان در سال ۲۰۱۴ با طول عمر ۱۱۴ سال.
- اختصاص بیش از ۷۲/۴ درصد از ذخایر زغال سنگ جهان به پنج کشور ایالات متحده آمریکا، روسیه، چین، استرالیا و هندوستان.
- تولید ۷۶۸۹/۸ میلیون تن زغال سنگ و محصولات حاصل از آن در سال ۲۰۱۵ و کاهش ۹/۸ درصدی آن نسبت به سال ۲۰۱۴.
- تولید ۷۵۵۵/۸ میلیون تن انواع زغال سنگ کک شو، حرارتی، لیگنیت و نارس در جهان با ۲/۷ درصد کاهش نسبت به سال قبل. به دلیل عدم دسترسی به آمار محصولات حاصل از زغال سنگ در کشورهای غیر عضو OECD برنامه ریزی برای کاهش قابل ملاحظه استفاده از زغال سنگ در بخش انرژی کشورهایی مانند دانمارک، فرانسه و انگلیس، قطع تولید مازاد بر تقاضا و تعیین سهمیه تولید برای معادن در حال بهره برداری در چین و یا کاهش تولید زغال سنگ ایالات متحده آمریکا در نتیجه کاهش تقاضا برای زغال سنگ این کشور چه در سطح ملی و بین المللی نیز از دلایل دیگر کاهش تولید زغال سنگ در جهان در دو سال اخیر.
- سهم زغال سنگ حرارتی ۷۴/۵، کک شو ۱۴/۴، لیگنیت و نارس ۱۰/۸ درصد و سنگ نفت ۰/۳ درصد از کل تولید جهانی زغال سنگ.
- تولید ۵۱۵۶/۷ میلیون تن زغال سنگ در منطقه آسیا و اقیانوسیه و دارا بودن ۶۸/۲ درصد از کل تولید جهانی.
- چین، ایالات متحده آمریکا، هندوستان، استرالیا و اندونزی با بیش از ۷۷ درصد از تولید جهان بزرگترین تولیدکنندگان زغال سنگ جهان به ترتیب با ۳۳۶۰/۲، ۸۱۱/۵، ۶۸۴/۰، ۵۰۸/۷ و ۴۶۹/۳ میلیون تن تولید زغال سنگ در سال ۲۰۱۵.
- تولید ۳۳۶۰/۲ میلیون تن زغال سنگ توسط کشور چین در سال ۲۰۱۵، و اختصاص رتبه اول زغال سنگ

- جهان (۴۴/۵ درصد از کل تولید) به این کشور و کاهش تولید به میزان ۳/۱ درصد به نسبت سال ۲۰۱۴.
- تولید ۸۱۱/۵ میلیون تن زغال سنگ در سال ۲۰۱۵ توسط ایالات متحده آمریکا و دارنده عنوان دومین تولید کننده زغال سنگ جهان و با کاهش چشمگیر ۱۰/۴ درصدی به نسبت سال قبل.
 - اختصاص بیشترین افزایش حجم تولید زغال سنگ جهان به هندوستان با ۳۳/۵ میلیون تن افزایش (رشدی معادل ۵/۱ درصد) نسبت به سال قبل.
 - مصرف ۷۸۷۰/۹ میلیون تن زغال سنگ و فرآورده‌های حاصل از آن در سال ۲۰۱۵ و کاهش ۹/۵ درصدی نسبت به سال پیش.
 - سهم مصرف زغال حرارتی، کک شو، لیگنیت و نارس و سنگ نفت به ترتیب ۷۵/۴، ۱۳/۸ و ۱۰/۶ و ۰/۲ درصد از مصرف زغال سنگ جهان.
 - مصرف ۷۷۳۳/۷ میلیون تن انواع زغال سنگ کک شو، حرارتی، لیگنیت و نارس و سنگ نفت در جهان و کاهش ۲/۷ درصدی آن نسبت به سال قبل.
 - کاهش مصرف زغال سنگ جهان در سال ۲۰۱۵ به دلیل تغییر ساختار در بخش انرژی جهان، وضعیت بحرانی سوخت‌های فسیلی، توسعه و افزایش کاربرد انرژی‌های تجدیدپذیر، کند شدن روند رشد تقاضای انرژی و رشد اقتصادی در جهان، مدیریت مصرف انرژی، بهینه‌سازی صنایع انرژی بر و چالش‌های زیست‌محیطی در جهان.
 - حجم ۱۳۴۰/۲ و ۱۳۲۴/۷ میلیون تن واردات و صادرات جهانی زغال سنگ و محصولات حاصل از زغال سنگ.
 - اختصاص ۶۸/۷ و ۶۱/۱ درصد از واردات و صادرات جهانی زغال سنگ و محصولات حاصل از آن به منطقه آسیا و اقیانوسیه در سال ۲۰۱۵.
 - اختصاص بیشترین واردات زغال سنگ جهان و محصولات حاصل از آن به کشورهای هندوستان، چین، ژاپن، کره جنوبی و عمده صادرات زغال سنگ جهان مربوط به چهار کشور استرالیا، اندونزی، فدراسیون روسیه و کلمبیا.
 - اختصاص بالاترین قیمت زغال سنگ حرارتی بخش صنعت با ۲۴۵/۷ دلار مربوط به کشور فنلاند و زغال سنگ کک شو مربوط به همین کشور با قیمت ۴۱۱/۱ دلار بر تن در سال ۲۰۱۵.
 - کاهش ۲۲/۳، ۲۴/۹، ۱۸/۰، ۱۸/۶ درصدی قیمت اسپات زغال سنگ منطقه آپالاچی مرکزی ایالات متحده آمریکا، قیمت شاخص پایه شمال غرب اروپا، قیمت سیف وارداتی زغال سنگ کک شو و حرارتی ژاپن.

انرژی و محیط زیست:

- انتشار ۳۲/۴ گیگا تن دی اکسید کربن در جهان در سال ۲۰۱۴ و افزایش ۰/۸ درصدی نسبت به سال قبل.
- اختصاص ۴۶ درصد از انتشار دی اکسید کربن ناشی از احتراق زغال سنگ، ۳۴ درصد مربوط به نفت، ۱۹ درصد آن مربوط به گاز طبیعی و مابقی مربوط به سایر سوخت‌ها.
- سرانه انتشار جهانی دی اکسید کربن در سال ۲۰۱۴، برابر ۴/۴۷ تن دی اکسید کربن به ازای هر نفر.

۲-۲- نفت^۱

۲-۲-۱- ذخایر نفت

مجموع ذخایر تثبیت شده نفت جهان در پایان سال ۲۰۱۵، با ۲۳۹۱/۳ میلیون بشکه کاهش نسبت به سال قبل از آن به ۱۶۹۷/۶ میلیارد بشکه رسید. علی رغم افزایش ۱۴۰۰/۸ میلیون بشکه‌ای ذخایر نفت در کشورهای OECD، کاهش ذخایر نفت جهان عمدتاً متأثر از کاهش ۳۷۹۲/۱ میلیون بشکه‌ای در کشورهای غیر OECD به ویژه در برزیل، روسیه و عربستان سعودی بوده است. در این سال، سه کشور ونزوئلا، عربستان سعودی و کانادا در مجموع با سهمی معادل ۴۳/۶ درصد، بیشترین میزان ذخایر نفت جهان را در اختیار داشته‌اند.

در این سال، سهم ذخایر کشور ونزوئلا ۱۷/۷، عربستان سعودی ۱۵/۷ و کانادا ۱۰/۱ درصد بوده است. ذخایر نفت کشور ونزوئلا در دهه اخیر، به علت وجود ذخایر تثبیت شده نفت فوق سنگین و غیر متعارف افزایش چشمگیری داشته است. این امر موجب ارتقاء جایگاه این دو کشور به رتبه‌های اول و سوم جهان گردیده است. سهم ذخایر نفتی کشورهای عضو اوپک در پایان سال مزبور، ۷۱/۴ درصد بوده است. در سال ۲۰۱۵، بیش از یک سوم ذخایر نفت جهان و نیمی از ذخایر کشورهای عضو اوپک به دو کشور ونزوئلا و عربستان سعودی تعلق داشته است. ذخایر نفتی اوپک عمدتاً در منطقه خاورمیانه قرار گرفته است، که از آن جمله می‌توان به عربستان سعودی، ایران، عراق، کویت، قطر و امارات متحده عربی اشاره کرد که در مجموع ۴۴/۸ درصد از ذخایر کل جهان را به خود اختصاص داده‌اند.

در میان مناطق مختلف جهان، منطقه خاورمیانه با دارا بودن ۸۰۳/۵ میلیارد بشکه ذخایر معادل ۴۷/۳ درصد از کل ذخایر تثبیت شده نفت جهان، مقام اول را به خود اختصاص داده است. مناطق آمریکای مرکزی و جنوبی، آمریکای شمالی، اروپا و اورآسیا، آفریقا و آسیا و اقیانوسیه نیز به ترتیب با دارا بودن ۱۹/۴، ۱۴/۰، ۹/۱، ۷/۶ و ۲/۵ درصد از ذخایر تثبیت شده نفت جهان در رتبه‌های بعدی قرار دارند. مهمترین تحولات بخش ذخایر در سال ۲۰۱۵، در مناطق و کشورهای مختلف جهان بدین شرح می‌باشد:

- کاهش ۲۴۹۰/۸ میلیون بشکه‌ای ذخایر تثبیت شده در منطقه آمریکای مرکزی و جنوبی نسبت به سال قبل تحت تأثیر کاهش ذخایر کشورهای برزیل، کلمبیا و ترینیداد و توباگو، علیرغم افزایش ذخایر کشور ونزوئلا.
- اختصاص بیشترین کاهش در ذخایر نفت جهان مربوط به کشور برزیل با ۳۱۸۴/۳ میلیون بشکه به دلیل قدیمی بودن میادین نفتی، افزایش تولید و کاهش اکتشافات میادین جدید نفتی در آبهای عمیق برزیل.
- افزایش ۶۰۹/۶ میلیون بشکه ذخایر تثبیت شده در منطقه اروپا و اورآسیا نسبت به سال قبل تحت تأثیر افزایش ذخایر کشور نروژ و عمدتاً کاهش ذخایر کشور روسیه.
- اختصاص بیشترین افزایش در ذخایر نفت جهان به کشور نروژ، با ۱۴۶۵/۸ میلیون بشکه، به دلیل اکتشافات جدید در شمال دریای نروژ.
- کاهش ۲۸۹/۲ میلیون بشکه ذخایر تثبیت شده در منطقه خاورمیانه نسبت به سال قبل عمدتاً تحت تأثیر کاهش ذخایر کشور عربستان سعودی.

(۱) شامل نفت خام، شیل، شن‌های قیردار، مایعات و میعانات گازی می‌شود و سوخت‌های مایعی را که از سایر منابع نظیر مشتقات زغال‌سنگ به دست آمده، در برنمی‌گیرند.

- کاهش ۲۰۸/۰ میلیون بشکه ذخایر تثبیت شده در منطقه آفریقا نسبت به سال قبل تحت تأثیر کاهش ذخایر نفتی کشور مصر.

عمر ذخایر نفت جهان به طور متوسط ۵۰/۷ سال برآورد شده است که با توجه به میزان برداشت نفت در سال ۲۰۱۵، عمر میادین نفتی آمریکای مرکزی و جنوبی ۱۱۷/۰ سال، خاورمیانه ۷۳/۱ سال، آفریقا ۴۲/۲ سال، آمریکای شمالی ۳۳/۱ سال، اروپا و اورآسیا ۲۴/۴ سال و آسیا و اقیانوسیه ۱۴/۰ سال برآورد می‌گردد. لازم به ذکر است که عمر ذخایر نفتی کلیه کشورهای عضو اوپک به استثنای قطر، آنگولا و الجزایر به بیش از ۴۰ سال می‌رسد.

۲-۲-۲- تولید نفت

در سال ۲۰۱۵، تولید نفت جهان با ۱۱۳/۶ میلیون تن افزایش نسبت به سال قبل از آن (۳/۰ درصد رشد) به ۳۸۸۴/۱ میلیون تن رسید. کشورهای عضو اوپک همواره نقش کلیدی را در تولید نفت جهان به عهده دارند. در این سال، تولید نفت این کشورها نسبت به سال قبل ۳/۸ درصد افزایش داشته است. در سال مورد بررسی، کشورهای آفریقایی به ویژه نیجریه و لیبی در میان کشورهای عضو اوپک، نسبت به سال قبل به ترتیب به میزان ۵/۴ و ۲/۹ میلیون بشکه، بیشترین کاهش تولید نفت را داشته‌اند. تولید نفت در نیجریه به دلیل ناآرامی‌ها و حملات پیاپی به تأسیسات نفتی و سرقت از خطوط لوله نفت به دست گروه‌های جدایی طلب و در لیبی به دلیل ناآرامی‌ها و عدم پیشرفت مذاکرات بازگشایی تأسیسات نفتی تعطیل شده، کاهش داشته است. در مقابل بیشترین افزایش تولید در میان کشورهای عضو اوپک عمدتاً متعلق به کشورهای خاورمیانه به ویژه عراق بوده است.

در سال ۲۰۱۵، از کل تولید نفت جهان ۱۹/۰ درصد به آمریکای شمالی، ۹/۹ درصد به آمریکای مرکزی و جنوبی، ۲۰/۵ درصد به اروپا و اورآسیا، ۳۱/۴ درصد به خاورمیانه، ۹/۳ درصد به آفریقا و ۹/۹ درصد به آسیا و اقیانوسیه تعلق داشته است. اهم تحولات بخش تولید نفت در کشورهای مختلف جهان در سال مورد بررسی به شرح ذیل می‌باشد:

- افزایش ۳۲/۳ میلیون تن تولید نفت خام در منطقه آمریکای شمالی نسبت به سال قبل به دلیل افزایش تولید در ذخایر ساحلی به ویژه ذخایر نفت شل در این منطقه.
- اختصاص بیشترین افزایش تولید نفت خام جهان به ایالات متحده آمریکا به میزان ۳۵/۵ میلیون تن نسبت به سال قبل.
- اختصاص رتبه سوم به ایالات متحده آمریکا به عنوان بزرگترین تولیدکننده نفت جهان بعد از کشورهای عربستان سعودی و روسیه.
- کاهش ۸/۵ میلیون تن تولید نفت مکزیک نسبت به سال قبل به دلیل افت فشار مخازن نفتی و قدیمی بودن میادین نفتی و نیز وقوع آتش‌سوزی شدید در یکی از مهمترین تأسیسات نفتی این کشور.
- بیشترین افزایش و کاهش تولید در منطقه آمریکای مرکزی و جنوبی مربوط به دو کشور برزیل و ونزوئلا به ترتیب به میزان ۹/۳ و ۳/۴ میلیون تن نسبت به سال قبل.
- افزایش تولید نفت برزیل به دلیل افزایش تولید نفت از ذخایر فراساحلی سب سلت در جنوب ریودوژانیرو و

- کاهش تولید نفت ونزوئلا به دلیل بحران اقتصادی و سرمایه‌گذاری ناکافی و سوء مدیریت.
- کاهش تولید نفت خام در کشورهای قزاقستان، آذربایجان و دانمارک به ترتیب به میزان ۱۳۵۰، ۵۹۶ و ۴۴۱ هزار تن نسبت به سال قبل در منطقه اروپا و اورآسیا.
 - کاهش تولید نفت قزاقستان به دلیل توقف تولید در میدان نفتی کاشاگان به دلیل بروز مشکلات فنی و در آذربایجان به دلیل کاهش تولید در میداین اصلی شیراگ - گونشلی تحت نظارت BP.
 - افزایش حجمی قابل ملاحظه تولید نفت خام دو کشور روسیه و انگلستان با ۶/۸ و ۵/۴ میلیون تن افزایش نسبت به سال قبل.
 - افزایش تولید نفت خام روسیه به دلیل افزایش سهم این کشور در بازار در رقابت با کشورهای عضو اوپک و افزایش تولید توسط شرکت‌های انرژی کوچک و متوسط، علی‌رغم کاهش قیمت‌ها.
 - افزایش تولید نفت خام انگلیس به دلیل افزایش سرمایه‌گذاری‌ها در میداین جدید نفتی در دریای شمال و تولید در این میداین .
 - افزایش ۵/۴ درصدی تولید نفت خام در منطقه خاورمیانه نسبت به سال قبل عمدتاً به دلیل افزایش تولید نفت خام در عربستان سعودی و عراق.
 - افزایش تولید نفت خام در عربستان سعودی به دلیل افزایش غیر منتظره تقاضای پالایشگاه‌های خارجی و همچنین افزایش تولید نفت در داخل این کشور و افزایش سهم خود در بازار در رقابت با تولیدکنندگانی مانند آمریکا و غول‌های نفتی روسیه.
 - افزایش تولید نفت خام در عراق به دلیل افزایش تولید در میداین بزرگ نفتی جنوبی در حال توسعه توسط شرکت‌های بزرگ نفتی و نیز، تصمیم این کشور به عنوان یکی از اعضای اصلی اوپک در حفظ سهم خود و تمایل نداشتن به کاهش تولید نفت برای بالا بردن قیمت‌ها.
 - بیشترین کاهش حجم تولید نفت خام در منطقه خاورمیانه نسبت به سال قبل به کشورهای یمن، قطر و سوریه به ترتیب به میزان ۴/۴، ۲/۲ و ۰/۲ میلیون تن کاهش.
 - کاهش تولید نفت در یمن به دلیل نا آرامی‌های موجود در این کشور و متوقف شدن فعالیت‌های میداین نفتی.
 - کاهش تولید نفت سوریه به دلیل نا آرامی‌های موجود در این کشور از جمله در اختیار گرفتن تعداد زیادی از چاه‌های بزرگ نفت سوریه توسط نظامیان شورشی، افزایش حملات تروریست‌ها به تأسیسات نفتی بزرگ، تحریم‌های بین‌المللی و تصمیم شرکت‌های خارجی برای متوقف کردن تولید.
 - کاهش تولید نفت قطر به دلیل ضعف اقتصاد جهانی و قدیمی بودن میداین نفتی.
 - افزایش تولید نفت جهان در تمامی مناطق به استثنای منطقه آفریقا نسبت به سال قبل. کاهش ۱/۳ درصدی تولید نفت در منطقه آفریقا نسبت به سال قبل به دلیل کاهش بیشتر تولید نفت در کشورهای لیبی، سودان و نیجریه.
 - کاهش ۱۲/۶ درصدی تولید نفت لیبی به دلیل وجود نا آرامی‌ها در داخل کشور و عدم پیشرفت در بازگشایی تأسیسات نفتی تعطیل شده. کاهش ۱۲/۵ درصدی تولید نفت سودان به دلیل اختلاف‌های بین سودان شمالی

- و جنوبی در مورد مسیرهای انتقال نفت و کاهش تولید نفت نیجر به دلیل نا آرامی‌های موجود در داخل کشور و حملات پیاپی به تأسیسات نفتی و سرقت از خطوط لوله نفت توسط گروه‌های جدایی طلب.
- افزایش ۶/۴ میلیون تنی تولید نفت در منطقه آسیا و اقیانوسیه نسبت به سال قبل، به دلیل افزایش تولید نفت در کشورهای چین، مالزی و ویتنام.
- افزایش تولید نفت چین به دلیل افزایش قابل ملاحظه حفاری‌ها توسط شرکت پتروچاینا.

۳-۲-۲- مصرف نفت خام

کل مصرف نفت خام جهان (شامل مصرف در بخش تبدیل، خود مصرفی بخش‌های مولد انرژی و مصرف نهایی) در پایان سال ۲۰۱۴، با ۶۶/۹ میلیون تن (۱/۸ درصد) افزایش نسبت به سال قبل به ۳۸۴۲/۹ میلیون تن رسید. این میزان افزایش عمدتاً متأثر از افزایش ۵۱/۸ میلیون تنی مصرف نفت خام در کشورهای غیر OECD و افزایش ۱۵/۱ میلیون تنی مصرف نفت خام در کشورهای OECD می‌باشد.

در این سال، در بین مناطق مختلف جهان، بیشترین مصرف نفت خام به ترتیب مربوط به منطقه آسیا و اقیانوسیه، اروپا و اورآسیا و آمریکای شمالی به میزان ۱۲۹۸/۸، ۹۲۱/۴ و ۹۱۰/۲ میلیون تن می‌باشد. ایالات متحده آمریکا نیز با مصرف ۷۸۱/۷ میلیون تن و سهمی معادل ۲۰/۳ درصد از کل مصرف به عنوان بزرگترین مصرف‌کننده نفت خام در جهان محسوب می‌گردد. کشور چین با مصرف ۵۱۴/۵ میلیون تن و سهمی معادل ۱۳/۴ درصد، همچنان مقام بزرگترین مصرف‌کننده نفت خام در میان کشورهای غیر OECD و مقام دوم مصرف نفت خام جهان را بعد از ایالات متحده آمریکا دارا می‌باشد. این کشور با ۳۰/۰ میلیون تن افزایش در سال ۲۰۱۴، بیشترین افزایش حجمی مصرف نفت خام را در جهان داشته است. در ده سال اخیر متوسط رشد سالانه مصرف نفت خام در کشور چین حدود ۶/۲ درصد بوده که پایین‌تر از متوسط نرخ رشد سالانه اقتصادی (۹/۸ درصد) این کشور می‌باشد.

در سال مزبور، بعد از دو کشور ایالات متحده آمریکا و چین، کشورهای روسیه، هندوستان، ژاپن، عربستان سعودی، کره جنوبی و برزیل به ترتیب به میزان ۲۷۰/۵، ۲۲۳/۲، ۱۵۹/۴، ۱۲۷/۶، ۱۲۴/۶ و ۱۰۵/۴ میلیون تن در رتبه‌های بعدی مصرف قرار دارند.

در سال ۲۰۱۴، مصرف نفت خام جهان از تولید آن پیشی گرفته و اختلاف بین تولید و مصرف، موجب کاهش موجودی انبارهای نفت جهان گردیده است. میزان افزایش تولید نفت نسبت به سال قبل از آن (۶۴/۵ میلیون تن) کمتر از مصرف نفت جهان (۶۶/۹ میلیون تن) بوده است. در سال ۲۰۱۴، مصرف نفت خام در تمامی مناطق مختلف جهان به استثنای آفریقا نسبت به سال قبل افزایش داشته است.

میزان مصرف نفت خام نسبت به سال قبل، در مناطق آمریکای شمالی، آمریکای مرکزی و جنوبی، اروپا و اورآسیا، خاورمیانه و آسیا و اقیانوسیه به ترتیب به میزان ۲۶/۰، ۳/۴، ۷/۳، ۱۵/۷ و ۱۸/۴ میلیون تن افزایش و در منطقه آفریقا به میزان ۴/۰ میلیون تن کاهش داشته است.

مهمترین تحولات بخش مصرف نفت خام در سال ۲۰۱۴، در مناطق و کشورهای مختلف جهان بدین شرح می‌باشد:

- اختصاص ۵۲/۹ درصد مصرف نفت خام جهان (مصرف بخش تبدیل، خود مصرفی بخش انرژی و مصرف نهایی) به کشورهای غیر OECD و ۴۷/۱ درصد به کشورهای OECD.
- اختصاص ۳۳/۸ درصد مصرف نفت خام جهان به منطقه آسیا و اقیانوسیه، ۲۴/۰ درصد به اروپا و اورآسیا، ۲۳/۷ درصد به منطقه آمریکای شمالی، ۹/۱ درصد به خاورمیانه، ۶/۷ درصد به آمریکای مرکزی و جنوبی و ۲/۷ درصد به منطقه آفریقا.
- بیشترین کاهش حجمی مصرف نفت خام در جهان مربوط به کشورهای ژاپن، لیبی و انگلستان به ترتیب به میزان ۱۰/۱، ۵/۹ و ۳/۷ میلیون تن نسبت به سال قبل.
- کاهش مصرف نفت خام در ژاپن به دلیل کاهش واردات این محصول ناشی از عوامل ساختاری مانند کاهش فصلی، تغییر در ناوگان حمل و نقل ژاپن به ویژه خودرو و بازگشت به انرژی هسته‌ای.
- کاهش مصرف نفت خام در لیبی به دلیل نآرامی‌های ناشی از جنگ.
- کاهش مصرف نفت خام در انگلستان به دلیل کاهش مصرف این محصول در پالایشگاه‌های این کشور.
- بیشترین افزایش حجمی مصرف نفت خام در جهان مربوط به چین، ایالات متحده آمریکا، عربستان سعودی، روسیه، الجزایر و بلژیک به ترتیب به میزان ۳۰/۰، ۲۶/۴، ۱۹/۶، ۱۳/۰، ۵/۰ و ۴/۵ میلیون تن نسبت به سال قبل.
- افزایش مصرف نفت خام در چین به دلیل افزایش مصرف بخش پالایشگاهی این کشور طی ده سال اخیر و نیز کاهش قیمت نفت خام.
- در منطقه آمریکای شمالی، ایالات متحده آمریکا با مصرف ۷۸۱/۷ میلیون تن و سهمی معادل ۲۰/۳ درصد از کل مصرف جهان، دارای مقام نخست مصرف‌کننده نفت خام در جهان و با افزایش مصرفی معادل ۲۶/۴ میلیون تن نسبت به سال قبل به دلیل کاهش قیمت سوخت و افزایش رانندگی در این کشور.
- اختصاص بیشترین مصرف نفت خام در منطقه خاورمیانه به عربستان سعودی به میزان ۱۲۷/۶ میلیون تن و با افزایش رشد ۱۸/۱ درصدی نسبت به سال قبل به دلیل افزایش مصرف این محصول در پالایشگاه‌های این کشور، رشد اقتصادی و افزایش جمعیت و استفاده از این محصول جهت تولید برق.
- افزایش مصرف نفت خام در روسیه به دلیل افزایش میزان مصرف نفت خام در کارخانه‌های تولید مواد نفتی روسیه و ادامه روند مدرنیزه شدن این کشور.
- بیشترین افزایش حجم مصرف نفت خام در منطقه اروپا و اورآسیا پس از روسیه به کشور بلژیک با ۴/۵ میلیون تن افزایش نسبت به سال قبل به دلیل افزایش مصرف آن در پالایشگاه‌های این کشور.
- اختصاص بیشترین افزایش حجم مصرف نفت خام در منطقه آفریقا مربوط به الجزایر به میزان ۵۰ میلیون تن نسبت به سال قبل به دلیل افزایش مصرف آن در پالایشگاه‌های این کشور.

۴-۲-۲- ظرفیت پالایشگاه‌های نفت

در پایان سال ۲۰۱۵، ظرفیت پالایشگاه‌های نفت در جهان با ۰/۵ میلیون بشکه افزایش به حدود ۹۷/۲ میلیون

بشکه در روز رسید که نسبت به سال قبل از آن رشد ناچیزی به میزان ۰/۵ درصد داشته است. این افزایش عمدتاً ناشی از افزایش ظرفیت پالایشگاهی پنج کشور ایالات متحده آمریکا، چین، کلمبیا، روسیه و اندونزی می‌باشد. لازم به ذکر است که این افزایش متأثر از افزایش ظرفیت پالایشی در کشورهای OECD و غیر OECD به ترتیب به میزان ۲۰۷/۵ و ۲۴۶/۸ هزار بشکه در روز می‌باشد. سهم هر یک از مناطق جهان از ظرفیت پالایشی یاد شده به این شرح می‌باشد: آمریکای شمالی ۲۲/۵ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۶/۴ درصد، اروپا و اورآسیا ۲۴/۳ درصد، خاورمیانه ۹/۶ درصد، آفریقا ۳/۷ درصد و آسیا و اقیانوسیه ۳۳/۵ درصد.

در سال ۲۰۱۵، آمریکا، چین و روسیه هریک با ظرفیت پالایشگاهی ۱۸/۳، ۱۴/۳ و ۶/۴ میلیون بشکه در روز، ۳ کشور بزرگ پالایش کننده نفت خام در جهان به شمار می‌روند.

بیشترین افزایش ظرفیت پالایشی جهان در سال ۲۰۱۵، با افزایش ۴۲۷/۳ هزار بشکه در روز به منطقه آمریکای شمالی اختصاص داشته است، به خصوص در کشور ایالات متحده آمریکا که ظرفیت پالایشی آن در این سال ۴۲۶/۰ هزار بشکه در روز افزایش یافته است. پس از منطقه آمریکای شمالی، منطقه آمریکای مرکزی و جنوبی با افزایش ۱۴۹/۲ هزار بشکه ظرفیت پالایشی در رتبه دوم جهان قرار گرفته است. افزایش ظرفیت پالایشی در این منطقه به خصوص در کشور کلمبیا می‌باشد که ظرفیت پالایش آن ۸۵/۰ هزار بشکه در روز افزایش یافته است. در بین کشورهای منطقه اروپا و اورآسیا، روسیه نیز با افزایش ظرفیت پالایشگاهی ۷۶/۰ هزار بشکه در روز جزو کشورهایی است که بیشترین افزایش ظرفیت پالایشگاهی را داشته‌اند.

افزایش ظرفیت پالایشی نفت خام در ایالات متحده آمریکا به دلیل افزایش تولید نفت داخلی این کشور از منابع غیر متعارف و کاهش چشمگیر قیمت نفت WTI بوده که همین موضوع سود خوبی را برای پالایشگران به دنبال داشته است و این افزایش سود پالایشگاه‌ها نیز موجب بالا رفتن انگیزه سرمایه‌گذاران بخش خصوصی شده است. افزایش ظرفیت پالایشی در چین به دلیل به روز شدن پالایشگاه‌های جدید و قدیمی در این کشور می‌باشد. افزایش ظرفیت در کلمبیا به دلیل توسعه دو پالایشگاه کارتاگنا^۱ و باران کمبرمجا^۲ در این کشور می‌باشد. در روسیه نیز دلیل افزایش ظرفیت پالایشی، افزایش سرمایه‌گذاری انجام شده، تسریع در خصوصی‌سازی و بهبود رقابت‌پذیری میان کشورهای منطقه می‌باشد. افزایش ظرفیت پالایشی نفت اندونزی به دلیل بهینه‌سازی پالایشگاه‌های این کشور از جمله پالایشگاه فیلاپک ایالت جاوای توسط شرکت نفتی آرامکوی عربستان سعودی می‌باشد.

در سال مورد بررسی، بیشترین کاهش ظرفیت پالایشی به ترتیب با ۲۰۹/۰، ۹۳/۱، ۷۲/۰، ۴۴/۳ و ۲۸/۵ هزار بشکه در روز به کشورهای تایوان، استرالیا، سوئیس، آلمان و ژاپن تعلق داشته است. کاهش ظرفیت پالایشی تایوان به دلیل قدیمی شدن پالایشگاه‌های این کشور و تعطیلی برخی از پالایشگاه‌های آن و عدم توان رقابت با کشورهای پیشرفته منطقه نظیر چین می‌باشد. کاهش ظرفیت پالایشی استرالیا به دلیل افزایش ضرر و زیان پالایشگاه‌های این کشور با توجه به رقابت واحدهای پالایشی بسیار بزرگ در منطقه آسیا و اقیانوسیه و در نتیجه، متوقف شدن فعالیت اکثر پالایشگاه‌های

1) Cartagena

2) Barrancabermeja

قدیمی در این کشور و یا تبدیل شدن آنها به پایانه سوخت می‌باشد. کاهش ظرفیت پالایشی در سوئیس به دلیل زیان‌دهی در یکی از پالایشگاه‌های اصلی این کشور تحت عنوان تامویل سوئیس می‌باشد. کاهش ظرفیت پالایشی نفت در ژاپن به دلیل متوقف شدن فعالیت‌ها در تأسیسات پالایشی ژاپن پس از سونامی که چند سال قبل در این کشور رخ داده و نیز افت تقاضای داخلی نفت در این کشور می‌باشد. لازم به ذکر است در سال مزبور، پالایشگاه‌های آسیا و اقیانوسیه به عنوان بزرگترین دارندگان ظرفیت پالایشی دنیا و با سهم ۳۳/۵ درصدی با کاهش ظرفیت پالایشی مواجه بودند که این کاهش به دلیل بهره‌برداری از طرح‌های جدید افزایش ظرفیت و ناتوانی در تأمین به موقع خوراک مورد نیاز می‌باشد.

در سال ۲۰۱۴، نفت خام خوراک پالایشگاه‌های نفت جهان با افزایش رشد ۱/۸ درصدی نسبت به سال قبل به ۳۷۸۱/۰ میلیون تن رسید. بیشترین افزایش حجم خوراک پالایشگاه‌ها مربوط به دو منطقه آمریکای شمالی و آسیا و اقیانوسیه به ترتیب به میزان ۲۵/۲ و ۲۰/۳ میلیون تن می‌باشد و بیشترین کاهش حجم خوراک مصرفی به منطقه آفریقا به میزان ۳/۸ میلیون تن تعلق دارد.

۵-۲-۲- تولید و مصرف فرآورده‌های نفتی

در سال ۲۰۱۵، تولید فرآورده‌های نفتی در کشورهای OECD، ۱۹۸۱/۹ میلیون تن بود که سهم نفت گاز ۳۳/۴، بنزین موتور ۳۰/۰، نفت جت ۷/۸، نفت کوره سنگین ۷/۳، گاز مایع و اتان ۱/۹، نفت سفید ۱/۵ و سایر فرآورده‌ها ۱۸/۲ درصد بوده است.

تولید و مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی در دنیا در سال ۲۰۱۴، به ترتیب به ۳۹۵۸/۸ و ۳۶۲۲/۳ میلیون تن رسید. در این سال، سهم مناطق مختلف جهان از تولید فرآورده‌های نفتی بدین شرح می‌باشد: آمریکای شمالی ۲۴/۷ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۶/۷ درصد، اروپا و اوراسیا ۲۴/۹ درصد، خاورمیانه ۸/۷ درصد، آفریقا ۲/۷ درصد و آسیا و اقیانوسیه ۳۲/۴ درصد. از بین فرآورده‌های عمده نفتی، نفت گاز با ۱۳۲۹/۲ میلیون تن و نفت سفید با ۶۰/۶ میلیون تن به ترتیب بیشترین و کمترین مقدار و سهم از تولید فرآورده‌های نفتی را به خود اختصاص داده‌اند. سهم نفت گاز ۳۳/۶، بنزین موتور ۲۳/۸، نفت کوره سنگین ۱۱/۸، نفت جت ۶/۹، گاز مایع و اتان ۲/۸، نفت سفید ۱/۵ و سایر فرآورده‌ها ۱۹/۶ درصد از کل تولید فرآورده‌ها بوده است.

در سال ۲۰۱۴، از کل مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی سهم مصارف انرژی ۸۳/۹ درصد و سهم مصارف غیر انرژی ۱۶/۱ درصد بوده است. از کل مصارف نهایی، سهم مصرف بخش حمل و نقل ۶۴/۵ درصد، بخش صنعت ۸/۳ درصد، بخش خانگی ۵/۲ درصد، بخش کشاورزی ۳/۰ درصد، بخش تجاری و عمومی ۲/۳ درصد و مصارف نامشخص ۰/۵ درصد می‌باشد. بدین ترتیب، بخش حمل و نقل بالاترین سهم از مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی در جهان را دارا می‌باشد.

در سال مورد بررسی، بیشترین میزان حجم مصرف نهایی به ترتیب به منطقه آسیا و اقیانوسیه و خاورمیانه مربوط می‌گردد. مصرف نهایی در منطقه آسیا و اقیانوسیه و خاورمیانه نسبت به سال قبل ۲۵/۶ و ۱۰/۳ میلیون تن افزایش یافته که این امر در منطقه خاورمیانه، عمدتاً به دلیل افزایش مصرف نهایی در کشورهای ایران، عربستان و امارات متحده عربی به ترتیب به میزان، ۵/۵، ۴/۹ و ۱/۳ میلیون تن نسبت به سال قبل و افزایش حجمی مصرف فرآورده‌های نفتی در منطقه آسیا و

اقیانوسیه عمدتاً به دلیل افزایش ۱۴/۶ و ۶/۸ میلیون تنی مصرف کشورهای چین و هندوستان می‌باشد. در سال ۲۰۱۴، بیشترین سهم از مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی به مناطق آسیا و اقیانوسیه، آمریکای شمالی و اروپا و اورآسیا به ترتیب به میزان ۳۱/۳، ۲۳/۷ و ۱۸/۶ درصد اختصاص داشته و کمترین میزان آن با سهمی معادل ۳/۸ درصد مربوط به منطقه آفریقا بوده است. کشورهای OECD، ۴۵/۲ درصد از کل مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی جهان را در این سال به خود اختصاص داده‌اند. بررسی‌ها نشان می‌دهند که از سال ۲۰۰۵ تاکنون میزان مصرف فرآورده‌های نفتی در کشورهای OECD، سالانه حدود ۱/۳ درصد کاهش و میزان مصرف کشورهای غیر عضو OECD، حدود ۳/۶ درصد افزایش داشته است.

۶-۲-۲- واردات و صادرات نفت خام و فرآورده‌های نفتی

در سال ۲۰۱۵ واردات نفت خام کشورهای OECD با ۴/۳ درصد افزایش به ۱۳۰۹/۱ میلیون تن رسید. در سال ۲۰۱۴، واردات نفت خام جهان نسبت به سال قبل با کاهش ۰/۸ درصد یا ۱۷/۵ میلیون تن به ۲۰۷۳/۸ میلیون تن رسید. در سال مزبور، کشورهای ایالات متحده آمریکا، چین، هندوستان، ژاپن و کره جنوبی به ترتیب هریک با سهمی معادل ۱۷/۵، ۱۴/۹، ۹/۱، ۷/۷ و ۶/۰ درصد بزرگترین واردکنندگان نفت خام در جهان بوده‌اند. در این سال، سهم مناطق مختلف جهان از واردات نفت خام بدین شرح می‌باشد: آمریکای شمالی ۱۹/۳ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۲/۷ درصد، اروپا و اورآسیا ۲۷/۵ درصد، خاورمیانه ۱/۱ درصد، آفریقا ۱/۹ درصد و آسیا و اقیانوسیه ۴۷/۵ درصد.

مهمترین تحولات بخش واردات نفت خام در سال ۲۰۱۴، در مناطق و کشورهای مختلف جهان به شرح ذیل است:

– ایالات متحده آمریکا با وجود کاهش رشد واردات نفت خام نسبت به سال قبل به میزان ۵/۰ درصد، همچنان دارای مقام نخست واردکننده نفت خام در جهان.

– کاهش واردات نفت خام ایالات متحده آمریکا به دلیل افزایش بهره‌برداری از منابع نفتی نامتعارف و افزایش تولید داخلی این کشور و به دنبال آن کاهش وابستگی آمریکا به سایر کشورهای تولیدکننده به خصوص کشورهای خاورمیانه.

– اختصاص بیشترین کاهش واردات نفت خام بعد از ایالات متحده آمریکا، به کشور ژاپن با ۹/۳ میلیون تن کاهش نسبت به سال قبل به دلیل نتایج حاصل از عوامل ساختاری مانند جایگزینی سوخت و اقدامات بهره‌وری انرژی.

– اختصاص بیشترین میزان واردات نفت خام جهان به کشور چین به میزان ۲۶/۶ میلیون تن نسبت به سال قبل و همچنین کسب مقام دوم واردکننده نفت خام در جهان بعد از ایالات متحده آمریکا.

در سال ۲۰۱۴، صادرات نفت خام جهان نسبت به سال قبل با کاهش ۲/۰ درصدی یا ۴۱/۱ میلیون تن به ۱۹۹۰/۲ میلیون تن رسید. در این سال، سهم مناطق مختلف جهان از صادرات نفت خام بدین شرح می‌باشد: آمریکای شمالی ۱۰/۰ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۸/۹ درصد، اروپا و اورآسیا ۲۱/۴ درصد، خاورمیانه ۴۱/۸ درصد، آفریقا ۱۵/۰ درصد و آسیا و اقیانوسیه ۲/۹ درصد. در سال مورد بررسی، دو کشور عربستان سعودی و روسیه نیز با سهمی معادل ۱۷/۸ و ۱۱/۲ درصد، بزرگترین صادرکنندگان نفت خام در جهان بوده‌اند. همچنین سهم کشورهای غیر OECD از صادرات نفت خام جهان ۸۴/۴ درصد و کشورهای OECD، ۱۵/۶ درصد بوده است. مهمترین تحولات بخش صادرات نفت خام در سال ۲۰۱۴، در کشورهای مختلف به شرح ذیل است:

- اختصاص رتبه اول و دوم میزان صادرات به دو کشور عربستان سعودی و روسیه به ترتیب با ۳۵۳/۹ و ۲۲۲/۸ میلیون تن.
- اختصاص بیشترین کاهش صادرات نفت خام به کشورهای لیبی در آفریقا و عربستان سعودی در خاورمیانه به ترتیب به میزان ۲۵/۳ و ۲۲/۰ میلیون تن نسبت به سال قبل.
- کاهش صادرات نفت خام لیبی به دلیل وقوع ناآرامی‌ها و جنگ‌های داخلی در این کشور.
- کاهش صادرات نفت خام عربستان سعودی علی‌رغم سطح بالای تولید این کشور، به علت بالا رفتن مصرف داخلی نفت خام برای تولید برق و تأمین خوراک برای تقاضای فزاینده پالایشگاه‌های داخلی.
- اختصاص بیشترین افزایش حجم صادرات نفت خام به کشور کانادا با ۱۱/۲ میلیون تن افزایش به دلیل بهره‌برداری از دو خط لوله بزرگ انتقال نفت خام سنگین از کانادا به آمریکا.

در سال ۲۰۱۴، واردات کل فرآورده‌های نفتی جهان ۱۱۷۲/۷ میلیون تن بوده که نسبت به سال قبل ۰/۹ درصد رشد داشته است. در این سال، سهم مناطق مختلف جهان از واردات فرآورده‌های نفتی بدین شرح می‌باشد: آمریکای شمالی ۸/۸ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۸/۰ درصد، اروپا و اوراسیا ۳۱/۹ درصد، خاورمیانه ۷/۰ درصد، آفریقا ۷/۷ درصد و آسیا و اقیانوسیه ۳۶/۶ درصد. در سال مورد بررسی کشورهای سنگاپور، هلند، ایالات متحده آمریکا، چین و ژاپن هر یک با سهمی معادل ۹/۴، ۷/۴، ۵/۳، ۴/۰ و ۳/۸ درصد بزرگترین واردکنندگان فرآورده‌های نفتی در جهان به شمار می‌آیند. در سال مزبور، بیشترین افزایش حجم واردات فرآورده‌های نفتی نسبت به سال گذشته در منطقه آسیا و اقیانوسیه، به خصوص مربوط به دو کشور سنگاپور و هندوستان به ترتیب به میزان ۵/۷ و ۳/۷ میلیون تن می‌باشد. افزایش واردات فرآورده‌های نفتی در سنگاپور عمدتاً به دلیل افزایش واردات نفت گاز و نفتا به ترتیب به میزان ۲/۷ و ۱/۲ میلیون تن نسبت به سال قبل و افزایش واردات فرآورده‌های نفتی در هندوستان عمدتاً به دلیل افزایش واردات کک نفتی و گاز مایع در این کشور و به میزان ۲/۰ و ۱/۷ میلیون تن نسبت به سال قبل می‌باشد.

همچنین، در این سال، صادرات کل فرآورده‌های نفتی جهان ۱۲۲۸/۳ میلیون تن بوده است که نسبت به سال قبل رشد ناچیزی داشته است. در سال مزبور، سهم مناطق مختلف جهان از صادرات فرآورده‌های نفتی بدین شرح می‌باشد. آمریکای شمالی ۱۴/۷ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۴/۵ درصد، اروپا و اوراسیا ۳۹/۲ درصد، خاورمیانه ۱۳/۳ درصد، آفریقا ۳/۱ درصد و آسیا و اقیانوسیه ۲۵/۱ درصد. در سال مورد بررسی، کشورهای ایالات متحده آمریکا، روسیه و هلند به ترتیب با سهمی معادل ۱۲/۰، ۹/۶ و ۸/۱ درصد، بزرگترین کشورهای صادرکننده فرآورده‌های نفتی در جهان می‌باشند.

۷-۲-۲- قیمت نفت خام و فرآورده‌های نفتی

قیمت نفت خام در سال ۲۰۱۵ به شدت کاهش یافته است. این کاهش به دلیل کاهش فعالیت‌های کارخانه‌های چین، رشد تولید نفت اوپک، به توافق نرسیدن اعضای اوپک بر سر کاهش تولید، افزایش ارزش دلار به دنبال افزایش نرخ بهره آمریکا می‌باشد. از سوی دیگر، افزایش تولید نفت آمریکا از منابع غیر متعارف تعادل عرضه و تقاضا در بازار نفت جهان را تغییر داده و در حال حاضر، عرضه به بازار نفت خام بیش از حد صورت می‌گیرد و به همین دلیل قیمت نفت به شدت افت کرده و روند نزولی دارد. از جمله دلایل دیگر در کاهش قیمت نفت خام در سال مورد بررسی، تنش میان

ایران و عربستان سعودی و قطع رابطه دیپلماتیک عربستان و ۵ کشور عربی دیگر حاشیه خلیج فارس با ایران بوده که نوسان شدید قیمت نفت را در خاورمیانه به عنوان منبع اصلی تأمین نفت به وجود آورده است.

در سال ۲۰۱۵، قیمت نفت خام سبک و سنگین ایران با کاهش قابل ملاحظه‌ای معادل ۴۷/۲ و ۴۹/۳ درصد نسبت به سال قبل به ۵۱/۴ و ۴۸/۸ دلار به ازای هر بشکه رسید.

میانگین قیمت بنزین معمولی و سوپر بدون سرب در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۵، به ۰/۷۴ و ۰/۸۹ دلار بر لیتر رسید. بالاترین و پایین‌ترین قیمت بنزین معمولی بدون سرب در سال مزبور در کشورهای دانمارک و ایالات متحده آمریکا به میزان ۱/۶۵ و ۰/۶۴ دلار بر لیتر بوده است. همچنین بالاترین قیمت بنزین سوپر بدون سرب در این سال در کشورهای هلند، ایتالیا و نروژ به میزان ۱/۷۳، ۱/۷۱ و ۱/۷۰ و پایین‌ترین قیمت این فرآورده در کشورهای ایالات متحده آمریکا، مکزیک و کانادا به میزان ۰/۷۰، ۰/۸۹ و ۰/۹۴ دلار بر لیتر بوده است. در سال مورد بررسی، بالاترین نرخ مالیات بر مصرف بنزین معمولی بدون سرب در میان کشورهای OECD، مربوط به کشورهای دانمارک، کره جنوبی و اتریش به میزان ۶۱/۳، ۵۸/۵ و ۵۷/۸ درصد می‌باشد. این در حالی است که پایین‌ترین نرخ مالیات بر مصرف این فرآورده، به کشورهای مکزیک و ایالات متحده آمریکا به میزان ۱۳/۸ و ۲۲/۴ درصد تعلق دارد. در سال ۲۰۱۵، بالاترین نرخ مالیات بر مصرف بنزین سوپر بدون سرب در میان کشورهای OECD، مربوط به کشورهای انگلستان، هلند، فنلاند و ایتالیا به میزان ۶۸/۸، ۶۷/۰، ۶۶/۲ و ۶۵/۴ درصد می‌باشد و پایین‌ترین نرخ مالیات بر مصرف این فرآورده، به کشورهای مکزیک و ایالات متحده آمریکا به میزان ۱۳/۸ و ۲۰/۶ درصد تعلق دارد.

میانگین قیمت نفت گاز در بخش‌های تجاری و غیر تجاری کشورهای OECD در انتهای سال ۲۰۱۵، به ترتیب ۰/۹۵ و ۱/۰۹ دلار بر لیتر می‌باشد. در این سال کشورهای انگلستان، ترکیه و سوئیس بالاترین قیمت نفت گاز را در بخش تجاری به میزان ۱/۴۶، ۱/۴۳ و ۱/۳۱ دلار بر لیتر داشته‌اند و در بخش غیر تجاری بالاترین قیمت این محصول مربوط به کشورهای انگلستان، فلسطین اشغالی و سوئیس به میزان ۱/۷۶، ۱/۶۴ و ۱/۶۱ دلار بر لیتر می‌باشد. پایین‌ترین قیمت نفت گاز در بخش تجاری مربوط به کشورهای زلاند نو، کانادا و ایالات متحده آمریکا به میزان ۰/۵۷، ۰/۶۸ و ۰/۷۲ دلار بر لیتر و در بخش غیر تجاری به کشورهای ایالات متحده آمریکا، شیلی و زلاند نو به میزان ۰/۷۲، ۰/۷۸ و ۰/۸۰ دلار بر لیتر اختصاص دارد. در سال مزبور، میانگین قیمت نفت کوره سبک نیز در بخش‌های صنعت و خانگی کشورهای OECD به ترتیب به ۰/۵۲ و ۰/۷۴ دلار بر لیتر رسید. بررسی شاخص قیمت فرآورده‌های نفتی در سال ۲۰۱۵ در کشورهای OECD نشان می‌دهد که شاخص قیمت اسمی در بخش‌های خانگی و صنعت به ترتیب ۳/۶ و ۰/۹ درصد نسبت به سال پایه ۲۰۱۰ کاهش داشته است. این در حالی است که شاخص قیمت واقعی نیز در بخش‌های یاد شده به ترتیب ۱۱/۷ و ۶/۷ درصد نسبت به سال ۲۰۱۰ کاهش داشته‌اند.

۳-۲- گاز طبیعی

۳-۲-۱- ذخایر تثبیت شده گاز طبیعی

بر اساس ارزیابی‌های انجام شده میزان ذخایر تثبیت شده گاز طبیعی جهان در پایان سال ۲۰۱۵ بالغ بر ۱۸۶/۹ تریلیون متر مکعب بود که نسبت به سال قبل از آن ۹۳/۸ میلیارد متر مکعب کاهش و در بازه‌های زمانی ده و بیست

ساله به ترتیب رشدی معادل ۱۸/۸ و ۵۵/۹ درصد داشته است. میزان ذخایر فعلی گاز طبیعی جهان با توجه به سرعت کنونی تولید آن، برای ۵۲/۸ سال کفایت می‌نماید. بیشترین افزایش و کاهش در میزان ذخایر گاز طبیعی، به دو کشور چین و روسیه اختصاص داشته است که به ترتیب با ۱۷۵/۰ میلیارد متر مکعب افزایش و ۸۴/۶ میلیارد متر مکعب کاهش مواجه بوده‌اند.

در سال مورد بررسی، حدود نیمی از ذخایر گاز طبیعی جهان به سه کشور ایران، روسیه و قطر اختصاص داشته است. در سال ۲۰۱۵ حجم ذخایر گازی ایران نسبت به سال قبل تغییری نداشته و جایگاه ایران همچنان در رتبه نخست کشورهای دارنده ذخایر گازی جهان است و با حدود ۳۴/۰ تریلیون متر مکعب ذخایر گازی، سهمی معادل ۱۸/۲ درصد از ذخایر گازی جهان را در سال ۲۰۱۵ داشته است. ذخایر گاز طبیعی روسیه به ۳۲/۳ تریلیون متر مکعب رسید و سهم ذخایر آن از ذخایر جهان ۱۷/۳ درصد شد. قطر با ۲۴/۵ تریلیون متر مکعب معادل ۱۳/۱ درصد در جایگاه سوم جهان قرار گرفته است. در همین سال، ترکمنستان، ایالات متحده آمریکا و عربستان سعودی به ترتیب با ۱۷/۵، ۱۰/۴ و ۸/۳ تریلیون متر مکعب در جایگاه چهارم تا ششم جهان قرار دارند.

در سال مورد بررسی، سهم مناطق مختلف از ذخایر گازی جهان به این شرح بوده است: آمریکای شمالی ۶/۸ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۴/۱ درصد، اروپا و اورآسیا ۳۰/۴ درصد، خاورمیانه ۴۲/۸ درصد، آفریقا ۷/۵ درصد و آسیا و اقیانوسیه ۸/۴ درصد. در این سال بیشترین کاهش ذخایر گاز طبیعی در مناطق مختلف جهان با ۰/۵ و ۰/۴ درصد کاهش نسبت به سال گذشته به دو منطقه آمریکای مرکزی و آفریقا اختصاص داشته است.

مهمترین تحولات ذخایر گاز طبیعی در سال ۲۰۱۵، در مناطق و کشورهای مختلف جهان به شرح زیر می‌باشد:

- خاورمیانه با دارا بودن ذخایر ۴۲/۸ درصدی گاز طبیعی جهان و اختصاص ۷۳/۱ درصد از ذخایر گازی منطقه خاورمیانه به دو کشور ایران و قطر.
- اختصاص بیشترین افزایش در میزان ذخایر گاز طبیعی به کشور چین به دلیل انجام سرمایه‌گذاری‌های سنگین در بخش بالادست و اجرای طرح‌هایی جهت توسعه میادین پیرتر، اکتشاف و توسعه میادین در آبهای عمیق، شیل گازی و گاز حاصل از زغال سنگ.
- اختصاص بیشترین کاهش حجم ذخایر گاز طبیعی جهان به کشور روسیه با ۰/۵ درصد (۸۴/۶ میلیارد متر مکعب) در سال ۲۰۱۵ نسبت به سال ۲۰۱۴ به دلیل توقف برخی پروژه‌های توسعه میادین گازی در پی اعمال تحریم‌های غرب علیه این کشور.
- ثابت باقی ماندن حجم ذخایر گاز طبیعی ایران و قطر در سال ۲۰۱۵ نسبت به سال قبل از آن.

۲-۳-۲- تولید گاز طبیعی

تولید گاز طبیعی جهان از ۳۵۳۵/۵ میلیارد متر مکعب در سال ۲۰۱۴ با رشد ۱/۶ درصدی (معادل ۵۵/۱ میلیارد متر مکعب) به ۳۵۹۰/۶ میلیارد متر مکعب در سال ۲۰۱۵ رسید.

بالترین رشد تولید به ترتیب در آمریکای شمالی (۳/۵ درصد معادل ۳۳/۴ میلیارد متر مکعب)، خاورمیانه

(۲/۷ درصد معادل ۱۵/۵ میلیارد مترمکعب)، منطقه آسیا و اقیانوسیه (۱/۰ درصد معادل ۵/۳ میلیارد متر مکعب)، آمریکای مرکزی و جنوبی (۰/۹ درصد معادل ۱/۵ میلیارد مترمکعب) و در منطقه اروپا و اورآسیا ۰/۴ درصد (معادل ۴/۳ میلیارد مترمکعب) رخ داد. در حالی که تولید گاز طبیعی در منطقه آفریقا نیز با کاهش ۲/۳ درصدی (معادل ۴/۸ میلیارد مترمکعب) مواجه بوده است. در این سال حدود نیمی (۴۸/۹ درصد) از تولید گاز طبیعی جهان به ایالات متحده آمریکا، روسیه، ایران و کانادا اختصاص داشت.

سهام مناطق مختلف دنیا از تولید گاز طبیعی در جهان در سال ۲۰۱۵ عبارتست از: اروپا و اورآسیا ۳۱/۱ درصد، آمریکای شمالی ۲۷/۲ درصد، خاورمیانه ۱۶/۲ درصد، آسیا و اقیانوسیه ۱۴/۸ درصد، آفریقا ۵/۸ درصد و آمریکای مرکزی و جنوبی ۵/۰ درصد.

در سال ۲۰۱۵ بیشترین رشد تولید گاز طبیعی متعلق به ایالات متحده آمریکا (۵/۰ درصد)، انگلستان (۸/۳ درصد)، نروژ (۸/۰ درصد) و استرالیا (۵/۴ درصد) بوده است.

مهمترین تحولات بخش تولید گاز طبیعی در مناطق و کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۵ و مقایسه آن با سال گذشته، بدین شرح می‌باشد:

- اختصاص جایگاه‌های اول و دوم تولید گاز طبیعی در جهان به ترتیب به کشورهای آمریکا و روسیه با بیش از یک سوم تولید گاز طبیعی جهان.
- اختصاص بیشترین افزایش و کاهش حجم تولید گاز طبیعی در سال ۲۰۱۵ نسبت به سال قبل به ترتیب به ۳۶/۶ میلیارد مترمکعب افزایش به ایالات متحده آمریکا و با ۱۶/۷ میلیارد مترمکعب کاهش به کشور هلند.
- اختصاص رتبه نخست تولید گاز جهان به آمریکا با تولید ۷۷۰/۱ میلیارد مترمکعب به دلیل تولید گاز طبیعی از منابع گازی غیر متعارف (شیل گازی) و افزایش ۵/۰ درصد تولیدی نسبت به سال قبل با هدف تأمین نیاز داخلی و دسترسی به فناوری‌های نوین، بهره‌برداری از منابع غیر متعارف گازی و گسترش بازارهای LNG و کاهش وابستگی ایالات متحده به منابع انرژی خارجی.
- اختصاص بیشترین کاهش تولید گاز طبیعی در منطقه آمریکای شمالی به کشور مکزیک به میزان ۶/۲ درصد نسبت به سال گذشته به دلیل کاهش مستمر تولید گاز طبیعی در میدین گاز همراه نفت و گاز این کشور.
- افزایش ۷/۹ میلیارد متر مکعبی تولید گاز طبیعی در روسیه نسبت به سال قبل به عنوان دومین کشور بزرگ تولید کننده گاز طبیعی در جهان و اولین کشور منطقه اروپا و اورآسیا.
- فاصله گرفتن آشکار آمریکا در زمینه تولید نفت و گاز از رقیب خود روسیه (به میزان ۱۳۲/۲ میلیارد متر مکعب) در سال ۲۰۱۵ علی‌رغم سطح یکسان تولید آنها در سال ۲۰۱۳.
- رشد ۸/۰ درصدی تولید گاز نروژ به دلیل شروع فعالیت حوزه‌های جدید گازی پس از دو سال کاهش متوالی.
- افزایش بیش از ۴/۳ درصدی تولید گاز طبیعی ترکمنستان در سال ۲۰۱۵ و رسیدن به تولید ۸۳/۶ میلیارد متر مکعب و تبدیل شدن به نهمین کشور بزرگ تولید کننده گاز طبیعی در جهان.
- کاهش مجدد تولید گاز طبیعی در هلند به میزان ۲۳/۹ درصد و تصمیم این کشور به توقف تولید گاز در

- اصلی‌ترین میدان گازی گرونینگن به دلیل خطر زلزله و زمین لرزه در یکی از شهرهای شمالی.
- افزایش ۸/۳ درصدی تولید گاز طبیعی در انگلستان به دلیل کاهش زمان تعمیر تجهیزات در میدان‌های گازی جزمین و کیو.
 - قطر بزرگترین تولیدکننده گاز طبیعی منطقه خاورمیانه پس از ایران با تولید ۱۶۴ میلیارد مترمکعب و اختصاص بخش اعظمی از تولید این کشور به میدان مشترک گنبد شمالی (پارس جنوبی).
 - اختصاص بیشترین میزان رشد تولید گاز طبیعی در منطقه خاورمیانه (۱۰/۸ درصد) به کشور عراق به دلیل سرمایه‌گذاری‌های بهینه و انجام شده سال گذشته در صنعت گاز این کشور و در نتیجه افزایش تولید ملی گاز این کشور و تأثیر مثبت آن در اقتصاد و صنعت.
 - کاهش تدریجی تولید گاز طبیعی در الجزایر به دلیل کاهش تولید میادین قدیمی و کمبود سرمایه‌گذاری‌های خارجی برای تولید جدید.
 - کاهش تولید گاز طبیعی آفریقا به میزان ۲/۳ درصد، که عمدتاً به دلیل کاهش ۸/۹ درصدی کشور مصر ناشی از کم شدن سرعت توسعه میادین گازی در این کشور.
 - کندتر شدن روند رشد تولید گاز طبیعی در کشور چین در طی ۱۰ سال اخیر با تولید ۱۳۳/۹ میلیارد متر مکعب و رشد ۲/۹ درصدی نسبت به سال قبل.
 - افزایش ۵/۴ درصدی تولید استرالیا به دلیل سرمایه‌گذاری‌های هنگفت در طرح‌های تولید و گسترش طرح‌های اکتشاف و تولید گاز طبیعی و راه‌اندازی پروژه‌های جدید LNG.

۳-۲- تجارت جهانی گاز طبیعی از طریق خط لوله

- تجارت جهانی گاز طبیعی از طریق خطوط لوله بین‌المللی و حمل و نقل دریایی (LNG) در حال افزایش است. در طول چند سال گذشته، دو فرآیند در روند بازارهای گاز طبیعی حکمفرما بوده است: نخست رشد سریع "گاز شیل" در ایالات متحده آمریکا و دوم گسترش جهانی تجارت LNG.
- در سال ۲۰۱۵ میلادی واردات و صادرات گاز طبیعی به ترتیب به ۱۰۳۰/۹ و ۱۰۴۶/۲ میلیارد مترمکعب رسید که واردات نسبت به سال قبل ۲/۰ درصد و صادرات در دوره مشابه ۱/۷ درصد افزایش داشته است. واردات گاز طبیعی کشورهای عضو و غیر عضو OECD، به ترتیب ۷۵۹/۳ و ۲۷۱/۶ میلیارد متر مکعب و صادرات آنها ۳۹۴/۰ و ۶۵۲/۲ میلیارد متر مکعب بود. در سال ۲۰۱۵، ۶۲/۹ درصد صادرات گاز جهان متعلق به دو منطقه اروپا و اورآسیا و خاورمیانه بوده است. در این سال، ۳۱/۲ درصد از کل واردات گاز طبیعی جهان به صورت LNG و ۶۸/۸ درصد آن از طریق خطوط لوله صورت گرفته است.
- تجارت جهانی LNG از ۳۲۴/۷ میلیارد متر مکعب در سال ۲۰۱۴ به ۳۲۲/۰ میلیارد متر مکعب در سال ۲۰۱۵ رسید. این روند کاهشی در تجارت جهانی LNG، دلایل متعددی از جمله عدم توسعه شبکه خطوط لوله و اتصالات داخلی برخی از کشورهای وارد کننده LNG، به ویژه در کشورهای غیر OECD داشته است.

- مهمترین تحولات در خصوص مبادلات گاز طبیعی مناطق و کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۵ و مقایسه آن با سال گذشته، بدین شرح می‌باشد:
- اختصاص حدود نیمی از واردات گاز طبیعی جهان به کشورهای ژاپن، آلمان، ایالات متحده آمریکا، ایتالیا، چین، ترکیه، فرانسه و انگلیس با ۵۵۴/۵ میلیارد مترمکعب واردات.
 - اختصاص بیشترین افزایش واردات گاز طبیعی در سال مورد بررسی به کشورهای آلمان و هلند با ۱۳/۲ و ۸/۷ میلیارد متر مکعب و بیشترین کاهش واردات به کشورهای ژاپن، کره جنوبی، اسپانیا و اوکراین با ۷/۷، ۵/۷، ۴/۰ و ۳/۰ میلیارد متر مکعب.
 - افزایش واردات ۶/۵ میلیارد متر مکعبی کشورهای آمریکای شمالی عمدتاً به دلیل کاهش تولید کشور مکزیک.
 - افزایش ۴/۴ درصدی واردات گاز اروپا به دلایل متعددی نظیر:
 - ✓ آلمان با ۱۴/۶ درصد افزایش واردات در سال ۲۰۱۵، دارای رتبه نخست واردات گاز طبیعی در منطقه و جهان
 - ✓ ایتالیا با ۶۱/۲ میلیارد متر مکعب واردات گاز طبیعی، دومین کشور بزرگ واردکننده منطقه با ۹/۸ درصد افزایش نسبت به سال گذشته.
 - ✓ افزایش واردات گاز طبیعی هلند تا ۳۰ درصد، عمدتاً به دلیل کاهش تولید طی دو سال متوالی و اعمال قوانین مبنی بر کاهش تولید از میدان گرونینگن.
 - ✓ جایگاه ویژه روسیه و اوکراین در سیاست‌های انرژی اتحادیه اروپایی (روسیه بزرگترین صادرکننده انرژی خصوصاً در بخش گاز به اتحادیه اروپا و اوکراین مهم‌ترین کشور ترانزیت این انرژی از مسکو).
 - ✓ کاهش ۱۵/۵ درصدی واردات گاز اوکراین به دلیل رکود شدید اقتصادی این کشور و نیز عدم پرداخت بدهی‌های گازی و از سوی دیگر بروز تنش‌های سیاسی میان روسیه و اوکراین از سال ۲۰۱۴ میلادی و الحاق کریمه از این کشور به روسیه و در نتیجه توقف خرید گاز از روسیه و روی آوردن اوکراین به کشورهای اروپایی.
 - ژاپن با ۱۱۷/۵ میلیارد مترمکعب واردات، بزرگترین واردکننده گاز طبیعی جهان.
 - واردات ۵۸/۲ میلیارد متر مکعب و افزایش ۳/۵ درصدی حجم واردات گاز طبیعی چین در سال ۲۰۱۵ و تأمین حدود یک سوم نیاز مصرفی گاز طبیعی خود از طریق واردات و تدارک زمینه مصرف گاز طبیعی به منظور کاهش وابستگی به زغال سنگ و محافظت از محیط زیست.
 - اختصاص بیش از نیمی از صادرات گاز طبیعی جهان به کشورهای روسیه، قطر، نروژ، کانادا و هلند با ۵۵۹/۹ میلیارد مترمکعب.
 - اختصاص بیشترین افزایش صادرات گاز طبیعی در سال مورد بررسی به کشورهای روسیه، آلمان و نروژ با ۱۱/۲، ۸/۰ و ۷/۹ میلیارد مترمکعب و بیشترین کاهش صادرات با ۷/۸ و ۶/۸ میلیارد مترمکعب به کشورهای هلند و یمن.
 - افزایش ۵/۹ درصدی رشد صادرات گاز طبیعی روسیه با بیشترین حجم صادرات به کشورهای آلمان، ترکیه، ایتالیا و انگلیس توسط شرکت گاز پروم.
 - افزایش ۳۶/۱ درصدی صادرات گاز طبیعی آلمان، ناشی از در اختیار گرفتن بازار انرژی اروپای غربی و تبدیل

- شدن به بزرگترین هاب منطقه و بزرگترین کشور ترانزیت اروپا.
- افزایش صادرات گاز طبیعی نروژ به سایر کشورهای اروپایی به دلیل بالارفتن تولید گاز از یکی از میادین اصلی این کشور.
 - کاهش ۱۳/۳ درصدی صادرات گاز طبیعی هلند در پی کاهش ۱۶/۷ میلیارد مترمکعبی تولید گاز طبیعی آن در اثر کاهش میزان تولید گاز طبیعی از میدان گرونینگن (Groningen)، بزرگترین حوزه گازی اروپا و نگرانی‌ها نسبت به تبعات حفاری و احتمال افزایش زمین لرزه در این منطقه.
 - ایران تنها کشور صادرکننده گاز طبیعی در منطقه خاورمیانه از طریق خط لوله، به علت عدم دسترسی به فناوری LNG.
 - افزایش صادرات استرالیا و آمریکا و روبرو کردن قطر با خطر از دست دادن سهم خود در بازار آسیا و عدم تمدید قراردادهای بلند مدت با این کشور.
 - سرمایه‌گذاری هنگفت در طرح‌های تولید و صادرات LNG دولت استرالیا و امیدواری در پیشی گرفتن این کشور در بازار LNG دنیا از کشورهای قطر و مالزی در آینده‌ای نزدیک.
 - کاهش ۶/۱ میلیارد مترمکعبی صادرات گاز طبیعی مصر در پی کاهش ۵/۱ میلیارد مترمکعبی تولید این کشور و افزایش مصرف و افت تولید و تبدیل شدن این کشور از یک صادر کننده انرژی به یک وارد کننده انرژی.
- مهمترین تحولات در خصوص مبادلات LNG مناطق و کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۵ و مقایسه آن با سال گذشته، بدین شرح می‌باشد:
- تأمین ۳۷/۲ و ۳۴/۵ درصد از LNG صادراتی جهان توسط دو منطقه خاورمیانه و آسیا و اقیانوسیه.
 - قطر شریک ایران در میدان عظیم گازی پارس جنوبی و بزرگترین عرضه کننده LNG جهان با سهمی معادل ۳۰/۹ درصد صادرات LNG جهان.
 - اختصاص ۸۳/۴ درصد از صادرات گاز طبیعی قطر، به عنوان دومین صادرکننده گاز دنیا به صادرات LNG و صادرات تنها ۱۶/۶ درصد آن از طریق خط لوله در سال ۲۰۱۵.
 - اختصاص بیش از یک سوم حجم صادرات LNG جهان بعد از قطر به چهار کشور استرالیا، مالزی، نیجریه و اندونزی به ترتیب با ۳۷/۵، ۳۳/۷، ۲۳/۸ و ۲۱/۷ میلیارد متر مکعب در سال مورد بررسی.
 - اختصاص مجموعاً ۲۲/۱ درصد از کل صادرات LNG جهان و ۶۴/۰ درصد صادرات منطقه آسیا و اقیانوسیه به دو کشور استرالیا و مالزی به دلیل سرمایه گذاری هنگفت دولت استرالیا در طرح‌های تولید و صادرات LNG و همچنین اجرا و راه اندازی دو پروژه LNG در سال‌های گذشته و تکمیل هفت پروژه دیگر در آینده نزدیک و پیشی گرفتن این کشور از دو کشور قطر و مالزی در بازار LNG جهان.
 - روانه شدن ۷۱/۰ درصد از محموله‌های LNG جهان به بازار آسیا و اقیانوسیه به ویژه ژاپن و کره جنوبی به دلیل افزایش بیشتر تجارت LNG و بالا بودن قیمت آن در این منطقه.
 - اختصاص بیشترین حجم واردات LNG به ژاپن، کره جنوبی، چین و هند به ترتیب با ۱۱۷/۰، ۴۳/۴، ۲۵/۲ و

- ۱۷/۸ میلیارد متر مکعب واردات
- ژاپن با ۵۱/۰ درصد سهم در منطقه و ۳۶/۳ درصد سهم جهان، بزرگترین واردکننده LNG در جهان پس از فاجعه فوکوشیما و افزایش تقاضای LNG.
- کاهش ۷/۷ میلیارد متر مکعبی واردات LNG ژاپن به دلیل کاهش تقاضای بخش نیروگاهی این کشور به دلیل راه‌اندازی راکتورهای هسته‌ای.
- کاهش واردات LNG کره جنوبی در سال ۲۰۱۵ با ۵/۶ میلیارد متر مکعب (۱۱/۵ درصد کاهش نسبت به سال گذشته) به دلیل افزایش سهم انرژی هسته‌ای در بخش نیروگاهی و تولید برق از انرژی هسته‌ای، روند رو به افزایش مصرف زغال‌سنگ و همچنین وضعیت اقتصادی و کاهش تولید صنعتی این کشور از دیگر دلایل کاهش تقاضا.
- افزایش مصرف و افت تولید در مصر و در نتیجه روانه شدن ۳/۵ میلیارد متر مکعب محموله LNG به بازار مصر و تبدیل شدن این کشور از یک صادرکننده به یک واردکننده انرژی جهت رفع بحران کمبود برق خود.

۴-۳-۲- مصرف نهایی گاز طبیعی

مصرف نهایی گاز طبیعی جهان با ۰/۷ درصد کاهش از ۱۷۳۰/۵ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۱۳ به ۱۷۱۷/۸ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۱۴ کاهش یافته که این امر متأثر از کاهش مصرف ۴۷/۷ میلیارد متر مکعبی مصرف گاز در اروپا و اورآسیا و کاهش ۲/۱ میلیارد متر مکعبی در آمریکای مرکزی و جنوبی بوده است.

در مقابل، مصرف در منطقه آمریکای شمالی (۲۰/۵ میلیارد مترمکعب)، در آسیا و اقیانوسیه (۹/۶ میلیارد مترمکعب) در خاورمیانه (۵/۰ میلیارد مترمکعب) و در آفریقا (۲ میلیارد متر مکعب) با افزایش روبرو بوده است.

در این سال، سهم گاز طبیعی در بخش صنعت، خانگی، تجاری و عمومی، مصارف غیر انرژی، حمل و نقل، کشاورزی و سایر مصارف از کل مصرف جهان به ترتیب ۳۸/۵، ۲۹/۶، ۱۲/۸، ۱۱/۳، ۶/۹، ۰/۶ و ۰/۲ درصد بود. سهم مصرف گاز طبیعی جهان در کشورهای عضو و غیر عضو OECD به ترتیب ۵۱/۹ و ۴۸/۱ درصد می‌باشد.

مهمترین تحولات در خصوص مصرف گاز طبیعی مناطق و کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۴ و مقایسه آن با سال گذشته، به شرح ذیل می‌باشد:

- کاهش روند صعودی مصرف گاز طبیعی در کشورهای غیر OECD پس از سال‌ها، به دلیل سیاست‌های برخی از کشورهای آسیایی در کاهش مصرف گاز طبیعی در ترکیب سوخت مصرفی نیروگاه‌های آنان و توسعه ظرفیت نیروگاه‌های زغال سوز.
- اختصاص ۶۴/۲ درصد مصرف نهایی گاز طبیعی جهان به دو کشور اسلواکی (۳۹/۰ درصد) و ایالات متحده آمریکا (۲۵/۲ درصد).
- اختصاص بیشترین افزایش حجم مصرف نهایی به ترتیب با ۱۸/۹، ۱۴/۴، ۳/۰ و ۱/۷ میلیارد مترمکعب به ایالات متحده، چین، کانادا و الجزایر و اختصاص بیشترین کاهش مصرف نهایی به ترتیب با ۸/۰، ۷/۶، ۶/۵ و ۵/۸ میلیارد مترمکعب به روسیه، انگلستان، آلمان و فرانسه.

- اختصاص بیشترین افزایش مصرف گاز طبیعی پس از ایالات متحده آمریکا به چین به دلیل اعمال سیاست‌های جدید کاهش CO₂ ناشی از مصرف زغال‌سنگ و نفت و جایگزینی گاز طبیعی در این کشور (کاهش قیمت گاز، افزایش قیمت نفت)، کاهش دما در مناطق شمالی چین و افزایش مصرف گاز بخش خانگی و در نتیجه تبدیل این کشور به بزرگترین مصرف کننده گاز پس از آمریکا.
- منطقه اروپا و آسیا با سهم ۳۲/۶ درصد در جایگاه نخست در میان مناطق مصرف کننده گاز جهان.
- تداوم کاهش حجم مصرف گاز طبیعی منطقه اروپا و اورآسیا به دلیل:
 - ✓ کاهش شدید مصرف گاز در زمستان نه چندان سرد در اروپا، تنش‌های سیاسی میان اروپا و روسیه و تضعیف همکاری آنها در زمینه انرژی و از سوی دیگر باز تعریف استراتژی امنیت انرژی از سوی اروپا.
 - ✓ تغییر در روند گذشته گاز مورد نیاز اروپا (تأمین یک سوم از گاز مورد نیاز اروپا از سوی روسیه و ارسال نیمی از این میزان از طریق اوکراین به اروپا) و قطع چهار ماهه صادرات گاز روسیه به اروپا به دلیل بالا گرفتن منازعه بین کی‌یف و مسکو و دریافت نکردن گاز مورد نیاز صنایع اروپا در این مدت زمان و تأثیرات منفی اقتصادی در سال مذکور.

۵-۳-۲- قیمت گاز طبیعی و گاز طبیعی مایع شده

متوسط قیمت جهانی برای گاز طبیعی را معمولاً نمی‌توان محاسبه کرد. تغییرات قیمت‌ها در هر منطقه نیز متأثر از عرضه و تقاضای منطقه‌ای و تغییرات آنها در دوره‌های زمانی مشخص می‌باشد. در سال ۲۰۱۵، قیمت اسمی گاز طبیعی در بازارهای مختلف نسبت به سال گذشته دارای نوسانات زیادی بود به طوری که بیشترین کاهش قیمت به ترتیب ۴۰/۱، ۳۶/۹، ۲۷/۵ و ۲۰/۹ درصد در بازارهای کانادا، ایالات متحده، ژاپن، سیف آلمان و انگلیس اتفاق افتاده است.

قیمت گاز طبیعی در بازارهای آمریکا و کانادا به ترتیب از ۴/۳۵ و ۳/۸۷ دلار به میلیون بی تی یو در سال ۲۰۱۴ به ۲/۶ و ۲/۰ دلار به میلیون بی تی یو رسید. این در حالی است که قیمت سیف آلمان و انگلیس از ۹/۱ و ۸/۳ دلار به میلیون بی تی یو به ۶/۶ و ۶/۵ دلار به میلیون بی تی یو رسید. قیمت گاز طبیعی در بازار ایالات متحده آمریکا تقریباً نصف قیمت آن در بازار آلمان است.

قیمت وارداتی گاز طبیعی در سال ۲۰۱۵، در کشورهای OECD، با توجه به منطقه جغرافیایی واکنش‌های متفاوت نشان داده است. در ایالات متحده آمریکا قیمت وارداتی گاز طبیعی نسبت به سایر کشورها بسیار پایین تر است. این امر به این دلیل است که در سال‌های اخیر تولید گاز طبیعی رشد سریع‌تری داشته و واردات خالص این کشور کاهش یافته و در نتیجه قیمت گاز طبیعی به طور نسبی پایین مانده است. این در حالی بود که این قیمت در اتحادیه اروپا ۲۷/۲ درصد کاهش داشته است. بالاترین قیمت واردات گاز طبیعی به وسیله خط لوله متعلق به خط لوله کشور پرتغال با قیمت ۸/۳ دلار و پایین‌ترین قیمت متعلق به ایالات متحده آمریکا از مکزیک با ۱/۷ دلار بر میلیون بی تی یو بوده است.

در سال مورد بررسی، قیمت سیف LNG ژاپن با ۳۶/۹ درصد کاهش به ۱۰/۳ دلار بر میلیون بی تی یو رسید. زلزله و سونامی ویرانگر سال ۲۰۱۱ در ژاپن، باعث تعطیلی صنعت هسته‌ای آن کشور و بروز نگرانی‌های زیست محیطی گردید

و موجب شد تا ژاپن بزرگترین واردکننده LNG در جهان شود.

افزایش عرضه گاز از سوی استرالیا و کاهش تقاضای ژاپن و کره جنوبی که از مصرف‌کنندگان بزرگ آسیا بشمار می‌روند، همراه با شرایط آب هوایی از مهمترین عوامل کاهش قیمت در منطقه شمال غرب آسیا بود.

راه‌اندازی مجدد راکتورهای هسته‌ای در ژاپن منجر به کاهش تقاضای گاز طبیعی در بخش نیروگاهی این کشور شده است. با راه‌اندازی سایر راکتورهای ژاپن انتظار می‌رود تقاضای ژاپن برای واردات گاز طبیعی روند کاهشی داشته باشد.

متوسط قیمت LNG وارداتی در کشورهای عضو اتحادیه اروپا در سال ۲۰۱۵ کمتر از سال ۲۰۱۴ شد و به ۶/۶ دلار بر میلیون بی تی یو رسید. کمترین میزان قیمت صادرات LNG متعلق به (مبادلات قطر به انگلستان) با ۵/۹ دلار بر میلیون بی تی یو است و بیشترین میزان قیمت صادرات LNG (مربوط به صادرات ترینیداد و توباگو به ژاپن) ۱۱/۶ میلیون بی تی یو می‌باشد.

در سال ۲۰۱۵، متوسط قیمت گاز طبیعی در دو بخش صنعت و خانگی در کشورهای OECD، به ترتیب ۶/۳ و ۱۴/۲ دلار بر میلیون بی تی یو بود. کشورهای سوئیس و کانادا به ترتیب با ۱۹/۳ و ۳/۰ دلار بر میلیون بی تی یو بالاترین و پائین‌ترین قیمت گاز طبیعی را در بخش صنعت و سوئد و کانادا با ۳۷/۵ و ۷/۹ دلار بر میلیون بی تی یو به ترتیب بالاترین و پائین‌ترین قیمت گاز طبیعی را در بخش خانگی دارا بوده‌اند.

بررسی شاخص قیمت گاز طبیعی در سال ۲۰۱۵ در کل کشورهای عضو OECD نشان می‌دهد که شاخص قیمت اسمی در بخش خانگی ۴/۸ درصد بیشتر از سال پایه ۲۰۱۰ و در بخش صنعت ۵/۲ درصد کمتر از سال پایه ۲۰۱۰ بوده است. این در حالی است که شاخص قیمت واقعی در بخش‌های یاد شده نیز به ترتیب ۴/۹ درصد و ۱۱/۵ درصد کمتر از سال پایه ۲۰۱۰ بوده است.

۲-۴- برق و انرژی‌های تجدیدپذیر

۲-۴-۱- ظرفیت نصب شده برق

در پایان سال ۲۰۱۴ کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق در کشورهای OECD معادل ۲۸۶۱/۸ گیگاوات بود که نسبت به سال قبل از آن ۲/۳ درصد رشد داشته است. در این سال دو منطقه آمریکای شمالی و خاورمیانه با ظرفیت نصب شده معادل ۱۲۷۷/۰ و ۱۶/۲ گیگاوات به ترتیب بیشترین و کمترین ظرفیت نصب شده در کشورهای OECD را به خود اختصاص داده‌اند. در این سال ۴۸/۵ درصد کل ظرفیت نصب شده برق در کشورهای OECD به دو کشور آمریکا و ژاپن اختصاص داشته است.

الگوی گسترش ظرفیت نیروگاه‌ها و تولید برق در میان کشورهای OECD متفاوت است و این تفاوت را می‌توان در استفاده از نوع منابع و اقتصاد کشورها در تولید برق و همچنین روش سیاست‌های‌گذاری در هر کشور، جستجو کرد. سهم نیروگاه‌های حرارتی، آبی، هسته‌ای، بادی و سایر از کل ظرفیت نصب شده در کشورهای OECD به ترتیب ۶۰/۳، ۱۶/۵، ۱۰/۶، ۷/۵ و ۵/۱ درصد بود. کشورهای ژاپن، آلمان، کره جنوبی و ایالات متحده آمریکا به ترتیب با ۱۲/۳، ۱۲/۳ و ۸/۳ و ۸/۱ گیگاوات افزایش در ظرفیت نیروگاه‌ها، بیشترین افزایش را در میان سایر کشورها به خود اختصاص داده‌اند. از

سوی دیگر ایتالیا نیز با ۳/۰ گیگاوات کاهش ظرفیت در نیروگاه‌های حرارتی خود بیشترین کاهش ظرفیت نیروگاهی را در این سال داشته است.

نیروگاه‌های حرارتی: ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های حرارتی در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴ با ۱۸/۵ گیگاوات افزایش به ۱۷۲۴/۶ گیگاوات رسید. در این سال کره جنوبی با ۷/۳ گیگاوات افزایش نسبت به سال ۲۰۱۳ در ظرفیت نصب شده، بیشترین افزایش را در ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های حرارتی داشت. این افزایش حدود ۳۹/۵ درصد از کل افزایش نیروگاه‌های حرارتی در میان کشورهای OECD بوده است. دلیل این امر روند رو به رشد واردات و مصرف زغال‌سنگ در نیروگاه‌ها بود. زغال‌سنگ و LNG از منابع اصلی سوخت در نیروگاه‌های حرارتی کشور کره جنوبی محسوب می‌شود. در سال ۲۰۱۴، حدود ۵۷/۰ درصد از نیروگاه‌های حرارتی کشورهای OECD به دو کشور ایالات متحده آمریکا و ژاپن تعلق داشته است.

نیروگاه‌های آبی و تلمبه ذخیره‌ای: ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های آبی و تلمبه ذخیره‌ای در سال ۲۰۱۴ در کشورهای OECD ۴۷۲/۲ گیگاوات بوده که نسبت به سال قبل ۳/۹ گیگاوات افزایش یافته است. حدود ۳۴/۵ درصد این افزایش ظرفیت متعلق به کشور ترکیه بوده است. سهم ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های آبی در این کشور ۳۴/۰ درصد می‌باشد. کشور آمریکا با ۱۰۲/۲ گیگاوات بیشترین ظرفیت نیروگاه برق آبی را در میان کشورهای OECD داراست و به تنهایی ۲۱/۶ درصد ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق آبی این کشورها را دارد. در سال ۲۰۱۴، بالاترین سهم ظرفیت نیروگاه‌های آبی هر کشور از کل ظرفیت نیروگاه‌های هر یک از کشورهای OECD با ۹۲/۶ درصد به کشور نروژ اختصاص داشته است.

نیروگاه‌های هسته‌ای: ظرفیت نیروگاه‌های هسته‌ای در کشورهای OECD در پایان سال ۲۰۱۴ معادل ۳۰۲/۴ گیگاوات بود. سهم مناطق مختلف از کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های هسته‌ای در سال ۲۰۱۴ در بین کشورهای OECD به ترتیب شامل آمریکای شمالی ۳۷/۷ درصد، اروپا ۴۰/۸ درصد و آسیا و اقیانوسیه ۲۱/۵ درصد می‌باشد. در سال مورد بررسی، بیش از ۶۸/۱ درصد ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های هسته‌ای کشورهای OECD به سه کشور ایالات متحده آمریکا، فرانسه و ژاپن اختصاص داشته است. سهم آمریکا به تنهایی از کل ظرفیت نیروگاه‌های هسته‌ای کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴ بالغ بر ۳۲/۶ درصد بوده است. پس از آمریکا، کشورهای فرانسه با ۲۰/۹ درصد و ژاپن با ۱۴/۶ درصد به ترتیب رتبه‌های دوم و سوم را از این نظر به خود اختصاص داده‌اند. فرانسه کشوری است که ۶۳/۱ گیگاوات از ظرفیت نیروگاه‌هایش از نوع هسته‌ای می‌باشد. این کشور در حوزه توسعه تکنولوژی هسته‌ای بسیار فعال است و براساس یک خط‌مشی امنیت انرژی، در حدود ۴۸/۹ درصد از ظرفیت نیروگاه‌های این کشور از نوع هسته‌ای می‌باشد. سومین کشور بزرگ دارنده نیروگاه‌های هسته‌ای در میان کشورهای OECD ژاپن است. ظرفیت نیروگاه‌های هسته‌ای ژاپن در سال ۲۰۱۴، ۴۴/۳ گیگاوات بوده است. بعد از ژاپن، کره جنوبی با ۲۰/۷ گیگاوات ظرفیت برق هسته‌ای قرار دارد. ظرفیت نیروگاه‌های هسته‌ای آلمان در سال‌های اخیر کاهش یافته و به ۱۲/۰ گیگاوات رسیده است که این امر ناشی از تعطیلی کامل تولید برق هسته‌ای بوده است. جنبش ضد هسته‌ای در آلمان، نفوذ آلودگی رادیواکتیو از چرنوبیل و حادثه فوکوشیما نیز موضع گیری‌ها علیه این فناوری را تشدید کرده است.

انرژی‌های تجدیدپذیر: تجدیدپذیرها اکنون به جریان اصلی صنعت برق جهان بدل گشته‌اند و در میان فناوری‌های تجدیدپذیر، برق بادی و برق خورشیدی فتولتاییک پیشتازان بازار بودند. سهم انرژی‌های تجدیدپذیر (آبی، بادی، خورشیدی و جزر و مد و زمین گرمایی) از ظرفیت نصب شده نیروگاه‌ها در جهان حدود ۲۹/۰ درصد است که با کسر نیروگاه‌های آبی ۱۲/۵ درصد می‌باشد.

نیروگاه‌های زمین گرمایی: ظرفیت نصب شده انرژی زمین گرمایی در کشورهای OECD با ۲/۹ درصد رشد نسبت به سال ۲۰۱۳ به ۶/۷ گیگاوات در سال ۲۰۱۴ رسید. سهم هر یک از مناطق از کل ظرفیت نصب شده زمین گرمایی در کشورهای OECD به ترتیب عبارتند از: آمریکای شمالی ۴۹/۶ درصد، اروپا و اورآسیا ۲۸/۲ درصد و آسیا و اقیانوسیه ۲۲/۲ درصد. لازم به ذکر است که در سال مورد بررسی، منطقه خاورمیانه این کشورها هیچگونه نیروگاه زمین گرمایی در حال بهره‌برداری نداشته است.

نیروگاه‌های خورشیدی و جزر و مد: ظرفیت نیروگاه‌های خورشیدی و جزر و مد در سال ۲۰۱۴ در کشورهای OECD بالغ بر ۱۳۷/۴ گیگاوات گردید که نسبت به سال قبل ۲۲/۸ گیگاوات افزایش یافت که حدود ۸۱/۴ درصد از این افزایش مربوط به سه کشور ژاپن، انگلستان و آمریکا بوده است. در سال ۲۰۱۴، دو کشور آلمان و ژاپن به ترتیب با ۳۸/۲ و ۲۳/۳ گیگاوات، در مجموع ۴۴/۸ درصد ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های خورشیدی و جزر و مد را به خود اختصاص داده‌اند. در سال مورد بررسی، به ترتیب ۱۹/۳ و ۷/۴ درصد از ظرفیت نصب شده برق در این دو کشور به نیروگاه‌های خورشیدی و جزر و مد اختصاص داشته است. آلمان همچنان برتری خود را در استفاده از انرژی تجدیدپذیر در دنیا حفظ نموده است. رشد ظرفیت نیروگاه‌های خورشیدی را می‌توان مدیون عواملی مانند افزایش قیمت سوخت و عدم دسترسی به برق شبکه دانست.

در سال ۲۰۱۴، سهم هریک از مناطق مختلف از کل ظرفیت نیروگاه‌های خورشیدی و جزر و مد در کشورهای OECD به این شرح بوده است: آمریکای شمالی ۱۳/۵ درصد، اروپا و اور آسیا ۶۴/۱ درصد، آسیا و اقیانوسیه ۲۱/۹ درصد و سایر مناطق ۰/۵ درصد.

نیروگاه‌های بادی: ظرفیت نیروگاه‌های بادی کشورهای OECD در پایان سال ۲۰۱۴ معادل ۲۱۳/۹ گیگاوات بود که نسبت به سال قبل ۱۹/۱ گیگاوات افزایش داشته است. پیشرفت بازار جهانی در تولید برق از انرژی بادی در سال ۲۰۱۴ نیز ادامه یافت و حدود ۴۵/۹ درصد از این افزایش ظرفیت به سه کشور کانادا، ایالات متحده آمریکا و آلمان اختصاص داده شد. توسعه انرژی‌های بادی در این کشورها همچنان رو به افزایش است. در پی اعمال سیاست‌های حمایتی برای استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر، نیروگاه‌های بادی به دلیل ارزان بودن قیمت برق تولید شده، طی سالیان اخیر، توسعه چشمگیری داشته‌اند.

سهم مناطق مختلف از ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های بادی در سال ۲۰۱۴ به ترتیب آمریکای شمالی ۳۵/۸ درصد، اروپا ۶۰/۲ درصد، آسیا و اقیانوسیه ۳/۷ و آمریکای مرکزی و جنوبی ۰/۳ می‌باشد. ایالات متحده آمریکا در بین کشورهای OECD با ۶۴/۲ گیگاوات، بیشترین ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های بادی را در اختیار دارد. پس از آمریکا، دو کشور آلمان و اسپانیا در مجموع با ۶۲/۲ گیگاوات، قرار دارند. سهم این سه کشور از مجموع ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های بادی

کشورهای OECD معادل ۵۹/۱ درصد می‌باشد.

سایر نیروگاه‌ها: ظرفیت این نیروگاه‌ها در پایان سال ۲۰۱۴ در کشورهای OECD معادل ۴/۴ گیگاوات بود که نسبت به سال قبل ۰/۶ گیگاوات افزایش داشته است. در این سال ۴۵/۴ درصد ظرفیت این نوع نیروگاه‌ها متعلق به کشور ایالات متحده آمریکا بوده است.

۲-۴-۲- عرضه برق

بررسی تولید برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۵ نشان دهنده آن است که تولید این کشورها تنها با اندکی کاهش نسبت به سال قبل به ۱۰۸۲۲/۴ تراوات ساعت رسیده است. در این سال ۵۷/۹ درصد تولید برق کشورهای OECD از سوخت‌های فسیلی، ۱۸/۲ درصد از انرژی هسته‌ای، ۱۳/۳ درصد از انرژی آبی و ۱۰/۶ درصد از سایر انرژی‌های تجدیدپذیر و پسماندها بوده است. برخی از تحولات بخش عرضه برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۵ بدین شرح می‌باشد:

- روند نزولی رشد تولید برق (۰/۲ درصد) از منابع مختلف در کشورهای OECD در مقایسه با سال قبل، به دلیل رکود بخش صنعت اروپا، کاهش بی‌وقفه تقاضای گاز این منطقه، در نتیجه کاهش تقاضای گاز در بخش نیروگاهی و همچنین به دلیل کاهش سهم گاز در تولید برق در نیروگاه‌های گازسوز آلمان، بزرگترین بازار برق اروپا و کاهش سهم گاز در اسپانیا به دلیل بلا استفاده ماندن نیروگاه‌های گازی جدید به مدت طولانی و پرداخت جریمه‌های سنگین بخاطر رعایت نکردن انتشار کربن و همچنین تعطیلی بسیاری از نیروگاه‌های زغال سوز در انگلستان در سال ۲۰۱۴.
- انرژی برق آبی به عنوان دومین منبع تولیدکننده برق و مهم‌ترین انرژی تجدیدپذیر مولد برق در جهان و اختصاص بیشترین تولید برق آبی با ۲۶/۴ و ۱۹/۰ درصد در بین کشورهای OECD در سال ۲۰۱۵ به کشورهای کانادا و ایالات متحده آمریکا.
- انرژی باد با تولید ۲۱/۵ درصد از کل انرژی‌های تجدیدپذیر، دومین منبع انرژی تجدیدپذیر در میان کشورهای OECD.
- اختصاص بالاترین سهم برق بادی از کل برق تولیدی هر کشور (۴۹/۲ درصد)، به کشور دانمارک به دلیل برنامه‌ریزی جهت توسعه روند استفاده هرچه بیشتر از این انرژی و تولید برق در سواحل دریا.
- اختصاص بیشترین تولید برق زمین‌گرمایی، بادی، پسماندهای شهری تجدیدپذیر و تجدیدناپذیر و سوخت زیستی جامد در سال ۲۰۱۵ در بین کشورهای OECD به ترتیب به میزان ۳۷/۰، ۳۴/۲، ۲۶/۱، ۲۵/۸ و ۲۶/۵ درصد به کشور ایالات متحده آمریکا.
- اختصاص بیشترین تولید برق در بین کشورهای OECD در سال ۲۰۱۵، از نیروگاه‌های حرارتی خورشیدی با ۷۳/۵ درصد به کشور اسپانیا و اختصاص بیشترین تولید برق از پسماند صنعتی با ۲۸/۲ درصد به کشور ژاپن.
- اختصاص بیشترین تولید برق از منابع بیوگاز و فتوولتائیک به ترتیب با ۴۰/۵ و ۲۲/۵ درصد در بین کشورهای OECD در سال ۲۰۱۵ به کشور آلمان.

- اختصاص بیشترین تولید برق از سوخت‌های زیستی مایع با ۸۷/۴ درصد در بین کشورهای OECD به کشور ایتالیا.
- اختصاص بیشترین تولید برق از امواج و جزر و مد با ۴۷/۱ درصد و ۵۱/۲ درصد در بین کشورهای OECD به کشورهای فرانسه و کره جنوبی.
- توقف تولید برق هسته‌ای ژاپن در سال ۲۰۱۴ پس از حادثه نیروگاه فوکوشیما در سال ۲۰۱۱ و رسیدن تولید برق هسته‌ای طی دو سال متوالی به صفر و آغاز راه اندازی نیروگاه هسته‌ای بر اساس قوانین تازه با تولید ۹/۴ تراوات ساعت در سال ۲۰۱۵ و همچنین تولید ۸۱/۷ درصد تولید برق این کشور با تکیه بر سوخت‌های فسیلی.
- در سال ۲۰۱۴، تولید برق جهان معادل ۲۳۹۰۳/۶ تراوات ساعت بوده و سهم سوخت‌های فسیلی ۶۶/۵ درصد، آبی ۱۶/۷ درصد، هسته‌ای ۱۰/۶ درصد، خورشیدی و بادی ۳/۹ درصد، سوخت زیستی و پسماند ۲/۱ درصد و زمین گرمایی ۰/۳ درصد می‌باشد.
- رشد تولید برق در کلیه مناطق جهان به استثنای منطقه اروپا و اورآسیا مثبت بوده و منطقه آسیا و اقیانوسیه با سهم ۴۲/۷ درصد از کل تولید برق جهان از بالاترین میزان تولید برق برخوردار است.
- تولید برق جهان از سوخت‌های قابل احتراق در سال ۲۰۱۴، معادل ۱۶۳۷۸/۲ تراوات ساعت بوده و سهم تولید برق از انواع زغال سنگ و محصولات گازی حاصل از آن، گاز طبیعی، نفت و سوخت‌های زیستی و پسماند به ترتیب ۵۹/۳، ۳۱/۵، ۶/۲ و ۳/۰ درصد می‌باشد. تولید برق از سوخت‌های فسیلی در سال ۲۰۱۴ به ۱۵۸۸۵/۳ تراوات ساعت رسیده است. در این سال از انواع زغال سنگ و محصولات گازی حاصل از آن در مجموع ۹۷۰۷/۵ تراوات ساعت برق تولید شده است. در آسیا و اقیانوسیه، آمریکای شمالی و اروپا و اورآسیا، زغال سنگ و محصولات گازی حاصل از آن به ترتیب با ۸۷/۳، ۵۳/۷ و ۴۵/۰ درصد بیشترین سهم را در تولید برق حاصل از سوخت‌های قابل احتراق این مناطق داشته است.
- در مناطق خاورمیانه، آفریقا، اروپا و اورآسیا، آمریکای مرکزی و جنوبی و آمریکای شمالی نیز گاز طبیعی به ترتیب با ۶۲/۷، ۴۵/۹، ۴۵/۴، ۴۴/۸ و ۴۱/۳ درصد بیشترین سهم از تولید برق حاصل از سوخت‌های قابل احتراق این مناطق را به خود اختصاص داده است.
- برخی از تحولات بخش عرضه برق در مناطق و کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۴ بدین شرح می‌باشد:
- چین با دارا بودن ۲۳/۸ درصد تولید برق، بزرگترین کشور تولید کننده برق جهان در بین کشورهای توسعه یافته و در حال توسعه و اختصاص جایگاه‌های بعدی به ترتیب به آمریکا، ایتالیا، هندوستان و روسیه.
- جایگاه نخست چین در تولید برق از زغال سنگ و گازهای حاصل از آن با در اختیار داشتن سهم ۴۲/۵ درصد از مصرف این سوخت در جهان با وجود گسترش سهم استفاده از منابع انرژی تجدیدپذیر در تولید برق مورد نیاز خود و سهم ۹۵/۸ درصدی مصرف زغال سنگ و گازهای حاصل از آن نسبت به سایر سوخت‌های قابل احتراق و ۷۲/۵ درصدی از کل تولید برق این کشور و ادامه تسلط این سوخت بر بازار چین.
- جایگاه نخست تولید برق از انرژی برق آبی در جهان با سهم ۲۶/۷ درصد به چین، از انرژی هسته‌ای با سهم ۳۲/۸ درصد و از انرژی زمین گرمایی با سهم ۲۴/۲ درصد و از سوخت‌های زیستی و پسماندها با ۱۶/۶ درصد و از مجموع انرژی بادی، خورشیدی و سایر انرژی‌های تجدیدپذیر با سهم ۲۲/۹ درصد به ایالات متحده آمریکا.

- اختصاص بیشترین کاهش میزان تولید برق نسبت به سال ۲۰۱۳ با ۲۴/۹ و ۲۰/۲ تراوات ساعت کاهش به کشور ژاپن و انگلیس در پی کاهش سوخت‌های قابل احتراق در ژاپن و اصلاح بازار برق در این کشور و کاهش دخالت دولت به ویژه در خصوص انرژی‌های تجدیدپذیر از طریق کاهش یارانه‌ها.
- فناوری بالای تولید برق هسته‌ای در فرانسه و توانایی بالای این کشور در تأمین ۷۷/۶ درصد از برق مورد نیاز خود از طریق انرژی هسته‌ای و تبدیل شدن این کشور به عنوان بزرگ‌ترین صادرکننده برق در جهان.
- بزرگ‌ترین کشورهای تولید کننده برق هسته‌ای در جهان به ترتیب شامل آمریکا، فرانسه، روسیه، کره جنوبی، چین، کانادا و آلمان و تولید نیمی از برق هسته‌ای جهان تنها در دو کشور ایالات متحده آمریکا و فرانسه.
- اختصاص ۳۳/۰ درصد برق تولیدی منطقه آفریقا به کشور آفریقای جنوبی در سال ۲۰۱۴ و تأمین ۹۱/۹ درصد از سوخت مورد نیاز نیروگاه‌های آن از سوخت‌های فسیلی.
- افزایش رشد ۳/۸ درصدی تولید برق در کشورهای منطقه آسیا و اقیانوسیه در سال ۲۰۱۴ نسبت به سال قبل. بررسی ترکیب عرضه برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۵ نشان دهنده آن است که این کشورها در مجموع ۵۰۹/۷ تراوات ساعت برق وارد و ۵۱۱/۱ تراوات ساعت برق صادر کرده‌اند. بیشترین میزان واردات برق کشورهای OECD در این سال با ۷۵/۶ تراوات ساعت مربوط به کشور ایالات متحده آمریکا و بیشترین میزان صادرات برق با ۸۵/۳ تراوات ساعت مربوط به کشور آلمان بوده است. در این سال سه کشور آلمان، کانادا و فرانسه به ترتیب با ۴۸/۳، ۵۹/۷ و ۶۴/۰ تراوات ساعت، بالاترین خالص صادرات برق را داشته‌اند.
- در سال ۲۰۱۴ حجم واردات و صادرات برق کل جهان به ترتیب ۷۱۷/۸ و ۶۹۰/۱ تراوات ساعت بوده و بالاترین حجم تبادل برق مربوط به منطقه اروپا و اورآسیا می‌باشد. واردات برق این منطقه در سال مورد بررسی ۴۷۹/۸ تراوات ساعت معادل ۶۶/۹ درصد کل واردات جهانی برق و صادرات آن ۴۹۳/۷ تراوات ساعت برابر ۷۱/۵ درصد صادرات جهانی برق می‌باشد.
- در این سال، میزان تلفات انتقال و توزیع و مصارف داخلی نیروگاه‌ها در دنیا به ترتیب معادل ۱۹۶۸/۵ و ۱۲۵۸/۷ تراوات ساعت برابر با ۸/۲ و ۵/۳ درصد از کل تولید ناویژه برق جهان بود. کمترین سهم تلفات انتقال و توزیع از تولید ناویژه برق به ترتیب به مناطق آمریکای شمالی، آسیا و اقیانوسیه و اروپا و اورآسیا با ۶/۷، ۷/۴ و ۸/۰ درصد و بیشترین سهم تلفات انتقال و توزیع از تولید ناویژه برق با ۱۵/۷، ۱۵/۱ و ۱۱/۷ درصد به ترتیب به مناطق آمریکای مرکزی و جنوبی، آفریقا و خاورمیانه اختصاص یافت.

۳-۴-۲- مصرف نهایی برق

در دنیای امروز مصرف برق یکی از محورهای اصلی جهت تضمین دستیابی به توسعه اقتصادی در هر کشور به شمار می‌رود. با پیشرفته‌تر شدن هر کشوری میزان مصرف برق نیز در آن کشور افزایش می‌یابد. در سال‌های اخیر یکی از دغدغه‌های اصلی کشورهای و سیاستگذاران بخش انرژی آنها، پاسخ‌گویی به تقاضای روز افزون مصرف برق و تأمین و ارائه منابع و راهکارهای مناسب برای پاسخگویی به این نیاز روز افزون بوده است. هرچند در سال‌های اخیر با مطرح شدن

ملاحظات زیست محیطی، اعمال سیاست‌های صرفه‌جویی انرژی و بکارگیری راه‌کارهای بهینه‌سازی، مصرف برق در جهان تا حدودی کنترل گردیده، اما همچنان، یکی از سریع‌ترین موارد مصرف نهایی انرژی محسوب می‌گردد و در همین راستا مصرف نهایی برق در جهان در سال ۲۰۱۴ به ۱۹۸۳۶/۰ تراوات ساعت بالغ گشت که به نسبت سال پیش از آن ۱/۷ درصد افزایش یافته است.

در سال ۲۰۱۴، آمریکای شمالی با مصرف ۴۵۲۹/۳ تراوات ساعت برق، آمریکای مرکزی و جنوبی با مصرف ۱۰۲۹/۸، اروپا و اورآسیا با مصرف ۴۲۳۴/۱، خاورمیانه با مصرف ۸۶۳/۷، آفریقا با مصرف ۶۰۴/۵ و آسیا و اقیانوسیه نیز با مصرف ۸۵۷۴/۶ تراوات ساعت برق به ترتیب ۲۲/۸، ۵/۲، ۲۱/۳، ۴/۴ و ۳/۰ درصد از کل مصرف جهانی را به خود اختصاص دادند. چین و ایالات متحده آمریکا به ترتیب با مصرف ۴۷۱۵/۷ و ۳۷۸۷/۸ تراوات ساعت بزرگترین مصرف‌کنندگان برق در دنیا بودند. مصرف برق در چین از مصرف تمام مناطق به جز آسیا و اقیانوسیه بیشتر است. مصرف کشور چین نسبت به سال ما قبل آن ۴/۸ درصد رشد داشت و این در حالی است که مصرف ایالات متحده آمریکا طی همین مدت ۰/۵ درصد افزایش داشته است. پنج کشور پر مصرف جهان یعنی چین، ایالات متحده آمریکا، ژاپن، هند و روسیه ۵۶/۲ درصد مصرف نهایی برق در جهان را به خود اختصاص داده‌اند. چین به تنهایی ۲۳/۸ درصد از مصرف نهایی برق در جهان را شامل می‌گردد. در سال ۲۰۱۴ بخش‌های صنعت، خانگی، تجاری و عمومی، کشاورزی، حمل و نقل و سایر به ترتیب ۴۲/۵، ۲۷/۰، ۲۲/۱، ۲/۸، ۱/۵ و ۴/۱ درصد از کل مصرف نهایی برق را به خود اختصاص دادند. برخی از تحولات بخش مصرف نهایی برق در مناطق و کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۴، بدین شرح می‌باشد:

- در سال ۲۰۱۴، مصرف نهایی برق کشورهای OECD، ۹۳۲۰/۲ تراوات ساعت بوده است که به نسبت سال پیش از آن با ۰/۶ درصد کاهش مواجه بوده است. در این سال، بخش خانگی، تجاری و عمومی با ۶۲/۹ درصد سهم از کل مصرف نهایی برق، بزرگترین بخش مصرف‌کننده در این منطقه می‌باشد. نقش بخش صنعت علی‌رغم کاهش رشد سالانه آن (در حدود ۰/۵ درصد)، به دلیل دارا بودن سهم ۳۲/۰ درصدی از کل مصرف نهایی برق همچنان حایز اهمیت است. به دلیل آرام شدن سرعت رشد اقتصادی در کشورهای OECD، مصرف برق در این بخش کاهش یافته و در سال‌های اخیر (پس از سال ۲۰۰۹)، رتبه نخست خود را به بخش خانگی، تجاری و عمومی واگذار نموده است. کاهش نرخ رشد اقتصادی در کشورهای OECD، تغییر ساختار و توسعه و استفاده از فناوری‌های بهینه در صنایع انرژی بر، موجب کاهش مصرف برق در بخش صنعت طی چند سال اخیر شده‌اند. مصرف برق در بخش صنعت در سال ۲۰۱۴ در بین کشورهای OECD، ۰/۵ درصد کاهش داشته است. در بخش صنعت بیشترین میزان مصرف برق با صنایع شیمیایی و پتروشیمی بوده است. پس از بخش صنعت، بخش کشاورزی با ۱۲۳/۲ تراوات ساعت مصرف، سومین بخش مصرف‌کننده برق در میان کشورهای OECD است. کمترین میزان مصرف نهایی برق در بین کشورهای OECD، متعلق به بخش حمل و نقل با ۱۰۴/۴ تراوات ساعت می‌باشد که بیشترین میزان مصرف با ۷۸/۸ درصد به بخش حمل و نقل ریلی اختصاص دارد.
- در سال ۲۰۱۴، مصرف نهایی انرژی کشورهای غیر عضو OECD، ۱۰۵۱۵/۸ تراوات ساعت می‌باشد. مصرف برق در این کشورها به نسبت سال پیش از آن ۳/۹ درصد افزایش داشته است. بین سال‌های ۲۰۰۵ الی ۲۰۱۴

متوسط مصرف نهایی انرژی ۶/۳ درصد افزایش یافته است. بزرگترین مصرف کنندگان برق در کشورهای غیر عضو OECD، جمهوری خلق چین، هند، فدراسیون روسیه و برزیل هستند که حدود ۶۵/۶ درصد از کل مصرف نهایی برق کشورهای غیر عضو OECD و ۳۴/۸ درصد از کل مصرف نهایی برق جهان را به خود اختصاص داده‌اند که بیشترین سهم مربوط به جمهوری خلق چین با ۴۴/۸ درصد در بین کشورهای غیر عضو OECD و ۲۳/۸ درصد در بین کشورهای جهان می‌باشد.

- چین وزنه سنگینی در مصرف انرژی در جهان به شمار می‌رود. به نحوی که تغییر مسیر چین به سمت مدل اقتصادی با شدت انرژی کمتر برای توسعه، تأثیرات مثبت زیادی بر روی کل اقتصاد جهان داشته است. اما انجام اصلاحات ساختاری در اقتصاد این کشور و توجه بیشتر به بخش خدمات و گسترش آن بیش از بخش صنایع سنگین به این معنی است که این کشور در بلند مدت نیاز به انرژی کمتری جهت توسعه دارد و با توجه به اینکه برق اصلی‌ترین موتور توسعه هر اقتصادی محسوب می‌گردد رشد مصرف آن در این کشور به تدریج در حال آرام شدن است. بر همین اساس، مصرف نهایی برق در چین در سال ۲۰۱۴، ۴/۸ درصد نسبت به سال پیش از آن افزایش یافته که به نسبت رشد مصرف در سال ۲۰۱۳، روند رشد آن کند گردیده است. عمده‌ترین بخش مصرف‌کننده در چین، بخش صنعت با مصرف ۳۱۶۰/۶ تراوات‌ساعت و بزرگترین بخش مصرف‌کننده در بین بخش‌های مصرف‌کننده نهایی برق در چین بوده است. صنایع فولاد و شیمیایی و پتروشیمی دو صنعت مصرف‌کننده برق در چین هستند که بیشترین میزان مصرف برق در این کشور مربوط به این صنایع است.
- مصرف نهایی برق در ایالات متحده آمریکا در سال ۲۰۱۴، ۳۷۸۷/۸ تراوات‌ساعت بوده، که در مقایسه با سال ۲۰۱۳، با ۰/۵ درصد افزایش مواجه بوده است. با توجه به کند شدن سرعت نرخ سالانه رشد اقتصادی در آمریکا به نظر می‌رسد که مصرف برق در این کشور در حال کاهش است. از عوامل عمده‌ای که منجر به کاهش مصرف گردیدند می‌توان به توسعه سیاست‌ها و برنامه‌های بهینه‌سازی مصرف انرژی، گرمتر شدن هوا در زمستان‌ها طی سال‌های اخیر، تغییر در تولید ناخالص داخلی در این کشور، افزایش قیمت‌های برق و به نتیجه رسیدن روش‌های بلند مدتی که در گذشته به کار گرفته شده‌اند اشاره نمود. بخش‌های خانگی، تجاری و عمومی با مجموع مصرف ۲۷۶۶/۹ تراوات ساعت، بزرگترین بخش مصرف برق در ایالات متحده آمریکا هستند.
- ژاپن در میان ۵ کشور عمده مصرف‌کننده برق رتبه سوم را داراست. برای ۳ سال پیاپی پس از زلزله سهمگین در شرق ژاپن در ماه مارس سال ۲۰۱۱، مصرف برق در این کشور با کاهش رو به رو بوده است. مصرف نهایی برق در ژاپن در سال ۲۰۱۴، ۹۵۱/۵ تراوات‌ساعت بود که به نسبت سال پیش از آن ۱/۷ درصد کاهش یافت. بهینه‌سازی مصرف انرژی در ژاپن نیز مانند ایالات متحده آمریکا، یکی از عمده‌ترین دلایل کاهش مصرف برق در این کشور بوده است. ژاپن یکی از کشورهای پیشرو جهان در زمینه بهینه‌سازی مصرف انرژی به شمار می‌رود. در عین حال پس از حادثه زلزله سال ۲۰۱۱ در ژاپن به دلیل از مدار خارج شدن تعدادی از نیروگاه‌های اتمی و کاهش در نرخ عرضه انرژی، به تبع آن مصرف نیز کاهش یافت.
- در راستای تقاضای روز افزون هند برای مصرف برق، مصرف نهایی برق در این کشور در سال ۲۰۱۴، به ۹۴۷/۱

تراوات ساعت رسید که نسبت به سال ۲۰۱۳، ۶/۴ درصد افزایش یافت. با این حال هنوز تعداد زیادی از مردم این کشور به ویژه در مناطق شرق و شمال شرقی هند، همچنان به برق دسترسی ندارند. بخش صنعت با مصرف ۳۸۸/۹ تراوات ساعت، یکی از عمده ترین مصرف کنندگان برق در این کشور می باشد. پس از بخش صنعت، بخش خانگی قرار دارد که مصرف آن در سال ۲۰۱۴ در حدود ۲۲۵/۸ تراوات ساعت بوده است و اما رتبه سوم مصرف برق در کشور هند به بخش کشاورزی با مصرف ۱۷۳/۲ تراوات ساعت تعلق گرفته که بیشترین مصرف برق این بخش مربوط به پمپ‌های کشاورزی و کشاورزی مکانیزه است.

– اما پنجمین کشور عمده مصرف کننده برق در جهان روسیه است. روسیه با مصرف ۷۳۷/۸ تراوات ساعت پنجمین مصرف کننده برق در جهان محسوب می گردد. بیشترین میزان مصرف برق در این کشور به بخش صنعت و سپس بخش تجاری و عمومی به ترتیب با ۳۳۳/۷ تراوات ساعت و ۱۵۱/۸ تراوات ساعت تعلق می گیرد.

۴-۲-۴- قیمت برق

در سال ۲۰۱۵، متوسط قیمت برق در کشورهای OECD در بخش صنعت ۹/۹ و در بخش خانگی ۱۶/۱ سنت به ازای هر کیلووات ساعت بوده است. بالاترین قیمت برق در میان کشورهای OECD در بخش صنعت همانند سال گذشته مربوط به کشور ژاپن با ۱۶/۲ سنت به ازای هر کیلووات ساعت و بالاترین سهم مالیات در بخش صنعت با ۴۶/۸ درصد مربوط به کشور آلمان می باشد. پایین ترین قیمت بخش صنعت نیز مربوط به نروژ با ۳/۵ سنت بر هر کیلووات ساعت و پایین ترین مالیات در این بخش مربوط به کشور دانمارک با ۰/۷ درصد می باشد. در بخش خانگی نیز بالاترین قیمت و درصد مالیات در میان کشورهای OECD، همچون سال گذشته مربوط به کشور دانمارک با ۳۳/۷ سنت به ازای هر کیلووات ساعت و ۵۷/۲ درصد مالیات می باشد. پایین ترین قیمت در این بخش نیز مربوط به کشور مکزیک با ۷/۵ سنت بر هر کیلووات ساعت و پایین ترین مالیات در این بخش مربوط به کشور انگلستان با ۴/۸ درصد می باشد.

در سال مورد بررسی بالاترین شاخص قیمت اسمی در میان کشورهای OECD در بخش خانگی با ۱۴۷/۹ (نسبت به سال پایه ۲۰۱۰) مربوط به کشور یونان و بالاترین شاخص قیمت اسمی در بخش صنعت با ۱۳۷/۸ (نسبت به سال پایه ۲۰۱۰) مربوط به ژاپن بوده است. پایین ترین شاخص قیمت اسمی بخش های فوق الذکر (خانگی و صنعت) به ترتیب با ۷۱/۷ و ۶۴/۰ مربوط به کشور نروژ می باشد. همچنین بالاترین شاخص قیمت واقعی بخش های مذکور با ۱۴۶/۸ و ۱۳۷/۰ به ترتیب در کشورهای یونان و ژاپن و پایین ترین شاخص قیمت واقعی با ۶۶/۰ و ۵۸/۲ مربوط به کشور نروژ بوده است.

۵-۲- اورانیوم

۱-۵-۲- ذخایر اورانیوم

ذخایر شناخته شده اورانیوم شامل ذخایر قطعی و احتمالی می گردد که هر یک براساس هزینه در ۴ گروه تقسیم می گردد. ذخایر شناخته شده اورانیوم جهان در ابتدای سال ۲۰۱۵ با توجه به محدوده های هزینه کمتر از ۴۰، ۸۰، ۱۳۰ و ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم به ترتیب معادل ۶۴۶/۹، ۲۱۲۴/۷، ۵۷۱۸/۴ و ۷۶۴۱/۶ هزار تن اورانیوم بود. از کل

ذخایر شناخته شده محدوده هزینه کمتر از ۴۰ دلار بر کیلوگرم، ۷۴/۰ درصد ذخایر قطعی و ۲۶/۰ درصد ذخایر احتمالی می‌باشند. منطقه آمریکای شمالی با داشتن ذخایری معادل ۲۵۱/۸ هزار تن اورانیوم با هزینه کمتر از ۴۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم بیشترین حجم ذخایر را به خود اختصاص داده است. سهم این منطقه از کل ذخایر جهان معادل ۳۸/۹ درصد می‌باشد. کشورهای کانادا، برزیل، چین و قزاقستان با داشتن ذخایر اورانیوم به ترتیب معادل ۲۵۱/۲، ۱۳۸/۱، ۹۸/۹ و ۹۷/۵ هزار تن اورانیوم، بالاترین میزان ذخایر با هزینه کمتر از ۴۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم را به خود اختصاص داده‌اند. مقایسه ذخایر قطعی و احتمالی کشورها در گروه‌های هزینه کمتر از ۴۰، ۸۰، ۱۳۰ و ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم بین دو سال ۲۰۱۳ و ۲۰۱۵ نشان می‌دهد که:

- تغییرات ذخایر قطعی ایالات متحده آمریکا ناشی از انجام برآوردهای جدید است. لازم به ذکر است که اطلاعات تنها ۷۵ معدن بررسی شده در حالی که در برآورد قبلی، ۲۰۰ معدن مورد بررسی قرار گرفته بود.
- کاهش ذخایر احتمالی کشور کانادا در گروه هزینه کمتر از ۴۰ و ۸۰ دلار بر کیلوگرم به دلیل کاهش استخراج معادن و انتقال منابع به سطح هزینه بالاتر بوده است. از سوی دیگر افزایش کل ذخایر در سطح هزینه بالاتر ناشی از فعالیت‌های استخراج در برخی مناطق^۱ بوده است.
- افزایش ذخایر کشور پرو ناشی از انجام برآوردهای جدید بوده است.
- کاهش ذخایر قطعی ازبکستان به دلیل افزایش تولید بوده است. البته ذخایر احتمالی این کشور به دلیل دسترسی به ذخایر بیشتر افزایش یافته است.
- افزایش ذخایر احتمالی در اسپانیا به دلیل اکتشاف منابع جدید است.
- افزایش ذخایر قطعی روسیه به دلیل دستیابی به منابع جدید بود، در حالی که کاهش ذخایر احتمالی به آن دلیل بوده که بخشی از این ذخایر به گروه ذخایر قطعی منتقل شده‌اند.
- افزایش ذخایر احتمالی کشور قزاقستان ناشی از عملیات زمین شناسی استخراج در طی دو سال گذشته بوده است.
- تغییرات ذخایر کشور گرینلند ناشی از انجام مطالعات امکان‌سنجی و ارزیابی‌های جدید منابع است.
- افزایش ذخایر کشور اردن به دلیل محاسبات جدید منابع این کشور می‌باشد.
- افزایش ذخایر قطعی کشور آفریقای جنوبی به دلیل برآوردهای جدید (شامل اطلاعات حفاری و فعالیت‌های معدن کاوی) بود. کاهش ذخایر احتمالی نیز به دلیل انتقال بخشی از این ذخایر به گروه ذخایر ممکن رخ داده است.
- تغییرات ذخایر کشور بوتسوانا به دلیل بهبود ضریب بازیافت بوده است.
- موریتانی نیز در سال ۲۰۱۵، وجود منابعی در برخی مناطق^۲ خود را گزارش کرده است.
- تغییرات ذخایر کشور نامیبیا به دلیل انجام برآوردهای جدید و کشف منابع جدیدی که عمدتاً در گروه هزینه بالاتر قرار داشته‌اند.
- برآوردهای جدید کشور نیجر به همراه کشف منابع جدید، منجر به تغییراتی در میزان ذخایر این کشور گردید.

1) Shea Creek, Wheeler River, Roughrider, Triple R.

2) Bir En Nar, Reguibat.

- تغییرات ذخایر استرالیا به دلیل انتقال این منابع به گروه هزینه‌ای بالاتر رخ داده است.
- افزایش کل ذخایر کشور چین ناشی از فعالیت‌های استخراج در برخی مناطق^۱ این کشور است.
- تغییرات ذخایر کشور هندوستان ناشی از افزایش ذخایر شناخته شده برخی مناطق این کشور^۲ و انتقال بخشی از ذخایر احتمال به قطعی بوده است.

۲-۵-۲- تولید اورانیوم

تولید اورانیوم جهان در سال ۲۰۱۴ نسبت به سال قبل از آن ۳/۵ هزار تن (حدود ۵/۸ درصد) کاهش داشته است. برآورد تولید اورانیوم در جهان در سال ۲۰۱۴ معادل ۵۶/۰ هزار تن اورانیوم بود. این کاهش عمدتاً به دلیل کاهش (۱/۵ هزار تن) ۲۹ درصدی در تولید استرالیا به دلیل کاهش قیمت اورانیوم و کاهش بودجه اکتشاف آن بوده است. بعد از استرالیا، تولید کشور نامیبیا بالغ بر یک هزار تن کاهش داشته است. بخشی از این کاهش ناشی از انجام تعمیرات در برخی معادن این کشور، کاهش عمر برخی معادن آن و غیره بوده است.

در سال ۲۰۱۴، سهم مناطق مختلف جهان از تولید اورانیوم به ترتیب به صورت ذیل می‌باشد: آمریکای شمالی ۱۹/۷ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۰/۱ درصد، اروپا و اورآسیا ۵۳/۱ درصد، خاورمیانه ۰/۰۲ درصد، آفریقا ۱۴/۷ درصد و آسیا و اقیانوسیه ۱۲/۴ درصد. کشورهای قزاقستان، کانادا و استرالیا به ترتیب با تولید ۲۲/۸، ۹/۱ و ۵/۰ هزار تن اورانیوم بیشترین میزان تولید اورانیوم بین کشورهای مختلف را به خود اختصاص داده‌اند.

۲-۶-۲- زغال سنگ

۲-۶-۲-۱- ذخایر زغال سنگ

زغال سنگ یکی از منابع انرژی است که به طور گسترده در اغلب مناطق جهان یافت می‌شود. این حامل انرژی که مدتهاست جزو منابع انرژی ارزان و آلاینده جهان محسوب می‌شود، در سال‌های اخیر در بین کشورهای در حال توسعه محبوبیت یافته و به وفور مصرف می‌گردد. در سال ۲۰۱۵ عمر ذخایر زغال سنگ جهان حدود ۱۱۴ سال برآورد شده است. عمر ذخایر زغال سنگ بر اساس نسبت ذخایر به تولید محاسبه می‌گردد. در حقیقت نسبت ذخایر به تولید به مدت زمانی اطلاق می‌گردد که چنانچه ذخایر تثبیت شده زغال سنگ در سطح سال گذشته تولید گردند، باقی خواهند ماند و بر این اساس عمر منابع زغال سنگ جهان محاسبه می‌شود. در مقایسه با عمر ذخایر نفت و گاز که در سال ۲۰۱۵ به ترتیب ۵۰/۷ و ۵۲/۸ سال برآورد شده‌اند، به نظر می‌رسد که ذخایر زغال سنگ در آینده یکی از منابع اصلی برای تولید انرژی خواهد بود. ذخایر تثبیت شده زغال سنگ جهان در سال ۲۰۱۵، ۸۹۱/۵ میلیارد تن بوده است که به نسبت سال ۲۰۱۳، تغییر نداشته است. در سال ۲۰۱۵، سهم اروپا و اورآسیا، آسیا و اقیانوسیه، آمریکای شمالی، آفریقا و خاورمیانه و آمریکای مرکزی و جنوبی از ذخایر تثبیت شده زغال سنگ جهان به ترتیب ۳۴/۸، ۳۲/۳، ۲۷/۵، ۳/۷ و ۱/۶ درصد بوده است. بیشترین ذخایر

1) Yilli, Erilan, Erdos, Songliao, Bayingebi, Basins, Ruoergai, Ganzhou.

2) Cuddapah Basin, Sinbhum Shear, North Dehli Fild Belt.

زغال‌سنگ در سال ۲۰۱۴ مربوط به کشورهای ایالات متحده آمریکا، فدراسیون روسیه، چین، استرالیا و هندوستان به ترتیب به میزان ۲۳۷/۳، ۱۵۷/۰، ۱۱۴/۵، ۷۶/۴ و ۶۰/۶ میلیارد تن می‌باشد که با دارا بودن سهمی معادل ۲۶/۶، ۱۷/۶، ۱۲/۸، ۸/۶ و ۶/۸ درصد، بیش از ۷۲/۴ درصد ذخایر کل دنیا را به خود اختصاص داده‌اند.

۲-۶-۲- تولید و مصرف زغال‌سنگ

تولید: در سال ۲۰۱۵، کاهش تولید زغال‌سنگ که از سال ۲۰۱۴ آغاز شده بود شدت یافت و تولید این سال به ۷۵۵۵/۸ میلیون تن رسید که در مقایسه با سال پیش از آن، ۲/۷ درصد کاهش داشته است. همچنین تولید کل زغال‌سنگ نیز که شامل محصولات حاصل از آن می‌گردد به میزان ۷۶۸۹/۸ میلیون تن رسید که به نسبت سال پیش ۹/۸ درصد کاهش داشته است. کاهش تولید زغال‌سنگ به دلایل زیادی اتفاق افتاده است. بخشی از کاهش به دلیل در دسترس نبودن آمار محصولات حاصل از زغال‌سنگ در کشورهای غیر عضو OECD بوده است. بخشی از آن را می‌توان ناشی از برنامه‌ریزی برای کاهش قابل ملاحظه استفاده از زغال‌سنگ در بخش انرژی کشورهایمانند دانمارک، فرانسه و انگلیس دانست. همچنین دلایل دیگری نظیر قطع تولید مازاد بر تقاضا و تعیین سهمیه تولید برای معادن در حال بهره‌برداری در چین و یا کاهش تولید زغال‌سنگ ایالات متحده آمریکا در نتیجه کاهش تقاضا برای زغال‌سنگ این کشور چه در سطح ملی و بین‌المللی نیز از دلایل دیگر کاهش تولید زغال‌سنگ در جهان در دو سال اخیر بوده‌اند. در طی یک دهه اخیر یعنی از سال ۲۰۰۵ الی ۲۰۱۵، متوسط نرخ رشد سالانه تولید زغال‌سنگ حدود ۲/۴ درصد بوده است. مقایسه رشد تولید زغال‌سنگ در سال ۲۰۱۵ نسبت به سال ۲۰۱۴، با متوسط نرخ رشد سالانه ده ساله اخیر، بیانگر روند نزولی در رشد تولید این حامل انرژی است که متأثر از کاهش مصرف زغال‌سنگ در جهان می‌باشد.

در این سال ۷۴/۵ درصد از تولید زغال‌سنگ جهان به زغال‌سنگ حرارتی، ۱۴/۴ درصد به زغال‌سنگ کک‌شو، ۱۰/۸ درصد به زغال‌سنگ لیگنیت و نارس و ۰/۳ درصد به تولید سنگ نفت (oil shell)^۱ اختصاص داشته است که کلیه این زغال‌ها به نسبت سال پیش از آن به ترتیب ۳/۰، ۱/۶، ۱/۹ و ۶/۴ درصد دچار کاهش تولید بوده‌اند که این بیشترین میزان کاهش سطح تولید انواع زغال‌سنگ اولیه از سال ۲۰۱۰ می‌باشد. سال ۲۰۱۵ اولین سالی است که در آن تولید کلیه انواع زغال‌سنگ با هم دچار کاهش بوده‌اند. مقایسه سهم تولید انواع زغال‌سنگ در ایران و جهان نشان می‌دهد که در ایران بر خلاف جهان، به دلیل وجود صنایع آهن و فولاد، بیشتر زغال‌سنگ کک شو تولید می‌شود.

در سال ۲۰۱۵، ۶۸/۲ درصد از کل تولید زغال‌سنگ جهان در منطقه آسیا و اقیانوسیه، ۱۵/۱ درصد در اروپا و اورآسیا، ۱۱/۸ درصد در آمریکای شمالی، ۳/۵ درصد در آفریقا، ۱/۴ درصد در آمریکای مرکزی و جنوبی و ۰/۰۲ درصد در خاورمیانه تولید شده است.

مهمترین تحولات بخش تولید زغال‌سنگ در مناطق و کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۵ و مقایسه آن با سال

گذشته، بدین شرح می‌باشد:

(۱) سنگ‌های نفتی، سنگ‌های رسوبی حاوی مواد آلی هستند که عمدتاً از کروژن تشکیل شده‌اند. سنگ نفت ممکن است در اثر حرارت مستقیم و یا طی پروسه‌ای برای استحصال شیل نفتی سوزانده شود. سنگ نفتی در واحدهای مبدل انرژی به عنوان خوراک یا سوخت به کار گرفته می‌شوند. شیل نفتی و دیگر محصولات حاصل از مایع سازی آن در بخش نفت خام لحاظ می‌گردند.

- چین، ایالات متحده آمریکا، هندوستان، استرالیا و اندونزی با بیش از ۷۷ درصد از تولید جهان، بزرگترین تولیدکنندگان زغال سنگ جهان، به ترتیب با ۳۳۶۰/۲، ۸۱۱/۵، ۶۸۴/۰، ۵۰۸/۷ و ۴۶۹/۳ میلیون تن تولید در سال ۲۰۱۵.
- اختصاص عنوان بزرگترین تولید کننده زغال سنگ در جهان برای چین طی سال‌های متوالی از ۱۹۸۵ تا کنون و کاهش تولید نسبت به سال ۲۰۱۴ به میزان ۳/۱ درصد به دلیل قطع تولید مازاد بر تقاضا و تعیین سهمیه تولید برای معادن در حال بهره‌برداری در چین به دلیل تغییر سیاست‌های بخش انرژی در این کشور و اعمال مقررات زیست محیطی.
- ایالات متحده آمریکا دومین تولید کننده زغال سنگ جهان و کاهش تولید به میزان ۱۰/۴ درصد به دلیل کاهش تقاضای داخلی و بین‌المللی برای زغال سنگ این کشور و ایجاد تفاوت فاحش بین عرضه و تقاضای زغال و افزوده شدن به موجودی انبارهای زغال سنگ ایالات متحده آمریکا در حدود ۴۲/۶ میلیون تن.
- اختصاص بیشترین حجم افزایش تولید زغال سنگ جهان به هندوستان با ۳۳/۵ میلیون تن افزایش (رشدی معادل ۵/۱ درصد) نسبت به سال ۲۰۱۴ و اختصاص مقام دومین تولیدکننده کشورهای غیر OECD و سومین مقام تولیدکننده زغال سنگ جهان به منظور تأمین تقاضای داخلی در این کشور.
- اختصاص رتبه چهارم تولید زغال سنگ جهان به استرالیا با افزایش ۴/۱ درصدی تولید زغال سنگ نسبت به سال پیش از آن و کندی نرخ رشد به نسبت سال گذشته به دلیل پایین بودن قیمت زغال سنگ، وجود بازارهای رقابتی مانند آمریکای جنوبی و تأثیرات منفی تغییرات جوی و اقیانوسی (لانینا) در اقیانوس آرام و کاهش تقاضا برای زغال سنگ این کشور و همچنین کاهش تقاضای زغال سنگ دو بازار عمده این کشور؛ چین و هند.
- کاهش تولید زغال سنگ اندونزی به میزان ۳/۲ درصد نسبت به سال ۲۰۱۴ متأثر از کاهش مصرف زغال سنگ جهان به ویژه بزرگترین بازار این کشور یعنی چین و همچنین هند به دلیل کاهش واردات زغال سنگ هند و افزایش تولید جهت مصارف داخلی در این کشور.
- تولید زغال سنگ در آمریکای مرکزی و جنوبی به میزان ۱۰۲/۷ میلیون تن و افزایش ۰/۵ درصدی آن به نسبت سال ۲۰۱۴ متأثر از افزایش ۱/۷ میلیون تنی تولید کلمبیا بزرگترین کشور تولیدکننده زغال سنگ در این قاره و کاهش ۱/۰ میلیون تنی تولید کشور شیلی.
- کاهش تولید زغال سنگ در منطقه اروپا و اورآسیا به میزان ۲/۲ درصد برای چندمین سال متوالی به دلیل عدم توان رقابت زغال سنگ حرارتی و کک شو اروپا با زغال سنگ وارداتی به لحاظ میزان و کیفیت، کاهش سهم زغال سنگ در ترکیب تولید برق اروپا به ویژه کشورهای OECD اروپایی و افزایش سهم تجدیدپذیرها، برنامه‌ریزی برخی از کشورهای اروپایی مانند دانمارک، فرانسه و انگلیس برای کاهش استفاده از زغال سنگ در ترکیب انرژی این کشورها و کاهش چشمگیر در تولید زغال سنگ کشور اوکراین به دلیل ادامه بحران در دو شهر دونتسک و لوهانسک، دو منطقه زغال خیز اوکراین و مرکز درگیری‌ها و تحولات اخیر در این کشور.
- تولید زغال سنگ در خاورمیانه به میزان ۱/۵ میلیون تن با افزایش ۱۰/۸ درصدی به دلیل افزایش تولید

کشورهای ایران و فلسطین اشغالی به عنوان تنها تولیدکنندگان زغال سنگ در منطقه.

- تولید ۲۶۶/۱ میلیون تن زغال سنگ در آفریقا با کاهش ۳/۴ درصدی به نسبت سال ۲۰۱۴.
- عمده‌ترین تولیدکننده زغال سنگ این قاره، کشور آفریقای جنوبی با تولید ۲۵۲/۱ میلیون تن زغال سنگ و کاهش ۳/۳ درصدی نسبت به سال پیش از آن به دلیل روند کاهشی مصرف زغال سنگ در جهان و انباشت عرضه زغال سنگ در آفریقای جنوبی در مواجهه با کاهش تقاضای جهانی برای این حامل و متأثر نمودن بخش زغال سنگ آفریقای جنوبی و کاهش قیمت‌های زغال حرارتی و به صرفه نبودن تولید و همچنین کاهش تولید برق در این کشور و در پی آن کاهش تقاضای داخلی.
- تولید ۵۱۵۶/۷ میلیون تن زغال سنگ در منطقه آسیا و اقیانوسیه و کاهش ۱/۴ درصدی نسبت به سال گذشته عمدتاً به دلیل کاهش تولید تولیدکنندگان عمده زغال سنگ این منطقه از جمله چین و اندونزی.
- تولید ۱۰۸۹/۹ میلیون تن زغال سنگ کک‌شو و ۵۶۳۰/۹ میلیون تن زغال سنگ حرارتی در جهان در سال ۲۰۱۵ و کاهش ۱/۶ درصدی در تولید زغال سنگ کک‌شو و ۳/۰ درصدی در تولید زغال سنگ حرارتی به نسبت سال ۲۰۱۴.

مصرف: زغال سنگ دومین منبع انرژی در جهان پس از نفت است. در حقیقت زغال سنگ یکی از سوخت‌های مهم و قابل اعتماد در ترکیب تولید برق در جهان محسوب می‌گردد. طی سال‌های ۲۰۰۵ الی ۲۰۱۵ متوسط رشد مصرف زغال سنگ در جهان در حدود ۲/۵ درصد بوده است. در سال ۲۰۱۵، مصرف زغال سنگ با ۲/۷ درصد کاهش نسبت به سال پیش از آن به ۷۷۳۳/۷ میلیون تن رسید. همچنین مصرف زغال سنگ کشورهای OECD، با ۱۳۲/۲ میلیون تن کاهش (حدود ۶/۲ درصد) نسبت به سال ۲۰۱۴ به ۱۹۹۸/۱ میلیون تن رسید. مصرف کشورهای غیر عضو OECD نیز با کاهش ۸۰/۹ میلیون تن (حدود ۱/۴ درصد) به ۵۷۳۵/۶ میلیون تن رسید. سال ۲۰۱۵ شاهد یکی از بیشترین کاهش‌ها در مصرف زغال سنگ طی سال‌های اخیر بوده است. همانطور که در بخش تولید زغال سنگ نیز به آن اشاره شد، دلایل بسیاری مسبب کاهش مصرف زغال سنگ در جهان بوده‌اند. این تغییرات به دلیل تغییر در ساختار بخش انرژی جهان و انطباق با شرایط موجود صورت پذیرفته است؛ وضعیت بحرانی سوخت‌های فسیلی، توسعه و افزایش کاربرد انرژی‌های تجدیدپذیر، کند شدن روند تقاضای انرژی و رشد اقتصادی در جهان، مدیریت مصرف انرژی، بهینه‌سازی صنایع انرژی‌بر و چالش‌های زیست‌محیطی، تغییرات اقلیمی و تعهدات بین‌المللی برای کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای و متعادل نگه داشتن دمای زمین و اقدامات لازم در این زمینه همچون به سازی معادن زغال سنگ، از رده خارج کردن نیروگاه‌ها و صنایع غیر بهینه و فرسوده، موجب کاهش استفاده از زغال سنگ در سطح جهان شده است. پنج کشور عمده مصرف‌کننده زغال سنگ در جهان شامل چین با مصرف ۳۷۵۲/۵ میلیون تن، هندوستان با مصرف ۹۱۲/۴ میلیون تن، ایالات متحده آمریکا با مصرف ۷۱۳/۳ میلیون تن، آلمان با مصرف ۲۳۹/۲ میلیون تن و روسیه با مصرف ۲۱۸/۹ میلیون تن می‌باشند که به ترتیب با سهم ۴۸/۵، ۱۱/۸، ۹/۲، ۳/۱ و ۲/۸ مجموعاً ۷۵/۵ درصد از مصرف زغال سنگ جهان را تشکیل می‌دهند. به دلیل عدم دسترسی به میزان مصرف فرآورده‌های حاصل از زغال سنگ در بسیاری از کشورهای غیر عضو OECD، در تحلیل‌های مصرف فقط بر روی داده‌های مصرف زغال سنگ (زغال کک‌شو، زغال حرارتی، زغال نارس و سنگ نفت) تأکید شده است.

- کشورهای عضو OECD، با مجموع مصرف ۱۹۹۸/۱ میلیون تن زغال سنگ در سال ۲۰۱۵، بیشترین سطح کاهش را در بین کشورهای جهان تجربه نموده‌اند که این سطح کمترین میزان مصرف در بین این کشورها از سال ۱۹۷۹ بوده است. سهم مصرف زغال سنگ کشورهای OECD تحت تأثیر تغییر ساختار بازارهای سوخت و مقررات زیست‌محیطی و همچنین تغییر جهت به سمت استفاده بیشتر از گاز طبیعی و انرژی‌های تجدیدپذیر، دچار کاهش شد که این تغییر بیشتر در کشورهای OECD اروپایی و آمریکای شمالی مشاهده گردید. ایالات متحده آمریکا بزرگترین کشور مصرف‌کننده در بین کشورهای عضو OECD است که کاهش مصرف زغال این کشور بیشترین تأثیر را بر روی سهم مصرف کشورهای OECD داشته است.
- ایالات متحده آمریکا بزرگترین کشور مصرف‌کننده زغال سنگ در بین کشورهای OECD آمریکای شمالی و سومین کشور مصرف‌کننده زغال سنگ در جهان است. در سال ۲۰۱۵، ایالات متحده آمریکا با مصرف ۷۱۳/۳ میلیون تن زغال سنگ، ۹۱/۷ درصد از سهم مصرف آمریکای شمالی، ۹۰/۳ درصد از سهم کشورهای عضو OECD آمریکای شمالی و ۹/۲ درصد از سهم مصرف جهان را دارا بود. کاهش چشمگیر مصرف در این کشور به میزان ۱۵ درصد، بیشتر به دلیل افزایش تولید گاز شل، اجرای سیاست‌ها و برنامه‌های بهینه‌سازی مصرف انرژی، گرمتر شدن هوا در زمستان‌ها طی سال‌های اخیر و افزایش قیمت‌های برق، تعهدات و مقررات زیست‌محیطی و توسعه سهم انرژی‌های تجدیدپذیر در ترکیب تولید برق و کاهش سهم نیروگاه‌های زغال سوز و برنامه‌ریزی برای توسعه و اجرایی نمودن پاکسازی نیروگاه‌های موجود بوده است.
- مصرف زغال سنگ در اروپا و اوراسیا در سال ۲۰۱۵ به میزان ۱۲۲۹/۵ میلیون تن بوده است که از این رقم، ۷۴۱/۶ میلیون تن مربوط به کشورهای OECD اروپایی و ۴۸۷/۹ میلیون تن مربوط به کشورهای غیر عضو OECD اروپایی است. مصرف اروپا و اوراسیا در سال ۲۰۱۵ به نسبت سال پیش از آن حدود ۱/۳ درصد کاهش داشته است. بخشی از این کاهش مربوط به کشورهای OECD اروپایی است. اروپا و اوراسیا حدود ۱۵/۹ درصد از مصرف زغال سنگ جهان را به خود اختصاص داده‌اند. مصرف کشورهای اروپایی عضو OECD، حدود ۳/۳ درصد کاهش و کشورهای غیر OECD اروپا حدود ۲/۰ درصد افزایش داشته‌اند. کشورهای OECD اروپایی از سال ۲۰۱۲ شاهد روند کاهش در مصرف زغال سنگ هستند. با توجه به اینکه کشورهای اروپایی از کشورهای پیش‌تاز برای پیشبرد تعهدات زیست‌محیطی هستند و در سایه توافق‌نامه‌های اقلیمی و نقش رهبری اروپا در گذر به سمت انرژی سبز و استفاده از پاک‌ترین و بهینه‌ترین فناوری‌های موجود بر اساس دستورالعمل انتشارات صنعتی اتحادیه اروپا^۱ (IED)، نقش زغال سنگ در ترکیب تولید برق در برخی از کشورهای اروپایی کاهش یافته و کشورهایی مانند آلمان و انگلیس تعدادی از نیروگاه‌های زغال سوز فرسوده خود را در سال ۲۰۱۵ برای همیشه تعطیل کردند. منطقه OECD اروپا، یکی از مناطقی است که در روند مصرف زغال سنگ خود بیشترین میزان کاهش را طی سال‌های اخیر به ثبت رسانده‌اند. یکی از بزرگترین دلایل کاهش مصرف زغال سنگ، کاهش سهم این حامل در تولید برق است. پس از وضع سیاست‌های مربوط به توسعه انرژی‌های

1) European Union's Industrial Emissions Directive

تجدیدپذیر، بهینه‌سازی مصرف انرژی و کاهش انتشار دی‌اکسید کربن در اروپا، تعدادی از نیروگاه‌های زغال سوز اروپا از رده خارج شده و بنابراین مصرف زغال‌سنگ در این کشورها را با روند نزولی مواجه ساخته است. از کشورهای عمده مصرف‌کننده زغال‌سنگ در اروپا می‌توان به آلمان، روسیه، لهستان، ترکیه و قزاقستان اشاره نمود. مصرف زغال‌سنگ آلمان به عنوان چهارمین کشور مصرف‌کننده زغال‌سنگ در جهان و اولین کشور در اروپا در سال ۲۰۱۵ حدود ۲۳۹/۲ میلیون تن بوده است که به نسبت سال گذشته ۰/۲ درصد افزایش یافته است. هرچند با توجه به کاهش رشد مصرف در سال ۲۰۱۴ به نسبت سال پیش از آن، مصرف سال ۲۰۱۵ در مقایسه با سال گذشته اندکی افزایش یافته است اما این رشد نشانگر این است که مصرف زغال‌سنگ در این کشور همانند گذشته متداول نیست. با توجه به اینکه آلمان یکی از کشورهای پیشگام در توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر به شمار می‌رود، بنابراین سهم انرژی‌های تجدیدپذیر در ترکیب تولید برق در این کشور افزایش پیدا کرده اما هنوز تعدادی نیروگاه‌های زغال سوز در این کشور موجود است. از رده خارج ساختن این نیروگاه‌ها با وجود مشکلات زیست‌محیطی به این دلیل است که آلمان پس از حادثه نیروگاه اتمی فوکوشیما در ژاپن، نیروگاه‌های اتمی خود را از رده خارج نمود و نیروگاه‌های بادی و خورشیدی را جانشین آن ساخت. اما به دلیل نامتناوب بودن جریان برق تجدیدپذیر، زغال‌سنگ به عنوان منبع پشتیبان مورد استفاده قرار گرفته و دلیل ترجیح آن به گاز طبیعی، قیمت‌های پایین‌تر این حامل بود. روسیه دومین کشور قاره اروپا و پنجمین کشور مصرف‌کننده عمده زغال‌سنگ در جهان به شمار می‌رود. در سال ۲۰۱۵، مصرف زغال‌سنگ روسیه حدود ۲۱۸/۹ میلیون تن بوده که به نسبت سال پیش از آن ۷/۹ درصد افزایش یافته است. افزایش مصرف زغال‌سنگ در روسیه به دلیل عدم دسترسی بخش‌هایی از این کشور به گاز طبیعی و سیاست دولت برای کاهش مصرف گاز طبیعی در داخل کشور برای افزایش صادرات به کشورهای دیگر و جانشین ساختن زغال‌سنگ برای تولید برق بوده است. پس از روسیه، لهستان سومین کشور از لحاظ مصرف زغال‌سنگ در اروپا بوده است. مصرف لهستان در سال ۲۰۱۵، ۱۳۴/۷ میلیون تن بوده که به نسبت سال ۲۰۱۳، ۲ درصد کاهش داشته است. کاهش مصرف زغال‌سنگ در لهستان در راستای تصمیمات اتحادیه اروپا برای کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای و همچنین برنامه‌ریزی این کشور در راستای کاهش وابستگی به زغال‌سنگ در سبد انرژی برای تولید برق و حرارت، ساخت نیروگاه‌های گاز سوز بیشتر و خطوط انتقال منطقه‌ای برای اتصال به شبکه دیگر کشورها و واردات برق ارزانه‌تر از کشورهای حوزه قفقاز بوده است. ترکیه نیز با مصرف ۸۷/۳ میلیون تن زغال‌سنگ، پنجمین مصرف‌کننده این حامل در اروپا بوده است. بدیهی است ترکیه به عنوان یکی از اعضای اتحادیه اروپا و تعهداتی که اعضا در قبال این اتحادیه برای کاهش دی‌اکسید گوگرد و دی‌اکسید نیتروژن دارند، برخی از نیروگاه‌های فرسوده زغال‌سوز خود را از مدار خارج نموده که همین موضوع موجب کاهش مصرف زغال‌سنگ در سال ۲۰۱۵ در این کشور بوده است. یکی از کشورهای اروپا که مصرف زغال‌سنگ در آن قابل توجه می‌باشد کشور قزاقستان است. در سال ۲۰۱۵ مصرف زغال‌سنگ در قزاقستان به ۸۰ میلیون تن رسید که در مقایسه با سال پیش از آن دارای کاهش ۳/۴ درصدی بوده است. با توجه به اینکه شدت انرژی در

قزاقستان بسیار بالاست و دو الی سه برابر متوسط مصرف کشورهای OECD است و همچنین یکی از کشورهای دارای بیشترین میزان انتشارات گازهای گلخانه‌ای در آسیای میانه به شمار می‌رود و سرانه نشر گازهای گلخانه‌ای آن یکی از بالاترین‌ها در دنیاست و شدت کربن بخش صنعت آن ۵ برابر اتحادیه اروپا است، بنابراین این کشور داوطلب گردید که ۱۵ درصد از انتشار گازهای گلخانه‌ای خود را تا سال ۲۰۲۰ کاهش دهد که به این منظور مصرف زغال‌سنگ در این کشور کاهش یافت. دو کشور دیگری که در سال ۲۰۱۵ بیشترین میزان تغییرات را در منطقه اروپا و اوراسیا داشته‌اند، انگلستان و اوکراین بوده‌اند که کاهش شدید را در مصرف زغال‌سنگ خود شاهد بودند. انگلیس با مصرف ۳۸ میلیون تن زغال‌سنگ به نسبت سال ۲۰۱۳، ۲۱/۱ درصد کاهش داشته است. انگلیس یکی از کشورهایی است که تا سال ۲۰۱۵ همچنان عضوی از اتحادیه اروپا بوده و بنابراین همچون دیگر اعضا تعهدات زیست محیطی در قبال این اتحادیه داشت. در عین حال انگلیس جزو کشورهایی است که دارای بیشترین میزان آلاینده‌گی در اروپاست، بنابراین در سال ۲۰۱۵ تعدادی از نیروگاه‌های زغال سوز و فرسوده این کشور از چرخه تولید زغال‌سنگ خارج شد. اوکراین نیز یکی دیگر از کشورهایی است که از سال ۲۰۱۴ و پس از بحران کریمه در این کشور که تبعات آن همچنان تا سال ۲۰۱۵ باقی است، کاهش قابل توجهی را در تولید و مصرف زغال‌سنگ خود شاهد بوده است. مصرف زغال‌سنگ در اوکراین در سال ۲۰۱۵، ۲۴/۷ درصد به نسبت سال پیش از آن کاهش یافت.

– مصرف زغال‌سنگ در آفریقا در سال ۲۰۱۵، ۱۹۴/۹ میلیون تن بوده است. کشور عمده تولید و مصرف کننده زغال‌سنگ در آفریقا، آفریقای جنوبی است. میزان مصرف آفریقای جنوبی در سال ۲۰۱۵، ۱۷۶/۰ میلیون تن بود که به نسبت سال ۲۰۱۴، ۸/۷ درصد کاهش داشته است. این کاهش ناشی از کاهش تولید برق در آفریقای جنوبی است که موجب کاهش مصرف زغال‌سنگ که عمدتاً در بخش برق آفریقای جنوبی مصرف می‌شود، می‌گردد.

– در سال ۲۰۱۵، مصرف زغال‌سنگ در خاورمیانه ۱۵/۲ میلیون تن بوده است که به نسبت سال پیش از آن ۲/۰ درصد کاهش یافته، این کاهش بیشتر مربوط به کاهش مصرف زغال‌سنگ در کشور فلسطین اشغالی است. هرچند تا سال‌های اخیر، زغال‌سنگ یکی از منابع اصلی تولید برق در فلسطین اشغالی به شمار می‌رفت، اما آلودگی‌های ناشی از آن این کشور را بر آن داشت تا از زغال‌سنگ کمتری در ترکیب تولید برق خود استفاده نموده و سوخت‌های پاک‌تری را جایگزین آن نماید.

– مصرف زغال‌سنگ در منطقه آسیا و اقیانوسیه، ۵۴۶۲/۲ میلیون تن می‌باشد که به نسبت سال پیش از آن ۱/۱ درصد کاهش یافته است. کشورهای آسیا و اقیانوسیه جمعاً ۷۰/۶ درصد از کل زغال‌سنگ جهان را مصرف می‌نمایند. ۴ کشور عضو OECD منطقه آسیا و اقیانوسیه شامل استرالیا، زلاند نو، ژاپن و کره جنوبی در مجموع با ۴۵۵/۹ میلیون تن، ۲۲/۸ درصد از مصرف کشورهای OECD را به خود اختصاص داده‌اند. در سال ۲۰۱۵، سه کشور استرالیا، ژاپن و کره جنوبی به ترتیب دارای ۹/۷، ۱/۹ و ۳/۲ درصد افزایش در مصرف زغال‌سنگ خود بوده‌اند و تنها زلاندنو ۱/۱ درصد به نسبت سال ۲۰۱۴ کاهش مصرف داشته است. زغال‌سنگ یکی از

سوخت‌های عمده برای تولید برق در استرالیا به شمار می‌رود. در سال ۲۰۱۵، تولید ناپیوسته برق در استرالیا، ۲۴۸/۷ تراوات‌ساعت بود که از این میان زغال‌سنگ با ۷۰/۷ درصد (۱۵۱/۸ تراوات‌ساعت) بیشترین سهم را در بین حامل‌های انرژی به خود اختصاص داده است. با توجه به افزایش مصرف برق در این کشور مصرف زغال‌سنگ نیز افزایش یافته است. ژاپن نیز یکی از مصرف‌کنندگان عمده زغال‌سنگ در منطقه محسوب می‌گردد. پس از انفجار نیروگاه فوکوشیما در ژاپن در سال ۲۰۱۱ و کاهش تولید برق هسته‌ای، مصرف زغال‌سنگ برای تولید برق در این کشور افزایش یافت. در سال ۲۰۱۵، زغال‌سنگ پس از گاز طبیعی بیشترین سهم را در تولید برق در ژاپن داشت. کره جنوبی، سومین کشور عضو OECD منطقه است که با افزایش مصرف زغال‌سنگ رو به رو بوده است. زغال‌سنگ با تولید ۲۱۰/۳ تراوات‌ساعت برق، اولین سوخت مصرفی برای تولید برق در کره جنوبی محسوب می‌گردد. کره جنوبی چهارمین واردکننده زغال‌سنگ جهان به شمار می‌رود. اما تنها کشور عضو OECD منطقه آسیا و اقیانوسیه که در سال ۲۰۱۵ با کاهش مصرف زغال‌سنگ مواجه بود زلاندنو می‌باشد. سابقاً زغال‌سنگ یکی از منابع اصلی تولید برق در زلاندنو محسوب می‌گردید ولی با تعهد و برنامه‌ریزی این کشور برای قطع استفاده از این حامل تا سال ۲۰۱۸ و همچنین توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر به ویژه انرژی زمین گرمایی، مصرف زغال‌سنگ در این کشور در سال ۲۰۱۵ کاهش یافت. در بین کشورهای غیر عضو OECD منطقه آسیا و اقیانوسیه، دو کشور عمده مصرف‌کننده در این منطقه چین و هند هستند که به ترتیب با مصرف ۳۷۵۲/۵ و ۹۱۲/۴ میلیون تن زغال‌سنگ و دارا بودن سهم ۶۸/۷ و ۱۶/۷ درصد از مصرف منطقه، بخش اعظم مصرف را به خود اختصاص داده‌اند. چین بزرگترین مصرف‌کننده زغال‌سنگ در جهان است که تقریباً در حدود نیمی از مصرف زغال‌سنگ جهان (۴۸/۵ درصد) را به خود اختصاص داده است. مصرف این کشور در مقایسه با کشور هندوستان که دومین مصرف‌کننده زغال‌سنگ جهان است، ۴/۱ برابر است. زغال‌سنگ یکی از حامل‌های اصلی در توسعه و پیشبرد رشد اقتصادی چین محسوب می‌گردیده است. طی سال‌های ۲۰۰۳ الی ۲۰۱۱، مصرف زغال‌سنگ در چین دارای روند افزایشی بوده است. اما در سال ۲۰۱۴، همزمان با آرام شدن سرعت رشد اقتصادی در چین، مصرف زغال‌سنگ نیز در این کشور کاهش پیدا کرد و این روند ادامه یافته و مصرف زغال‌سنگ در سال ۲۰۱۵ را نیز با ۳/۴ درصد کاهش روبرو ساخت. از دلایل کاهش مصرف زغال‌سنگ در چین می‌توان به تصمیم این کشور برای آرام نمودن سرعت رشد تولید ناخالص داخلی و تغییر مسیر از بخش صنایع سنگین انرژی‌بر به بخش خدمات برای توسعه تولید ناخالص داخلی، کاهش مصرف زغال‌سنگ و توسعه صادرات این حامل، بهبود بهره‌وری در صنایع انرژی‌بر و تعهدات بین‌المللی چین برای کاهش ۶۰ درصدی آلاینده‌های حاصل از نیروگاه‌های زغال‌سوز تا سال ۲۰۲۰ اشاره نمود. کشور هند نیز دومین کشور منطقه و همچنین دومین کشور مصرف‌کننده زغال‌سنگ جهان به شمار می‌رود. افزایش حجم مصرف زغال‌سنگ در هند طی سال‌های اخیر بسیار بیشتر از سایر کشورها بوده است. به طوری که در سال ۲۰۱۴ میزان مصرف زغال‌سنگ این کشور از ایالات متحده آمریکا سبقت گرفته و دارای رتبه دوم مصرف زغال‌سنگ در

جهان شد و این روند در سال ۲۰۱۵ نیز ادامه پیدا کرد. مصرف زغال سنگ هند در سال ۲۰۱۵، ۹۱۲/۴ میلیون تن بود که به نسبت سال پیش از آن ۲/۷ درصد افزایش یافت. بیشترین میزان مصرف زغال سنگ در هند در بخش برق است. رشد اقتصادی همراه با رشد سریع جمعیت در هند موجب افزایش تقاضای برق در این کشور شده است. در این میان زغال سنگ بیشترین سهم را در ترکیب تولید برق در هند دارد. در میان کشورهای منطقه آسیا و اقیانوسیه، پاکستان یکی از کشورهای بود که مصرف زغال سنگ در سال ۲۰۱۵ به نسبت سال قبل از آن دچار افزایش حجم مصرف بوده است. پاکستان از کشورهایی است که مصرف انرژی به ویژه برق در آن روز به روز افزایش می‌یابد و در حقیقت دچار بحران انرژی و کمبود برق است. به این جهت برای تأمین انرژی مورد نیاز برای پاسخ گویی به این تقاضا، برنامه‌هایی برای افزایش ظرفیت تولید برق در این کشور اجرا شده که می‌توان به ساخت چندین نیروگاه زغال سوز از سال ۲۰۱۴ اشاره نمود.

۲-۶-۳- تجارت جهانی زغال سنگ و فرآورده‌های حاصل از آن

تجارت جهانی زغال سنگ در سال ۲۰۱۵ نسبت به سال پیش از آن با کاهش روبرو بوده است. مشاهده جریان تجاری زغال سنگ، نشانگر نوسانات منطقه‌ای، متغیر بودن قیمت‌ها و در مجموع بیانگر ماهیت رقابتی بازارهای بین‌المللی زغال سنگ است.

در این سال حجم واردات و صادرات جهانی زغال سنگ و محصولات حاصل از زغال سنگ به ترتیب بالغ بر ۱۳۴۰/۲ و ۱۳۲۴/۷ میلیون تن بوده است، واردات و صادرات زغال سنگ کک شو به ۲۷۶/۳ و ۲۹۹/۲ میلیون تن و واردات و صادرات زغال حرارتی به ۱۰۴۲/۷ و ۱۰۰۲/۸ میلیون تن بالغ گشت. در سال ۲۰۱۵، منطقه آسیا و اقیانوسیه بزرگترین واردکننده و صادرکننده زغال سنگ در دنیا بوده است. میزان واردات و صادرات کل زغال سنگ و محصولات حاصل از آن در این منطقه در سال مورد بررسی به ترتیب به ۹۲۰/۳ و ۸۰۹/۱ میلیون تن رسید که ۶۸/۷ و ۶۱/۱ درصد از کل واردات و صادرات جهان را شامل شده است، هرچند به دلیل کاهش قابل ملاحظه واردات کشور چین در حدود ۳۰ درصد، کاهش قابل توجهی در واردات زغال سنگ این منطقه به وجود آمده است. بدیهی است به علت عدم دسترسی به میزان واردات و صادرات محصولات حاصل از زغال سنگ کشورهای غیر OECD، نمی‌توان به بررسی مبادله محصولات حاصل از زغال سنگ در این سال پرداخت. هر چند که بررسی سال‌های گذشته نشان می‌دهد که بیش از ۹۸ درصد از کل مبادلات زغال سنگ و محصولات حاصل از آن متعلق به مبادلات زغال سنگ و حداکثر ۲ درصد مابقی مربوط به تجارت محصولات حاصل از آن می‌باشد.

در سال ۲۰۱۵، بیشترین میزان واردات زغال سنگ جهان و محصولات حاصل از زغال سنگ به کشورهای هندوستان، چین، ژاپن و کره جنوبی، و بیشترین صادرات زغال سنگ جهان به کشورهای استرالیا، اندونزی، فدراسیون روسیه و کلمبیا اختصاص داشته است. واردات زغال سنگ چین به دلیل کاهش مصرف زغال سنگ در این کشور به طرز چشمگیری در حدود ۳۰ درصد کاهش پیدا کرده و جای خود را به کشور هندوستان داده است. هم‌اکنون هند با ۲۲۱/۸

میلیون تن بزرگترین وارد کننده زغال سنگ در جهان به شمار می‌رود. با کاهش صادرات زغال سنگ در اندونزی، استرالیا با صادرات ۳۹۳/۱ میلیون تن بزرگترین صادر کننده زغال سنگ جهان در سال ۲۰۱۵ گردید. صادرات این کشور به نسبت سال گذشته حدود ۴/۶ درصد کاهش داشته است. پس از استرالیا، اندونزی با صادرات ۳۶۸/۴ میلیون تن، دومین صادر کننده زغال سنگ و محصولات حاصل از آن در جهان است. صادرات زغال سنگ و محصولات حاصل از زغال سنگ استرالیا به نسبت سال پیش از آن حدود ۴/۶ درصد افزایش داشته است. سومین صادر کننده بزرگ زغال سنگ جهان، فدراسیون روسیه با ۱۵۵/۱ میلیون تن است که به نسبت سال پیش از آن، ۱/۹ درصد کاهش دارد. کلمبیا نیز یکی از کشورهای است که در سال ۲۰۱۵، با صادرات ۸۲/۰ میلیون تن زغال سنگ (زغال حرارتی) رتبه چهارم صادرات جهان را از آن خود ساخت؛ مقصد زغال صادراتی این کشور، هند، ترکیه، ایالات متحده آمریکا و برزیل بوده است. ایالات متحده آمریکا که سال گذشته دارای رتبه چهارم صادرات زغال سنگ جهان بود به دلیل عدم تقاضا برای زغال سنگ این کشور، در رتبه ششم جدول پس از آفریقای جنوبی قرار گرفت.

در سال ۲۰۱۵، بالاترین قیمت زغال سنگ حرارتی بخش صنعت ۲۴۵/۷ دلار به ازای هر تن مربوط به کشور فنلاند و زغال سنگ کک شو مربوط به کشور پرتغال با قیمت ۴۱۱/۱ دلار بر تن بوده است.

در سال ۲۰۱۵، قیمت اسپات زغال سنگ منطقه آپالچی مرکزی ایالات متحده آمریکا به ۵۳/۶ دلار بر تن رسید که این رقم در مقایسه با سال گذشته ۲۲/۳ درصد کاهش داشته است. قیمت شاخص پایه شمال غرب اروپا به ۵۶/۶ دلار برتن رسید که حدود ۲۴/۹ درصد کاهش داشته و سیف وارداتی کک شو و حرارتی ژاپن به ترتیب ۹۳/۸ و ۷۹/۵ دلار بر تن بوده که به نسبت سال پیش ۱۸/۰ و ۱۸/۶ درصد کاهش یافته است.

۷-۲- تراز انرژی (سال ۲۰۱۴)

شاخص شدت انرژی در دنیا در سال ۲۰۱۴ برابر با ۰/۱۹ تن معادل نفت خام به ازای هزار دلار آمریکا برحسب قیمت‌های ثابت سال ۲۰۰۵ بود. در بین مناطق مختلف جهان، اروپا و اورآسیا، آمریکای شمالی و آمریکای مرکزی و جنوبی هریک به میزان ۰/۱۳، ۰/۱۴ و ۰/۱۴ از کمترین شدت انرژی و آفریقا و خاورمیانه به ترتیب با ۰/۳۵ و ۰/۳۰ از بیشترین شدت انرژی برخوردار بودند.

در تراز انرژی سال ۲۰۱۴ جهان، عرضه کل انرژی اولیه و کل مصرف نهایی جهان به ترتیب نسبت به سال قبل به میزان ۱/۱ و ۱/۳ درصد افزایش داشت و به ۱۳۶۹۹/۱ و ۹۴۲۴/۷ میلیون تن معادل نفت خام رسید. در این سال سهم بخش‌های صنعت، حمل و نقل، خانگی، مصارف غیر انرژی، تجاری و عمومی، کشاورزی و مصارف نامشخص از کل مصرف نهایی جهان به ترتیب ۲۹/۲، ۲۷/۹، ۲۲/۷، ۸/۸، ۷/۹، ۲/۱ و ۱/۴ درصد بود. در تراز انرژی کشورهای OECD، سهم بخش‌های مزبور از کل مصرف نهایی به ترتیب ۲۲/۳، ۳۳/۵، ۱۹/۰، ۹/۵، ۱۳/۲، ۱/۸ و ۰/۷ درصد بوده است؛ ارقام مشابه در تراز انرژی کشورهای غیر OECD نیز به ترتیب ۳۵/۸، ۱۹/۳، ۲۶/۷، ۸/۹، ۴/۹، ۲/۴ و ۲/۰ درصد بوده است.

در این سال، عرضه سرانه انرژی در دنیا به ۱/۹ تن معادل نفت خام رسید. در میان کشورهای مختلف دنیا بالاترین

میزان عرضه سرانه انرژی مربوط به قطر به میزان ۲۰/۳ تن معادل نفت خام بود. از لحاظ مصرف سرانه برق، کشور ایسلند با مصرف سرانه ۵۳۸۹۶ کیلووات ساعت در رتبه اول ایستاد. در سال مورد بررسی، عرضه سرانه نفت در دنیا برابر ۰/۶ تن معادل نفت خام بر نفر بود. در کشورهای OECD و غیر OECD عرضه سرانه نفت به ترتیب به ۱/۵ و ۰/۳ تن معادل نفت خام رسید.

در سال ۲۰۱۴، دو کشور چین و ایالات متحده آمریکا بالاترین میزان عرضه انرژی اولیه را در بین کشورهای مختلف جهان به ترتیب به میزان ۳۰۵۱/۵ و ۲۲۱۶/۲ میلیون تن معادل نفت خام داشته‌اند. در این سال کشور چین بزرگترین عرضه کننده زغال سنگ، انرژی آبی، انرژی زمین گرمایی، خورشیدی و سایر انرژی‌ها، سوخت‌های زیستی و ضایعات جهان، به ترتیب با سهمی معادل ۵۱/۳، ۲۷/۰، ۲۲/۵ و ۱۵/۴ درصد از عرضه انرژی اولیه هر یک از این حامل‌ها در سطح جهان بوده است. همچنین در این سال، ایالات متحده آمریکا بزرگترین عرضه کننده نفت خام و فرآورده‌های نفتی، گاز طبیعی و انرژی هسته‌ای جهان به ترتیب با سهمی معادل ۱۸/۳، ۲۱/۵ و ۳۲/۷ درصد از عرضه انرژی اولیه هر یک از این حامل‌ها در سطح جهان می‌باشد.

در این سال، استونی ۷۴/۶ درصد از عرضه انرژی اولیه خود را از زغال سنگ، جبل الطارق ۱۰۰ درصد آن را از نفت خام و فرآورده‌های نفتی، قطر ۹۷/۱ درصد آن را از گاز طبیعی، فرانسه ۴۶/۹ درصد آن را از انرژی هسته‌ای، پاراگوئه ۹۲/۰ درصد آن را از انرژی آبی، ایسلند ۷۰/۱ درصد آن را از انرژی زمین گرمایی، خورشیدی و سایر و اتیوپی ۹۲/۳ درصد آن را از سوخت‌های زیستی و پسماندها تأمین نموده‌اند.

بررسی سهم حامل‌های انرژی در مصرف نهایی جهان نشان می‌دهد که ۳۹/۹ درصد از کل مصرف نهایی جهان متعلق به نفت خام و فرآورده‌های نفتی، ۲۱/۰ درصد به برق و حرارت، ۱۵/۱ درصد به گاز طبیعی، ۱۱/۴ درصد به زغال سنگ و ۱۲/۶ درصد به انرژی‌های تجدیدپذیر و سوخت‌های زیستی و پسماندها اختصاص داشته است. بررسی این سهم در کشورهای OECD و غیر OECD نشان می‌دهد که در هر دو گروه از کشورها، نفت خام و فرآورده‌های نفتی به ترتیب با سهم ۴۷/۲ و ۳۱/۰ درصد، اصلی‌ترین حامل انرژی است. این سهم در کشورهای OECD و غیر OECD طی دهه اخیر حدود ۰/۸ و ۳/۸ درصد کاهش یافته که بیانگر جایگزینی این حامل انرژی با سایر حامل‌های انرژی می‌باشد. همچنین برق با ۲۲/۱ درصد سهم در کشورهای OECD و سایر منابع تجدیدپذیر و پسماندهای قابل احتراق با ۱۸/۰ درصد سهم در کشورهای غیر OECD، دومین حامل انرژی پرمصرف می‌باشند.

۸-۲- محیط زیست

روند فزاینده افزایش تقاضای انرژی از سوخت‌های فسیلی، نقش کلیدی در افزایش انتشار دی اکسید کربن داشته است. از زمان انقلاب صنعتی، انتشار سالانه دی اکسید کربن ناشی از احتراق انواع سوخت، روند افزایشی چشم‌گیری از سطح نزدیک به صفر تا بیش از ۳۲ گیگاتن در سال ۲۰۱۴ را تجربه کرده است. همچون سال‌های گذشته، مصرف انرژی بیشترین سهم انتشار گازهای گلخانه‌ای را در این سال به خود اختصاص داده است. سهم کمتری از این انتشار به بخش

کشاورزی (دامداری و کشت برنج که عمدتاً منابع انتشار متان و اکسید نیتروز می‌باشند) و سهم دیگری به بخش فرآیندهای صنعتی اختصاص یافته است. انتشار بخش انرژی مشتمل بر انتشار ناشی از احتراق سوخت و انتشار فرآر (تخلیه سهوی یا عمدی گازهای حاصل از تولید، فرآیند، انتقال، ذخیره و مصرف انواع سوخت) می‌باشد. در این میان سهم بخش انرژی ناشی از فعالیت‌های انسانی در انتشار گازهای گلخانه‌ای در سال ۲۰۱۰، حدود ۶۸ درصد، سهم بخش کشاورزی ۱۱ درصد، سهم بخش فرآیندهای صنعتی ۷ درصد و سهم سایر بخش‌ها حدود ۱۴ درصد برآورد گردیده که از سهم بخش انرژی به ترتیب ۹۰، ۹ و ۱ درصد آن به انتشار دی‌اکسید کربن، متان و اکسید نیتروز اختصاص یافته است. در بخش انرژی، انتشار دی‌اکسید کربن ناشی از احتراق، بیشترین سهم انتشار این بخش را به خود اختصاص داده است. در سال ۲۰۱۴، میزان انتشار جهانی دی‌اکسید کربن ۳۲/۴ گیگا تن بوده که در مقایسه با سال ۲۰۱۳، دارای روند افزایشی به میزان ۰/۸ درصد بوده است.

در این سال، ۴۶ درصد از انتشار دی‌اکسید کربن ناشی از احتراق زغال سنگ، ۳۴ درصد مربوط به نفت، ۱۹/۶ درصد آن مربوط به گاز طبیعی و مابقی مربوط به سایر سوخت‌ها بوده است. به نحوی که میزان انتشار دی‌اکسید کربن در سال ۲۰۱۴ از انواع سوخت زغال سنگ، نفت، گاز طبیعی و سایر سوخت‌ها به ترتیب برابر ۱۴/۹، ۱۱/۰، ۶/۴ و ۰/۲ گیگاتن بوده است. این در حالی است که سهم زغال سنگ در انتشار دی‌اکسید کربن از ۴۲ درصد سال ۲۰۰۵ به ۴۶ درصد در سال ۲۰۱۴ و سهم نفت از ۳۸ درصد به ۳۴ درصد رسیده و سهم گاز طبیعی در انتشار دی‌اکسید کربن تقریباً در سطح ۲۰ درصد ثابت مانده است. سرانه انتشار جهانی دی‌اکسید کربن در این سال برابر ۴/۴۷ تن دی‌اکسید کربن برای هر نفر برآورد گردیده است.

در این سال دو بخش تولید برق و حرارت و حمل و نقل به تنهایی تولید کننده نزدیک به دو سوم انتشار دی‌اکسید کربن در جهان بوده‌اند. سهم بخش تولید برق و حرارت ۴۲ درصد و سهم بخش حمل و نقل حدود ۲۳ درصد انتشار برآورد گردیده است. تولید برق و حرارت در جهان به طور عمده وابسته به زغال سنگ بوده که سوختی با محتوای بالای کربن است به طوری که کشورهای نظیر استرالیا، چین، هند، لهستان و آفریقای جنوبی بیش از دو سوم برق و حرارت تولیدی خود را از زغال سنگ تأمین می‌نمایند.

بین سال‌های ۲۰۱۳ تا ۲۰۱۴، میزان انتشار دی‌اکسید کربن از بخش تولید برق و حرارت به میزان ۰/۲ درصد در مقایسه با میزان ۱/۳ درصد سال‌های ۲۰۱۲ تا ۲۰۱۳، افزایش یافته است. این در حالی است که سهم نفت در انتشار بخش تولید برق و حرارت از سال ۱۹۹۰ کاهش یافته و سهم زغال سنگ در انتشار این بخش به طور قابل ملاحظه‌ای از ۶۶ درصد سال ۱۹۹۰ به ۷۳ درصد در سال ۲۰۱۴ افزایش یافته است. میزان انتشار دی‌اکسید کربن به ازای هر کیلووات ساعت برق تولیدی در جهان نیز در این سال حدود ۵۱۹ گرم دی‌اکسید کربن بر هر کیلووات ساعت گزارش گردیده است.

در این سال تقریباً دو سوم انتشار جهانی دی‌اکسید کربن توسط ۱۰ کشور جهان تولید شده که دو کشور چین و آمریکا به ترتیب با ۲۸ و ۱۶ درصد بیشترین سهم را به خود اختصاص داده‌اند. این دو کشور به تنهایی تولیدکننده ۱۴/۳ گیگا تن دی‌اکسید کربن در جهان می‌باشند.

۲-۸- جداول آمارهای بخش انرژی در جهان

۲-۸-۱- جداول نفت خام و فرآورده‌های نفتی

۲-۸-۲- جداول گاز طبیعی

۲-۸-۳- جداول برق و انرژی‌های تجدیدپذیر

۲-۸-۴- جداول اورانیوم

۲-۸-۵- جداول زغال سنگ

۲-۸-۶- جداول تراز انرژی

۲-۸-۷- جداول محیط زیست

۱-۸-۲- جداول نفت خام و فرآورده‌های نفتی

• نفت خام

- ذخایر نفت خام
- تولید نفت خام
- تولید مایعات گازی، افزودنی‌ها و سایر هیدروکربن‌ها
- مصرف بخش تبدیل، بخش انرژی و نهایی نفت خام
- ظرفیت پالایشگاه‌های نفت
- ورودی پالایشگاه‌ها
- خوراک پالایشگاه‌ها
- واردات و صادرات نفت خام
- قیمت‌های فروش نفت خام

• فرآورده‌های نفتی

- تولید فرآورده‌های نفتی پالایشگاه‌ها
- مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی
- واردات و صادرات فرآورده‌های نفتی
- قیمت بنزین، نفت گاز، نفت کوره سبک و سنگین در کشورهای OECD
- شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی فرآورده‌های نفتی
- شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی فرآورده‌های نهایی

جدول (۲-۱): ذخایر تثبیت شده نفت^(۱) جهان^(۲) طی سالهای ۲۰۰۵، ۲۰۱۴ و ۲۰۱۵

نام کشور	در پایان سال ۲۰۱۵		در پایان سال ۲۰۱۴		در پایان سال ۲۰۰۵
	میلیارد بشکه	میلیارد تن	میلیارد بشکه	میلیارد تن	
آمریکای شمالی					
ایالات متحده آمریکا	۱۱/۹	۳/۲	۵۵/۰	۶/۶	۲۹/۹
کانادا ^(۳)	(۴)	۱۰/۱	۱۷۲/۲	۲۷/۸	۱۸۰/۰
مکزیک	۱۱/۵	-/۶	۱۰/۸	۱/۵	۱۳/۷
جمع آمریکای شمالی	۳۳/۱	۱۴/۰	۲۳۸/۰	۳۵/۹	۲۲۳/۶
آمریکای مرکزی و جنوبی					
آرژانتین	۱۰/۲	-/۱	۲/۴	-/۳	۲/۲
اکوادور	۴۰/۴	-/۵	۸/۰	۱/۲	۴/۹
برزیل	۱۴/۱	-/۸	۱۳/۰	۱/۹	۱۱/۸
پرو	۳۴/۳	-/۱	۱/۴	-/۲	۱/۱
ترینیداد و توباگو	۱۸/۱	۰	-/۷	-/۱	-/۸
کلمبیا	۶/۳	-/۱	۲/۳	-/۳	۱/۵
ونزوئلا ^(۵)	(۴)	۱۷/۷	۳۰۰/۹	۴۷/۰	۸۰/۰
سایر	۹/۹	۰	-/۵	-/۱	۱/۵
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	(۴)	۱۹/۴	۳۳۱/۷	۵۱/۰	۱۰۳/۶
اروپا و اورآسیا					
آذربایجان	۲۲/۸	-/۴	۷/۰	۱/۰	۷/۰
ازبکستان	۲۵/۳	۰	-/۶	-/۱	-/۶
انگلستان	۸/۰	-/۲	۲/۸	-/۴	۳/۹
ایتالیا	۱۴/۷	۰	-/۶	-/۱	-/۵
ترکمنستان	۶/۳	۰	-/۶	-/۱	-/۵
دانمارک	۹/۶	۰	-/۶	-/۱	۱/۳
روسیه	۲۵/۵	۶/۰	۱۰۲/۴	۱۴/۰	۱۰۴/۴
رومانی	۱۹/۵	۰	-/۶	-/۱	-/۵
قزاقستان	۴۹/۳	۱/۸	۳۰/۰	۳/۹	۹/۰
نروژ	۱۱/۳	-/۵	۸/۰	۱/۰	۹/۷
سایر	۱۵/۰	-/۱	۲/۱	-/۳	۲/۲
جمع اروپا و اورآسیا	۲۴/۴	۹/۱	۱۵۴/۶	۲۱/۰	۱۳۹/۵
خاورمیانه					
امارات متحده عربی	۶۸/۷	۵/۸	۹۷/۸	۱۳/۰	۹۷/۸
سوریه	(۴)	-/۱	۲/۵	-/۳	۳/۰
عراق	۹۷/۲	۸/۴	۱۴۳/۱	۱۹/۳	۱۱۵/۰
عربستان سعودی	۶۰/۸	۱۵/۷	۲۶۶/۶	۳۶/۶	۲۶۴/۲
عمان	۱۵/۳	-/۳	۵/۳	-/۷	۵/۶
قطر	۳۷/۱	۱/۵	۲۵/۷	۲/۷	۲۷/۹

جدول (۲-۱): ذخایر تثبیت شده نفت^(۱) جهان^(۲) طی سال‌های ۲۰۰۵، ۲۰۱۴ و ۲۰۱۵... ادامه

نام کشور	در پایان سال		در پایان سال		نسبت ذخایر به تولید
	۲۰۰۵	۲۰۱۴	۲۰۱۵	۲۰۱۴	
	(میلیارد بشکه)	(میلیارد بشکه)	(میلیارد بشکه)	(میلیارد بشکه)	(درصد)
کویت	۱۰۱/۵	۱۰۱/۵	۱۰۱/۵	۱۰۱/۵	۸۹/۸
یمن	۲/۹	۳/۰	۳/۰	۳/۰	(۲)
سایر	۱۳۷/۶	۱۵۸/۰	۱۵۸/۰	۱۵۸/۰	(۲)
جمع خاورمیانه	۷۵۵/۵	۸۰۳/۸	۸۰۳/۵	۸۰۳/۵	۷۳/۱
آفریقا					
آنگولا	۹/۰	۱۲/۷	۱۲/۷	۱۲/۷	۱۹/۰
الجزایر	۱۲/۳	۱۲/۲	۱۲/۲	۱۲/۲	۲۱/۱
لیبی	۴۱/۵	۴۸/۴	۴۸/۴	۴۸/۴	(۲)
مصر	۳/۷	۳/۷	۳/۵	۳/۵	۱۳/۲
نیجریه	۳۶/۲	۳۷/۱	۳۷/۱	۳۷/۱	۴۳/۲
سایر	۸/۶	۱۵/۳	۱۵/۳	۱۵/۳	۳۵/۹
جمع آفریقا	۱۱۱/۳	۱۲۹/۳	۱۲۹/۱	۱۲۹/۱	۴۲/۲
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۳/۷	۴/۰	۴/۰	۴/۰	۲۸/۳
اندونزی	۴/۲	۳/۶	۳/۶	۳/۶	۱۲/۰
برونئی	۱/۱	۱/۱	۱/۱	۱/۱	۲۳/۸
تایلند	۰/۵	۰/۴	۰/۴	۰/۴	۲/۳
چین	۱۵/۶	۱۸/۵	۱۸/۵	۱۸/۵	۱۱/۷
مالزی	۵/۳	۳/۶	۳/۶	۳/۶	۱۴/۲
ویتنام	۳/۱	۴/۴	۴/۴	۴/۴	۳۳/۳
هندوستان	۵/۹	۵/۷	۵/۷	۵/۷	۱۸/۰
سایر	۱/۴	۱/۳	۱/۳	۱/۳	۱۲/۰
جمع آسیا و اقیانوسیه	۴۰/۸	۴۲/۶	۴۲/۶	۴۲/۶	۱۴/۰
کل جهان	۱۳۷۴/۴	۱۷۰۰/۰	۱۶۹۷/۶	۱۶۹۷/۶	۵۰/۷
کشورهای OECD	۲۴۴/۰	۲۵۳/۹	۲۵۵/۳	۲۵۵/۳	۲۹/۷
کشورهای غیر OECD	۱۱۳۰/۴	۱۴۴۶/۱	۱۴۴۲/۳	۱۴۴۲/۳	۵۸/۰
کشورهای عضو اوپک	۹۲۷/۸	۱۲۱۱/۱	۱۲۱۱/۶	۱۲۱۱/۶	۸۶/۸
کشورهای غیر عضو اوپک ^(۳)	۴۴۶/۶	۴۸۸/۹	۴۸۶/۰	۴۸۶/۰	۲۴/۹
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۰/۷	۵/۶	۵/۶	۵/۶	۱۰/۱
کانادا: کل شن‌های نفتی	۱۷۳/۶	۱۶۶/۲	۱۶۶/۲	۱۶۶/۲	-
در حال توسعه فعال	۱۰/۲	۲۴/۴	۲۴/۴	۲۴/۴	-
ونزوئلا: کمر بند نفتی اورینوکو	-	۲۲۱/۷	۲۲۲/۳	۲۲۲/۳	-

BP Amoco Statistical Review of World Energy, 2016 Edition.

مأخذ:

(۱) شامل نفت خام، مایعات و میعانات گازی می‌گردد.

(۲) شامل مقادیری می‌گردند که با توجه به اطلاعات زمین شناسی و فنی مخازن، می‌توانند در آینده قطعاً توجیه اقتصادی و عملیاتی داشته باشند.

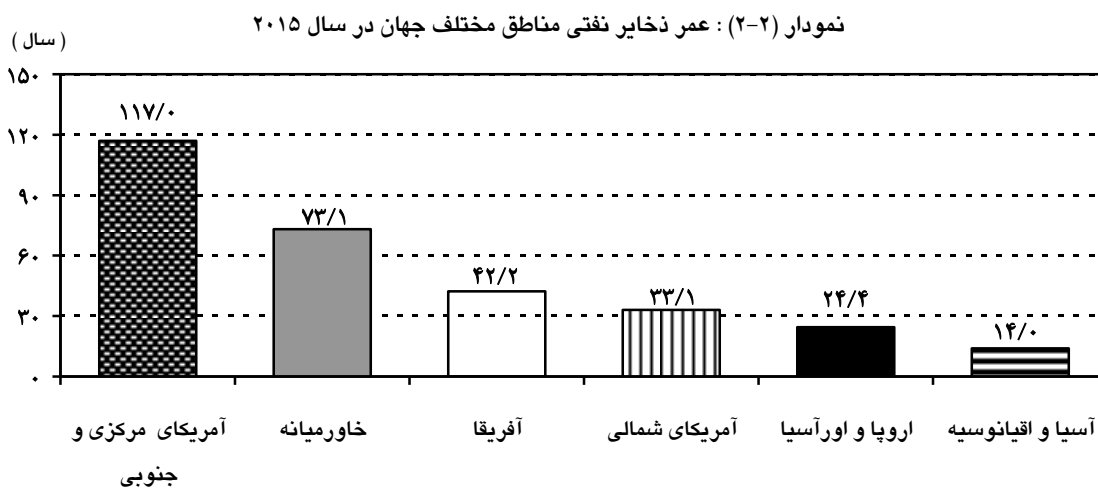
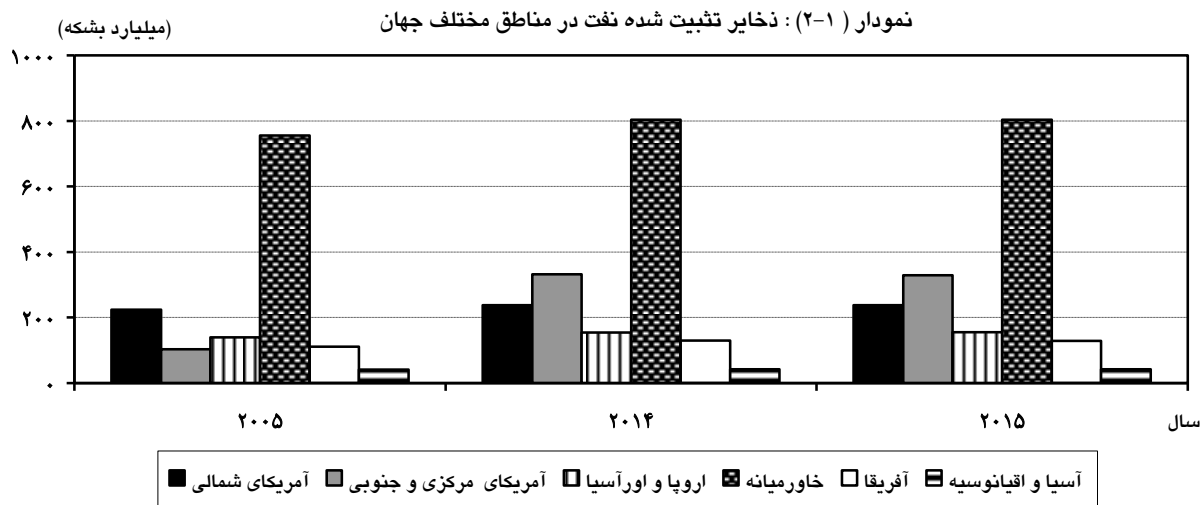
(۳) شامل ذخایر شن‌های نفتی کانادا نیز می‌گردد.

(۴) نسبت ذخایر به تولید بیش از ۱۰۰ سال است.

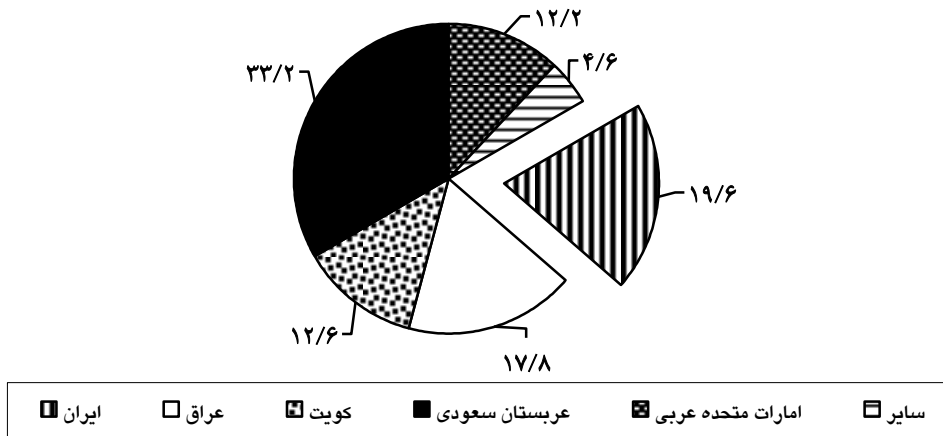
(۵) شامل ذخایر کمر بندی نفتی اورینوکو نیز می‌گردد.

(۶) مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.



نمودار (۲-۳): توزیع ذخایر تثبیت شده نفت خاورمیانه در سال ۲۰۱۵ (درصد)



جدول (۲-۲): تولید نفت در جهان طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳

(هزار تن)						
نام کشور	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۱۵	تغییرات ۲۰۱۵/۲۰۱۴ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۵ (درصد)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۲۵۵۴۲۰	۳۶۷۶۷۳	۴۲۹۶۳۳	۴۶۵۱۶۳	۸/۳	۱۲/۰
کانادا	۱۱۱۹۱۹	۱۳۵۳۵۲	۱۴۹۳۷۵	۱۵۴۵۷۳	۳/۵	۴/۰
مکزیک	۱۷۵۰۸۲	۱۳۰۴۸۸	۱۲۵۴۷۲	۱۱۷۰۰۲	-۶/۸	۳/۰
جمع آمریکای شمالی	۵۴۲۴۲۱	۶۳۳۵۱۳	۷۰۴۴۸۰	۷۳۶۷۳۸	۴/۶	۱۹/۰
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۳۳۹۳۴	۲۶۹۷۸	۲۸۶۶۴	۲۸۶۶۴	-	-۰/۷
اکوادور	۲۵۸۷۴	۲۶۵۵۴	۲۷۹۰۲	۲۷۳۹۶	-۱/۸	-۰/۷
برزیل	۸۲۶۴۷	۱۰۲۸۷۹	۱۱۴۶۰۷	۱۲۳۸۶۰	۸/۱	۳/۲
پرو	۴۷۴۰	۵۳۳۱	۵۵۴۸	۴۶۶۴	-۱۵/۹	-۰/۱
ترینیداد و توباگو	۷۴۲۲	۴۱۸۴	۴۱۸۹	۴۱۳۴	-۱/۳	-۰/۱
کلمبیا	۲۷۱۲۳	۵۰۲۴۵	۵۱۰۶۴	۵۱۸۴۱	۱/۵	۱/۳
ونزوئلا	۱۶۹۳۳۲	۱۴۶۳۶۸	۱۴۰۶۸۸	۱۳۷۳۱۷	-۲/۴	۳/۵
سایر	۱۴۶۶۹	۱۱۸۴۴	۱۲۲۳۲	۱۲۰۷۰	-۱/۳	-۰/۳
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۳۵۸۳۱۹	۳۷۰۱۹۹	۳۸۰۷۰۵	۳۸۵۸۱۲	۱/۳	۹/۹
اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	۲۱۹۹۴	۴۰۷۲۶	۳۹۴۴۳	۳۸۸۴۷	-۱/۵	۱/۰
آلمان	۳۴۷۱	۲۶۳۶	۲۴۳۵	۲۴۲۸	-۰/۳	-۰/۱
ازبکستان	۵۴۰۰	۲۹۹۷	۲۸۲۱	۲۶۲۰	-۷/۱	-۰/۱
انگلستان	۷۷۱۷۹	۳۸۴۵۶	۳۷۴۷۴	۴۲۸۲۶	۱۴/۳	۱/۱
اوکراین	۳۱۴۹	۲۱۷۲	۲۰۴۲	۱۷۹۳	-۱۲/۲	-۰/۰۵
ایتالیا	۶۱۱۱	۵۵۰۲	۵۷۶۵	۵۴۳۰	-۵/۸	-۰/۱
ترکمنستان	۹۵۲۰	۱۱۶۵۱	۱۱۸۰۰	۱۳۱۰۵	۱۱/۱	-۰/۳
دانمارک	۱۸۵۱۷	۸۶۸۳	۸۱۳۱	۷۶۹۰	-۵/۴	-۰/۲
روسیه	۴۴۹۱۷۷	۴۹۷۴۸۳	۵۰۳۰۹۲	۵۰۹۸۹۴	۱/۴	۱۳/۱
رومانی	۵۲۱۵	۴۰۴۳	۳۹۶۳	۳۹۱۳	-۱/۳	-۰/۱
قزاقستان	۶۱۴۸۶	۸۱۷۸۷	۸۰۸۲۶	۷۹۴۷۶	-۱/۷	۲/۰
نروژ	۱۲۴۴۳۵	۷۴۳۸۰	۷۵۶۹۱	۷۷۱۴۴	۱/۹	۲/۰
سایر	۱۲۱۷۹	۱۲۱۵۱	۱۲۶۳۷	۱۲۵۱۹	-۰/۹	-۰/۳
جمع اروپا و اورآسیا	۷۹۷۸۳۳	۷۸۲۶۶۷	۷۸۶۱۲۰	۷۹۷۶۸۵	۱/۵	۲۰/۵
خاورمیانه						
امارات متحده عربی	۱۱۴۲۶۷	۱۳۴۳۷۸	۱۳۴۲۵۶	۱۴۰۱۴۴	۴/۴	۳/۶
بحرین	۹۳۰۳	۹۸۵۳	۱۰۰۹۳	۱۰۰۹۳	-	-۰/۳
سوریه	۲۰۶۷۲	۲۵۴۴	۱۳۰۰	۱۰۷۴	-۱۷/۴	۵
عراق	۹۲۷۰۰	۱۶۶۳۴۰	۱۵۲۹۰۶	۱۷۴۰۹۲	۱۳/۹	۴/۵

جدول (۲-۲): تولید نفت در جهان طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳ ... ادامه

(هزار تن)						نام کشور
سهم در کل ۲۰۱۵ (درصد)	تغییرات ۲۰۱۵/۲۰۱۴ (درصد)	۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۵	
۱۳/۳	۶/۳	۵۱۴۸۵۰	۴۸۴۱۱۰	۴۸۰۳۵۲	۴۶۶۱۹۴	عربستان سعودی
۳/۹	۵/۳	۱۵۳۰۶۴	۱۴۵۳۱۹	۱۴۸۱۱۰	۱۳۰۴۵۵	کویت
۱/۲	۴/۱	۴۸۱۴۰	۴۶۲۲۸	۴۶۱۴۸	۴۰۶۳۲	عمان
۰/۸	-۶/۵	۳۲۲۶۰	۳۴۵۰۸	۳۵۲۲۶	۳۷۱۹۱	قطر
۰/۱	-۶۵/۰	۲۳۵۴	۶۷۲۵	۸۲۸۳	۱۹۱۷۲	یمن
۳/۷	۱/۶	۱۴۲۰۳۳	۱۳۹۷۹۷	۱۴۰۷۰۳	۲۰۸۱۹۸	سایر
۳۱/۴	۵/۴	۱۲۱۸۱۰۴	۱۱۵۵۲۴۲	۱۱۵۱۹۳۷	۱۱۳۸۷۸۴	جمع خاورمیانه
آفریقا						
۲/۳	۶/۲	۸۸۷۶۷	۸۳۵۸۴	۸۵۷۷۸	۶۲۳۱۴	آنگولا
۱/۳	-۰/۸	۵۰۳۹۷	۵۰۸۰۵	۴۹۵۷۴	۶۳۱۹۷	الجزایر
۰/۱	-۱۲/۵	۵۲۵۰	۶۰۰۰	۵۹۰۰	۱۵۲۵۰	سودان
۰/۳	۰/۴	۱۲۸۶۰	۱۲۸۰۹	۱۲۱۵۳	۱۲۲۶۸	کنگو
۰/۳	-۲/۶	۱۱۳۰۷	۱۱۶۰۷	۱۱۶۰۸	۱۳۴۷۷	گابن
۰/۵	-۱۲/۶	۲۰۱۹۹	۲۳۱۱۳	۴۸۱۰۰	۸۱۵۳۰	لیبی
۰/۸	۱/۶	۲۹۸۳۸	۲۹۳۶۴	۳۰۲۶۷	۳۱۰۷۴	مصر
۲/۶	-۵/۱	۱۰۱۰۴۲	۱۰۶۴۷۲	۱۰۶۷۳۲	۱۲۲۴۸۸	نیجریه
۱/۱	-۱/۳	۴۲۲۴۰	۴۲۷۸۵	۳۹۸۴۶	۳۸۶۸۶	سایر
۹/۳	-۱/۳	۳۶۱۹۰۰	۳۶۶۵۳۹	۳۸۹۹۵۸	۴۴۰۲۸۴	جمع آفریقا
آسیا و اقیانوسیه						
۰/۴	-۳/۶	۱۵۵۲۸	۱۶۱۱۱	۱۷۱۱۴	۲۱۸۲۵	استرالیا
۱/۰	-۱/۶	۳۷۶۴۱	۳۸۲۴۲	۳۹۹۴۴	۵۱۴۵۲	اندونزی
۰/۱	۰/۹	۵۷۳۰	۵۶۸۰	۶۰۶۱	۱۰۲۲۳	برونئی
۰/۳	۶/۴	۱۲۴۱۴	۱۱۶۶۳	۱۲۳۲۳	۹۱۷۶	تایلند
۵/۵	۱/۵	۲۱۴۵۵۶	۲۱۱۴۲۹	۲۰۹۹۱۹	۱۸۱۳۵۳	چین
۰/۸	۹/۵	۳۱۲۹۶	۲۸۵۶۸	۲۷۶۳۱	۳۴۹۰۵	مالزی
۱/۰	-۱/۴	۳۶۹۵۰	۳۷۴۶۱	۳۷۷۸۸	۳۲۱۹۰	هندوستان
۰/۵	۸/۵	۱۹۴۰۴	۱۷۸۸۹	۱۷۱۸۲	۱۸۷۱۹	ویتنام
۰/۳	-۰/۵	۱۰۳۴۲	۱۰۳۹۷	۹۸۰۶	۹۱۱۲	سایر
۹/۹	۱/۷	۳۸۳۸۶۱	۳۷۷۴۴۰	۳۷۷۷۶۸	۳۶۸۹۵۵	جمع آسیا و اقیانوسیه
۱۰۰/۰	۳/۰	۳۸۸۴۱۰۰	۳۷۷۰۵۲۶	۳۷۰۶۰۴۲	۳۶۴۶۵۹۶	کل جهان
۲۳/۱	۴/۴	۸۹۷۷۸۸	۸۶۰۱۹۸	۷۸۹۸۶۵	۸۰۳۴۴۳	کشورهای OECD
۷۶/۹	۲/۶	۲۹۸۶۳۱۲	۲۹۱۰۳۲۸	۲۹۱۶۱۷۷	۲۸۴۳۱۵۳	کشورهای غیر OECD
۱/۸	۶/۹	۶۸۰۷۷	۶۳۶۶۱	۶۴۸۹۱	۱۱۷۳۹۰	۲۸ کشور اتحادیه اروپا

جدول (۳-۲): تولید مایعات گازی، افزودنی‌ها و سایر هیدروکربن‌ها در جهان در سال‌های ۲۰۱۴ و ۲۰۱۵

(هزار تن)

نام کشور	مایعات گازی (NGL)		افزودنی‌ها		سایر هیدروکربن‌ها ^(۱)	
	۲۰۱۴	۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۱۵
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۹۴۰۷۹	۱۰۲۱۴۵	-	-	-	-
کانادا	۱۳۶۶۳	۱۳۶۲۴	-	-	۵۳۰۱۶	۵۱۷۹۹
مکزیک	۱۰۲۱۷	۹۲۱۹	۳۲۱	۳۹۷	-	-
جمع آمریکای شمالی	۱۱۷۹۵۹	۱۲۴۹۸۸	۳۲۱	۳۹۷	۵۳۰۱۶	۵۱۷۹۹
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۲۹۳۴	۲۹۹۴	۳۶۹	۳۶۹	-	-
اکوادور	۱۵۵	۱۵۵	-	-	-	-
برزیل	۵۶۰۸	۵۴۸۶	-	-	-	-
پرو	۳۶۸۰	۳۲۵۵	-	-	-	-
ترینیداد و توباگو	۱۱۲۶	۹۹۹	-	-	-	-
کلمبیا	۲۳۶	۲۳۶	-	-	-	-
ونزوئلا	۶۶۰۸	۶۴۵۱	-	-	-	-
سایر	۵۸۶	۶۱۴	-	-	-	-
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۲۰۹۳۳	۲۰۱۹۰	۳۶۹	۳۶۹	-	-
اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	۲۶۸۰	۲۶۸۰	-	-	-	-
آلمان	-	-	۱۲۱۵	۱۰۶۱	-	-
استوانی	-	-	-	-	-	-
انگلستان	۲۴۵۳	۲۴۶۲	۵۱	۵۲	۳۸	۳۹
ازبکستان	-	-	-	-	۱۴۰	۱۴۰
اوکراین	۶۹۷	۶۲۷	۶۷	۶۷	-	-
ایتالیا	-	-	۳۶۰	۳۶۵	-	-
ترکمنستان	۹۳۷	۹۳۷	-	-	-	-
روسیه	۲۳۰۳۴	۲۳۲۴۰	-	-	-	-
رومانی	۸۹	۵۹	۱۰	۱۰	-	-
قزاقستان	۱۴۳۳	۱۵۶۵	-	-	-	-
لهستان	-	-	۱	-	-	-
مجارستان	۲۴۴	۲۲۷	-	-	۴	۴
نروژ	۹۵۱۷	۹۸۲۲	۵۹	۵۹	-	-
هلند	۳۶۹	۴۰۳	۱۳۲	۱۳۸	-	-
سایر	۱۱۶	۸۹	۳۸۳	۴۷۰	-	-
جمع اروپا و اورآسیا	۴۱۵۶۹	۴۲۱۱۱	۲۲۷۸	۲۲۲۲	۱۸۲	۱۸۳
خاورمیانه						
امارات متحده عربی	۱۹۰۶۳	۱۹۹۲۴	-	-	-	-
بحرین	۳۷۹	۳۷۹	-	-	-	-
سوریه	۹۵	۷۶	-	-	-	-
عراق	۷۳۱	۷۲۳	-	-	-	-
عربستان سعودی	۵۶۸۹۳	۵۷۵۲۳	-	-	-	-

جدول (۲-۳): تولید مایعات گازی، افزودنی‌ها و سایر هیدروکربن‌ها در جهان در سال‌های ۲۰۱۴ و ۲۰۱۵... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	مایعات گازی (NGL)		افزودنی‌ها		سایر هیدروکربن‌ها ^(۱)	
	۲۰۱۴	۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۱۵
عمان	۲۴۶	۲۴۶	-	-	-	-
قطر	۳۹۴۸۷	۴۰۰۹۲	-	-	-	-
کویت	۶۳۳۳	۶۵۴۴	-	-	-	-
یمن	۶۲۹	۱۸۹	-	-	-	-
سایر	۲۲۲۷۲	۲۵۷۹۶	-	-	-	-
جمع خاورمیانه	۱۴۶۱۲۸	۱۵۱۴۹۲	-	-	-	-
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۱۴۷	۱۴۷	-	-	-	-
آنگولا	۵۲۰	۴۹۲	-	-	-	-
الجزایر	۱۸۳۱۸	۱۸۷۹۹	-	-	-	-
کنگو	۷۳۰	۷۳۰	-	-	-	-
لیبی	۲۱۵۴	۱۹۸۴	-	-	-	-
مصر	۱۳۲۰	۱۴۶۲	-	-	-	-
نیجریه	۷۴۲۶	۷۱۲۳	-	-	-	-
سایر	۳۵۳	۳۵۳	-	-	-	-
جمع آفریقا	۳۰۹۶۸	۳۱۰۹۰	-	-	-	-
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۱۹۸۷	۱۸۲۱	-	-	-	-
اندونزی	۱۸۳۳	۱۸۰۶	-	-	-	-
بنگلادش	۲۴۶	۲۴۶	-	-	-	-
برونئی	۵۳۸	۴۹۳	-	-	-	-
پاکستان	۲۵۳	۲۵۳	۱۳	۱۳	-	-
تایلند	۶۳۷۵	۶۵۰۳	-	-	-	-
چین	۱۹۳	۲۷۶	-	-	-	-
زلاندنو	۲۱۹	۲۰۶	-	-	-	-
ژاپن	۲۶۱	۲۴۲	-	-	-	-
کره جنوبی	-	-	۷۵۵	۶۵۰	-	-
مالزی	۱۱۴۹	۱۲۰۶	-	-	-	-
هندوستان	۳۹۹۴	۳۹۵۷	-	-	-	-
ویتنام	۳۴۱	۳۶۹	-	-	-	-
سایر	۲۴۰۱	۲۴۰۱	-	-	-	-
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۹۷۹۰	۱۹۷۷۹	۷۶۸	۶۶۳	-	-
کل جهان	۳۷۷۳۴۷	۳۸۹۶۵۰	۳۷۵۶	۳۶۳۱	۵۱۹۸۲	۵۳۱۹۸
کشورهای OECD	۱۳۳۱۸۸	۱۴۰۳۵۰	۳۲۸۹	۳۱۶۴	۵۱۸۴۲	۵۳۰۵۸
کشورهای غیر OECD	۲۴۴۱۵۹	۲۴۹۳۰۰	۴۶۷	۴۶۷	۱۴۰	۱۴۰
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۳۲۳۵	۳۲۰۴	۲۰۸۸	۲۱۴۴	۴۳	۴۲

IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

مأخذ:

(۱) سایر هیدروکربن‌ها مانند شیل نفتی یا نفت خام مصنوعی حاصل از ماسه‌های قیری است.

جدول (۲-۴): مصرف بخش تبدیل، بخش انرژی و مصرف نهایی نفت خام در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۳-۲۰۱۴

(هزار تن)

نام کشور	مصرف بخش تبدیل			خود مصرفی بخش انرژی			مصرف نهایی ^(۱)		
	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۵	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۵	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۵
آمریکای شمالی									
ایالات متحده آمریکا	۷۸۱۷۰۸	۷۵۵۲۷۱	۷۷۶۲۱۶	-	-	-	-	-	-
کانادا	۶۳۶۵۵	۶۳۷۷۱	۷۹۷۲۱	-	-	-	-	-	-
مکزیک	۶۴۸۴۸	۶۶۰۱۵	۶۹۱۰۷	-	-	-	-	-	-
جمع آمریکای شمالی	۹۱۰۲۱۱	۸۸۵۰۵۷	۹۲۵۰۴۴	-	-	-	-	-	-
آمریکای مرکزی و جنوبی									
آرژانتین	۲۷۰۶۶	۲۶۲۸۳	۲۸۷۵۸	-	-	-	-	-	-
اکوادور	۷۴۴۵	۸۲۴۵	۸۱۵۱	۱۱۱	۱۱۲	۸۸	-	-	-
برزیل	۱۰۵۳۵۶	۱۰۳۱۹۵	۸۷۴۸۰	-	-	-	-	-	-
پرو	۹۰۲۶	۸۹۱۵	۸۹۱۹	-	-	-	-	-	-
ترینیداد و توباگو	۵۳۹۷	۶۸۱۷	۸۴۶۳	-	-	-	-	-	-
شیلی	۹۸۴۸	۹۴۰۶	۱۰۳۵۷	-	-	-	-	-	-
کلمبیا	۱۶۹۳۷	۱۵۵۴۱	۱۵۴۳۹	۲۴۱	۳۱۴	۶۸	-	-	۱۱۷
ونزوئلا	۴۹۷۶۱	۴۸۷۲۵	۴۹۴۵۰	-	-	-	-	-	-
کوبا	۷۳۷۱	۷۵۲۹	۴۷۰۹	-	-	-	۷۸۹	۸۳۰	۴۲۸
سایر	۱۸۹۶۳	۱۸۰۶۶	۳۲۴۷۳	۳	۳	۲	-	-	-
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۲۵۷۱۷۰	۲۵۲۷۲۲	۲۵۴۱۹۹	۳۵۵	۴۲۹	۱۵۸	-	-	۵۴۵
اروپا و اورآسیا									
آذربایجان	۶۴۶۱	۶۳۳۹	۷۴۴۳	-	-	-	-	-	-
آلمان	۹۱۲۷۲	۹۲۴۶۷	۱۱۴۷۱۸	-	-	-	-	-	-
اتریش	۸۳۷۲	۸۵۶۶	۸۷۴۳	-	-	-	-	-	-
اسپانیا	۵۹۰۲۲	۵۸۱۴۲	۵۹۴۹۸	-	-	-	۷	۱۲	۱۲
اسلواکی	۵۲۲۰	۵۷۹۱	۵۴۴۰	-	-	-	-	-	-
انگلستان	۵۵۳۴۲	۵۹۰۲۶	۸۰۲۲۱	-	-	-	-	-	-
ازبکستان	۲۷۳۸	۲۹۰۸	۵۲۴۰	۶	۶	۱۱	۴۷	۵۰	۹۱
اوکراین	۲۲۴۹	۳۰۸۶	۱۸۰۷۸	۳	۲	۵	۶	۷	۲۲
ایتالیا	۵۹۶۴۵	۶۲۶۸۵	۹۴۱۰۵	-	-	-	-	-	-
بلژیک	۳۲۱۲۳	۲۷۶۳۴	۳۲۰۷۰	-	-	-	-	-	-
بلغارستان	۵۱۵۴	۵۶۲۲	۶۱۸۴	-	-	-	-	-	۲
پرتغال	۱۰۷۹۲	۱۱۹۱۲	۱۳۱۰۸	-	-	-	-	-	-

جدول (۲-۴): مصرف بخش تبدیل، بخش انرژی و مصرف نهایی نفت خام در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۴-۲۰۱۳... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	مصرف بخش تبدیل			خود مصرفی بخش انرژی			مصرف نهایی ^(۱)		
	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۵	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۵	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۵
ترکمنستان	۸۶۰۰	۸۰۵۱	۷۰۱۰	-	-	-	-	-	-
ترکیه	۲۰۲۳۱	۲۰۹۵۴	۲۵۸۸۶	-	-	-	-	-	-
جمهوری چک	۷۴۹۶	۶۶۶۴	۷۷۴۶	-	-	-	-	-	-
دانمارک	۶۹۱۰	۷۱۷۳	۷۷۲۵	-	-	-	-	-	-
روسیه	۲۷۰۳۰۲	۲۵۷۲۵۳	۱۹۵۶۲۸	۸۷	۹۶	۲۹۷	۱۱۰	۱۰۶	۷۰
روسیه سفید	۲۲۲۸۹	۲۱۱۵۶	۱۹۸۰۲	-	-	-	-	-	-
رومانی	۱۰۴۵۵	۹۴۱۰	۱۳۸۹۸	-	-	۴۲	-	-	-
سوئد	۱۸۸۷۸	۱۶۵۳۰	۲۰۵۴۵	-	-	-	-	-	-
سوئیس	۴۸۸۹	۴۸۴۶	۴۷۷۹	-	-	-	-	-	-
فرانسه	۵۴۵۶۶	۵۵۶۴۴	۸۵۱۹۷	-	-	-	-	-	-
فنلاند	۱۱۲۲۰	۱۱۲۹۶	۹۹۸۲	-	-	-	-	-	-
قزاقستان	۱۵۵۳۷	۱۴۷۶۰	۱۰۵۴۷	۵۱۰	۱۵۷۶	-	۳۲۴	۳۲۶۳	-
لهستان	۲۴۱۹۶	۲۴۳۰۲	۱۸۱۶۵	-	-	-	-	-	-
لیتوانی	۷۴۹۷	۹۰۱۰	۹۱۹۶	-	-	-	-	-	-
مجارستان	۶۵۰۷	۵۹۶۹	۷۰۳۲	-	-	-	-	-	-
نروژ	۱۲۶۵۷	۱۴۵۱۸	۱۴۳۷۳	-	-	-	-	-	-
هلند	۴۹۷۷۹	۴۷۷۰۷	۵۲۵۴۷	-	-	-	-	-	-
یونان	۲۰۶۹۵	۱۹۸۹۱	۱۸۶۰۳	-	-	-	-	-	-
سایر	۹۲۴۶	۹۷۴۹	۱۳۵۲۶	-	-	۶	-	-	-
جمع اروپا و اورآسیا	۹۲۰۳۴۰	۹۰۹۰۶۱	۹۸۷۰۳۵	۶۰۶	۱۶۸۰	۳۶۱	۴۹۴	۳۴۳۸	۱۹۷
خاورمیانه									
امارات متحده عربی	۹۱۳۰	۹۵۹۹	۹۳۶۸	-	-	-	-	-	-
بحرین	۱۳۲۹۰	۱۳۳۰۷	۱۳۲۸۳	-	-	-	-	-	-
سوریه	۵۴۵۷	۵۴۵۷	۱۲۹۸۱	-	-	-	-	-	-
عراق	۳۰۹۱۶	۳۳۹۸۵	۲۳۹۲۵	۲۶۳۱	۱۱۲	-	-	-	-
عربستان سعودی	۱۲۲۴۸۳	۱۰۳۰۷۳	۹۷۰۴۲	۱۳	۱۰	۳۱	۵۱۱۹	۴۹۴۹	۱۳۳۶
عمان	۸۹۵۷	۷۰۸۵	۴۵۴۰	-	-	-	-	-	-
کویت	۴۴۱۹۶	۴۵۴۶۵	۴۶۳۱۴	-	-	-	-	-	-
سایر	۱۰۷۹۶۸	۱۱۱۳۶۱	۱۰۴۵۸۳	۱۹۴	۲۳۹	۳۶۵	-	-	-
خاورمیانه	۳۴۲۳۹۷	۳۲۹۳۳۲	۳۱۲۰۳۶	۲۸۳۸	۳۶۱	۳۹۶	۵۱۱۹	۴۹۴۹	۱۳۳۶
آفریقا									
آفریقای جنوبی	۲۱۹۹۱	۲۱۷۹۲	۲۵۰۲۵	-	-	-	-	-	-
الجزایر	۲۶۰۴۱	۲۱۲۱۱	۱۸۵۴۹	۵۰۹	۳۳۲	۳۶۱	-	۲۳	-
لیبی	۴۹۴۰	۱۰۷۹۴	۱۷۲۱۶	-	-	-	-	-	-

جدول (۲-۴): مصرف بخش تبدیل، بخش انرژی و مصرف نهایی نفت خام در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۴-۲۰۱۳... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	مصرف بخش تبدیل			خود مصرفی بخش انرژی			مصرف نهایی ^(۱)		
	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴
مراکش	۷۰۲۴	۵۵۴۸	۵۲۰۸	-	-	-	-	-	-
مصر	۳۱۵۲۳	۲۳۵۱۷	۲۲۴۶۶	-	-	-	-	-	-
نیجریه	۹۴۱۸	۴۷۶۱	۳۱۵۷	-	-	-	-	-	-
سایر	۱۹۴۹۹	۱۸۷۵۳	۱۸۵۳۰	۱۵	۱۵	۱۵	۶۸	۱۳۰	۱۳۶
جمع آفریقا	۱۲۸۲۵۴	۱۰۷۲۶۲	۱۰۳۱۵۱	۵۲۴	۳۴۷	۳۶۱	۶۸	۱۵۳	۱۳۶
آسیا و اقیانوسیه									
استرالیا	۲۹۸۶۵	۲۷۳۱۰	۲۷۰۵۰	۵۴	۴۴	۵۵	۱۶	۱۴	۱۵
اندونزی	۴۶۶۱۸	۴۰۶۹۹	۴۱۸۷۳	-	-	-	۱۹۱۹	۹۸۳	۱۰۵۰
پاکستان	۱۱۳۵۱	۱۱۷۵۸	۱۲۳۱۴	-	-	-	-	-	-
تایلند	۴۸۶۴۵	۵۹۵۹۵	۵۶۹۰۳	-	-	-	-	-	-
چین	۲۹۰۸۴۸	۴۷۸۱۰۵	۵۰۵۸۳۳	۴۸۸۷	۴۸۲۳	۴۶۸۹	۳۷۹۳	۱۵۹۳	۳۹۶۷
چین تایپه	۵۴۴۲۱	۴۴۲۴۹	۴۴۳۶۴	-	-	-	-	-	-
زلاند نو	۴۷۷۰	۵۲۱۶	۵۰۴۰	-	-	-	-	-	-
ژاپن	۲۰۸۱۷۰	۱۶۹۴۴۷	۱۵۹۳۶۳	۲	۱۰	۲	۲۵	۲۲	۲۴
سنگاپور	۵۸۴۴۲	۴۳۸۵۳	۴۰۸۳۷	-	-	-	-	-	-
فیلیپین	۱۰۲۹۷	۷۶۰۵	۸۰۴۶	۴۶۱	۲۲۶	۲۸۱	-	-	-
کره جنوبی	۱۱۵۶۶۴	۱۲۳۰۲۲	۱۲۴۶۰۶	-	۳	-	-	-	-
مالزی	۲۳۵۱۶	۲۵۷۵۳	۲۵۵۲۴	-	۴۸۳	۳۳۶	-	-	-
هندوستان	۱۲۷۴۱۷	۲۲۲۴۹۷	۲۲۳۲۴۲	-	-	-	-	-	-
ویتنام	-	۷۱۲۴	۷۴۱۷	-	-	-	-	-	-
سایر	۵۸۳۱	۵۹۶۳	۵۹۷۱	-	-	-	-	-	-
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۰۳۵۸۵۵	۱۲۷۲۱۹۶	۱۲۸۱۳۸۳	۵۴۰۴	۵۵۸۹	۵۳۶۳	۵۷۵۳	۲۶۱۲	۵۰۵۶
کل جهان	۳۶۴۲۴۲۳	۳۷۵۵۶۳۰	۳۸۲۱۶۵۲	۶۶۸۰	۸۴۰۶	۹۶۸۶	۷۸۹۹	۱۱۹۸۲	۱۱۵۹۴
کشورهای OECD	۱۹۸۸۱۴۸	۱۷۹۵۰۱۸	۱۸۱۰۱۴۲	۵۶	۵۷	۵۷	۵۳	۴۸	۴۶
کشورهای غیر OECD	۱۶۵۴۲۷۵	۱۹۶۰۶۱۲	۲۰۱۱۵۱۰	۶۶۲۴	۸۳۴۹	۹۶۲۹	۷۸۴۶	۱۱۹۳۴	۱۱۵۴۸
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۶۷۲۹۰۴	۵۵۱۲۴۷	۵۵۰۲۸۲	۴۲	-	-	۱۴	۱۲	۷

MAخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

(۱) نفت خام در بخش‌های مختلف کشورهای زیر کاربرد دارد:

- بخش کشاورزی و جنگلداری: روسیه
- مصارف نامشخص: روسیه و چین
- مصارف غیر انرژی: چین، اندونزی، اوکراین، ازبکستان و ویتنام
- صنایع نامشخص: چین، کوبا، کلمبیا، قزاقستان، عربستان سعودی، برخی از کشورهای آفریقایی
- در زیر بخش‌های صنعتی:

آهن و فولاد: کلمبیا، شیمیایی و پتروشیمیایی: کلمبیا، روسیه، اسپانیا و ژاپن، مواد معدنی غیر فلزی: کلمبیا و روسیه، ماشین‌آلات: کلمبیا، غذایی و تنباکو: کلمبیا، روسیه و استرالیا، چوب و صنایع چوبی: کلمبیا، ساختمان: کلمبیا و روسیه، نساجی و چرم: کلمبیا و استرالیا

جدول (۵-۲): ظرفیت پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳

(هزار بشکه در روز)^(۱)

نام کشور	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۱۵	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۵ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۵ (درصد)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۱۷۳۳۹	۱۷۹۲۵	۱۷۸۸۹	۱۸۳۱۵	۲/۴	۱۸/۸
کانادا	۱۸۹۶	۱۹۶۵	۱۹۶۵	۱۹۶۶	۰/۱	۲/۰
مکزیک	۱۴۶۳	۱۶۰۶	۱۶۰۲	۱۶۰۲	-	۱/۶
جمع آمریکای شمالی	۲۰۶۹۸	۲۱۴۹۵	۲۱۴۵۶	۲۱۸۸۳	۲/۰	۲۲/۵
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۶۱۵	۶۵۷	۶۵۷	۶۵۷	-	۰/۷
اکوادور	۱۷۷	۱۷۵	۱۷۵	۱۷۵	-	۰/۲
برزیل	۱۹۴۲	۲۰۹۳	۲۲۳۵	۲۲۷۸	۱/۹	۲/۳
پرو	۲۲۳	۲۵۳	۲۵۳	۲۵۳	-	۰/۳
ترینیداد و توباگو	۱۶۵	۱۶۵	۱۶۵	۱۶۵	-	۰/۲
شیلی	۲۳۸	۲۵۴	۲۵۸	۲۵۸	-	۰/۳
کلمبیا	۳۱۱	۳۳۶	۳۳۶	۴۲۱	۲۵/۳	۰/۴
ونزوئلا	۱۲۹۱	۱۳۰۳	۱۳۰۳	۱۳۰۳	-	۱/۳
سایر	۱۴۶۴	۶۸۴	۶۹۱	۷۱۲	۳/۰	۰/۷
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۶۴۲۶	۵۹۲۰	۶۰۷۳	۶۲۲۲	۲/۵	۶/۴
اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	۲۰۵	۲۰۵	۲۰۵	۲۰۵	-	۰/۲
آلمان	۲۳۲۲	۲۰۶۱	۲۰۷۷	۲۰۳۲	-۲/۱	۲/۱
اتریش	۲۰۱	۱۹۳	۱۹۳	۱۹۳	-	۰/۲
اسپانیا	۱۳۷۷	۱۵۴۶	۱۵۴۶	۱۵۴۶	-	۱/۶
اسلواکی	۱۲۲	۱۲۲	۱۲۲	۱۲۲	-	۰/۱
انگلستان	۱۸۱۹	۱۴۹۸	۱۳۳۷	۱۳۳۷	-	۱/۴
ازبکستان	۲۳۲	۲۳۲	۲۳۲	۲۳۲	-	۰/۲
اوکراین	۵۲۵	۲۶۲	۲۴۸	۲۴۸	-	۰/۳
ایتالیا	۲۵۱۵	۱۸۷۶	۱۹۱۵	۱۹۱۵	-	۲/۰

جدول (۲-۵): ظرفیت پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳ ... ادامه

(هزار بشکه در روز)^(۱)

نام کشور	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۱۵	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۵ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۵ (درصد)
ایرلند	۷۵	۷۵	۷۵	۷۵	-	۰/۱
بلژیک	۷۵۶	۷۷۶	۷۷۶	۷۷۶	-	۰/۸
بلغارستان	۲۰۵	۱۹۵	۱۹۵	۱۹۵	-	۰/۲
پرتغال	۳۰۶	۳۰۶	۳۰۶	۳۰۶	-	۰/۳
ترکمنستان	۲۴۰	۳۰۰	۳۰۰	۳۰۰	-	۰/۳
ترکیه	۶۱۳	۶۱۳	۶۱۳	۶۱۳	-	۰/۶
جمهوری چک	۱۹۳	۱۷۸	۱۷۸	۱۷۸	-	۰/۲
دانمارک	۱۸۹	۱۸۱	۱۸۰	۱۸۰	-	۰/۲
روسیه	۵۴۰۸	۶۲۴۵	۶۳۵۲	۶۴۲۸	۱/۲	۶/۶
روسیه سفید	۴۶۰	۴۶۰	۴۶۰	۴۶۰	-	۰/۵
رومانی	۲۸۹	۲۳۵	۲۲۸	۲۴۶	۷/۵	۰/۳
سوئد	۴۳۶	۴۳۶	۴۳۶	۴۳۶	-	۰/۴
سوئیس	۱۴۰	۱۴۰	۱۴۰	۶۸	-۵۱/۴	۰/۱
فرانسه	۱۹۷۸	۱۳۷۵	۱۳۷۵	۱۳۷۵	-	۱/۴
فنلاند	۲۶۱	۲۶۱	۲۶۱	۲۶۱	-	۰/۳
قزاقستان	۳۳۰	۳۵۰	۳۵۰	۳۵۰	-	۰/۴
لهستان	۵۰۷	۵۸۲	۵۸۲	۵۸۱	-۰/۱	۰/۶
لیتوانی	۲۴۱	۲۴۱	۲۴۱	۲۴۱	-	۰/۲
مجارستان	۱۶۵	۱۶۵	۱۶۵	۱۶۵	-	۰/۲
نروژ	۳۱۶	۳۱۶	۳۱۶	۳۱۶	-	۰/۳
هلند	۱۲۷۴	۱۲۷۴	۱۲۷۴	۱۲۹۳	۱/۴	۱/۳
یونان	۴۱۸	۴۹۸	۴۹۸	۴۹۸	-	۰/۵
جمع اروپا و اورآسیا	۲۴۶۴۹	۲۳۶۳۵	۲۳۶۳۲	۲۳۶۳۵	◇	۲۴/۳
خاورمیانه						
امارات متحده عربی	۶۲۰	۷۱۰	۱۱۴۳	۱۱۴۳	-	۱/۲
عراق	۷۲۸	۸۲۳	۹۳۱	۹۳۳	۰/۲	۱/۰

جدول (۵-۲): ظرفیت پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳ ... ادامه

(هزار بشکه در روز)^(۱)

نام کشور	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۱۵	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۵ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۵ (درصد)
عربستان سعودی	۲۱۰۷	۲۵۰۷	۲۸۹۹	۲۸۹۹	-	۳/۰
کویت	۹۳۶	۹۳۶	۹۳۶	۹۳۶	-	۱/۰
سایر	۲۹۴۰	۳۴۲۶	۳۴۳۳	۳۴۳۳	-	۳/۵
جمع خاورمیانه	۷۳۳۱	۸۴۰۲	۹۳۴۲	۹۳۴۴	◇	۹/۶
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۵۲۰	۵۲۰	۵۲۰	۵۲۰	-	۰/۵
الجزایر	۴۴۳	۶۴۷	۶۵۱	۶۵۱	-	۰/۷
مصر	۸۱۰	۸۴۰	۸۴۰	۸۴۰	-	۰/۹
سایر	۱۳۸۵	۱۵۶۳	۱۵۷۸	۱۵۷۸	-	۱/۶
جمع آفریقا	۳۱۵۸	۳۵۶۹	۳۵۸۹	۳۵۸۹	-	۳/۷
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۷۱۸	۶۶۲	۵۳۶	۴۴۳	-۱۷/۴	۰/۵
اندونزی	۱۰۵۷	۱۰۷۷	۱۰۵۵	۱۱۱۶	۵/۸	۱/۱
پاکستان	۲۶۹	۳۹۰	۳۹۰	۳۹۰	-	۰/۴
تایوان	۱۱۵۹	۱۱۹۷	۱۱۹۷	۹۸۸	-۱۷/۵	۱/۰
تایلند	۱۰۷۸	۱۲۳۷	۱۲۵۲	۱۲۵۲	-	۱/۳
چین	۷۷۵۲	۱۳۳۰۴	۱۴۱۰۹	۱۴۲۶۲	۱/۱	۱۴/۷
زلاندنو	۱۰۲	۱۳۶	۱۳۶	۱۳۶	-	۰/۱
ژاپن	۴۵۳۱	۴۱۲۳	۳۷۴۹	۳۷۲۱	-۰/۸	۳/۸
سنگاپور	۱۴۲۰	۱۴۱۴	۱۵۱۴	۱۵۱۴	-	۱/۶
فیلیپین	۲۸۰	۲۷۰	۲۷۱	۲۷۱	-	۰/۳
کره جنوبی	۲۵۹۸	۲۸۷۸	۳۱۱۰	۳۱۱۰	-	۳/۲
مالزی	۵۲۲	۶۱۲	۶۱۲	۶۱۲	-	۰/۶
هندوستان	۲۵۵۸	۴۳۱۹	۴۳۱۹	۴۳۰۷	-۰/۳	۴/۴
سایر	۲۵۶	۴۲۵	۴۳۲	۴۳۲	-	۰/۴
جمع آسیا و اقیانوسیه	۲۴۳۰۰	۳۲۰۴۳	۳۲۶۸۲	۳۲۵۵۴	-۰/۴	۳۳/۵
کل جهان	۸۶۵۶۲	۹۵۰۶۵	۹۶۷۷۲	۹۷۲۲۷	۰/۵	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۴۵۱۳۹	۴۴۳۱۴	۴۳۹۱۲	۴۴۱۲۰	۰/۵	۴۵/۴
کشورهای غیر OECD	۴۱۴۲۳	۵۰۷۵۱	۵۲۸۶۰	۵۳۱۰۷	۰/۵	۵۴/۶
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۱۵۹۲۲	۱۴۲۴۷	۱۴۱۳۴	۱۴۱۲۴	-۰/۱	۱۴/۵

BP Amoco Statistical Review of World Energy, 2016 Edition.

مأخذ:

(۱) حجم تقطیر پالایشگاه براساس شرایط جوی یک روز معمولی محاسبه شده است.

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۶-۲): ورودی پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۵، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴^(۱)

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)
آمریکای شمالی					
ایالات متحده آمریکا	۸۲۷۵۹۵	۸۰۳۵۶۶	۸۲۳۱۲۲	۲/۴	۲۰/۳
کانادا	۹۹۵۱۱	۹۱۲۲۷	۹۱۵۰۰	-۰/۳	۲/۳
مکزیک	۷۴۶۷۴	۷۰۴۰۳	۶۹۶۰۴	-۱/۱	۱/۷
جمع آمریکای شمالی	۱۰۰۱۷۸۰	۹۶۵۱۹۶	۹۸۴۲۲۶	۲/۰	۲۴/۳
آمریکای مرکزی و جنوبی					
آرژانتین	۲۸۷۵۸	۳۰۶۰۵	۳۱۴۰۵	۲/۶	-۰/۸
اکوادور	۸۱۳۴	۷۹۸۸	۷۱۸۳	-۱۰/۱	-۰/۲
برزیل	۹۱۳۹۳	۱۰۹۳۲۹	۱۱۱۳۰۴	۱/۸	۲/۸
پرو	۸۹۱۹	۸۹۱۵	۹۰۲۶	۱/۲	-۰/۲
ترینیداد و توباگو	۸۴۶۳	۶۸۱۷	۵۳۹۷	-۲۰/۸	-۰/۱
شیلی	۱۰۸۸۱	۱۰۳۷۳	۱۱۳۴۱	۹/۳	-۰/۳
کلمبیا	۱۵۵۰۳	۱۵۵۴۱	۱۶۹۳۷	۹/۰	-۰/۴
ونزوئلا	۵۱۲۴۷	۵۰۲۶۹	۵۰۷۲۸	-۰/۹	۱/۳
سایر	۳۴۹۳۸	۲۳۷۰۱	۲۴۱۴۹	۱/۹	-۰/۶
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۲۵۸۲۳۶	۲۶۳۵۳۸	۲۶۷۴۷۰	۱/۵	۶/۶
اروپا و اورآسیا					
آذربایجان	۸۳۰۰	۶۶۲۳	۶۷۷۰	۲/۲	-۰/۲
آلمان	۱۲۵۳۹۱	۱۰۰۰۶۲	۹۸۹۵۳	-۱/۱	۲/۴
اتریش	۹۲۳۳	۸۹۹۹	۸۹۱۴	-۰/۹	-۰/۲
اسپانیا	۶۰۸۹۳	۶۱۰۳۷	۶۱۱۶۹	-۰/۲	۱/۵
اسلواکی	۶۲۵۸	۶۵۷۲	۵۷۴۵	-۱۲/۶	-۰/۱
انگلستان	۸۶۱۳۶	۶۵۶۸۷	۶۱۳۱۱	-۶/۷	۱/۵
ازبکستان	۵۴۳۰	۳۰۷۵	۲۸۹۷	-۵/۸	-۰/۱
اوکراین	۱۹۶۵۰	۴۰۸۲	۳۲۷۸	-۱۹/۷	-۰/۱
ایتالیا	۱۰۱۵۶۴	۷۰۱۱۱	۶۶۸۱۷	-۴/۷	۱/۷
ایرلند	۳۳۱۱	۲۸۵۰	۲۷۶۳	-۳/۱	-۰/۱
بلژیک	۳۷۴۸۵	۳۲۳۶۱	۳۵۶۸۰	۱۰/۳	-۰/۹
بلغارستان	۶۶۳۴	۶۶۳۹	۶۳۳۵	-۴/۶	-۰/۲
پرتغال	۱۳۶۱۸	۱۳۹۴۱	۱۲۶۶۲	-۹/۲	-۰/۳

جدول (۶-۲): ورودی پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۵، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴^(۱) ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)
ترکمنستان	۷۱۸۹	۸۲۴۱	۸۹۰۳	۸/۰	۰/۲
ترکیه	۲۵۸۸۶	۲۴۲۰۷	۲۲۰۳۲	-۹/۰	۰/۵
جمهوری چک	۸۱۸۲	۷۰۰۱	۷۸۶۲	۱۲/۳	۰/۲
دانمارک	۷۷۲۵	۷۱۷۳	۶۹۱۰	-۳/۷	۰/۲
روسیه	۲۱۲۱۳۷	۲۷۸۶۰۰	۲۹۲۸۴۵	۵/۱	۷/۲
روسیه سفید	۱۹۸۰۲	۲۱۱۵۶	۲۲۲۸۹	۵/۴	۰/۶
رومانی	۱۴۸۹۷	۱۰۱۲۲	۱۱۶۶۶	۱۵/۳	۰/۳
سوئد	۲۰۶۹۸	۱۸۱۳۸	۲۰۲۸۰	۱۱/۸	۰/۵
سوئیس	۴۸۸۲	۴۹۳۳	۴۹۶۴	۰/۶	۰/۱
فرانسه	۸۷۱۱۸	۵۸۲۹۶	۵۸۱۱۱	-۰/۳	۱/۴
فنلاند	۱۲۸۸۹	۱۴۸۳۷	۱۴۳۲۷	-۳/۴	۰/۴
قزاقستان	۱۰۴۹۹	۱۴۷۶۰	۱۵۵۳۷	۵/۳	۰/۴
لهستان	۱۹۱۴۰	۲۵۷۰۷	۲۵۶۳۶	-۰/۳	۰/۶
لیتوانی	۹۲۷۱	۹۵۸۴	۸۰۳۶	-۱۶/۲	۰/۲
مجارستان	۸۳۸۹	۷۶۸۱	۷۹۸۶	۴/۰	۰/۲
نروژ	۱۵۹۰۵	۱۶۴۲۳	۱۴۵۹۲	-۱۱/۱	۰/۴
هلند	۵۹۵۴۸	۵۵۸۳۷	۵۶۹۰۶	۱/۹	۱/۴
یونان	۲۱۳۵۵	۲۴۲۵۱	۲۷۵۷۹	۱۳/۷	۰/۷
سایر	۱۰۷۷۵	۷۷۲۵	۷۶۱۳	-۱/۴	۰/۲
جمع اروپا و اورآسیا	۱۰۶۰۱۹۰	۹۹۶۷۱۱	۱۰۰۷۳۶۸	۱/۱	۲۴/۹
خاورمیانه					
امارات متحده عربی	۱۷۰۳۲	۲۲۳۲۴	۲۱۲۳۲	-۴/۹	۰/۵
بحرین	۱۳۲۸۳	۱۳۳۰۷	۱۳۲۹۰	-۰/۱	۰/۳
سوریه	۱۲۹۸۱	۵۴۵۷	۵۴۵۷	-	۰/۱
عراق	۲۲۴۳۴	۲۹۷۴۷	۲۴۳۸۴	-۱۸/۰	۰/۶
عربستان سعودی	۹۹۶۸۱	۹۳۴۰۱	۱۰۹۵۸۰	۱۷/۳	۲/۷
کویت	۴۳۶۳۰	۴۳۷۶۷	۴۲۵۴۶	-۲/۸	۱/۱
سایر	۱۱۳۷۱۴	۱۳۴۸۴۸	۱۳۲۷۵۴	-۱/۶	۳/۳
جمع خاورمیانه	۳۲۲۷۵۵	۳۴۲۸۵۱	۳۴۹۲۴۳	۱/۹	۸/۶

جدول (۶-۲): ورودی پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۵، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴^(۱) ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)
آفریقا					
آفریقای جنوبی	۲۵۱۹۶	۲۱۹۳۹	۲۲۱۳۸	-۰/۹	۰/۵
الجزایر	۱۸۵۴۹	۲۴۳۲۶	۳۱۱۰۸	۲۷/۹	۰/۸
لیبی	۱۷۲۱۶	۱۰۷۹۴	۴۹۴۰	-۵۴/۲	۰/۱
مراکش	۷۰۶۳	۷۲۳۸	۶۷۲۹	-۷/۰	۰/۲
مصر	۳۱۵۲۳	۲۳۵۱۷	۲۲۴۶۶	-۴/۵	۰/۶
نیجریه	۹۷۲۵	۴۷۹۴	۳۲۴۶	-۳۲/۳	۰/۱
سایر	۱۹۱۹۸	۱۸۸۲۱	۱۸۸۳۰	۵	۰/۵
جمع آفریقا	۱۲۸۴۷۰	۱۱۱۴۲۹	۱۰۹۴۵۷	-۱/۸	۲/۷
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۳۲۹۶۲	۳۰۳۰۲	۲۸۴۶۳	-۶/۱	۰/۷
اندونزی	۴۸۴۶۷	۴۷۶۷۳	۴۹۹۱۹	۴/۷	۱/۲
پاکستان	۱۱۳۶۰	۱۱۷۷۲	۱۲۳۲۷	۴/۷	۰/۳
تایلند	۴۸۴۴۲	۵۹۸۱۴	۵۶۹۰۲	-۴/۹	۱/۴
چین	۲۹۰۴۰۵	۴۷۸۷۲۹	۵۰۶۲۶۵	۵/۸	۱۲/۵
چین تایپه	۵۴۶۱۶	۴۵۸۵۶	۴۵۷۲۴	-۰/۳	۱/۱
زلاند نو	۵۱۰۰	۵۳۶۳	۵۲۳۸	-۲/۳	۰/۱
ژاپن	۲۱۰۴۱۸	۱۷۳۵۵۲	۱۶۴۵۱۳	-۵/۲	۴/۱
سنگاپور	۵۸۴۴۲	۵۱۰۷۱	۴۸۰۸۳	-۵/۹	۱/۲
فیلیپین	۱۰۲۹۷	۷۶۰۵	۸۰۴۶	۵/۸	۰/۲
کره جنوبی	۱۲۱۲۷۶	۱۲۸۹۵۲	۱۳۱۵۰۷	۲/۰	۳/۳
مالزی	۲۳۶۶۱	۲۵۷۸۲	۲۵۵۶۵	-۰/۸	۰/۶
هندوستان	۱۳۰۱۰۹	۲۳۱۰۴۹	۲۳۱۳۷۰	۰/۱	۵/۷
سایر	۶۱۲۸	۱۳۳۴۱	۱۳۵۸۹	۱/۹	۰/۳
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۰۵۱۶۸۳	۱۳۱۰۸۶۱	۱۳۲۷۵۱۱	۱/۳	۳۲/۸
کل جهان					
کشورهای OECD	۲۱۲۹۹۶۲	۱۹۵۳۲۶۲	۱۹۶۰۴۲۷	۰/۴	۴۸/۵
کشورهای غیر OECD	۱۶۹۳۱۵۲	۲۰۲۷۳۲۴	۲۰۸۴۸۴۸	۲/۳	۵۱/۵
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۷۲۴۹۱۲	۶۱۰۲۷۵	۶۰۸۶۲۷	-۰/۳	۱۵/۰

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

مأخذ:

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

(۱) شامل نفت خام، NGL، افزودنی‌ها و سایر هیدروکربن‌ها می‌گردد.

جدول (۷-۲): نفت خام خوراک پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۵، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)
آمریکای شمالی					
ایالات متحده آمریکا	۷۷۶۲۱۶	۷۵۵۲۷۱	۷۸۱۷۰۸	۳/۵	۲۰/۷
کانادا	۷۹۷۲۱	۶۳۷۷۱	۶۳۶۵۵	-۰/۲	۱/۷
مکزیک	۶۹۱۰۷	۶۶۰۱۵	۶۴۸۴۸	-۱/۸	۱/۷
جمع آمریکای شمالی	۹۲۵۰۴۴	۸۸۵۰۵۷	۹۱۰۲۱۱	۲/۸	۲۴/۱
آمریکای مرکزی و جنوبی					
آرژانتین	۲۸۷۵۸	۲۶۲۸۳	۲۷۰۶۶	۳/۰	۰/۷
اکوادور	۸۱۳۴	۷۹۸۸	۷۱۸۳	-۱۰/۱	۰/۲
برزیل	۸۷۴۸۰	۱۰۳۱۹۵	۱۰۵۳۵۶	۲/۱	۲/۸
پرو	۸۹۱۹	۸۹۱۵	۹۰۲۶	۱/۲	۰/۲
ترینیداد و توباگو	۸۴۶۳	۶۸۱۷	۵۳۹۷	-۲۰/۸	۰/۱
شیلی	۱۰۳۵۷	۹۴۰۶	۹۸۴۸	۴/۷	۰/۳
کلمبیا	۱۵۴۲۶	۱۵۵۴۱	۱۶۹۳۷	۹/۰	۰/۴
ونزوئلا	۴۹۴۵۰	۴۸۷۲۵	۴۹۷۶۱	۲/۱	۱/۳
سایر	۳۴۷۲۴	۲۳۲۰۴	۲۴۰۰۰	۳/۴	۰/۶
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۲۵۱۷۱۱	۲۵۰۰۷۴	۲۵۴۵۷۴	۱/۸	۶/۷
اروپا و اورآسیا					
آذربایجان	۷۴۴۳	۶۳۳۹	۶۴۶۱	۱/۹	۰/۲
آلمان	۱۱۴۷۱۸	۹۲۴۶۷	۹۱۲۷۲	-۱/۳	۲/۴
اتریش	۸۷۴۳	۸۵۶۶	۸۳۷۲	-۲/۳	۰/۲
اسپانیا	۵۹۴۹۸	۵۸۱۴۲	۵۹۰۲۲	۱/۵	۱/۶
اسلواکی	۵۴۴۰	۵۷۹۱	۵۲۲۰	-۹/۹	۰/۱
انگلستان	۸۰۲۲۱	۵۹۰۲۶	۵۵۳۴۲	-۶/۲	۱/۵
ازبکستان	۵۲۴۰	۲۹۰۸	۲۷۳۸	-۵/۸	۰/۱
اوکراین	۱۸۰۷۸	۳۰۸۶	۲۲۴۹	-۲۷/۱	۰/۱
ایتالیا	۹۴۱۰۵	۶۲۶۸۵	۵۹۶۴۵	-۴/۸	۱/۶
ایرلند	۳۳۰۶	۲۸۳۸	۲۷۵۲	-۳/۰	۰/۱
بلژیک	۳۲۰۷۰	۲۷۶۳۴	۳۲۱۲۳	۱۶/۲	۰/۸
بلغارستان	۶۱۸۴	۵۶۲۲	۵۱۵۴	-۸/۳	۰/۱
پرتغال	۱۳۱۰۸	۱۱۹۱۲	۱۰۷۹۲	-۹/۴	۰/۳

جدول (۷-۲): نفت خام خوراک پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۵، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴ ... ادامه

(هزار تن)

سهم در کل (درصد) ۲۰۱۴	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۵	نام کشور
-۰/۲	۶/۸	۸۶۰۰	۸۰۵۱	۷۰۱۰	ترکمنستان
-۰/۵	-۳/۵	۲۰۲۳۱	۲۰۹۵۴	۲۵۸۸۶	ترکیه
-۰/۲	۱۲/۵	۷۴۹۶	۶۶۶۴	۷۷۴۶	جمهوری چک
-۰/۲	-۳/۷	۶۹۱۰	۷۱۷۳	۷۷۲۵	دانمارک
۷/۱	۵/۲	۲۶۹۶۹۰	۲۵۶۴۷۵	۱۹۴۸۶۶	روسیه
-۰/۶	۵/۴	۲۲۲۸۹	۲۱۱۵۶	۱۹۸۰۲	روسیه سفید
-۰/۳	۱۱/۱	۱۰۴۵۵	۹۴۱۰	۱۳۸۹۸	رومانی
-۰/۵	۱۴/۲	۱۸۸۷۸	۱۶۵۳۰	۲۰۵۴۵	سوئد
-۰/۱	-۰/۹	۴۸۸۹	۴۸۴۶	۴۷۷۹	سوئیس
۱/۴	-۱/۹	۵۴۵۶۶	۵۵۶۴۴	۸۵۱۹۷	فرانسه
-۰/۳	-۰/۷	۱۱۲۲۰	۱۱۲۹۶	۹۹۸۲	فنلاند
-۰/۴	۵/۳	۱۵۵۳۷	۱۴۷۶۰	۱۰۴۹۹	قزاقستان
-۰/۶	-۰/۴	۲۴۱۹۶	۲۴۳۰۲	۱۸۱۶۵	لهستان
-۰/۲	-۱۶/۸	۷۴۹۷	۹۰۱۰	۹۱۹۶	لیتوانی
-۰/۲	۹/۰	۶۵۰۷	۵۹۶۹	۷۰۳۲	مجارستان
-۰/۳	-۱۲/۸	۱۲۶۵۷	۱۴۵۱۸	۱۴۳۷۳	نروژ
۱/۳	۴/۳	۴۹۷۷۹	۴۷۷۰۷	۵۲۵۴۷	هلند
-۰/۵	۴/۰	۲۰۶۹۵	۱۹۸۹۱	۱۸۶۰۳	یونان
-۰/۲	-۶/۰	۶۴۹۴	۶۹۱۱	۱۰۲۲۰	سایر
۲۴/۳	۱/۳	۹۱۹۷۲۸	۹۰۸۲۸۳	۹۸۶۲۲۵	جمع اروپا و اورآسیا
					خاورمیانه
-۰/۲	-۴/۹	۹۱۳۰	۹۵۹۹	۹۳۶۸	امارات متحده عربی
-۰/۴	-۰/۱	۱۳۲۹۰	۱۳۳۰۷	۱۳۲۸۳	بحرین
-۰/۱	-	۵۴۵۷	۵۴۵۷	۱۲۹۸۱	سوریه
-۰/۶	-۱۷/۸	۲۴۲۲۳	۲۹۴۵۱	۲۲۴۳۴	عراق
۲/۶	۱۹/۲	۹۹۹۶۸	۸۳۸۶۰	۹۰۳۵۰	عربستان سعودی
۱/۱	-۲/۸	۴۲۵۴۶	۴۳۷۶۷	۴۳۶۳۰	کویت
۳/۱	-۱/۳	۱۱۶۹۲۵	۱۱۸۴۴۶	۱۰۹۱۲۳	سایر
۸/۲	۲/۵	۳۱۱۵۳۹	۳۰۳۸۸۷	۳۰۱۱۶۹	جمع خاورمیانه

جدول (۷-۲): نفت خام خوراک پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۵، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)
آفریقا					
آفریقای جنوبی	۲۵۰۲۵	۲۱۷۹۲	۲۱۹۹۱	-۰/۹	-۰/۶
الجزایر	۱۸۵۴۹	۲۱۲۱۱	۲۶۰۴۱	۲۲/۸	-۰/۷
لیبی	۱۷۲۱۶	۱۰۷۹۴	۴۹۴۰	-۵۴/۲	-۰/۸
مراکش	۷۰۲۴	۵۵۴۸	۵۲۰۸	-۶/۱	-۰/۱
مصر	۳۱۵۲۳	۲۳۵۱۷	۲۲۴۶۶	-۴/۵	-۰/۶
نیجریه	۹۴۱۸	۴۷۶۱	۳۱۵۷	-۳۳/۷	-۰/۸
سایر	۱۹۱۷۷	۱۸۷۱۱	۱۸۷۲۵	-۰/۱	-۰/۵
جمع آفریقا	۱۲۷۹۳۲	۱۰۶۳۳۴	۱۰۲۵۲۸	-۳/۶	۲/۷
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۲۹۸۶۵	۲۷۳۱۰	۲۷۰۵۰	-۱/۰	-۰/۷
اندونزی	۴۶۶۱۸	۴۰۶۹۹	۴۱۸۷۳	۲/۹	۱/۱
پاکستان	۱۱۳۵۱	۱۱۷۵۸	۱۲۳۱۴	۴/۷	-۰/۳
تایلند	۴۸۴۳۹	۵۹۵۹۴	۵۶۹۰۲	-۴/۵	۱/۵
چین	۲۹۰۴۰۵	۴۷۷۹۶۷	۵۰۵۶۷۴	۵/۸	۱۳/۴
چین تایپه	۵۴۴۲۱	۴۴۲۴۹	۴۴۳۶۴	-۰/۳	۱/۲
زلاند نو	۴۷۷۰	۵۲۱۶	۵۰۴۰	-۳/۴	-۰/۸
ژاپن	۲۰۱۵۰۱	۱۵۹۵۴۹	۱۵۳۵۸۰	-۳/۷	۴/۸
سنگاپور	۵۸۴۴۲	۴۳۸۵۳	۴۰۸۳۷	-۶/۹	۱/۸
فیلیپین	۱۰۲۹۷	۷۶۰۵	۸۰۴۶	۵/۸	-۰/۲
کره جنوبی	۱۱۵۶۶۴	۱۲۳۰۲۲	۱۲۴۶۰۶	۱/۳	۳/۳
مالزی	۲۳۵۱۶	۲۵۷۵۳	۲۵۵۲۴	-۰/۹	-۰/۷
هندوستان	۱۲۷۴۱۷	۲۲۲۴۹۷	۲۲۳۲۴۲	-۰/۳	۵/۹
سایر	۵۸۳۱	۱۳۰۸۷	۱۳۳۸۸	۲/۳	-۰/۴
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۰۲۸۵۳۷	۱۲۶۲۱۵۹	۱۲۸۲۴۴۰	۱/۶	۳۳/۹
کل جهان					
کشورهای OECD	۱۹۸۱۴۷۹	۱۷۸۵۱۲۰	۱۸۰۴۳۵۹	۱/۱	۴۷/۷
کشورهای غیر OECD	۱۶۳۹۱۳۹	۱۹۳۰۶۷۴	۱۹۷۶۶۶۱	۲/۴	۵۲/۳
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۶۷۲۹۰۴	۵۵۱۲۴۷	۵۵۰۲۸۲	-۰/۲	۱۴/۶

جدول (۸-۲): تولید فرآورده‌های نفتی پالایشگاه‌های جهان طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳

(هزار تن)						نام کشور
سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۵	
آمریکای شمالی						
۲۰/۷	۲/۲	۸۲۷۱۲۲	۸۲۰۰۷۴	۸۰۲۰۲۹	۸۳۶۷۷۲	ایالات متحده آمریکا
۲/۳	-۱/۸	۹۰۶۰۹	۸۹۳۵۷	۹۱۰۳۷	۱۰۲۰۵۰	کانادا
۱/۷	-۴/۳	۶۰۸۶۰	۶۶۷۱۹	۶۹۶۹۱	۷۰۰۹۸	مکزیک
۲۴/۷	۱/۴	(^۱)۹۷۸۵۹۱	۹۷۶۱۵۰	۹۶۲۷۵۷	۱۰۰۸۹۲۰	جمع آمریکای شمالی
آمریکای مرکزی و جنوبی						
۰/۸	۵/۴	●	۳۱۲۹۷	۲۹۶۹۹	۲۸۶۳۲	آرژانتین
۰/۲	-۹/۷	●	۷۰۸۶	۷۸۴۴	۸۲۱۹	اکوادور
۲/۹	۱/۸	●	۱۱۳۳۱۱	۱۱۱۲۶۵	۹۱۶۳۰	برزیل
۰/۲	۱/۸	●	۸۸۹۵	۸۷۳۵	۸۷۹۳	پرو
۰/۱	-۲۰/۲	●	۵۲۷۵	۶۶۱۳	۸۳۶۹	ترینیداد و توباگو
۰/۲	۲/۶	۹۶۹۹	۹۶۱۸	۹۳۷۸	۱۰۷۸۹	شیلی
۰/۴	۹/۲	●	۱۶۵۹۸	۱۵۱۹۹	۱۴۸۶۲	کلمبیا
۱/۳	۰/۹	●	۴۹۴۹۱	۴۹۰۴۳	۴۹۷۱۹	ونزوئلا
۰/۶	۱/۴	●	۲۳۳۸۶	۲۳۰۶۱	۳۴۷۱۵	سایر
۶/۷	۱/۶	(^۱)۹۶۹۹	۲۶۴۹۵۷	۲۶۰۸۳۷	۲۵۵۷۲۸	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
اروپا و اورآسیا						
۰/۲	۲/۶	●	۶۴۸۹	۶۳۲۵	۸۰۶۵	آذربایجان
۲/۴	-۱/۲	۹۹۱۹۸	۹۶۷۵۵	۹۷۹۲۱	۱۲۲۶۹۷	آلمان
۰/۲	-۰/۱	۹۱۶۳	۸۹۰۴	۸۹۱۷	۹۲۲۵	اتریش
۱/۵	-۰/۳	۶۴۹۸۶	۶۰۲۹۰	۶۰۵۰۱	۶۰۳۱۰	اسپانیا
۰/۱	-۱۲/۶	۶۴۷۳	۵۷۲۵	۶۵۵۲	۶۱۹۱	اسلواکی
۱/۵	-۷/۴	۶۰۵۴۸	۶۰۶۷۳	۶۵۵۰۵	۸۵۷۳۶	انگلستان
۰/۱	-۶/۳	●	۲۸۶۴	۳۰۵۸	۵۰۹۲	ازبکستان
۰/۱	-۱۹/۵	●	۳۲۶۸	۴۰۶۰	۱۹۲۲۶	اوکراین
۱/۷	-۴/۷	۷۳۱۵۶	۶۶۳۳۷	۶۹۶۲۸	۱۰۰۵۹۸	ایتالیا
۰/۱	-۲/۸	۳۲۸۵	۲۷۱۰	۲۷۸۸	۳۱۲۰	ایرلند
۰/۹	۹/۷	۳۵۰۱۹	۳۵۲۵۰	۳۲۱۴۵	۳۷۲۵۰	بلژیک
۰/۲	-۴/۹	●	۶۱۲۹	۶۴۴۳	۶۲۹۷	بلغارستان

جدول (۸-۲): تولید فرآورده‌های نفتی پالایشگاه‌های جهان طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳ ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۱۵	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)
پرتغال	۱۳۵۶۳	۱۳۹۴۱	۱۲۶۶۲	۱۵۴۲۵	-۹/۲	۰/۳
ترکمنستان	۶۹۷۳	۷۹۱۱	۸۵۴۷	●	۸/۰	۰/۲
ترکیه	۲۵۶۳۸	۲۳۹۹۵	۲۱۸۷۶	۲۹۳۹۷	-۸/۸	۰/۶
جمهوری چک	۸۱۳۲	۶۹۶۹	۷۸۲۲	۷۵۰۲	۱۲/۲	۰/۲
دانمارک	۷۴۹۹	۶۹۸۹	۶۶۸۵	۷۱۷۴	-۴/۳	۰/۲
روسیه	۲۰۵۷۰۲	۲۶۶۶۵۶	۲۸۳۳۲۸	●	۶/۳	۷/۲
روسیه سفید	۱۹۴۵۵	۲۰۸۸۰	۲۱۹۷۳	●	۵/۲	۰/۶
رومانی	۱۴۸۶۷	۱۰۱۲۲	۱۱۶۶۶	●	۱۵/۳	۰/۳
سوئد	۱۹۸۰۰	۱۷۵۸۴	۱۹۷۹۹	۲۰۷۱۹	۱۲/۶	۰/۵
سوئیس	۴۸۵۵	۴۹۱۴	۴۹۴۰	۲۸۵۷	۰/۵	۰/۱
فرانسه	۸۶۳۶۱	۵۷۸۹۱	۵۷۶۲۱	۵۸۶۵۶	-۰/۵	۱/۵
فنلاند	۱۲۵۹۰	۱۴۷۵۸	۱۴۱۴۱	۱۲۷۰۵	-۴/۲	۰/۴
قزاقستان	۱۰۹۱۰	۱۳۷۶۲	۱۴۵۴۴	●	۵/۷	۰/۴
لهستان	۱۸۴۶۵	۲۴۸۹۳	۲۴۸۲۱	۲۷۲۶۷	-۰/۳	۰/۶
لیتوانی	۹۲۰۶	۹۴۸۶	۷۹۴۳	●	-۱۶/۳	۰/۲
مجارستان	۸۲۳۴	۷۶۴۴	۷۹۴۴	۷۴۰۷	۳/۹	۰/۲
نروژ	۱۵۷۲۳	۱۶۰۱۸	۱۴۴۰۰	۱۶۰۸۴	-۱۰/۱	۰/۴
هلند	۵۸۸۷۸	۵۵۱۸۳	۵۶۵۱۵	۵۹۶۸۴	۲/۴	۱/۴
یونان	۲۱۲۴۰	۲۴۰۳۳	۲۷۵۱۵	۲۸۳۷۰	۱۴/۵	۰/۷
سایر	۱۰۲۴۵	۷۶۶۸	۷۵۱۶	●	-۲/۰	۰/۲
جمع اروپا و اورآسیا	۱۰۴۲۱۴۳	۹۷۵۱۴۰	۹۸۷۶۵۲	۶۴۵۰۷۵ ^(۱)	۱/۳	۲۴/۹
خاورمیانه						
امارات متحده عربی	۱۶۶۹۸	۲۱۸۸۶	۲۰۸۱۶	●	-۴/۹	۰/۵
بحرین	۱۳۲۰۵	۱۳۱۵۹	۱۳۲۰۲	●	۰/۳	۰/۳
سوریه	۱۲۳۶۳	۵۳۹۱	۵۳۹۱	●	-	۰/۱
عراق	۲۲۲۱۲	۲۹۳۴۳	۲۳۸۵۰	●	-۱۸/۷	۰/۶
عربستان سعودی	۹۷۷۲۶	۹۱۵۷۰	۱۰۷۴۳۱	●	۱۷/۳	۲/۷
کویت	۴۱۷۶۰	۴۱۳۸۱	۴۱۶۳۹	●	۰/۶	۱/۱
سایر	۱۱۰۶۵۵	۱۳۲۵۴۰	۱۳۰۳۱۷	●	-۱/۷	۳/۳
جمع خاورمیانه	۳۱۴۶۱۹	۳۳۵۲۷۰	۳۴۲۶۴۶	۱۴۲۹۴ ^(۱)	۲/۲	۸/۷

جدول (۸-۲): تولید فرآورده‌های نفتی پالایشگاه‌های جهان طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۱۵	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۲۳۰۶۰	۲۰۵۳۱	۱۹۷۰۹	●	-۴/۰	۰/۵
الجزایر	۱۸۰۱۵	۲۳۹۷۸	۳۱۰۳۷	●	۲۹/۴	۰/۸
لیبی	۱۶۸۷۲	۱۰۴۷۹	۴۷۹۷	●	-۵۴/۲	۰/۱
مراکش	۶۸۶۳	۷۰۸۰	۶۵۸۱	●	-۷/۰	۰/۲
مصر	۳۰۷۷۶	۲۳۲۶۰	۲۲۲۱۹	●	-۴/۵	۰/۶
نیجریه	۹۵۹۳	۴۷۶۷	۳۲۵۳	●	-۳۱/۸	۰/۱
سایر	۱۸۵۶۵	۱۸۲۰۲	۱۸۰۸۲	●	-۰/۷	۰/۵
جمع آفریقا	۱۲۳۷۴۴	۱۰۸۲۹۷	۱۰۵۶۷۸	●	-۲/۴	۲/۷
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۳۲۹۶۲	۳۰۰۳۸	۲۷۴۴۱	۲۵۱۵۸	-۸/۶	۰/۷
اندونزی	۴۶۹۲۷	۴۴۳۴۰	۴۷۰۸۵	●	۶/۲	۱/۲
پاکستان	۱۱۱۶۳	۱۱۵۳۲	۱۲۰۱۴	●	۴/۲	۰/۳
تایلند	۴۵۹۵۷	۵۷۰۲۶	۵۴۴۰۷	●	-۴/۶	۱/۴
چین	۲۸۰۶۲۸	۴۵۹۳۰۷	۴۸۴۵۷۸	●	۵/۵	۱۲/۲
چین تایپه	۵۲۱۰۳	۴۳۳۸۲	۴۲۶۵۸	●	-۱/۷	۱/۱
زلاندنو	۵۲۰۰	۵۳۴۲	۵۲۰۸	۵۶۰۶	-۲/۵	۰/۱
ژاپن	۲۰۴۶۹۵	۱۷۲۶۱۸	۱۶۲۸۱۵	۱۶۳۷۵۶	-۵/۷	۴/۱
سنگاپور	۵۷۳۶۶	۴۹۰۱۰	۴۵۴۲۳	●	-۷/۳	۱/۱
فیلیپین	۹۹۱۴	۷۲۵۲	۷۶۸۲	●	۵/۹	۰/۲
کره جنوبی	۱۱۹۷۷۸	۱۲۶۲۵۶	۱۲۸۶۳۳	۱۳۹۷۵۵	۱/۹	۳/۲
مالزی	۲۰۹۰۲	۲۴۰۹۳	۲۲۸۳۳	●	-۵/۲	۰/۶
هندوستان	۱۲۸۸۹۱	۲۲۷۵۸۰	۲۲۸۳۰۳	●	۰/۳	۵/۸
سایر	۵۶۷۰	۱۲۳۹۷	۱۲۶۱۲	●	۱/۷	۰/۳
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۰۲۲۱۵۶	۱۲۷۰۱۷۳	۱۲۸۱۶۹۲	۳۳۴۲۷۵^(۱)	۰/۹	۳۲/۴
کل جهان						
کشورهای OECD	۳۷۶۷۳۱۰	۳۹۱۲۴۷۴	۳۹۵۸۱۷۵	●	۱/۲	۱۰۰/۰
کشورهای غیر OECD	۲۱۲۰۱۵۷	۱۹۳۹۰۸۱	۱۹۳۷۶۴۴	۱۹۸۱۹۳۴	-۰/۱	۴۸/۹
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۷۱۵۴۰۰	۶۰۳۲۵۰	۶۰۰۸۶۰	●	-۰/۴	۱۵/۲

IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

مأخذ:

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

(۱) تنها شامل جمع تولید فرآورده‌های نفتی کشورهای OECD می‌باشد.

جدول (۹-۲): تولید فرآورده‌های نفتی در کشورهای عضو OECD در سال ۲۰۱۵ (هزار تن)

نام کشور	گاز مایع و اتان	بنزین موتور	نفت جت	نفت سفید	نفت گاز	نفت کوره سنگین	سایر ^(۱)	جمع
آمریکای شمالی								
ایالات متحده آمریکا	۱۰۶۵۱	۳۵۱۳۷۱	۷۳۲۱۶	۷۹۸	۲۴۳۴۵۰	۲۲۸۶۷	۱۲۴۷۶۹	۸۲۷۱۲۲
کانادا	۱۲۰۷	۳۰۳۸۷	۴۳۳۳	۸۷۲	۳۰۰۷۶	۴۷۶۳	۱۸۹۷۱	۹۰۶۰۹
مکزیک	۶۷۰	۱۵۷۸۷	۲۱۸۳	-	۱۸۱۶۲	۱۳۵۰۰	۱۰۵۵۸	۶۰۸۶۰
جمع آمریکای شمالی	۱۲۵۲۸	۳۹۷۵۴۵	۷۹۷۳۲	۱۶۷۰	۲۹۱۶۸۸	۴۱۱۳۰	۱۵۴۲۹۸	۹۷۸۵۹۱
آمریکای مرکزی و جنوبی								
شیلی	۳۱۸	۳۰۰۳	۵۷۴	۱۴۹	۳۰۳۲	۱۱۶۹	۱۴۵۴	۹۶۹۹
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۳۱۸	۳۰۰۳	۵۷۴	۱۴۹	۳۰۳۲	۱۱۶۹	۱۴۵۴	۹۶۹۹
اروپا و اورآسیا								
آلمان	۲۶۵۶	۱۸۹۴۴	۵۱۷۸	-	۴۳۵۱۹	۷۹۵۳	۲۰۹۴۸	۹۹۱۹۸
اتریش	۱۳۹	۱۷۲۲	۶۴۸	۲۷	۳۸۹۱	۱۱۴۲	۱۵۹۴	۹۱۶۳
اسپانیا	۱۶۹۹	۹۱۰۵	۲۲۶	۹۲۸۵	۲۷۴۸۵	۳۹۸۴	۱۳۲۰۲	۶۴۹۸۶
اسلواکی	۱۹۸	۱۵۶۷	۹۳	۱	۳۰۱۳	۵۰۹	۱۰۹۲	۶۴۷۳
انگلستان	۲۲۱۹	۱۶۴۶۲	۴۹۷۳	۲۰۳۱	۲۰۶۷۴	۵۰۹۴	۹۰۹۵	۶۰۵۴۸
ایتالیا	۱۶۰۷	۱۶۹۱۶	۲۵۴۴	۶۰۵	۳۱۳۱۳	۷۴۰۷	۱۲۷۶۴	۷۳۱۵۶
ایرلند	۴۶	۶۰۲	-	۱۴۱	۱۲۱۵	۱۱۶۷	۱۱۴	۳۲۸۵
بلژیک	۶۷۱	۴۸۹۵	۱۶۸۵	۳۰	۱۳۴۰۹	۵۱۷۳	۹۱۵۶	۳۵۰۱۹
پرتغال	۲۰۳	۲۷۴۲	۱۱۸۱	-	۵۹۳۸	۲۷۶۹	۲۵۹۲	۱۵۴۲۵
ترکیه	۸۹۹	۵۱۱۲	۵۰۲۷	۵۸	۸۶۴۳	۳۶۳۱	۶۰۲۷	۲۹۳۹۷
جمهوری چک	۲۲۰	۱۵۳۳	۱۸۶	-	۳۱۶۸	۱۶۹	۲۲۲۶	۷۵۰۲
دانمارک	۱۱۶	۱۹۶۰	۱۴۳	-	۳۳۰۷	۱۳۲۹	۳۱۹	۷۱۷۴
سوئد	۴۷۳	۴۹۹۲	۱۱۳	-	۷۹۸۸	۳۱۷۱	۳۹۸۲	۲۰۷۱۹
سوئیس	۷۶	۷۳۳	۳۸	-	۱۵۲۱	۳۱۵	۱۷۴	۲۸۵۷
فرانسه	۱۵۹۹	۱۱۱۲۹	۳۷۹۵	-	۲۵۲۹۳	۶۳۴۷	۱۰۴۹۳	۵۸۶۵۶
فنلاند	۲۴۶	۳۵۵۸	۵۴۲	-	۵۳۷۹	۱۴۸۵	۱۴۹۵	۱۲۷۰۵
لهستان	۵۷۴	۳۹۷۶	۱۰۶۸	-	۱۱۷۲۴	۳۸۴۴	۶۰۸۱	۲۷۲۶۷
مجارستان	۱۵۶	۱۱۴۲	۱۸۶	-	۳۰۰۷	۸۲	۲۸۳۴	۷۴۰۷
نروژ	۴۶۲	۳۹۹۱	۶۸۵	۸۱	۶۵۹۲	۱۸۹۲	۲۳۸۱	۱۶۰۸۴
هلند	۱۷۳۴	۵۴۱۹	۷۴۴۸	۵۴۸	۲۲۲۱۵	۸۴۰۲	۱۳۹۱۸	۵۹۶۸۴
یونان	۶۹۰	۴۶۱۲	۲۰۷۸	-	۱۰۳۶۰	۵۶۷۵	۴۹۵۵	۲۸۳۷۰
جمع اروپا و اورآسیا	۱۶۶۸۳	۱۲۱۱۱۲	۳۷۸۳۷	۱۲۸۰۷	۲۵۹۶۵۴	۷۱۵۴۰	۱۲۵۴۴۲	۶۴۵۰۷۵
خاورمیانه								
فلسطین اشغالی	۶۲۱	۳۲۵۳	۹۰۲	۱۱۷	۴۹۹۰	۳۳۹۰	۱۰۲۱	۱۴۲۹۴
جمع خاورمیانه	۶۲۱	۳۲۵۳	۹۰۲	۱۱۷	۴۹۹۰	۳۳۹۰	۱۰۲۱	۱۴۲۹۴
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	۵۱۹	۹۲۱۰	۳۳۸۵	۷	۹۵۵۹	۶۲۱	۱۸۵۷	۲۵۱۵۸
زلاندنو	-	۱۴۴۶	۱۰۷۲	-	۲۱۵۷	۴۸۵	۴۴۶	۵۶۰۶
ژاپن	۴۲۸۷	۴۰۲۹۲	۱۲۳۳۱	۱۲۸۲۶	۴۵۸۲۴	۱۷۱۶۵	۳۱۰۳۱	۱۶۳۷۵۶
کره جنوبی	۲۱۸۶	۱۷۷۹۹	۱۹۲۰۱	۲۵۴۵	۴۵۰۳۱	۸۴۲۴	۴۴۵۶۹	۱۳۹۷۵۵
جمع آسیا و اقیانوسیه	۶۹۹۲	۶۸۷۴۷	۳۵۹۸۹	۱۵۳۷۸	۱۰۲۵۷۱	۲۶۶۹۵	۷۷۹۰۳	۳۳۴۲۷۵
کشورهای OECD	۳۷۱۴۲	۵۹۳۶۶۰	۱۵۵۰۳۴	۳۰۱۲۱	۶۶۱۹۳۵	۱۴۳۹۲۴	۳۶۰۱۱۸	۱۹۸۱۹۳۴

IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

مأخذ:

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

(۱) سایر شامل گاز پالایشگاه، نفت، روغن، بنزین جت و هواپیما، کک نفتی، پارافین و غیره می‌گردد.

جدول (۱۰-۲): تولید فرآورده‌های عمده نفتی جهان در سال ۲۰۱۴

(هزار تن)

نام کشور	گاز مایع و اتان	بنزین موتور	نفت جت	نفت سفید	نفت گاز	نفت کوره سنگین	سایر ^(۱)	جمع
آمریکای شمالی								
ایالات متحده آمریکا	۱۱۳۹۴	۳۴۳۹۹۳	۷۱۴۶۴	۹۱۳	۲۴۳۷۳۱	۲۳۸۲۰	۱۲۴۷۵۹	۸۲۰۰۷۴
کانادا	۱۲۹۵	۲۸۶۵۴	۴۱۲۶	۵۸۸	۳۰۰۵۲	۶۱۷۵	۱۸۴۶۷	۸۹۳۵۷
مکزیک	۸۲۸	۱۷۵۸۱	۲۴۳۶	-	۱۹۴۸۹	۱۴۷۴۲	۱۱۶۴۳	۶۶۷۱۹
جمع آمریکای شمالی	۱۳۵۱۷	۳۹۰۲۲۸	۷۸۰۲۶	۱۵۰۱	۲۹۳۲۷۲	۴۴۷۳۷	۱۵۴۸۶۹	۹۷۶۱۵۰
آمریکای مرکزی و جنوبی								
آرژانتین	۱۳۱۴	۵۲۴۴	۱۴۱۳	۱۶	۹۳۱۱	۴۶۱۷	۹۳۸۲	۳۱۲۹۷
اکوادور	۹۸	۱۰۹۱	۳۴۶	۵	۱۴۶۸	۳۵۰۸	۵۷۰	۷۰۸۶
برزیل	۴۳۳۸	۲۲۲۷۰	۴۸۰۵	۹	۴۲۱۱۴	۱۶۲۴۶	۲۳۵۲۹	۱۱۳۳۱۱
پرو	۱۸۱	۱۹۴۴	۶۷۰	۵۹	۳۶۶۰	۱۷۲۳	۶۵۸	۸۸۹۵
ترینیداد و توباگو	۱۲	۷۳۳	۴۷۴	۳۳	۸۳۱	۲۵۸۸	۶۰۴	۵۲۷۵
شیلی	۳۱۶	۲۷۸۹	۶۲۵	۱۴۳	۳۱۷۶	۱۱۸۵	۱۳۸۴	۹۶۱۸
کلمبیا	۵۲۳	۳۶۷۱	۱۰۷۳	۲۴۹	۵۴۲۲	۴۵۲۱	۱۱۳۹	۱۶۵۹۸
ونزوئلا	۱۷۰	۱۱۸۳۵	۲۸۴۱	۶۸	۱۲۰۸۲	۱۴۱۰۰	۸۳۹۵	۴۹۴۹۱
سایر	۳۰۹	۴۳۴۱	۱۵۶۰	۱۹۵	۵۷۲۱	۸۶۷۴	۲۵۸۶	۲۳۳۸۶
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۷۲۶۱	۵۳۹۱۸	۱۳۸۰۷	۷۷۷	۸۳۷۸۵	۵۷۱۶۲	۴۸۲۴۷	۲۶۴۹۵۷
اروپا و اورآسیا								
آذربایجان	۱۸۴	۱۲۳۸	۷۰۹	-	۲۹۴۶	۲۰۷	۱۲۰۵	۶۴۸۹
آلمان	۲۵۱۸	۱۸۸۵۶	۴۸۶۲	۱	۴۱۹۲۰	۷۶۹۶	۲۰۹۰۲	۹۶۷۵۵
اتریش	۶۵	۱۷۷۳	۵۸۱	۱۸	۳۷۵۶	۹۸۱	۱۷۳۰	۸۹۰۴
ازبکستان	۱۷	۱۰۴۱	۱۱۶	۴۴	۱۰۱۹	۱۹۸	۴۲۹	۲۸۶۴
اسپانیا	۱۵۷۵	۷۲۷۵	۱۹۷	۸۶۷۹	۲۷۱۱۰	۴۴۸۲	۱۰۹۷۲	۶۰۲۹۰
اسلواکی	۱۷۸	۱۲۹۱	۷۸	۱	۲۶۶۰	۴۸۹	۱۰۲۸	۵۷۲۵
انگلستان	۲۳۷۵	۱۵۷۰۹	۴۶۳۵	۲۰۹۳	۲۱۷۷۵	۵۴۰۸	۸۶۷۸	۶۰۶۷۳
اوکراین	۴۴۰	۷۱۲	-	-	۸۳۲	۵۱۶	۷۶۸	۳۲۶۸
ایتالیا	۱۳۲۷	۱۵۴۱۹	۲۲۶۷	۶۳۹	۲۹۴۸۸	۵۷۳۱	۱۱۴۶۶	۶۶۳۳۷
ایرلند	۶۰	۴۸۹	-	۱۳۷	۱۰۱۴	۹۳۷	۷۳	۲۷۱۰
بلژیک	۷۰۷	۴۵۶۵	۱۶۶۶	۲۰	۱۳۳۶۹	۵۵۱۲	۹۴۱۱	۳۵۲۵۰
بلغارستان	۹۸	۱۶۰۰	۱۷۳	-	۱۹۷۰	۱۶۱۷	۶۷۱	۶۱۲۹
پرتغال	۱۹۸	۱۹۲۴	۹۷۶	-	۴۸۶۵	۲۴۹۸	۲۲۰۱	۱۲۶۶۲

جدول (۱۰-۲): تولید فرآورده‌های عمده نفتی در جهان در سال ۲۰۱۴ ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	گاز مایع و اتان	بنزین موتور	نفت جت	نفت سفید	نفت گاز	نفت کوره سنگین	سایر ^(۱)	جمع
ترکمنستان	۳۶۰	۲۶۱۰	۴۷۰	۱۵۰	۲۷۷۰	۱۶۹۰	۴۹۷	۸۵۴۷
ترکیه	۶۹۹	۳۹۵۳	۳۵۴۸	۵۶	۶۲۳۰	۳۸۳۷	۳۵۵۳	۲۱۸۷۶
جمهوری چک	۲۰۸	۱۴۵۴	۱۶۰	-	۳۲۶۸	۱۲۵	۲۶۰۷	۷۸۲۲
دانمارک	۱۱۸	۱۸۵۴	۱۳۷	-	۳۰۳۵	۱۲۴۲	۲۹۹	۶۶۸۵
روسیه	۱۸۲۲۷	۳۸۹۳۵	۱۳۵۸۳	-	۷۷۰۰۱	۸۲۱۰۹	۵۳۴۷۳	۲۸۳۳۲۸
روسیه سفید	۵۷۳	۳۹۴۵	۳۳۷	۱۲	۸۲۵۷	۵۸۶۵	۲۹۸۴	۲۱۹۷۳
رومانی	۵۶۰	۲۹۹۸	۳۷۲	۸	۵۱۷۰	۳۲۱	۲۲۳۷	۱۱۶۶۶
سوئد	۴۲۳	۴۸۲۳	۲۴۸	-	۷۳۲۵	۳۱۶۱	۳۸۱۹	۱۹۷۹۹
سوئیس	۱۷۳	۱۴۲۰	۱۶	-	۲۶۱۸	۳۹۴	۳۱۹	۴۹۴۰
فرانسه	۱۴۸۵	۱۰۹۹۲	۳۶۸۰	-	۲۴۵۲۷	۶۴۸۱	۱۰۴۵۶	۵۷۶۲۱
فنلاند	۲۹۳	۴۳۲۳	۵۴۲	-	۵۹۸۳	۱۲۲۴	۱۷۷۶	۱۴۱۴۱
قزاقستان	۹۵۵	۳۰۲۳	۳۰۱	۱۱۴	۵۲۸۲	۳۸۷۷	۹۹۲	۱۴۵۴۴
لهستان	۵۶۰	۳۶۲۷	۱۱۳۰	-	۱۰۶۱۶	۳۶۵۹	۵۲۲۹	۲۴۸۲۱
لیتوانی	۲۷۵	۲۱۰۳	۹۴۸	-	۲۵۳۱	۱۴۷۵	۶۱۱	۷۹۴۳
مجارستان	۱۸۲	۱۰۸۹	۱۹۱	-	۳۵۰۹	۶۷	۲۹۰۶	۷۹۴۴
نروژ	۳۶۶	۳۲۹۹	۵۷۷	۴۰	۶۲۳۶	۱۶۸۸	۲۱۹۴	۱۴۴۰۰
هلند	۱۶۳۲	۶۳۳۴	۶۹۴۲	۳۸۲	۲۰۶۵۲	۸۵۰۱	۱۲۰۷۲	۵۶۵۱۵
یونان	۷۳۵	۴۶۴۹	۲۲۳۷	۱	۹۵۱۹	۶۰۴۳	۴۳۳۱	۲۷۵۱۵
سایر	۳۷۱	۱۴۳۰	۲۱۵	-	۲۷۹۰	۱۰۱۶	۱۶۹۴	۷۵۱۶
جمع اروپا و اورآسیا	۳۷۹۳۷	۱۷۴۷۵۳	۵۱۸۹۴	۱۲۳۹۵	۳۶۰۰۴۳	۱۶۹۰۴۷	۱۸۱۵۸۳	۹۸۷۶۵۲
خاورمیانه								
امارات متحده عربی	۹۴۹	۲۸۰۸	۶۲۱۴	-	۳۸۸۲	۱۱۲۳	۵۸۴۰	۲۰۸۱۶
بحرین	۵۹	۷۵۰	۲۹۰۸	۲۴	۳۹۵۷	۲۱۴۵	۳۳۵۹	۱۳۲۰۲
سوریه	۵۶	۴۴۸	۱۶۳	۲	۱۷۰۱	۲۲۲۵	۷۹۶	۵۳۹۱
عراق	۱۴۵	۲۴۱۳	۲۱۵	۱۳۹۸	۵۰۹۹	۱۳۲۶۸	۱۳۱۲	۲۳۸۵۰
عربستان سعودی	۱۳۹۴	۱۸۸۶۷	۳۶۸۹	۶۲۰۹	۳۶۸۴۲	۲۶۳۷۸	۱۴۰۵۲	۱۰۷۴۳۱
کویت	۱۴۱	۲۴۵۵	۲۴۳۸	۶۱۴۶	۱۰۸۰۶	۱۰۲۰۴	۹۴۴۹	۴۱۶۳۹
سایر	۳۴۹۹	۲۵۲۵۰	۶۲۸۳	۳۴۷۹	۴۱۲۶۴	۳۱۱۴۶	۱۹۳۹۶	۱۳۰۳۱۷
جمع خاورمیانه	۶۲۴۳	۵۲۹۹۱	۲۱۹۱۰	۱۷۲۵۸	۱۰۳۵۵۱	۸۶۴۸۹	۵۴۲۰۴	۳۴۲۶۴۶

جدول (۱۰-۲): تولید فرآورده‌های عمده نفتی در جهان در سال ۲۰۱۴ ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	گاز مایع و اتان	بنزین موتور	نفت جت	نفت سفید	نفت گاز	نفت کوره سنگین	سایر ^(۱)	جمع
آفریقا								
آفریقای جنوبی	۲۱۵	۵۷۷۱	۱۵۶۸	۴۴۶	۷۰۰۰	۳۱۲۴	۱۵۸۵	۱۹۷۰۹
الجزایر	۸۰۴	۳۰۰۷	۲۰۰۱	-	۹۰۲۷	۶۵۹۴	۹۶۰۴	۳۱۰۳۷
لیبی	۵۱	۵۱۶	۳۶۹	۱۱۵	۱۲۷۸	۱۶۵۵	۸۱۳	۴۷۹۷
مراکش	۹۹	۳۳۱	۹۰۶	-	۲۲۷۵	۱۶۵۶	۱۳۱۴	۶۵۸۱
مصر	۴۳۴	۲۸۳۰	۱۲۶۹	۲۴۹	۵۹۹۶	۷۷۳۶	۳۷۰۵	۲۲۲۱۹
نیجریه	۷۲	۵۴۲	۴۷	۶۲۹	۶۴۷	۹۵۹	۳۵۷	۳۲۵۳
سایر	۵۱۳	۲۷۴۴	۱۸۸۰	۳۱۳	۶۸۹۵	۳۹۲۸	۱۸۰۹	۱۸۰۸۲
جمع آفریقا	۲۱۸۸	۱۵۷۴۱	۸۰۴۰	۱۷۵۲	۳۳۱۱۸	۲۵۶۵۲	۱۹۱۸۷	۱۰۵۶۷۸
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	۵۶۶	۹۷۹۰	۳۹۸۱	۵	۱۰۴۲۱	۶۴۵	۲۰۳۳	۲۷۴۴۱
اندونزی	۵۴۷	۹۸۲۳	۲۵۱۵	۹۴۷	۱۷۶۱۶	۸۳۶۹	۷۲۶۸	۴۷۰۸۵
پاکستان	۲۱۶	۱۶۷۰	۲۰۸	۱۸۲	۴۵۶۷	۳۰۶۴	۲۱۰۷	۱۲۰۱۴
تایلند	۱۸۵۵	۶۳۰۷	۵۲۲۴	۸۶۸	۲۰۷۰۹	۵۳۲۸	۱۴۱۱۶	۵۴۴۰۷
چین	۲۳۹۷۴	۱۱۰۲۹۲	۲۸۸۸۳	۱۰۹۲	۱۷۴۹۹۴	۱۴۴۴۶	۱۳۰۸۹۷	۴۸۴۵۷۸
چین تایپه	۹۷۶	۷۴۶۰	۳۷۳۸	-	۱۴۱۴۰	۵۸۸۰	۱۰۴۶۴	۴۲۶۵۸
زلاند نو	-	۱۲۶۹	۹۶۸	-	۱۹۹۶	۵۱۲	۴۶۳	۵۲۰۸
ژاپن	۴۲۴۲	۳۹۳۶۵	۱۲۰۵۳	۱۳۲۳۷	۴۵۶۷۰	۱۸۱۱۹	۳۰۱۲۹	۱۶۲۸۱۵
سنگاپور	۳۱۷	۱۰۶۳۷	۹۵۹۶	۱۷۲	۱۰۶۰۵	۲۵۲۸	۱۱۵۶۸	۴۵۴۲۳
فیلیپین	۲۹۴	۱۳۰۴	۷۶۱	۵۹	۲۹۶۴	۱۶۷۱	۶۲۹	۷۶۸۲
کره	۲۰۹۹	۱۶۳۵۹	۱۷۰۴۹	۲۳۳۰	۴۲۱۱۱	۸۱۳۳	۴۰۵۵۲	۱۲۸۶۳۳
مالزی	۱۰۱۳	۴۳۹۳	۲۸۲۶	۹۷	۹۴۴۰	۲۳۶۱	۲۷۰۳	۲۲۸۳۳
هندوستان	۷۶۶۲	۳۲۳۲۵	۱۱۰۹۲	۷۴۸۷	۹۴۷۷۶	۱۱۹۱۹	۶۳۰۴۲	۲۲۸۳۰۳
سایر	۴۸۵	۳۵۱۹	۴۱۲	۴۵۹	۵۴۶۴	۱۳۷۳	۹۰۰	۱۲۶۱۲
جمع آسیا و اقیانوسیه	۴۴۲۴۶	۲۵۴۵۱۳	۹۹۳۰۶	۲۶۹۳۵	۴۵۵۴۷۳	۸۴۳۴۸	۳۱۶۸۷۱	۱۲۸۱۶۹۲
کل جهان	۱۱۱۳۹۲	۹۴۲۱۴۴	۲۷۲۹۸۳	۶۰۶۱۸	۱۳۲۹۲۴۲	۴۶۷۴۳۵	۷۷۴۹۶۱	۳۹۵۸۱۷۵
کشورهای OECD	۳۷۲۲۲	۵۷۸۰۶۷	۱۴۸۳۰۴	۲۹۴۰۴	۶۵۱۳۱۲	۱۴۶۵۲۷	۳۴۶۸۰۸	۱۹۳۷۶۴۴
کشورهای غیر OECD	۷۴۱۷۰	۳۶۴۰۷۷	۱۲۴۶۷۹	۳۱۲۱۴	۶۷۷۹۳۰	۳۲۰۹۰۸	۴۲۸۱۵۳	۲۰۲۱۱۳۱
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۱۵۷۶۱	۱۱۳۹۵۲	۳۲۱۲۸	۱۱۹۷۹	۲۴۵۱۲۵	۶۸۰۷۳	۱۱۳۸۴۲	۶۰۰۸۶۰

IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org .

مأخذ:

(۱) سایر شامل گاز پالایشگاه، نفتا، روغن، بنزین جت و هواپیما، کک نفتی، پارافین و غیره می‌گردد.

جدول (۱۱-۲): مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی جهان طی سال‌های ۲۰۰۵، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)
آمریکای شمالی					
ایالات متحده آمریکا	۸۰۳۶۶۴	۶۹۳۸۰۷	۷۰۳۳۷۹	۱/۴	۱۹/۴
کانادا	۸۷۲۷۱	۸۷۸۵۴	۸۶۴۵۴	-۱/۶	۲/۴
مکزیک	۶۴۳۷۱	۶۸۹۵۲	۶۹۷۲۳	۱/۱	۱/۹
جمع آمریکای شمالی	۹۵۵۳۰۶	۸۵۰۶۱۳	۸۵۹۵۵۶	۱/۱	۲۳/۷
آمریکای مرکزی و جنوبی					
آرژانتین	۲۲۱۵۴	۲۴۴۶۵	۲۵۸۶۲	۵/۷	۰/۷
اکوادور	۶۴۶۴	۸۸۳۵	۹۵۶۵	۸/۳	۰/۳
برزیل	۷۷۸۴۰	۱۰۶۷۲۱	۱۰۸۴۷۲	۱/۶	۳/۰
پرو	۵۹۵۶	۸۲۸۹	۸۰۵۲	-۲/۹	۰/۲
ترینیداد و توباگو	۱۰۵۸	۱۳۱۴	۱۲۶۸	-۳/۵	۵
شیلی	۹۱۴۷	۱۳۰۴۴	۱۳۱۰۵	۰/۵	۰/۴
کلمبیا	۱۰۳۱۶	۱۱۶۷۲	۱۲۳۰۸	۵/۴	۰/۳
ونزوئلا	۱۹۶۷۱	۲۳۸۸۵	۲۵۱۶۲	۵/۳	۰/۷
سایر	۲۵۷۷۳	۲۹۹۴۴	۳۱۴۷۳	۵/۱	۰/۹
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۷۸۳۷۹	۲۲۸۱۶۹	۲۳۵۲۶۷	۳/۱	۶/۵
اروپا و اورآسیا					
آذربایجان	۲۷۶۳	۳۵۷۶	۳۵۹۷	۰/۶	۰/۱
آلمان	۱۰۱۳۷۸	۹۱۷۱۳	۸۹۷۵۹	-۲/۱	۲/۵
اتریش	۱۲۳۱۰	۱۰۵۴۷	۱۰۴۱۰	-۱/۳	۰/۳
ازبکستان	۳۵۵۶	۲۶۵۵	۲۵۰۵	-۵/۶	۰/۱
اسپانیا	۵۷۷۶۰	۳۹۴۸۷	۳۷۹۶۷	-۳/۸	۱/۰
اسلواکی	۲۹۵۰	۲۷۰۱	۲۶۳۷	-۲/۴	۰/۱
انگلستان	۶۱۳۶۹	۵۰۹۹۸	۵۱۱۳۹	۰/۳	۱/۴
اوکراین	۱۲۵۸۷	۱۱۴۸۹	۹۸۱۹	-۱۴/۵	۰/۳
ایتالیا	۶۲۸۵۵	۴۵۷۵۸	۴۶۸۴۷	۲/۴	۱/۳
ایرلند	۷۷۴۹	۵۶۳۶	۵۴۸۶	-۲/۷	۰/۲
ایسلند	۶۳۱	۵۳۱	۵۵۲	۴/۰	۵
بلژیک	۲۱۴۴۰	۲۰۰۷۳	۲۰۱۴۳	۰/۳	۰/۶
بلغارستان	۳۹۸۱	۲۸۰۲	۳۰۹۷	۱۰/۵	۰/۱
پرتغال	۱۲۱۹۷	۷۹۸۴	۸۱۲۸	۱/۸	۰/۲

جدول (۱۱-۲): مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی جهان طی سال‌های ۲۰۰۵، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴ ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)
ترکمنستان	۴۶۸۸	۵۷۶۸	۶۰۳۰	۴/۵	۰/۲
ترکیه	۲۵۶۱۷	۳۱۱۰۵	۳۰۴۱۹	-۲/۲	۰/۸
جمهوری چک	۹۱۱۷	۷۸۴۱	۸۳۰۴	۵/۹	۰/۲
دانمارک	۶۶۲۴	۵۱۷۶	۵۰۴۴	-۲/۶	۰/۱
روسیه	۸۸۷۸۷	۱۱۸۵۶۱	۱۲۹۲۲۰	۹/۰	۳/۶
روسیه سفید	۵۵۲۹	۵۶۳۰	۶۵۲۴	۱۵/۹	۰/۲
رومانی	۷۷۰۰	۷۰۶۵	۷۲۵۸	۲/۷	۰/۲
سوئد	۱۲۵۶۶	۹۴۲۴	۹۳۶۷	-۰/۶	۰/۳
سوئیس	۱۰۹۴۶	۹۹۳۸	۸۹۰۶	-۱۰/۴	۰/۲
فرانسه	۷۸۸۱۹	۶۷۱۲۳	۶۵۹۷۸	-۱/۷	۱/۸
فنلاند	۸۴۰۵	۷۳۵۴	۶۹۴۴	-۵/۶	۰/۲
قزاقستان	۷۶۹۶	۱۰۰۳۳	۹۸۴۴	-۱/۹	۰/۳
لوکزامبورگ	۲۶۵۸	۲۳۷۳	۲۲۳۳	-۵/۹	۰/۱
لهستان	۱۹۲۱۷	۲۰۲۵۲	۲۰۳۸۸	۰/۷	۰/۶
لیتوانی	۱۷۳۵	۱۶۸۷	۱۷۹۲	۶/۲۲	-۱/۰۵
مجارستان	۶۳۷۹	۵۱۴۰	۵۷۵۷	۱۲/۰	۰/۲
نروژ	۷۹۹۲	۷۹۱۸	۷۷۸۵	-۱/۷	۰/۲
هلند	۲۳۰۲۳	۲۲۰۱۷	۲۱۱۶۱	-۳/۹	۰/۶
یونان	۱۳۹۸۰	۸۲۱۴	۸۳۵۶	۱/۷	۰/۲
سایر	۱۹۰۵۷	۱۹۹۰۵	۱۹۶۰۵	-۱/۵	۰/۵
جمع اروپا و اورآسیا	۷۲۴۰۶۱	۶۶۸۴۷۴	۶۷۳۰۰۱	۰/۷	۱۸/۶
خاورمیانه					
اردن	۳۷۲۰	۳۳۳۸	۳۳۵۶	۰/۵	۰/۱
امارات متحده عربی	۹۱۸۰	۱۳۳۰۹	۱۴۶۴۵	۱۰/۰	۰/۴
بحرین	۱۵۱۷	۱۷۴۶	۱۷۲۰	-۱/۴۹	-۰/۰۵
سوریه	۹۷۱۴	۵۰۱۹	۴۹۸۶	-۰/۷	۰/۱
عراق	۱۵۵۲۱	۱۹۰۴۴	۱۵۴۲۳	-۱۹/۰	۰/۴
عربستان سعودی	۵۱۵۰۲	۷۵۸۶۸	۸۰۸۰۶	۶/۵	۲/۲
عمان	۲۸۲۶	۵۴۵۲	۶۰۲۸	۱۰/۶	۰/۲
قطر	۲۷۰۹	۶۲۹۹	۷۴۸۶	۱۸/۸	۰/۲
کویت	۵۲۲۰	۷۷۶۳	۷۸۴۰	۱/۰	۰/۲
لبنان	۲۱۶۴	۲۳۵۱	۲۸۷۷	۲۲/۴	۰/۱
یمن	۴۳۹۸	۵۰۵۹	۴۵۳۳	-۱۰/۴	۰/۱
سایر	۷۲۵۵۸	۶۶۸۲۰	۷۲۶۹۱	۸/۸	۲/۰
جمع خاورمیانه	۱۸۱۰۲۹	۲۱۲۰۶۸	۲۲۲۳۹۱	۴/۹	۶/۱

جدول (۱۱-۲): مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی جهان طی سال‌های ۲۰۰۵، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴ ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)
آفریقا					
آفریقای جنوبی	۱۸۲۹۲	۲۵۱۱۷	۲۴۴۸۷	-۲/۵	۰/۷
الجزایر	۹۷۵۲	۱۵۶۷۴	۱۷۱۱۶	۹/۲	۰/۵
لیبی	۶۲۱۰	۸۲۲۰	۷۷۰۳	-۶/۳	۰/۲
مراکش	۷۳۹۲	۱۰۴۲۶	۱۰۴۳۲	۰/۱	۰/۳
مصر	۲۲۲۳۱	۲۳۹۹۹	۲۳۱۱۸	-۳/۷	۰/۶
نیجریه	۱۱۴۷۷	۱۰۸۹۶	۹۸۷۲	-۹/۴	۰/۳
سایر	۲۶۷۶۲	۴۴۶۱۸	۴۶۷۲۱	۴/۷	۱/۳
جمع آفریقا	۱۰۲۱۱۶	۱۳۸۹۵۰	۱۳۹۴۴۹	۰/۴	۳/۸
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۳۵۲۳۲	۴۱۲۴۲	۴۱۲۱۲	-۰/۱	۱/۱
اندونزی	۴۸۲۶۲	۶۰۸۶۹	۶۲۱۵۸	۲/۱	۱/۷
پاکستان	۱۱۶۵۶	۱۳۰۴۵	۱۳۶۵۶	۴/۷	۰/۴
تایلند	۳۸۰۸۹	۴۸۹۲۵	۴۸۷۷۶	-۰/۳	۱/۳
چین	۲۶۵۶۷۳	۴۲۷۲۸۸	۴۴۱۹۲۵	۳/۴	۱۲/۲
چین تایپه	۳۳۹۳۷	۳۵۱۷۵	۳۵۴۲۳	۰/۷	۱/۰
زلاند نو	۵۷۵۳	۵۷۲۸	۵۸۶۸	۲/۴	۰/۲
ژاپن	۱۷۷۹۵۷	۱۵۵۵۷۶	۱۴۹۷۸۶	-۳/۷	۴/۱
سنگاپور	۹۲۴۶	۱۱۰۴۹	۱۱۲۲۲	۱/۶	۰/۳
فیلیپین	۱۱۶۷۰	۱۱۹۷۵	۱۲۶۴۱	۵/۶	۰/۳
کره جنوبی	۷۶۷۵۴	۸۱۴۸۷	۸۳۳۷۹	۲/۳	۲/۳
مالزی	۲۰۷۴۹	۲۷۱۶۷	۲۸۳۷۰	۴/۴	۰/۸
هندوستان	۱۰۳۰۲۴	۱۴۶۷۲۴	۱۵۳۵۴۰	۴/۶	۴/۲
سایر	۲۶۳۸۹	۴۰۳۷۳	۴۴۲۳۴	۹/۶	۱/۲
جمع آسیا و اقیانوسیه	۸۶۴۳۹۱	۱۱۰۶۶۲۳	۱۱۳۲۱۹۰	۲/۳	۳۱/۳
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	۱۸۳۳۹۸	۱۹۶۵۲۲	۱۹۹۷۶۳	۱/۶	۵/۵
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	۱۳۴۲۰۱	۱۵۵۹۹۴	۱۶۰۷۱۰	۳/۰	۴/۴
کل جهان					
کشورهای OECD	۱۸۳۷۰۰۹	۱۶۳۸۰۲۲	۱۶۳۸۰۴۹	۵	۴۵/۲
کشورهای غیر OECD	۱۱۶۸۲۷۳	۱۵۶۶۸۷۵	۱۶۲۳۸۰۵	۳/۶	۴۴/۸
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۵۴۳۶۵۸	۴۴۹۷۶۳	۴۴۶۵۳۷	-۰/۷	۱۲/۳

جدول (۱۲-۲): مصرف نهایی فرآورده‌های عمده نفتی جهان در سال ۲۰۱۴

(هزار تن)

نام کشور	گاز مایع و اتان	بنزین موتور	نفت جت	نفت سفید	نفت گاز	نفت کوره سنگین	سایر ^(۱)	جمع
آمریکای شمالی								
ایالات متحده آمریکا	۶۳۰۶۳	۳۴۷۵۰۸	۴۶۹۰۰	۲۸۸	۱۸۷۴۵۸	۲۰۲۱	۵۶۱۴۱	۷۰۳۳۷۹
کانادا	۷۵۵۶	۳۲۱۳۲	۵۱۷۹	۴۷۵	۲۷۰۶۸	۱۸۶۹	۱۲۱۷۵	۸۶۴۵۴
مکزیک	۱۱۲۹۴	۳۲۴۳۴	-	۴۴	۱۹۱۸۳	۴۷۰	۶۲۹۸	۶۹۷۲۳
جمع آمریکای شمالی	۸۱۹۱۳	۴۱۲۰۷۴	۵۲۰۷۹	۸۰۷	۲۳۳۷۰۹	۴۳۶۰	۷۴۶۱۴	۸۵۹۵۵۶
آمریکای مرکزی و جنوبی								
آرژانتین	۳۰۷۱	۵۵۳۷	۴۵۱	۱۷	۱۰۶۳۲	۳۸۳	۵۷۷۱	۲۵۸۶۲
اکوادور	۱۰۷۳	۳۲۷۹	-	-	۴۲۵۲	۴۰۷	۵۵۴	۹۵۶۵
برزیل	۷۵۰۶	۲۴۶۹۴	۳۵۱۰	۹	۴۵۱۱۶	۳۹۴۳	۲۳۶۹۴	۱۰۸۴۷۲
پرو	۱۵۴۰	۱۳۷۸	-	۵۹	۴۴۹۳	۲۴۱	۳۴۱	۸۰۵۲
ترینیداد و توباگو	۴۱	۵۱۹	۱۱۳	۳۳	۵۱۶	-	۴۶	۱۲۶۸
شیلی	۱۳۰۲	۳۰۶۴	۳۸۹	۹۷	۶۵۲۸	۹۵۳	۷۷۲	۱۳۱۰۵
کلمبیا	۶۲۲	۴۱۱۷	-	۲۴۹	۶۴۵۲	۱۰۴	۷۶۴	۱۲۳۰۸
ونزوئلا	۳۹۱۷	۱۱۴۸۷	-	۶۸	۶۲۵۷	۲۴۷۷	۹۵۶	۲۵۱۶۲
سایر	۳۰۷۳	۸۸۰۱	۱۵۵	۳۴۷	۱۲۴۳۳	۳۸۴۸	۲۸۱۶	۳۱۴۷۳
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۲۲۱۴۵	۶۲۸۷۶	۴۶۱۸	۸۷۹	۹۶۶۷۹	۱۲۳۵۶	۳۵۷۱۴	۲۳۵۲۶۷
اروپا و اورآسیا								
آذربایجان	۱۶۹	۱۳۶۹	۱۷۲	۵	۱۲۸۱	۱۴	۵۸۷	۳۵۹۷
آلمان	۲۴۷۹	۱۷۳۰۶	۷۰۰	۵	۴۹۶۵۲	۲۵۷۲	۱۷۰۴۵	۸۹۷۵۹
اتریش	۱۰۱	۱۵۳۸	۲۸	۱	۶۹۷۵	۱۳۸	۱۶۲۹	۱۰۴۱۰
ازبکستان	۱۷	۱۰۲۰	۱۱۶	۴۴	۸۸۱	۱۳۰	۲۹۷	۲۵۰۵
اسپانیا	۱۶۶۳	۴۳۲۱	۱۷۱۰	-	۲۵۰۳۶	۶۲۰	۴۶۱۷	۳۷۹۶۷
اسلواکی	۱۰۳	۵۲۹	-	۱	۱۴۲۲	۱	۵۸۱	۲۶۳۷
انگلستان	۳۴۴۰	۱۲۳۲۶	۷۸۵	۳۱۷۹	۲۷۱۵۴	۳۵۴	۳۹۰۱	۵۱۱۳۹
اوکراین	۸۷۰	۳۱۴۳	-	۱۲	۵۲۸۲	۲۷	۴۸۵	۹۸۱۹
ایتالیا	۳۱۵۴	۸۷۸۵	۷۳۶	۵۷۹	۲۶۳۷۵	۱۲۵۳	۵۹۶۵	۴۶۸۴۷
ایرلند	۱۲۰	۱۱۰۷	۶	۷۰۳	۳۰۷۸	۶۵	۴۰۷	۵۴۸۶
بلژیک	۱۸۳۲	۱۲۴۴	۲۹	۵۲	۱۰۰۲۲	۸۷	۶۸۷۷	۲۰۱۴۳
بلغارستان	۴۳۲	۴۸۱	۸	-	۱۷۴۲	۳۵	۳۹۹	۳۰۹۷
پرتغال	۹۹۰	۱۰۸۹	۱۴۷	۱	۴۳۱۶	۱۶۵	۱۴۲۰	۸۱۲۸

جدول (۱۲-۲): مصرف نهایی فرآورده‌های عمده نفتی جهان در سال ۲۰۱۴... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	گاز مایع و اتان	بنزین موتور	نفت جت	نفت سفید	نفت گاز	نفت کوره سنگین	سایر ^(۱)	جمع
ترکمنستان	۹۹۴	۱۵۰۵	-	۱۵۰	۲۰۸۰	۹۳۱	۳۷۰	۶۰۳۰
ترکیه	۳۷۵۱	۱۸۹۰	۹۶۸	۳۴	۱۷۴۵۴	۴۹۷	۵۸۲۵	۳۰۴۱۹
جمهوری چک	۲۷۱	۱۴۶۸	۱۶	۲	۴۰۵۱	۳۹	۲۴۵۷	۸۳۰۴
دانمارک	۴۰	۱۲۸۵	۵۳	-	۳۱۱۸	۷۴	۴۷۴	۵۰۴۴
روسیه	۱۵۰۳۶	۳۶۴۲۵	۵۵۱۴	-	۲۶۳۲۸	۱۹۳۵	۴۳۹۸۲	۱۲۹۲۲۰
روسیه سفید	۱۶۹	۱۱۳۶	۲۲	۳	۳۰۹۸	۴۲	۲۰۵۴	۶۵۲۴
رومانی	۳۹۷	۱۳۴۴	۲۱	۴	۴۱۷۳	۱۶	۱۳۰۳	۷۲۵۸
سوئد	۱۲۷۵	۲۶۵۸	۸۷	-	۴۱۷۴	۳۸۳	۷۹۰	۹۳۶۷
سوئیس	۱۶۷	۲۶۸۷	۵۳	۲	۵۵۳۴	۹	۴۵۴	۸۹۰۶
فرانسه	۴۰۸۰	۶۳۶۰	۱۲۰۲	۱۳۵	۴۳۳۴۰	۵۸۸	۱۰۲۷۳	۶۵۹۷۸
فنلاند	۴۳۳	۱۴۰۷	۹۵	-	۲۵۳۵	۳۲۱	۱۱۵۳	۶۹۴۴
قزاقستان	۴۳۱	۳۸۱۴	۷۵	۱۷۰	۲۸۷۷	۸۴۱	۶۳۶	۹۸۴۴
لهستان	۲۳۹۹	۳۳۷۱	۲۲	۱	۱۱۱۷۷	۱۱۲	۳۳۰۶	۲۰۳۸۸
لیتوانی	۱۷۰	۱۹۳	۱۱	-	۱۲۶۶	۱۱	۱۴۱	۱۷۹۲
مجارستان	۴۴۶	۱۱۸۳	-	-	۲۷۳۱	۱۳	۱۳۸۴	۵۷۵۷
نروژ	۱۲۵۸	۹۰۶	۴۲۹	۳۲	۴۱۲۴	۵۲	۹۸۴	۷۷۸۵
هلند	۳۷۸۷	۳۶۱۷	۴۳	۸۴	۶۶۵۰	۴۰	۶۹۴۰	۲۱۱۶۱
یونان	۴۵۰	۲۵۲۵	۳۱۴	۳	۳۴۴۷	۴۷۹	۱۱۳۸	۸۳۵۶
سایر	۱۳۷۶	۴۵۴۹	۲۹	۱۱	۱۳۴۱۵	۶۲۰	۲۳۹۰	۲۲۳۹۰
جمع اروپا و اورآسیا	۵۲۳۰۰	۱۳۲۵۸۱	۱۳۳۹۱	۵۲۱۳	۳۲۶۷۸۸	۱۲۴۶۴	۱۳۰۲۶۴	۶۷۳۰۰۱
خاورمیانه								
امارات متحده عربی	۱۵۲۲	۷۱۷۲	۲۵۸	-	۴۳۰۹	۱۲۶۹	۱۱۵	۱۴۶۴۵
بحرین	۵۸	۷۴۵	۴۱	۲۴	۲۹۷	-	۵۵۵	۱۷۲۰
سوریه	۴۷۱	۹۷۱	۳۲	۲	۲۱۸۰	۱۰۴۲	۲۸۸	۴۹۸۶
عراق	۱۶۶۸	۴۷۰۷	-	۱۳۲۰	۶۷۴۱	۲۳۸	۷۴۹	۱۵۴۲۳
عربستان سعودی	۱۵۰۴۵	۲۲۳۵۷	۷۶۵	۳۸۲	۲۲۴۳۱	۱۲۴۰۳	۷۴۲۳	۸۰۸۰۶
کویت	۲۰۷۶	۲۸۷۱	-	۴۰	۲۱۹۷	-	۶۵۶	۷۸۴۰
سایر	۱۱۲۸۹	۳۰۲۷۷	-	۴۴۸۶	۳۵۲۸۹	۷۲۲۴	۸۴۰۶	۹۶۹۷۱
جمع خاورمیانه	۳۲۱۲۹	۶۹۱۰۰	۱۰۹۶	۶۲۵۴	۷۳۴۴۴	۲۲۱۷۶	۱۸۱۹۲	۲۲۲۳۹۱

جدول (۱۲-۲): مصرف نهایی فرآورده‌های عمده نفتی جهان در سال ۲۰۱۴... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	گاز مایع و اتان	بنزین موتور	نفت جت	نفت سفید	نفت گاز	نفت کوره سنگین	سایر ^(۱)	جمع
آفریقا								
آفریقای جنوبی	۲۵۱	۸۰۵۹	۱۰۲۲	۴۱۹	۱۱۱۶۲	۶۰۷	۲۹۶۷	۲۴۴۸۷
الجزایر	۱۸۹۵	۴۱۲۲	۱۱۹	-	۹۵۳۲	۲۲	۱۴۲۶	۱۷۱۱۶
لیبی	۳۰۳	۳۸۲۲	-	۲۲۳	۲۱۶۸	۵۹۸	۵۸۹	۷۷۰۳
مراکش	۲۳۰۵	۵۷۰	-	-	۵۱۹۹	۷۰۸	۱۶۵۰	۱۰۴۳۲
مصر	۳۹۲۲	۳۸۳۵	۴۹۸	۶۸	۱۰۱۶۹	۲۱۸۸	۲۴۳۸	۲۳۱۱۸
نیجریه	۶۲	۶۳۲۳	-	۲۴۹۱	۵۲۸	۴۳۹	۲۹	۹۸۷۲
سایر	۲۵۶۱	۱۱۸۲۰	۶۰۲	۱۹۰۲	۲۴۹۵۶	۱۸۵۸	۳۰۲۲	۴۶۷۲۱
جمع آفریقا	۱۱۲۹۹	۳۸۵۵۱	۲۲۴۱	۵۱۰۳	۶۳۷۱۴	۶۴۲۰	۱۲۱۲۱	۱۳۹۴۴۹
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	۲۲۵۹	۱۳۴۵۵	۲۷۹۵	۱۷	۱۷۶۵۶	۶۳۹	۴۳۹۱	۴۱۲۱۲
اندونزی	۶۰۹۳	۲۲۸۰۷	۲۵۵۸	۷۸۹	۲۳۲۲۶	۷۷۸	۵۹۰۷	۶۲۱۵۸
پاکستان	۵۶۲	۴۰۶۲	-	۱۸۲	۶۹۶۵	۷۸۴	۱۱۰۱	۱۳۶۵۶
تایلند	۹۵۲۱	۵۴۵۷	۴۹۶	۱۰	۱۸۱۱۲	۹۴۸	۱۴۲۳۲	۴۸۷۷۶
چین	۲۹۵۲۱	۹۷۷۵۶	۱۵۱۹۸	۱۱۷۵	۱۶۸۰۴۶	۱۲۵۶۸	۱۱۷۶۶۱	۴۴۱۹۲۵
چین تایپه	۲۴۹۲	۷۳۱۴	۲۴۳	۴	۴۶۳۹	۲۲۳۳	۱۸۴۹۸	۲۵۴۲۳
زلاند نو	۱۵۲	۲۲۵۵	۲۴۵	۱	۲۷۵۱	۶۰	۴۰۴	۵۸۶۸
ژاپن	۱۲۴۲۸	۳۹۰۰۴	۴۱۸۳	۱۳۳۸۲	۳۶۶۹۳	۵۶۷۲	۳۸۴۲۴	۱۴۹۷۸۶
سنگاپور	۱۱۵	۸۵۲	-	-	۱۵۷۱	۸۸۶	۷۷۹۸	۱۱۲۲۲
فیلیپین	۱۱۲۰	۳۰۴۳	۵۴۰	۱۱۰	۶۵۶۲	۸۳۶	۴۳۰	۱۲۶۴۱
کره	۷۲۹۵	۸۶۱۲	۱۴۲۹	۲۰۶۱	۱۹۷۵۱	۱۵۴۴	۴۲۶۸۷	۸۳۳۷۹
مالزی	۲۴۱۹	۱۲۱۰۹	۶۱۲	۲۳	۱۰۴۴۷	۳۱۶	۲۴۴۴	۲۸۳۷۰
هندوستان	۱۸۰۱۵	۱۹۰۷۵	۱۶۷۳	۷۰۸۷	۶۳۱۰۲	۵۳۴۵	۳۹۲۴۳	۱۵۳۵۴۰
سایر	۲۶۹۳	۱۵۵۸۰	۴۲۴	۶۶۸	۲۰۵۳۶	۸۹۸	۳۴۳۵	۴۴۲۳۴
جمع آسیا و اقیانوسیه	۹۴۶۸۵	۲۵۱۳۸۱	۳۰۳۹۶	۲۵۵۰۹	۴۰۰۰۵۷	۳۳۵۰۷	۲۹۶۶۵۵	۱۱۳۲۱۹۰
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-	۸	۴۷	-	۳۰۷۷۹	۱۶۸۸۱۰	۱۱۹	۱۹۹۷۶۳
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-	-	۱۶۰۴۷۴	۱۲۸	-	-	۱۰۸	۱۶۰۷۱۰
کل جهان	۲۹۴۴۷۱	۹۶۶۵۷۱	۲۶۴۳۴۲	۴۳۸۹۳	۱۲۲۵۱۷۰	۲۶۰۰۹۳	۵۶۷۷۸۷	۳۶۲۲۳۲۷
کشورهای OECD	۱۳۸۳۱۹	۵۶۰۰۱۲	۶۸۵۵۵	۲۱۲۰۹	۵۸۸۳۶۰	۲۱۵۴۳	۲۴۱۰۵۱	۱۶۳۸۰۴۹
کشورهای غیر OECD	۱۵۶۱۵۲	۴۰۶۵۵۱	۳۵۲۶۶	۲۲۵۵۶	۶۰۷۰۳۱	۶۹۷۴۰	۳۲۶۵۰۹	۱۶۲۳۸۰۵
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۲۸۴۵۵	۷۶۲۵۹	۶۰۲۶	۴۷۶۱	۲۵۰۴۶۲	۷۴۴۶	۷۳۱۲۸	۴۴۶۵۳۷

MAخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org .

(۱) سایر شامل گاز پالایشگاه، نفتا، روغن، بنزین جت و هواپیما، کک نفتی، پارافین و غیره می‌گردد.

جدول (۱۳-۲): مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی به تفکیک بخش‌های مصرف کننده در جهان در سال ۲۰۱۴

(هزار تن)

نام کشور	خانگی	تجاری و عمومی	صنعت	حمل و نقل	کشاورزی ^(۱)	مصارف نامشخص	مصارف غیرانرژی ^(۲)	مصارف نهایی
آمریکای شمالی								
ایالات متحده آمریکا	۲۰۶۹۰	۱۲۱۴۳	۲۱۴۱۵	۵۳۷۸۰۶	۱۴۶۴۶	-	۹۶۶۷۹	۷۰۳۳۷۹
کانادا	۱۸۷۳	۳۳۶۳	۵۲۱۰	۵۳۸۰۷	۴۵۳۱	-	۱۷۶۷۰	۸۶۴۵۴
مکزیک	۵۳۹۷	۱۴۲۲	۶۴۶۲	۴۸۴۹۵	۲۸۳۵	-	۵۱۱۲	۶۹۷۲۳
جمع آمریکای شمالی	۲۷۹۶۰	۱۶۹۲۸	۳۳۰۸۷	۶۴۰۱۰۸	۲۲۰۱۲	-	۱۱۹۴۶۱	۸۵۹۵۵۶
آمریکای مرکزی و جنوبی								
آرژانتین	۱۴۱۴	۴۱۳	۴۴۴۹	۱۲۴۹۸	۳۹۴۲	-	۳۱۴۶	۲۵۸۶۲
اکوادور	۸۰۸	۳۶۲	۱۶۰۶	۵۱۰۷	۱۲۲	۱۰۴۸	۵۱۲	۹۵۶۵
برزیل	۵۸۹۰	۶۷۵	۱۳۸۹۸	۶۷۲۲۶	۶۱۵۲	-	۱۴۶۳۱	۱۰۸۴۷۲
پرو	۷۰۹	۲۰۴	۱۰۵۷	۵۶۳۷	۱۰۵	-	۳۴۰	۸۰۵۲
ترینیداد و توباگو	۵۵	۷	۱۵۰	۱۰۱۴	-	-	۴۲	۱۲۶۸
شیلی	۸۰۷	۳۴۵	۳۷۹۴	۷۴۳۵	۱۸۷	-	۵۳۷	۱۳۱۰۵
کلمبیا	۵۵۴	۲۲۷	۷۸۷	۹۰۲۶	۱۲۷۵	۱۵	۴۲۴	۱۲۳۰۸
ونزوئلا	۱۰۷۳	۳۹۲	۷۴۵۵	۱۵۲۸۶	-	-	۹۵۶	۲۵۱۶۲
سایر	۲۴۳۲	۴۸۴	۶۹۸۲	۱۷۴۴۶	۱۲۷۸	۱۷۷۵	۱۰۷۶	۳۱۴۷۳
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۳۷۴۲	۳۱۰۹	۴۰۱۷۸	۱۴۰۶۷۵	۱۳۰۶۱	۲۸۳۸	۲۱۶۶۴	۲۳۵۲۶۷
اروپا و اورآسیا								
آذربایجان	۳۹	۱۰	۶۸	۲۴۴۲	۳۲۴	-	۷۱۴	۲۵۹۷
آلمان	۱۱۸۴۹	۶۹۰۳	۲۸۴۱	۴۹۲۷۸	-	۱۲۴	۱۸۷۶۴	۸۹۷۵۹
اتریش	۸۶۰	۲۷۱	۵۶۸	۶۹۳۵	۲۱۸	-	۱۵۵۸	۱۰۴۱۰
ازبکستان	۱۳۹	-	۱۶۰	۱۳۲۹	۴۸۳	۱۲۴	۲۷۰	۲۵۰۵
اسپانیا	۲۵۵۸	۱۱۷۱	۲۸۵۵	۲۶۰۸۷	۱۵۸۲	۱۲۸	۳۵۸۶	۳۷۹۶۷
اسلواکی	۴	۱۴	۸۰	۱۸۷۱	۷۷	-	۵۹۱	۲۶۳۷
انگلستان	۲۲۹۹	۷۶۹	۴۰۳۲	۳۷۲۱۲	۳۳۲	۲۷۸	۶۲۱۷	۵۱۱۳۹
اوکراین	۲۹	۱۰۳	۹۰۶	۷۰۲۲	۱۲۹۸	-	۴۶۱	۹۸۱۹
ایتالیا	۲۱۲۶	۵۴۴	۲۴۸۷	۳۳۰۱۴	۲۰۷۲	۹۸	۶۵۰۶	۴۶۸۴۷
ایرلند	۹۰۸	۲۴۰	۴۵۲	۳۴۸۷	۱۷۰	-	۲۲۹	۵۴۸۶
ایسلند	۳	۱	۷۴	۲۶۴	۱۹۶	-	۱۴	۵۵۲
بلژیک	۲۲۶۴	۷۴۰	۱۷۳۴	۷۹۳۵	۳۲۷	۴۰	۷۱۰۳	۲۰۱۴۳
بلغارستان	۲۲	۱۵	۲۲۸	۲۴۵۳	۱۲۵	۱	۲۵۳	۳۰۹۷
پرتغال	۴۳۰	۱۴۴	۸۱۰	۵۰۱۵	۳۳۶	۲۷	۱۳۶۶	۸۱۲۸
ترکمنستان	۱۵۰	-	-	۲۵۴۵	-	۳۳۳۵	-	۶۰۳۰
ترکیه	۸۶۰	-	۸۰۳	۱۹۳۴۶	۳۵۵۵	-	۵۸۵۵	۳۰۴۱۹

جدول (۱۳-۲): مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی به تفکیک بخش‌های مصرف کننده در جهان در سال ۲۰۱۴... ادامه
(هزار تن)

نام کشور	خانگی	تجاری و عمومی	صنعت	حمل و نقل	کشاورزی ^(۱)	مصارف نامشخص	مصارف غیرانرژی ^(۲)	مصارف نهایی
جمهوری چک	۴	۱۲	۳۰۴	۵۲۲۰	۳۲۷	۱۶	۲۴۲۱	۸۳۰۴
دانمارک	۲۲۸	۵۵	۴۳۸	۳۶۴۴	۴۱۵	-	۲۶۴	۵۰۴۴
روسیه	۷۶۲۱	۲۴۳۳	۱۳۳۸۱	۵۸۰۹۰	۴۴۵۹	-	۴۳۲۳۶	۱۲۹۲۲۰
روسیه سفید	۸۱	۱۲۰	۱۷۹	۳۴۱۶	۶۷۴	-	۲۰۵۴	۶۵۲۴
رومانی	۱۸۴	۷۳	۹۱۰	۴۸۹۵	۲۴۹	۱۲۸	۸۱۹	۷۲۵۸
سوئد	۲۹	۳۴۹	۷۵۷	۶۳۷۴	۱۰۶	-	۱۷۵۲	۹۳۶۷
سوئیس	۱۷۵۴	۷۴۰	۳۰۲	۵۴۲۷	-	۱۴۹	۵۳۴	۸۹۰۶
فرانسه	۶۰۲۷	۲۲۳۲	۲۴۰۲	۳۸۵۷۵	۳۳۵۷	۶۷۰	۱۲۷۱۵	۶۵۹۷۸
فنلاند	۳۵۷	۲۴۱	۱۲۰۷	۳۴۶۳	۳۸۵	۱۷۸	۱۱۱۳	۶۹۴۴
قزاقستان	۱۶۱۵	۷۰۴	۱۷۳۳	۴۴۵۹	۵۵۱	۱۷۶	۶۰۶	۹۸۴۴
لوکزامبورگ	۱۴۵	۵۰	۱۱	۱۹۶۹	۱۹	-	۳۹	۲۲۳۳
لهستان	۵۶۰	۴۲۱	۶۶۸	۱۳۸۳۰	۱۷۰۳	۱	۳۲۰۵	۲۰۳۸۸
لیتوانی	۴۳	۵	۳۹	۱۵۰۳	۵۰	۱۱	۱۴۱	۱۷۹۲
مجارستان	۵۵	۴۲	۶۹۹	۳۴۸۱	۳۳۱	۱۱	۱۱۳۸	۵۷۵۷
نروژ	۹۷	۱۶۴	۷۲۸	۴۳۹۹	۴۹۸	۷۴	۱۸۲۵	۷۷۸۵
هلند	۳۵	۸۵	۲۵۰۹	۹۴۵۰	۵۱۴	۷۵	۸۴۹۳	۲۱۱۶۱
یونان	۱۰۲۷	۱۰۵	۱۲۸۹	۵۲۸۰	۴۹	۲۳۱	۳۷۵	۸۳۵۶
سایر	۷۳۸	۴۷۹	۲۱۳۵	۱۳۵۰۷	۸۷۵	۴۴۷	۱۴۲۴	۱۹۶۰۵
جمع اروپا و اورآسیا	۴۵۱۴۰	۱۹۲۳۵	۴۷۷۸۹	۳۹۳۲۱۷	۲۵۶۵۷	۶۳۲۲	۱۳۵۶۴۱	۶۷۳۰۰۱
خاورمیانه								
اردن	۴۲۴	۱۰۲	۲۷۶	۲۲۸۲	-	۱۵۲	۱۲۰	۳۳۵۶
امارات متحده عربی	۳۰۷	-	۱۲۸۸	۱۱۷۳۹	-	-	۱۳۱۱	۱۴۶۴۵
بحرین	۸۲	-	-	۱۰۸۳	-	-	۵۵۵	۱۷۲۰
سوریه	۷۷۹	۱۷۸	۱۰۱۲	۲۰۹۳	۲۵۷	۳۷۹	۲۸۸	۴۹۸۶
عراق	۲۹۸۸	-	۲۴۸۵	۹۲۰۱	-	-	۷۴۹	۱۵۴۲۳
عربستان سعودی	۱۳۷۲	-	۱۶۲۹۸	۴۱۶۵۸	-	-	۲۱۴۷۸	۸۰۸۰۶
عمان	۱۵۲	-	۷۳۷	۳۹۶۹	-	۳۵۸	۸۱۲	۶۰۲۸
قطر	۱۱۳	-	۷۵۹	۴۴۶۸	-	-	۲۱۴۶	۷۴۸۶
کویت	۱۸۱	-	۸۷۹	۴۱۸۹	-	-	۲۵۹۱	۷۸۴۰
لبنان	۹۲۸	-	۱۳۹	۱۷۵۶	-	-	۵۴	۲۸۷۷
یمن	۸۸۷	۱۵۴	۸۴۷	۲۳۵۴	۲۷۰	-	۲۱	۴۵۳۳
سایر	۴۶۷۲	۱۵۹۵	۵۴۳۹	۴۵۱۳۵	۲۸۷۶	۳۴	۱۲۹۴۰	۷۲۶۹۱
جمع خاورمیانه	۱۲۸۸۵	۲۰۲۹	۳۰۱۵۹	۱۲۹۹۲۷	۳۴۰۳	۹۲۳	۴۳۰۶۵	۲۲۲۳۹۱

جدول (۱۳-۲): مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی به تفکیک بخش‌های مصرف کننده در جهان در سال ۲۰۱۴... ادامه
(هزار تن)

نام کشور	خانگی	تجاری و عمومی	صنعت	حمل و نقل	کشاورزی ^(۱)	مصارف نامشخص	مصارف غیرانرژی ^(۲)	مصارف نهایی
آفریقا								
آفریقای جنوبی	۴۶۲	۱۶۹	۲۰۳۷	۱۶۹۵۶	۱۳۱۸	۵۹۴	۲۹۵۱	۲۴۴۸۷
الجزایر	۱۴۵۷	-	۷۴۹	۱۳۲۸۲	۲۹	۲۸۴	۱۳۱۵	۱۷۱۱۶
لیبی	۵۲۶	-	۵۹۸	۵۹۹۲	-	-	۵۸۷	۷۷۰۳
مراکش	۲۰۳۰	۱۸۵	۲۲۳۰	۴۷۹۶	۷۴۹	-	۴۴۲	۱۰۴۳۲
مصر	۳۹۵۶	-	۳۱۲۳	۱۱۷۷۲	۱۸۲۹	-	۲۴۳۸	۲۳۱۱۸
نیجریه	۵۰۱	۱	۴۴۶	۶۸۴۱	۴	۲۰۵۰	۲۹	۹۸۷۲
سایر	۳۹۰۹	۱۶۸۹	۶۹۹۸	۳۰۱۳۰	۱۳۳۲	۹۶۷	۱۶۹۶	۴۶۷۲۱
جمع آفریقا	۱۲۸۴۱	۲۰۴۴	۱۶۱۸۱	۸۹۷۶۹	۵۲۶۱	۳۸۹۵	۹۴۵۸	۱۳۹۴۴۹
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	۳۳۶	۷۰۴	۴۳۹۵	۲۹۳۹۸	۱۹۸۴	-	۴۳۹۵	۴۱۲۱۲
اندونزی	۶۵۱۹	۷۱۴	۷۷۲۰	۴۲۶۵۶	۱۸۱۹	۱۳۷	۲۵۹۳	۶۲۱۵۸
پاکستان	۳۴۸	۴۲۶	۱۳۶۶	۱۱۰۲۸	۵۰	۸۰	۳۵۸	۱۳۶۵۶
تایلند	۱۴۸۰	۷۰۸	۶۱۶۷	۱۷۵۲۸	۳۸۸۰	-	۱۹۰۱۳	۴۸۷۷۶
چین	۲۶۹۴۲	۱۳۹۴۵	۵۰۹۱۱	۲۳۸۰۰۸	۱۷۱۷۸	-	۹۴۹۴۱	۴۴۱۹۲۵
چین تایپه	۹۰۶	۸۱۵	۲۱۳۸	۱۱۳۷۹	۳۴۶	۱۲۸	۱۹۷۱۱	۳۵۴۲۳
زلاند نو	۶۰	۱۰۹	۳۸۹	۴۴۹۲	۴۲۴	-	۳۹۴	۵۸۶۸
ژاپن	۱۱۰۶۳	۱۴۷۰۵	۲۲۵۴۸	۶۶۷۱۹	۷۸۶	-	۳۳۹۶۵	۱۴۹۷۸۶
سنگاپور	۲۵	۷۱	۲۷۰۷	۲۱۵۹	-	-	۶۲۶۰	۱۱۲۲۲
فیلیپین	۸۱۰	۱۴۱۱	۱۲۰۴	۸۶۲۰	۱۷۱	-	۴۲۵	۱۲۶۴۱
کره جنوبی	۲۶۹۱	۱۷۶۶	۳۳۴۸	۲۸۷۲۲	۱۴۴۶	۱۱۶۴	۴۴۲۴۲	۸۳۳۷۹
مالزی	۵۹۵	۸۲۲	۳۳۳۸	۲۰۹۹۸	۹۷۵	-	۱۶۴۲	۲۸۳۷۰
هندوستان	۲۲۹۵۷	۱۱۰۳	۲۴۰۰۳	۷۱۶۴۱	۹۵۲۵	۲۰۵۰	۲۲۲۶۱	۱۵۳۵۴۰
سایر	۱۹۴۵	۹۵۰	۴۳۵۴	۳۰۵۶۰	۱۹۳۸	۱۱۵۴	۳۳۳۳	۴۴۲۳۴
جمع آسیا و اقیانوسیه	۷۶۶۷۷	۳۸۲۴۹	۱۳۴۵۸۸	۵۸۳۹۰۸	۴۰۵۲۲	۴۷۱۳	۲۵۳۵۳۳	۱۱۳۲۱۹۰
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	□	□	□	۱۹۹۷۶۳	□	□	□	۱۹۹۷۶۳
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	□	□	□	۱۶۰۷۱۰	□	□	□	۱۶۰۷۱۰
کل جهان	۱۸۹۲۴۵	۸۱۵۹۴	۳۰۱۹۸۲	۲۳۳۸۰۷۷	۱۰۹۹۱۶	۱۸۶۹۱	۵۸۲۸۲۲	۳۶۲۲۳۲۷
کشورهای OECD	۷۷۶۶۸	۵۰۰۶۷	۹۶۳۵۱	۱۰۷۶۱۹۲	۴۳۵۹۲	۳۳۱۵	۲۹۰۸۶۴	۱۶۴۸۰۴۹
کشورهای غیر OECD	۱۱۱۵۷۷	۳۱۵۲۷	۲۰۵۶۳۱	۹۰۱۴۱۲	۶۶۳۲۴	۱۵۳۷۶	۲۹۱۹۵۸	۱۶۲۳۸۰۵
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۳۲۴۴۷	۱۴۷۴۲	۲۸۰۷۴	۲۷۶۸۱۷	۱۳۲۳۸	۲۰۴۷	۷۹۱۷۲	۴۴۶۵۳۷

MAخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

(۱) بخش کشاورزی شامل اطلاعات جنگل داری و شیلات نیز می‌گردد.

(۲) مربوط به دو بخش شیمیایی و پتروشیمیایی می‌باشد. خوراک و سایر مصارف غیر انرژی در بخش‌های حمل و نقل، صنعت و سایر بخش‌ها را در بر می‌گیرد.

□ در بخش مذکور کاربرد ندارد.

جدول (۱۴-۲): واردات نفت خام در جهان در سالهای ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳

(هزار تن)						نام کشور
سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۵	
						آمریکای شمالی
۱۷/۵	-۵/۰	۳۶۲۵۶۱	۳۶۲۲۴۷	۳۸۱۲۸۱	۵۳۸۶۵۱	ایالات متحده آمریکا
۱/۹	-۲/۳	۴۰۳۵۵	۳۸۶۱۴	۳۹۵۲۷	۴۵۴۲۶	کانادا
-	-	-	-	-	-	مکزیک
۱۹/۳	-۴/۷	^(۱) ۴۰۲۹۱۶	۴۰۰۸۶۱	۴۲۰۸۰۸	۵۸۴۰۷۷	جمع آمریکای شمالی
						آمریکای مرکزی و جنوبی
-	-	●	-	-	-	اکوادور
۰/۹	-۱۱/۲	●	۱۷۷۵۷	۲۰۰۰۶	۱۷۳۲۷	برزیل
۰/۲	-۱/۷	●	۴۱۸۳	۴۲۵۷	۴۸۰۹	پرو
۰/۵	۱/۳	۸۵۸۵	۹۳۸۳	۹۲۵۹	۱۰۲۲۲	شیلی
-	-	●	-	-	۳۷۶	کلمبیا
-	-	●	-	-	-	ونزوئلا
۰/۲	-۷/۱	●	۵۰۷۵	۵۴۶۲	۲۲۰۲	کوبا
۰/۹	۰/۷	●	۱۹۰۸۹	۱۸۹۶۰	۳۴۹۴۲	سایر
۲/۷	-۴/۲	^(۱) ۸۵۸۵	۵۵۴۸۷	۵۷۹۴۴	۶۹۸۷۸	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
						اروپا و اورآسیا
۴/۳	-۱/۳	۹۱۱۹۸	۸۹۳۹۷	۹۰۵۶۷	۱۱۲۳۱۴	آلمان
۰/۴	-۳/۴	۸۰۷۸	۷۵۱۰	۷۷۷۸	۷۸۳۳	اتریش
۲/۸	۲/۰	۶۴۶۲۸	۵۹۰۵۴	۵۷۸۷۱	۵۹۵۴۴	اسپانیا
۰/۳	-۹/۸	۵۹۲۱	۵۲۸۸	۵۸۶۱	۵۳۵۳	اسلواکی
۲/۲	-۷/۴	۴۲۸۱۱	۴۶۵۷۱	۵۰۳۱۳	۵۲۲۱۰	انگلستان
۲/۶	-۷/۷	۶۲۵۳۰	۵۳۸۴۳	۵۸۳۵۷	۸۹۳۱۵	ایتالیا
۱/۶	۱۶/۵	۳۲۰۸۱	۳۲۱۸۸	۲۷۶۱۸	۳۱۹۶۵	بلژیک
۰/۲	-۹/۵	●	۵۱۰۳	۵۶۴۱	۶۰۴۳	بلغارستان
۰/۵	-۱۳/۶	۱۴۱۰۹	۱۰۵۴۳	۱۲۲۰۹	۱۳۱۶۴	پرتغال
۰/۸	-۵/۸	۲۵۰۶۷	۱۷۴۸۰	۱۸۵۵۶	۲۳۳۸۹	ترکیه
۰/۴	۱۲/۵	۷۱۳۲	۷۳۷۱	۶۵۵۲	۷۷۳۶	جمهوری چک
۰/۲	-۲۶/۰	۴۱۶۴	۳۴۵۸	۴۶۷۰	۲۷۲۰	دانمارک
۱/۱	۵/۹	●	۲۲۵۰۸	۲۱۲۶۱	۱۹۳۱۸	روسیه سفید
۰/۳	۲۶/۹	●	۶۷۲۷	۵۲۹۹	۸۶۸۹	رومانی
۰/۹	۱۱/۷	۲۰۱۰۶	۱۸۷۳۳	۱۶۷۷۰	۲۰۰۹۸	سوئد
۰/۲	۱/۰	۲۷۸۵	۴۹۰۰	۴۸۵۰	۴۷۷۱	سوئیس
۲/۶	-۳/۴	۵۶۷۴۲	۵۳۵۸۳	۵۵۴۸۴	۸۴۱۶۱	فرانسه
۰/۵	۱/۰	۱۰۴۳۲	۱۱۲۶۷	۱۱۱۵۴	۹۵۷۰	فنلاند
۰/۰۵	-۸۷/۱	●	۹۶۹	۷۴۹۴	۳۷۲۸	قزاقستان
۱/۱	۱/۶	۲۶۴۹۲	۲۳۷۱۳	۲۳۳۴۷	۱۷۹۱۲	لهستان
۰/۴	-۱۶/۷	●	۷۴۶۷	۸۹۶۲	۸۹۱۳	لیتوانی

جدول (۱۴-۲): واردات نفت خام در جهان در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳... ادامه

(هزار تن)						نام کشور
سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۵	
۰/۳	۱۲/۷	۶۲۱۱	۶۰۵۸	۵۳۷۷	۶۴۵۱	مجارستان
۲/۳	۰/۶	۵۲۲۸۶	۴۷۴۸۰	۴۷۱۸۴	۵۲۲۴۴	هلند
۱/۰	۷/۲	۲۲۰۸۷	۲۰۸۲۶	۱۹۴۳۴	۱۸۶۹۹	یونان
۰/۴	-۱۳/۹	۴۸۹۳	۹۱۵۹	۱۰۶۴۰	۲۹۵۴۱	سایر
۲۷/۵	-۲/۱	(۱)۵۵۹۷۵۳	۵۷۱۱۹۶	۵۸۳۲۴۹	۶۹۵۶۸۱	جمع اروپا و اورآسیا
خاورمیانه						
۰/۲	-۷/۵	●	۳۱۹۷	۳۴۵۵	۳۹۸۰	بحرین
۰/۲	۱/۶	●	۳۱۶۱	۳۱۱۱	۴۵۱۶	اردن
۰/۵	۴/۸	۱۱۶۷۳	۱۱۳۹۶	۱۰۸۷۹	۱۱۵۳۸	سایر
۱/۱	۷/۶	(۱)۱۱۶۷۳	۲۱۹۱۱	۲۰۳۵۸	۲۰۰۳۴	جمع خاورمیانه
آفریقا						
۱/۱	۰/۸	●	۲۱۹۰۶	۲۱۷۲۶	۲۰۲۶۶	آفریقای جنوبی
۰/۳	-۵/۴	●	۵۱۸۹	۵۴۸۷	۶۹۱۰	مراکش
۰/۱	۲/۲	●	۳۰۴۷	۲۹۸۱	۲۵۰۴	مصر
۰/۵	-۵/۹	●	۹۴۶۰	۱۰۰۵۵	۱۱۹۹۳	سایر
۱/۹	-۱/۶	●	۳۹۶۰۲	۴۰۲۴۹	۴۱۶۷۳	جمع آفریقا
آسیا و اقیانوسیه						
۱/۱	-۶/۵	۱۸۹۷۰	۲۱۸۳۵	۲۳۳۴۸	۲۰۰۷۰	استرالیا
۰/۸	۳/۱	●	۱۶۵۷۵	۱۶۰۷۸	۱۶۰۷۴	اندونزی
۰/۴	۳/۲	●	۸۲۹۸	۸۰۳۷	۸۶۰۱	پاکستان
۲/۰	-۷/۰	●	۴۱۵۲۴	۴۴۶۶۶	۴۱۳۲۶	تایلند
۱۴/۹	۹/۵	●	۳۰۸۳۷۴	۲۸۱۷۴۲	۱۲۶۸۱۷	چین
۲/۲	۳/۱	●	۴۵۰۶۶	۴۳۷۱۶	۵۴۵۶۶	چین تایپه
۰/۲	-۴/۱	۵۱۲۲	۴۹۵۹	۵۱۷۲	۴۴۸۸	زلاند نو
۷/۷	-۵/۵	۱۶۱۶۰۷	۱۵۸۷۰۵	۱۶۸۰۲۸	۲۰۷۳۰۶	ژاپن
۲/۰	-۷/۲	●	۴۱۵۶۳	۴۴۷۷۳	۵۸۶۰۸	سنگاپور
۰/۴	۱۵/۴	●	۸۸۰۱	۷۶۲۴	۱۰۶۵۲	فیلیپین
۶/۰	۲/۰	۱۴۰۴۵۲	۱۲۵۰۵۸	۱۲۲۵۸۰	۱۱۳۲۳۴	کره جنوبی
۰/۵	۷/۵	●	۹۶۰۹	۸۹۴۲	۷۸۸۹	مالزی
۹/۱	۰/۱	●	۱۸۹۴۳۲	۱۸۹۲۳۸	۹۹۴۰۹	هندوستان
۰/۲	۴/۹	●	۴۹۳۹	۴۷۰۸	۴۴۶۸	سایر
۴۷/۵	۱/۷	(۱)۳۲۶۱۵۱	۹۸۴۷۳۸	۹۶۸۶۵۲	۷۷۳۵۰۸	جمع آسیا و اقیانوسیه
۱۰۰/۰	-۰/۸	●	۲۰۷۳۷۹۵	۲۰۹۱۲۶۰	۲۱۸۴۸۵۱	کل جهان
۶۰/۵	-۲/۶	۱۳۰۹۰۷۸	۱۲۵۵۳۸۲	۱۲۸۸۷۷۵	۱۵۷۲۵۵۴	کشورهای OECD
۳۹/۵	۲/۰	●	۸۱۸۴۱۳	۸۰۲۴۸۵	۶۱۲۲۹۷	کشورهای غیر OECD
۲۵/۱	-۱/۰	●	۵۲۰۷۳۲	۵۲۵۸۴۳	۶۲۲۲۰۱	۲۸ کشور اتحادیه اروپا

MAخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

MAخذ:

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

(۱) تنها شامل جمع واردات نفت خام کشورهای OECD می‌باشد.

جدول (۱۵-۲): صادرات نفت خام در جهان در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳

(هزار تن)						نام کشور
سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۵	
						آمریکای شمالی
۰/۹	۱۶۱/۹	۲۲۶۰۳	۱۷۳۲۹	۶۶۱۷	۱۶۵۹	ایالات متحده آمریکا
۶/۱	۱۰/۲	۱۲۸۷۱۸	۱۲۰۹۹۶	۱۰۹۸۰۳	۷۴۴۷۲	کانادا
۳/۰	-۴/۹	۶۱۱۹۵	۵۹۸۲۳	۶۲۹۱۲	۱۰۰۱۱۱	مکزیک
۱۰/۰	۱۰/۵	^(۱) ۲۱۲۵۱۶	۱۹۸۱۴۸	۱۷۹۳۳۲	۱۷۶۲۴۲	جمع آمریکای شمالی
						آمریکای مرکزی و جنوبی
۰/۱	۲۷۴/۱	●	۱۹۷۹	۵۲۹	۷۶۵۳	آرژانتین
۱/۱	۱۰/۸	●	۲۱۲۵۷	۱۹۱۹۰	۱۷۹۷۶	اکوادور
۱/۳	۳۰/۷	●	۲۶۳۱۸	۲۰۱۴۲	۱۳۸۵۹	برزیل
۱/۷	-۱/۴	●	۳۳۰۷۳	۳۳۵۴۲	۱۱۷۹۱	کلمبیا
۴/۶	-۶/۹	●	۹۰۹۲۷	۹۷۶۴۳	۱۲۰۴۲۹	ونزوئلا
۰/۲	۰/۱	●	۳۴۹۵	۳۴۹۱	۵۶۳۹	سایر
۸/۹	۱/۴	●	۱۷۷۰۴۹	۱۷۴۵۳۷	۱۷۷۳۴۷	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
						اروپا و اورآسیا
۱/۷	-۴/۰	●	۳۲۹۰۳	۳۴۲۶۰	۱۴۲۹۶	آذربایجان
۱/۴	-۷/۲	۲۹۹۵۹	۲۸۲۰۴	۳۰۳۷۶	۴۸۸۷۹	انگلستان
۵	-۳۱/۴	۷۱۰	۳۵۸	۵۲۲	۸۰۱	ایتالیا
۰/۲	-۱۱/۱	●	۳۲۰۰	۳۶۰۰	۲۵۱۰	ترکمنستان
۰/۲	-۲۲/۲	۴۵۲۳	۴۷۹۹	۶۱۶۵	۱۳۶۲۷	دانمارک
۱۱/۲	-۴/۶	●	۲۲۲۸۴۶	۲۳۳۶۸۶	۲۵۲۵۸۷	روسیه
۰/۱	-۰/۱	●	۱۶۱۷	۱۶۱۹	۱۳۴۶	روسیه سفید
۳/۳	-۵/۴	●	۶۵۳۶۴	۶۹۰۶۰	۵۴۶۳۹	قزاقستان
۳/۲	۵/۶	۶۴۰۷۲	۶۴۰۷۲	۶۰۷۰۲	۱۱۱۸۲۱	نروژ
۰/۱	-۹/۴	●	۱۰۵۷	۱۱۶۷	-	آلبانی
۰/۱	-۵/۲	۱۱۱۱	۱۴۰۲	۱۴۷۹	۳۵۸۴	سایر
۲۱/۴	-۳/۸	^(۱) ۱۰۰۳۷۵	۴۲۵۸۲۲	۴۴۲۶۳۶	۵۰۴۰۹۰	جمع اروپا و اورآسیا
						خاورمیانه
۶/۳	۰/۳	●	۱۲۵۱۲۶	۱۲۴۷۷۹	۱۰۴۸۹۹	امارات متحده عربی
۶/۲	۵/۳	●	۱۲۳۶۷۷	۱۱۷۴۶۶	۶۸۷۷۵	عراق
۱۷/۸	-۵/۹	●	۳۵۳۹۲۰	۳۷۵۹۴۵	۳۷۲۴۵۶	عربستان سعودی
۵/۱	-۱/۵	●	۱۰۱۱۲۳	۱۰۲۶۴۶	۸۴۱۴۱	کویت

جدول (۱۵-۲): صادرات نفت خام در جهان در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳... ادامه

(هزار تن)						نام کشور
سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۵	
۲/۰	-۳/۲	●	۳۹۲۲۱	۴۰۴۹۷	۳۷۶۵۸	عمان
۱/۶	-۱/۹	●	۳۰۹۲۰	۳۱۵۱۵	۳۳۹۳۵	قطر
۰/۲	-۲۳/۲	●	۲۸۰۷	۴۹۶۰	۱۴۱۷۹	یمن
۲/۷	۴/۹	●	۵۳۴۱۵	۵۰۹۲۵	۱۳۵۵۴۲	سایر
۴۱/۸	-۲/۱	●	۸۳۱۲۰۹	۸۴۸۷۳۳	۸۵۱۵۸۵	جمع خاورمیانه
						آفریقا
۴/۱	-۲/۷	●	۸۱۲۷۴	۸۳۵۱۰	۶۰۱۰۲	آنگولا
۱/۲	-۱۶/۳	●	۲۳۵۵۰	۲۸۱۳۰	۴۴۹۸۱	الجزایر
۰/۶	۰/۷	●	۱۱۶۳۷	۱۱۵۵۱	۱۱۷۱۶	کنگو
۰/۵	۰/۲	●	۱۰۷۹۲	۱۰۷۷۰	۱۲۶۴۳	گابن
۰/۸	-۶۰/۶	●	۱۶۴۲۵	۴۱۶۸۹	۶۴۳۱۴	لیبی
۰/۵	۲/۲	●	۹۹۴۵	۹۷۳۱	۲۰۵۵	مصر
۵/۲	۱/۵	●	۱۰۳۱۷۸	۱۰۱۶۰۶	۱۱۲۵۵۴	نیجریه
۲/۱	۸/۵	●	۴۲۵۵۸	۳۹۲۰۹	۴۸۷۰۸	سایر
۱۵/۰	-۸/۲	●	۲۹۹۳۵۹	۳۲۶۱۹۶	۳۵۷۰۷۳	جمع آفریقا
						آسیا و اقیانوسیه
۰/۶	-۵/۳	۱۱۳۸۳	۱۱۰۹۹	۱۱۷۱۵	۱۱۳۸۹	استرالیا
۰/۷	-۶/۳	●	۱۴۵۹۹	۱۵۵۸۸	۲۰۹۹۷	اندونزی
۰/۳	-۷/۹	●	۵۳۶۲	۵۸۲۲	۹۸۵۱	برونئی
◇	-۷۵/۴	●	۳۳۴	۱۳۵۹	۳۲۷۵	تایلند
◇	-۶۲/۹	●	۶۰۰	۱۶۱۷	۸۰۶۷	چین
۰/۶	۹/۷	●	۱۱۴۴۰	۱۰۴۲۹	۱۸۳۵۲	مالزی
۰/۵	۱۰/۸	●	۹۴۶۳	۸۵۴۱	۱۸۰۲۶	ویتنام
۰/۳	۱۸/۴	۱۷۳۵	۵۶۹۵	۴۸۱۰	۴۵۲۸	سایر
۲/۹	-۲/۲	(۱) ۱۳۱۱۸	۵۸۵۹۲	۵۹۸۸۱	۹۴۴۸۵	جمع آسیا و اقیانوسیه
۱۰۰/۰	-۲/۰	●	۱۹۹۰۱۷۹	۲۰۳۱۳۱۵	۲۱۶۰۸۲۲	کل جهان
۱۵/۶	۶/۲	۳۲۶۰۰۹	۳۰۹۵۴۸	۲۹۱۵۶۶	۳۶۶۶۵۸	کشورهای OECD
۸۴/۴	-۳/۴	●	۱۶۸۰۶۳۱	۱۷۳۹۷۴۹	۱۷۹۴۱۶۴	کشورهای غیر OECD
۱/۷	-۹/۹	●	۳۴۶۶۴	۳۸۴۸۰	۶۶۷۳۲	۲۸ کشور اتحادیه اروپا

IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

مأخذ:

(۱) تنها شامل جمع صادرات نفت خام کشورهای OECD می‌باشد.

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۱۶-۲): واردات فرآورده‌های نفتی در جهان در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳ (هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۱۵	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۱۱۵۶۰۸	۶۴۳۳۶	۶۱۷۹۱	۶۷۱۴۰	-۴/۰	۵/۳
کانادا	۱۴۲۲۰	۱۲۲۸۸	۱۲۲۷۸	۱۲۵۲۵	-۰/۱	۱/۰
مکزیک	۱۸۲۹۷	۲۸۰۱۹	۲۸۹۴۴	۳۲۹۹۹	۳/۳	۲/۵
جمع آمریکای شمالی	۱۴۸۱۲۵	۱۰۴۶۴۳	۱۰۳۰۱۳	(۱)۱۱۲۶۶۴	-۱/۶	۸/۸
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۱۱۷۹	۶۷۶۱	۶۹۰۹	●	۲/۲	۰/۶
اکوادور	۲۸۵۸	۵۸۱۵	۶۷۸۶	●	۱۶/۷	۰/۶
برزیل	۱۰۴۰۸	۲۳۴۱۰	۲۴۷۲۴	●	۵/۶	۲/۱
شیلی	۳۷۵۳	۷۳۸۶	۶۹۹۹	۷۵۷۷	-۵/۲	۰/۶
ونزوئلا	-	۱۹۹۳	-	●	-	-
سایر	۳۵۰۷۱	۴۶۲۳۳	۴۸۳۰۳	●	۴/۵	۴/۱
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۵۳۲۶۹	۹۱۵۹۸	۹۳۷۲۱	(۱)۷۵۷۷	۲/۳	۸/۰
اروپا و اورآسیا						
آلمان	۳۴۹۶۱	۳۷۵۸۶	۳۶۹۳۵	۳۷۳۵۰	-۱/۷	۳/۱
اتریش	۷۱۳۰	۵۸۳۳	۵۶۲۲	۵۸۱۸	-۳/۶	۰/۵
اسپانیا	۲۷۵۳۳	۱۴۳۲۹	۱۵۴۷۱	۱۵۶۷۲	۸/۰	۱/۳
انگلستان	۲۲۳۰۳	۲۸۸۵۰	۲۹۰۵۲	۳۱۵۰۳	۰/۷	۲/۵
اوکراین	۲۱۳۹	۷۰۶۷	۷۸۸۷	●	۱۱/۶	۰/۷
ایتالیا	۱۳۵۱۱	۱۱۴۰۶	۱۱۳۳۸	۱۱۵۴۹	-۰/۶	۱/۰
ایرلند	۶۹۱۸	۵۰۴۹	۵۰۱۸	۵۴۴۷	-۰/۶	۰/۴
بلژیک	۲۲۷۱۶	۲۵۷۰۸	۲۲۲۶۵	۲۴۸۱۶	-۱۳/۴	۱/۹
ترکیه	۹۸۱۳	۲۱۰۳۸	۲۲۲۷۸	۲۳۵۶۷	۵/۹	۱/۹
دانمارک	۵۹۲۵	۷۴۵۲	۸۱۲۲	۹۶۸۵	۹/۰	۰/۷
روسیه سفید	۶۸۶	۶۸	۹۶	●	۴۱/۲	۵
سوئد	۷۰۳۸	۶۴۴۷	۷۴۴۹	۷۵۲۱	۱۵/۵	۰/۶
سوئیس	۸۱۰۲	۷۴۶۴	۶۲۶۰	۷۸۸۲	-۱۶/۱	۰/۵
فرانسه	۳۷۱۳۵	۴۱۰۴۳	۴۱۰۹۳	۴۰۱۵۹	۰/۱	۳/۵
فنلاند	۵۰۴۱	۶۰۶۸	۵۷۴۴	۵۲۵۸	-۵/۳	۰/۵
لهستان	۶۰۹۴	۴۳۶۸	۴۸۱۳	۵۰۹۹	۱۰/۲	۰/۴
نروژ	۳۹۴۲	۴۹۶۲	۴۲۹۴	۴۹۹۳	-۱۳/۵	۰/۴
هلند	۶۲۵۳۸	۸۹۳۹۰	۸۷۰۲۷	۹۳۴۰۴	-۲/۶	۷/۴
یونان	۶۰۰۱	۳۷۶۰	۳۶۴۷	۴۵۲۶	-۳/۰	۰/۳
سایر	۴۴۳۷۹	۴۹۰۴۶	۴۹۷۸۹	۱۹۴۵۷	۱/۵	۴/۲
جمع اروپا و اورآسیا	۳۳۳۹۰۵	۳۷۶۹۳۴	۳۷۴۲۰۰	(۱)۳۵۳۷۰۶	-۰/۷	۳۱/۹
خاورمیانه						
امارات متحده عربی	۱۵۱۴۴	۱۹۴۹۱	۲۱۲۳۲	●	۸/۹	۱/۸
عراق	۲۵۵۴	۱۲۱۵۴	۱۳۹۷۰	●	۱۴/۹	۱/۲
عربستان سعودی	۳۶۴۰	۲۴۲۹۱	۲۳۵۹۱	●	-۲/۹	۲/۰
اردن	۱۰۷۶	۳۳۵۱	۴۵۱۲	●	۳۴/۶	۰/۴

جدول (۱۶-۲): واردات فرآورده‌های نفتی در جهان در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳ ... ادامه (هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۱۵	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)
لبنان	۴۵۹۴	۶۵۹۰	۷۰۵۴	●	۷/۰	۰/۶
یمن	۲۷۷۶	۴۵۲۹	۴۰۲۸	●	-۱۱/۱	۰/۳
سایر	۱۶۳۷۲	۹۳۴۳	۷۹۷۹	۳۰۵۳	-۱۴/۶	۰/۷
جمع خاورمیانه	۴۶۱۵۶	۷۹۷۴۹	۸۲۳۶۶	(۱)۳۰۵۳	۳/۳	۷/۰
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۲۱۵۶	۷۹۵۲	۷۷۳۹	●	-۲/۷	۰/۷
الجزایر	۴۸۸	۵۲۵۳	۳۰۷۳	●	-۴۱/۵	۰/۳
لیبی	۱۶۲۸	۵۳۹۴	۷۸۲۸	●	۴۵/۱	۰/۷
مراکش	۳۵۷۱	۸۵۳۴	۸۴۲۶	●	-۱/۳	۰/۷
مصر	۲۸۹۹	۹۰۳۷	۸۸۰۴	●	-۲/۶	۰/۸
نیجریه	۶۲۲۱	۸۱۷۸	۷۸۹۸	●	-۳/۴	۰/۷
تونس	۳۱۵۷	۳۰۹۰	۳۵۳۹	●	۱۴/۵	۰/۳
آنگولا	۶۴۲	۴۶۹۳	۵۵۷۱	●	۱۸/۷	۰/۵
غنا	۷۶۲	۳۱۲۴	۳۶۱۶	●	۱۵/۷	۰/۳
کنیا	۱۳۹۵	۳۵۱۱	۳۵۲۲	●	۰/۳	۰/۳
سایر	۱۷۵۶۱	۲۹۱۳۰	۳۰۰۳۱	●	۳/۱	۲/۶
جمع آفریقا	۴۰۶۷۳	۸۸۴۹۸	۹۰۶۶۸	●	۲/۵	۷/۷
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۹۶۰۲	۱۹۶۹۸	۲۰۳۶۹	۲۴۳۷۶	۳/۴	۱/۷
اندونزی	۲۱۵۹۹	۳۰۰۰۰	۲۸۶۱۵	●	-۴/۶	۲/۴
پاکستان	۶۰۳۵	۱۱۵۹۴	۱۲۴۴۳	●	۷/۳	۱/۱
چین	۴۰۵۰۵	۵۴۱۸۶	۴۶۶۶۰	●	-۱۳/۹	۴/۰
چین تایپه	۷۶۹۲	۱۵۵۲۷	۱۷۱۳۰	●	۱۰/۳	۱/۵
زلاندنو	۱۹۵۴	۲۱۰۳	۲۲۵۶	۲۰۹۵	۷/۳	۰/۲
ژاپن	۴۸۹۵۱	۴۵۵۷۵	۴۴۱۹۰	۴۲۷۳۷	-۳/۰	۳/۸
سنگاپور	۴۸۵۵۸	۱۰۴۰۹۶	۱۰۹۷۵۵	●	۵/۴	۹/۴
فیلیپین	۵۰۴۸	۷۶۴۳	۸۴۳۰	●	۱۰/۳	۰/۷
کره جنوبی	۱۹۸۲۰	۳۸۷۰۲	۳۸۲۴۰	۳۵۸۷۸	-۱/۲	۳/۳
مالزی	۷۷۲۰	۱۸۸۳۱	۱۸۹۰۸	●	۰/۴	۱/۶
هندوستان	۱۲۶۸۳	۱۶۷۱۷	۲۰۴۲۳	●	۲۲/۲	۱/۷
بنگلادش	۲۷۰۲	۳۸۵۵	۴۲۹۰	●	۱۱/۳	۰/۴
سريلانكا	۲۰۱۹	۲۶۰۶	۲۸۱۶	●	۸/۱	۰/۲
ویتنام	۱۲۵۶۳	۱۰۵۲۳	۱۲۰۹۱	●	۱۴/۹	۱/۰
هنگ کنگ	۱۵۵۸۳	۱۷۹۷۵	۱۶۴۵۴	●	-۸/۵	۱/۴
سایر	۹۸۵۶	۲۱۶۳۳	۲۵۶۶۸	●	۱۸/۷	۲/۲
جمع آسیا و اقیانوسیه	۲۷۲۸۹۰	۴۲۱۲۶۴	۴۲۸۷۳۸	(۱)۱۰۵۰۸۶	۱/۸	۳۶/۶
کل جهان	۸۹۵۰۱۸	۱۱۶۲۶۸۶	۱۱۷۲۷۰۶	●	۰/۹	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۵۴۲۵۸۲	۵۵۹۹۴۶	۵۵۳۵۷۶	۵۸۲۰۸۶	-۱/۱	۴۷/۲
کشورهای غیر OECD	۳۵۲۴۳۶	۶۰۲۷۴۰	۶۱۹۱۳۰	●	۲/۷	۵۲/۸
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۲۹۵۳۰۸	۳۱۷۴۱۹	۳۱۵۴۴۹	●	-۰/۶	۲۶/۹

MAخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

MAخذ:

(۱) تنها شامل واردات فرآورده‌های نفتی کشورهای OECD می‌باشد. \diamond مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند. • مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۱۷-۲): صادرات فرآورده‌های نفتی در جهان در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳

(هزار تن)						نام کشور
سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۵	
						آمریکای شمالی
۱۲/۰	۱/۶	۱۵۲۲۳۶	۱۴۷۵۸۴	۱۴۵۲۹۷	۵۸۴۹۴	ایالات متحده آمریکا
۱/۸	-۷/۳	۲۲۹۶۳	۲۲۴۵۶	۲۴۲۲۲	۲۱۳۸۳	کانادا
۰/۸	۹/۲	۹۹۹۱	۱۰۰۶۷	۹۲۱۷	۴۹۵۱	مکزیک
۱۴/۷	۰/۸	(۱) ۱۸۵۱۹۰	۱۸۰۱۰۷	۱۷۸۷۳۶	۸۴۸۲۸	جمع آمریکای شمالی
						آمریکای مرکزی و جنوبی
۰/۲	-۲۴/۷	●	۲۰۴۱	۲۷۰۹	۶۶۷۲	آرژانتین
۰/۶	-۵/۵	●	۶۹۶۰	۷۳۶۳	۹۳۲۵	برزیل
۰/۳	-۲۰/۶	●	۳۰۷۲	۳۸۶۹	۲۷۸۶	پرو
۰/۴	-۱۸/۲	●	۴۵۶۸	۵۵۸۳	۷۱۵۸	ترینیداد و توباگو
۰/۴	-۱/۴	●	۴۴۸۳	۴۵۴۵	۴۲۱۰	کلمبیا
۱/۷	۰/۸	●	۲۰۷۴۰	۲۰۵۷۵	۳۴۸۷۹	ونزوئلا
۱/۱	-۸/۲	۵۸۱	۱۴۰۳۴	۱۵۲۸۹	۲۷۷۵۸	سایر
۴/۵	-۶/۲	(۱) ۵۸۱	۵۵۸۹۸	۵۹۹۳۳	۹۲۷۸۸	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
						اروپا و اورآسیا
۱/۷	۵/۳	۲۲۱۲۱	۲۱۰۷۵	۲۰۰۱۴	۲۶۳۰۱	آلمان
۰/۲	-۱/۱	۲۵۷۷	۲۴۴۷	۲۴۷۳	۲۱۱۸	اتریش
۱/۵	-۱/۱	۲۱۰۳۳	۱۸۳۳۹	۱۸۵۴۷	۸۲۵۸	اسپانیا
۰/۳	-۱۰/۶	۴۰۵۳	۳۶۲۶	۴۰۵۵	۳۴۱۴	اسلواکی
۱/۹	-۱۴/۷	۲۲۶۳۲	۲۲۷۴۹	۲۶۶۸۱	۲۹۷۲۲	انگلستان
۱/۶	-۱۴/۷	۲۶۶۵۵	۱۹۶۱۱	۲۲۹۹۴	۲۷۷۸۶	ایتالیا
۲/۱	۶/۲	۲۵۹۳۳	۲۵۷۳۰	۲۴۲۳۶	۲۲۲۰۲	بلژیک
۰/۳	-۹/۲	●	۴۰۲۰	۴۴۲۹	۲۵۸۱	بلغارستان
۰/۴	-۱۷/۲	۶۶۶۶	۴۵۷۷	۵۵۲۶	۲۳۶۷	پرتغال
۰/۲	۱۱/۵	●	۲۵۵۴	۲۲۹۰	۲۲۹۹	ترکمنستان
۰/۵	-۸/۴	۷۳۸۹	۶۵۵۱	۷۱۵۵	۵۳۱۳	ترکیه
۰/۶	۴/۴	۸۶۰۵	۶۹۱۸	۶۶۲۶	۴۰۳۳	دانمارک
۹/۶	-۰/۹	●	۱۱۷۹۹۳	۱۱۹۰۹۹	۸۴۴۷۱	روسیه
۱/۲	۱/۳	●	۱۴۱۷۰	۱۳۹۸۲	۱۲۸۷۴	روسیه سفید
۰/۴	۲۱/۸	●	۴۶۱۴	۳۷۸۸	۵۷۸۲	رومانی
۰/۹	۲۵/۱	۱۳۲۱۳	۱۱۶۳۳	۹۲۹۶	۹۹۱۸	سوئد
۱/۵	-۰/۲	۲۰۴۴۰	۱۸۷۷۵	۱۸۸۲۲	۲۷۲۵۲	فرانسه
۰/۷	-۶/۱	۶۸۵۵	۸۵۰۲	۹۰۵۱	۴۹۹۰	فنلاند
۰/۶	۶/۸	●	۶۷۵۹	۶۳۲۸	۴۲۹۹	قزاقستان
۰/۶	۸/۳	۸۲۵۷	۷۱۱۵	۶۵۷۱	۲۷۲۷	لهستان
۰/۶	-۱۶/۱	●	۶۹۰۳	۸۲۲۹	۶۶۹۶	لیتوانی
۰/۳	۱۱/۰	۲۷۳۲	۳۱۶۸	۲۸۵۴	۲۷۸۱	مجارستان

جدول (۱۷-۲): صادرات فرآورده‌های نفتی در جهان در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳... ادامه

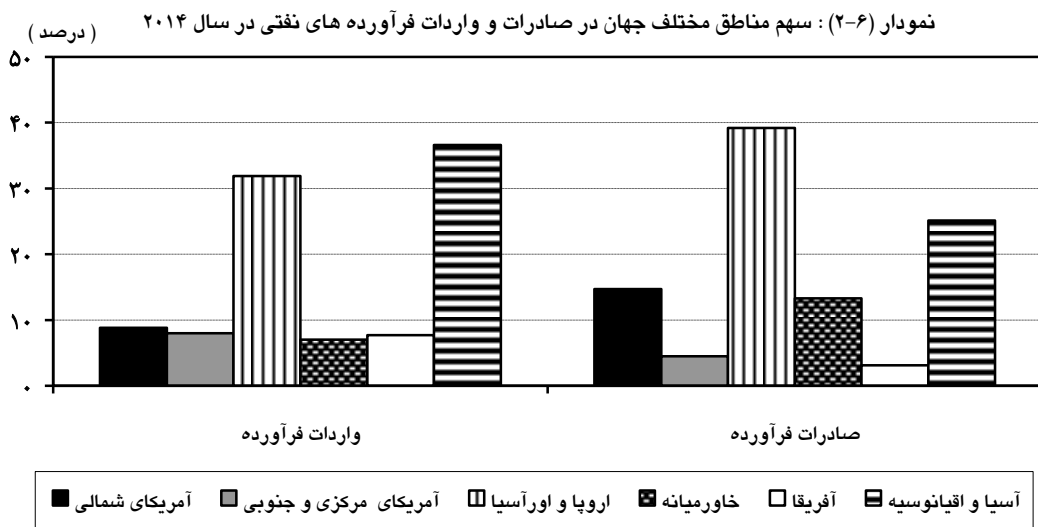
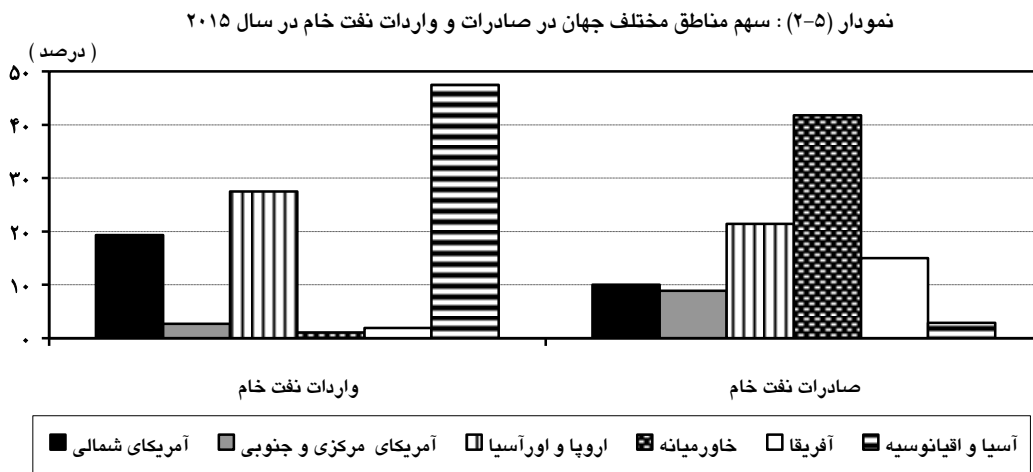
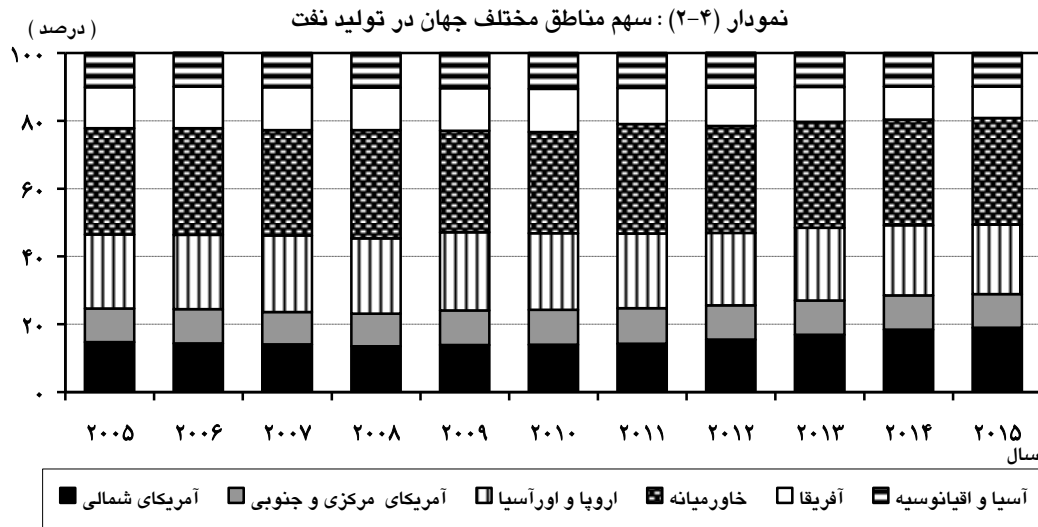
(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۱۵	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)
نروژ	۱۴۴۰۹	۱۴۴۴۴	۱۵۳۴۲	۱۶۸۰۶	۶/۲	۱/۲
هلند	۷۴۷۲۹	۱۰۰۸۷۶	۱۰۰۱۰۰	۱۰۸۰۱۸	-۰/۸	۸/۱
یونان	۴۸۸۱	۱۴۰۲۷	۱۵۴۸۳	۱۶۱۵۳	۱۰/۴	۱/۳
سایر	۱۶۸۰۵	۱۱۳۶۰	۱۳۰۴۹	۶۶۶۴	۱۴/۹	۱/۱
جمع اروپا و اورآسیا	۴۰۹۰۰۸	۴۸۳۷۵۳	۴۸۱۸۰۳	۳۴۶۸۰ ^(۱)	-۰/۴	۳۹/۲
خاورمیانه						
امارات متحده عربی	۱۸۱۰۳	۱۵۰۵۹	۱۳۳۴۸	●	-۱۱/۴	۱/۱
بحرین	۱۱۱۸۸	۱۱۷۱۸	۱۱۸۴۴	●	۱/۱	۱/۰
عربستان سعودی	۶۴۲۴۷	۵۷۸۶۹	۶۵۰۴۱	●	۱۲/۴	۵/۳
کویت	۳۱۲۲۶	۲۹۹۰۷	۲۹۴۵۲	●	-۱/۵	۲/۴
قطر	۵۲۵۵	۲۰۴۰۵	۲۰۴۲۱	●	۰/۱	۱/۷
سایر	۲۷۱۱۱	۲۴۰۶۳	۲۳۶۶۰	۷۰۶۲	-۱/۷	۱/۹
جمع خاورمیانه	۱۵۷۱۳۰	۱۵۹۰۲۱	۱۶۳۷۶۶	۷۰۶۲ ^(۱)	۳/۰	۱۳/۳
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۶۰۱۵	۳۴۹۰	۳۸۳۷	●	۹/۹	۰/۳
الجزایر	۱۶۶۶۷	۱۸۱۸۱	۲۳۸۹۳	●	۳۱/۴	۱/۹
مصر	۴۶۵۱	۱۸۴۵	۱۷۶۲	●	-۴/۵	۰/۱
سایر	۱۷۹۵۲	۱۲۳۱۱	۸۲۳۴	●	-۳۳/۱	۰/۷
جمع آفریقا	۴۵۲۸۶	۳۶۰۹۸	۳۸۰۰۷	●	۵/۳	۳/۱
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۳۰۲۱	۲۰۹۰	۱۸۸۲	۱۷۱۴	-۱۰/۰	۰/۲
اندونزی	۶۶۴۸	۴۶۷۶	۵۲۵۰	●	۱۲/۳	۰/۴
تایلند	۵۳۰۲	۱۲۴۱۶	۱۱۷۴۹	●	-۵/۴	۱/۰
چین	۱۶۸۱۷	۳۲۷۶۷	۳۴۱۹۰	●	۴/۳	۲/۸
چین تایپه	۱۵۰۰۸	۱۶۷۱۲	۱۶۶۳۲	●	-۰/۵	۱/۴
ژاپن	۸۸۴۰	۱۶۴۸۹	۱۵۰۰۰	۱۷۷۷۶	-۹/۰	۱/۲
سنگاپور	۶۱۹۵۳	۸۲۳۶۴	۸۳۵۶۴	●	۱/۵	۶/۸
کره جنوبی	۳۴۸۰۱	۵۴۹۲۸	۵۷۱۸۵	۶۰۲۵۶	۴/۱	۴/۷
مالزی	۸۱۹۴	۱۱۸۳۵	۱۱۵۰۴	●	-۲/۸	۰/۹
هندوستان	۲۳۳۴۱	۶۹۹۶۰	۶۵۰۴۹	●	-۷/۰	۵/۳
ویتنام	۶۷۳	۱۲۶۳	۱۳۵۷	●	۷/۴	۰/۱
سایر	۸۵۱۳	۵۵۹۵	۵۳۵۱	۲۴۷	-۴/۴	۰/۴
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۹۳۱۱۱	۳۱۱۰۹۵	۳۰۸۷۱۳	۷۹۹۹۲ ^(۱)	-۰/۸	۲۵/۱
کل جهان						
کشورهای OECD	۴۱۴۰۴۷	۵۷۸۶۷۱	۵۷۹۶۱۴	۶۱۹۶۲۸	۰/۲	۴۷/۲
کشورهای غیر OECD	۵۶۸۱۰۴	۶۴۹۹۶۵	۶۴۸۶۸۰	●	-۰/۲	۵۲/۸
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۲۷۳۸۳۲	۳۱۵۵۷۲	۳۱۳۱۳۴	●	-۰/۸	۲۵/۵

MAخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

MAخذ:

(۱) تنها شامل صادرات فرآورده‌های نفتی کشورهای OECD می‌باشد. ◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند. ● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.



جدول (۱۸-۲): قیمت فروش تک محموله نفت خام در بازارهای منطقه‌ای تولید (اسپات) طی سال‌های ۲۰۱۵-۱۹۷۲

(دلار به ازاء هر بشکه)

سال	نفت سبک دوبی ^(۱)	برنت ^(۲)	نفت سبک نیجریه	نفت متوسط تگزاس غربی ^(۳)	سبد نفتی اوپک	نفت خام سبک ایران	نفت خام سنکین ایران
۱۹۷۲	۱/۹	-	-	-	●	●	●
۱۹۷۳	۲/۸	-	-	-	●	●	●
۱۹۷۴	۱۰/۴	-	-	-	●	●	●
۱۹۷۵	۱۰/۷	-	-	-	●	●	●
۱۹۷۶	۱۱/۶	۱۲/۸	۱۲/۹	۱۲/۲	●	●	●
۱۹۷۷	۱۲/۴	۱۳/۹	۱۴/۲	۱۴/۲	●	●	●
۱۹۷۸	۱۳/۰	۱۴/۰	۱۳/۷	۱۴/۶	●	●	●
۱۹۷۹	۲۹/۸	۳۱/۶	۲۹/۳	۲۵/۱	●	●	●
۱۹۸۰	۳۵/۷	۳۶/۸	۳۷/۰	۳۸/۰	۳۶/۲	۳۵/۲	۳۴/۵
۱۹۸۱	۳۴/۳	۳۵/۹	۳۶/۲	۳۶/۱	۳۴/۹	۳۳/۲	۳۱/۶
۱۹۸۲	۳۱/۸	۳۳/۰	۳۳/۳	۳۳/۷	۳۲/۴	۳۰/۳	۲۸/۷
۱۹۸۳	۲۸/۸	۲۹/۶	۲۹/۵	۳۰/۳	۲۹/۰	۲۸/۲	۲۷/۲
۱۹۸۴	۲۸/۱	۲۸/۸	۲۸/۱	۲۹/۴	۲۸/۲	۲۶/۸	۲۶/۲
۱۹۸۵	۲۷/۵	۲۷/۶	۲۷/۸	۲۸/۰	۲۷/۰	۲۶/۰	۲۵/۶
۱۹۸۶	۱۳/۱	۱۴/۴	۱۴/۵	۱۵/۱	۱۳/۵	۱۴/۵	۱۳/۰
۱۹۸۷	۱۷/۰	۱۸/۴	۱۸/۴	۱۹/۲	۱۷/۷	۱۷/۰	۱۶/۶
۱۹۸۸	۱۳/۳	۱۴/۹	۱۵/۰	۱۶/۰	۱۴/۲	۱۴/۳	۱۲/۹
۱۹۸۹	۱۵/۶	۱۸/۲	۱۸/۳	۱۹/۷	۱۷/۳	۱۶/۰	۱۵/۵
۱۹۹۰	۲۰/۵	۲۳/۷	۲۳/۹	۲۴/۵	۲۲/۳	۲۰/۶	۱۹/۹
۱۹۹۱	۱۶/۶	۲۰/۰	۲۰/۱	۲۱/۵	۱۸/۶	۱۷/۴	۱۶/۳
۱۹۹۲	۱۷/۲	۱۹/۳	۱۹/۶	۲۰/۶	۱۸/۴	۱۷/۸	۱۶/۷
۱۹۹۳	۱۴/۹	۱۷/۰	۱۷/۴	۱۸/۴	۱۶/۳	۱۵/۱	۱۴/۱
۱۹۹۴	۱۴/۷	۱۵/۸	۱۶/۳	۱۷/۲	۱۵/۵	۱۴/۸	۱۴/۶
۱۹۹۵	۱۶/۱	۱۷/۰	۱۷/۳	۱۸/۴	۱۶/۹	۱۶/۲	۱۶/۳
۱۹۹۶	۱۸/۵	۲۰/۷	۲۱/۲	۲۲/۲	۲۰/۳	۱۹/۰	۱۸/۵
۱۹۹۷	۱۸/۲	۱۹/۱	۱۹/۳	۲۰/۶	۱۸/۷	۱۸/۲	۱۸/۰
۱۹۹۸	۱۲/۲	۱۲/۷	۱۲/۶	۱۴/۴	۱۲/۳	۱۲/۰	۱۱/۵
۱۹۹۹	۱۷/۲	۱۸/۰	۱۸/۰	۱۹/۳	۱۷/۵	۱۷/۳	۱۶/۹
۲۰۰۰	۲۶/۲	۲۸/۵	۲۸/۴	۳۰/۴	۲۷/۶	۲۶/۸	۲۶/۰
۲۰۰۱	۲۲/۸	۲۴/۴	۲۴/۲	۲۵/۹	۲۳/۱	۲۲/۹	۲۱/۷
۲۰۰۲	۲۳/۷	۲۵/۰	۲۵/۰	۲۶/۲	۲۴/۴	۲۳/۵	۲۳/۱
۲۰۰۳	۲۶/۸	۲۸/۸	۲۸/۷	۳۱/۱	۲۸/۱	۲۶/۹	۲۶/۳
۲۰۰۴	۳۳/۶	۳۸/۳	۳۸/۱	۴۱/۵	۳۶/۱	۳۴/۶	۳۳/۱
۲۰۰۵	۴۹/۴	۵۴/۵	۵۵/۷	۵۶/۶	۵۰/۶	۵۰/۷	۴۸/۰
۲۰۰۶	۶۱/۵	۶۵/۱	۶۷/۱	۶۶/۰	۶۱/۱	۶۱/۱	۵۹/۳
۲۰۰۷	۶۸/۲	۷۲/۴	۷۴/۵	۷۲/۲	۶۹/۱	۶۹/۳	۶۷/۱
۲۰۰۸	۹۴/۳	۹۷/۳	۱۰۱/۴	۱۰۰/۱	۹۴/۵	۹۴/۷	۹۱/۵
۲۰۰۹	۶۱/۴	۶۱/۷	۶۳/۳	۶۱/۹	۶۱/۱	۶۱/۳	۶۰/۶
۲۰۱۰	۷۸/۱	۷۹/۵	۸۱/۱	۷۹/۴	۷۷/۵	۷۸/۲	۷۶/۷
۲۰۱۱	۱۰۶/۲	۱۱۱/۳	۱۱۳/۶	۹۵/۰	۱۰۷/۵	۱۰۸/۳	۱۰۶/۱
۲۰۱۲	۱۰۹/۱	۱۱۱/۷	۱۱۴/۲	۹۴/۱	۱۰۹/۵	۱۰۹/۸	۱۰۹/۱
۲۰۱۳	۱۰۵/۵	۱۰۸/۷	۱۱۱/۹	۹۸/۰	۱۰۵/۹	۱۰۷/۲	۱۰۵/۷
۲۰۱۴	۹۶/۷	۹۹/۱	۱۰۱/۳	۹۳/۳	۹۶/۳	۹۷/۳	۹۶/۲
۲۰۱۵	۵۱/۲	۵۲/۴	۵۴/۴	۴۸/۷	۴۹/۵	۵۱/۴	۴۸/۸

BP Amoco Statistical Review of World Energy.

www.opec.org, Annual Statistical Bulletin 2016 مأخذ:

(۱) ارقام سال‌های ۱۹۷۲-۸۵ مربوط به نفت سبک عربی و ارقام سال‌های ۲۰۱۵-۱۹۸۶ مربوط به نفت سبک دوبی است.

(۲) ارقام سال‌های ۸۳-۱۹۷۶ مربوط به نفت فورتیز و ارقام سال‌های ۲۰۱۵-۱۹۸۴ مربوط به نفت برنت است.

(۳) ارقام سال‌های ۸۳-۱۹۷۶ مربوط به قیمت‌های فروش و ارقام سال‌های ۲۰۱۵-۱۹۸۴ مربوط به قیمت‌های اسپات است.

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۱۹-۲): قیمت و درصد مالیات بنزین موتور و نفت گاز در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۵ (دلار / لیتر)

نفت گاز		بنزین موتور				نام کشور		
غیرتجاری		تجاری		سوپر بدون سرب			معمولی بدون سرب	
مالیات (درصد)	قیمت	مالیات (درصد)	قیمت	مالیات (درصد)	قیمت		مالیات (درصد)	قیمت
۲۱/۰	۰/۷۱۶	۲۱/۰	۰/۷۱۶	۲۰/۶	۰/۶۹۷	۲۲/۴	۰/۶۴۰	آمریکای شمالی ایالات متحده آمریکا
۲۸/۹	۰/۸۵۴	۱۰/۶	۰/۶۷۹	۳۳/۰	۰/۹۳۸	۳۵/۲	۰/۸۵۱	کانادا
۱۳/۸	۰/۸۸۹	-	۰/۷۶۹	۱۳/۸	۰/۸۸۸	۱۳/۸	۰/۸۳۲	مکزیک
۲۷/۵	۰/۷۸۱	●	●	۴۶/۶	۱/۱۴۸	۴۶/۶	۱/۰۹۳	آمریکای مرکزی و جنوبی شیلی
اروپا و اورآسیا								
۵۷/۲	۱/۲۶۵	۴۹/۱	۱/۰۶۳	۶۲/۸	۱/۵۵۲	▲	▲	آلمان
۵۳/۲	۱/۲۴۳	۵۱/۲	۰/۸۸۷	۵۷/۸	۱/۳۳۲	۵۷/۸	۱/۳۲۹	اتریش
۵۰/۳	۱/۲۳۷	۳۹/۹	۱/۰۲۲	۵۵/۰	۱/۳۶۲	▲	▲	اسپانیا
۵۳/۱	۱/۱۹۶	۴۳/۸	۰/۹۹۶	۵۵/۰	۱/۲۲۳	●	●	استونی
۴۸/۷	۱/۲۷۳	۳۸/۵	۱/۰۶۱	۵۶/۰	۱/۴۵۰	●	●	اسلواکی
۵۸/۷	۱/۳۰۵	۴۹/۶	۱/۰۷۰	۶۲/۰	۱/۴۲۷	●	●	اسلووانی
۶۷/۱	۱/۷۵۶	۶۰/۵	۱/۴۶۳	۶۸/۸	۱/۶۹۸	▲	▲	انگلستان
۶۱/۹	۱/۵۶۰	۵۳/۶	۱/۲۷۹	۶۵/۴	۱/۷۰۶	▲	▲	ایتالیا
۵۶/۹	۱/۳۹۱	۴۷/۰	۱/۱۳۱	۶۱/۷	۱/۵۱۵	▲	▲	ایرلند
۵۲/۶	۱/۳۵۸	۴۲/۷	۱/۱۲۲	۶۰/۳	۱/۵۸۶	▲	▲	بلژیک
۵۲/۶	۱/۳۱۷	۴۷/۷	۱/۱۹۴	۶۱/۸	۱/۵۸۸	▲	▲	پرتغال
۵۶/۳	۱/۴۲۵	۵۶/۳	۱/۴۲۵	۶۳/۵	۱/۶۵۶	▲	▲	ترکیه
۵۲/۵	۱/۲۶۹	۴۲/۵	۱/۰۴۸	۵۸/۳	۱/۲۷۵	●	●	جمهوری چک
۵۳/۵	۱/۳۸۸	۴۱/۹	۱/۱۱۱	۶۱/۲	۱/۶۴۸	۶۱/۳	۱/۶۴۵	دانمارک
۵۶/۸	۱/۵۷۶	۴۵/۹	۱/۲۶۱	۶۲/۲	۱/۵۶۹	▲	▲	سوئد
۵۷/۵	۱/۶۱۳	۶۱/۷	۱/۳۰۹	۵۷/۸	۱/۵۴۷	▲	▲	سوئیس
۵۸/۵	۱/۲۷۶	۵۰/۲	۱/۰۶۴	۶۳/۳	۱/۵۰۰	▲	▲	فرانسه
۵۸/۵	۱/۴۳۶	۴۸/۵	۱/۱۵۸	۶۶/۲	۱/۶۱۵	▲	▲	فنلاند
۴۹/۹	۱/۱۷۵	۳۹/۳	۰/۹۷۱	۵۴/۹	۱/۲۴۸	●	●	لاتویا
۴۷/۴	۱/۱۳۰	۳۸/۵	۰/۹۶۶	۵۳/۹	۱/۳۰۲	●	●	لوکزامبورگ
۵۱/۳	۱/۱۸۷	۴۰/۱	۰/۹۶۵	۵۴/۸	۱/۲۲۸	▲	▲	لهستان
۵۳/۰	۱/۲۸۲	۴۰/۳	۱/۰۱۰	۵۵/۷	۱/۲۸۲	▲	▲	مجارستان
۵۶/۴	۱/۵۱۶	۴۵/۵	۱/۲۱۳	۶۲/۴	۱/۷۰۲	▲	▲	نروژ
۵۷/۲	۱/۳۶۵	۴۸/۲	۱/۱۲۸	۶۷/۰	۱/۷۲۸	▲	▲	هلند
۴۷/۲	۱/۲۸۶	۳۵/۰	۱/۰۴۵	۶۴/۵	۱/۶۲۱	▲	▲	یونان
۶۱/۰	۱/۶۳۹	○	○	۶۲/۷	۱/۶۴۸	▲	▲	خاورمیانه فلسطین اشغالی
آسیا و اقیانوسیه								
۳۹/۴	۰/۹۶۹	●	●	۳۷/۰	۱/۰۵۳	۳۹/۵	۰/۹۶۴	استرالیا
۱۳/۴	۰/۷۹۷	۰/۵	۰/۵۶۶	۴۵/۰	۱/۴۶۲	۴۸/۷	۱/۳۱۴	زلاندنو
۳۵/۰	۰/۹۶۷	۳۹/۹	۰/۸۲۲	●	●	۴۸/۳	۱/۱۳۷	ژاپن
۴۹/۸	۱/۱۴۹	●	●	۵۰/۸	۱/۶۵۸	۵۸/۵	۱/۳۳۵	کره جنوبی
-	۱/۰۸۷	-	۰/۹۵۱	-	۰/۸۹۰	-	۰/۷۴۰	کشورهای OECD
-	۱/۳۸۴	-	۱/۱۵۹	-	۱/۵۶۳	-	●	کشورهای OECD اروپایی

IEA, International Energy Agency, Energy Prices & Taxes, Third Quarter, 2016 Edition.

مأخذ:

ملاحظات: ضریب تبدیل و ارزش حرارتی‌های مربوطه در پیوست ۳ ارائه شده است.

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

▲ در کشور مذکور کاربرد ندارد.

○ مقادیر محرمانه می‌باشند.

جدول (۲۰-۲): قیمت و درصد مالیات نفت کوره سنگین (دلار / تن) و سبک در برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۵

نفت کوره سبک (دلار / هزار لیتر)		نفت کوره سنگین (دلار / تن)				نام کشور		
خانگی		صنعت		نیروگاه			صنعت	
مالیات (درصد)	قیمت	مالیات (درصد)	قیمت	مالیات (درصد)	قیمت		مالیات (درصد)	قیمت
۴/۷	۷۳۴/۲	۴/۹	۴۱۳/۵	۴/۰	۴۳۳/۸	۴/۹	۳۵۰/۶	آمریکای شمالی ایالات متحده آمریکا
۱۰/۰	۸۲۱/۶	۸/۵	۵۴۷/۸	●	●	۸/۵	۳۱۳/۶	کانادا
▲	▲	-	۲۸۱/۰	-	۲۶۰/۴	-	۲۵۸/۷	مکزیک
۱۷/۶	۹۵۲/۷	●	●	●	●	●	●	آمریکای مرکزی و جنوبی شیلی
۲۶/۳	۶۵۶/۷	۱۳/۳	۵۱۲/۴	○	○	●	●	اروپا و اورآسیا آلمان
۳۲/۰	۷۹۱/۶	۲۲/۴	۵۴۰/۳	۲/۹	۲۹۸/۳	●	●	اتریش
۳۰/۵	۷۳۶/۶	۱۶/۰	۶۰۸/۸	●	●	●	●	اسپانیا
۳۱/۰	۸۶۱/۴	۱۷/۱	۷۱۷/۸	●	●	●	●	استونی
●	●	-	۶۶۷/۴	▲	▲	▲	▲	اسلواکی
۴۷/۲	۹۴۰/۰	۳۵/۶	۷۷۰/۵	●	●	▲	▲	اسلوانی
۲۹/۱	۶۹۹/۷	۲۵/۴	۶۷۱/۰	۳۵/۶	۴۶۸/۰	▲	▲	انگلستان
۵۲/۶	۱۲۹۵/۱	۴۲/۱	۱۰۶۱/۵	○	○	●	●	ایتالیا
۲۷/۱	۷۴۷/۵	۹/۱	۵۷۷/۸	●	●	۱۰/۰	۶۸۴/۲	ایرلند
۲۰/۶	۶۳۸/۴	۳/۹	۵۲۷/۶	▲	▲	▲	▲	بلژیک
۵۱/۰	۱۱۷۸/۴	●	●	▲	▲	▲	▲	پرتغال
۴۵/۴	۱۱۴۲/۶	●	●	۲۸/۹	۶۰۳/۵	۲۸/۹	۶۰۳/۵	ترکیه
۳۰/۷	۷۴۳/۵	۵/۰	۵۴۱/۸	○	○	○	○	جمهوری چک
۴۶/۸	۱۳۵۹/۱	۹/۳	۷۹۶/۵	●	●	●	●	دانمارک
●	●	۳۵/۷	۷۲۶/۰	●	●	▲	▲	سوئد
۲۹/۴	۷۷۱/۳	۲۵/۲	۶۷۱/۹	●	●	▲	▲	سوئیس
۲۷/۵	۷۸۲/۸	۱۴/۲	۵۹۶/۵	●	●	●	●	فرانسه
۴۱/۶	۹۳۳/۷	۲۷/۶	۷۵۳/۰	●	●	●	●	فنلاند
۲۴/۴	۷۶۲/۳۰	۸/۵	۶۳۰/۰	●	●	●	●	لاتویا
۱۴/۱	۶۰۴/۰	۴/۳	۵۴۲/۰	●	●	▲	▲	لوکزامبورگ
۲۶/۳	۸۰۵/۲	۹/۸	۶۲۸/۵	۵/۰	۳۳۶/۹	۵/۳	۳۲۲/۰	لهستان
▲	▲	●	●	▲	▲	●	●	مجارستان
۳۶/۳	۱۲۱۷/۶	۲۰/۴	۹۷۴/۰	▲	▲	▲	▲	نروژ
۶۵/۲	۱۱۳۶/۵	۵۷/۹	۹۳۹/۳	●	●	▲	▲	هلند
۴۴/۴	۹۹۳/۴	۳۱/۶	۸۰۷/۷	●	●	●	●	یونان
۶۲/۱	۱۶۰۲/۶	○	○	▲	▲	○	○	خاورمیانه فلسطین اشغالی
●	●	●	●	●	●	●	●	آسیا و اقیانوسیه استرالیا
●	●	-	۴۴۱/۹	○	○	-	۳۷۸/۰	زلاندنو
۱۰/۵	۶۷۸/۶	۱۱/۰	۵۷۸/۴	●	●	●	●	ژاپن
۱۶/۷	۸۳۷/۴	▲	▲	●	●	۱۳/۳	۴۳۶/۴	کره جنوبی
-	۷۴۱/۷	-	۵۱۶/۸	-	●	-	●	کشورهای OECD
-	۷۵۱/۳	-	۶۸۳/۳	-	●	-	●	کشورهای OECD اروپایی

IEA, International Energy Agency, Energy Prices & Taxes, Third Quarter, 2016 Edition.

مأخذ:

● مقادیر در دسترس نمی باشند.

▲ در کشور مذکور کاربرد ندارد.

○ مقادیر محرمانه می باشند.

جدول (۲۱-۲): شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی فرآورده‌های نفتی در برخی از کشورهای جهان طی سال‌های ۲۰۱۵، ۲۰۱۴، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۲

خرده فروشی				عمده فروشی				نام کشور
۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۱۳	سال پایه	۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۱۳	سال پایه	
								آمریکای شمالی
۲۱۲/۶	۲۹۲/۰	۱۹۵/۷	۱۹۸۲-۸۴=۱۰۰	۱۷۶/۰	۲۷۸/۰	۱۶۵/۰	۱۹۸۲=۱۰۰	ایالات متحده آمریکا
۱۵۷/۳	۱۸۹/۱	۱۳۴/۶	۲۰۰۲=۱۰۰	۱۰۵/۶	۱۳۵/۸	۸۵/۳	۲۰۱۰=۱۰۰	کانادا
۱۴۲/۳	۱۳۵/۳	●	۲۰۱۲=۱۰۰ دسامبر	۹۸/۲	۱۰۶/۸	۴۹/۴	۲۰۱۲=۱۰۰ ژوئن	مکزیک
								اروپا و اورآسیا
۱۰۰/۰	۱۱۶/۲	۸۹/۷	۲۰۱۵=۱۰۰	●	●	●	۱۹۹۵=۱۰۰	آلمان
۱۰۰/۰	۱۱۵/۲	۸۴/۵	۲۰۱۵=۱۰۰	●	●	●	-	اتریش
۱۰۰/۰	۱۱۴/۷	۷۸/۰	۲۰۱۵=۱۰۰	●	●	●	-	اسپانیا
۱۰۰/۰	۱۱۵/۸	۷۴/۶	۲۰۱۵=۱۰۰	●	●	●	-	استونی
۱۰۰/۰	۱۱۴/۴	۱۰۰/۴	۲۰۱۵=۱۰۰	●	●	●	-	اسلواکی
۱۰۰/۰	۱۱۴/۰	۷۲/۱	۲۰۱۵=۱۰۰	●	●	●	-	اسلووانی
۹۵/۴	۱۰۹/۹	۷۴/۶	۲۰۱۰=۱۰۰	۸۸/۳	۱۱۰/۸	۷۱/۸	۲۰۱۰=۱۰۰	انگلستان
۱۰۰/۰	۱۱۲/۷	۷۹/۳	۲۰۱۵=۱۰۰	●	●	●	۱۹۹۵=۱۰۰	ایتالیا
۲۱۲/۱	۲۴۲/۷	۱۶۵/۷	۱۹۹۵=۱۰۰	۹۷/۷	۱۱۱/۶	۷۱/۲	۲۰۱۰=۱۰۰	ایرلند
۸۱/۴	۹۵/۴	۷۰/۵	۲۰۱۳=۱۰۰	۸۷/۲	۱۱۳/۱	۷۰/۷	۲۰۱۰=۱۰۰	بلژیک
۱۰۰/۰	۱۰۸/۳	۶۰/۸	۲۰۱۵=۱۰۰	●	●	●	-	پرتغال
۱۰۰/۰	۱۱۳/۴	۶۲/۵	۲۰۱۵=۱۰۰	۳۵۵/۳	۴۷۸/۷	۱۴۸/۴	۲۰۰۳=۱۰۰	ترکیه
۱۱۰/۶	۱۲۷/۹	۱۰۰/۹	۲۰۰۰=۱۰۰	●	●	●	-	جمهوری چک
۱۰۰/۰	۱۱۲/۴	۸۲/۱	۲۰۱۵=۱۰۰	۱۰۵/۹	۱۲۴/۳	۶۹/۳	۲۰۱۰=۱۰۰	دانمارک
۲۱۲/۵	۲۳۴/۲	۱۶۳/۹	۲۰۰۰=۱۰۰	●	●	۱۳۸/۸	۲۰۰۰=۱۰۰	سوئد
۱۶۸/۰	۲۰۳/۴	۱۶۷/۴	۱۹۹۵=۱۰۰	۱۹۳/۸	۲۷۸/۷	۲۲۲/۶	۱۹۹۵=۱۰۰	سوئیس
۱۰۰/۰	۱۱۲/۱	۸۴/۹	۲۰۱۵=۱۰۰	۸۸/۳	۱۲۰/۶	۸۳/۳	۲۰۱۰=۱۰۰	فرانسه
۴۱۰/۱	۴۸۴/۶	۲۷۶/۸	۱۹۹۰=۱۰۰	۳۲۴/۹	۳۹۷/۱	۲۳۸/۱	۱۹۹۰=۱۰۰	فنلاند
۱۰۰/۰	۱۱۶/۹	۷۲/۹	۲۰۱۵=۱۰۰	●	●	●	-	لاتویا
۱۰۰/۰	۱۱۴/۲	۸۱/۷	۲۰۱۵=۱۰۰	●	●	●	-	لوکزامبورگ
۱۴۴/۴	۱۶۶/۶	۱۲۳/۷	۲۰۰۰=۱۰۰	●	●	●	-	لهستان
۷۶۶/۸	۸۷۷/۱	۵۱۸/۹	۱۹۹۵=۱۰۰	●	●	●	-	مجارستان
۱۷۶/۱	۱۸۷/۷	۱۳۲/۳	۱۹۹۸=۱۰۰	۱۶۲/۱	۲۰۵/۵	۱۲۳/۴	۲۰۰۰=۱۰۰	نروژ
۱۴۱/۵	۱۵۵/۶	۱۱۷/۲	۲۰۰۰=۱۰۰	۱۶۴/۲	۲۲۴/۴	۱۳۳/۳	۲۰۰۰=۱۰۰	هلند
۱۵۶/۸	۱۸۵/۳	۹۲/۸	۲۰۰۹=۱۰۰	۸۵/۳	۱۲۱/۱	۶۸/۸	۲۰۱۰=۱۰۰	یونان
								آسیا و اقیانوسیه
۹۰/۲	۱۰۳/۸	۷۶/۸	۲۰۱۱-۱۲=۱۰۰	●	●	●	-	استرالیا
۱۱۳/۲	۱۲۴/۹	۷۸/۷	۲Q۲۰۰۶=۱۰۰	۸۰/۸	۱۰۸/۳	۷۲/۳	۴Q۲۰۱۰=۱۰۰	زلاندنو
۱۰۶/۲	۱۲۳/۳	۸۹/۲	۲۰۱۰=۱۰۰	۱۰۲/۷	۱۳۴/۹	۸۵/۷	۲۰۱۰=۱۰۰	ژاپن
۸۷/۶	۱۰۸/۱	۷۸/۶	۲۰۱۰=۱۰۰	۷۴/۸	۱۱۳/۰	۶۷/۰	۲۰۱۰=۱۰۰	کره جنوبی

IEA, International Energy Agency, Energy Prices & Taxes, Third Quarter, 2016 Edition.

مأخذ:

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۲-۲): شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی فرآورده‌های نفتی در سال ۲۰۱۵

(۱۰۰ = ۲۰۱۰ سال)

شاخص واقعی			شاخص اسمی			نام کشور
صنعت و خانگی	صنعت	خانگی	صنعت و خانگی	صنعت	خانگی	
۸۱/۳	۸۴/۱	۸۰/۲	۸۷/۷	۸۹/۰	۸۷/۲	آمریکای شمالی ایالات متحده آمریکا کانادا مکزیک
۹۶/۲	۹۴/۰	۹۷/۱	۱۰۵/۰	۱۰۳/۷	۱۰۵/۵	
۱۳۳/۲	۱۲۹/۶	۱۳۴/۴	۱۵۹/۲	۱۵۵/۵	۱۶۰/۵	
۹۹/۹	●	۹۹/۹	۱۱۸/۲	●	۱۱۸/۲	آمریکای مرکزی و جنوبی شیلی
۸۹/۹	۸۸/۷	۹۱/۰	۹۴/۸	۹۲/۲	۹۷/۳	اروپا و اورآسیا آلمان اتریش اسپانیا استونی اسلواکی اسلوانی انگلستان ایتالیا ایرلند بلژیک پرتغال ترکیه جمهوری چک دانمارک سوئد سوئیس فرانسه فنلاند لوکزامبورگ لهستان مجارستان نروژ هلند یونان
۹۰/۴	۹۰/۶	۹۰/۰	۹۶/۷	۹۵/۰	۹۹/۶	
۹۵/۵	۹۴/۸	۹۷/۵	۱۰۱/۰	۱۰۰/۰	۱۰۳/۸	
۹۱/۵	۹۳/۰	۸۹/۱	۹۸/۵	۹۸/۰	۹۹/۳	
۹۹/۲	۱۰۱/۱	۹۶/۱	۱۰۲/۲	۱۰۰/۹	۱۰۴/۵	
۹۸/۱	۹۵/۸	۱۰۲/۲	۱۰۳/۷	۱۰۱/۰	۱۰۸/۳	
۸۶/۶	۸۹/۷	۸۲/۲	۹۴/۴	۹۴/۰	۹۵/۰	
۱۰۶/۶	۱۰۸/۳	۱۰۳/۷	۱۱۲/۴	۱۱۲/۹	۱۱۱/۴	
۹۶/۷	۹۵/۶	۹۸/۲	۱۰۲/۰	۱۰۱/۴	۱۰۲/۹	
۹۶/۰	۱۰۰/۴	۸۷/۶	۹۹/۴	۱۰۱/۵	۹۵/۲	
۱۰۰/۲	۱۰۱/۱	۹۸/۱	۱۰۳/۰	۱۰۲/۱	۱۰۵/۰	
۸۵/۷	۸۶/۰	۸۳/۹	۱۲۶/۱	۱۲۶/۸	۱۲۲/۵	
۹۴/۲	۹۵/۸	۹۱/۵	۹۹/۹	۱۰۰/۷	۹۸/۴	
۹۶/۲	۹۶/۱	۹۶/۳	۱۰۳/۳	۱۰۳/۴	۱۰۳/۲	
۱۰۱/۲	۱۰۴/۴	۹۸/۰	۱۰۳/۷	۱۰۵/۸	۱۰۱/۵	
۹۱/۹	۹۲/۲	۹۱/۷	۸۸/۶	۸۶/۵	۹۰/۰	
۹۶/۶	۹۷/۳	۹۴/۹	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۲	
۹۹/۹	۱۰۵/۷	۹۴/۴	۱۰۷/۳	۱۱۲/۲	۱۰۲/۷	
۹۶/۵	۹۸/۴	۹۱/۰	۱۰۰/۲	۱۰۰/۴	۹۹/۴	
۹۷/۱	۹۸/۸	۹۴/۲	۱۰۳/۴	۱۰۴/۲	۱۰۱/۸	
۹۷/۸	۹۹/۸	۹۵/۰	۱۰۸/۱	۱۰۹/۷	۱۰۵/۸	
۹۷/۱	۹۵/۸	۹۹/۹	۱۰۶/۴	۱۰۵/۳	۱۰۸/۵	
۹۸/۱	۱۰۱/۶	۹۵/۰	۱۰۴/۱	۱۰۴/۶	۱۰۳/۷	
۱۰۰/۵	۹۴/۸	۱۰۳/۱	۱۰۰/۷	۹۳/۶	۱۰۳/۹	
۹۰/۹	●	۹۰/۹	۹۷/۱	●	۹۷/۱	خاورمیانه فلسطین اشغالی
۹۲/۰	۹۳/۸	۹۰/۹	۱۰۱/۵	۱۰۰/۹	۱۰۱/۹	آسیا و اقیانوسیه استرالیا زelandنو ژاپن کره جنوبی
۹۲/۴	۷۹/۶	۹۸/۸	۹۸/۴	۸۲/۱	۱۰۶/۶	
۱۰۱/۸	۱۰۵/۵	۱۰۰/۳	۱۰۴/۵	۱۰۶/۱	۱۰۳/۹	
۸۶/۶	۹۱/۴	۸۰/۵	۸۸/۱	۸۷/۸	۸۸/۴	
۹۰/۴	۹۳/۳	۸۸/۳	۹۷/۶	۹۹/۱	۹۶/۴	کل کشورهای OECD

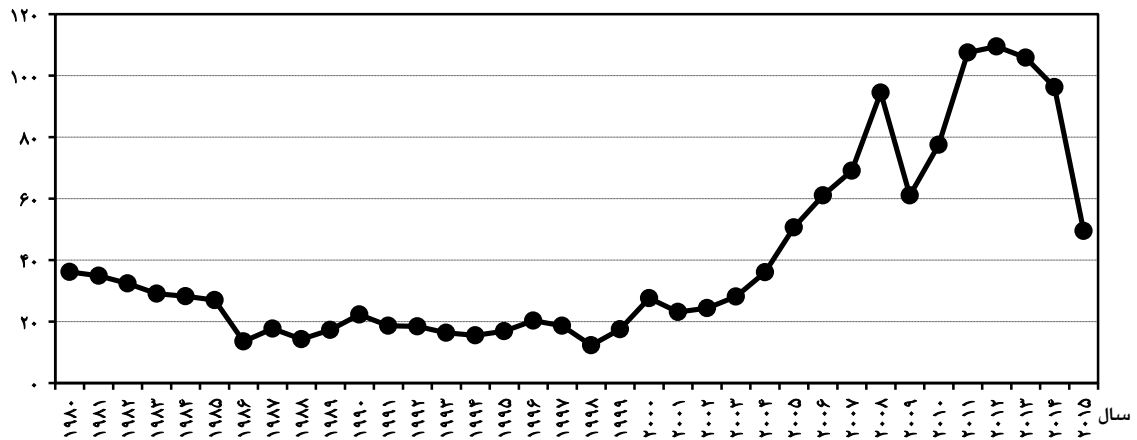
IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org .

مأخذ:

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

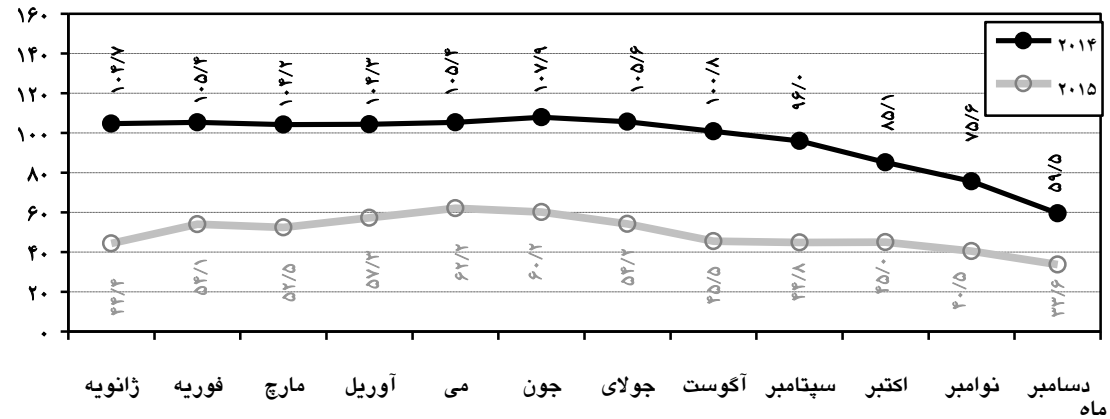
نمودار (۷-۲): قیمت سبد نفتی اوپک طی سال های ۱۹۸۰-۲۰۱۵

(دلار به ازای هر بشکه)



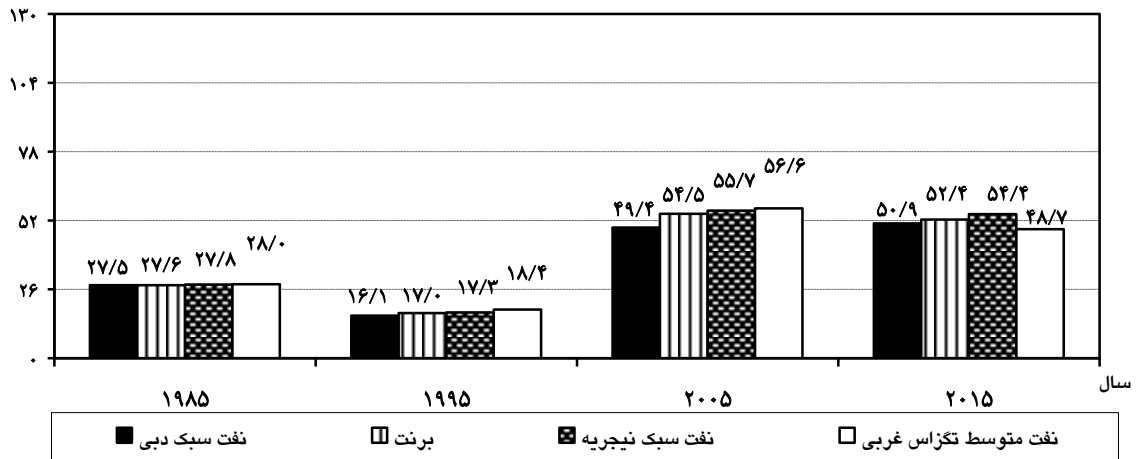
نمودار (۸-۲): قیمت ماهانه سبد نفتی اوپک در سال های ۲۰۱۴ و ۲۰۱۵

(دلار به ازای هر بشکه)



نمودار (۹-۲): قیمت فروش اسپات نفت خام طی سال های ۱۹۸۵-۲۰۱۵

(دلار به ازای هر بشکه)



۲-۸-۲- جداول گاز طبیعی

- ذخایر تثبیت شده گاز طبیعی
- تولید گاز طبیعی
- واردات و صادرات گاز طبیعی
- تجارت، پایانه‌های صادراتی و وارداتی LNG
- مصرف گاز طبیعی در بخش تبدیل، خودمصرفی بخش انرژی و تلفات توزیع
- مصرف نهایی گاز طبیعی کشورهای جهان در بخش‌های مختلف
- ظرفیت ذخیره سازی گاز طبیعی در برخی کشورها
- قیمت LNG و گاز طبیعی
- قیمت و درصد مالیات گاز طبیعی در کشورهای OECD
- قیمت وارداتی گاز طبیعی به وسیله خط لوله توسط برخی از کشورها
- شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی گاز طبیعی
- شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی گاز طبیعی
- قیمت LNG وارداتی توسط برخی از کشورها

جدول (۲۳-۲): ذخایر تثبیت شده گاز طبیعی طی سال‌های ۲۰۰۵، ۲۰۱۴ و ۲۰۱۵

نام کشور	در پایان سال ۲۰۰۵		در پایان سال ۲۰۱۴		در پایان سال ۲۰۱۵	
	تریلیون مترمکعب	در پایان سال ۲۰۰۵	تریلیون مترمکعب	در پایان سال ۲۰۱۴	تریلیون مترمکعب	در پایان سال ۲۰۱۵
	(تریلیون مترمکعب)		(تریلیون مترمکعب)		(تریلیون مترمکعب)	نسبت ذخایر به تولید
آمریکای شمالی	۵/۸	۱۰/۴	۳۶۸/۷	۱۰/۴	۱۳/۶	۵/۶
ایالات متحده آمریکا	۱/۶	۲/۰	۷۰/۲	۲/۰	۱۲/۲	۱/۱
کانادا	۰/۴	۰/۳	۱۱/۴	۰/۳	۶/۱	۰/۲
مکزیک	۷/۸	۱۲/۸	۴۵۰/۳	۱۲/۸	۱۳/۰	۶/۸
جمع آمریکای شمالی						
آمریکای مرکزی و جنوبی	۰/۴	۰/۳	۱۱/۷	۰/۳	۹/۱	۰/۲
آرژانتین	۰/۳	۰/۵	۱۵/۰	۰/۵	۱۸/۵	۰/۲
برزیل	۰/۸	۰/۳	۹/۹	۰/۳	۱۳/۵	۰/۲
بولیوی	۰/۳	۰/۴	۱۴/۶	۰/۴	۳۳/۱	۰/۲
پرو	۰/۵	۰/۳	۱۱/۵	۰/۳	۸/۲	۰/۲
ترینیداد و توباگو	۰/۱	۰/۱	۴/۸	۰/۱	۱۲/۲	۰/۱
کلمبیا	۴/۳	۵/۶	۱۹۸/۴	۵/۶	(۱)	۳/۰
ونزوئلا	۰/۱	۰/۱	۲/۲	۰/۱	۲۴/۰	۰
سایر	۶/۹	۷/۶	۲۶۸/۱	۷/۶	۴۲/۵	۴/۱
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی						
اروپا و اورآسیا	۰/۹	۱/۲	۴۰/۶	۱/۲	۶۳/۲	۰/۶
آذربایجان	۰/۲	۰	۱/۴	۰	۵/۴	۰
آلمان	۱/۲	۱/۱	۳۸/۳	۱/۱	۱۸/۸	۰/۶
ازبکستان	۰/۵	۰/۲	۷/۳	۰/۲	۵/۲	۰/۱
انگلستان	۰/۷	۰/۶	۲۱/۳	۰/۶	۳۴/۷	۰/۳
اوکراین	۰/۱	۰	۱/۶	۰	۷/۳	۰
ایتالیا	۲/۳	۱۷/۵	۶۱۷/۳	۱۷/۵	۲۴۱/۴	۹/۴
ترکمنستان	۰/۱	۰	۱/۱	۰	۶/۷	۰
دانمارک	۳۱/۲	۳۲/۴	۱۱۳۹/۶	۳۲/۴	۵۶/۳	۱۷/۳
روسیه	۰/۶	۰/۱	۳/۹	۰/۱	۱۰/۷	۰/۱
رومانی	۱/۳	۰/۹	۳۳/۱	۰/۹	۷۵/۷	۰/۵
قزاقستان	۰/۱	۰/۱	۳/۳	۰/۱	۲۳/۱	۰/۱
لهستان	۲/۴	۱/۹	۶۵/۶	۱/۹	۱۵/۹	۱/۰
نروژ	۱/۳	۰/۷	۲۳/۸	۰/۷	۱۵/۷	۰/۴
هلند	۰/۲	۰/۲	۷/۰	۰/۲	۳۱/۴	۰/۱
سایر	۴۳/۰	۵۷/۰	۲۰۰۵/۱	۵۷/۰	۵۷/۴	۳۰/۴
جمع اروپا و اورآسیا						
خاورمیانه	۶/۱	۶/۱	۲۱۵/۱	۶/۱	(۱)	۳/۳
امارات متحده عربی	۰/۱	۰/۲	۶/۱	۰/۲	۱۱/۱	۰/۱
بحرین						

جدول (۲۳-۲): ذخایر تثبیت شده گاز طبیعی طی سال‌های ۲۰۰۵، ۲۰۱۴ و ۲۰۱۵... ادامه

نام کشور	در پایان سال ۲۰۰۵		در پایان سال ۲۰۱۴		در پایان سال ۲۰۱۵	
	(تریلیون مترمکعب)	(تریلیون مترمکعب)	(تریلیون مترمکعب)	(تریلیون مترمکعب)	نسبت ذخایر به تولید	سهم در کل (درصد)
سوریه	۰/۳	۰/۳	۱۰/۱	۰/۳	۶۶/۰	۰/۲
عراق	۳/۲	۳/۷	۱۳۰/۵	۳/۷	(۱)	۲/۰
عربستان سعودی	۶/۸	۸/۳	۲۹۴/۰	۸/۳	۷۸/۲	۴/۵
عمان	۱/۰	۰/۷	۲۴/۳	۰/۷	۱۹/۷	۰/۴
قطر	۲۵/۶	۲۴/۵	۸۶۶/۲	۲۴/۵	(۱)	۱۳/۱
کویت	۱/۶	۱/۸	۶۳/۰	۱/۸	(۱)	۱/۰
یمن	۰/۳	۰/۳	۹/۴	۰/۳	۱۰۰/۰	۰/۱
سایر	۵	۳۴/۲	۱۲۰/۸/۰	۳۴/۲	(۱)	۱۸/۳
جمع خاورمیانه	۷۲/۶	۸۰/۱	۲۸۲۶/۶	۸۰/۱	(۱)	۴۲/۸
آفریقا						
الجزایر	۴/۵	۴/۵	۱۵۹/۱	۴/۵	۵۴/۳	۲/۴
لیبی	۱/۳	۱/۵	۵۳/۱	۱/۵	(۱)	۰/۸
مصر	۱/۹	۱/۸	۶۵/۲	۱/۸	۴۰/۵	۱/۰
نیجریه	۵/۲	۵/۱	۱۸۰/۵	۵/۱	(۱)	۲/۷
سایر	۱/۲	۱/۲	۳۸/۸	۱/۲	۵۳/۹	۰/۶
جمع آفریقا	۱۴/۱	۱۴/۱	۴۹۶/۷	۱۴/۱	۶۶/۴	۷/۵
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۲/۲	۳/۵	۱۲۲/۶	۳/۵	۵۱/۸	۱/۹
اندونزی	۲/۵	۲/۸	۱۰۰/۳	۲/۸	۳۷/۸	۱/۵
برونئی	۰/۳	۰/۳	۹/۷	۰/۳	۲۱/۷	۰/۱
بنگلادش	۰/۴	۰/۲	۸/۲	۰/۲	۸/۷	۰/۱
پاکستان	۰/۹	۰/۵	۱۹/۲	۰/۵	۱۲/۹	۰/۳
تایلند	۰/۳	۰/۲	۷/۸	۰/۲	۵/۵	۰/۱
چین	۱/۶	۲/۷	۱۳۵/۷	۲/۷	۲۷/۸	۲/۱
مالزی	۲/۵	۱/۲	۴۱/۳	۱/۲	۱۷/۱	۰/۶
میانمار	۰/۵	۰/۵	۱۸/۷	۰/۵	۲۷/۰	۰/۳
هندوستان	۱/۱	۱/۴	۵۲/۶	۱/۴	۵۰/۹	۰/۸
سایر	۰/۶	۱/۱	۳۶/۷	۱/۱	۲۷/۱	۰/۷
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۳/۰	۱۵/۴	۵۵۲/۶	۱۵/۴	۲۸/۷	۸/۴
کل جهان	۱۵۷/۳	۱۸۷/۰	۶۵۹۹/۴	۱۸۷/۰	۵۲/۸	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۱۴/۹	۱۹/۷	۶۹۰/۸	۱۹/۷	۱۵/۱	۱۰/۵
کشورهای غیر OECD	۱۴۲/۴	۱۶۷/۳	۵۹۰۸/۶	۱۶۷/۳	۷۴/۵	۸۹/۵
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۳/۰	۱/۳	۴۶/۰	۱/۳	۱۰/۸	۰/۷

BP Amoco Statistical Review of World Energy, 2016 Edition.

مأخذ:

◊ مقادیر کمتر از ۰/۵ می‌باشند.

(۱) نسبت ذخایر به تولید بیش از ۱۰۰ سال است.

جدول (۲۴-۲): تولید گاز طبیعی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳

(میلیارد مترمکعب)^(۱)

نام کشور	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۱۵	تغییرات ۲۰۱۵/۲۰۱۴ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۵ (درصد)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۵۱۳/۲	۶۸۶/۷	۷۳۳/۵	۷۷۰/۱	۵/۰	۲۱/۴
کانادا	۱۸۵/۴	۱۵۶/۸	۱۶۵/۴	۱۶۴/۹	-۰/۴	۴/۶
مکزیک	۴۴/۹	۴۷/۳	۴۳/۵	۴۰/۸	-۶/۲	۱/۱
جمع آمریکای شمالی	۷۴۳/۵	۸۹۰/۷	۹۴۲/۴	۹۷۵/۸	۳/۵	۲۷/۲
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۴۷/۷	۳۸/۷	۳۸/۸	۳۹/۹	۲/۷	۱/۱
برزیل	۱۰/۹	۲۱/۲	۲۲/۸	۲۴/۳	۷/۰	۰/۷
بولیوی	۱۲/۳	۲۰/۸	۲۲/۰	۲۱/۹	-۰/۳	۰/۶
پرو	۱/۷	۱۲/۹	۱۳/۶	۱۳/۲	-۳/۲	۰/۴
ترینیداد و توباگو	۳۱/۷	۴۱/۲	۴۱/۰	۳۸/۶	-۵/۸	۱/۱
شیلی	۱/۹	۱/۰	۰/۸	۱/۰	۲۰/۶	۵
کلمبیا	۸/۲	۱۲/۸	۱۳/۳	۱۲/۷	-۴/۶	۰/۴
ونزوئلا	۲۱/۹	۲۲/۱	۲۲/۲	۲۴/۴	۹/۹	۰/۷
سایر	۱/۱	۱/۷	۱/۹	۱/۹	۵	۰/۱
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۳۷/۳	۱۷۲/۴	۱۷۶/۴	۱۷۷/۹	۰/۹	۵/۰
اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	۵/۵	۱۸/۳	۱۹/۳	۱۹/۵	۱/۱	۰/۵
آلمان	۱۹/۶	۱۲/۱	۹/۴	۹/۰	-۴/۲	۰/۳
ازبکستان	۶۰/۳	۵۹/۶	۶۱/۷	۵۸/۸	-۴/۸	۱/۶
انگلستان	۹۲/۸	۳۸/۴	۳۸/۵	۴۱/۷	۸/۳	۱/۲
اوکراین	۲۲/۸	۲۱/۰	۱۹/۷	۱۹/۱	-۲/۷	۰/۵
ایتالیا	۱۲/۱	۷/۷	۷/۱	۶/۸	-۵/۳	۰/۲
ترکمنستان	۶۳/۱	۷۸/۵	۸۰/۱	۸۳/۶	۴/۳	۲/۳
دانمارک	۱۰/۵	۴/۸	۴/۶	۴/۶	-۰/۶	۰/۱
روسیه	۶۲۷/۷	۶۸۵/۴	۶۲۹/۹	۶۳۷/۹	۱/۳	۱۷/۸
رومانی	۱۲/۲	۱۰/۸	۱۱/۰	۱۱/۰	۵	۰/۳
قزاقستان	۱۷/۵	۳۴/۰	۳۴/۶	۳۶/۴	۵/۲	۱/۰
لهستان	۶/۳	۶/۲	۶/۰	۶/۰	-۱/۲	۰/۲
نروژ	۸۸/۴	۱۱۲/۶	۱۱۱/۹	۱۲۰/۸	۸/۰	۳/۴
هلند	۷۸/۵	۸۶/۲	۷۰/۰	۵۳/۳	-۲۳/۹	۱/۵
سایر	۱۱/۱	۷/۹	۷/۰	۶/۸	-۳/۰	۰/۲
جمع اروپا و اورآسیا	۱۱۲۸/۴	۱۱۸۳/۵	۱۱۱۰/۹	۱۱۱۵/۲	۰/۴	۳۱/۱

جدول (۲۴-۲): تولید گاز طبیعی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳... ادامه

(میلیارد مترمکعب)^(۱)

نام کشور	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۱۵	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۵ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۵ (درصد)
خاورمیانه						
امارات متحده عربی	۴۹/۲	۵۴/۳	۵۳/۹	۵۸/۴	۸/۴	۱/۶
بحرین	۱۰/۲	۱۴/۲	۱۴/۹	۱۴/۹	۵	۰/۴
سوریه	۶/۱	۵/۳	۴/۹	۴/۵	-۷/۹	۰/۱
عراق	۱/۸	۷/۰	۶/۸	۷/۵	۱۰/۸	۰/۲
عربستان سعودی	۵۶/۳	۸۲/۰	۸۵/۱	۸۶/۸	۲/۰	۲/۴
عمان	۲۲/۱	۳۴/۸	۳۳/۳	۳۴/۳	۳/۰	۱/۰
قطر	۴۴/۸	۱۶۳/۳	۱۶۰/۰	۱۶۴/۰	۲/۵	۴/۶
کویت	۱۲/۳	۱۶/۳	۱۵/۰	۱۵/۷	۴/۵	۰/۴
یمن	-	۱۰/۲	۹/۷	۲/۸	-۷۰/۷	۰/۱
سایر	۱۰۰/۵	۱۶۳/۳	۱۸۲/۳	۱۹۲/۳	۵/۵	۵/۴
جمع خاورمیانه	۳۰۳/۳	۵۵۰/۷	۵۶۵/۹	۵۸۱/۴	۲/۷	۱۶/۲
آفریقا						
الجزایر	۸۸/۹	۸۱/۰	۸۲/۶	۸۲/۳	-۰/۳	۲/۳
لیبی	۱۱/۳	۱۲/۸	۱۲/۵	۱۱/۷	-۶/۲	۰/۳
مصر	۵۲/۲	۵۵/۲	۵۶/۵	۵۱/۴	-۸/۹	۱/۴
نیجریه	۲۴/۲	۳۷/۲	۴۲/۴	۴۳/۷	۳/۰	۱/۲
سایر	۱۰/۶	۱۹/۸	۱۹/۳	۱۹/۲	-۰/۲	۰/۵
جمع آفریقا	۱۸۷/۲	۲۰۶/۰	۲۱۳/۱	۲۰۸/۳	-۲/۳	۵/۸
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۳۷/۱	۶۱/۷	۶۲/۶	۶۶/۰	۵/۴	۱/۸
اندونزی	۷۵/۱	۷۶/۵	۷۵/۳	۷۲/۷	-۳/۴	۲/۰
برونئی	۱۱/۸	۱۲/۰	۱۱/۷	۱۲/۳	۵/۴	۰/۳
بنگلادش	۱۳/۰	۲۲/۷	۲۳/۳	۲۴/۷	۶/۱	۰/۷
پاکستان	۳۶/۹	۳۸/۲	۳۷/۹	۳۹/۹	۵/۵	۱/۱
تایلند	۲۳/۷	۳۶/۳	۳۷/۰	۳۵/۰	-۵/۴	۱/۰
چین	۴۹/۳	۱۲۰/۹	۱۳۰/۲	۱۳۳/۹	۲/۹	۳/۷
مالزی	۶۵/۶	۶۹/۰	۶۹/۷	۶۸/۸	-۱/۴	۱/۹
میانمار	۱۲/۲	۱۲/۳	۱۵/۱	۱۶/۰	۶/۰	۰/۴
هندوستان	۳۰/۹	۳۴/۶	۳۲/۸	۳۱/۷	-۳/۴	۰/۹
سایر	۱۸/۹	۲۹/۷	۳۱/۰	۳۰/۷	-۰/۷	۰/۹
جمع آسیا و اقیانوسیه	۳۷۴/۶	۵۱۳/۹	۵۲۶/۶	۵۳۱/۹	۱/۰	۱۴/۸
کل جهان	۲۸۷۴/۲	۳۵۱۷/۳	۳۵۳۵/۵	۳۵۹۰/۶	۱/۶	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۱۱۰۷/۶	۱۲۴۱/۲	۱۲۷۳/۷	۱۳۰۵/۲	۲/۵	۳۶/۴
کشورهای غیر OECD	۱۷۶۶/۶	۲۲۷۶/۱	۲۲۶۱/۸	۲۲۸۵/۴	۱/۰	۶۳/۶
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۲۴۱/۶	۱۷۲/۸	۱۵۲/۴	۱۳۷/۹	-۹/۵	۳/۸

IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org

مأخذ:

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

(۱) ارقام کشورها با اعمال ضریب تبدیل تراژول به میلیون مترمکعب محاسبه گردیده است.

جدول (۲۵-۲): واردات گاز طبیعی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۳-۲۰۱۵

(میلیارد مترمکعب)^(۱)

نام کشور	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۱۵	تغییرات ۲۰۱۵/۲۰۱۴ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۵ (درصد)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۱۲۳/۲	۸۱/۵	۷۶/۱	۷۶/۸	۱/۰	۷/۵
کانادا	۹/۵	۲۶/۶	۲۱/۸	۱۹/۷	-۹/۵	۱/۹
مکزیک	۹/۴	۲۶/۸	۲۸/۸	۳۶/۶	۲۷/۱	۳/۵
جمع آمریکای شمالی	۱۴۲/۰	۱۳۴/۸	۱۲۶/۶	۱۳۳/۱	۵/۱	۱۲/۹
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۱/۷	۱۱/۵	۱۱/۶	۱۱/۱	-۵/۰	۱/۱
برزیل	۸/۸	۱۶/۷	۱۹/۰	۱۸/۱	-۴/۷	۱/۸
بولیوی	-	-	-	-	-	-
پرو	-	-	-	-	-	-
ترینیداد و توباگو	-	-	-	-	-	-
شیلی	۶/۳	۳/۹	۳/۵	۳/۴	-۳/۰	۰/۳
کلمبیا	-	-	-	-	-	-
ونزوئلا	-	۱/۸	۰/۸	۰/۴	-۵۲/۶	۵
سایر	۱/۰	-	۱/۹	۱/۹	۲/۷	۰/۲
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۷/۹	۳۳/۹	۳۶/۹	۳۴/۹	-۵/۳	۳/۴
اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	-	-	-	-	-	-
آلمان	۹۴/۱	۹۷/۸	۸۹/۹	۱۰۳/۱	۱۴/۶	۱۰/۰
اتریش	۹/۸	۱۰/۴	۱۰/۱	۱۱/۵	۱۳/۴	۱/۱
اسپانیا	۳۴/۸	۳۵/۵	۳۶/۴	۳۲/۴	-۱۰/۹	۳/۱
ازبکستان	۱/۱	-	-	-	-	-
انگلستان	۱۵/۹	۴۹/۰	۴۲/۵	۴۴/۵	۴/۷	۴/۳
اوکراین	۶۱/۴	۲۷/۵	۱۹/۱	۱۶/۲	-۱۵/۵	۱/۶
ایتالیا	۷۳/۵	۶۲/۰	۵۵/۸	۶۱/۲	۹/۸	۵/۹
بلژیک	۱۸/۰	۱۸/۶	۱۶/۴	۱۸/۵	۱۲/۷	۱/۸
ترکمنستان	-	-	-	-	-	-
ترکیه	۲۶/۹	۴۵/۳	۴۹/۳	۴۸/۲	-۲/۱	۴/۷
جمهوری چک	۹/۳	۸/۵	۷/۳	۷/۵	۳/۶	۰/۷
دانمارک	-	۱/۳	۰/۶	۰/۷	۵/۶	۰/۱
روسیه	۷/۵	۸/۲	۸/۶	۸/۸	۲/۴	۰/۹
روسیه سفید	۲۰/۱	۲۰/۳	۲۰/۱	۱۸/۸	-۶/۳	۱/۸
فرانسه	۴۷/۵	۴۸/۵	۴۵/۸	۴۵/۰	-۱/۷	۴/۴
قزاقستان	۱۱/۲	۵/۲	۴/۲	۴/۲	۱/۱	۰/۴
لهستان	۱۰/۴	۱۲/۵	۱۱/۸	۱۲/۲	۲/۹	۱/۲
مجارستان	۱۱/۹	۸/۲	۹/۰	۶/۹	-۲۳/۷	۰/۷
نروژ	-	-	-	-	-	-
هلند	۲۲/۹	۲۷/۰	۲۹/۱	۳۷/۹	۳۰/۰	۳/۷
سایر	۵۴/۷	۴۷/۸	۴۳/۱	۴۳/۴	۰/۸	۴/۲
جمع اروپا و اورآسیا	۵۳۱/۲	۵۳۳/۵	۴۹۹/۰	۵۲۰/۹	۴/۴	۵۰/۵

جدول (۲۵-۲): واردات گاز طبیعی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳... ادامه

(میلیارد مترمکعب)^(۱)

نام کشور	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۱۵	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۵ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۵ (درصد)
خاورمیانه						
اردن	-	۱/۲	۰/۳	۰/۶	۸۴/۰	۰/۱
امارات متحده عربی	۱/۴	۱۹/۹	۱۹/۸	۲۰/۸	۵/۰	۲/۰
عمان	-	۲/۰	۲/۰	۲/۰	۰/۹	۰/۲
قطر	-	-	-	-	-	-
کویت	-	۲/۲	۳/۵	۳/۹	۱۳/۶	۰/۴
یمن	-	-	-	-	-	-
سایر	-	-	۰/۱	۰/۲	۴۲/۵	۵
جمع خاورمیانه	۶/۶	۳۰/۶	۳۳/۲	۳۵/۰	۵/۴	۳/۴
آفریقا						
آفریقای جنوبی	-	۳/۸	۳/۶	۳/۶	۵	۰/۴
الجزایر	-	-	-	-	-	-
تونس	۱/۳	۲/۹	۳/۱	۳/۲	۲/۸	۰/۳
لیبی	-	-	-	-	-	-
مصر	-	-	-	-	-	-
موزامبیک	-	-	-	-	-	-
نیجریه	-	-	-	-	-	-
سایر	۰	-	۱/۷	۱/۷	۵	۰/۲
جمع آفریقا	۱/۳	۶/۶	۸/۵	۸/۶	۱/۰	۰/۸
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	-	۶/۵	۶/۹	۶/۴	-۸/۱	۰/۶
اندونزی	-	-	-	-	-	-
برونئی	-	-	-	-	-	-
تایلند	۹/۵	۱۲/۱	۱۱/۳	۱۴/۵	۲۸/۵	۱/۴
چین	-	۴۹/۹	۵۶/۲	۵۸/۲	۳/۵	۵/۶
مالزی	-	۱۰/۱	۱۰/۱	۹/۴	-۷/۰	۰/۹
میانمار	-	-	-	-	-	-
ژاپن	۸۰/۶	۱۲۳/۴	۱۲۵/۳	۱۱۷/۵	-۶/۲	۱۱/۴
کره جنوبی	۲۹/۱	۵۳/۲	۴۹/۱	۴۳/۴	-۱۱/۵	۴/۲
هندوستان	-	۱۷/۴	۱۷/۷	۱۷/۸	۰/۶	۱/۷
چین تایپه	۹/۴	۱۵/۳	۱۶/۱	۱۷/۳	۷/۵	۱/۷
سنگاپور	۶/۸	۱۰/۹	۱۱/۴	۱۱/۴	۰/۴	۱/۱
هنگ کنگ	۲/۷	۲/۶	۲/۵	۲/۵	۵	۰/۲
سایر	-	۵	۵	۵	۵	۵
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۳۸/۱	۳۰۱/۳	۳۰۶/۶	۲۹۸/۴	-۲/۶	۲۸/۹
کل جهان	۸۳۷/۱	۱۰۴۰/۷	۱۰۱۰/۷	۱۰۳۰/۹	۲/۰	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۶۶۳/۵	۷۷۵/۷	۷۴۱/۰	۷۵۹/۳	۲/۵	۷۳/۷
کشورهای غیر OECD	۱۷۳/۶	۲۶۵/۰	۲۶۹/۸	۲۷۱/۶	۰/۷	۲۶/۳
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۳۸۹/۳	۴۱۴/۱	۳۸۵	۴۱۱/۴	۶/۹	۳۹/۹

IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org

مأخذ:

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

(۱) ارقام کشورها با اعمال ضریب تبدیل تراژول به میلیون مترمکعب محاسبه گردیده است.

جدول (۲۶-۲): صادرات گاز طبیعی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳

(میلیارد مترمکعب)^(۱)

نام کشور	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۱۵	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۵ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۵ (درصد)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۲۰/۷	۴۴/۶	۴۲/۹	۵۰/۴	۱۷/۴	۴/۸
کانادا	۱۰۵/۱	۸۲/۸	۷۸/۶	۷۸/۹	۰/۴	۷/۵
مکزیک	۰/۳	۰	۰	۰/۱	۰	۰
جمع آمریکای شمالی	۱۲۶/۰	۱۲۷/۴	۱۲۱/۵	۱۲۹/۴	۶/۵	۱۲/۴
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۶/۶	۰/۱	۰/۱	۰/۱	-۳/۷	۰
برزیل	-	-	-	-	-	-
بولیوی	۹/۹	۱۷/۱	۱۷/۹	۱۸/۱	۱/۴	۱/۷
پرو	-	۶/۲	۵/۳	۴/۸	-۱۰/۰	۰/۵
ترینیداد و توباگو	۱۴/۱	۱۹/۸	۱۹/۴	۱۸/۵	-۴/۶	۱/۸
شیلی	-	-	-	-	-	-
کلمبیا	-	۱/۹	۱/۹	۱/۹	۰	۰/۲
ونزوئلا	-	-	-	-	-	-
سایر	-	-	-	-	-	-
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۳۰/۶	۴۵/۰	۴۴/۶	۴۳/۴	-۲/۶	۴/۱
اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	-	۷/۳	۸/۱	۸/۲	۱/۶	۰/۸
آلمان	۲۰/۲	۲۲/۰	۲۲/۳	۳۰/۳	۳۶/۱	۲/۹
اتریش	۱/۱	۴/۰	۲/۵	۵/۴	۱۱۳/۸	۰/۵
اسپانیا	-	۵/۸	۸/۲	۵/۰	-۳۸/۷	۰/۵
ازبکستان	۱۲/۴	۱۳/۵	۱۴/۷	۱۴/۷	-	۱/۴
انگلستان	۸/۷	۱۰/۰	۱۰/۵	۱۴/۱	۳۳/۵	۱/۳
اوکراین	۲/۹	-	-	-	-	-
ایتالیا	۰/۴	۰/۲	۰/۲	۰/۲	-۶/۸	۰
بلژیک	-	۰/۹	۰/۹	۱/۷	۹۹/۳	۰/۲
ترکمنستان	۴۵/۵	۵۳/۷	۵۴/۹	۵۰/۶	-۷/۹	۴/۸
ترکیه	-	۰/۷	۰/۶	۰/۶	-۱/۴	۰/۱
جمهوری چک	۰/۱	۰	۰	۰	۰	۰
دانمارک	۵/۶	۲/۲	۲/۱	۲/۲	۵/۰	۰/۲
روسیه	۲۰۳/۷	۲۱۱/۹	۱۸۹/۶	۲۰۰/۷	۵/۹	۱۹/۲
روسیه سفید	-	-	-	-	-	-
فرانسه	۱/۰	۵/۱	۷/۲	۵/۵	-۲۳/۴	۰/۵
قزاقستان	۱۵/۴	۱۰/۲	۱۰/۵	۱۰/۵	-۰/۱	۱/۰
لهستان	۰	۰/۱	۰/۱	۰/۱	-۲۶/۷	۰
مجارستان	-	۱/۵	۰/۷	۰/۶	-۲۵/۸	۰/۱
نروژ	۸۳/۶	۱۰۵/۸	۱۰۶/۱	۱۱۴/۰	۷/۵	۱۰/۹
هلند	۵۲/۲	۶۶/۹	۵۸/۷	۵۰/۹	-۱۳/۳	۴/۹
سایر	۰/۴	۰/۴	۰/۴	۰/۳	-۳۸/۴	۰
جمع اروپا و اورآسیا	۴۵۳/۴	۵۲۲/۱	۴۹۸/۴	۵۱۵/۶	۳/۵	۴۹/۳

جدول (۲۶-۲): صادرات گاز طبیعی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳... ادامه

(میلیارد مترمکعب)^(۱)

نام کشور	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۱۵	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۵ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۵ (درصد)
خاورمیانه						
اردن	-	-	-	-	-	-
امارات متحده عربی	۷/۳	۷/۱	۷/۹	۷/۷	-۲/۴	۰/۷
عمان	۱۱/۶	۱۱/۲	۱۰/۲	۱۰/۰	-۲/۰	۱/۰
قطر	۲۹/۳	۱۱۹/۰	۱۱۱/۹	۱۱۵/۴	۳/۱	۱۱/۰
کویت	-	-	-	-	-	-
یمن	-	۹/۲	۸/۶	۱/۸	-۷۹/۶	۰/۲
سایر	-	-	-	-	-	-
جمع خاورمیانه	۵۳/۰	۱۵۵/۸	۱۴۸/۲	۱۴۲/۹	-۳/۶	۱۳/۷
آفریقا						
آفریقای جنوبی	-	-	-	-	-	-
الجزایر	۶۴/۸	۴۷/۴	۴۴/۶	۴۳/۹	-۱/۷	۴/۲
تونس	-	-	-	-	-	-
لیبی	۵/۵	۵/۷	۶/۵	۷/۱	۹/۱	۰/۷
مصر	-	۶/۳	۶/۵	۰/۴	-۹۴/۵	۵
موزامبیک	-	۲/۵	۳/۵	۳/۵	۵	۰/۳
نیجریه	۱۳/۲	۲۱/۹	۲۴/۷	۲۵/۲	۲/۰	۲/۴
سایر	-	۵/۱	-	-	-	-
جمع آفریقا	۸۳/۴	۸۹/۸	۸۵/۸	۸۰/۰	-۶/۷	۷/۶
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۱۴/۴	۳۲/۰	۳۱/۶	۳۳/۹	۷/۴	۳/۲
اندونزی	۴۱/۶	۳۴/۶	۳۳/۳	۳۲/۹	-۱/۴	۳/۱
برونئی	۹/۶	۹/۱	۸/۲	۸/۴	۲/۳	۰/۸
تایلند	-	-	-	-	-	-
چین	۳/۰	۲/۷	۲/۶	۲/۶	-	۰/۲
مالزی	۲۹/۴	۳۳/۹	۳۴/۳	۳۴/۷	۱/۱	۳/۳
میانمار	۹/۵	۱۰/۱	۱۲/۶	۱۵/۰	۱۸/۹	۱/۴
ژاپن	-	-	-	-	-	-
کره جنوبی	-	-	-	-	-	-
هندوستان	-	-	-	-	-	-
چین تایپه	-	-	-	-	-	-
سنگاپور	-	-	-	-	-	-
هنگ کنگ	-	-	-	-	-	-
سایر	-	۶/۹	۷/۳	۷/۳	۵	۰/۷
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۰۷/۵	۱۲۹/۳	۱۳۰/۱	۱۳۴/۹	۳/۷	۱۲/۹
کل جهان	۸۵۳/۹	۱۰۶۹/۵	۱۰۲۸/۶	۱۰۴۶/۲	۱/۷	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۳۱۳/۳	۳۸۴/۶	۳۷۳/۴	۳۹۴/۰	۵/۵	۳۷/۷
کشورهای غیر OECD	۵۴۰/۶	۶۸۴/۹	۶۵۵/۳	۶۵۲/۲	-۰/۵	۶۲/۳
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۸۹/۸	۱۱۹/۱	۱۱۴	۱۱۶/۳	۲/۰	۱۱/۱

IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org

مأخذ:

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

(۱) ارقام کشورها با اعمال ضریب تبدیل تراژول به میلیون مترمکعب محاسبه گردیده است.

جدول (۲۷-۲): تجارت LNG جهان در سال ۲۰۱۵

(میلیارد مترمکعب)

وارد کننده / صادر کننده	ایالات متحده آمریکا	کانادا	پرو	ترینیداد و توباگو	اسپانیا	بلژیک	فرانسه	فدراسیون روسیه	نروژ
آمریکای شمالی									
ایالات متحده آمریکا	-	◇	-	۲/۰	-	-	-	-	۰/۳
کانادا	◇	-	-	۰/۵	۰/۱	-	-	-	-
مکزیک	-	-	۳/۳	۰/۴	-	-	-	-	۰/۱
جمع آمریکای شمالی	◇	◇	۳/۳	۲/۹	۰/۱	-	-	-	۰/۵
آمریکای مرکزی و جنوبی									
آرژانتین	-	-	-	۲/۴	-	-	-	-	۰/۷
برزیل	۰/۲	-	-	۱/۲	-	-	-	-	۰/۸
جمهوری دومینیکن	-	-	-	۱/۱	-	-	-	-	-
شیلی	۰/۱	-	-	۳/۱	-	-	-	-	۰/۱
سایر	-	-	-	۰/۶	-	-	-	-	-
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۰/۲	-	-	۸/۴	-	-	-	-	۱/۵
اروپا و اورآسیا									
اسپانیا	-	-	۱/۰	۱/۱	-	-	-	-	۰/۷
انگلستان	-	-	-	۰/۵	-	-	-	-	-
ایتالیا	-	-	-	◇	-	-	-	-	-
بلژیک	-	-	-	-	-	-	-	-	-
پرتغال	-	-	-	۰/۱	-	-	-	-	۰/۱
ترکیه	-	-	-	۰/۲	۰/۱	۰/۱	۰/۱	-	۰/۲
فرانسه	-	-	-	-	-	-	-	-	-
لهستان	-	-	-	-	-	◇	-	◇	-
لیتوانی	-	-	-	-	-	-	-	-	۰/۴
هلند	-	-	-	۰/۳	-	-	-	-	۱/۸
یونان	-	-	-	-	-	-	-	-	۰/۲
جمع اروپا و اورآسیا	-	-	۱/۰	۲/۲	۰/۱	۰/۱	۰/۱	◇	۳/۴
خاورمیانه									
امارات متحده عربی	-	-	-	۰/۲	-	-	-	-	-
اردن	-	-	-	۰/۱	-	-	-	-	-
کویت	-	-	-	۰/۷	-	-	-	-	-
سایر	-	-	-	۰/۲	-	-	-	-	-
جمع خاورمیانه	-	-	-	۱/۱	-	-	-	-	-
آفریقا									
مصر	-	-	-	۰/۱	-	-	-	-	۰/۱
جمع آفریقا	-	-	-	۰/۱	-	-	-	-	۰/۱
آسیا و اقیانوسیه									
تایلند	-	-	-	-	-	-	-	-	-
چین	-	-	-	۰/۱	-	-	-	۰/۳	۰/۱
چین تایپه	-	-	-	-	-	-	-	۰/۳	-
سنگاپور	-	-	-	۰/۲	-	-	-	-	-
ژاپن	۰/۲	-	۰/۲	۰/۱	۰/۲	-	۰/۴	۹/۹	-
کره جنوبی	-	-	-	۰/۱	۰/۱	۰/۲	-	۳/۲	-
مالزی	-	-	-	-	-	-	-	-	۰/۲
هندوستان	-	-	-	۰/۳	-	-	-	۰/۴	۰/۱
جمع آسیا و اقیانوسیه	۰/۲	-	۰/۲	۰/۷	۰/۳	۰/۲	۰/۴	۱۴/۱	۰/۴
کل صادرات	۰/۴	◇	۴/۵	۱۵/۴	۰/۴	۰/۳	۰/۵	۱۴/۱	۵/۸

جدول (۲۷-۲): تجارت LNG جهان در سال ۲۰۱۵ ... ادامه

(میلیارد مترمکعب)

وارد کننده / صادر کننده	هلند	امارات متحدہ عربی	عمان	قطر	یمن	الجزایر	گینه استوایی	نیجریه
آمریکای شمالی	-	-	-	-	۰/۲	-	-	-
ایالات متحده آمریکا	-	-	-	-	-	-	-	-
کانادا	-	-	-	-	-	-	-	-
مکزیک	-	-	-	۰/۸	-	-	-	۱/۷
جمع آمریکای شمالی	-	-	-	۰/۸	۰/۲	-	-	۱/۷
آمریکای مرکزی و جنوبی	-	-	-	-	-	-	۰/۲	۱/۸
آرژانتین	-	-	-	۱/۴	-	-	۰/۳	۲/۲
برزیل	-	-	-	-	-	-	-	-
جمهوری دومینیکن	-	-	-	-	-	-	-	-
شیلی	-	-	-	۰/۱	-	-	۰/۱	-
سایر	-	-	-	-	-	-	-	۰/۱
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	-	۰/۱	-	۱/۹	-	-	۰/۵	۳/۴
اروپا و اورآسیا	-	-	-	-	-	-	-	-
اسپانیا	-	-	-	۳/۰	-	۳/۹	-	۳/۸
انگلستان	-	-	-	۱۲/۷	-	۰/۵	-	۵
ایتالیا	-	-	-	۵/۹	-	-	-	-
بلژیک	-	-	-	۲/۵	-	-	-	-
پرتغال	-	-	-	۰/۲	-	۰/۲	-	۰/۹
ترکیه	-	-	-	۱/۷	-	۳/۹	-	۱/۴
فرانسه	-	-	-	۰/۵	-	۴/۶	-	۱/۳
لهستان	◇	-	-	۰/۱	-	-	-	-
لیتوانی	-	-	-	-	-	-	-	-
هلند	-	-	-	-	-	۰/۱	-	۰/۲
یونان	-	-	-	-	-	۰/۴	-	۰/۸
جمع اروپا و اورآسیا	◇	-	۰/۱	۲۶/۸	-	۱۳/۶	-	۷/۷
خاورمیانه	-	-	-	-	-	-	-	-
امارات متحده عربی	-	-	-	۱/۷	-	۰/۱	-	-
اردن	-	-	-	۰/۲	-	-	۰/۲	-
کویت	-	-	-	۱/۲	۰/۶	-	۰/۱	۰/۵
سایر	-	-	-	-	-	-	-	-
جمع خاورمیانه	-	-	-	۳/۰	۰/۶	۰/۱	۰/۳	۰/۵
آفریقا	-	-	-	-	-	-	-	-
مصر	-	-	-	۱/۸	-	۰/۴	۰/۲	۰/۸
جمع آفریقا	-	-	-	۱/۸	-	۰/۴	۰/۲	۰/۸
آسیا و اقیانوسیه	-	-	-	-	-	-	-	-
تایلند	-	-	-	۲/۹	-	-	-	۰/۲
چین	-	-	-	۶/۷	۰/۱	۰/۶	۰/۳	۰/۶
چین تایپه	-	-	-	۸/۷	-	-	۰/۱	۰/۸
سنگاپور	-	-	-	۰/۶	-	-	۰/۸	-
ژاپن	-	۷/۹	۳/۵	۱۸/۵	۰/۱	۱/۰	۰/۶	۵/۲
کره جنوبی	۰/۱	-	۵/۳	۱۶/۴	۰/۸	۰/۵	۰/۹	۱/۷
مالزی	-	-	-	۰/۲	-	۰/۵	۰/۱	۰/۲
هندوستان	-	۰/۱	۰/۷	۱۱/۱	۰/۴	-	۱/۰	۲/۴
جمع آسیا و اقیانوسیه	۰/۱	۸/۰	۹/۸	۶۵/۱	۱/۷	۲/۵	۳/۷	۱۰/۳
کل صادرات	۰/۱	۸/۱	۱۰/۵	۹۹/۴	۱/۹	۱۶/۶	۴/۷	۲۳/۸

(میلیارد مترمکعب)

جدول (۲۷-۲): تجارت LNG جهان در سال ۲۰۱۵ ... ادامه

وارد کننده / صادر کننده	استرالیا	اندونزی	برونئی	پاپوآ گینه نو	مالزی	نامشخص	کل واردات
آمریکای شمالی	-	-	-	-	-	-	۲/۶
ایالات متحده آمریکا	-	-	-	-	-	-	۰/۶
کانادا	-	-	-	-	-	-	۶/۶
مکزیک	-	۰/۳	-	-	-	-	۹/۸
جمع آمریکای شمالی	-	۰/۳	-	-	-	-	
آمریکای مرکزی و جنوبی	-	-	-	-	-	۰/۶	۵/۴
آرژانتین	-	-	-	-	-	۰/۳	۶/۳
برزیل	-	-	-	-	-	-	۱/۱
جمهوری دومینیکن	-	-	-	-	-	-	۳/۴
شیلی	-	-	-	-	-	۵	۰/۸
سایر	-	-	-	-	-	-	۱۶/۹
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	-	-	-	-	-	۰/۹	
اروپا و اورآسیا	-	-	-	-	-	-	۱۳/۶
اسپانیا	-	-	-	-	-	-	۱۳/۸
انگلستان	-	-	-	-	-	-	۵/۹
ایتالیا	-	-	-	-	-	-	۲/۵
بلژیک	-	-	-	-	-	-	۱/۵
پرتغال	-	-	-	-	-	-	۷/۶
ترکیه	-	-	-	-	-	-	۶/۵
فرانسه	-	-	-	-	-	-	۰/۲
لهستان	-	-	-	-	-	-	۰/۴
لیتوانی	-	-	-	-	-	-	۲/۵
هلند	-	-	-	-	-	-	۰/۶
یونان	-	-	-	-	-	-	۵۵/۱
جمع اروپا و اورآسیا	-	-	-	-	-	-	
خاورمیانه	۰/۳	۰/۱	-	-	-	۰/۶	۳/۰
امارات متحده عربی	-	-	-	-	-	-	۰/۶
اردن	-	۰/۱	-	-	-	-	۳/۹
کویت	-	۰/۱	-	-	۰/۲	-	۰/۲
سایر	-	-	-	-	-	-	۷/۴
جمع خاورمیانه	۰/۳	۰/۲	-	-	۰/۱	-	
آفریقا	۰/۱	-	-	-	-	۰/۸	۳/۵
مصر	۰/۱	-	-	-	-	۰/۸	۳/۵
جمع آفریقا	۰/۱	-	-	-	-	۰/۸	
آسیا و اقیانوسیه	-	۰/۱	-	-	۰/۲	۰/۳	۳/۶
تایلند	۶/۵	۳/۸	-	۲/۰	۳/۹	۰/۱	۲۵/۲
چین	۰/۱	۲/۷	۰/۹	۱/۷	۲/۷	-	۱۷/۳
چین تایپه	۱/۰	۰/۴	-	-	-	۰/۱	۳/۰
سنگاپور	۲۶/۸	۸/۹	۵/۷	۵/۶	۲۱/۸	۰/۲	۱۱۷/۰
ژاپن	۲/۲	۵/۰	۱/۶	۰/۳	۴/۹	۰/۲	۴۳/۴
کره جنوبی	-	-	۰/۳	-	-	۰/۴	۲/۰
مالزی	۰/۶	۰/۴	-	۰/۱	۰/۲	-	۱۷/۸
هندوستان	۳۷/۱	۲۱/۳	۸/۵	۹/۷	۳۳/۶	۱/۳	۲۲۹/۳
جمع آسیا و اقیانوسیه	۳۷/۵	۲۱/۷	۸/۶	۹/۷	۳۳/۷	۴/۲	۳۲۲/۰
کل صادرات							

IEA, International Energy Agency, Natural Gas Information, 2016 Edition.

مأخذ:

◊ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۲۸-۲): پایانه‌های وارداتی LNG در جهان در سال ۲۰۱۵

ذخیره سازی		فرآیند تبدیل مجدد گاز			نام کشور
تعداد مخزن	ظرفیت (هزار مترمکعب LNG)	تعداد تبخیرکننده‌ها	ظرفیت اسمی		
			میلیارد مترمکعب گاز در سال	میلیون مترمکعب LNG در سال	
۳۵	۴۶۶۱	۱۰۱	۱۸۸/۴	۳۰۶/۴	ایالات متحده آمریکا
۳	۱۶۰	۸	۱۰/۶	۱۷/۲	کانادا
۶	۹۲۰	۱۱	۲۴/۶	۴۰/۰	مکزیک
-	۳۰۲	۱۲	۱۰/۸	۱۷/۵	آرژانتین
-	۴۳۹	۲	۱۶/۷	۲۷/۱	برزیل
۱	۱۶۰	۲	۳/۹	۶/۳	پورتوریکو
۴	۵۰۹	۶	۶/۰	۹/۷	شیلی
۱	۱۶۰	۳	۲/۴	۳/۹	جمهوری دومینیکن
۲۵	۳۳۱۷	۴۳	۶۳/۴	۱۰۳/۱	اسپانیا
۱۵	۲۲۳۳	۳۵	۵۶/۵	۹۱/۹	انگلستان
۸	۴۸۸	۱۲	۱۵/۹	۲۵/۹	ایتالیا
۴	۳۸۰	۱۲	۹/۵	۱۵/۴	بلژیک
۳	۳۹۰	۷	۸/۰	۱۳/۰	پرتغال
۵	۵۳۵	۱۲	۱۲/۹	۲۰/۹	ترکیه
۹	۸۴۰	۲۱	۲۲/۵	۳۶/۵	فرانسه
-	۱۷۳	۴	۴/۲	۶/۹	لیتوانی
۳	۵۴۰	۸	۱۲/۷	۲۰/۶	هلند
۲	۱۳۰	۶	۵/۲	۸/۵	یونان
-	۱۵۱	-	۸/۷	۱۴/۱	امارات متحده عربی (دبی)
-	۱۳۸	۶	۵/۱	۸/۲	فلسطین اشغالی
-	۱۷۰	-	۸/۳	۱۳/۶	کویت
۱۰	۲۹۸	۹	۶/۹	۱۱/۲	اندونزی
۲	۳۲۰	۴	۷/۷	۱۲/۵	تایلند
۳۷	۵۱۵۵	۱۳	۵۸/۸	۹۵/۵	چین
۹	۱۱۷۰	۲۶	۱۹/۸	۳۲/۳	چین تایپه
۱۸۵	۱۷۵۸۳	۲۷۲	۲۸۶/۰	۴۶۵/۱	ژاپن
۳	۵۴۰	۵	۸/۲	۱۳/۴	سنگاپور
۶۷	۹۹۹۰	۱۱۲	۱۶۱/۳	۲۶۲/۳	کره جنوبی
-	۲۶۰	۳	۵/۵	۸/۹	مالزی
۱۰	۱۶۰۰	۳۶	۲۹/۶	۴۸/۲	هندوستان
۴۴۷	۵۳۷۱۲	۷۹۱	۱۰۸۰/۰	۱۷۵۶/۰	کل جهان

جدول (۲۹-۲): پایانه‌های صادراتی LNG در جهان در سال ۲۰۱۵

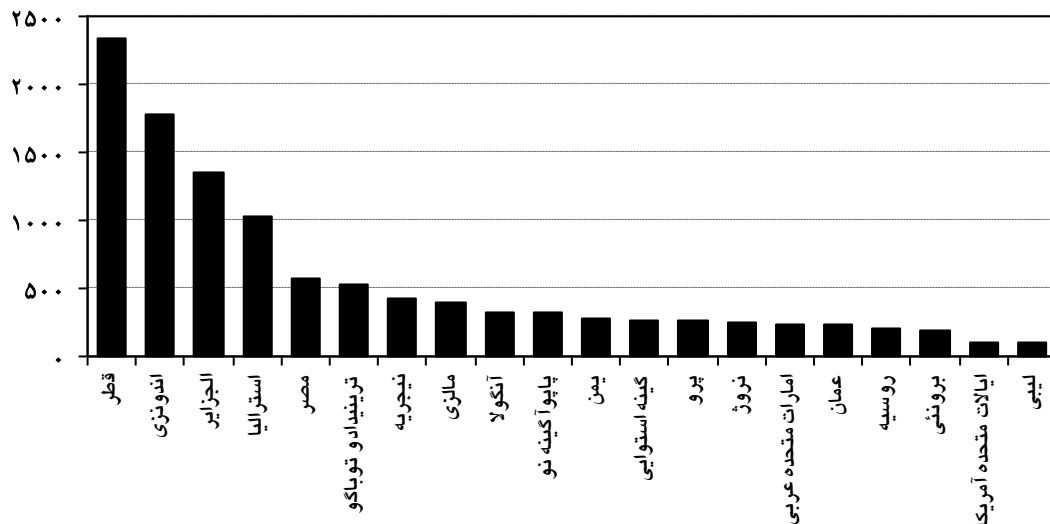
تعداد مخزن	ظرفیت (هزار مترمکعب LNG)	فرآیند مایع سازی گاز			نام کشور
		تعداد واحدها	ظرفیت اسمی		
			میلیارد مترمکعب گاز در سال	میلیون مترمکعب LNG در سال	
۳	۱۰۸	۱	۰/۵	۰/۹	ایالات متحده آمریکا
۴	۵۲۴	۴	۲۱/۱	۳۴/۳	ترینیداد و توباگو
۲	۲۶۰	۱	۶/۱	۹/۸	پرو
۲	۲۰۰	۲	۱۳/۰	۲۱/۱	روسیه
۲	۲۵۰	۱	۵/۸	۹/۵	نروژ
۳	۲۴۰	۳	۷/۹	۱۲/۸	امارات متحده عربی
۲	۲۴۰	۳	۱۴/۶	۲۳/۷	عمان
۱۸	۲۳۴۰	۱۴	۱۰۴/۷	۱۷۰/۳	قطر
۲	۲۸۰	۲	۹/۱	۱۴/۸	یمن
۱۴	۱۳۵۰	۱۷	۳۸/۸	۶۳/۰	الجزایر
۲	۳۲۰	۱	۷/۱	۱۱/۵	آنگولا
۲	۹۶	۴	۴/۴	۷/۱	لیبی
۴	۵۸۰	۳	۱۶/۶	۲۷/۰	مصر
۴	۴۲۱	۶	۲۹/۶	۴۸/۲	نیجریه
۱۰	۱۰۳۳	۸	۳۸/۶	۶۲/۸	استرالیا
۱۴	۱۷۷۶	۲۲	۴۹/۱	۷۹/۸	اندونزی
۳	۱۹۵	۵	۹/۷	۱۵/۷	برونئی
۲	۲۷۲	۱	۵/۰	۸/۲	گینه استوایی
۲	۳۲۰	۲	۹/۴	۱۵/۳	پاپوا گینه نو
۶	۳۹۰	۹	۳۲/۹	۵۳/۵	مالزی
۱۰۱	۱۱۱۹۵	۱۰۹	۴۲۳/۵	۶۸۹/۳	کل جهان

IEA, International Energy Agency, Natural Gas Information, 2016 Edition.

مأخذ:

نمودار (۱۰-۲): ظرفیت ذخیره سازی پایانه های صادراتی LNG جهان در سال ۲۰۱۵

(هزار مترمکعب LNG)



جدول (۳۰-۲): مصرف بخش تبدیل، بخش انرژی و تلفات توزیع گاز طبیعی در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۴^(۱)

(میلیون مترمکعب)

تلفات توزیع	خود مصرفی بخش انرژی		مصرف بخش تبدیل		نام کشور
	۲۰۱۴	۲۰۰۵	۲۰۱۴	۲۰۰۵	
					آمریکای شمالی
-	-	۷۰۲۷۱/۷	۶۰۷۰۳/۵	۲۵۶۵۸۱/۳	ایالات متحده آمریکا
۵۳۹/۰	۶۰۹۰/۳	۳۷۱۸۵/۵	۲۳۴۴۵/۸	۱۹۴۷۱/۰	کانادا
-	-	۱۶۳۶۴/۷	۱۸۵۵۴/۱	۲۸۷۰۹/۹	مکزیک
۵۳۹/۰	۶۰۹۰/۳	۱۲۳۸۲۱/۹	۱۰۲۷۰۳/۴	۳۱۴۷۶۲/۱	جمع آمریکای شمالی
					آمریکای مرکزی و جنوبی
۲۶۸/۰	۱۵۲/۱	۷۱۶۸/۱	۶۲۲۵/۸	۱۸۵۰۲/۹	آرژانتین
۵۱۲/۲	۲۷۰/۶	۶۰۸۴/۷	۳۶۳۳/۷	۱۹۷۴۸/۰	برزیل
۱۷/۴	۶/۳	۳۳۲/۲	۲۹۲/۹	۱۷۵۷/۰	بولیوی
۶۴۳/۲	۴۹۵/۶	۳۹۳۲/۸	۲۹۵۰/۷	۳۱۱۱/۱	ترینیداد و توباگو
۲۷/۳	-	۵۲۵/۰	۶۴۴/۵	۲۰۷۷/۹	شیلی
-	-	۲۵۶۳/۴	۲۳۱۲/۲	۳۴۳۸/۶	کلمبیا
-	-	۶۷۳۰/۳	۷۶۲۶/۷	۶۶۴۵/۴	ونزوئلا
۰/۷	۱۴/۱	۱۸۴۴/۴	۴۸۴/۷	۷۴۷۲/۸	سایر
۱۴۶۸/۷	۹۳۸/۷	۲۹۱۸۱/۰	۲۴۱۷۱/۳	۶۲۷۵۳/۷	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
					اروپا و اورآسیا
۹۴۲/۵	۴۷۱/۳	۴۷۲/۲	۱۰۳۴/۴	۶۱۴۰/۳	آذربایجان
-	-	۱۶۲۲/۶	۶۳۱/۵	۱۷۰۳۴/۹	آلمان
۲/۸	۲/۴	۳۵۶/۵	۵۲۰/۷	۱۹۶۸/۷	اتریش
۱۵۶۵/۶	۱۸۶۷/۸	۱۶۶۸/۹	۲۱۳۵/۴	۱۷۶۱۷/۴	ازبکستان
۱۷۲/۳	۲۱۷/۶	۲۰۷۳/۳	-	۸۰۰۹/۲	اسپانیا
-	۲/۱	۱۴۹/۸	۲۱۰/۲	۹۹۳/۰	اسلواکی
۶۲۳/۲	۹۹۶/۵	۴۴۸۸/۱	۷۹۲۲/۱	۲۲۲۲۸/۵	انگلستان
۵۶۹/۰	۲۰۵۲/۲	۱۲۰۱/۶	۱۶۷۱/۲	۱۲۷۵۲/۰	اوکراین
۳۳۳/۰	۵۹۹/۳	۱۴۵۵/۵	۳۵۹/۹	۲۱۷۶۹/۳	ایتالیا
۷۴/۹	۷۸/۳	-	-	۲۳۸۱/۶	ایرلند
۱/۹	-	۵۲۸/۸	۸۴/۴	۳۸۹۰/۳	بلژیک
۱۳/۹	۶۱/۴	۲۸/۱	۷۶/۲	۱۱۱۴/۱	بلغارستان

جدول (۳۰-۲): مصرف بخش تبدیل، بخش انرژی و تلفات توزیع گاز طبیعی در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۴^(۱) ... ادامه
(میلیون مترمکعب)

تلفات توزیع		خود مصرفی بخش انرژی		مصرف بخش تبدیل		نام کشور
۲۰۱۴	۲۰۰۵	۲۰۱۴	۲۰۰۵	۲۰۱۴	۲۰۰۵	
۴/۷	۲۰/۳	۱۶۰/۷	۹۱/۵	۲۰۶۳/۰	۲۶۵۹/۹	پرتغال
-	-	۲۵۴۷/۷	۳۵۰۱/۰	۹۸۲۲/۲	۶۰۷۸/۵	ترکمنستان
۱/۱	۲۳/۱	۱۲۱۱/۱	۱۲۴/۰	۲۳۹۴۴/۸	۱۵۳۲۹/۰	ترکیه
۱۴۵/۹	۱۱۴/۴	۱۱۴/۹	۱۵۲/۹	۱۲۶۲/۲	۱۵۸۳/۰	جمهوری چک
۳/۲	۳/۲	۶۱۶/۲	۷۴۸/۳	۹۶۷/۸	۲۳۶۸/۹	دانمارک
۵۷۰۶/۱	۶۳۹۴/۰	۱۳۸۲۰/۳	۱۲۸۰۵/۵	۲۷۲۳۰۹/۵	۲۵۰۴۷۲/۳	روسیه
۱۳۴/۷	۲۱۴/۰	۲۵۳/۸	۲۴۶/۵	۱۴۳۷۵/۳	۱۵۱۸۸/۰	روسیه سفید
۹۸/۳	۷۱۷/۰	۷۴۰/۶	۱۳۰۷/۲	۳۱۹۱/۹	۵۰۴۲/۸	رومانی
-	-	۲۱/۷	۱/۵	۲۰۲/۹	۲۷۷/۸	سوئد
۲/۲	۳/۰	۳/۳	۳/۵	۱۷۳/۶	۳۹۱/۳	سوئیس
۴۳۰/۹	۷۸۶/۰	۱۱۰۰/۸	۱۷۳/۸	۳۴۵۲/۵	۶۲۴۳/۰	فرانسه
-	-	۳۳۲/۲	۲۸۴/۳	۱۹۰۴/۰	۳۰۹۸/۸	فنلاند
۸۶۲/۸	۲۸۱/۱	۱۹۰۶۷/۶	۸۰۱۱/۵	۵۳۳۸/۰	۲۵۷۲/۴	قزاقستان
-	-	-	-	۳۴۴/۶	۶۲۶/۵	لوکزامبورگ
۳۵/۸	۲۰۲/۴	۱۵۱۲/۹	۷۷۶/۷	۲۳۷۱/۴	۲۰۷۴/۱	لهستان
-	۱۲/۳	۱/۷	۳/۸	۸۱۴/۸	۱۶۷۶/۸	لیتوانی
۱۲۸/۵	۴۲۷/۸	۱۰۷/۸	۲۲۵/۷	۱۷۲۵/۰	۴۲۸۸/۴	مجارستان
-	-	۴۴۸۱/۲	۴۳۱۴/۸	۴۲۰/۸	۶۶/۰	نروژ
۵۸/۰	۵۵/۹	۲۲۰۶/۴	۲۱۰۲/۰	۱۳۰۰۸/۸	۱۶۵۲۰/۱	هلند
-	۸/۵	۱۶/۸	۳۴/۹	۱۵۲۷/۱	۱۹۱۳/۷	یونان
۲۷۱/۲	۳۳۶/۰	۴۵۷/۲	۴۱۹/۹	۶۲۶۳/۲	۶۹۴۳/۱	سایر
۱۲۱۸۲/۵	۱۵۹۴۸/۰	۶۲۸۲۰/۱	۴۹۹۷۵/۶	۴۸۱۳۸۲/۹	۵۱۴۷۴۱/۹	جمع اروپا و اورآسیا
خاورمیانه						
-	-	۷۸۷/۴	۷۳۴/۷	۳۶۰۵۸/۳	۲۶۰۸۶/۳	امارات متحده عربی
-	-	۱۵۵۸/۹	۱۰۱۵/۹	۱۰۷۰۸/۹	۷۸۰۴/۶	بحرین
-	-	۷۳/۳	۱۹۶/۲	۴۰۰۹/۹	۳۷۱۷/۹	سوریه
-	-	۳۴۰۵/۱	۲۲۵۱/۰	۴۷۴۱۴/۵	۳۴۴۷۵/۵	عربستان سعودی

جدول (۳۰-۲): مصرف بخش تبدیل، بخش انرژی و تلفات توزیع گاز طبیعی در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۴^(۱) ... ادامه

(میلیون مترمکعب)

نام کشور	مصرف بخش تبدیل		خود مصرفی بخش انرژی		تلفات توزیع	
	۲۰۱۴	۲۰۰۵	۲۰۱۴	۲۰۰۵	۲۰۱۴	۲۰۰۵
عمان	۸۰۲۸/۲	۴۴۴۶/۵	۳۳۷۷/۷	۲۸۷۰/۰	-	-
قطر	۲۵۲۷۶/۵	۴۲۷۸/۶	۱۴۲۲۷/۹	۵۴۹۶/۲	-	-
کویت	۶۶۱۱/۸	۲۵۶۷/۰	۵۸۴۶/۴	۴۲۹۶/۴	-	-
سایر	۶۳۲۶۴/۹	۴۰۴۸۵/۰	۱۲۵۵۶/۹	۸۹۲۹/۰	۳۵/۵	-
جمع خاورمیانه	۲۰۱۳۷۳/۰	۱۲۳۸۶۱/۴	۴۱۸۳۳/۶	۲۵۷۸۹/۵	۳۵/۵	-
آفریقا						
الجزایر	۱۵۷۵۲/۵	۹۹۹۶/۵	۶۱۷۹/۹	۵۰۴۹/۵	۵۳۱/۲	۴۶/۹
لیبی	۵۶۹۵/۳	۲۱۹۷/۷	۶۸/۱	۱۰۹۲/۴	-	-
مصر	۲۸۴۸۷/۱	۲۰۷۴۵/۴	۶۵۰۶/۳	۴۸۴۳/۳	-	-
نیجریه	۶۵۹۰/۵	۴۱۵۰/۳	۵۱۷۲/۸	۳۴۴۱/۵	-	-
سایر	۱۲۳۹۰/۵	۸۵۶۰/۵	۱۰۲۲/۲	۱۳/۳	۱۳۶/۱	-
جمع آفریقا	۶۸۹۱۵/۹	۴۵۶۵۰/۴	۱۸۹۴۹/۲	۱۴۴۴۰/۰	۶۶۷/۳	۴۶/۹
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۱۳۶۸۲/۲	۶۹۴۳/۲	۸۶۸۶/۰	۷۱۵۲/۳	-	-
اندونزی	۱۴۳۳۷/۹	۴۷۱۱/۷	۸۷۳۵/۷	۱۱۹۰۹/۸	۳۴۸۱/۱	۱۲۳۷/۲
بنگلادش	۱۳۶۶۳/۷	۶۶۲۵/۹	-	-	۵۶۸/۴	۳۴۸/۵
پاکستان	۸۹۵۴/۷	۱۳۶۴۷/۶	۲۳۹/۰	۳۷۳/۵	۲۵۲۵/۴	۶۷۵/۸
تایلند	۲۸۲۳۸/۲	۲۴۳۲۳/۰	۱۰۶۱۳/۸	۶۴۶۰/۷	-	-
چین	۳۰۴۳۷/۳	۵۷۳۹/۰	۲۵۵۲۷/۴	۶۶۸۹/۴	۲۲۰۳/۹	۱۰۳۳/۰
زلاندنو	۱۵۵۵/۵	۲۱۱۸/۶	۲۶۱/۱	۱۹۰/۳	۲۱/۹	۲۰/۱
ژاپن	۹۰۸۲۱/۰	۵۴۶۶۵/۰	۴۷۰۳/۶	۱۳۶۲/۴	-	-
کره جنوبی	۲۲۴۰۴/۸	۱۲۳۲۱/۳	۱۵۹/۸	۲۷۲/۰	-	-
مالزی	۲۲۰۷۷/۷	۱۸۱۴۴/۰	۹۷۸۵/۴	۱۰۱۷۲/۸	۲۱۸۲/۰	۱۱۶۱/۸
هندوستان	۱۵۹۸۵/۴	۱۶۷۸۱/۰	۱۰۰۹/۵	۴۹۶۶/۳	-	-
سایر	۴۱۴۲۲/۸	۲۷۰۰۶/۲	۱۸۰۳/۷	۱۴۵۴/۴	۴۵۹/۳	۳۹۴/۲
جمع آسیا و اقیانوسیه	۳۰۳۵۸۱/۲	۱۹۳۰۲۶/۵	۷۱۵۲۵/۰	۵۱۰۰۳/۹	۱۱۴۴۲/۱	۴۸۷۰/۶
کل جهان						
کشورهای OECD	۱۴۳۲۷۶۸/۸	۱۱۳۵۴۱۱/۸	۳۴۸۱۳۰/۸	۲۶۸۰۸۳/۷	۲۶۳۳۵/۲	۲۷۸۹۴/۶
کشورهای غیر OECD	۵۸۳۸۴۳/۵	۴۷۷۴۶۵/۱	۱۶۱۸۸۲/۹	۱۳۱۰۸۷/۸	۲۶۰۶/۶	۹۶۵۱/۴
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۸۴۸۹۲۵/۳	۶۵۷۹۴۶/۷	۱۸۶۲۴۷/۹	۱۳۶۹۹۵/۹	۲۳۷۲۸/۵	۱۸۲۴۳/۲
	۱۱۴۰۷۱/۱	۱۶۶۱۸۱/۹	۱۷۸۸۳/۱	۱۵۹۳۵/۷	۲۱۷۴/۱	۴۳۷۱/۹

IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org

مأخذ:

(۱) ارقام کشورها با اعمال ضریب تبدیل ترازول به میلیون مترمکعب محاسبه گردیده است.

جدول (۳۱-۲): مصرف نهایی گاز طبیعی طی سال‌های ۲۰۰۵، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴^(۱)

(میلیون مترمکعب)

نام کشور	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۵ (درصد)
آمریکای شمالی					
ایالات متحده آمریکا	۳۷۶۳۰/۱/۹	۴۱۳۶۲۹/۲	۴۳۲۵۷۰/۲	۴/۶	۲۵/۲
کانادا	۵۶۲۲۵/۲	۵۷۰۰۴/۶	۶۰۰۳۳/۶	۵/۳	۳/۵
مکزیک	۱۴۰۲۲/۰	۱۸۱۱۵/۱	۱۶۶۵۲/۳	-۸/۱	۱/۰
جمع آمریکای شمالی	۴۴۶۵۴۹/۱	۴۸۸۷۴۸/۹	۵۰۹۲۵۶/۰	۴/۲	۲۹/۶
آمریکای مرکزی و جنوبی					
آرژانتین	۲۲۳۵۲/۱	۲۶۱۴۷/۲	۲۵۶۹۵/۸	-۱/۷	۱/۵
برزیل	۱۱۳۴۶/۹	۱۵۱۳۱/۱	۱۴۹۴۱/۵	-۱/۳	۰/۹
بولیوی	۶۳۴/۱	۱۶۳۹/۰	۱۷۴۱/۸	۶/۳	۰/۱
ترینیداد و توباگو	۱۱۵۷۵/۸	۱۳۵۳۳/۲	۱۳۸۵۵/۵	۲/۴	۰/۸
شیلی	۴۱۵۳/۸	۱۶۷۸/۴	۱۴۸۸/۰	-۱۱/۳	۰/۱
کلمبیا	۳۸۰۳/۵	۵۳۳۱/۵	۵۲۳۳/۲	-۱/۸	۰/۳
ونزوئلا	۱۳۶۱۵/۴	۱۱۰۶۴/۰	۹۶۷۱/۴	-۱۲/۶	۰/۶
سایر	۵۱۱/۹	۲۸۰۷/۹	۲۶۱۹/۷	-۶/۷	۰/۲
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۶۷۹۹۳/۵	۷۷۳۳۲/۳	۷۵۲۴۶/۸	-۲/۷	۴/۴
اروپا و اورآسیا					
آذربایجان	۳۸۴۶/۳	۳۵۵۰/۷	۳۹۰۸/۰	۱۰/۱	۰/۲
آلمان	۶۷۰۶۲/۸	۶۷۲۶۸/۷	۶۰۸۱۸/۰	-۹/۶	۳/۵
اتریش	۶۰۴۰/۱	۵۹۲۲/۵	۵۵۲۷/۳	-۶/۷	۰/۳
ازبکستان	۲۹۸۸۶/۳	۲۵۷۳۰/۵	۲۶۱۸۸/۱	۱/۸	۱/۵
اسپانیا	۲۰۸۶۵/۴	۱۷۵۵۵/۷	۱۷۰۰۷/۵	-۳/۱	۱/۰
اسلواکی	۵۲۲۹/۱	۴۱۰۶/۵	۳۴۳۰/۹	-۱۶/۵	۳۹/۰
انگلستان	۵۹۲۶۲/۹	۵۰۵۷۸/۵	۴۲۹۳۶/۹	-۱۵/۱	۲/۵
اوکراین	۴۳۲۱۰/۹	۳۱۱۸۱/۲	۲۶۲۱۳/۳	-۱۵/۹	۱/۵
ایتالیا	۵۰۷۷۲/۷	۴۳۵۵۵/۳	۳۸۳۵۴/۱	-۱۱/۹	۲/۲
ایرلند	۱۶۰۵/۶	۱۹۱۸/۹	۱۹۰۴/۷	-۰/۷	۰/۱
بلژیک	۱۲۶۸۶/۵	۱۲۹۰۵/۷	۱۰۹۴۶/۰	-۱۵/۲	۰/۶

جدول (۳۱-۲): مصرف نهایی گاز طبیعی طی سال‌های ۲۰۰۵، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴^(۱) ... ادامه

(میلیون مترمکعب)

نام کشور	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۵ (درصد)
بلغارستان	۲۰۴۴/۸	۱۶۷۱/۴	۱۷۳۱/۰	۳/۶	-۰/۱
پرتغال	۱۵۰۶/۱	۱۸۰۴/۹	۱۷۸۳/۱	-۱/۲	-۰/۱
ترکمنستان	۷۹۳۳/۳	۱۲۶۷۸/۶	۱۲۸۳۷/۶	۱/۳	-۰/۷
ترکیه	۱۲۲۰۵/۱	۲۳۰۵۵/۹	۲۳۵۶۵/۱	۲/۲	۱/۴
جمهوری چک	۷۵۳۳/۱	۶۸۶۸/۷	۶۰۰۷/۴	-۱۲/۵	-۰/۳
دانمارک	۱۸۹۸/۸	۱۷۵۳/۱	۱۶۰۴/۲	-۸/۵	-۰/۱
روسیه	۱۵۵۸۲۱/۶	۱۷۰۵۲۴/۳	۱۶۲۵۷۴/۳	-۴/۷	۹/۵
روسیه سفید	۴۷۵۸/۵	۵۸۳۹/۳	۵۶۶۳/۱	-۳/۰	-۰/۳
رومانی	۱۰۴۰۴/۳	۸۱۲۹/۲	۷۹۲۳/۱	-۲/۵	-۰/۵
سوئد	۵۷۱/۳	۶۶۲/۱	۷۰۷/۹	۶/۹	۵
سوئیس	۳۰۰۲/۰	۳۴۸۲/۱	۳۱۰۲/۰	-۱۰/۹	-۰/۲
فرانسه	۳۹۴۹۰/۱	۳۸۰۸۵/۳	۳۲۲۶۷/۹	-۱۵/۳	۱/۹
فنلاند	۱۰۴۳/۴	۸۸۸/۵	۸۴۸/۱	-۴/۵	۵
قزاقستان	۲۴۰۵/۶	۲۹۴۱/۳	۳۰۰۷/۲	۲/۲	-۰/۲
لوکزامبورگ	۷۲۴/۲	۶۹۰/۳	۶۲۸/۳	-۹/۰	۵
لهستان	۱۳۱۳۹/۲	۱۴۳۱۵/۲	۱۳۷۶۷/۲	-۳/۸	-۰/۸
لیتوانی	۱۳۵۰/۰	۱۶۱۵/۶	۱۷۲۰/۳	۶/۵	-۰/۱
مجارستان	۹۸۴۴/۷	۷۰۰۱/۳	۶۷۴۵/۵	-۳/۷	-۰/۴
نروژ	۸۷۲/۰	۱۰۷۸/۵	۱۱۱۶/۱	۳/۵	-۰/۱
هلند	۳۱۰۸۰/۶	۲۹۸۳۹/۵	۲۴۹۸۴/۶	-۱۶/۳	۱/۵
یونان	۸۵۱/۵	۱۴۶۵/۲	۱۴۱۰/۰	-۳/۸	-۰/۱
سایر	۹۵۰۴/۱	۸۶۰۵/۴	۸۳۶۲/۰	-۲/۸	-۰/۵
جمع اروپا و اورآسیا	۶۱۸۴۵۳/۰	۶۰۷۲۷۰/۲	۵۵۹۵۹۰/۹	-۷/۹	۳۲/۶
خاورمیانه					
امارات متحده عربی	۱۶۴۱۳/۷	۳۲۸۳۷/۲	۲۹۰۳۶/۷	-۱۱/۶	۱/۷
بحرین	۱۴۸۴/۲	۲۴۶۰/۱	۲۶۶۶/۲	۸/۴	-۰/۲
سوریه	۲۱۹۰/۴	۸۸۵/۳	۸۱۸/۴	-۷/۵	۵
عربستان سعودی	۱۹۵۴۸/۱	۳۲۵۸۲/۶	۳۴۳۰۶/۸	۵/۳	۲/۰
عمان	۱۳۸۶/۵	۱۱۹۷۹/۰	۱۲۴۲۱/۸	۳/۷	-۰/۷

جدول (۳۱-۲): مصرف نهایی گاز طبیعی طی سال‌های ۲۰۰۵، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴^(۱) ... ادامه

(میلیون مترمکعب)

نام کشور	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۵ (درصد)
قطر	۵۰۸۱/۹	۷۷۴۱/۴	۸۵۷۵/۹	۱۰/۸	-۰/۵
کویت	۵۴۳۶/۶	۴۹۶۹/۹	۶۰۳۰/۶	۲۱/۳	-۰/۴
سایر	۵۵۲۰۲/۵	۱۰۹۰۶۳/۴	۱۱۳۶۲۱/۶	۴/۲	۶/۶
جمع خاورمیانه	۱۰۶۷۴۳/۹	۲۰۲۵۱۸/۹	۲۰۷۴۷۸/۰	۲/۴	۱۲/۰
آفریقا					
الجزایر	۹۰۵۶/۴	۱۳۵۵۵/۶	۱۵۳۰۳/۸	۱۲/۹	-۰/۹
لیبی	۲۵۳۹/۹	۸۰۴/۹	۱۷۶/۷	-۷۸/۰	۵
مصر	۱۱۱۲۰/۳	۱۴۶۷۴/۵	۱۴۹۹۷/۴	۲/۲	-۰/۹
نیجریه	۳۴۴۴/۷	۴۰۵۴/۰	۴۶۸۳/۱	۱۵/۵	-۰/۳
سایر	۳۰۸۷/۴	۵۷۳۷/۰	۵۷۰۰/۵	-۰/۶	-۰/۳
جمع آفریقا	۲۹۲۴۸/۷	۳۸۸۲۶/۰	۴۰۸۶۱/۵	۵/۲	۲/۴
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۱۴۷۷۸/۹	۱۵۸۰۰/۳	۱۶۱۶۸/۷	۲/۳	-۰/۹
اندونزی	۱۵۶۱۸/۲	۱۹۷۹۱/۸	۱۹۵۱۷/۱	-۱/۴	۱/۱
بنگلادش	۵۵۹۹/۳	۹۴۲۱/۶	۹۸۲۹/۰	۴/۳	-۰/۶
پاکستان	۲۲۳۷۴/۷	۲۶۳۹۹/۶	۲۶۱۷۸/۵	-۰/۸	۱/۵
تایلند	۲۳۷۳/۳	۹۰۹۷/۳	۹۵۱۱/۳	۴/۶	-۰/۶
چین	۳۳۱۱۲/۳	۱۱۲۵۶۰/۶	۱۲۶۹۹۲/۴	۱۲/۸	۷/۴
زلاندنو	۱۶۳۷/۶	۲۷۶۹/۸	۳۶۹۹/۳	۳۳/۶	-۰/۲
ژاپن	۳۱۸۵۰/۱	۳۶۰۶۱/۶	۳۵۳۱۵/۳	-۲/۱	۲/۱
کره جنوبی	۱۷۷۸۴/۰	۲۶۸۵۵/۰	۲۴۷۱۶/۱	-۸/۰	۱/۴
مالزی	۸۲۷۴/۴	۱۴۲۴۱/۰	۱۱۴۲۵/۸	-۱۹/۸	-۰/۷
هندوستان	۱۵۵۶۲/۲	۳۴۵۴۰/۳	۳۳۷۰۲/۷	-۲/۴	۲/۰
سایر	۴۶۴۷/۴	۸۲۴۴/۱	۸۲۹۸/۸	۰/۷	-۰/۵
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۷۳۶۱۲/۳	۳۱۵۷۸۳/۰	۳۲۵۳۵۵/۲	۳/۰	۱۸/۹
کل جهان	۱۴۴۲۶۰۰/۶	۱۷۳۰۴۷۹/۳	۱۷۱۷۷۸۸/۴	-۰/۷	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۸۶۵۰۱۲/۴	۹۰۷۸۶۰/۹	۸۹۱۳۹۳/۳	-۱/۸	۵۱/۹
کشورهای غیر OECD	۵۷۷۵۸۸/۱	۸۲۲۶۱۸/۴	۸۲۶۳۹۵/۱	۰/۵	۴۸/۱
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۳۴۹۰۵۹/۲	۳۲۱۷۹۴/۲	۲۸۶۰۳۵/۰	-۱۱/۱	۱۶/۷

مأخذ:

IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

(۱) ارقام کشورها با اعمال ضریب تبدیل تراژول به میلیون مترمکعب محاسبه گردیده است.

جدول (۳۲-۲): مصرف نهایی گاز طبیعی جهان در بخش‌های مختلف در سال ۲۰۱۴^(۱)

(میلیون مترمکعب)

نام کشور	خانگی	تجاری و عمومی	صنعت	حمل و نقل	کشاورزی	مصارف نامشخص	مصارف غیر انرژی ^(۲)	مصارف نهایی
آمریکای شمالی								
ایالات متحده آمریکا	۱۴۴۵۴۷/۰	۹۶۶۸۴/۶	۱۴۷۱۴۴/۷	۲۴۸۱۸/۲	۱۵۴۷/۰	-	۱۷۸۲۸/۷	۴۳۲۵۷۰/۲
کانادا	۱۹۰۲۹/۵	۱۳۸۷۶/۷	۱۸۶۴۴/۰	۴۱۱۷/۷	۱۰۰۳/۶	-	۳۳۶۲/۱	۶۰۰۳۳/۶
مکزیک	۱۰۱۱/۷	۳۱۶/۷	۱۴۵۲۲/۱	۲۰/۲	-	-	۷۸۱/۷	۱۶۶۵۲/۳
جمع آمریکای شمالی	۱۶۴۵۸۸/۲	۱۱۰۸۷۸/۰	۱۸۰۳۱۰/۷	۲۸۹۵۶/۱	۲۵۵۰/۷	-	۲۱۹۷۲/۴	۵۰۹۲۵۶/۰
آمریکای مرکزی و جنوبی								
آرژانتین	۱۰۱۰۶/۳	۱۳۲۵/۹	۸۳۹۷/۶	۳۹۵۹/۴	-	-	۱۹۰۶/۵	۲۵۶۹۵/۸
برزیل	۳۴۶/۲	۲۴۴/۴	۱۰۸۴۴/۳	۲۷۴۲/۴	-	-	۷۶۴/۲	۱۴۹۴۱/۵
بولیوی	۱۰۸/۸	۴۸/۱	۹۱۱/۴	۶۷۳/۶	-	-	-	۱۷۴۱/۸
ترینیداد و توباگو	۱۰۳/۳	-	۲۴۰۳/۴	-	-	-	۱۱۳۴۸/۷	۱۳۸۵۵/۵
شیلی	۵۰۶/۰	۱۹۰/۶	۶۱۵/۶	۳۹/۷	-	-	۱۳۶/۱	۱۴۸۸/۰
کلمبیا	۱۲۸۳/۹	۴۹۹/۶	۲۴۴۸/۸	۱۰۰۰/۹	-	-	-	۵۲۳۳/۲
ونزوئلا	۸۹۲/۵	۲۶۷/۵	۸۵۰۴/۰	۷/۴	-	-	-	۹۶۷۱/۴
سایر	۱۳۱/۹	۲۲۸/۶	۱۵۶۲/۹	۶۶۲/۹	۲۷/۰	۵/۰	۱/۳	۲۶۱۹/۷
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۳۴۷۸/۹	۲۸۰۴/۷	۳۵۶۸۷/۹	۹۰۸۶/۳	۲۷/۰	۵/۰	۱۴۱۵۶/۹	۷۵۲۴۶/۸
اروپا و اورآسیا								
آذربایجان	۲۵۷۷/۳	۱۹۲/۱	۱۰۵۹/۰	۰/۴	۴۹/۱	-	۳۰/۱	۳۹۰۸/۰
آلمان	۲۲۲۷۶/۵	۱۲۱۳۷/۳	۲۲۷۸۰/۵	۵۴۶/۳	-	-	۳۰۷۷/۴	۶۰۸۱۸/۰
اتریش	۱۲۱۹/۷	۶۴۱/۵	۲۹۵۸/۵	۲۸۴/۷	۱۵/۷	-	۴۰۷/۰	۵۵۲۷/۳
ازبکستان	۱۴۰۷۴/۰	۲۸۱۵/۰	۶۲۱۷/۷	۱۳۶۶/۵	۱۵۰/۴	-	۱۵۶۴/۳	۲۶۱۸۸/۱
اسپانیا	۳۵۶۰/۶	۱۶۶۸/۷	۱۰۰۷۴/۰	۹۷/۳	۷۲۲/۰	۳۲۶/۹	۵۵۸/۱	۱۷۰۰۷/۵
اسلواکی	۱۲۵۷/۴	۶۸۷/۸	۹۹۲/۸	۱۱۱/۷	۳۳/۳	-	۳۴۸/۰	۳۴۳۰/۹
انگلستان	۲۵۲۷۶/۸	۷۷۶۳/۱	۸۴۰۶/۸	-	۸۰/۶	-	۴۹۳/۵	۴۲۹۳۶/۹
اوکراین	۱۴۶۹۰/۳	۱۰۴۵/۲	۴۱۵۷/۷	۲۸۴۳/۸	۱۶۱/۰	-	۳۳۱۵/۴	۲۶۲۱۳/۳
ایتالیا	۱۸۴۹۹/۱	۷۳۴۰/۸	۱۰۴۳۵/۲	۱۳۰۹/۰	۱۴۸/۰	-	۶۲۲/۰	۳۸۳۵۴/۱
ایرلند	۶۲۹/۲	۴۷۱/۴	۸۰۴/۱	-	-	-	-	۱۹۰۴/۷
بلژیک	۳۵۲۲/۷	۱۸۴۹/۰	۴۲۳۰/۲	۵۷/۵	۲۳۱/۴	-	۱۰۵۵/۲	۱۰۹۴۶/۰
بلغارستان	۵۵/۱	۱۰۱/۴	۹۵۳/۸	۳۲۶/۳	۲۵/۹	-	۲۶۸/۵	۱۷۳۱/۰

جدول (۳۲-۲): مصرف نهایی گاز طبیعی جهان در بخش‌های مختلف در سال ۲۰۱۴^(۱) ... ادامه

(میلیون مترمکعب)

نام کشور	خانگی	تجاری و عمومی	صنعت	حمل و نقل	کشاورزی	مصارف نامشخص	مصارف غیر انرژی ^(۲)	مصارف نهایی
پرتغال	۲۹۷/۴	۲۴۸/۷	۱۲۱۷/۵	۱۳/۹	۵/۵	-	-	۱۷۸۳/۱
ترکمنستان	-	۸۸۱۴/۸	۱۲۳۰/۱	۲۰۳۷/۲	-	۷۵۵/۶	-	۱۲۸۳۷/۶
ترکیه	۹۳۰۳/۷	۳۰۱۳/۱	۱۰۴۳۷/۴	۴۵۴/۶	۶۰/۵	-	۲۹۵/۷	۲۳۵۶۵/۱
جمهوری چک	۲۰۰۳/۸	۱۲۰۳/۰	۲۴۷۴/۰	۷۳/۹	۶۸/۹	۶۸/۷	۱۱۵/۱	۶۰۰۷/۴
دانمارک	۶۲۷/۵	۱۶۹/۰	۷۶۰/۶	-	۳۷/۹	۹/۳	-	۱۶۰۴/۲
روسیه	۴۶۰۳۰/۳	۲۵۰۵/۹	۴۴۴۷۴/۷	۳۰۸۵۲/۵	۱۰۵۰/۴	-	۳۷۶۶۰/۴	۱۶۲۵۷۴/۳
روسیه سفید	۱۸۳۸/۷	۶۱/۳	۱۴۳۷/۲	۵۶۷/۸	۱۰۰/۷	-	۱۶۵۷/۴	۵۶۶۳/۱
رومانی	۲۷۳۷/۷	۹۷۷/۳	۳۰۹۰/۸	۴/۳	۷۵/۸	-	۱۰۳۷/۲	۷۹۲۳/۱
سوئد	۳۲/۷	۱۰۷/۹	۳۸۱/۵	۵۶/۸	۲۷/۰	-	۱۰۲/۰	۷۰۷/۹
سوئیس	۱۲۳۱/۵	۶۵۵/۴	۱۱۶۴/۶	۴۳/۵	۷/۰	-	-	۳۱۰۲/۰
فرانسه	۱۲۳۱۹/۱	۶۹۸۴/۴	۱۱۴۰۳/۹	۱۰۵/۶	۱۹۵/۴	۲۱۲/۱	۱۰۴۷/۵	۳۲۲۶۷/۹
فنلاند	۳۵/۱	۳۵/۸	۷۳۶/۵	۱۱/۸	۱/۴	-	۲۷/۴	۸۴۸/۱
قزاقستان	۷۱۰/۲	۴۶۶/۹	۱۶۳۴/۸	-	۲۰/۱	-	۱۷۵/۱	۳۰۰۷/۲
لوکزامبورگ	۲۵۸/۳	۱۱۶/۹	۲۵۳/۲	-	-	-	۰/۰	۶۲۸/۳
لهستان	۴۱۵۷/۲	۲۱۳۰/۱	۴۲۲۹/۹	۴۷۸/۴	۴۵/۴	-	۲۷۲۶/۲	۱۳۷۶۷/۲
لیتوانی	۱۴۷/۴	۷۱/۷	۲۸۹/۰	۳۶/۴	۲۵/۵	-	۱۱۵۰/۲	۱۷۲۰/۳
مجارستان	۲۸۳۷/۳	۱۵۱۹/۸	۱۵۵۶/۴	۴۸/۳	۱۷۹/۰	-	۶۰۴/۸	۶۷۴۵/۵
نروژ	۴/۵	۲۱/۷	۳۰۸/۵	۱۴۲/۳	۱۴/۹	۱۳/۹	۶۱۰/۳	۱۱۱۶/۱
هلند	۸۹۲۲/۰	۴۰۲۹/۱	۶۳۳۸/۶	۴۲/۵	۲۸۹۰/۴	۵/۷	۲۷۵۶/۴	۲۴۹۸۴/۶
یونان	۲۷۶/۱	۱۴۹/۴	۵۵۲/۹	۱۶/۴	۰/۲	-	۴۱۵/۰	۱۴۱۰/۰
سایر	۲۶۱۷/۱	۱۰۸۴/۱	۲۷۰۱/۰	۷۳۳/۹	۸۵/۱	۲۵۶/۷	۸۸۴/۱	۸۳۶۲/۰
جمع اروپا و اورآسیا	۲۰۴۰۲۶/۲	۷۱۰۷۹/۶	۱۶۹۷۴۳/۲	۴۲۶۶۳/۷	۶۵۰۸/۷	۲۵۶۵/۰	۶۳۰۰۴/۵	۵۵۹۵۹۰/۹
خاورمیانه	-	-	-	-	-	-	-	-
امارات متحده عربی	-	-	۲۸۷۳۷/۲	-	-	-	۲۹۹/۵	۲۹۰۳۶/۷
بحرین	-	-	۱۱۲۴/۲	-	-	-	۱۵۴۲/۰	۲۶۶۶/۲
سوریه	-	-	۲۸۸/۹	-	-	-	۵۲۹/۶	۸۱۸/۴
عربستان سعودی	-	-	۲۸۷۱۱/۹	-	-	-	۵۵۹۴/۹	۳۴۳۰۶/۸
عمان	-	-	۱۰۴۲۹/۳	-	-	۱۹۹/۲	۱۷۹۳/۳	۱۲۴۲۱/۸

جدول (۳۲-۲): مصرف نهایی گاز طبیعی جهان در بخش‌های مختلف در سال ۲۰۱۴^(۱) ... ادامه

(میلیون مترمکعب)

نام کشور	خانگی	تجاری و عمومی	صنعت	حمل و نقل	کشاورزی	مصارف نامشخص	مصارف غیر انرژی ^(۲)	مصارف نهایی
قطر	-	-	۵۵۳۹/۵	-	-	-	۳۰۳۶/۴	۸۵۷۵/۹
کویت	-	-	۶۰۳۰/۶	-	-	-	-	۶۰۳۰/۶
سایر	۴۵۳۶۳/۰	۶۶۳۸/۰	۴۰۶۷۷/۷	۷۵۲۲/۰	۱۳۴۶/۰	۳۴/۱	۱۲۰۴۰/۸	۱۱۳۶۲۱/۶
جمع خاورمیانه	۴۵۳۶۳/۰	۶۶۳۸/۰	۱۲۱۵۳۹/۲	۷۵۲۲/۰	۱۳۴۶/۰	۲۳۳/۳	۲۴۸۳۶/۵	۲۰۷۴۷۸/۰
آفریقا								
الجزایر	۷۰۷۰/۹	-	۲۸۲۰/۱	۶۲۵/۴	۵۹/۳	۸۹۷/۴	۲۸۳۰/۷	۱۵۳۰۳/۸
لیبی	-	-	۶۲/۴	-	-	-	۱۱۴/۳	۱۷۶/۷
مصر	۱۴۶۱/۸	-	۷۶۴۵/۱	۵۱۵/۸	-	-	۵۳۷۴/۷	۱۴۹۹۷/۴
نیجریه	-	-	۳۰۴۰/۵	-	-	-	۱۶۴۲/۶	۴۶۸۳/۱
سایر	۲۴۰/۰	۱۹۷/۶	۴۰۱۲/۱	۱۰۲/۸	۲۱/۶	-	۱۱۲۶/۴	۵۷۰۰/۵
جمع آفریقا	۸۷۷۲/۸	۱۹۷/۶	۱۸۵۸۰/۳	۱۲۴۴/۰	۸۰/۸	۸۹۷/۴	۱۱۰۸۸/۸	۴۰۸۶۱/۵
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	۴۰۹۴/۵	۱۳۵۱/۵	۹۳۸۴/۰	۳۴۳/۷	۳۶/۲	-	۹۵۸/۹	۱۶۱۶۸/۷
اندونزی	۱۸/۰	۲۲۸/۲	۱۴۷۴۹/۸	۳۲/۶	-	-	۴۴۸۸/۵	۱۹۵۱۷/۱
بنگلادش	۲۸۵۲/۲	۲۵۲/۹	۴۰۳۲/۶	۱۱۳۹/۶	۲۲/۷	-	۱۵۲۸/۹	۹۸۲۹/۰
پاکستان	۸۵۴۱/۴	۱۲۰۹/۷	۹۵۴۳/۶	۲۷۸۱/۲	-	-	۴۱۰۲/۵	۲۶۱۷۸/۵
تایلند	-	۱/۰	۳۱۶۹/۷	۳۲۷۶/۴	-	-	۳۰۶۴/۲	۹۵۱۱/۳
چین	۳۴۲۵۸/۰	۱۰۹۵۳/۴	۴۹۵۱۸/۱	۱۷۷۴۰/۴	۷۹/۰	-	۱۴۴۴۳/۵	۱۲۶۹۹۲/۴
زلاندنو	۱۷۳/۱	۲۳۰/۰	۱۶۸۵/۹	۰/۶	۴۳/۱	-	۱۵۶۶/۶	۳۶۹۹/۳
ژاپن	۱۰۳۸۵/۳	۷۹۴۲/۱	۱۶۴۵۹/۲	۹۲/۸	۱/۶	-	۴۳۴/۳	۳۵۳۱۵/۳
کره جنوبی	۹۲۵۵/۶	۴۲۸۹/۸	۹۸۱۸/۷	۱۳۴۸/۵	۳/۵	-	-	۲۴۷۱۶/۱
مالزی	۱/۲	۲۶/۱	۵۷۷۱/۰	۳۲۷/۱	-	-	۵۳۰۰/۴	۱۱۴۲۵/۸
هندوستان	۱۱۵۰/۸	۸۷۰/۹	۷۳۶۸/۴	۲۰۶۱/۶	۱۸۸/۸	-	۲۲۰۶۲/۲	۳۳۷۰۲/۷
سایر	۱۲۴۱/۱	۱۰۲۷/۸	۴۸۳۰/۲	۲۲۵/۸	-	۲۲۰/۱	۷۵۳/۸	۸۲۹۸/۸
جمع آسیا و اقیانوسیه	۷۱۹۷۱/۲	۲۸۳۸۳/۳	۱۳۶۳۳۱/۴	۲۹۳۷۰/۴	۳۷۵/۰	۲۲۰/۱	۵۸۷۰۳/۷	۳۲۵۳۵۵/۲
کل جهان	۵۰۸۲۰۰/۳	۲۱۹۹۸۱/۲	۶۶۲۱۹۲/۷	۱۱۸۸۴۲/۴	۱۰۸۸۸/۳	۳۹۲۰/۷	۱۹۳۷۶۲/۸	۱۷۱۷۷۸۸/۴
کشورهای OECD	۳۰۷۶۵۹/۵	۱۷۷۸۷۱/۱	۳۲۱۸۶۳/۴	۳۴۶۷۷/۳	۷۳۹۹/۶	۱۵۸۶/۸	۴۰۳۳۵/۶	۸۹۱۳۹۳/۳
کشورهای غیر OECD	۲۰۰۵۴۰/۸	۴۲۱۱۰/۲	۳۴۰۳۲۹/۳	۸۴۱۶۵/۱	۳۴۸۸/۶	۲۳۳۳/۸	۱۵۳۴۲۷/۲	۸۲۶۳۹۵/۱
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۱۱۱۷۷۸/۵	۵۰۸۰۷/۴	۹۶۱۰۲	۳۶۲۶/۵	۴۸۵۶/۶	۱۵۳۸/۸	۱۷۳۲۵/۲	۲۸۶۰۳۵/۰

IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

مأخذ:

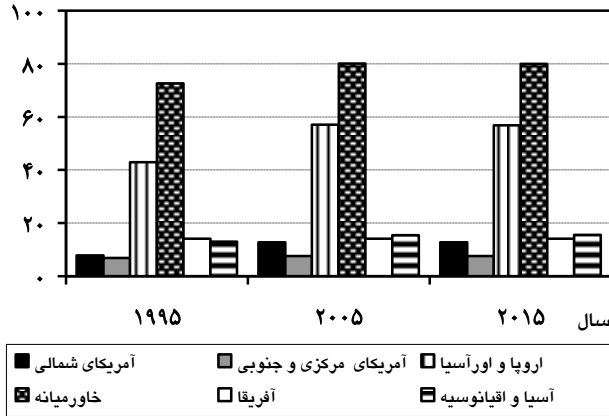
(۱) ارقام کشورها با اعمال ضریب تبدیل ترازول به میلیون مترمکعب محاسبه گردیده است.

(۲) مهمترین مصارف غیرانرژی گاز طبیعی مربوط به مصرف گاز طبیعی به عنوان خوراک در صنایع شیمیایی و پتروشیمیایی می‌باشد.

نمودار (۲-۱۱): ذخایر تثبیت شده گاز طبیعی

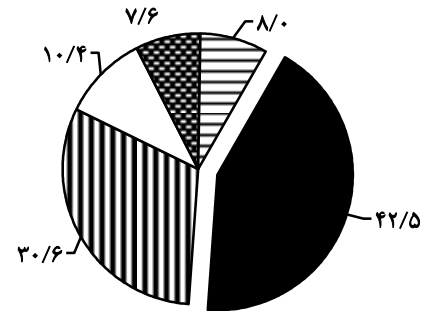
(تریلیون متر مکعب)

جهان طی سال های ۱۹۹۵، ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵



نمودار (۲-۱۲): توزیع ذخایر گاز طبیعی خاورمیانه

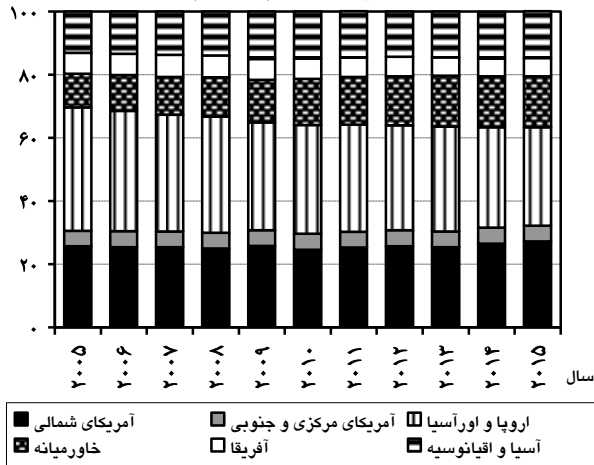
در سال ۲۰۱۵ (درصد)



ایران، قطر، عربستان سعودی، امارات متحده عربی، سایر

نمودار (۲-۱۳): سهم مناطق مختلف در تولید

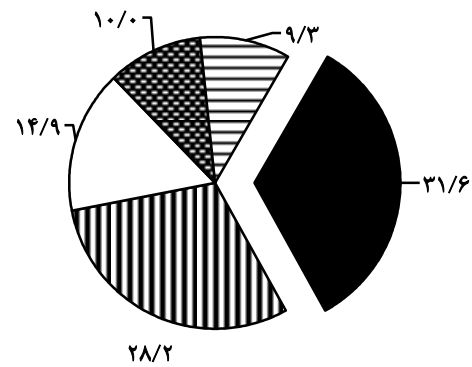
گاز طبیعی جهان (درصد)



آمریکای شمالی، اروپا و اورآسیا، آسیا و اقیانوسیه، آفریقا، آمریکای مرکزی و جنوبی، خاورمیانه، سایر

نمودار (۲-۱۴): سهم کشورهای خاورمیانه در

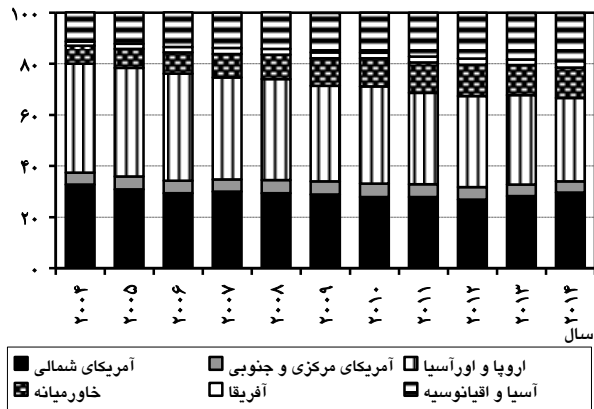
تولید گاز طبیعی منطقه در سال ۲۰۱۵ (درصد)



ایران، قطر، عربستان سعودی، امارات متحده عربی، سایر

نمودار (۲-۱۵): سهم مناطق مختلف در مصرف

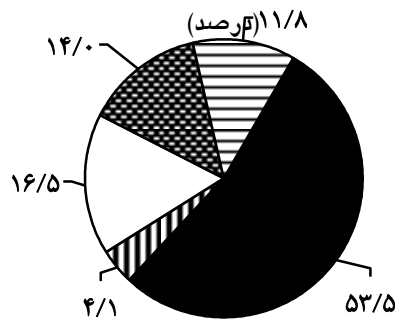
نهایی گاز طبیعی جهان (درصد)



آمریکای شمالی، اروپا و اورآسیا، آسیا و اقیانوسیه، آفریقا، آمریکای مرکزی و جنوبی، خاورمیانه، سایر

نمودار (۲-۱۶): سهم کشورهای خاورمیانه در

مصرف نهایی گاز طبیعی منطقه در سال ۲۰۱۴



ایران، قطر، عربستان سعودی، امارات متحده عربی، سایر

جدول (۲-۳۳): ظرفیت ذخیره سازی گاز طبیعی در برخی کشورها در پایان سال ۲۰۱۵

نام کشور	ظرفیت کارکرد (میلیون مترمکعب)	حداکثر خروجی (میلیون مترمکعب در روز)	نام کشور	ظرفیت کارکرد (میلیون مترمکعب)	حداکثر خروجی (میلیون مترمکعب در روز)
ایالات متحده آمریکا	۱۳۵۶۳۱	●	جمهوری چک	۳۵۱۷	۶۶/۰
کانادا	۲۰۰۵۷	۳۳۵/۰	دانمارک	۱۰۱۵	۱۶/۰
آلمان	۲۴۵۸۸	۶۳۸/۹	رومانی	۲۷۷۷	۲۸/۰
اتریش	۸۲۷۴	۹۴/۰	سوئد	۹	۰/۹
اسپانیا	۲۶۳۲	۱۶/۴	صربستان	۴۵۰	۵/۰
اسلواکی	۳۱۵۶	۴۵/۱	فرانسه	۱۲۰۶۴	۲۴۸/۰
استرالیا	۶۱۵۱	۲۷/۲	کرواسی	۵۳۶	۵/۸
انگلستان	۴۶۲۰	۱۷۴/۸	لاتویا	۲۳۰۰	۳۰/۰
ایتالیا	۱۶۳۱۰	۲۷۹/۸	لهستان	۲۷۹۵	۴۹/۰
ایرلند	۲۳۰	۲/۸	مجارستان	۶۳۳۰	۷۹/۸
بلژیک	۱۰۸۰	۵۷/۰	هلند	۱۴۳۶۹	۳۳۹/۰
بلغارستان	۵۵۰	۴/۰	استرالیا	۶۱۵۱	۲۷/۲
ترکیه	۲۹۸۲	۵۸/۰	زلاندنو	۴۴۲	۱/۱
پرتغال	۴۷۶	۲۳/۲			

IEA, International Energy Agency, Natural Gas Information, 2016 Edition.

مأخذ:

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

(دولار آمریکا / میلیون بی‌تی‌یو)^(۱)

جدول (۲-۳۴): قیمت LNG، گاز طبیعی و نفت خام طی سال‌های ۱۹۹۱-۲۰۱۵

سال	گاز طبیعی				LNG	سیف ژاپن
	ایالات متحده آمریکا	انگلیس	متوسط واردات آلمان (قیمت سیف)	کانادا		
۱۹۹۱	۱/۵	-	۳/۲	۰/۹	۴/۰	۱۹۹۱
۱۹۹۲	۱/۸	-	۲/۷	۱/۰	۳/۶	۱۹۹۲
۱۹۹۳	۲/۱	-	۲/۵	۱/۷	۳/۵	۱۹۹۳
۱۹۹۴	۱/۹	-	۲/۴	۱/۵	۳/۲	۱۹۹۴
۱۹۹۵	۱/۷	-	۲/۴	۰/۹	۳/۵	۱۹۹۵
۱۹۹۶	۲/۸	۱/۹	۲/۵	۱/۱	۳/۷	۱۹۹۶
۱۹۹۷	۲/۵	۲/۰	۲/۷	۱/۴	۳/۹	۱۹۹۷
۱۹۹۸	۲/۱	۱/۹	۲/۳	۱/۴	۳/۱	۱۹۹۸
۱۹۹۹	۲/۳	۱/۶	۱/۹	۲/۰	۳/۱	۱۹۹۹
۲۰۰۰	۴/۲	۲/۷	۲/۹	۳/۸	۴/۷	۲۰۰۰
۲۰۰۱	۴/۱	۳/۲	۳/۷	۳/۶	۴/۶	۲۰۰۱
۲۰۰۲	۳/۳	۲/۴	۳/۲	۲/۶	۴/۳	۲۰۰۲
۲۰۰۳	۵/۶	۳/۳	۴/۱	۴/۸	۴/۸	۲۰۰۳
۲۰۰۴	۵/۹	۴/۵	۴/۳	۵/۰	۵/۲	۲۰۰۴
۲۰۰۵	۸/۸	۷/۴	۵/۸	۷/۳	۶/۱	۲۰۰۵
۲۰۰۶	۶/۸	۷/۹	۷/۹	۵/۸	۷/۱	۲۰۰۶
۲۰۰۷	۷/۰	۶/۰	۸/۰	۶/۲	۷/۷	۲۰۰۷
۲۰۰۸	۸/۹	۱۰/۸	۱۱/۶	۸/۰	۱۲/۶	۲۰۰۸
۲۰۰۹	۳/۹	۴/۹	۸/۵	۳/۴	۹/۱	۲۰۰۹
۲۰۱۰	۴/۴	۶/۶	۸/۰	۳/۷	۱۰/۹	۲۰۱۰
۲۰۱۱	۴/۰	۹/۰	۱۰/۵	۳/۵	۱۴/۷	۲۰۱۱
۲۰۱۲	۲/۸	۹/۵	۱۰/۹	۲/۳	۱۶/۷	۲۰۱۲
۲۰۱۳	۳/۷	۱۰/۶	۱۰/۷	۲/۹	۱۶/۲	۲۰۱۳
۲۰۱۴	۴/۳	۸/۳	۹/۱	۳/۹	۱۶/۳	۲۰۱۴
۲۰۱۵	۲/۶	۶/۵	۶/۶	۲/۰	۱۰/۳	۲۰۱۵

BP Amoco Statistical Review of World Energy, 2016 Edition.

مأخذ:

(۱) براساس اطلاعات BP، یک میلیون BTU معادل ۲۸ مترمکعب گاز طبیعی، ۰/۰۲ تن LNG و ۰/۱۸ بشکه معادل نفت خام می‌باشد. همچنین هر تن LNG معادل ۱/۳۶ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی است.

جدول (۳۵-۲): قیمت وارداتی گاز طبیعی به وسیله خط لوله توسط برخی از کشورهای طی سالهای ۲۰۰۸-۲۰۱۵

(دلار / میلیون بی تی یو)^(۱)

کشور وارد کننده	کشور صادر کننده	۲۰۰۸	۲۰۰۹	۲۰۱۰	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۱۴
ایالات متحده آمریکا	کانادا	۸/۴	۴/۱	۴/۴	۴/۰	۲/۷	۳/۷	۵/۱	۲/۸
	مکزیک	۷/۵	۳/۸	۴/۵	۳/۴	۱/۸	۲/۶	۳/۴	۱/۷
	متوسط قیمت	۸/۴	۴/۱	۴/۴	۴/۰	۲/۷	۳/۷	۵/۱	۲/۸
آلمان	متوسط قیمت	۱۱/۵	۸/۵	۸/۱	۱۰/۶	۱۱/۱	۱۰/۷	۹/۱	۶/۶
اتریش	متوسط قیمت	۱۱/۹۱	۸/۴	●	●	●	●	●	●
اسپانیا	نروژ	●	۸/۲	۷/۳	۹/۱	۱۰/۱	۱۰/۱	۹/۷	۷/۰
	الجزایر	۹/۴	۷/۲	۷/۵	۹/۶	۱۰/۹	۱۰/۷	۱۰/۳	۷/۴
	متوسط قیمت	۹/۶	۷/۴	۷/۵	۹/۵	۱۰/۸	۱۰/۶	۱۰/۲	۷/۴
اسلواکی	متوسط قیمت	۱۱/۷	●	۹/۵	۱۰/۸	۱۱/۲	۹/۴	۹/۵	۶/۹
ایرلند	متوسط قیمت	۸/۲	۶/۱	۶/۴	۷/۷	۸/۸	۹/۸	۸/۶	۶/۵
ایتالیا	الجزایر	●	۸/۵	۹/۱	۱۱/۴	۱۲/۷	۱۲/۹	۱۱/۹	۷/۷
	فدراسیون روسیه	●	۱۰/۰	۱۰/۳	۱۲/۵	۱۳/۱	۱۲/۱	۱۰/۳	۷/۴
	متوسط قیمت	●	۹/۱	۸/۷	۱۰/۷	۱۲/۸	۱۲/۳	۱۰/۵	۷/۵
انگلستان	نروژ	۹/۲	۴/۹	۴/۷	۷/۰	۸/۰	۸/۴	۶/۶	۶/۱
	بلژیک	۱۰/۷	۵/۰	۶/۶	۹/۲	۹/۴	۱۰/۵	۸/۳	۶/۴
	متوسط قیمت	۱۰/۹	●	۸/۶	۱۱/۵	۱۲/۷	۱۲/۴	۱۲/۳	۸/۳
سوئد	دانمارک	۱۲/۲	۸/۵	۹/۳	۱۲/۷	۱۲/۸	۱۲/۲	۹/۵	۷/۴
جمهوری چک	متوسط قیمت	۱۱/۶	۸/۷	۸/۷	۱۱/۱	۱۳/۲	۱۲/۱	۹/۰	۷/۰
فرانسه	متوسط قیمت	●	●	●	●	۱۱/۶	۱۱/۸	۱۰/۶	۸/۰
مجارستان	متوسط قیمت	۱۲/۰	۹/۷	۹/۶	۱۱/۱	۱۲/۱	۱۲/۰	۱۰/۰	۷/۴
هلند	انگلستان	●	●	●	۱۱/۳	●	●	●	●
یونان	فدراسیون روسیه	●	۸/۳	۹/۹	۱۱/۲	۱۳/۷	۱۳/۱	۱۱/۱	۶/۶
اتحادیه اروپا	متوسط قیمت	۱۰/۵	۷/۵	۷/۶	۹/۹	۱۱/۲	۱۱/۱	۹/۶	۷/۰

IEA, International Energy Agency, Natural Gas Information, 2016 Edition.

مأخذ:

(۱) براساس اطلاعات IEA یک مترمکعب استاندارد گاز طبیعی معادل ۴۰ مگاژول و هر ترازول معادل ۹۴۷/۸ میلیون BTU می باشد.

● مقادیر در دسترس نمی باشند.

جدول (۳۶-۲): قیمت و درصد مالیات گاز طبیعی در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۵

(دلار / میلیون بی تی یو)^(۱)

نام کشور	صنعت		خانگی		نیروگاه‌های برق	
	قیمت	مالیات (درصد)	قیمت	مالیات (درصد)	قیمت	مالیات (درصد)
آمریکای شمالی	۳/۷	●	۱۰/۰	●	۳/۲	●
ایالات متحده آمریکا	۳/۰	●	۷/۹	●	●	●
کانادا	●	●	●	●	۳/۹	●
مکزیک	●	●	●	●	●	●
آمریکای مرکزی و جنوبی	●	●	۲۴/۶	●	●	●
شیلی	●	●	●	●	●	●
اروپا	۱۰/۰	۱۳/۱	۲۳/۰	۲۳/۸	●	●
آلمان	۱۲/۳	۲۴/۰	۲۵/۶	۲۶/۴	●	●
اتریش	۹/۷	۱/۸	۲۸/۵	۲۰/۰	●	●
اسپانیا	۹/۸	۶/۳	۱۳/۵	۲۲/۴	●	●
استونی	۱۰/۶	۴/۰	۱۷/۰	۱۷/۰	۱۳/۶	●
اسلواکی	۱۱/۱	۹/۹	۲۰/۴	۲۸/۲	●	○
اسلونی	۹/۸	۲/۹	۲۲/۰	۴/۸	۷/۰	●
انگلستان	●	●	●	●	○	○
ایتالیا	۱۰/۵	۱۱/۴	۲۳/۶	۱۷/۰	○	○
ایرلند	۸/۳	۴/۹	۱۹/۶	۲۰/۷	○	○
بلژیک	۱۲/۹	۵/۳	۳۱/۸	۲۰/۹	۱۱/۱	●
پرتغال	●	۱۷/۷	●	۱۵/۳	۹/۶	●
ترکیه	۹/۹	۳/۷	۱۹/۶	۱۷/۴	●	●
جمهوری چک	●	●	●	۵۷/۱	●	○
دانمارک	۱۳/۰	۲۲/۰	۳۷/۵	۴۵/۵	●	●
سوئد	۱۹/۳	۱۷/۵	۲۹/۵	۱۸/۹	●	●
سوئیس	۱۱/۹	۷/۴	۲۱/۹	۲۰/۱	●	●
فرانسه	۱۲/۱	۳۷/۴	●	●	۷/۶	●
فنلاند	۱۲/۴	۱/۴	۱۵/۸	۹/۶	○	○
لوکزامبورگ	۹/۳	۰/۹	۱۷/۵	۱۸/۸	۶/۵	●
لهستان	۱۰/۰	۳/۲	۱۱/۷	۲۱/۳	۱۰/۷	●
مجارستان	▲	▲	▲	▲	●	●
نروژ	۹/۳	۱۳/۲	۲۴/۱	۴۴/۳	●	●
هلند	۱۰/۸	۱۶/۲	۳۳/۰	۱۶/۸	○	○
یونان	○	○	○	○	○	○
خاورمیانه	○	○	○	○	○	○
فلسطین اشغالی	○	○	○	○	○	○
آسیا و اقیانوسیه	●	●	●	●	○	○
استرالیا	۵/۲	۶/۸	۲۷/۱	۱۴/۳	○	○
زلاندنو	●	●	●	●	●	●
ژاپن	۱۵/۶	●	۱۷/۱	●	●	●
کره جنوبی	۶/۳	●	۱۴/۲	●	●	●
جمع کشورهای OECD	۱۰/۲	●	۲۱/۲	●	●	●
کشورهای OECD اروپایی	●	●	●	●	●	●

IEA, Internatioanl Energy Agency, Online data services, www.iea.org

مأخذ:

(۱) ارقام با اعمال ضریب تبدیل دلار / مگاوات ساعت به دلار / میلیون بی تی یو محاسبه گردیده است.

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

▲ در کشور مذکور کاربرد ندارد.

○ مقادیر محرمانه می‌باشند.

جدول (۳۷-۲): شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی گاز طبیعی در سال ۲۰۱۵

(سال ۲۰۱۰ = ۱۰۰)

شاخص واقعی			شاخص اسمی			
صنعت و خانگی	صنعت	خانگی	صنعت و خانگی	صنعت	خانگی	
						آمریکای شمالی
						ایالات متحده آمریکا
۷۸/۸	۶۷/۲	۸۵/۲	۸۵/۰	۷۱/۱	۹۲/۶	کانادا
۸۲/۸	۸۳/۰	۸۲/۷	۹۰/۴	۹۱/۵	۸۹/۹	مکزیک
۱۱۸/۴	۱۱۸/۴	●	۱۴۲/۱	۱۴۲/۱	●	
						آمریکای مرکزی و جنوبی
						شیلی
۷۷/۰	●	۷۷/۰	۹۱/۲	●	۹۱/۲	
						اروپا
						آلمان
۹۷/۴	۸۶/۹	۱۰۳/۹	۱۰۳/۱	۹۰/۴	۱۱۱/۰	اتریش
۱۳۱/۸	۱۵۹/۱	۱۰۶/۳	۱۴۱/۴	۱۶۶/۹	۱۱۷/۷	اسپانیا
۱۲۷/۳	۱۱۲/۱	۱۴۷/۹	۱۳۴/۹	۱۱۸/۲	۱۵۷/۵	استونی
۱۰۰/۸	۱۰۴/۵	۹۵/۸	۱۰۸/۷	۱۱۰/۲	۱۰۶/۸	اسلواکی
۱۰۰/۴	۹۴/۴	۱۰۵/۳	۱۰۵/۴	۹۴/۲	۱۱۴/۵	اسلوونی
۸۶/۳	۸۳/۳	۹۴/۷	۹۱/۱	۸۷/۸	۱۰۰/۳	انگلستان
۱۱۵/۵	۱۱۳/۶	۱۱۵/۸	۱۳۱/۷	۱۱۸/۹	۱۳۴/۰	ایتالیا
۱۰۰/۱	۱۰۹/۵	۹۷/۶	۱۰۶/۸	۱۱۴/۲	۱۰۴/۹	ایرلند
۱۱۸/۲	۱۰۸/۹	۱۲۴/۲	۱۲۴/۴	۱۱۵/۵	۱۳۰/۱	بلژیک
۱۰۰/۱	۱۰۳/۴	۹۷/۹	۱۰۵/۶	۱۰۴/۵	۱۰۶/۴	پرتغال
۱۳۶/۰	۱۲۹/۴	۱۴۹/۵	۱۴۰/۴	۱۳۰/۷	۱۶۰/۱	ترکیه
۱۱۳/۳	۱۱۴/۷	۱۱۲/۰	۱۶۶/۲	۱۶۹/۱	۱۶۳/۶	جمهوری چک
۱۰۴/۸	۹۰/۶	۱۱۷/۱	۱۱۱/۷	۹۵/۳	۱۲۵/۹	دانمارک
۷۸/۵	●	۷۸/۵	۸۴/۱	●	۸۴/۱	سوئیس
۱۱۰/۳	۱۱۳/۷	۱۰۸/۲	۱۰۶/۴	۱۰۶/۶	۱۰۶/۲	فرانسه
۱۱۳/۴	۱۱۳/۰	۱۱۳/۶	۱۱۸/۵	۱۱۶/۱	۱۱۹/۹	فنلاند
۱۲۷/۸	۱۲۷/۸	●	۱۳۵/۷	۱۳۵/۷	●	لوکزامبورگ
۱۰۸/۴	۱۱۷/۷	۱۰۱/۸	۱۱۴/۹	۱۲۰/۲	۱۱۱/۱	لهستان
۱۰۰/۲	۹۶/۵	۱۰۳/۸	۱۰۷/۱	۱۰۱/۸	۱۱۲/۲	مجارستان
۹۵/۸	۱۱۳/۹	۸۶/۶	۱۰۶/۱	۱۲۵/۲	۹۶/۵	هلند
۱۰۴/۸	۱۰۶/۳	۱۰۴/۲	۱۱۲/۵	۱۰۹/۴	۱۱۳/۸	یونان
۱۱۶/۳	۱۰۰/۳	۱۴۳/۱	۱۱۶/۰	۹۹/۰	۱۴۴/۲	
						آسیا و اقیانوسیه
						استرالیا
۷۶/۳	۷۷/۹	۷۴/۷	۸۳/۷	۸۳/۷	۸۳/۷	زلاندنو
۸۸/۳	۸۵/۰	۱۰۳/۱	۹۱/۹	۸۷/۷	۱۱۱/۳	ژاپن
۱۲۸/۶	۱۵۳/۲	۱۱۳/۲	۱۳۱/۴	۱۵۴/۱	۱۱۷/۲	کره جنوبی
۹۷/۷	۱۰۳/۳	۹۲/۲	۱۰۰/۳	۹۹/۳	۱۰۱/۳	
۹۱/۶	۸۸/۵	۹۵/۱	۹۹/۴	۹۴/۸	۱۰۴/۸	کل کشورهای OECD

جدول (۲-۳۸): شاخص قیمت عمده فروشی و خریده فروشی گاز طبیعی در برخی از کشورهای جهان
طی سال‌های ۲۰۰۵، ۲۰۱۴ و ۲۰۱۵

خریده فروشی				عمده فروشی				نام کشور
۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۰۵	سال پایه	۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۰۵	سال پایه	
۱۶۴/۶	۱۸۶/۸	۲۱۵/۴	۱۹۸۲-۸۴=۱۰۰	۱۰۵/۴	۱۸۲/۴	۳۳۵/۴	۱۹۸۲=۱۰۰	آمریکای شمالی ایالات متحده آمریکا
۱۱۶/۷	۱۲۴/۷	۱۳۶/۳	۲۰۰۲=۱۰۰	۷۰/۷	۸۴/۸	۱۴۴/۱	۲۰۱۰=۱۰۰	کانادا
۱۰۸/۸	۱۱۹/۵	•	Dec۲۰۱۲=۱۰۰	۱۱۷/۵	۱۶۱/۱	۱۹۷/۰	Jun۲۰۱۲=۱۰۰	مکزیک
اروپا و اورآسیا								
۱۰۰/۰	۱۰۱/۳	۷۶/۵	۲۰۱۵=۱۰۰	•	•	•	۱۹۹۵=۱۰۰	آلمان
۱۰۰/۰	۱۰۰/۵	۷۳/۳	۲۰۱۵=۱۰۰	•	•	•	-	اتریش
۱۰۰/۰	۱۱۰/۸	۶۵/۵	۲۰۱۵=۱۰۰	•	•	•	-	اسپانیا
۱۰۰/۰	۱۱۳/۴	۴۵/۴	۲۰۱۵=۱۰۰	•	•	•	-	استونی
۱۰۰/۰	۱۰۲/۴	۷۵/۵	۲۰۱۵=۱۰۰	•	•	•	۱۹۹۵=۱۰۰	اسلواکی
۱۰۰/۰	۱۰۳/۶	۶۳/۶	۲۰۱۵=۱۰۰	•	•	•	-	اسلونی
۱۳۱/۹	۱۳۸/۱	۵۵/۳	۲۰۱۰=۱۰۰	۱۱۹/۰	۱۳۲/۷	۸۱/۶	۲۰۱۰=۱۰۰	انگلستان
۱۰۰/۰	۱۰۳/۷	۷۸/۱	۲۰۱۵=۱۰۰	•	•	•	-	ایتالیا
۲۱۳/۳	۲۱۸/۳	۱۲۹/۸	۱۹۹۵=۱۰۰	•	•	•	-	ایرلند
۸۹/۵	۹۴/۳	۶۴/۶	۲۰۱۳=۱۰۰	۱۰۴/۷	۱۱۰/۵	۷۳/۷	۲۰۱۰=۱۰۰	بلژیک
۱۰۰/۰	۱۰۵/۹	۶۸/۱	۲۰۱۵=۱۰۰	•	•	•	-	پرتغال
۱۰۰/۰	۹۸/۹	۳۸/۰	۲۰۱۵=۱۰۰	•	•	•	-	ترکیه
۲۸۳/۶	۲۷۵/۲	۱۵۳/۴	۲۰۰۰=۱۰۰	•	•	•	۱۹۹۵=۱۰۰	جمهوری چک
۱۰۰/۰	۱۱۰/۶	۱۰۶/۰	۲۰۱۵=۱۰۰	•	•	•	-	دانمارک
۱۰۰/۰	۹۹/۷	۴۳/۶	۲۰۱۵=۱۰۰	•	•	•	-	سوئد
۱۷۳/۳	۱۸۲/۶	۱۳۰/۱	۱۹۹۵=۱۰۰	۱۸۴/۸	۱۹۷/۲	۱۳۷/۷	۱۹۹۵=۱۰۰	سوئیس
۱۰۰/۰	۱۰۲/۲	۶۱/۰	۲۰۱۵=۱۰۰	۱۰۸/۶	۱۱۶/۲	۷۱/۹	۲۰۱۰=۱۰۰	فرانسه
۱۰۰/۰	۱۰۵/۵	۴۵/۲	۲۰۱۵=۱۰۰	•	•	•	-	لاتویا
۱۰۰/۰	۱۰۵/۵	۶۷/۶	۲۰۱۵=۱۰۰	•	•	•	-	لوکزامبورگ
۲۳۵/۴	۲۴۱/۶	۱۳۴/۲	۲۰۰۰=۱۰۰	•	•	•	-	لهستان
۶۷۸/۳	۶۸۳/۹	۳۴۲/۳	۱۹۹۵=۱۰۰	•	•	•	-	مجارستان
۲۲۴/۰	۲۳۳/۲	۱۶۸/۷	۲۰۰۰=۱۰۰	•	•	•	-	هلند
۱۶۲/۶	۱۷۷/۰	۹۷/۰	۲۰۰۹=۱۰۰	۱۰۵/۵	۱۲۵/۸	۶۶/۱	۲۰۱۰=۱۰۰	یونان
آسیا و اقیانوسیه								
۱۲۸/۳	۱۲۵/۷	۶۵/۸	۲۰۱۱-۱۲=۱۰۰	۱۰۲/۸	۱۱۲/۹	۶۸/۱	۲۰۱۱-۱۲=۱۰۰	استرالیا
۱۳۸/۸	۱۳۹/۳	۹۴/۲	۲Q۲۰۰۶=۱۰۰	۱۶۶/۸	۱۶۹/۰	۱۵۹/۰	۴Q۱۹۹۷=۱۰۰	زلاتندو
۱۱۳/۴	۱۱۶/۳	۸۹/۴	۲۰۱۰=۱۰۰	۱۳۲/۶	۱۵۲/۴	۸۰/۳	۲۰۱۰=۱۰۰	ژاپن
۱۱۱/۵	۱۳۲/۵	۷۰/۱	۲۰۱۰=۱۰۰	۸۹/۰	۱۱۱/۸	۸۰/۰	۲۰۱۰=۱۰۰	کره جنوبی

جدول (۳۹-۲): قیمت LNG وارداتی توسط برخی از کشورهای طی سال‌های ۲۰۱۵-۲۰۰۸

(دلار/ میلیون بی‌تی‌یو)^(۱)

کشور وارد کننده	کشور صادر کننده	۲۰۰۸	۲۰۰۹	۲۰۱۰	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۱۵	
ایالات متحده آمریکا	ترینیداد و توباگو	۱۰/۰	۵/۰	۴/۶	۵/۱	۴/۶	۵/۹	۹/۵	۶/۸	
	قطر	۱۵/۵	۴/۳	۶/۲	۵/۷	۲/۸	۳/۴	▲	▲	
	کانادا	▲	▲	▲	▲	▲	▲	▲	▲	
	مصر	۸/۸	۳/۹	۴/۷	۵/۷	۲/۵	▲	▲	▲	
	نروژ	۹/۳	۴/۴	۵/۰	۵/۹	۲/۸	۱۴/۶	۴/۴	۸/۴	
	نیجریه	۹/۴	۳/۵	۴/۳	۹/۱	▲	۱۵/۴	▲	▲	
	یمن	▲	▲	▲	▲	۴/۷	۷/۱	۵/۸	۸/۹	
	متوسط قیمت	۹/۸	۴/۵	۴/۸	۵/۵	۴/۲	۶/۷	۸/۵	۷/۲	
اسپانیا	الجزایر	۹/۴	۷/۲	۷/۹	۹/۹	۱۱/۳	۱۰/۹	۱۰/۶	۷/۱	
	ترینیداد و توباگو	۸/۵	۶/۰	۶/۴	۷/۹	۹/۳	۸/۹	۸/۹	۶/۶	
	عمان	۹/۸	۶/۱	۸/۸	۹/۱	▲	▲	▲	۷/۴	
	قطر	۹/۵	۶/۵	۷/۲	۹/۴	۱۰/۵	۱۰/۵	۹/۹	۷/۰	
	لیبی	۹/۳	۷/۱	۷/۴	۸/۱	▲	▲	▲	▲	
	مصر	۹/۵	۶/۹	۶/۴	۸/۱	۹/۰	۱۰/۳	▲	▲	
	نروژ	۱۳/۳	۷/۳	۷/۳	۸/۸	۱۰/۲	۱۰/۷	۱۰/۵	۷/۰	
	نیجریه	۸/۹	۶/۷	۷/۳	۹/۱	۹/۷	۹/۴	۹/۴	۶/۲	
	متوسط قیمت	۹/۲	۶/۷	۷/۱	۹/۱	۱۰/۱	۱۰/۲	۹/۹	۶/۶	
ایتالیا	متوسط قیمت	▲	۷/۹	۸/۹	۱۱/۷	۱۳/۰	۱۲/۲	۹/۷	۶/۹	
انگلستان	الجزایر	۹/۸	۴/۸	۵/۱	۸/۶	۸/۴	۱۰/۳	۸/۸	۶/۷	
	ترینیداد و توباگو	۹/۰	۵/۳	۵/۴	۸/۱	▲	۶/۵	۶/۶	۷/۸	
	قطر	۱۱/۷	۴/۰	۵/۵	۸/۶	۸/۴	۹/۴	۷/۳	۵/۹	
	نروژ	▲	۵/۴	۶/۹	۸/۲	۶/۵	۱۰/۳	۸/۹	۸/۴	
	متوسط قیمت	۹/۲	۴/۴	۵/۶	۸/۶	۸/۴	۹/۴	۷/۴	۶/۰	
پرتغال	نیجریه	۶/۲	۷/۳	۷/۱	۸/۸	۸/۵	۹/۰	۱۱/۸	▲	
ژاپن	استرالیا	۱۱/۷	۹/۰	۱۱/۸	۱۵/۰	۱۶/۰	۱۵/۱	۱۵/۹	۱۰/۲	
	الجزایر	۱۷/۷	▲	۷/۴	▲	۱۷/۵	۱۵/۸	۱۷/۳	۹/۵	
	امارات متحده عربی	۱۱/۵	۹/۱	۱۱/۷	۱۳/۸	۱۷/۵	۱۷/۱	۱۶/۸	۱۰/۱	
	اندونزی	۱۱/۷	۷/۶	۹/۵	۱۵/۲	۱۸/۴	۱۷/۵	۱۷/۳	۱۱/۰	
	ایالات متحده آمریکا	۷/۸	۸/۶	۱۲/۴	۱۳/۲	۱۶/۲	▲	۱۵/۹	۷/۶	
	برونئی	۱۳/۲	۱۰/۵	۱۲/۲	۱۵/۵	۱۷/۸	۱۶/۸	۱۷/۰	۱۰/۶	
	ترینیداد و توباگو	۱۶/۴	۱۰/۱	۱۰/۱	۱۰/۵	۱۲/۹	۱۶/۱	۱۷/۶	۱۱/۶	
	عمان	۱۲/۳	۷/۰	۷/۱	۹/۷	۱۲/۰	۱۰/۳	۱۱/۸	۸/۴	
	قطر	۱۳/۶	۱۱/۱	۱۲/۵	۱۵/۹	۱۷/۵	۱۶/۹	۱۷/۰	۱۰/۸	
	مالزی	۱۳/۰	۹/۷	۱۱/۹	۱۵/۷	۱۸/۰	۱۷/۳	۱۷/۲	۱۰/۹	
	مصر	۱۶/۴	۱۷/۸	۱۳/۵	۱۶/۰	۱۷/۸	۱۷/۰	۱۷/۸	▲	
	نیجریه	۱۷/۳	۱۱/۷	۸/۸	۱۳/۶	۱۶/۳	۱۶/۳	۱۶/۳	۱۰/۹	
		متوسط قیمت	۱۲/۶	۹/۲	۱۱/۰	۱۴/۷	۱۶/۷	۱۶/۰	۱۶/۳	۱۰/۵
	کره جنوبی	متوسط قیمت	۱۴/۲	۱۰/۵	۱۰/۲	۱۲/۷	۱۴/۷	۱۵/۰	۱۶/۵	۱۱/۰
اتحادیه اروپا	متوسط قیمت	۹/۲	۶/۲	۶/۹	۹/۵	۱۰/۳	۱۰/۶	۸/۸	۶/۶	

IEA, International Energy Agency, Natural Gas Information, 2016 Edition.

مأخذ:

(۱) براساس اطلاعات IEA، هر مترمکعب LNG معادل ۶۱۵ مترمکعب استاندارد گاز طبیعی می‌باشد. همچنین یک مترمکعب استاندارد گاز طبیعی معادل

▲ در کشور مذکور کاربرد ندارد.

۴۰ مگاژول و هر تراژول معادل ۹۴۷/۸ میلیون BTU می‌باشد.

۳-۸-۲- جداول برق و انرژی‌های تجدیدپذیر

- کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق کشورهای OECD
- ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های حرارتی برق در کشورهای OECD
- تولید ناویژه برق در جهان و به تفکیک منابع مختلف
- تولید ناویژه برق از سوخت‌های قابل احتراق
- ترکیب تولید ناویژه برق در کشورهای OECD
- تولید ناویژه برق از انرژی‌های تجدیدپذیر و پسماندها در کل کشورهای OECD
- ترکیب عرضه برق در کشورهای OECD
- تولید، واردات، صادرات، تلفات، خودمصرفی بخش انرژی و مصارف نهایی برق
- مصرف نهایی برق در جهان
- تولید و مصرف مستقیم از انرژی خورشیدی
- تولید سوخت‌های زیستی در جهان
- قیمت و درصد مالیات برق در کشورهای جهان
- قیمت سیستم‌های فتوولتائیک نصب شده
- شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی برق
- شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی برق

جدول (۴۰-۲): کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق کشورهای OECD طی سال‌های ۲۰۰۵، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴^(۱)

(گیگاوات)

نام کشور	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)
آمریکای شمالی	۹۷۸/۵	۱۰۶۵/۳	۱۰۷۳/۴	-۰/۸	۳۷/۵
ایالات متحده آمریکا	۱۲۳/۲	۱۳۳/۸	۱۳۷/۳	۲/۶	۴/۸
کانادا	۵۲/۵	۶۴/۱	۶۶/۲	۳/۳	۲/۳
مکزیک	۱۱۵۴/۲	۱۲۶۳/۲	۱۲۷۷/۰	۱/۱	۴۴/۶
جمع آمریکای شمالی					
آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۲/۶	۱۸/۶	۲۳/۴	۲۵/۸	-۰/۸
شیلی	۱۲/۶	۱۸/۶	۲۳/۴	۲۵/۸	-۰/۸
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی					
اروپا و اورآسیا	۱۲۸/۶	۱۸۶/۱	۱۹۸/۴	۶/۶	۶/۹
آلمان	۱۸/۹	۲۳/۶	۲۴/۰	۱/۸	-۰/۸
اتریش	۷۶/۶	۱۰۶/۰	۱۰۶/۵	-۰/۴	۳/۷
اسپانیا	۲/۶	۲/۹	۳/۱	۶/۴	-۰/۱
استونی	۸/۳	۸/۵	۸/۱	-۴/۳	-۰/۳
اسلواکی	۳/۰	۳/۴	۳/۵	-۰/۶	-۰/۱
اسلونی	۸۲/۴	۹۵/۱	۹۷/۰	۲/۰	۳/۴
انگلستان	۸۵/۵	۱۲۴/۸	۱۲۱/۸	-۲/۴	۴/۳
ایتالیا	۶/۲	۸/۸	۹/۱	۳/۲	-۰/۳
ایرلند	۱/۵	۲/۸	۲/۸	۵	-۰/۱
ایسلند	۱۶/۱	۲۱/۰	۲۰/۹	-۰/۳	-۰/۷
بلژیک	۱۳/۴	۱۸/۹	۱۹/۱	۱/۲	-۰/۷
پرتغال	۳۸/۸	۶۴/۰	۶۹/۵	۸/۶	۲/۴
ترکیه	۱۷/۴	۲۱/۱	۲۲/۰	۴/۲	-۰/۸
جمهوری چک	۱۳/۰	۱۳/۸	۱۳/۷	-۱/۱	-۰/۵
دانمارک	۳۳/۴	۳۷/۹	۳۸/۷	۲/۲	۱/۴
سوئد	۱۷/۴	۱۸/۹	۱۹/۲	۱/۲	-۰/۷
سوئیس	۱۱۵/۸	۱۲۸/۴	۱۲۹/۱	-۰/۵	۴/۵
فرانسه	۱۶/۵	۱۶/۷	۱۶/۲	-۲/۵	-۰/۶
فنلاند	۱/۷	۱/۸	۲/۰	۱۱/۵	-۰/۱
لوکزامبورگ	۳۲/۳	۳۵/۸	۳۶/۰	-۰/۵	۱/۳
لهستان	۸/۶	۸/۴	۸/۸	۴/۶	-۰/۳
مجارستان	۲۹/۱	۳۳/۵	۳۳/۷	-۰/۵	۱/۲
نروژ	۲۱/۸	۳۰/۵	۳۱/۸	۴/۰	۱/۱
هلند	۱۳/۳	۱۸/۹	۱۸/۹	-۰/۲	-۰/۷
یونان	۸۰۲/۰	۱۰۳۱/۶	۱۰۵۳/۷	۲/۱	۳۶/۸
جمع اروپا و اورآسیا					
خاورمیانه	۱۰/۶	۱۵/۰	۱۶/۲	۸/۲	-۰/۶
فلسطین اشغالی	۱۰/۶	۱۵/۰	۱۶/۲	۸/۲	-۰/۶
جمع خاورمیانه					
آسیا و اقیانوسیه	۵۰/۱	۶۴/۷	۶۶/۶	۲/۹	۲/۳
استرالیا	۸/۹	۹/۵	۹/۷	۲/۵	-۰/۳
زلاندنو	۲۷۷/۳	۳۰۲/۷	۳۱۵/۳	۴/۲	۱۱/۰
ژاپن	۶۶/۵	۹۱/۵	۹۹/۸	۹/۱	۳/۵
کره جنوبی	۴۰۲/۹	۴۶۸/۳	۴۹۱/۴	۴/۹	۱۷/۲
جمع آسیا و اقیانوسیه	۲۳۸۲/۳	۲۷۹۶/۷	۲۸۶۱/۸	۲/۳	۱۰۰/۰
جمع کشورهای OECD					

مأخذ: IEA, Information Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

◊ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

(۱) ارقام سال ۲۰۱۴ در آخرین نسخه منتشره از سوی آژانس بین‌المللی انرژی در سال ۲۰۱۶ به روز شده است.

جدول (۴۱-۲): ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق کشورهای OECD به تفکیک نوع نیروگاه‌ها (گیگاوات)

اروپا		آمریکای مرکزی و جنوبی		آمریکای شمالی		شرح
اتریش	آلمان	شیلی	مکزیک	کانادا	آمریکا	
۲۰۰۵						
۶/۵	۷۶/۴	۷/۴	۳۹/۵	۳۷/۲	۷۶۷/۳	حرارتی
۱۱/۶	۱۰/۹	۵/۲	۱۰/۶	۷۲/۰	۹۸/۹	آبی
-	۲۰/۴	-	۱/۴	۱۳/۳	۱۰۰/۰	هسته‌ای
◇	-	-	۱/۰	-	۲/۳	زمین گرمایی
◇	۲/۱	-	◇	◇	۰/۹	خورشیدی و جزر و مد
۰/۸	۱۸/۴	◇	◇	۰/۷	۸/۷	بادی
-	۰/۶	-	-	-	۰/۵	سایر
۱۸/۹	۱۲۸/۶	۱۲/۶	۵۲/۵	۱۲۳/۲	۹۷۸/۵	جمع
۲۰۱۳						
۸/۲	۹۱/۴	۱۲/۱	۴۸/۰	۳۵/۲	۷۸۷/۳	حرارتی
۱۳/۱	۱۱/۲	۶/۱	۱۱/۶	۷۵/۵	۱۰۱/۶	آبی
-	۱۲/۱	-	۱/۴	۱۴/۰	۹۹/۲	هسته‌ای
◇	◇	-	۰/۸	-	۲/۶	زمین گرمایی
۰/۶	۳۶/۳	۰/۱	۰/۱	۱/۲	۱۳/۰	خورشیدی و جزر و مد
۱/۶	۳۶/۷	۰/۳	۲/۱	۷/۸	۶۰/۰	بادی
-	۰/۴	-	-	-	۱/۵	سایر
۲۳/۶	۱۸۶/۱	۱۸/۶	۶۴/۱	۱۳۳/۸	۱۰۶۵/۳	جمع
۲۰۱۴						
۷/۹	۹۷/۲	۱۶/۰	۴۸/۹	۳۶/۲	۷۸۷/۴	حرارتی
۱۳/۳	۱۱/۲	۶/۴	۱۲/۵	۷۵/۵	۱۰۲/۲	آبی
-	۱۲/۱	-	۱/۴	۱۴/۰	۹۸/۶	هسته‌ای
◇	◇	-	۰/۸	-	۲/۵	زمین گرمایی
۰/۸	۳۸/۲	۰/۲	۰/۱	۱/۹	۱۶/۵	خورشیدی و جزر و مد
۲/۱	۳۹/۲	۰/۷	۲/۶	۹/۷	۶۴/۲	بادی
-	۰/۵	-	-	-	۲/۰	سایر
۲۴/۰	۱۹۸/۴	۲۳/۴	۶۶/۲	۱۳۷/۳	۱۰۷۳/۴	جمع

جدول (۴۱-۲): ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق کشورهای OECD به تفکیک نوع نیروگاه‌ها ... ادامه (گیگاوات)

اروپا							شرح	
ایسلند	ایرلند	ایتالیا	انگلستان	اسلوونی	اسلواکی	استونی		
۲۰۰۵								
۰/۱	۵/۱	۶۱/۹	۶۴/۷	۱/۴	۳/۱	۲/۵	۴۰/۸	حرارتی
۱/۲	۰/۵	۲۱/۰	۴/۳	۱/۰	۲/۵	◇	۱۸/۲	آبی
-	-	-	۱۱/۹	۰/۷	۲/۶	-	۷/۶	هسته‌ای
۰/۲	-	۰/۷	-	-	-	-	-	زمین گرمایی
-	-	◇	◇	-	-	-	۰/۱	خورشیدی و جزر و مد
-	۰/۵	۱/۶	۱/۶	-	◇	◇	۹/۹	بادی
-	-	۰/۲	-	-	◇	-	-	سایر
۱/۵	۶/۲	۸۵/۵	۸۲/۴	۳/۰	۸/۳	۲/۶	۷۶/۶	جمع
۲۰۱۳								
۰/۱	۶/۳	۷۴/۷	۶۶/۷	۱/۳	۳/۴	۲/۷	۴۹/۸	حرارتی
۲/۰	۰/۵	۲۲/۰	۴/۵	۱/۳	۲/۵	◇	۱۹/۲	آبی
-	-	-	۹/۹	۰/۷	۱/۹	-	۷/۰	هسته‌ای
۰/۷	-	۰/۷	-	-	-	-	-	زمین گرمایی
-	◇	۱۸/۴	۲/۹	۰/۲	۰/۵	-	۷/۱	خورشیدی و جزر و مد
◇	۱/۹	۸/۵	۱۱/۲	◇	◇	۰/۲	۲۳/۰	بادی
-	-	۰/۳	-	-	◇	-	-	سایر
۲/۸	۸/۸	۱۲۴/۸	۹۵/۱	۳/۴	۸/۵	۲/۹	۱۰۶/۰	جمع
۲۰۱۴								
۰/۱	۶/۳	۷۱/۳	۶۴/۲	۱/۲	۳/۱	۲/۸	۴۹/۸	حرارتی
۲/۰	۰/۵	۲۲/۱	۴/۵	۱/۳	۲/۵	◇	۱۹/۲	آبی
-	-	-	۹/۹	۰/۷	۱/۹	-	۷/۴	هسته‌ای
۰/۷	-	۰/۸	-	-	-	-	-	زمین گرمایی
-	◇	۱۸/۶	۵/۴	۰/۲	۰/۵	-	۷/۱	خورشیدی و جزر و مد
◇	۲/۲	۸/۷	۱۳/۰	◇	◇	۰/۳	۲۳/۰	بادی
-	-	۰/۳	-	-	◇	-	-	سایر
۲/۸	۹/۱	۱۲۱/۸	۹۷/۰	۳/۵	۸/۱	۳/۱	۱۰۶/۵	جمع

جدول (۴۱-۲): ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق کشورهای OECD به تفکیک نوع نیروگاه‌ها ... ادامه (گیگاوات)

شرح	اروپا						
	بلژیک	پرتغال	ترکیه	جمهوری چک	دانمارک	سوئد	سوئیس
۲۰۰۵	۸/۷	۷/۳	۲۵/۹	۱۱/۵	۹/۹	۷/۱	۰/۸
حرارتی	۱/۴	۵/۰	۱۲/۹	۲/۲	۰	۱۶/۳	۱۳/۴
آبی	۵/۸	-	-	۳/۸	-	۹/۵	۳/۲
هسته‌ای	-	۰	۰	-	-	-	-
زمین گرمایی	۰	۰	-	۰	۰	۰	۰
خورشیدی و جزر و مد	۰/۲	۱/۱	۰	۰	۳/۱	۰/۵	۰
بادی	-	-	-	-	-	-	-
سایر	-	-	-	-	-	-	-
جمع	۱۶/۱	۱۳/۴	۳۸/۸	۱۷/۴	۱۳/۰	۳۳/۴	۱۷/۴
۲۰۱۳	۸/۹	۸/۳	۳۸/۶	۱۲/۲	۸/۴	۷/۸	۱/۰
حرارتی	۱/۴	۵/۷	۲۲/۳	۲/۳	۰	۱۶/۵	۱۳/۸
آبی	۵/۹	-	-	۴/۳	-	۹/۴	۳/۳
هسته‌ای	-	۰	۰/۳	-	-	-	-
زمین گرمایی	-	۰	-	-	-	-	-
خورشیدی و جزر و مد	۲/۹	۰/۳	-	۲/۱	۰/۶	۰	۰/۸
بادی	۱/۸	۴/۶	۲/۸	۰/۳	۴/۸	۴/۲	۰/۱
سایر	۰	-	۰	-	-	-	-
جمع	۲۱/۰	۱۸/۹	۶۴/۰	۲۱/۱	۱۳/۸	۳۷/۹	۱۸/۹
۲۰۱۴	۸/۶	۸/۱	۴۱/۸	۱۳/۱	۸/۲	۸/۱	۱/۰
حرارتی	۱/۴	۵/۷	۲۳/۶	۲/۳	۰	۱۶/۰	۱۳/۷
آبی	۵/۹	-	-	۴/۳	-	۹/۵	۳/۳
هسته‌ای	-	۰	۰/۴	-	-	-	-
زمین گرمایی	-	۰	-	-	-	-	-
خورشیدی و جزر و مد	۳/۰	۰/۴	۰	۲/۱	۰/۶	۰/۱	۱/۱
بادی	۱/۹	۴/۹	۳/۶	۰/۳	۴/۹	۵/۱	۰/۱
سایر	۰	-	۰/۱	-	-	-	-
جمع	۲۰/۹	۱۹/۱	۶۹/۵	۲۲/۰	۱۳/۷	۳۸/۷	۱۹/۲

جدول (۴۱-۲): ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق کشورهای OECD به تفکیک نوع نیروگاه‌ها ... ادامه (گیگاوات)

شرح	اروپا						
	فرانسه	فنلاند	لوکزامبورگ	لهستان	مجارستان	نروژ	هلند
۲۰۰۵	۲۶/۴	۱۰/۷	۰/۵	۲۹/۸	۶/۷	۰/۳	۲۰/۰
حرارتی	۲۵/۱	۳/۰	۱/۱	۲/۳	۰	۲۸/۵	۰
آبی	۶۳/۳	۲/۷	-	-	۱/۹	-	۰/۴
هسته‌ای	-	-	-	-	-	-	-
زمین گرمایی	۰/۳	۰	۰	۰	-	۰	۰/۱
خورشیدی و جزر و مد	۰/۷	۰/۱	۰	۰/۱	۰	۰/۳	۱/۲
بادی	-	-	-	۰	-	۰	۰/۱
سایر	-	-	-	-	-	-	-
جمع	۱۱۵/۸	۱۶/۵	۱/۷	۳۲/۳	۸/۶	۲۹/۱	۲۱/۸
۲۰۱۳	۲۵/۶	۱۰/۲	۰/۵	۳۰/۰	۶/۰	۱/۶	۲۶/۵
حرارتی	۲۵/۴	۳/۲	۱/۱	۲/۴	۰/۱	۳۱/۰	۰
آبی	۶۳/۱	۲/۸	-	-	-	-	۰/۵
هسته‌ای	۰	-	-	-	-	-	-
زمین گرمایی	۴/۹	۰	۰/۱	۰	۰	۰	۰/۷
خورشیدی و جزر و مد	۸/۲	۰/۴	۰/۱	۳/۴	۰/۳	۰/۸	۲/۷
بادی	۱/۳	-	-	۰	۰	۰	۰
سایر	-	-	-	-	-	-	-
جمع	۱۲۸/۴	۱۶/۷	۱/۸	۳۵/۸	۸/۴	۳۳/۵	۳۰/۵
۲۰۱۴	۲۴/۴	۹/۶	۰/۵	۲۹/۸	۶/۳	۱/۶	۲۷/۳
حرارتی	۲۵/۳	۳/۲	۱/۳	۲/۴	۰/۱	۳۱/۲	۰
آبی	۶۳/۱	۲/۸	-	-	-	-	۰/۵
هسته‌ای	۰	-	-	-	-	-	-
زمین گرمایی	۵/۹	۰	۰/۱	۰	۰/۱	-	۱/۰
خورشیدی و جزر و مد	۹/۱	۰/۶	۰/۱	۳/۸	۰/۳	۰/۹	۲/۹
بادی	۱/۳	-	-	۰	۰	۰	۰
سایر	-	-	-	-	-	-	-
جمع	۱۲۹/۱	۱۶/۲	۲/۰	۳۶/۰	۸/۸	۳۳/۷	۳۱/۸

جدول (۲-۴۱): ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق کشورهای OECD به تفکیک نوع نیروگاه‌ها ... ادامه

(گیگاوات)

جمع کشورهای OECD	آسیا و اقیانوسیه				خاورمیانه	اروپا	شرح
	کره جنوبی	ژاپن	زلاندنو	استرالیا	فلسطین اشغالی	یونان	
							۲۰۰۵
۱۵۶۵/۹	۴۵/۴	۱۷۷/۳	۲/۹	۴۰/۸	۱۰/۶	۹/۷	حرارتی
۴۳۷/۵	۳/۹	۴۷/۳	۵/۳	۸/۵	۰	۳/۱	آبی
۳۱۵/۱	۱۷/۲	۴۹/۶	-	-	-	-	هسته‌ای
۵/۱	-	۰/۵	۰/۴	-	-	-	زمین گرمایی
۵/۰	۰	۱/۴	-	۰/۱	۰	۰	خورشیدی و جزر و مد
۵۲/۳	۰/۱	۱/۲	۰/۲	۰/۷	۰	۰/۵	بادی
۱/۴	-	-	۰	-	-	-	سایر
۲۳۸۲/۳	۶۶/۵	۲۷۷/۳	۸/۹	۵۰/۱	۱۰/۶	۱۳/۳	جمع
							۲۰۱۳
۱۷۰۶/۱	۶۱/۸	۱۹۲/۸	۲/۷	۵۰/۲	۱۴/۵	۱۱/۲	حرارتی
۴۶۸/۳	۶/۵	۴۸/۹	۵/۳	۸/۰	۰	۳/۲	آبی
۳۰۲/۵	۲۰/۷	۴۴/۳	-	-	-	-	هسته‌ای
۶/۵	-	۰/۵	۰/۸	-	-	-	زمین گرمایی
۱۱۴/۷	۱/۸	۱۳/۶	۰	۳/۳	۰/۵	۲/۶	خورشیدی و جزر و مد
۱۹۴/۸	۰/۶	۲/۶	۰/۶	۲/۲	۰	۱/۸	بادی
۳/۹	۰/۱	-	۰	-	-	-	سایر
۲۷۹۶/۷	۹۱/۵	۳۰۲/۷	۹/۵	۶۴/۷	۱۵/۰	۱۸/۹	جمع
							۲۰۱۴
۱۷۲۴/۶	۶۹/۱	۱۹۴/۹	۲/۷	۵۰/۷	۱۵/۵	۱۰/۹	حرارتی
۴۷۲/۲	۶/۵	۴۹/۶	۵/۳	۸/۰	۰	۳/۴	آبی
۳۰۲/۴	۲۰/۷	۴۴/۳	-	-	-	-	هسته‌ای
۶/۷	-	۰/۵	۱/۰	-	-	-	زمین گرمایی
۱۳۷/۴	۲/۷	۲۳/۳	۰	۴/۰	۰/۷	۲/۶	خورشیدی و جزر و مد
۲۱۳/۹	۰/۶	۲/۸	۰/۷	۲/۸	۰	۲/۰	بادی
۴/۴	۰/۲	-	۰	-	-	-	سایر
۲۸۶۱/۸	۹۹/۸	۳۱۵/۳	۹/۷	۶۶/۶	۱۶/۲	۱۸/۹	جمع

IEA, Information Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

مأخذ:

◊ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

نمودار (۲-۱۷): ظرفیت نصب نیروگاه‌های برق کشورهای OECD در سال‌های ۲۰۱۴، ۲۰۱۳، ۲۰۰۵



جدول (۴۲-۲): کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق در سال ۲۰۱۴ در کشورهای OECD به تفکیک نوع نیروگاه‌ها

(گیگاوات)

نام کشور	حرارتی	آبی	هسته‌ای	زمین گرمایی	خورشیدی و جزر و مد	بادی	سایر	جمع
آمریکای شمالی	۷۸۷/۴	۱۰۲/۲	۹۸/۶	۲/۵	۱۶/۵	۶۴/۲	۲/۰	۱۰۷۳/۴
ایالات متحده آمریکا	۳۶/۲	۷۵/۵	۱۴/۰	-	۱/۹	۹/۷	-	۱۳۷/۳
کانادا	۴۸/۹	۱۲/۵	۱/۴	۰/۸	۰/۱	۲/۶	-	۶۶/۲
مکزیک	۸۷۲/۵	۱۹۰/۲	۱۱۴/۰	۳/۳	۱۸/۵	۷۶/۵	۲/۰	۱۲۷۷/۰
جمع آمریکای شمالی								
آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۶/۰	۶/۴	-	-	-	۰/۷	-	۲۳/۴
شیلی	۱۶/۰	۶/۴	-	-	-	۰/۷	-	۲۳/۴
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی								
اروپا و اورآسیا	۹۷/۲	۱۱/۲	۱۲/۱	۰	۳۸/۲	۳۹/۲	۰/۵	۱۹۸/۴
آلمان	۷/۹	۱۳/۳	-	۰	۰/۸	۲/۱	-	۲۴/۰
اتریش	۴۹/۸	۱۹/۲	۷/۴	-	۷/۱	۲۳/۰	-	۱۰۶/۵
اسپانیا	۲/۸	۰	-	-	-	۰/۳	-	۳/۱
استونی	۳/۱	۲/۵	۱/۹	-	۰/۵	۰	۰	۸/۱
اسلواکی	۱/۲	۱/۳	۰/۷	-	۰/۲	۰	-	۳/۵
اسلونی	۶۴/۲	۴/۵	۹/۹	-	۵/۴	۱۳/۰	-	۹۷/۰
انگلستان	۷۱/۳	۲۲/۱	-	۰/۸	۱۸/۶	۸/۷	۰/۳	۱۲۱/۸
ایتالیا	۶/۳	۰/۵	-	-	۰	۲/۲	-	۹/۱
ایرلند	۰/۱	۲/۰	-	۰/۷	-	۰	-	۲/۸
ایسلند	۸/۶	۱/۴	۵/۹	-	۳/۰	۱/۹	۰	۲۰/۹
بلژیک	۸/۱	۵/۷	-	۰	۰/۴	۴/۹	-	۱۹/۱
پرتغال	۴۱/۸	۲۳/۶	-	۰/۴	۰	۲/۶	۰/۱	۶۹/۵
ترکیه	۱۳/۱	۲/۳	۴/۳	-	۲/۱	۰/۳	-	۲۲/۰
جمهوری چک	۸/۲	۰	-	-	۰/۶	۴/۹	-	۱۳/۷
دانمارک	۸/۱	۱۶/۰	۹/۵	-	۰/۱	۵/۱	-	۳۸/۷
سوئد	۱/۰	۱۳/۷	۳/۳	-	۱/۱	۰/۱	-	۱۹/۲
سوئیس	۲۴/۴	۲۵/۳	۶۳/۱	۰	۵/۹	۹/۱	۱/۳	۱۲۹/۱
فرانسه	۹/۶	۳/۲	۲/۸	-	۰	۰/۶	-	۱۶/۲
فنلاند	۰/۵	۱/۳	-	-	۰/۱	۰/۱	-	۲/۰
لوکزامبورگ	۲۹/۸	۲/۴	-	-	۰	۳/۸	۰	۳۶/۰
لهستان	۶/۳	۰/۱	۲/۰	-	۰/۱	۰/۳	۰	۸/۸
مجارستان	۱/۶	۳۱/۲	-	-	-	۰/۹	۰	۳۳/۷
نروژ	۲۷/۳	۰	۰/۵	-	۱/۰	۲/۹	۰	۳۱/۸
هلند	۱۰/۹	۳/۴	-	-	۲/۶	۲/۰	-	۱۸/۹
یونان	۵۰۳/۱	۲۰۶/۳	۱۲۳/۴	۱/۹	۸۷/۹	۱۲۸/۸	۲/۲	۱۰۵۳/۷
جمع اروپا و اورآسیا								
خاورمیانه	۱۵/۵	۰	-	-	۰/۷	۰	-	۱۶/۲
فلسطین اشغالی	۱۵/۵	۰	-	-	۰/۷	۰	-	۱۶/۲
جمع خاورمیانه								
آسیا و اقیانوسیه	۵۰/۷	۸/۰	-	-	۴/۰	۳/۸	-	۶۶/۶
استرالیا	۲/۷	۵/۳	-	۱/۰	۰	۰/۷	۰	۹/۷
زلاتندو	۱۹۴/۹	۴۹/۶	۴۴/۳	۰/۵	۲۳/۳	۲/۸	-	۳۱۵/۳
ژاپن	۶۹/۱	۶/۵	۲۰/۷	-	۲/۷	۰/۶	۰/۲	۹۹/۸
کره جنوبی	۳۱۷/۴	۶۹/۴	۶۵/۰	۱/۵	۳۰/۱	۷/۸	۰/۲	۴۹۱/۴
جمع آسیا و اقیانوسیه								
جمع کشورهای OECD	۱۷۲۴/۶	۴۷۲/۲	۳۰۲/۴	۶/۷	۱۳۷/۴	۲۱۳/۹	۴/۴	۲۸۶۱/۸

IAE, Information Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

مأخذ:

◊ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۲-۴۳): ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های حرارتی برق در سال ۲۰۱۴ در کشورهای OECD به تفکیک نوع سوخت^(۱)
(گیگاوات)

نام کشور	زغالسنگ و محصولات حاصل از آن	سوخت‌های مایع و گاز پالایشگاه	گاز طبیعی	سایر	جمع
آمریکای شمالی	۳۰۰/۳	۴۰/۹	۴۳۲/۲	۱۴/۱	۷۸۷/۴
ایالات متحده آمریکا	۹/۸	۶/۹	۱۷/۵	۲/۰	۳۶/۲
کانادا	۲/۷	۱۰/۰	۲۰/۶	۱۵/۶	۴۸/۹
مکزیک	۳۱۲/۸	۵۷/۷	۴۷۰/۳	۳۱/۸	۸۷۲/۵
جمع آمریکای شمالی					
آمریکای مرکزی و جنوبی	۲/۵	۳/۹	۰/۷	۸/۹	۱۶/۰
شیلی	۲/۵	۳/۹	۰/۷	۸/۹	۱۶/۰
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی					
اروپا و اورآسیا					
آلمان	•	•	•	•	۹۷/۲
اتریش	۱/۶	۰/۳	۴/۹	۱/۱	۷/۹
اسپانیا	•	•	•	•	۴۹/۸
استونی	•	•	•	•	۲/۸
اسلواکی	۰/۹	۰/۱	۱/۰	۱/۰	۳/۱
اسلونی	۰/۸	-	۰/۴	۰/۱	۱/۲
انگلستان	۲۰/۹	۴/۰	۳۳/۸	۵/۵	۶۴/۲
ایتالیا	۵	۷/۶	۳۳/۳	۳۰/۳	۷۱/۳
ایرلند	۰/۴	۱/۱	۱/۶	۳/۳	۶/۳
ایسلند	•	•	•	•	۰/۱
بلژیک	•	•	•	•	۸/۶
پرتغال	۱/۸	۰/۷	۴/۶	۱/۱	۸/۱
ترکیه	۱۴/۸	۰/۶	۱۸/۷	۷/۶	۴۱/۸
جمهوری چک	•	•	•	•	۱۳/۱
دانمارک	۵	۱/۱	۱/۶	۵/۴	۸/۲
سوئد	۰/۶	۲/۷	۰/۹	۳/۸	۸/۱
سوئیس	•	•	•	•	۱/۰
فرانسه	۵/۱	۸/۹	۱۰/۴	•	۲۴/۴
فنلاند	۵	۱/۶	۱/۴	۶/۶	۹/۶
لوکزامبورگ	•	•	•	•	۰/۵
لهستان	۲۷/۵	۰/۴	۱/۱	۰/۸	۲۹/۸
مجارستان	۰/۱	۰/۴	۱/۲	۴/۷	۶/۳
نروژ	•	•	•	•	۱/۶
هلند	•	•	•	•	۲۷/۳
یونان	۴/۳	۲/۵	۴/۱	۰/۱	۱۰/۹
جمع اروپا و اورآسیا	۷۸/۸	۳۲/۳	۱۲۱/۴	۸۷/۷	۵۰۳/۱
خاورمیانه					
فلسطین اشغالی	•	•	•	•	۱۵/۵
جمع خاورمیانه	•	•	•	•	۱۵/۵
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۲۹/۰	۲/۰	۱۷/۸	۲/۰	۵۰/۷
زلاندنو	۵	۰/۲	۱/۸	۰/۸	۲/۷
ژاپن	۳۵/۹	۴۱/۲	۴۶/۷	۲۰/۰	۱۹۴/۹
کره جنوبی	۳۲/۶	۴/۸	۳۱/۲	۰/۶	۶۹/۱
جمع آسیا و اقیانوسیه	۹۷/۵	۴۸/۱	۹۷/۵	۲۳/۳	۳۱۷/۴
جمع کشورهای OECD	۴۹۱/۶	۱۴۲/۰	۶۸۹/۹	۱۶۷/۲	۱۷۲۴/۶

IAE, Information Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

مأخذ:

(۱) اختلاف در سر جمع‌ها به دلیل عدم دسترسی به داده‌ها می‌باشد. ♦ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند. • مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۴۴-۲): ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های حرارتی برق در سال ۲۰۱۴ در کشورهای OECD به تفکیک نوع نیروگاه^(۱)
(گیگاوات)

نام کشور	بخاری	گازی	سیکل ترکیبی	سایر	جمع
آمریکای شمالی	۴۰۴/۴	۱۴۲/۵	۲۳۰/۲	۱۰/۳	۷۸۷/۴
ایالات متحده آمریکا	۲۲/۱	۱۲/۴	-	۱/۷	۳۶/۲
کانادا	۱۹/۵	۴/۹	۲۲/۷	۱/۸	۴۸/۹
مکزیک	۴۴۶/۰	۱۵۹/۹	۲۵۲/۸	۱۳/۸	۸۷۲/۵
جمع آمریکای شمالی					
آمریکای مرکزی و جنوبی	۶/۷	۵/۶	●	۳/۸	۱۶/۰
شیلی	۶/۷	۵/۶	●	۳/۸	۱۶/۰
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی					
اروپا و اورآسیا	●	●	●	●	۹۷/۲
آلمان	۳/۲	۰/۴	۳/۹	۰/۳	۷/۹
اتریش	●	●	●	●	۴۹/۸
اسپانیا	۲/۷	●	●	◇	۲/۸
استونی	۱/۸	◇	۰/۹	۰/۳	۳/۱
اسلواکی	۰/۸	۰/۳	●	۰/۱	۱/۲
اسلونی	۲۳/۰	۲/۰	۳۳/۸	۵/۴	۶۴/۲
انگلستان	۲۳/۷	۲/۵	۴۱/۰	۴/۰	۷۱/۳
ایتالیا	۲/۳	۱/۸	۲/۱	۰/۲	۶/۳
ایرلند	●	◇	●	۰/۱	۰/۱
ایسلند	۲/۵	۲/۶	۲/۵	۱/۰	۸/۶
بلژیک	۲/۵	۰/۶	۴/۰	۱/۰	۸/۱
پرتغال	۱۵/۲	۱/۳	۲۲/۵	۲/۸	۴۱/۸
ترکیه	۱۰/۹	●	۱/۴	۰/۸	۱۳/۱
جمهوری چک	۵/۱	۰/۶	۱/۱	۱/۳	۸/۲
دانمارک	۵/۴	۱/۸	۰/۹	●	۸/۱
سوئد	۰/۶	◇	۰/۲	۰/۱	۱/۰
سوئیس	●	●	●	۲۴/۴	۲۴/۴
فرانسه	۶/۹	۱/۳	۱/۳	۰/۱	۹/۶
فنلاند	◇	۰/۴	●	۰/۱	۰/۵
لوکزامبورگ	۲۸/۵	۰/۱	۰/۹	۰/۳	۲۹/۸
لهستان	۲/۶	۰/۹	۲/۳	۰/۵	۶/۳
مجارستان	۰/۱	۱/۵	●	◇	۱/۶
نروژ	۸/۵	۱/۲	۱۴/۱	۳/۵	۲۷/۳
هلند	۵/۵	۰/۸	۳/۷	۰/۹	۱۰/۹
یونان	۱۵۱/۹	۲۰/۳	۱۳۶/۶	۴۷/۴	۵۰۳/۱
جمع اروپا و اورآسیا					
خاورمیانه	۶/۵	۲/۱	۶/۰	۰/۵	۱۵/۵
فلسطین اشغالی	۶/۵	۲/۱	۶/۰	۰/۵	۱۵/۵
جمع خاورمیانه					
آسیا و اقیانوسیه	۳۲/۶	۱۱/۸	۵/۱	۱/۲	۵۰/۷
استرالیا	۱/۰	۰/۵	۱/۱	۰/۱	۲/۷
زلاندنو	۱۸۰/۰	۷/۸	●	۷/۰	۱۹۴/۹
ژاپن	۴۰/۵	۰/۳	۲۷/۹	۰/۴	۶۹/۱
کره جنوبی	۲۵۴/۲	۲۰/۴	۳۴/۱	۸/۷	۳۱۷/۴
جمع آسیا و اقیانوسیه	۸۶۵/۲	۲۰۸/۳	۴۲۹/۵	۷۴/۱	۱۷۲۴/۶
جمع کشورهای OECD					

مأخذ: IEA, Information Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

مأخذ:

(۱) اختلاف در سر جمع‌ها به دلیل عدم دسترسی به داده‌ها می‌باشد. ◇ مقادیر کمتر از ۰/۵ می‌باشند. ● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲-۴۵): تولید ناویژه برق در جهان طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳

(تراوات ساعت)						نام کشور
سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۵	
۱۸/۲	۰/۸	۴۳۱۲/۲	۴۳۳۹/۲	۴۳۰۶/۴	۴۲۹۴/۴	آمریکای شمالی
۲/۷	-۰/۷	۶۳۱/۶	۶۵۶/۲	۶۶۰/۸	۶۲۱/۷	ایالات متحده آمریکا
۱/۳	۱/۴	۳۰۷/۴	۳۰۱/۵	۲۹۷/۳	۲۵۰/۷	کانادا
۲۲/۲	۰/۶	۵۲۵۱/۲	۵۲۹۶/۹	۵۲۶۴/۵	۵۱۶۶/۸	مکزیک
						جمع آمریکای شمالی
						آمریکای مرکزی و جنوبی
۰/۶	۱/۵	•	۱۴۱/۶	۱۳۹/۵	۱۰۵/۸	آرژانتین
۰/۸	۴/۵	•	۲۴/۳	۲۳/۳	۱۲/۷	اکوادور
۰/۸	۱۱/۶	•	۱۳/۰	۱۱/۷	۷/۷	اوروگوئه
۲/۵	۳/۴	•	۵۹۰/۶	۵۷۱/۱	۴۰۳/۰	برزیل
۰/۲	-۸/۴	•	۵۵/۳	۶۰/۴	۵۱/۲	پاراگوئه
۰/۲	۵/۱	•	۴۵/۵	۴۳/۳	۲۵/۵	پرو
۰/۰	۴/۱	•	۹/۹	۹/۵	۷/۱	ترینیداد و توباگو
۰/۸	۵/۱	•	۱۸/۶	۱۷/۷	۱۲/۷	جمهوری دومینیکن
۰/۳	۰/۹	۷۴/۱	۷۳/۷	۷۳/۱	۵۲/۵	شیلی
۰/۳	۰/۷	•	۶۹/۹	۶۹/۵	۵۰/۳	کلمبیا
۰/۸	۱/۲	•	۱۹/۴	۱۹/۱	۱۵/۳	کوبا
۰/۵	۳/۷	•	۱۲۷/۷	۱۲۳/۲	۱۰۵/۴	ونزوئلا
۰/۴	۲/۱	-	۱۰۱/۶	۹۹/۵	۸۸/۲	سایر
۵/۴	۲/۴	۷۴/۱	۱۲۹۱/۱	۱۲۶۰/۷	۹۳۷/۳	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
						اروپا و اوراسیا
۰/۸	۵/۹	•	۲۴/۷	۲۳/۴	۲۲/۹	آذربایجان
۲/۶	-۱/۷	۶۵۱/۵	۶۲۷/۸	۶۳۸/۷	۶۲۲/۶	آلمان
۰/۳	-۴/۲	۶۵/۳	۶۵/۴	۶۸/۳	۶۶/۴	اتریش
۰/۲	۲/۲	•	۵۵/۴	۵۴/۲	۴۹/۲	ازبکستان
۱/۲	-۲/۴	۲۸۰/۵	۲۷۸/۸	۲۸۵/۶	۲۹۴/۱	اسپانیا
۰/۸	-۶/۲	۱۰/۴	۱۲/۴	۱۳/۳	۱۰/۲	استونی
۰/۸	-۵/۰	۲۶/۳	۲۷/۴	۲۸/۸	۳۱/۵	اسلواکی
۰/۸	۸/۳	۱۵/۱	۱۷/۴	۱۶/۱	۱۵/۱	اسلونی
۱/۴	-۵/۶	۳۳۷/۷	۳۳۸/۹	۳۵۹/۲	۳۹۸/۴	انگلستان
۰/۸	-۵/۹	•	۱۸۲/۸	۱۹۴/۴	۱۸۶/۱	اوکراین
۱/۲	-۳/۴	۲۸۲/۰	۲۷۹/۸	۲۸۹/۸	۳۰۳/۷	ایتالیا
۰/۸	۰/۷	۲۸/۷	۲۶/۳	۲۶/۱	۲۶/۰	ایرلند
۰/۸	۵	۱۸/۸	۱۸/۱	۱۸/۱	۸/۷	ایسلند
۰/۳	-۱۳/۰	۶۸/۱	۷۲/۷	۸۳/۵	۸۷/۰	بلژیک
۰/۲	۸/۵	•	۴۷/۵	۴۳/۸	۴۴/۴	بلغارستان
۰/۲	۲/۲	۵۲/۲	۵۲/۸	۵۱/۷	۴۶/۶	پرتغال
۰/۸	-۳/۸	•	۱۶/۵	۱۷/۱	۱۷/۱	تاجیکستان

جدول (۴۵-۲): تولید ناویژه برق در جهان طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳ ... ادامه

(تراوات ساعت)

نام کشور	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۱۵	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)
ترکمنستان	۱۲/۸	۱۸/۹	۲۰/۴	●	۸/۱	۰/۱
ترکیه	۱۶۲/۰	۲۴۰/۲	۲۵۲/۰	۲۵۹/۷	۴/۹	۱/۱
جمهوری چک	۸۲/۶	۸۷/۱	۸۶/۰	۸۳/۹	-۱/۲	۰/۴
دانمارک	۳۶/۲	۳۴/۸	۳۲/۲	۲۸/۷	-۷/۴	۰/۱
روسیه	۹۵۳/۱	۱۰۵۹/۱	۱۰۶۴/۲	●	-۰/۵	۴/۵
روسیه سفید	۳۱/۰	۳۱/۵	۳۴/۷	●	۱۰/۲	۰/۱
رومانی	۵۹/۴	۵۸/۹	۶۵/۷	●	۱۱/۵	۰/۳
سوئد	۱۵۸/۴	۱۵۳/۲	۱۵۳/۷	۱۶۱/۴	-۰/۳	۰/۶
سوئیس	۵۹/۶	۷۰/۲	۷۱/۸	۶۷/۵	۲/۲	۰/۳
فرانسه	۵۷۶/۱	۵۷۲/۳	۵۶۲/۸	۵۶۸/۲	-۱/۷	۲/۴
فنلاند	۷۰/۶	۷۱/۳	۶۸/۱	۶۸/۶	-۴/۴	۰/۳
قرقیزستان	۱۴/۹	۱۴/۰	۱۴/۶	●	۴/۰	۰/۱
قزاقستان	۶۷/۸	۱۰۳/۱	۱۰۵/۱	●	۱/۹	۰/۴
لوکزامبورگ	۴/۱	۲/۹	۳/۰	۲/۹	۲/۷	۰/۰
لهستان	۱۵۶/۹	۱۶۴/۶	۱۵۹/۱	۱۶۴/۸	-۳/۴	۰/۷
لیتوانی	۱۴/۸	۴/۸	۴/۴	●	-۷/۷	۰/۰
مجارستان	۳۵/۸	۳۰/۳	۲۹/۴	۳۰/۲	-۳/۰	۰/۱
نروژ	۱۳۸/۰	۱۳۴/۰	۱۴۲/۳	۱۴۵/۰	۶/۲	۰/۶
هلند	۹۹/۹	۱۰۱/۷	۱۰۳/۴	۱۱۰/۰	۱/۷	۰/۴
یونان	۶۰/۰	۵۷/۲	۵۰/۵	۴۸/۰	-۱۱/۷	۰/۲
سایر	۱۱۳/۲	۱۳۰/۱	۱۱۷/۹	-	-۹/۴	۰/۵
جمع اروپا و اورآسیا	۵۱۳۷/۰	۵۳۵۲/۰	۵۲۸۵/۹	۳۵۷۵/۶	-۱/۲	۲۲/۱
خاورمیانه						
اردن	۹/۷	۱۷/۳	۱۸/۲	●	۵/۵	۰/۱
امارات متحده عربی	۶۰/۷	۱۰۶/۲	۱۱۰/۰	●	۳/۵	۰/۵
بحرین	۱۹/۴	۲۵/۹	۲۷/۳	●	۵/۲	۰/۱
سوریه	۳۴/۹	۲۴/۹	۲۱/۷	●	-۱۲/۹	۰/۱
عراق	۳۰/۴	۵۸/۴	۶۷/۸	●	۱۶/۰	۰/۳
عربستان سعودی	۱۷۶/۱	۲۸۴/۰	۳۱۱/۸	●	۹/۸	۱/۳
عمان	۱۲/۷	۲۶/۲	۲۹/۱	●	۱۱/۰	۰/۱
قطر	۱۴/۴	۳۴/۷	۳۸/۷	●	۱۱/۶	۰/۲
کویت	۴۳/۷	۶۱/۰	۶۵/۱	●	۶/۸	۰/۳
لبنان	۱۲/۳	۱۷/۵	۱۸/۰	●	۲/۷	۰/۱
یمن	۴/۸	۸/۵	۷/۶	●	-۱۰/۱	۵
سایر	۲۲۶/۷	۳۲۳/۸	۳۳۵/۴	۶۵/۲	۳/۶	۱/۴
جمع خاورمیانه	۶۴۵/۸	۹۸۸/۴	۱۰۵۰/۷	۶۵/۲	۶/۳	۴/۴
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۲۴۴/۹	۲۵۶/۱	۲۵۲/۶	●	-۱/۴	۱/۱

جدول (۲-۴۵): تولید ناویژه برق در جهان طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳ ... ادامه

(تراوات ساعت)						نام کشور
سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۵	
۰/۳	۷/۳	•	۶۴/۲	۵۹/۹	۳۳/۹	الجزایر
۰/۱	۳/۵	•	۱۹/۰	۱۸/۴	۱۲/۷	تونس
۵	۴/۳	•	۹/۳	۸/۹	۵/۸	کنیا
۰/۲	-۰/۵	•	۳۷/۷	۳۷/۹	۲۲/۷	لیبی
۰/۷	۲/۲	•	۱۷۱/۷	۱۶۸/۱	۱۰۸/۷	مصر
۰/۱	۴/۳	•	۲۹/۱	۲۷/۹	۱۹/۷	مراکش
۰/۱	۱۹/۱	•	۱۷/۷	۱۴/۹	۱۳/۳	موزامبیک
۰/۱	۵/۲	•	۳۰/۴	۲۸/۹	۲۳/۵	نیجریه
۰/۶	۷/۳	•	۱۳۳/۴	۱۲۴/۴	۷۸/۴	سایر
۳/۲	۲/۷	•	۷۶۵/۳	۷۴۵/۳	۵۶۳/۶	جمع آفریقا
آسیا و اقیانوسیه						
۱/۰	-۰/۶	۲۴۸/۷	۲۴۸/۳	۲۴۹/۷	۲۲۸/۷	استرالیا
۱/۰	۶/۰	•	۲۲۸/۶	۲۱۵/۶	۱۲۷/۵	اندونزی
۵	۲/۴	•	۴/۵	۴/۴	۳/۳	برونئی
۰/۲	۵/۱	•	۵۵/۸	۵۳/۱	۲۶/۴	بنگلادش
۰/۴	۱/۲	•	۱۰۵/۳	۱۰۴/۱	۹۳/۶	پاکستان
۰/۷	۱/۹	•	۱۷۳/۶	۱۷۰/۴	۱۳۲/۲	تایلند
۰/۱	-۲/۳	•	۱۷/۹	۱۸/۳	۲۲/۹	جمهوری دموکراتیک کره
۲۳/۸	۴/۳	•	۵۶۷۸/۹	۵۴۴۷/۲	۲۵۰۰/۵	چین
۱/۱	۳/۰	•	۲۶۰/۰	۲۵۲/۴	۲۲۷/۴	چین تایپه
۰/۲	-۰/۷	۴۴/۲	۴۳/۶	۴۳/۳	۴۳/۰	زلاندنو
۴/۴	-۲/۳	۱۰۱۴/۹	۱۰۴۰/۷	۱۰۶۵/۶	۱۱۳۹/۲	ژاپن
۰/۱	۳/۶	•	۱۲/۵	۱۲/۰	۹/۳	سريلانکا
۰/۲	۲/۹	•	۴۹/۴	۴۸/۰	۳۸/۲	سنگاپور
۰/۳	۲/۷	•	۷۷/۳	۷۵/۳	۵۶/۶	فیلیپین
۲/۳	۱/۶	۵۴۸/۷	۵۵۰/۹	۵۴۲/۰	۳۸۹/۴	کره جنوبی
۰/۶	۶/۶	•	۱۴۷/۵	۱۳۸/۳	۸۲/۷	مالزی
۵/۴	۷/۹	•	۱۲۸۷/۴	۱۱۹۳/۵	۷۱۵/۷	هندوستان
۰/۲	۱/۹	•	۳۹/۹	۳۹/۲	۳۸/۵	هنگ کنگ
۰/۶	۱۲/۷	•	۱۴۰/۹	۱۲۵/۱	۵۳/۷	ویتنام
۰/۲	۱۱/۵	•	۵۰/۷	۴۵/۵	۲۹/۶	سایر
۴۲/۷	۳/۸	۱۸۵۶/۵	۱۰۲۱۳/۶	۹۸۴۲/۹	۵۹۵۸/۲	جمع آسیا و اقیانوسیه
۱۰۰/۰	۱/۹	۱۰۸۲۲/۶	۲۳۹۰۳/۶	۲۳۴۵۳/۸	۱۸۴۰۸/۷	کل جهان
۴۵/۴	-۰/۵	۱۰۸۲۲/۴	۱۰۸۴۶/۹	۱۰۸۹۸/۳	۱۰۶۱۸/۶	کشورهای OECD
۵۴/۶	۴/۰	•	۱۳۰۵۶/۷	۱۲۵۵۵/۴	۷۷۹۰/۲	کشورهای غیر OECD
۱۳/۳	-۲/۴	•	۳۱۹۰/۷	۳۲۷۰/۶	۳۳۲۵/۴	۲۸ کشور اتحادیه اروپا

IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

مأخذ:

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

◊ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۴۶-۲): تولید ناویژه برق در جهان به تفکیک منابع مختلف در سال ۲۰۱۴

(تراوات ساعت)

نام کشور	سوخت‌های فسیلی ^(۱)	آبی ^(۲)	هسته‌ای	سوخت‌های زیستی و پسماند ^(۳)	زمین گرمایی	خورشیدی، بادی و سایر ^(۴)	جمع
آمریکای شمالی							
ایالات متحده آمریکا	۲۹۱۳/۸	۲۸۱/۵	۸۳۰/۶	۸۱/۸	۱۸/۷	۲۱۲/۸	۴۳۳۹/۲
کانادا	۱۳۴/۰	۳۸۲/۶	۱۰۷/۷	۵/۴	-	۲۶/۶	۶۵۶/۲
مکزیک	۲۳۸/۸	۳۸/۹	۹/۷	۱/۴	۶/۰	۶/۶	۳۰۱/۵
جمع آمریکای شمالی	۳۲۸۶/۷	۷۰۳/۰	۹۴۷/۹	۸۸/۶	۲۴/۷	۲۴۶/۱	۵۲۹۶/۹
آمریکای مرکزی و جنوبی							
آرژانتین	۹۱/۰	۴۱/۳	۵/۸	۲/۸	-	۰/۷	۱۴۱/۶
اکوادور	۱۲/۴	۱۱/۵	-	۰/۴	-	۰/۱	۲۴/۳
اوروگوئه	۱/۲	۹/۶	-	۱/۴	-	۰/۷	۱۳/۰
برزیل	۱۴۳/۳	۳۷۳/۴	۱۵/۴	۴۶/۰	-	۱۲/۶	۵۹۰/۶
پاراگوئه	۵	۵۵/۳	-	-	-	-	۵۵/۳
پرو	۲۱/۸	۲۲/۲	-	۱/۳	-	۰/۳	۴۵/۵
ترینیداد و توباگو	۹/۹	-	-	-	-	-	۹/۹
جمهوری دومینیکن	۱۶/۱	۱/۶	-	۵	-	۰/۸	۱۸/۶
شیلی	۴۳/۱	۲۳/۱	-	۵/۳	-	۲/۲	۷۳/۷
کلمبیا	۱۸/۰	۴۹/۷	-	۲/۱	-	۰/۱	۶۹/۹
کوبا	۱۸/۶	۰/۱	-	۰/۶	-	۵	۱۹/۴
ونزوئلا	۴۰/۵	۸۷/۲	-	-	-	-	۱۲۷/۷
سایر	۶۴/۵	۲۶/۱	-	۴/۳	۴/۰	۲/۷	۱۰۱/۶
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۴۸۰/۲	۷۰۱/۱	۲۱/۱	۶۴/۴	۴/۰	۲۰/۳	۱۲۹۱/۱
اروپا و اورآسیا							
آذربایجان	۲۳/۲	۱/۳	-	۰/۲	-	۵	۲۴/۷
آلمان	۳۵۲/۸	۲۵/۴	۹۷/۱	۵۶/۸	۰/۱	۹۵/۴	۶۲۷/۸
اتریش	۱۰/۹	۴۴/۸	-	۵/۰	-	۴/۶	۶۵/۴
ازبکستان	۴۳/۶	۱۱/۸	-	-	-	-	۵۵/۴
اسپانیا	۱۰۶/۷	۴۳/۰	۵۷/۳	۶/۱	-	۶۵/۷	۲۷۸/۸
استونی	۱۱/۰	۵	-	۰/۸	-	۰/۶	۱۲/۴
اسلواکی	۵/۳	۴/۵	۱۵/۵	۱/۴	-	۰/۷	۲۷/۴
اسلونی	۴/۲	۶/۴	۶/۴	۰/۳	-	۰/۳	۱۷/۴
انگلستان	۲۰۴/۴	۸/۸	۶۳/۷	۲۶/۰	-	۳۶/۱	۳۳۸/۹
اوکراین	۸۳/۴	۹/۳	۸۸/۴	۰/۱	-	۱/۶	۱۸۲/۸
ایتالیا	۱۵۴/۳	۶۰/۳	-	۲۱/۲	۵/۹	۳۸/۱	۲۷۹/۸
ایرلند	۱۹/۶	۱/۰	-	۰/۶	-	۵/۱	۲۶/۳
ایسلند	۵	۱۲/۹	-	-	۵/۲	۵	۱۸/۱
بلژیک	۲۳/۹	۱/۵	۳۳/۷	۵/۷	-	۷/۹	۷۲/۷
بلغارستان	۲۳/۷	۵/۲	۱۵/۹	۰/۲	-	۲/۶	۴۷/۵
پرتغال	۲۰/۱	۱۶/۴	-	۳/۳	۰/۲	۱۲/۷	۵۲/۸
تاجیکستان	۰/۵	۱۶/۰	-	-	-	-	۱۶/۵
ترکمنستان	۲۰/۴	•	-	-	-	-	۲۰/۴

جدول (۲-۴۶): تولید ناویژه برق در جهان به تفکیک منابع مختلف در سال ۲۰۱۴... ادامه

(تراوات ساعت)

نام کشور	سوختهای فسیلی ^(۱)	آبی ^(۲)	هسته‌ای	سوخت‌های زیستی و پسماند ^(۳)	زمین گرمایی	خورشیدی، بادی و سایر ^(۴)	جمع
ترکیه	۱۹۹/۰	۴۰/۶	-	۱/۲	۲/۴	۸/۸	۲۵۲/۰
جمهوری چک	۴۵/۴	۳/۰	۳۰/۳	۴/۷	-	۲/۶	۸۶/۰
دانمارک	۱۳/۵	۵	-	۵/۰	-	۱۳/۷	۳۲/۲
روسیه	۷۰۲/۵	۱۷۷/۱	۱۸۰/۸	۳/۱	۰/۵	۰/۳	۱۰۶۴/۲
روسیه سفید	۳۴/۴	۰/۱	-	۰/۲	-	۵	۳۴/۷
رومانی	۲۶/۴	۱۹/۳	۱۱/۷	۰/۵	-	۷/۸	۶۵/۷
سوئد	۱/۷	۶۳/۹	۶۴/۹	۱۱/۹	-	۱۱/۳	۱۵۳/۷
سوئیس	۰/۶	۳۹/۷	۲۷/۶	۳/۰	-	۰/۹	۷۱/۸
فرانسه	۲۶/۶	۶۸/۶	۴۳۶/۵	۶/۹	-	۲۴/۲	۵۶۲/۸
فنلاند	۱۷/۶	۱۳/۴	۲۳/۶	۱۲/۱	-	۱/۴	۶۸/۱
قرقیزستان	۱/۳	۱۳/۳	-	-	-	-	۱۴/۶
قزاقستان	۹۶/۸	۸/۳	-	-	-	۵	۱۰۵/۱
لوکزامبورگ	۱/۵	۱/۲	-	۰/۲	-	۰/۲	۳/۰
لهستان	۱۳۸/۵	۲/۷	-	۱۰/۰	-	۷/۸	۱۵۹/۱
لیتوانی	۱/۹	۱/۱	-	۰/۴	-	۱/۰	۴/۴
مجارستان	۱۰/۴	۰/۳	۱۵/۶	۲/۲	-	۰/۸	۲۹/۴
نروژ	۲/۸	۱۳۶/۶	-	۰/۴	-	۲/۵	۱۴۲/۳
هلند	۸۵/۸	۰/۱	۴/۱	۶/۶	-	۶/۷	۱۰۳/۴
یونان	۳۸/۱	۴/۶	-	۰/۳	-	۷/۵	۵۰/۵
سایر	۶۶/۰	۴۷/۱	۲/۵	۰/۹	-	۱/۳	۱۱۷/۹
جمع اروپا و اورآسیا	۲۶۱۸/۶	۹۰۹/۶	۱۱۷۵/۵	۱۹۷/۶	۱۴/۳	۳۷۰/۳	۵۲۸۵/۹
خاورمیانه							
اردن	۱۸/۲	۰/۱	-	۵	-	۵	۱۸/۲
امارات متحده عربی	۱۰۹/۷	-	-	-	-	۰/۳	۱۱۰/۰
بحرین	۲۷/۳	-	-	-	-	-	۲۷/۳
سوریه	۱۸/۷	۳/۰	-	-	-	-	۲۱/۷
عراق	۶۴/۸	۲/۹	-	-	-	-	۶۷/۸
عربستان سعودی	۳۱۱/۸	-	-	-	-	۵	۳۱۱/۸
عمان	۲۹/۱	-	-	-	-	-	۲۹/۱
قطر	۳۸/۷	-	-	-	-	-	۳۸/۷
کویت	۶۵/۱	-	-	-	-	-	۶۵/۱
لبنان	۱۷/۸	۰/۲	-	-	-	-	۱۸/۰
یمن	۷/۶	-	-	-	-	-	۷/۶
سایر	۳۱۵/۸	۱۳/۹	۴/۵	۰/۱	-	۱/۲	۳۳۵/۴
جمع خاورمیانه	۱۰۲۴/۶	۲۰/۱	۴/۵	۰/۱	-	۱/۵	۱۰۵۰/۷

جدول (۴۶-۲): تولید ناویژه برق در جهان به تفکیک منابع مختلف در سال ۲۰۱۴... ادامه

(تراوات ساعت)

نام کشور	سوخت‌های فسیلی ^(۱)	آبی ^(۲)	هسته‌ای	سوخت‌های زیستی و پسماند ^(۳)	زمین گرمایی	خورشیدی، بادی و سایر ^(۴)	جمع
آفریقا							
آفریقای جنوبی	۲۳۲/۲	۴/۱	۱۳/۸	۰/۳	-	۲/۲	۲۵۲/۶
الجزایر	۶۴/۰	۰/۳	-	-	-	-	۶۴/۲
تونس	۱۸/۳	۰/۱	-	-	-	۰/۷	۱۹/۰
کنیا	۱/۷	۳/۳	-	۰/۱	۴/۱	۰/۰	۹/۳
لیبی	۳۷/۷	-	-	-	-	-	۳۷/۷
مصر	۱۵۶/۲	۱۴/۰	-	-	-	۱/۶	۱۷۱/۷
مراکش	۲۵/۲	۲/۰	-	-	-	۱/۹	۲۹/۱
موزامبیک	۱/۶	۱۶/۲	-	-	-	-	۱۷/۷
نیجریه	۲۵/۰	۵/۳	-	-	-	-	۳۰/۴
سایر	۵۰/۲	۸۱/۲	-	۱/۴	۰	۰/۶	۱۳۳/۴
جمع آفریقا	۶۱۲/۱	۱۲۶/۴	۱۳/۸	۱/۸	۴/۱	۷/۱	۷۶۵/۳
آسیا و اقیانوسیه							
استرالیا	۲۱۱/۳	۱۸/۴	-	۳/۵	۰	۱۵/۱	۲۴۸/۳
اندونزی	۲۰۲/۴	۱۵/۱	-	۱/۰	۱۰/۰	۰	۲۲۸/۶
برونئی	۴/۵	-	-	-	-	۰	۴/۵
بنگلادش	۵۵/۱	۰/۶	-	-	-	۰/۱	۵۵/۸
پاکستان	۶۸/۴	۳۱/۴	۵/۱	-	-	۰/۴	۱۰۵/۳
تایلند	۱۵۷/۹	۵/۵	-	۸/۵	۰	۱/۷	۱۷۳/۶
جمهوری دموکراتیک کره	۴/۹	۱۳/۰	-	-	-	-	۱۷/۹
چین	۴۲۳۹/۲	۱۰۶۴/۳	۱۳۲/۵	۵۷/۴	۰/۱	۱۸۵/۳	۵۶۷۸/۹
چین تایپه	۲۰۴/۵	۷/۴	۴۲/۴	۳/۷	-	۲/۱	۲۶۰/۰
ژلاندنو	۹/۱	۲۴/۳	-	۰/۶	۷/۳	۲/۳	۴۳/۶
ژاپن	۸۸۶/۱	۸۶/۹	-	۳۵/۵	۲/۶	۲۹/۵	۱۰۴۰/۷
سریلانکا	۷/۶	۴/۶	-	-	-	۰/۳	۱۲/۵
سنگاپور	۴۷/۹	-	-	۱/۴	-	۰	۴۹/۴
فیلیپین	۵۷/۵	۹/۱	-	۰/۲	۱۰/۳	۰/۲	۷۷/۳
کره جنوبی	۳۷۹/۴	۷/۸	۱۵۶/۴	۲/۲	-	۵/۲	۵۵۰/۹
مالزی	۱۳۳/۲	۱۳/۴	-	۰/۷	-	۰/۲	۱۴۷/۵
هندوستان	۱۰۵۲/۱	۱۳۱/۶	۳۶/۱	۲۵/۴	-	۴۲/۱	۱۲۸۷/۴
هنگ کنگ	۳۹/۸	-	-	۰/۱	-	۰	۳۹/۹
ویتنام	۸۲/۲	۵۸/۵	-	۰/۱	-	۰/۱	۱۴۰/۹
سایر	۲۰/۲	۳۰/۰	-	۰	-	۰/۵	۵۰/۷
جمع آسیا و اقیانوسیه	۷۸۶۳/۱	۱۵۲۲/۳	۳۷۲/۵	۱۴۰/۴	۳۰/۳	۲۸۵/۱	۱۰۲۱۳/۶
جهان							
کشورهای OECD	۱۵۸۸۵/۳	۳۹۸۲/۵	۲۵۳۵/۳	۴۹۲/۸	۷۷/۴	۹۳۰/۲	۲۳۹۰۳/۶
کشورهای غیر OECD	۶۳۶۹/۹	۱۴۶۳/۳	۱۹۸۰/۷	۳۲۷/۷	۴۸/۴	۶۵۷/۰	۱۰۸۴۶/۹
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۱۳۵۶/۲	۴۰۶/۵	۸۷۶/۳	۱۸۹/۴	۶/۲	۳۵۶/۱	۳۱۹۰/۷

IAE, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

(۱) شامل زغال سخت، زغال قهوه‌ای، زغال نارس، گاز زغال سنگ، فرآورده‌های نفت و گاز طبیعی می‌گردد.

(۲) شامل تولید برق از تلمبه ذخیره‌ای نیز می‌گردد.

(۳) شامل چوب، پسماند چوب، سایر پسماندهای جامد، پسماندهای صنعتی و شهری، بیوگاز و سوخت زیستی مایع می‌گردد.

(۴) شامل انرژی جزر و مد، امواج، اقیانوس‌ها و سایر (حرارت‌های حاصل از پروسه‌های شیمیایی نظیر واکنش اکسید شدن سنگ معدن روی با اسید

هیدروکلریدریک و غیره) می‌گردد. \diamond مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند. • مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲-۴۷): تولید ناویژه برق از سوخت‌های قابل احتراق در سال ۲۰۱۴

(تراوات ساعت)

جمع	سوخت‌های زیستی و پسماند ^(۲)	سوخت‌های فسیلی				نام کشور
		نفت	گاز طبیعی	زغال سنگ		
				گازها ^(۱)	انواع زغال سنگ	
						آمریکای شمالی
۲۹۹۵/۶	۸۱/۸	۳۹/۹	۱۱۶۱/۳	۴/۲	۱۷۰۸/۴	ایالات متحده آمریکا
۱۳۹/۴	۵/۴	۸/۰	۶۱/۴	۵	۶۴/۷	کانادا
۲۴۰/۳	۱/۴	۳۳/۰	۱۷۲/۰	۰/۳	۳۳/۶	مکزیک
۳۳۷۵/۲	۸۸/۶	۸۰/۹	۱۳۹۴/۷	۴/۵	۱۸۰۶/۷	جمع آمریکای شمالی
						آمریکای مرکزی و جنوبی
۹۳/۷	۲/۸	۱۹/۵	۶۷/۴	۰/۵	۳/۶	آرژانتین
۱۲/۸	۰/۴	۹/۱	۳/۲	-	-	اکوادور
۲/۶	۱/۴	۱/۲	۵	-	-	اوروگوئه
۱۸۹/۲	۴۶/۰	۳۵/۴	۸۱/۱	۸/۳	۱۸/۴	برزیل
۵	-	۵	-	-	-	پاراگوئه
۲۳/۱	۱/۳	۰/۶	۲۰/۹	-	۰/۳	پرو
۹/۹	-	۵	۹/۹	-	-	ترینیداد و توباگو
۱۶/۱	۵	۹/۶	۴/۰	-	۲/۵	جمهوری دومینیک
۴۸/۴	۵/۳	۴/۶	۱۲/۵	-	۲۶/۰	شیلی
۲۰/۱	۲/۱	۰/۲	۱۰/۷	۵	۷/۱	کلمبیا
۱۹/۲	۰/۶	۱۵/۸	۲/۸	-	-	کوبا
۴۰/۵	-	۱۷/۹	۲۲/۶	-	-	ونزوئلا
۶۸/۸	۴/۳	۵۲/۸	۹/۲	-	۲/۶	سایر
۵۴۴/۶	۶۴/۴	۱۶۶/۷	۲۴۴/۲	۸/۸	۶۰/۵	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
						اروپا و اورآسیا
۲۳/۴	۰/۲	۵	۲۳/۲	-	-	آذربایجان
۴۰۹/۷	۵۶/۸	۵/۷	۶۲/۳	۱۰/۵	۲۷۴/۴	آلمان
۱۵/۹	۵/۰	۰/۶	۵/۴	۲/۰	۳/۰	اتریش
۴۳/۶	-	۰/۲	۴۱/۱	-	۲/۳	ازبکستان
۱۱۲/۸	۶/۱	۱۴/۱	۴۷/۳	۱/۵	۴۳/۸	اسپانیا
۱۱/۸	۰/۸	۵	۰/۱	۰/۵	۱۰/۴	استونی
۶/۷	۱/۴	۰/۳	۱/۶	۰/۵	۲/۹	اسلواکی
۴/۴	۰/۳	۵	۰/۴	-	۳/۸	اسلونی
۲۳۰/۳	۲۶/۰	۱/۷	۱۰۰/۷	۱/۲	۱۰۰/۸	انگلستان
۸۳/۵	۰/۱	۰/۲	۱۲/۷	۰/۹	۶۹/۵	اوکراین
۱۷۵/۵	۲۱/۲	۱۴/۲	۹۳/۶	۳/۱	۴۳/۵	ایتالیا
۲۰/۲	۰/۶	۰/۲	۱۲/۹	-	۶/۵	ایرلند
۵	-	۵	-	-	-	ایسلند
۲۹/۶	۵/۷	۰/۲	۱۹/۳	۲/۲	۲/۲	بلژیک
۲۳/۹	۰/۲	۰/۲	۲/۱	-	۲۱/۳	بلغارستان
۲۳/۴	۳/۳	۱/۴	۶/۸	-	۱۲/۰	پرتغال

جدول (۴۷-۲): تولید ناویژه برق از سوخت‌های قابل احتراق در سال ۲۰۱۴ ... ادامه

(تراوات ساعت)

جمع	سوخت‌های زیستی و پسماند ^(۲)	سوخت‌های فسیلی				نام کشور
		نفت	گاز طبیعی	زغال سنگ		
				گازها ^(۱)	انواع زغال سنگ	
۰/۵	-	-	۰/۵	-	-	تاجیکستان
۲۰/۴	-	-	۲۰/۴	-	-	ترکمنستان
۲۰۰/۲	۱/۲	۲/۱	۱۲۰/۶	۲/۰	۷۴/۳	ترکیه
۵۰/۱	۴/۷	۵	۱/۶	۲/۸	۴۰/۹	جمهوری چک
۱۸/۵	۵/۰	۰/۳	۲/۱	-	۱۱/۱	دانمارک
۷۰۵/۶	۳/۱	۱۰/۷	۵۳۳/۵	۴/۷	۱۵۳/۶	روسیه
۳۴/۶	۰/۲	۰/۴	۳۴/۰	-	۵	روسیه سفید
۲۶/۹	۰/۵	۰/۵	۸/۱	۵	۱۷/۸	رومانی
۱۳/۶	۱۱/۹	۰/۳	۰/۴	۰/۴	۰/۶	سوئد
۳/۶	۳/۰	۵	۰/۵	-	-	سوئیس
۳۳/۵	۶/۹	۱/۸	۱۲/۷	۲/۵	۹/۵	فرانسه
۲۹/۷	۱۲/۱	۰/۲	۵/۵	۰/۵	۱۱/۳	فنلاند
۱/۳	-	۰/۱	۰/۱	-	۱/۱	قرقیزستان
۹۶/۸	-	۱/۰	۲۰/۲	-	۷۵/۶	قزاقستان
۱/۶	۰/۲	-	۱/۵	-	-	لوکزامبورگ
۱۴۸/۵	۱۰/۰	۱/۶	۵/۳	۲/۰	۱۲۹/۵	لهستان
۲/۴	۰/۴	۰/۲	۱/۷	-	۵	لیتوانی
۱۲/۷	۲/۲	۰/۱	۴/۲	۰/۱	۶/۰	مجارستان
۳/۲	۰/۴	۵	۲/۶	۰/۱	۵	نروژ
۹۲/۵	۶/۶	۱/۹	۵۱/۵	۲/۹	۲۹/۵	هلند
۳۸/۴	۰/۳	۵/۵	۶/۸	-	۲۵/۷	یونان
۶۶/۹	۰/۹	۶/۸	۱۴/۱	۵	۴۵/۱	سایر
۲۸۱۶/۲	۱۹۷/۶	۷۲/۷	۱۲۷۷/۶	۴۰/۴	۱۲۲۷/۹	جمع اروپا و اورآسیا
						خاورمیانه
۱۸/۲	۵	۱۶/۹	۱/۳	-	-	اردن
۱۰۹/۷	-	۱/۵	۱۰۸/۲	-	-	امارات متحده عربی
۲۷/۳	-	۵	۲۷/۲	-	-	بحرین
۱۸/۷	-	۴/۷	۱۴/۰	-	-	سوریه
۶۴/۸	-	۵۰/۰	۱۴/۹	-	-	عراق
۳۱۱/۸	-	۱۵۲/۳	۱۵۹/۵	-	-	عربستان سعودی
۲۹/۱	-	۰/۸	۲۸/۴	-	-	عمان
۳۸/۷	-	-	۳۸/۷	-	-	قطر
۶۵/۱	-	۴۳/۲	۲۲/۰	-	-	کویت
۱۷/۸	-	۱۷/۸	-	-	-	لبنان
۷/۶	-	۴/۷	۲/۹	-	-	یمن
۳۱۵/۹	۰/۱	۵۹/۸	۲۲۵/۳	۰/۵	۳۰/۱	سایر
۱۰۲۴/۷	۰/۱	۳۵۱/۵	۶۴۲/۴	۰/۵	۳۰/۱	جمع خاورمیانه

جدول (۴۷-۲): تولید ناویژه برق از سوخت‌های قابل احتراق در سال ۲۰۱۴ ... ادامه

(تراوات ساعت)

جمع	سوخت‌های زیستی و پسماند ^(۲)	سوخت‌های فسیلی				نام کشور
		نفت	گاز طبیعی	زغال سنگ		
				گازها ^(۱)	انواع زغال سنگ	
آفریقا						
۲۳۲/۵	۰/۳	۰/۲	-	-	۲۳۲/۰	آفریقای جنوبی
۶۴/۰	-	۱/۲	۶۲/۸	-	-	الجزایر
۱۸/۳	-	۰/۳	۱۷/۹	-	-	تونس
۱/۹	۰/۱	۱/۷	-	-	-	کنیا
۳۷/۷	-	۱۷/۵	۲۰/۳	-	-	لیبی
۱۵۶/۲	-	۲۱/۰	۱۳۵/۲	-	-	مصر
۲۵/۲	-	۳/۸	۵/۶	-	۱۵/۸	مراکش
۱/۶	-	-	۱/۶	-	-	موزامبیک
۲۵/۰	-	-	۲۵/۰	-	-	نیجریه
۵۱/۶	۱/۴	۲۶/۰	۱۳/۷	-	۱۰/۵	سایر
۶۱۳/۹	۱/۸	۷۱/۷	۲۸۲/۱	-	۲۵۸/۴	جمع آفریقا
آسیا و اقیانوسیه						
۲۱۴/۸	۳/۵	۵/۰	۵۴/۴	-	۱۵۱/۸	استرالیا
۲۰۳/۴	۱/۰	۲۵/۸	۵۶/۳	-	۱۲۰/۳	اندونزی
۴/۵	-	۵	۴/۵	-	-	برونئی
۵۵/۱	-	۸/۲	۴۵/۸	-	۱/۱	بنگلادش
۶۸/۴	-	۴۱/۸	۲۶/۴	-	۰/۲	پاکستان
۱۶۶/۴	۸/۵	۱/۷	۱۱۸/۶	-	۳۷/۶	تایلند
۴/۹	-	۰/۶	-	-	۴/۳	جمهوری دموکراتیک کره
۴۲۹۶/۶	۵۷/۴	۹/۵	۱۱۴/۵	۷۵/۴	۴۰۳۹/۸	چین
۲۰۸/۱	۳/۷	۸/۶	۷۰/۵	۴/۸	۱۲۰/۶	چین تایپه
۹/۷	۰/۶	۵	۷/۱	۰/۶	۱/۳	زلاندنو
۹۲۱/۶	۳۵/۵	۱۱۶/۴	۴۲۰/۸	۳۸/۴	۳۱۰/۴	ژاپن
۷/۶	۵	۴/۴	-	-	۳/۲	سريلانکا
۴۹/۳	۱/۴	۰/۳	۴۷/۰	-	۰/۵	سنگاپور
۵۷/۶	۰/۲	۵/۷	۱۸/۷	-	۳۳/۱	فیلیپین
۳۸۱/۵	۲/۲	۱۷/۴	۱۳۰/۵	۲۱/۲	۲۱۰/۳	کره جنوبی
۱۳۳/۹	۰/۷	۳/۵	۷۳/۸	-	۵۵/۸	مالزی
۱۰۷۷/۶	۲۵/۴	۲۲/۷	۶۲/۹	۱/۷	۹۶۴/۹	هندوستان
۳۹/۹	۰/۱	۰/۲	۹/۲	-	۳۰/۴	هنگ کنگ
۸۲/۳	۰/۱	۰/۴	۴۷/۲	-	۳۴/۶	ویتنام
۲۰/۲	۵	۷/۳	۵/۷	-	۷/۳	سایر
۸۰۰۳/۵	۱۴۰/۴	۲۷۹/۶	۱۳۱۳/۹	۱۴۲/۱	۶۱۲۷/۵	جمع آسیا و اقیانوسیه
کل جهان						
۱۶۳۷۸/۲	۴۹۲/۸	۱۰۲۳/۰	۵۱۵۴/۸	۱۹۶/۴	۹۵۱۱/۱	کشورهای OECD
۶۶۹۷/۷	۳۲۷/۷	۲۷۷/۰	۲۶۱۵/۱	۹۹/۵	۳۳۷۸/۳	کشورهای غیر OECD
۹۶۸۰/۵	۱۶۵/۱	۷۴۶/۰	۲۵۳۹/۷	۹۶/۹	۶۱۳۲/۸	۲۸ کشور اتحادیه اروپا
۱۵۴۵/۶	۱۸۹/۴	۵۷/۴	۴۵۷/۴	۳۲/۷	۸۰۸/۷	

IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

(۱) شامل گاز کک، گاز کوره بلند و گاز کوره‌های پایه اکسیژنی فولاد می‌گردد.

(۲) شامل چوب، پسماند چوب، سایر پسماندهای صنعتی و شهری، بیوگاز و سوخت زیستی مایع می‌گردد. \diamond مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۲-۴۸): ترکیب تولید ناویژه برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۵ (تراوات ساعت)

نام کشور	سوخت‌های فسیلی ^(۱)	آبی ^(۲)	هسته‌ای	سوخت‌های زیستی و پسماند ^(۳)	زمین گرمایی	خورشیدی، بادی و سایر ^(۴)	جمع
آمریکای شمالی	۲۸۸۵/۹	۲۷۳/۳	۸۳۰/۴	۷۸/۸	۱۸/۶	۲۲۵/۳	۴۳۱۲/۲
ایالات متحده آمریکا	۱۱۲/۸	۳۷۹/۴	۱۰۴/۳	۴/۵	-	۳۰/۶	۶۳۱/۶
کانادا	۲۴۹/۱	۳۰/۸	۱۱/۶	۱/۴	۶/۳	۸/۱	۳۰۷/۴
مکزیک	۳۲۴۷/۸	۶۸۳/۵	۹۴۶/۲	۸۴/۷	۲۴/۹	۲۶۴/۰	۵۲۵۱/۲
آمریکای مرکزی و جنوبی	۴۳/۱	۲۳/۱	-	۵/۳	-	۲/۶	۷۴/۱
شیلی	۴۳/۱	۲۳/۱	-	۵/۳	-	۲/۶	۷۴/۱
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۳۴۸/۴	۲۴/۹	۹۱/۸	۵۷/۷	۰/۱	۱۲۸/۶	۶۵۱/۵
اروپا و اورآسیا	۱۳/۸	۴۰/۶	-	۵/۲	-	۵/۸	۶۵/۳
آلمان	۱۲۱/۲	۳۱/۲	۵۷/۳	۷/۷	-	۶۳/۲	۲۸۰/۵
اتریش	۸/۸	۵	-	۰/۹	-	۰/۷	۱۰/۴
اسپانیا	۴/۹	۴/۳	۱۵/۱	۱/۳	-	۰/۶	۲۶/۳
استونی	۴/۸	۴/۱	۵/۶	۰/۳	-	۰/۳	۱۵/۱
اسلواکی	۱۷۸/۴	۸/۸	۷۰/۳	۳۲/۱	-	۴۸/۰	۳۳۷/۷
اسلونی	۱۶۷/۸	۴۵/۳	-	۲۱/۹	۶/۲	۴۰/۹	۲۸۲/۰
انگلستان	۲۰/۵	۱/۱	-	۰/۵	-	۶/۶	۲۸/۷
ایتالیا	۵	۱۳/۸	-	-	۵/۰	۵	۱۸/۸
ایرلند	۲۵/۶	۱/۴	۲۶/۱	۶/۳	-	۸/۷	۶۸/۱
ایسلند	۲۶/۶	۹/۸	-	۳/۱	۰/۲	۱۲/۴	۵۲/۲
بلژیک	۱۷۵/۹	۶۶/۹	-	۱/۵	۳/۴	۱۲/۰	۲۵۹/۷
پرتغال	۴۶/۹	۲/۱	۲۶/۸	۵/۲	-	۲/۸	۸۳/۹
ترکیه	۱۰/۶	۵	-	۳/۴	-	۱۴/۷	۲۸/۷
جمهوری چک	۳/۵	۷۴/۵	۵۶/۲	۱۰/۵	-	۱۶/۷	۱۶۱/۴
دانمارک	۰/۵	۳۹/۹	۲۳/۱	۲/۷	-	۱/۳	۶۷/۵
سوئد	۳۴/۰	۵۹/۹	۴۳۷/۴	۷/۳	-	۲۹/۶	۵۶۸/۲
سوئیس	۱۴/۹	۱۶/۸	۲۳/۳	۱۱/۱	-	۲/۶	۶۸/۶
فرانسه	۰/۸	۱/۵	-	۰/۲	-	۰/۲	۲/۷
فنلاند	۱۴۱/۳	۲/۴	-	۱۰/۰	-	۱۱/۰	۱۶۴/۸
لوکزامبورگ	۱۱/۰	۰/۲	۱۵/۸	۲/۳	-	۰/۸	۳۰/۲
لهستان	۲/۸	۱۳۹/۰	-	۰/۴	-	۲/۸	۱۴۵/۰
مجارستان	۹۰/۷	۰/۱	۳/۹	۶/۶	-	۸/۷	۱۱۰/۰
نروژ	۳۳/۸	۵/۶	-	۰/۳	-	۸/۳	۴۸/۰
هلند	۱۴۸۷/۷	۵۹۴/۰	۸۵۲/۹	۱۹۸/۶	۱۴/۹	۴۲۷/۴	۳۵۷۵/۴
یونان	۶۳/۸	۵	-	۰/۱	-	۱/۳	۶۵/۲
جمع خاورمیانه	۶۳/۸	۵	-	۰/۱	-	۱/۳	۶۵/۲
آسیا و اقیانوسیه	۲۱۴/۶	۱۳/۹	-	۳/۳	۵	۱۶/۹	۲۴۸/۷
استرالیا	۸/۷	۲۴/۵	-	۰/۶	۷/۹	۲/۴	۴۴/۲
زلاتندو	۸۲۸/۷	۹۱/۲	۹/۴	۴۱/۸	۲/۶	۴۱/۳	۱۰۱۴/۹
ژاپن	۳۷۰/۹	۵/۹	۱۶۴/۸	۱/۷	-	۵/۴	۵۴۸/۷
کره جنوبی	۱۴۲۳/۰	۱۳۵/۵	۱۷۴/۲	۴۷/۴	۱۰/۴	۶۶/۰	۱۸۵۶/۵
جمع آسیا و اقیانوسیه	۶۲۶۵/۵	۱۴۳۶/۱	۱۹۷۳/۳	۳۳۶/۱	۵۰/۲	۷۶۱/۴	۱۰۸۲۲/۴
جمع کشورهای OECD							

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

(۱) شامل زغال سخت، زغال قهوه‌ای، زغال نارس، گاز زغالسنگ، فرآورده‌های نفتی و گاز طبیعی می‌گردد. (۲) شامل تولید برق از تلمبه ذخیره‌ای نیز می‌گردد.

(۳) شامل چوب، پسماند چوب، سایر پسماندهای جامد، پسماندهای صنعتی و شهری، بیوگاز و سوخت زیستی مایع می‌گردد.

(۴) شامل انرژی جزر و مد، امواج، اقیانوس‌ها و سایر (حرارت‌های حاصل از پروسه‌های شیمیایی نظیر واکنش اکسید شدن سنگ معدن روی با اسید

هیدروکلریدریک و غیره) می‌گردد. \diamond مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۲-۴۹): تولید ناویژه برق از منابع تجدیدپذیر و پسماند به تفکیک کشورهای OECD در سال ۲۰۱۵

(گیگاوات ساعت)

شرح	آمریکای شمالی			آمریکای مرکزی و جنوبی		اروپا
	آمریکا	کانادا	مکزیک	شیلی	آلمان	اتریش
آبی	۲۷۳۲۷۴	۳۷۹۳۷۸	۳۰۸۳۹	۲۳۰۹۹	۲۴۸۹۷	۴۰۵۵۷
شامل: تلمبه ذخیره‌ای	۲۰۰۸۱	۱۱۱	-	-	۵۹۲۱	۳۵۳۶
زمین گرمایی	۱۸۵۸۹	-	۶۲۹۱	-	۱۳۴	-
برق خورشیدی (فتوولتائیک)	۲۳۷۷۰	۱۷۵۶	۲۴۶	۵۱۴	۳۸۴۳۲	۹۴۵
نیروگاه حرارتی خورشیدی	۳۳۲۳	-	-	-	-	-
امواج، جزر و مد، اقیانوس	-	۱۵	-	-	-	-
باد	۱۹۳۲۷۶	۲۸۸۳۱	۷۹۰۰	۱۷۹۶	۸۷۹۷۵	۴۸۴۳
پسماند صنعتی (تجدیدناپذیر)	۱۶۵۹	-	۱۰۸	-	۱۳۱۱	۳۵۲
پسماند شهری تجدید پذیر	۸۴۰۵	۱۴۵	-	-	۵۹۱۰	۲۸۸
پسماند شهری تجدید ناپذیر	۸۰۹۳	۷۸	-	-	۵۹۱۰	۴۲۹
سوخت زیستی جامد	۴۷۵۵۶	۳۴۶۵	۱۱۷۴	۵۲۸۷	۱۲۳۱۲	۳۴۸۷
بیو گاز	۱۲۹۹۷	۸۱۸	۱۶۰	۴۰	۳۱۹۰۵	۶۲۳
بیودیزل	-	-	-	-	-	-
سوخت زیستی مایع	-	-	-	-	-	-
سایر سوخت‌های زیستی مایع	۶۵	-	-	-	۳۸۶	-
کل تولید	۶۱۱۰۸۸	۴۱۴۵۹۷	۴۶۷۱۸	۳۰۷۳۶	۲۱۵۰۹۳	۵۵۰۶۰

جدول (۲-۴۹): تولید ناویژه برق از منابع تجدیدپذیر و پسماند به تفکیک کشورهای OECD در سال ۲۰۱۵... ادامه

(گیگاوات ساعت)

شرح	اروپا						
	اسپانیا	استونی	اسلواکی	اسلوونی	انگلستان	ایتالیا	ایرلند
آبی	۳۱۱۵۷	۲۷	۴۲۶۰	۴۰۹۰	۸۷۶۴	۴۵۲۶۳	۱۰۹۵
شامل: تلمبه ذخیره‌ای	۳۲۸۷	-	۲۷۱	۲۸۳	۲۴۴۴	۱۳۶۹	۲۸۸
زمین گرمایی	-	-	-	-	-	۶۱۸۱	-
برق خورشیدی (فتوولتائیک)	۴۶۶۶	-	۵۹۰	۲۷۴	۷۵۵۶	۲۵۲۰۶	۱
نیروگاه حرارتی خورشیدی	۹۲۱۲	-	-	-	-	-	-
امواج، جزر و مد، اقیانوس	-	-	-	-	۲	-	-
باد	۴۹۳۳۵	۷۱۵	۶	۶	۴۰۴۴۲	۱۴۶۷۶	۶۵۶۹
پسماند صنعتی (تجدیدناپذیر)	۸۹۲	-	۱۳	۸	۷۳۲	۷۶	-
پسماند شهری تجدید پذیر	۸۸۳	-	۲۰	-	۱۷۵۰	۲۲۱۷	۷۲
پسماند شهری تجدید ناپذیر	۸۸۳	۱۲۸	۱۰	-	۲۴۰۱	۲۲۱۷	۷۰
سوخت زیستی جامد	۳۸۱۸	۷۲۸	۸۵۳	۱۲۷	۱۹۶۳۱	۳۵۷۵	۱۹۵
بیو گاز	۱۱۷۴	۳۰	۴۴۴	۱۳۲	۷۶۳۱	۹۷۵۳	۲۰۱
بیودیزل	-	-	-	۴	-	۸	-
سوخت زیستی مایع	-	-	-	-	-	-	-
سایر سوخت‌های زیستی مایع	-	-	-	-	-	۴۰۵۲	-
کل تولید	۱۰۵۳۰۷	۱۶۲۸	۶۴۶۷	۴۹۲۴	۹۱۳۵۳	۱۱۴۵۹۳	۸۴۹۱

جدول (۲-۴۹): تولید ناویژه برق از منابع تجدیدپذیر و پسماند به تفکیک کشورهای OECD در سال ۲۰۱۵... ادامه

(گیگاوات ساعت)

اروپا							شرح
بلژیک	پرتغال	ترکیه	جمهوری چک	دانمارک	سوئد	سوئیس	
۱۳۹۶	۹۷۵۹	۶۶۹۰۳	۲۰۷۱	۱۸	۷۴۴۸۲	۳۹۸۸۱	آبی
۱۰۹۹	۱۱۴۶	-	۱۲۷۶	-	۳۳	۱۶۲۳	شامل: تلمبه ذخیره‌ای
-	۲۰۴	۳۳۶۹	-	-	-	-	زمین گرمایی
۳۰۵۴	۷۹۷	-	۲۲۶۲	۶۰۴	۱۰۲	۱۱۷۹	برق خورشیدی (فتوولتائیک)
-	-	-	-	-	-	-	نیروگاه حرارتی خورشیدی
-	-	-	-	-	-	-	امواج، جزر و مد، اقیانوس
۵۴۶۸	۱۱۶۱۰	۱۱۵۵۲	۵۷۳	۱۴۱۳۳	۱۶۶۱۷	۱۱۰	باد
۴۰۰	۸	۱۰۳	۹	-	۵۲	۱۹۱	پسماند صنعتی (تجدیدناپذیر)
۱۱۳۴	۲۹۴	-	۹۰	۸۴۳	۱۲۳۶	۱۰۰۱	پسماند شهری تجدید پذیر
۷۹۰	۲۹۴	-	۶۵	۶۹۰	۸۲۴	۱۰۰۱	پسماند شهری تجدید ناپذیر
۲۹۹۷	۲۲۴۹	۳۱	۲۲۹۱	۱۴۰۵	۸۳۴۲	۲۷۱	سوخت زیستی جامد
۸۶۵	۲۹۴	۱۴۰۰	۲۷۸۰	۴۵۳	۷	۲۶۵	بیو گاز
۱۵	-	-	-	-	-	-	بیودیزل
-	-	-	-	-	-	-	سوخت زیستی مایع
۱۱۹	-	۲	-	-	۱۲	-	سایر سوخت‌های زیستی مایع
۱۷۳۳۷	۲۶۶۵۵	۸۳۳۶۰	۱۱۴۱۷	۱۸۱۴۶	۱۰۱۷۰۷	۴۵۵۲۲	کل تولید

جدول (۲-۴۹): تولید ناویژه برق از منابع تجدیدپذیر و پسماند به تفکیک کشورهای OECD در سال ۲۰۱۵... ادامه

(گیگاوات ساعت)

اروپا							شرح
فرانسه	فنلاند	لوکزامبورگ	لهستان	مجارستان	نروژ	هلند	
۵۹۸۸۴	۱۶۷۶۲	۱۵۲۹	۲۴۳۵	۲۳۴	۱۳۹۰۱۴	۹۳	آبی
۴۹۷۳	-	۱۴۳۱	۶۰۳	-	۷۲۰	-	شامل: تلمبه ذخیره‌ای
-	-	-	-	-	-	-	زمین گرمایی
۷۴۰۰	۱۰	۹۳	۵۷	۱۱۲	-	۱۱۰۴	برق خورشیدی (فتوولتائیک)
-	-	-	-	-	-	-	نیروگاه حرارتی خورشیدی
۴۸۷	-	-	-	-	-	-	امواج، جزر و مد، اقیانوس
۲۱۱۶۹	۲۳۳۴	۹۱	۱۰۸۱۹	۶۹۳	۲۵۱۵	۷۴۸۹	باد
۱۴۸	۷۰	-	۳۳	۴۶	۳۸	-	پسماند صنعتی (تجدیدناپذیر)
۱۶۵۱	۴۰۵	۴۰	-	۲۰۷	۱۸۲	۱۹۶۰	پسماند شهری تجدید پذیر
۱۶۵۱	۲۷۵	۶۶	۱۹	۹۵	۱۸۲	۱۶۷۰	پسماند شهری تجدید ناپذیر
۱۹۹۹	۱۰۰۰۶	۲۴	۹۰۵۷	۱۶۳۳	۸	۱۹۳۸	سوخت زیستی جامد
۱۸۱۶	۳۵۰	۵۹	۹۱۲	۲۸۰	۷	۱۰۲۱	بیو گاز
-	-	-	-	-	-	-	بیودیزل
-	-	-	-	-	-	-	سوخت زیستی مایع
-	-	-	-	-	-	-	سایر سوخت‌های زیستی مایع
۱۰۱۱۷۸	۳۰۲۱۲	۳۳۳۳	۲۳۹۳۵	۳۳۰۰	۱۴۲۶۶۶	۱۵۲۷۵	کل تولید

جدول (۲-۴۹): تولید ناویژه برق از منابع تجدیدپذیر و پسماند به تفکیک کشورهای OECD در سال ۲۰۱۵... ادامه

(گیگاوات ساعت)

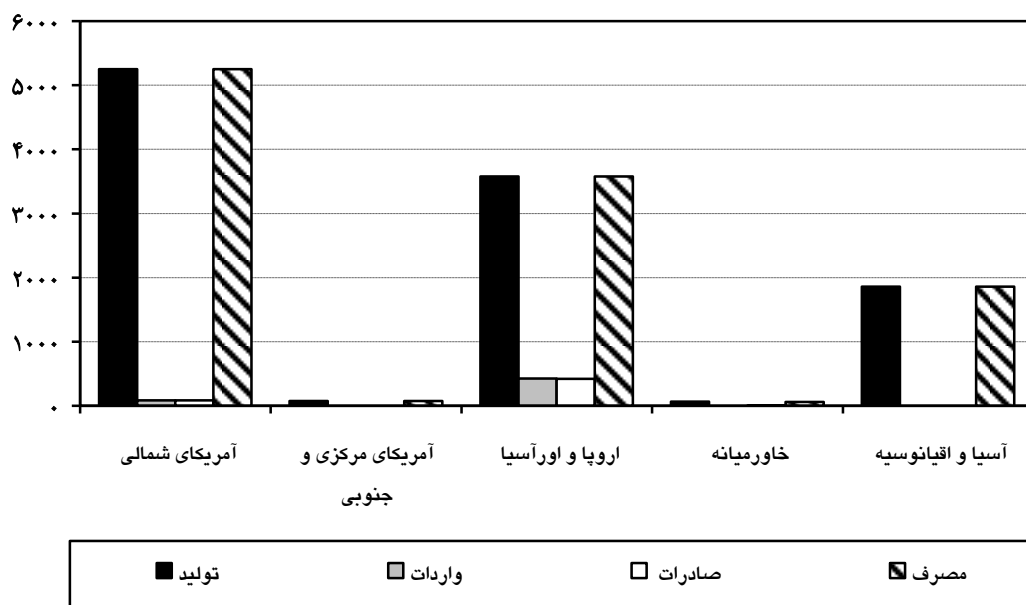
جمع کشورهای OECD	آسیا و اقیانوسیه				خاورمیانه	اروپا	شرح
	کره جنوبی	ژاپن	زلاندنو	استرالیا	فلسطین اشغالی	یونان	
۱۴۳۶۰۵۹	۵۹۳۱	۹۱۱۸۷	۲۴۵۲۶	۱۳۸۶۰	۱۳	۵۶۰۰	آبی
۶۰۳۸۰	۳۶۵۰	۶۰۷۷	-	۹۷	-	۶۱	شامل: تلمبه ذخیره‌ای
۵۰۱۷۹	-	۲۵۵۲	۷۸۵۵	۱	-	-	زمین گرمایی
۱۷۰۴۸۳	۲۵۹۴	۳۵۹۷۴	۳۳	۶۱۱۰	۱۳۲۲	۳۷۲۰	برق خورشیدی (فتوولتائیک)
۱۲۵۴۰	-	-	-	۵	-	-	نیروگاه حرارتی خورشیدی
۱۰۳۳	۵۲۹	-	-	-	-	-	امواج، جزر و مد، اقیانوس
۵۶۵۸۰۹	۱۲۳۲	۵۲۸۵	۲۳۵۷	۱۰۸۲۸	۶	۴۵۴۷	باد
۹۳۰۶	۳۵۱	۲۶۲۶	-	-	-	۸۰	پسماند صنعتی (تجدیدناپذیر)
۳۲۱۶۹	۱۵۰	۳۲۸۶	-	-	-	-	پسماند شهری تجدید پذیر
۳۱۳۵۳	۲۲۶	۳۲۸۶	-	-	-	-	پسماند شهری تجدید ناپذیر
۱۷۹۷۷۵	۲۷۰	۳۲۵۷۶	۳۷۶	۲۰۹۴	-	-	سوخت زیستی جامد
۷۸۸۰۸	۶۹۵	-	۲۵۱	۱۲۰۳	۶۲	۱۸۰	بیو گاز
۲۷	-	-	-	-	-	-	بیو دیزل
-	-	-	-	-	-	-	سوخت زیستی مایع
۴۶۳۶	-	-	-	-	-	-	سایر سوخت‌های زیستی مایع
۲۶۳۲۵۵۷	۱۵۶۲۸	۱۸۲۸۴۹	۳۵۳۹۸	۳۴۱۹۸	۱۴۰۳	۱۴۱۸۸	کل تولید

IEA, International Energy Agency, Online data services, www.iea.org.

مأخذ:

نمودار (۲-۱۸): ترکیب عرضه برق در کشورهای OECD به تفکیک مناطق جهان در سال ۲۰۱۵

(تراوات ساعت)



جدول (۵۰-۲): ترکیب عرضه برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۵

(تراوات ساعت)

نام کشور	تولید	واردات	صادرات	مصرف ^(۱)
آمریکای شمالی				
ایالات متحده آمریکا	۴۳۱۲/۲	۷۵/۶	۹/۱	۴۳۷۸/۷
کانادا	۶۳۱/۶	۸/۷	۶۸/۴	۵۷۱/۹
مکزیک	۳۰۷/۴	۲/۴	۹/۲	۳۰۰/۷
جمع آمریکای شمالی	۵۲۵۱/۲	۸۶/۸	۸۶/۷	۵۲۵۱/۲
آمریکای مرکزی و جنوبی				
شیلی	۷۴/۱	-	-	۷۴/۱
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۷۴/۱	-	-	۷۴/۱
اروپا و اورآسیا				
آلمان	۶۵۱/۵	۳۷/۰	۸۵/۳	۶۰۳/۲
اتریش	۶۵/۳	۲۹/۴	۱۹/۳	۷۵/۴
اسپانیا	۲۸۰/۵	۱۵/۰	۱۵/۱	۲۸۰/۳
استونی	۱۰/۴	۵/۵	۶/۴	۹/۵
اسلواکی	۲۶/۳	۱۵/۰	۱۲/۶	۲۸/۷
اسلونی	۱۵/۱	۹/۰	۹/۱	۱۵/۰
انگلستان	۳۳۷/۷	۲۲/۷	۱/۸	۳۵۸/۶
ایتالیا	۲۸۲/۰	۵۰/۸	۴/۵	۳۲۸/۴
ایرلند	۲۸/۷	۱/۸	۱/۱	۲۹/۳
ایسلند	۱۸/۸	-	-	۱۸/۸
بلژیک	۶۸/۱	۲۳/۷	۲/۷	۸۹/۱
پرتغال	۵۲/۲	۸/۱	۵/۸	۵۴/۴
ترکیه	۲۵۹/۷	۷/۴	۳/۰	۲۶۴/۱
جمهوری چک	۸۳/۹	۱۶/۱	۲۸/۷	۷۱/۴
دانمارک	۲۸/۷	۱۵/۶	۹/۷	۳۴/۶
سوئد	۱۶۱/۴	۹/۳	۳۱/۹	۱۳۸/۸
سوئیس	۶۷/۵	۳۴/۰	۳۵/۱	۶۶/۵
فرانسه	۵۶۸/۲	۱۰/۰	۷۴/۰	۵۰۴/۱
فنلاند	۶۸/۶	۲۱/۵	۵/۱	۸۴/۹
لوکزامبورگ	۲/۷	۷/۵	۱/۹	۸/۳
لهستان	۱۶۴/۸	۱۴/۵	۱۴/۸	۱۶۴/۵
مجارستان	۳۰/۲	۱۹/۹	۶/۲	۴۳/۹
نروژ	۱۴۵/۰	۷/۴	۲۲/۰	۱۳۰/۴
هلند	۱۱۰/۰	۳۰/۸	۲۲/۰	۱۱۸/۸
یونان	۴۸/۰	۱۱/۱	۱/۵	۵۷/۶
جمع اروپا و اورآسیا	۳۵۷۵/۴	۴۲۳/۰	۴۱۹/۵	۳۵۷۸/۸
خاورمیانه				
فلسطین اشغالی	۶۵/۲	-	۴/۸	۶۰/۴
جمع خاورمیانه	۶۵/۲	-	۴/۸	۶۰/۴
آسیا و اقیانوسیه				
استرالیا	۲۴۸/۷	-	-	۲۴۸/۷
زلاندنو	۴۴/۲	-	-	۴۴/۲
ژاپن	۱۰۱۴/۹	-	-	۱۰۱۴/۹
کره جنوبی	۵۴۸/۷	-	-	۵۴۸/۷
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۸۵۶/۵	-	-	۱۸۵۶/۵
جمع کشورهای OECD	۱۰۸۲۲/۴	۵۰۹/۷	۵۱۱/۱	۱۰۸۲۱/۰

IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

(۱) صادرات - واردات + تولید = مصرف

جدول (۵۱-۲): تولید، واردات، صادرات، تلفات، خودمصرفی بخش انرژی و مصارف نهایی برق در جهان در سال ۲۰۱۴

(تراوات ساعت)

نام کشور	تولید ناویژه ^(۱)	واردات	صادرات	مصارف داخلی نیروگاهها	سایر مصارف ^(۲)	تلفات انتقال و توزیع	خود مصرفی بخش انرژی ^(۳)	مصرف نهایی ^(۴)
آمریکای شمالی								
ایالات متحده آمریکا	۴۳۳۹/۲	۶۶/۵	۱۳/۳	۲۱۶/۸	-	۲۵۵/۳	۱۳۲/۵	۳۷۸۷/۸
کانادا	۶۵۶/۲	۱۲/۸	۵۸/۴	۱۹/۳	-	۵۸/۲	۲۹/۷	۴۸۹/۲
مکزیک	۳۰۱/۵	۲/۱	۲/۷	۱۱/۴	-	۴۱/۳	۴/۶	۲۵۲/۲
جمع آمریکای شمالی	۵۲۹۶/۹	۸۱/۴	۷۴/۴	۲۴۷/۵	-	۳۵۴/۸	۱۶۶/۸	۴۵۲۹/۳
آمریکای مرکزی و جنوبی								
آرژانتین	۱۴۱/۶	۱۰/۰	۰/۲	۳/۹	-	۲۰/۲	۰/۵	۱۲۶/۸
اکوادور	۲۴/۳	۰/۸	۵	۰/۵	-	۳/۱	-	۲۱/۵
اوروگوئه	۱۳/۰	-	۱/۳	۰/۴	-	۱/۳	-	۱۰/۱
برزیل	۵۹۰/۶	۳۳/۸	۵	۸/۷	-	۹۳/۲	۲۱/۶	۵۰۰/۸
پاراگوئه	۵۵/۳	-	۴۱/۴	۰/۵	-	۳/۶	-	۹/۸
پرو	۴۵/۵	-	۵	۰/۸	-	۵/۰	-	۳۹/۷
ترینیداد و توباگو	۹/۹	-	-	۰/۴	-	۰/۲	-	۹/۳
جمهوری دومینیکن	۱۸/۶	-	-	۰/۷	-	۲/۲	-	۱۵/۱
شیلی	۷۳/۷	-	-	۱/۳	-	۴/۸	۰/۷	۶۶/۵
کلمبیا	۶۹/۹	۵	۰/۸	۲/۰	-	۷/۵	-	۵۱/۳
کوبا	۱۹/۴	-	-	۱/۰	-	۳/۰	-	۱۵/۴
ونزوئلا	۱۲۷/۷	-	-	۵/۹	-	۴۶/۰	۱/۸	۷۷/۷
سایر	۱۰۱/۶	۳/۲	۲/۵	۳/۰	-	۱۳/۰	-	۸۵/۹
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۲۹۱/۱	۴۷/۹	۴۶/۲	۲۹/۰	-	۲۰۳/۱	۲۴/۷	۱۰۲۹/۸
اروپا و اورآسیا								
آذربایجان	۲۴/۷	۰/۱	۰/۵	۱/۰	-	۳/۴	۳/۰	۱۶/۹
آلمان	۶۲۷/۸	۴۰/۴	۷۴/۳	۳۵/۸	-	۲۴/۲	۲۱/۱	۵۱۲/۸
اتریش	۶۵/۴	۲۶/۷	۱۷/۴	۳/۱	-	۳/۳	۷/۹	۶۰/۵
ازبکستان	۵۵/۴	۱۳/۲	۱۳/۱	۳/۲	-	۴/۹	۱/۶	۴۵/۹
اسپانیا	۲۷۸/۸	۱۲/۳	۱۵/۷	۱۰/۴	-	۲۶/۴	۱۱/۶	۲۲۶/۹
استونی	۱۲/۴	۳/۷	۶/۵	۱/۴	-	۰/۸	۰/۵	۶/۹
اسلواکی	۲۷/۴	۱۳/۰	۱۱/۹	۲/۴	۵	۰/۷	۱/۳	۲۴/۲
اسلونی	۱۷/۴	۷/۳	۱۰/۰	۱/۰	-	۰/۸	۰/۵	۱۲/۵
انگلستان	۳۳۸/۹	۲۳/۲	۲/۷	۱۶/۵	-	۲۸/۰	۱۱/۴	۳۰۳/۶
اوکراین	۱۸۲/۸	۰/۱	۸/۵	۱۴/۴	-	۱۹/۶	۶/۶	۱۲۸/۴
ایتالیا	۲۷۹/۸	۴۶/۷	۳/۰	۱۰/۷	-	۱۹/۵	۱۱/۹	۲۸۱/۵
ایرلند	۲۶/۳	۲/۹	۰/۷	۱/۰	-	۲/۰	۰/۷	۲۴/۱
ایسلند	۱۸/۱	-	۵	۰/۴	۰/۲	۰/۵	۰/۵	۱۶/۸
بلژیک	۷۲/۷	۲۱/۸	۴/۲	۲/۷	-	۳/۹	۳/۱	۸۰/۶
بلغارستان	۴۷/۵	۴/۳	۱۳/۸	۴/۳	-	۴/۰	۲/۰	۲۷/۷
پرتغال	۵۲/۸	۷/۲	۶/۳	۱/۳	-	۵/۲	۲/۰	۴۵/۲
تاجیکستان	۱۶/۵	۵	۱/۳	-	-	۲/۸	۰/۱	۱۲/۳
ترکمنستان	۲۰/۴	-	۳/۲	۱/۵	-	۲/۵	۲/۰	۱۱/۱
ترکیه	۲۵۲/۰	۸/۰	۲/۷	۱۲/۵	-	۳۷/۳	۱/۹	۲۰۵/۴

جدول (۵۱-۲): تولید، واردات، صادرات، تلفات، خودمصرفی بخش انرژی و مصارف نهایی برق در جهان در سال ۲۰۱۴... ادامه

(تراوات ساعت)

مصرف نهایی ^(۳)	تلفات انتقال و توزیع	تلفات خود مصرفی بخش انرژی ^(۳)	مصارف سایر مصارف ^(۲)	مصارف داخلی نیروگاهها	صادرات	واردات	تولید ناویژه ^(۱)	نام کشور
۵۶/۲	۳/۵	۳/۸	۰	۶/۱	۲۸/۱	۱۱/۸	۸۶/۰	جمهوری چک
۳۰/۶	۰/۹	۲/۰	۰/۱	۱/۴	۹/۸	۱۲/۷	۳۲/۲	دانمارک
۷۳۷/۸	۱۴۲/۲	۱۰۶/۶	-	۶۹/۶	۱۴/۷	۶/۶	۱۰۶۴/۲	روسیه
۳۰/۲	۲/۴	۳/۲	-	۲/۲	۴/۵	۷/۸	۳۴/۷	روسیه سفید
۴۱/۹	۴/۵	۷/۱	-	۵/۰	۹/۹	۲/۸	۶۵/۷	رومانی
۱۲۲/۲	۳/۰	۷/۳	۱/۸	۳/۷	۲۹/۵	۱۳/۹	۱۵۳/۷	سوئد
۵۷/۵	۲/۴	۴/۷	۰	۱/۸	۳۴/۰	۲۸/۵	۷۱/۸	سوئیس
۴۱۵/۳	۲۴/۲	۳۵/۴	۰	۲۳/۴	۷۵/۱	۷/۹	۵۶۲/۸	فرانسه
۷۹/۱	۱/۳	۲/۸	۰/۲	۲/۶	۳/۷	۲۱/۶	۶۸/۱	فنلاند
۱۱/۰	۰/۱	۳/۵	-	۰/۳	۰/۱	۰/۳	۱۴/۶	قرقیزستان
۶۸/۹	۷/۸	۷/۱	-	۱۹/۸	۲/۹	۱/۷	۱۰۵/۱	قزاقستان
۶/۲	۱/۵	۰/۱	-	۰	۲/۱	۷/۰	۳/۰	لوکزامبورگ
۱۲۵/۹	۱۱/۳	۱۰/۳	-	۱۳/۸	۱۱/۳	۱۳/۵	۱۵۹/۱	لهستان
۹/۲	۱/۷	۰/۸	۰	۰/۳	۰/۹	۸/۵	۴/۴	لیتوانی
۳۴/۷	۱/۲	۳/۶	۰	۲/۲	۵/۷	۱۹/۱	۲۹/۴	مجارستان
۱۰۸/۴	۸/۲	۸/۶	۰/۹	۰/۷	۲۱/۹	۶/۳	۱۴۲/۳	نروژ
۱۰۱/۶	۵/۶	۴/۹	-	۴/۶	۱۸/۱	۳۲/۹	۱۰۳/۴	هلند
۴۹/۵	۱/۹	۴/۱	-	۳/۸	۰/۶	۹/۵	۵۰/۵	یونان
۱۰۴/۶	۳/۴	۱۵/۲	۰	۶/۲	۲۴/۷	۳۶/۴	۱۱۷/۹	سایر
۴۲۳۴/۱	۳۱۶/۶	۴۲۰/۹	۳/۳	۲۹۱/۰	۴۹۳/۷	۴۷۹/۸	۵۲۸۵/۹	جمع اروپا و اورآسیا
								خاورمیانه
۱۵/۲	۰/۱	۲/۰	-	۰/۶	۰/۱	۰/۴	۱۸/۲	اردن
۹۵/۱	-	۷/۹	-	۷/۱	-	۰/۱	۱۱۰/۰	امارات متحده عربی
۲۶/۲	-	۱/۱	-	۰	۰/۲	۰/۲	۲۷/۳	بحرین
۱۵/۸	-	۳/۴	-	۲/۵	۰/۱	-	۲۱/۷	سوریه
۴۴/۰	-	۳۴/۳	-	۱/۷	-	۱۲/۳	۶۷/۸	عراق
۲۷۲/۱	۱۱/۰	۲۱/۱	-	۷/۶	-	-	۳۱۱/۸	عربستان سعودی
۲۵/۲	-	۳/۲	-	۰/۸	-	-	۲۹/۱	عمان
۳۳/۸	-	۲/۳	-	۲/۶	-	-	۳۸/۷	قطر
۴۳/۱	۶/۹	۷/۶	-	۷/۶	-	-	۶۵/۱	کویت
۱۶/۲	-	۱/۹	-	-	-	۰/۱	۱۸/۰	لبنان
۴/۵	-	۲/۰	-	۱/۲	-	-	۷/۶	یمن
۲۷۲/۷	۳/۴	۳۶/۳	-	۱۰/۹	۱۴/۵	۳/۸	۳۳۵/۴	سایر
۸۶۳/۷	۲۱/۴	۱۲۳/۰	-	۴۲/۵	۱۴/۹	۱۶/۹	۱۰۵۰/۷	جمع خاورمیانه
								آفریقا
۱۹۸/۱	۱۶/۶	۲۰/۹	-	۱۴/۳	۱۳/۸	۱۱/۲	۲۵۲/۶	آفریقای جنوبی
۴۵/۸	۰/۷	۱۱/۰	-	۶/۵	۰/۹	۰/۷	۶۴/۲	الجزایر
۱۵/۲	۰/۲	۲/۸	-	۰/۷	۰/۶	۰/۵	۱۹/۰	تونس
۷/۷	-	۱/۶	-	۰	۰	۰/۱	۹/۳	کنیا

جدول (۵۱-۲): تولید، واردات، صادرات، تلفات، خودمصرفی بخش انرژی و مصارف نهایی برق در جهان در سال ۲۰۱۴... ادامه
(تراوات ساعت)

نام کشور	تولید ناویژه ^(۱)	واردات	صادرات	مصارف داخلی نیروگاهها	مصارف سایر ^(۲)	تلفات انتقال و توزیع	خود مصرفی بخش انرژی ^(۳)	مصرف نهایی ^(۴)
لیبی	۳۷/۷	۰/۱	-	۰/۶	-	۲۶/۳	-	۱۰/۹
مصر	۱۷۱/۷	۰/۱	۰/۵	۵/۶	-	۱۹/۲	-	۱۴۶/۶
مراکش	۲۹/۱	۶/۱	۰/۱	۰/۵	-	۴/۲	۱/۶	۲۸/۸
موزامبیک	۱۷/۷	۷/۷	۱۰/۲	۰/۲	-	۲/۶	-	۱۲/۵
نیجریه	۳۰/۴	-	-	۰/۹	-	۴/۹	۰/۲	۲۴/۴
سایر	۱۳۳/۲	۱۲/۳	۵/۲	۴/۴	-	۲۲/۳	۰/۲	۱۱۴/۶
جمع آفریقا	۷۶۵/۰	۳۸/۸	۳۱/۴	۳۳/۹	-	۱۱۵/۸	۱۹/۵	۶۰۴/۵
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	۲۴۸/۳	-	-	۱۴/۸	-	۱۱/۹	۱۳/۵	۲۰۸/۱
اندونزی	۲۲۸/۶	۵	-	۸/۵	-	۲۱/۴	-	۱۹۸/۶
برونئی	۴/۵	-	-	۰/۵	-	۰/۳	۰/۴	۳/۴
بنگلادش	۵۵/۸	-	-	۳/۴	-	۶/۴	-	۴۸/۹
پاکستان	۱۰۵/۳	۰/۴	-	۳/۸	-	۱۸/۳	-	۸۶/۳
تایلند	۱۷۳/۶	۱۲/۳	۱/۶	۵/۹	-	۱۰/۵	-	۱۶۸/۸
جمهوری دموکراتیک کره	۱۷/۹	-	-	۱/۷	-	۲/۸	-	۱۳/۴
چین	۵۶۷۸/۹	۶/۸	۱۸/۲	۴۰۰/۹	-	۳۱۰/۰	۲۴۱/۱	۴۷۱۵/۷
چین تایپه	۲۶۰/۰	-	-	۱۱/۶	-	۹/۰	۷/۵	۲۳۲/۰
زلاندنو	۴۳/۶	-	-	۱/۳	-	۲/۸	۰/۶	۳۸/۶
ژاپن	۱۰۴۰/۷	-	-	۳۳/۸	۱/۱	۴۵/۴	۲۰/۲	۹۵۱/۵
سريلانكا	۱۲/۵	-	-	۰/۴	-	۱/۴	-	۱۱/۰
سنگاپور	۴۹/۴	-	-	۲/۰	-	۱/۰	-	۴۶/۴
فیلیپین	۷۷/۳	-	-	۶/۶	-	۷/۳	-	۶۳/۳
کره جنوبی	۵۵۰/۹	-	-	۲۰/۹	-	۱۸/۳	۱۸/۹	۴۸۶/۸
مالزی	۱۴۷/۵	۵	۵	۶/۳	-	۸/۵	-	۱۳۲/۶
هندوستان	۱۲۸۷/۴	۵/۰	-	۸۸/۰	-	۲۵۰/۱	۷/۲	۹۴۷/۱
هنگ کنگ	۳۹/۹	۱۰/۳	۱/۲	-	-	۵/۰	-	۴۴/۰
ویتنام	۱۴۰/۹	۴/۱	۱/۵	۲/۳	-	۱۳/۰	-	۱۳۰/۹
سایر	۵۰/۷	۱۴/۱	۷/۰	۲/۱	-	۷/۳	-	۴۷/۲
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۰۲۱۳/۶	۵۲/۹	۲۹/۵	۶۱۴/۸	۱/۱	۷۵۰/۷	۳۰۹/۴	۸۵۷۴/۶
کل جهان	۲۳۹۰۳/۴	۷۱۷/۸	۶۹۰/۱	۱۲۵۸/۷	۴/۴	۱۹۶۸/۵	۸۵۸/۵	۱۹۸۳۶/۰
کشورهای OECD	۱۰۸۴۶/۹	۴۷۹/۳	۴۷۴/۷	۴۸۵/۲	۴/۴	۶۸۰/۱	۳۶۰/۸	۹۳۲۰/۳
کشورهای غیر OECD	۱۳۰۵۶/۴	۲۳۸/۵	۲۱۵/۳	۷۷۳/۵	۵	۱۲۸۸/۵	۴۹۷/۷	۱۰۵۱۵/۸
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۳۱۹۰/۷	۳۸۶/۹	۳۷۱/۴	۱۵۸/۶	۲/۲	۲۰۳/۶	۱۳۵/۰	۲۷۰۶/۳

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

(۱) تولید ناویژه شامل تولید تولیدکنندگان با فعالیت اصلی تولید برق و مولدهای اختصاصی و تولید تلمبه‌های ذخیره‌ای می‌باشد.

(۲) سایر مصارف شامل مصارف پمپ‌های حرارتی و دیگ‌های بخار می‌باشد.

(۳) خودمصرفی بخش انرژی شامل برق مصرفی به وسیله صنایع تبدیلی به منظور مصارف گرمایشی، یدک کش‌ها و روشنایی به استثنای مصارف داخلی نیروگاه‌ها و سایر مصارف می‌باشد.

(۴) اختلاف تولید ناویژه، واردات، صادرات، مصارف داخلی نیروگاه‌ها، سایر مصارف، تلفات انتقال و توزیع و خودمصرفی بخش انرژی با مصرف نهایی ناشی از اختلاف آماری می‌باشد. \diamond مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۵۲-۲): مصرف نهایی برق در جهان طی سال‌های ۲۰۰۵، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴ (گیگاوات ساعت)

نام کشور	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)
آمریکای شمالی					
ایالات متحده آمریکا	۳۷۳۱۵۳۱	۳۷۶۷۵۶۴	۳۷۸۷۷۹۳	-۰/۵	۱۹/۱
کانادا	۵۰۹۴۳۸	۴۹۷۸۲۰	۴۸۹۲۳۹	-۱/۷	۲/۵
مکزیک	۱۸۹۶۷۲	۲۴۱۴۷۰	۲۵۲۲۲۰	۴/۵	۱/۳
جمع آمریکای شمالی	۴۴۳۰۶۴۱	۴۵۰۶۸۵۴	۴۵۲۹۲۵۲	-۰/۵	۲۲/۸
آمریکای مرکزی و جنوبی					
آرژانتین	۹۰۲۷۶	۱۲۰۹۴۴	۱۲۶۷۵۷	۴/۸	-۰/۶
اکوادور	۱۰۸۱۹	۲۰۴۲۹	۲۱۴۹۱	۵/۲	-۰/۱
اوروگوئه	۶۴۹۳	۹۸۵۵	۱۰۱۳۴	۲/۸	-۰/۱
برزیل	۳۶۱۶۶۰	۴۸۷۱۶۷	۵۰۰۷۷۶	۲/۸	۲/۵
پاراگوئه	۴۷۴۰	۹۰۱۸	۹۷۹۴	۸/۶	-
پرو	۲۲۷۳۷	۳۸۲۶۰	۳۹۷۰۰	۳/۸	-۰/۲
ترینیداد و توباگو	۶۴۱۱	۸۹۲۶	۹۳۰۶	۴/۳	-
جمهوری دومینیکن	۱۰۷۷۵	۱۴۹۳۱	۱۵۱۳۷	۱/۴	-۰/۱
شیلی	۴۸۳۱۵	۶۵۱۷۶	۶۶۴۵۸	۲/۰	-۰/۳
کلمبیا	۳۸۹۲۶	۴۹۴۲۷	۵۱۲۶۸	۳/۷	-۰/۳
کوبا	۱۲۰۸۵	۱۵۱۵۶	۱۵۳۹۲	۱/۶	-۰/۱
ونزوئلا	۷۱۲۱۶	۹۷۲۰۸	۷۷۷۲۹	-۲۰/۰	-۰/۴
سایر	۷۵۱۱۳	۸۵۰۴۴	۸۵۸۹۹	۱/۰	-۰/۴
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۷۵۹۵۶۶	۱۰۲۱۵۴۱	۱۰۲۹۸۴۱	-۰/۸	۵/۲
اروپا و اورآسیا					
آذربایجان	۱۸۰۳۱	۱۵۹۸۲	۱۶۹۰۷	۵/۸	-۰/۱
آلمان	۵۲۲۲۶۴	۵۲۳۲۰۱	۵۱۲۸۳۵	-۲/۰	۲/۶
اتریش	۵۷۴۱۶	۶۱۰۱۱	۶۰۴۶۸	-۰/۹	-۰/۳
ازبکستان	۴۰۷۱۷	۴۴۸۶۸	۴۵۸۶۲	۲/۲	-۰/۲
اسپانیا	۲۴۲۲۲۲	۲۳۰۰۸۷	۲۲۶۸۹۷	-۱/۴	۱/۱
استونی	۶۰۴۰	۶۸۲۰	۶۹۰۶	۱/۳	-
اسلواکی	۲۲۸۵۰	۲۵۰۸۴	۲۴۱۵۷	-۳/۷	-۰/۱
اسلونی	۱۲۷۴۲	۱۲۴۷۹	۱۲۴۵۹	-۰/۲	-۰/۱
انگلستان	۳۴۸۶۷۵	۳۱۷۱۲۷	۳۰۳۵۶۳	-۴/۳	۱/۵
اوکراین	۱۲۳۱۰۴	۱۳۷۵۳۱	۱۲۸۳۸۷	-۶/۶	-۰/۶
ایتالیا	۳۰۰۸۸۰	۲۸۷۳۹۸	۲۸۱۴۹۸	-۲/۱	۱/۴
ایرلند	۲۴۳۵۲	۲۴۲۰۱	۲۴۱۳۶	-۰/۳	-۰/۱
ایسلند	۷۷۹۹	۱۶۸۲۳	۱۶۸۳۰	-	-۰/۱
بلژیک	۸۰۲۰۲	۸۱۷۴۴	۸۰۵۶۱	-۱/۴	-۰/۴
بلغارستان	۲۵۷۱۶	۲۷۵۳۲	۲۷۶۷۴	-۰/۵	-۰/۱
پرتغال	۴۶۳۲۲	۴۵۲۵۷	۴۵۱۹۵	-۰/۱	-۰/۲

جدول (۵۲-۲): مصرف نهایی برق در جهان طی سال‌های ۲۰۰۵، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴... ادامه

نام کشور	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)
تاجیکستان	۱۴۵۰۸	۱۳۴۸۷	۱۲۲۷۰	-۹/۰	۰/۱
ترکمنستان	۷۴۳۶	۱۰۳۳۴	۱۱۰۸۹	۷/۳	۰/۱
ترکیه	۱۲۸۶۴۱	۱۹۶۱۶۸	۲۰۵۴۴۲	۴/۷	۱/۰
جمهوری چک	۵۵۲۹۱	۵۶۶۹۱	۵۶۲۰۳	-۰/۹	۰/۳
دانمارک	۳۳۴۶۲	۳۱۲۱۳	۳۰۶۲۵	-۱/۹	۰/۲
روسیه	۶۴۹۹۷۳	۷۴۴۰۹۱	۷۳۷۸۳۰	-۰/۸	۳/۷
روسیه سفید	۲۷۶۷۲	۲۹۹۳۵	۳۰۲۲۰	۱/۰	۰/۲
رومانی	۳۸۸۵۹	۴۰۶۲۸	۴۱۹۰۵	۳/۱	۰/۲
سوئد	۱۳۰۶۹۸	۱۲۵۰۱۶	۱۲۲۱۹۱	-۲/۳	۰/۶
سوئیس	۵۷۳۲۳	۵۹۳۱۳	۵۷۴۵۷	-۳/۱	۰/۳
فرانسه	۴۲۲۷۷۱	۴۴۰۷۱۰	۴۱۵۳۲۵	-۵/۸	۲/۱
فنلاند	۸۰۷۴۹	۷۹۹۴۰	۷۹۱۳۷	-۱/۰	۰/۴
قرقیزستان	۶۷۹۸	۱۰۲۶۷	۱۰۹۸۴	۷/۰	۰/۱
قزاقستان	۶۰۷۷۱	۶۵۷۲۷	۶۸۹۰۰	۴/۸	۰/۳
لوکزامبورگ	۶۱۵۰	۶۲۰۷	۶۲۲۸	۰/۳	-
لهستان	۱۰۵۳۹۰	۱۲۴۰۹۵	۱۲۵۸۶۳	۱/۴	۰/۶
لیتوانی	۷۹۷۷	۸۹۵۵	۹۲۳۷	۳/۱	-
مجارستان	۳۲۳۳۸	۳۴۸۷۳	۳۴۷۰۴	-۰/۵	۰/۲
نروژ	۱۱۰۷۲۷	۱۱۱۶۹۹	۱۰۸۴۰۹	-۲/۹	۰/۵
هلند	۱۰۴۶۶۶	۱۰۴۳۷۳	۱۰۱۶۳۰	-۲/۶	۰/۵
یونان	۵۰۹۰۴	۴۸۷۹۱	۴۹۵۰۰	۱/۵	۰/۲
سایر	۹۴۸۶۴	۱۰۵۵۸۴	۱۰۴۵۷۶	-۱/۰	۰/۵
جمع اروپا و اورآسیا	۴۱۰۷۳۰۰	۴۳۰۵۲۴۲	۴۲۳۴۰۶۰	-۱/۷	۲۱/۳
خاورمیانه					
اردن	۸۸۰۹	۱۴۴۷۲	۱۵۱۸۹	۵/۰	۰/۱
امارات متحده عربی	۵۲۵۳۰	۹۱۵۶۶	۹۵۰۹۵	۳/۹	۰/۵
بحرین	۱۸۴۰۴	۲۴۵۱۳	۲۶۱۸۶	۶/۸	۰/۱
سوریه	۲۳۵۱۱	۱۸۰۷۹	۱۵۷۵۳	-۱۲/۹	۰/۱
عراق	۲۲۵۲۱	۴۵۰۴۲	۴۳۹۹۳	-۲/۳	۰/۲
عربستان سعودی	۱۳۴۹۹۰	۲۴۸۲۲۶	۲۷۲۱۱۵	۹/۶	۱/۴
عمان	۹۵۱۷	۲۲۷۹۰	۲۵۱۷۳	۱۰/۵	۰/۱
قطر	۱۲۱۲۵	۳۰۰۶۶	۳۳۷۸۴	۱۲/۴	۰/۲
کویت	۲۸۱۴۳	۳۹۷۵۶	۴۳۰۵۲	۸/۳	۰/۲
لبنان	۱۱۲۰۶	۱۶۳۵۸	۱۶۲۱۰	-۰/۹	۰/۱
یمن	۳۲۹۴	۴۹۷۰	۴۴۷۰	-۱۰/۱	۵
سایر	۱۷۷۹۴۵	۲۵۶۳۹۶	۲۷۲۷۲۹	۶/۴	۱/۴
جمع خاورمیانه	۵۰۲۹۹۵	۸۱۲۲۳۴	۸۶۳۷۴۹	۶/۳	۴/۴

جدول (۵۲-۲): مصرف نهایی برق در جهان طی سال‌های ۲۰۰۵، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴... ادامه

نام کشور	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)
آفریقا					
آفریقای جنوبی	۱۹۳۱۹۴	۱۹۹۳۰۸	۱۹۸۰۹۳	-۰/۶	۱/۰
الجزایر	۲۶۶۵۶	۳۳۱۵۸	۴۵۷۵۱	۶/۰	-۰/۲
تونس	۱۱۲۲۸	۱۴۷۲۸	۱۵۱۹۰	۳/۱	-۰/۱
کنیا	۴۶۶۲	۷۳۰۷	۷۶۸۸	۵/۲	۵
لیبی	۱۹۰۴۲	۱۴۰۶۶	۱۰۸۹۰	-۲۲/۶	-۰/۱
مصر	۹۲۰۸۵	۱۴۳۴۰۲	۱۴۶۵۵۶	۲/۲	-۰/۷
مراکش	۱۷۶۲۸	۲۷۸۴۶	۲۸۸۰۶	۳/۴	-۰/۱
موزامبیک	۹۰۷۷	۱۱۲۸۱	۱۲۴۵۶	۱۰/۴	-۰/۱
نیجریه	۴۵۸	۸۳۴	۹۲۸	۱۱/۳	۵
سایر	۸۵۴۲۷	۱۲۹۷۲۸	۱۳۸۱۵۹	۶/۵	-۰/۷
جمع آفریقا	۴۵۹۴۵۷	۵۹۱۶۵۸	۶۰۴۵۱۷	۲/۲	۳/۰
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۱۸۹۲۲۸	۲۱۰۱۸۰	۲۰۸۰۵۵	-۱/۰	۱/۰
اندونزی	۱۰۷۷۰۵	۱۸۷۵۴۱	۱۹۸۶۰۲	۵/۹	۱/۰
برونئی	۲۶۳۷	۳۱۵۵	۳۳۵۷	۶/۴	۵
بنگلادش	۲۲۱۹۸	۴۲۷۱۷	۴۸۹۱۸	۱۴/۵	-۰/۲
پاکستان	۶۷۸۰۷	۸۳۴۰۹	۸۶۳۲۸	۳/۵	-۰/۴
تایلند	۱۲۱۲۲۹	۱۶۴۳۲۲	۱۶۸۷۸۵	۲/۷	-۰/۹
جمهوری دموکراتیک کره	۱۷۱۱۸	۱۳۶۹۴	۱۳۳۷۸	-۲/۳	-۰/۱
چین	۱۹۹۴۰۹	۴۴۹۹۶۸۲	۴۷۱۵۶۹۸	۴/۸	۲۳/۸
چین تایپه	۱۹۸۸۵۸	۲۲۶۶۳۹	۲۳۱۹۹۹	۲/۴	۱/۲
زلاندنو	۳۸۰۲۱	۳۸۲۲۴	۳۸۶۳۶	۱/۱	-۰/۲
ژاپن	۱۰۰۱۵۲۷	۹۶۸۳۱۶	۹۵۱۴۸۷	-۱/۷	۴/۸
سريلانکا	۶۱۸۶	۱۰۵۵۴	۱۰۹۹۸	۴/۲	-۰/۱
سنگاپور	۳۵۴۹۰	۴۴۹۴۹	۴۶۴۰۳	۳/۲	-۰/۲
فیلیپین	۴۵۱۵۸	۶۱۵۶۷	۶۳۳۴۵	۲/۹	-۰/۳
کره جنوبی	۳۵۷۶۲۷	۴۸۷۱۲۵	۴۸۶۸۳۴	-۰/۱	۲/۵
مالزی	۸۰۷۵۵	۱۲۷۲۵۹	۱۳۲۶۳۷	۴/۱	-۰/۷
هندوستان	۴۸۹۴۳۰	۸۹۰۰۵۵	۹۴۷۱۲۶	۶/۴	۴/۸
هنگ کنگ	۴۰۰۵۱	۴۲۶۵۲	۴۳۹۸۰	۳/۱	-۰/۲
ویتنام	۴۷۱۰۹	۱۱۶۱۶۰	۱۳۰۸۹۲	۱۲/۷	-۰/۷
سایر	۲۰۶۱۴	۴۳۹۲۰	۴۷۱۵۵	۷/۴	-۰/۲
جمع آسیا و اقیانوسیه	۴۸۸۳۳۵۷	۸۲۶۲۲۲۰	۸۵۷۴۶۱۳	۳/۸	۴۳/۲
کل جهان	۱۵۱۴۳۳۱۶	۱۹۴۹۹۷۴۹	۱۹۸۳۶۰۳۲	۱/۷	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۹۰۹۸۷۱۴	۹۳۷۷۸۳۶	۹۳۲۰۲۵۹	-۰/۶	۴۷/۰
کشورهای غیر OECD	۶۰۴۴۶۰۲	۱۰۱۲۱۹۱۳	۱۰۵۱۵۷۷۳	۳/۹	۵۳/۰
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۲۷۸۴۸۷۰	۲۷۷۰۹۸۲	۲۷۰۶۳۰۹	-۲/۳	۱۳/۶

IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

مأخذ:

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۵۳-۲): مصرف نهایی برق به تفکیک بخش‌های مختلف مصرف کننده در جهان در سال ۲۰۱۴

(گیگاوات ساعت)

نام کشور	خانگی	تجاری و عمومی	صنعت	حمل و نقل	کشاورزی ^(۱)	سایر ^(۲)	جمع
آمریکای شمالی							
ایالات متحده آمریکا	۱۴۱۶۹۷۷	۱۳۴۹۹۲۹	۸۲۱۰۴۰	۷۶۰۵	۲۷۶۷۱	۱۶۴۵۷۱	۳۷۸۷۷۹۳
کانادا	۱۶۱۵۶۸	۱۰۴۳۰۵	۱۸۰۲۱۹	۴۹۲۵	۹۳۹۰	۲۸۸۳۲	۴۸۹۲۳۹
مکزیک	۵۳۹۱۴	۲۲۹۴۴	۱۴۲۳۲۶	۱۱۳۰	۱۰۰۲۸	۲۱۸۷۸	۲۵۲۲۲۰
جمع آمریکای شمالی	۱۶۳۲۴۵۹	۱۴۷۷۱۷۸	۱۱۴۳۵۸۵	۱۳۶۶۰	۴۷۰۸۹	۲۱۵۲۸۱	۴۵۲۹۲۵۲
آمریکای مرکزی و جنوبی							
آرژانتین	۴۳۸۸۰	۲۹۳۵۴	۵۱۸۸۱	۵۹۵	۱۰۴۷	-	۱۲۶۷۵۷
اکوادور	۶۳۶۴	۴۸۰۹	۸۴۹۷	۱۰	-	۱۸۱۱	۲۱۴۹۱
اوروگوئه	۴۰۲۷	۲۹۲۵	۲۹۰۷	-	۲۷۵	-	۱۰۱۳۴
برزیل	۱۳۲۰۴۹	۱۳۳۲۶۶	۲۰۵۹۳۲	۲۷۹۴	۲۶۷۳۵	-	۵۰۰۷۷۶
پاراگوئه	۴۳۲۳	۳۴۵۱	۲۰۲۰	-	-	-	۹۷۹۴
پرو	۸۹۱۹	۷۸۱۳	۲۱۷۸۸	۳۷	۱۱۴۳	-	۳۹۷۰۰
ترینیداد و توباگو	۲۶۶۶	۱۰۱۴	۵۶۲۶	-	-	-	۹۳۰۶
جمهوری دومینیک	۵۱۵۹	۳۵۷۳	۵۳۷۳	۵۱	۹۸۱	-	۱۵۱۳۷
شیلی	۱۱۳۷۲	۱۱۴۰۰	۴۲۲۶۰	۱۰۳۶	۹۹	۲۹۱	۶۶۴۵۸
کلمبیا	۲۱۷۶۶	۱۲۵۱۹	۱۶۳۷۴	۷۷	۵۳۲	-	۵۱۲۶۸
کوبا	۸۰۰۶	۳۰۹۰	۳۶۷۸	۳۰۲	۳۱۶	-	۱۵۳۹۲
ونزوئلا	۲۴۵۴۲	۱۹۰۱۲	۳۳۴۶۱	۲۴۸	۴۶۶	-	۷۷۷۲۹
سایر	۳۰۵۲۰	۱۸۰۲۳	۳۰۵۴۸	-	۱۳۶۶	۵۴۴۲	۸۵۸۹۹
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۳۰۳۵۹۳	۲۵۰۲۴۹	۴۳۰۳۴۵	۵۱۵۰	۳۲۹۶۰	۷۵۴۴	۱۰۲۹۸۴۱
اروپا و اورآسیا							
آذربایجان	۷۲۹۲	۴۹۴۲	۳۱۶۱	۵۳۶	۹۷۶	-	۱۶۹۰۷
آلمان	۱۲۹۶۰۰	۱۴۲۸۶۸	۲۲۸۷۷۳	۱۱۵۹۴	-	-	۵۱۲۸۳۵
اتریش	۱۷۴۳۹	۱۲۶۷۱	۲۶۵۶۵	۳۰۱۷	۷۷۶	-	۶۰۴۶۸
ازبکستان	۸۳۰۹	۳۵۵۳	۱۷۵۶۳	۱۵۰۹	۱۴۹۲۸	-	۴۵۸۶۲
اسپانیا	۷۰۷۱۰	۷۰۳۰۹	۷۱۶۵۷	۴۱۵۹	۵۱۶۷	۴۸۹۵	۲۲۶۸۹۷
استونی	۱۷۳۹	۲۷۹۵	۲۱۱۷	۵۰	۲۰۵	-	۶۹۰۶
اسلواکی	۴۹۱۷	۶۱۴۵	۱۲۲۳۷	۵۷۴	۲۸۴	-	۲۴۱۵۷
اسلونی	۳۱۲۵	۳۱۴۱	۶۰۵۷	۱۳۶	-	-	۱۲۴۵۹
انگلستان	۱۰۸۸۸۱	۹۳۱۶۸	۹۳۵۲۶	۴۲۶۰	۳۷۲۸	-	۳۰۳۵۶۳
اوکراین	۳۸۹۷۲	۲۳۴۳۸	۵۴۴۰۱	۸۰۷۲	۳۵۰۴	-	۱۲۸۳۸۷
ایتالیا	۶۴۲۵۵	۸۸۴۸۹	۱۱۲۹۱۸	۱۰۴۶۳	۵۳۷۳	-	۲۸۱۴۹۸
ایرلند	۷۷۰۴	۶۴۳۹	۹۳۹۶	۳۹	۵۵۸	-	۲۴۱۳۶
ایسلند	۸۴۲	۱۰۲۶	۱۴۶۸۲	۴	۲۷۶	-	۱۶۸۳۰
بلژیک	۱۸۹۴۲	۲۱۵۰۱	۳۷۷۵۲	۱۵۹۳	۷۷۳	-	۸۰۵۶۱
بلغارستان	۱۰۵۹۰	۷۸۳۱	۸۷۰۶	۳۰۶	۲۴۱	-	۲۷۶۷۴
پرتغال	۱۱۹۱۵	۱۶۷۵۶	۱۵۳۹۵	۳۰۲	۸۲۷	-	۴۵۱۹۵
تاجیکستان	۲۹۵۷	۱۱۹۵	۴۰۵۷	۴۱	۴۰۲۰	-	۱۲۲۷۰
ترکمنستان	۲۳۳۱	-	۴۰۰۱	۲۸۸	۳۵۲۶	۹۴۳	۱۱۰۸۹

جدول (۵۳-۲): مصرف نهایی برق به تفکیک بخش‌های مختلف مصرف کننده در جهان در سال ۲۰۱۴ ... ادامه

(گیگاوات ساعت)

نام کشور	خانگی	تجاری و عمومی	صنعت	حمل و نقل	کشاورزی ^(۱)	سایر ^(۲)	جمع
ترکیه	۴۶۱۹۰	۵۷۳۳۰	۹۵۸۴۴	۹۱۶	۵۱۶۲	-	۲۰۵۴۴۲
جمهوری چک	۱۴۱۲۵	۱۴۶۸۰	۲۳۰۰۵	۱۵۸۱	۷۲۱	۲۰۹۱	۵۶۲۰۳
دانمارک	۱۰۱۰۴	۱۰۱۷۸	۸۱۷۴	۳۸۵	۱۷۸۴	-	۳۰۶۲۵
روسیه	۱۴۵۹۱۹	۱۵۱۷۷۴	۳۳۳۷۰۱	۹۰۲۵۶	۱۶۱۸۰	-	۷۳۷۸۳۰
روسیه سفید	۶۳۹۷	۸۰۸۲	۱۲۸۹۹	۱۲۸۰	۱۵۶۲	-	۳۰۲۲۰
رومانی	۱۱۹۱۰	۸۲۲۳	۱۹۸۵۵	۱۰۶۲	۸۵۵	-	۴۱۹۰۵
سوئد	۳۶۸۲۱	۳۰۸۲۶	۵۰۷۳۰	۲۶۱۵	۱۱۹۹	-	۱۲۲۱۹۱
سوئیس	۱۸۲۸۶	۱۷۱۱۰	۱۸۰۱۹	۳۰۶۹	۹۷۳	-	۵۷۴۵۷
فرانسه	۱۴۹۴۲۶	۱۳۱۶۱۰	۱۱۱۳۸۲	۱۲۴۷۳	۸۷۶۷	۱۶۶۷	۴۱۵۳۲۵
فنلاند	۲۱۳۶۲	۱۷۴۵۸	۳۸۱۷۰	۷۲۲	۱۴۲۵	-	۷۹۱۳۷
قرقیزستان	۷۷۰۵	۸۹۵	۱۱۷۵	۲۳۲	۲۵۲	۷۲۵	۱۰۹۸۴
قزاقستان	۱۱۶۲۹	۸۴۷۵	۴۵۵۲۹	۲۵۱۱	۷۵۶	-	۶۸۹۰۰
لوکزامبورگ	۹۴۲	۱۹۴۸	۳۱۷۵	۱۲۳	۴۰	-	۶۲۲۸
لهستان	۲۸۰۸۳	۴۵۲۱۴	۴۸۰۵۹	۳۰۰۷	۱۵۰۰	-	۱۲۵۸۶۳
لیتوانی	۲۶۵۶	۳۲۱۸	۳۱۱۹	۶۳	۱۸۱	-	۹۲۳۷
مجارستان	۱۰۴۲۳	۷۶۴۵	۱۴۶۷۸	۱۱۴۶	۸۱۲	-	۳۴۷۰۴
نروژ	۳۷۱۲۴	۲۳۱۸۶	۴۵۳۳۴	۷۶۲	۲۰۰۳	-	۱۰۸۴۰۹
هلند	۲۲۸۹۶	۳۵۵۰۶	۳۳۲۸۹	۱۷۱۶	۸۱۲۷	۹۶	۱۰۱۶۳۰
یونان	۱۷۱۵۱	۱۶۸۰۲	۱۲۸۶۹	۳۴۳	۲۲۸۳	۵۲	۴۹۵۰۰
سایر	۴۴۴۱۶	۲۴۵۷۴	۲۸۵۱۶	۱۲۴۴	۱۲۹۰	۴۵۳۶	۱۰۴۵۷۶
جمع اروپا و اورآسیا	۱۱۵۴۰۸۵	۱۱۲۱۰۰۱	۱۶۷۰۴۸۶	۱۷۲۴۴۹	۱۰۱۰۳۴	۱۵۰۰۵	۴۲۳۴۰۶۰
خاورمیانه							
اردن	۶۵۸۳	۲۶۷۳	۳۶۴۹	-	۲۲۸۴	-	۱۵۱۸۹
امارات متحده عربی	۳۵۳۸۶	۳۴۸۵۹	۱۲۵۶۴	-	-	۱۲۲۸۶	۹۵۰۹۵
بحرین	۶۹۸۵	۵۵۲۰	۱۳۶۳۳	-	۴۸	-	۲۶۱۸۶
سوریه	۷۲۰۵	۱۶۳۷	۵۲۹۸	-	-	۱۶۱۳	۱۵۷۵۳
عراق	۱۵۸۲۶	۲۸۶۶	۱۰۰۷۱	-	-	۱۵۲۳۰	۴۳۹۹۳
عربستان سعودی	۱۳۵۹۰۸	۸۲۵۴۹	۴۸۴۴۲	-	۴۵۷۷	۶۳۹	۲۷۲۱۱۵
عمان	۱۱۹۵۹	۸۶۸۵	۴۱۸۹	-	۳۴۰	-	۲۵۱۷۳
قطر	۱۳۷۳۱	۵۶۸۰	۱۱۵۶۸	-	-	۲۸۰۵	۳۳۷۸۴
کویت	۲۷۶۲۱	۱۵۴۳۱	-	-	-	-	۴۳۰۵۲
لبنان	۶۱۸۰	۲۷۱۵	۴۲۵۵	-	-	۳۰۶۰	۱۶۲۱۰
یمن	۳۰۳۸	۷۵۰	۱۶۱	-	-	۵۲۱	۴۴۷۰
سایر	۸۷۱۴۴	۵۱۱۲۴	۹۰۹۰۰	۳۶۳	۳۶۹۵۷	۶۲۴۱	۲۷۲۷۲۹
جمع خاورمیانه	۳۵۷۵۶۶	۲۱۴۴۸۹	۲۰۴۷۳۰	۳۶۳	۴۴۲۰۶	۴۲۳۹۵	۸۶۳۷۴۹
آفریقا							
آفریقای جنوبی	۳۷۷۷۷	۲۷۴۵۵	۱۲۰۲۶۰	۳۷۷۳	۵۵۶۲	۳۲۶۶	۱۹۸۰۹۳
الجزایر	۱۷۵۷۹	-	۱۶۰۲۰	۸۶۷	۱۳۹۷	۹۸۸۸	۴۵۷۵۱
تونس	۴۴۹۵	۴۱۳۷	۵۴۴۵	۹۳	۱۰۲۰	-	۱۵۱۹۰

جدول (۵۳-۲): مصرف نهایی برق به تفکیک بخش‌های مختلف مصرف کننده در جهان در سال ۲۰۱۴ ... ادامه

(گیگاوات ساعت)

نام کشور	خانگی	تجاری و عمومی	صنعت	حمل و نقل	کشاورزی ^(۱)	سایر ^(۲)	جمع
کنیا	۲۳۹۱	۱۱۴۳	۴۱۵۴	-	-	-	۷۶۸۸
لیبی	۴۲۸۸	۳۸۳۷	۱۵۶۰	-	۱۲۰۵	-	۱۰۸۹۰
مصر	۶۲۴۴۱	۳۵۳۹۹	۴۱۶۷۸	۵۲۸	۶۵۱۰	-	۱۴۶۵۵۶
مراکش	۹۵۷۷	۵۳۶۸	۱۰۵۰۵	۳۳۲	۳۰۲۴	-	۲۸۸۰۶
موزامبیک	۱۶۲۹	۱۷۴	۱۰۶۵۱	-	۲	-	۱۲۴۵۶
نیجریه	۱۴۰۰۳	۶۳۷۹	۴۰۵۷	-	-	-	۲۴۴۳۹
سایر	۴۲۰۳۳	۱۸۶۰۶	۴۲۹۶۴	۵۵	۲۴۲۴	۸۵۶۶	۱۱۴۶۴۸
جمع آفریقا	۱۹۶۲۱۳	۱۰۲۴۹۸	۲۵۷۲۹۴	۵۶۴۸	۲۱۱۴۴	۲۱۷۲۰	۶۰۴۵۱۷
آسیا و اقیانوسیه							
استرالیا	۵۸۰۳۱	۶۳۳۱۰	۷۹۴۸۳	۴۷۷۰	۲۴۶۱	-	۲۰۸۰۵۵
اندونزی	۸۱۶۱۶	۴۸۶۰۷	۶۵۹۰۹	-	۲۴۷۰	-	۱۹۸۶۰۲
برونئی	۱۳۳۹	۱۸۱۵	۲۰۳	-	-	-	۳۳۵۷
بنگلادش	۱۷۱۹۱	۲۹۸۸	۲۶۶۸۱	-	۱۵۱۳	۵۴۵	۴۸۹۱۸
پاکستان	۴۰۳۹۰	۱۱۷۴۵	۲۵۵۱۰	-	۸۶۸۳	-	۸۶۳۲۸
تایلند	۳۸۹۹۳	۵۰۳۲۱	۷۳۷۸۲	۱۶۶	۴۱۴	۵۱۰۹	۱۶۸۷۸۵
جمهوری دموکراتیک کره	-	-	۶۶۸۹	-	-	۶۶۸۹	۱۳۳۷۸
چین	۷۱۷۶۱۰	۲۸۵۵۸۷	۳۱۶۰۶۳۸	۵۹۷۰۶	۱۰۱۳۳۹	۳۹۰۸۱۸	۴۷۱۵۶۹۸
چین تایپه	۴۵۱۷۴	۲۸۹۴۹	۱۳۵۰۶۹	۱۳۲۱	۲۸۳۳	۱۸۶۵۳	۲۳۱۹۹۹
زلاند نو	۱۲۳۶۲	۹۳۵۳	۱۳۸۷۵	۶۲	۲۷۱۶	۲۶۸	۳۸۶۳۶
ژاپن	۲۷۳۹۳۸	۳۴۰۶۳۴	۲۹۵۶۲۳	۱۷۸۲۶	۲۷۶۷	۲۰۶۹۹	۹۵۱۴۸۷
سریلانکا	۴۳۶۶	۲۸۷۳	۳۷۵۸	-	۱	-	۱۰۹۹۸
سنگاپور	۶۹۲۴	۱۸۲۴۵	۱۸۵۵۵	۲۴۴۱	-	۲۳۸	۴۶۴۰۳
فیلیپین	۲۰۹۶۹	۱۸۷۶۱	۲۱۴۲۹	۱۱۱	۲۰۷۵	-	۶۳۳۴۵
کره جنوبی	۶۲۹۲۸	۱۴۸۷۴۱	۲۵۹۶۰۶	۲۰۰۳	۱۳۵۵۶	-	۴۸۶۸۳۴
مالزی	۲۷۲۸۴	۴۱۴۷۳	۶۳۲۰۵	۲۵۶	۴۱۹	-	۱۳۲۶۳۷
هندوستان	۲۲۵۷۷۱	۸۷۱۹۹	۳۸۸۸۹۳	۱۶۷۹۴	۱۷۳۲۰۰	۵۵۲۶۹	۹۴۷۱۲۶
هنگ کنگ	۱۲۰۶۱	۲۸۶۸۹	۳۱۳۴	-	-	۹۶	۴۳۹۸۰
ویتنام	۴۷۳۴۸	۱۲۳۹۷	۶۹۳۹۱	-	۱۷۵۶	-	۱۳۰۸۹۲
سایر	۱۵۴۳۰	۷۷۵۲	۱۶۶۸۴	۷	۳۵۰	۶۹۳۲	۴۷۱۵۵
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۷۰۹۷۲۵	۱۲۰۹۴۳۹	۴۷۲۸۱۱۷	۱۰۵۴۶۳	۳۱۶۵۵۳	۵۰۵۳۱۶	۸۵۷۴۶۱۳
کل جهان	۵۳۵۳۶۴۱	۴۳۷۴۸۵۴	۸۴۳۴۵۵۷	۳۰۲۷۳۳	۵۶۲۹۸۶	۸۰۷۲۶۱	۱۹۸۳۶۰۳۲
کشورهای OECD	۲۹۲۰۰۷۳	۲۹۴۱۳۷۰	۲۹۸۳۴۴۶	۱۰۴۴۰۶	۱۲۳۲۲۰	۲۴۷۷۴۴	۹۳۲۰۲۵۹
کشورهای غیر OECD	۲۴۳۳۵۶۸	۱۴۳۳۴۸۴	۵۴۵۱۱۱۱	۱۹۸۳۲۷	۴۳۹۷۶۶	۵۵۹۵۱۷	۱۰۵۱۵۷۷۳
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۷۸۵۱۵۷	۸۰۶۷۰۰	۹۹۷۴۳۸	۶۲۰۷۷	۴۶۰۱۴	۸۹۲۳	۲۷۰۶۳۰۹

IAE, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

(۲) سایر شامل مصارف غیرمشخص می‌گردد.

(۱) بخش کشاورزی شامل اطلاعات جنگل داری و شیلات نیز می‌گردد.

جدول (۵۴-۲): تولید و مصرف مستقیم^(۱) از انرژی خورشیدی در سال ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳... ادامه

(ترازول)

نام کشور	تولید				مصرف نهایی ^(۲)		
	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۱۵	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴
مالتا	۲۲	۱۷۳	۱۷۸	•	۲۲	۱۷۳	۱۷۸
مجارستان	۸۱	۲۵۰	۲۶۰	۴۴۵	۸۰	۲۵۰	۲۶۰
هلند	۷۱۹	۱۱۰۶	۱۱۲۸	۱۱۳۷	۷۱۹	۱۱۰۶	۱۱۲۸
یونان	۴۲۲۴	۷۸۳۱	۸۰۲۹	۸۲۱۷	۴۲۲۴	۷۸۳۱	۸۰۲۹
جمع اروپا و اورآسیا	۴۶۴۳۹	۱۹۰۲۲۸	۲۰۶۸۱۹	۲۰۷۶۵۲	۴۶۴۳۹	۱۱۱۲۶۰	۱۱۶۳۸۷
خاورمیانه							
اردن	۲۸۰۵	۶۰۷۱	۶۳۶۹	•	۲۸۰۵	۶۰۷۱	۶۳۶۹
امارات متحده عربی	-	۵۸۹	۲۶۵۱	•	-	-	-
فلسطین اشغالی	۳۰۳۲۲	۴۶۰۷۰	۴۶۰۷۰	۴۶۰۷۰	۳۰۳۲۲	۴۶۰۷۰	۴۶۰۷۰
لبنان	۳۱۴	۸۹۴	۱۰۱۵	•	۳۱۴	۸۹۴	۱۰۱۵
جمع خاورمیانه	۳۳۴۴۱	۵۳۶۲۴	۵۶۱۰۵	۴۶۰۷۰	۳۳۴۴۱	۵۳۰۳۵	۵۳۴۵۴
آفریقا							
آفریقای جنوبی	۷۴۴	۳۸۰۴	۴۲۴۱	•	۷۴۴	۳۸۰۴	۴۲۴۱
بوتسوانا	۶	-	-	•	۶	-	-
تونس	-	۱۶۵۰	۱۸۱۷	•	-	۱۶۵۰	۱۸۱۷
نامیبیا	۳	۷۲	۷۲	•	۳	۷۲	۷۲
جمع آفریقا	۷۵۳	۵۵۲۶	۶۱۳۰	•	۷۵۳	۵۵۲۶	۶۱۳۰
آسیا و اقیانوسیه							
استرالیا	۲۶۲۹	۱۳۱۶۵	۱۳۲۶۰	۱۳۹۰۱	۲۶۲۳	۱۳۱۳۲	۱۳۲۱۸
چین	۱۱۵۳۵۸	۷۸۴۵۱۳	۸۳۴۹۸۸	•	۱۱۵۳۵۸	۷۸۴۲۲۹	۸۳۴۶۱۷
چین تایپه	۳۷۵۳	۴۳۴۳	۴۳۱۷	•	۳۷۵۴	۴۳۴۳	۴۳۱۸
زلاند نو	۲۴۰	۳۶۴	۳۶۴	۳۶۴	۲۴۰	۳۶۴	۳۶۴
ژاپن	۲۶۶۹۰	۱۶۹۰۶	۱۵۳۹۱	۱۰۷۹۳	۲۶۶۹۱	۱۶۹۰۵	۱۵۳۹۱
کره جنوبی	۱۴۵۴	۱۱۶۴	۱۱۹۳	۱۲۱۰	۱۴۵۴	۱۱۶۴	۱۱۹۳
هندوستان	۴۰۳۶	۱۸۷۰۳	۲۳۱۶۶	•	۴۰۳۶	۱۸۷۰۳	۲۳۱۶۶
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۵۴۱۶۰	۸۳۹۱۵۸	۸۹۲۶۷۹	۲۶۲۶۸ ^(۳)	۱۵۴۱۵۶	۸۳۸۸۴۰	۸۹۲۲۶۷
کل جهان	۳۰۲۲۱۷	۱۲۲۰۵۱۱	۱۳۱۴۹۱۵	•	۲۹۶۵۱۴	۱۱۳۱۱۷۴	۱۱۹۷۴۳۲
کشورهای OECD	۱۶۶۶۵۵	۳۷۱۱۶۰	۴۰۴۸۷۱	۴۱۵۷۵۷	۱۶۰۹۵۱	۲۸۳۴۰۴	۲۹۱۱۲۶
کشورهای غیر OECD	۱۳۵۵۶۲	۸۴۹۳۵۱	۹۱۰۰۴۴	•	۱۳۵۵۶۳	۸۴۷۷۷۰	۹۰۶۳۰۶
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۲۹۴۵۲	۱۵۴۳۴۵	۱۷۰۳۷۸	•	۲۹۳۹۴	۷۵۳۷۷	۷۹۹۴۶

IAEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

(۱) استفاده مستقیم از خورشید تنها شامل یک مرحله بین جذب اشعه خورشید توسط فن‌آوری‌های انرژی خورشیدی مانند پانل‌های خورشیدی و استفاده

مستقیم از آن به صورت برق یا حرارت می‌گردد.

(۲) آخرین آمار مصرف نهایی مربوط به سال ۲۰۱۴ می‌باشد.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

(۳) تنها شامل تولید کشورهای OECD می‌گردد.

جدول (۲-۵۵): تولید و مصرف مستقیم^(۱) از انرژی زمین گرمایی در سال ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳

(ترازول)

مصرف نهایی ^(۲)			تولید				نام کشور
۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۵	۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۵	
							آمریکای شمالی
۱۰۹۶۹	۱۰۳۵۵	۳۵۶۶۱	۳۸۳۰۶۰	۳۷۵۸۵۲	۳۶۹۶۲۳	۳۶۱۴۳۷	ایالات متحده آمریکا
-	-	-	۱۳۳۲۲۲	۱۲۹۹۰۲	۱۳۱۳۶۱	۲۶۲۷۶۴	مکزیک
۱۰۹۶۹	۱۰۳۵۵	۳۵۶۶۱	۵۹۲۹۸۴ ^(۳)	۵۰۵۷۵۴	۵۰۰۹۸۴	۶۲۴۲۰۱	جمع آمریکای شمالی
							آمریکای مرکزی و جنوبی
۱۰۲	۱۰۲	۱۰۲	•	۱۰۲	۱۰۲	۱۰۲	اکوادور
-	-	-	•	۵۶۰۸۸	۵۶۱۶۰	۳۷۸۳۶	السالوادور
-	-	-	•	۴۸۶۵۴	۴۸۶۵۴	۳۴۷۹۴	کاستاریکا
-	-	-	•	۸۸۹۲	۷۶۳۲	۵۹۷۶	گواتمالا
-	-	-	•	۲۳۸۳۲	۲۴۴۴۴	۹۷۵۶	نیکاراگوئه
۱۰۲	۱۰۲	۱۰۲	•	۱۳۷۵۶۸	۱۳۶۹۹۲	۸۸۴۶۴	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
							اروپا و اورآسیا
۳۴۸۷	۲۸۵۲	۱۶۷۰	۹۹۰۸	۷۶۲۹	۶۱۴۰	۱۹۳۰	آلمان
۲۶۸	۳۲۹	۲۷۰	۱۳۴۵	۱۳۶۷	۱۵۲۷	۱۲۴۶	اتریش
۷۸۹	۷۵۸	۳۰۵	۸۲۷	۷۸۹	۷۵۸	۳۰۵	اسپانیا
۵۶	۶۹	۵۷	۵۶	۲۹۶	۲۷۳	۳۳۷	اسلواکی
۱۲۷۵	۱۲۵۰	-	۱۳۱۷	۱۳۳۷	۱۳۲۸	-	اسلونی
۳۳	۳۳	۳۳	۳۳	۳۳	۳۳	۳۳	انگلستان
۴۶۶۰	۴۹۸۷	۸۹۱۶	۲۲۸۸۰۲	۲۱۹۱۷۷	۲۱۰۰۲۰	۲۰۰۵۹۷	ایتالیا
۴۵۴۳	۴۰۸۷	۳۹۱۳	۱۶۴۳۸۳	۱۷۲۲۰۵	۱۷۴۳۲۵	۷۴۴۵۱	ایسلند
-	-	-	۱۲۹	۱۲۹	۱۴۰	۱۳۰	بلژیک
۱۴۰۰	۱۴۰۰	۱۳۶۸	•	۱۴۰۰	۱۴۰۰	۱۳۶۸	بلغارستان
۵۵	۵۲	۴۲	۷۳۹۹	۷۸۸۹	۷۵۵۱	۲۷۴۹	پرتغال
۶۲۴۲۵	۶۱۲۵۲	۳۸۷۶۳	۱۹۹۱۵۹	۱۴۷۵۲۸	۱۱۰۳۶۳	۴۲۱۶۱	ترکیه
-	-	-	۲۲۲	۱۶۶	۲۲۹	۱۷۲	دانمارک
-	-	-	•	۴۷۸۰	۴۶۹۶	۱۴۷۶۰	روسیه
۸۳۵	۱۰۴۹	۷۱۷	•	۱۱۸۳	۱۰۹۰	۷۴۹	رومانی
۱۲۶۱۶	۱۳۶۳۰	۶۰۹۳	۱۴۳۸۰	۱۲۶۱۶	۱۳۶۳۰	۶۰۹۳	سوئیس
۲۳۴	۱۸۷	-	•	۲۳۵	۱۸۸	-	صربستان
۱۲۸۰	۱۲۸۰	۹۱۱	۹۲۴۸	۹۱۶۲	۹۰۳۹	۷۹۳۳	فرانسه

جدول (۲-۵۵): تولید و مصرف مستقیم^(۱) از انرژی زمین گرمایی در سال ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳... ادامه

(ترازول)

نام کشور	تولید				مصرف نهایی ^(۲)		
	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۱۵	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴
قبرس	-	۶۲	۶۵	•	-	۶۲	۶۵
کرواسی	-	۲۸۶	۴۴۶	•	-	۲۸۶	۴۴۶
گرجستان	۴۱۰	۶۰۰	۶۲۷	•	۴۱۰	۵۲۰	۵۴۶
لهستان	۴۷۶	۷۷۸	۸۴۷	۹۲۱	۴۷۶	۷۷۸	۸۴۷
لیتوانی	۱۲۱	۷۰	۷۸	•	-	-	-
مجارستان	۳۶۲۷	۴۷۲۰	۵۳۹۸	۵۶۶۴	۳۳۶۴	۴۱۰۴	۴۰۴۸
مقدونیه	۴۲۱	۴۱۷	۳۵۹	•	۳۷۷	۳۶۵	۳۰۸
هلند	-	۹۹۳	۱۵۰۲	۲۴۶۲	-	۹۹۳	۱۵۰۲
یونان	۵۱۳	۴۸۱	۴۹۰	۴۸۰	۵۱۳	۴۸۱	۴۹۰
جمع اروپا و اورآسیا	۳۶۰۵۸۲	۵۵۱۱۳۷	۵۹۷۷۳۳	۵۰۱۸۳۰ ^(۳)	۶۸۱۹۸	۱۰۰۸۰۴	۱۰۲۲۰۸
خاورمیانه	-	-	-	-	-	-	-
آفریقا	-	-	-	-	-	-	-
اتیوپی	-	۶۱۲	۶۸۴	•	-	-	-
کنیا	۳۶۱۰۸	۷۲۲۵۲	۱۴۶۱۲۴	•	-	-	-
جمع آفریقا	۳۶۱۰۸	۷۲۲۸۶۴	۱۴۶۸۰۸	•	-	-	-
آسیا و اقیانوسیه	-	-	-	-	-	-	-
استرالیا	-	۱۸	۱۸	۳۶	-	-	-
اندونزی	۴۷۵۴۸۸	۶۷۷۸۰۸	۷۲۲۷۳۶	•	-	-	-
تایلند	۷۲	۳۶	۳۶	•	-	-	-
چین	۹۸۱۸۰	۱۸۹۱۹۱	۲۰۰۵۲۲	•	۹۴۰۴۰	۱۸۴۶۹۱	۱۹۶۰۲۲
زلاند نو	۸۲۹۹۳	۱۷۷۶۰۰	۲۰۰۱۴۵	۲۰۰۲۹۹	۹۴۰۰	۱۰۶۶۹	۱۱۶۶۲
ژاپن	۱۲۵۲۱۰	۱۰۰۷۹۱	۱۰۰۰۲۵	۹۹۰۳۰	۹۰۸۴	۷۳۴۳	۷۲۴۲
فیلیپین	۳۵۶۴۷۲	۳۴۵۷۸۰	۳۷۱۰۸۸	•	-	-	-
کره جنوبی	۱۰۷	۳۶۴۱	۴۵۴۲	۴۸۹۹	۱۰۷	۳۶۴۲	۴۵۴۲
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۱۳۸۵۲۲	۱۴۹۴۸۶۵	۱۵۹۹۱۱۲	۲۸۹۷۸۰ ^(۳)	۱۱۲۶۳۱	۲۰۶۳۴۵	۲۱۹۴۶۸
کل جهان	۲۲۴۷۸۷۷	۲۷۵۶۸۴۲	۲۹۸۶۹۷۵	•	۲۱۶۵۹۲	۳۱۷۶۰۶	۳۳۲۷۴۷
کشورهای OECD	۱۱۷۵۲۶۴	۱۳۲۵۳۶۲	۱۳۹۹۰۴۴	۱۴۶۷۲۸۱	۱۱۹۵۷۸	۱۲۸۹۴۴	۱۳۲۷۸۹
کشورهای غیر OECD	۱۰۷۲۶۱۳	۱۴۳۱۴۸۰	۱۵۸۷۹۳۱	•	۹۷۰۱۴	۱۸۸۶۶۲	۱۹۹۹۵۸
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۲۲۲۲۸۶	۲۴۶۹۱۸	۲۵۹۳۸۳	•	۱۸۶۴۲	۲۰۷۶۳	۲۱۵۳۶

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

(۱) استفاده مستقیم از انرژی زمین گرمایی، استفاده از انرژی موجود در پوسته زمین (به صورت آب داغ یا حرارت) می‌باشد که توسط فن‌آوری‌های موجود در

نواحی دارای پتانسیل انرژی زمین گرمایی به صورت مستقیم برای گرمایش، کشاورزی و سایر موارد از این دست به کار می‌رود.

(۲) آخرین آمار مصرف نهایی مربوط به سال ۲۰۱۳ می‌باشد.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

(۳) تنها شامل تولید کشورهای OECD می‌گردد.

جدول (۵۶-۲): تولید سوخت‌های زیستی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۴-۲۰۱۵ (هزار بشکه معادل نفت خام در روز)

نام کشور	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۱۵	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۵ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۵ (درصد)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۱۵۰/۲	۵۷۱/۵	۶۰۴/۸	۶۲۲/۱	۲/۹	۴۱/۴
کانادا	۲/۷	۱۹/۵	۲۲/۲	۲۱/۳	-۴/۱	۱/۴
مکزیک	-	۱/۱	۱/۱	۱/۱	-	۰/۱
جمع آمریکای شمالی	۱۵۲/۸	۵۹۲/۱	۶۲۸/۰	۶۴۴/۵	۲/۶	۴۲/۹
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۰/۲	۴۰/۳	۵۱/۷	۳۹/۴	-۲۳/۹	۲/۶
برزیل	۱۵۷/۳	۳۱۵/۰	۳۳۱/۷	۳۵۴/۱	۶/۸	۲۳/۶
کلمبیا	۰/۳	۱۲/۶	۱۳/۱	۱۳/۴	۲/۴	۰/۹
سایر	۳/۷	۱۱/۴	۱۲/۰	۱۲/۰	-	۰/۸
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۶۱/۵	۳۷۹/۳	۴۰۸/۶	۴۱۹/۰	۲/۶	۲۷/۹
اروپا و اورآسیا						
آلمان	۳۰/۶	۵۲/۹	۶۷/۷	۶۲/۸	-۷/۱	۴/۲
اتریش	۱/۴	۷/۱	۶/۲	۷/۲	۱۶/۴	۰/۵
اسپانیا	۵/۷	۱۴/۲	۱۹/۸	۲۰/۲	۱/۷	۱/۳
انگلستان	۰/۸	۹/۷	۷/۲	۷/۲	-	۰/۵
ایتالیا	۶/۸	۹/۰	۱۱/۵	۱۲/۵	۸/۷	۰/۸
بلژیک	۵	۱۰/۱	۱۰/۷	۱۰/۳	-۳/۱	۰/۷
پرتغال	۵	۵/۵	۶/۰	۶/۳	۴/۶	۰/۴
سوئد	۱/۰	۱۰/۹	۱۵/۶	۱۴/۱	-۹/۵	۰/۹
فرانسه	۸/۸	۴۴/۶	۵۲/۳	۵۲/۱	-۰/۴	۳/۵
فنلاند	۰/۱	۱/۰	۱/۰	۱/۳	۲۵/۵	۰/۱
لهستان	۲/۲	۱۳/۵	۱۴/۷	۱۷/۷	۲۰/۵	۱/۲
هلند	۰/۱	۲۹/۰	۳۵/۱	۳۵/۱	-	۲/۳
سایر	۵/۹	۲۸/۹	۲۹/۵	۲۸/۸	-۲/۶	۱/۹
جمع اروپا و اورآسیا	۶۳/۴	۲۳۶/۵	۲۷۷/۳	۲۷۵/۶	-۰/۶	۱۸/۳
خاورمیانه						
جمع خاورمیانه	-	۰/۱	۰/۱	۰/۱	-	۵
آفریقا						
جمع آفریقا	۰/۱	۰/۷	۱/۱	۱/۴	۲۸/۱	۰/۱
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۰/۴	۳/۸	۳/۶	۴/۱	۱۴/۸	۰/۳
اندونزی	۰/۲	۳۴/۹	۵۰/۸	۲۷/۰	-۴۶/۹	۱/۸
تایلند	۱/۰	۲۵/۱	۲۸/۲	۳۰/۳	۷/۵	۲/۰
چین	۱۲/۵	۴۲/۲	۴۴/۳	۴۸/۸	۱۰/۱	۳/۲
کره جنوبی	۰/۲	۶/۲	۶/۵	۷/۵	۱۵/۹	۰/۵
هندوستان	۲/۳	۵/۰	۶/۴	۷/۳	۱۳/۱	۰/۵
سایر	۰/۲	۲۴/۸	۳۵/۲	۳۷/۴	۶/۲	۲/۵
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۶/۸	۱۴۲/۰	۱۷۵/۰	۱۶۲/۴	-۷/۲	۱۰/۸
کل جهان	۳۹۴/۶	۱۳۵۰/۶	۱۴۹۰/۱	۱۵۰۳/۰	۰/۹	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۲۱۶/۴	۸۳۰/۹	۹۰۷/۸	۹۲۴/۲	۱/۸	۶۱/۵
کشورهای غیر OECD	۱۷۸/۲	۵۱۹/۷	۵۸۲/۳	۵۷۸/۷	-۰/۶	۳۸/۵
اتحادیه اروپا	۶۲/۹	۲۳۴/۴	۲۷۵/۲	۲۷۳/۴	-۰/۶	۱۸/۲

جدول (۵۷-۲): قیمت و درصد مالیات برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۵

(سنت/کیلووات ساعت)

خانگی		صنعت		نام کشور
مالیات (درصد)	قیمت	مالیات (درصد)	قیمت	
•	۱۲/۷	•	۶/۹	آمریکای شمالی
۱۰/۸	۱۰/۷	۱۱/۷	۷/۶	ایالات متحده آمریکا
۱۳/۸	۷/۵	۱۶/۶	۸/۲	کانادا
				مکزیک
۱۶/۰	۱۵/۸	۱/۲	۱۱/۵	آمریکای مرکزی و جنوبی
				شیلی
				اروپا
۵۱/۵	۳۲/۷	۴۶/۸	۱۴/۵	آلمان
۳۶/۷	۲۲/۲	۲۸/۳	۱۰/۷	اتریش
•	•	•	•	اسپانیا
۲۷/۲	۱۳/۹	۱۵/۱	۹/۸	استونی
۱۶/۷	۱۷/۱	۱/۱	۱۳/۱	اسلواکی
۳۰/۰	۱۷/۶	۱۴/۵	۸/۸	اسلونی
۴/۸	۲۳/۶	۲/۶	۱۴/۵	انگلستان
۳۹/۷	۲۵/۸	•	•	ایتالیا
۱۱/۹	۲۵/۲	-	۱۳/۲	ایرلند
۲۳/۷	۲۲/۷	۱۸/۱	۱۰/۷	بلژیک
۱۹/۸	۲۵/۳	۰/۹	۱۲/۷	پرتغال
۲۱/۵	۱۴/۵	۱۸/۵	۱۱/۲	ترکیه
۱۸/۲	۱۴/۷	۱/۲	۹/۸	جمهوری چک
۵۷/۲	۳۳/۷	۰/۷	۸/۶	دانمارک
۳۹/۳	۲۰/۶	۱/۰	۵/۹	سوئد
۱۳/۰	۱۴/۵	۹/۳	۱۲/۲	سوئیس
۳۴/۳	۱۸/۲	۲۲/۴	۱۱/۰	فرانسه
۳۴/۲	۱۶/۹	۹/۲	۸/۵	فنلاند
۲۵/۴	۱۸/۹	۱۳/۳	۷/۲	لوکزامبورگ
۳۳/۹	۱۸/۰	۲۱/۶	۱۳/۷	لاتویا
۲۱/۹	۱۶/۴	۵/۹	۹/۰	لهستان
۲۱/۳	۱۲/۸	۹/۸	۱۰/۰	مجارستان
۳۸/۲	۹/۵	۲۰/۰	۳/۵	نروژ
۲۶/۴	۲۰/۷	۱۶/۶	۸/۹	هلند
۳۱/۸	۱۹/۶	۱۲/۹	۱۰/۵	یونان
				خاورمیانه
۱۵/۳	۱۴/۶	-	۹/۱	فلسطین اشغالی
				آسیا و اقیانوسیه
•	۲۱/۶	•	•	استرالیا
۱۳/۰	۱۹/۶	•	•	زلاندنو
۸/۸	۲۲/۵	•	۱۶/۲	ژاپن
•	۱۰/۳	•	•	کره جنوبی
•	۱۶/۸	•	۹/۹	کل کشورهای OECD

IEA, Energy Prices & Taxes, Third Quarter 2016 .

مأخذ:

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۵۸-۲): قیمت سیستم‌های فتوولتائیک نصب شده در برخی از کشورهای منتخب در سال ۲۰۱۵

(دلار / وات)

متصل به شبکه				خارج از شبکه		نام کشور
سازه‌های نصب شده بر روی زمین	صنعت	تجاری	خانگی	کمتر از ۱ کیلووات	بیشتر از ۱ کیلووات	
آمریکای شمالی						
۱/۳۳-۱/۵۴	۲/۰۳	-	۲/۵۰	-	-	ایالات متحده آمریکا
۱/۵۶-۲/۰۳	۱/۷۲	۲/۲۷	۲/۸۱	-	-	کانادا
اروپا						
<۱/۱۱	-	۱/۱۱-۱/۴۴	۱/۴۴-۱/۸۹	-	-	آلمان
-	۱/۱۱	۱/۴۱	۱/۸۴	۵/۵۵	۵/۵۵	اتریش
-	-	۰/۸۹-۱/۳۳	۱/۵۵-۱/۶۶	۲/۲۲-۳/۱۱	۲/۷۷-۳/۳۳	اسپانیا
۱/۲۳-۱/۵۲	-	-	۱/۹۳-۲/۵۲	-	-	ایتالیا
-	۱/۳۳-۱/۵۵	۱/۳۳-۱/۶۶	۱/۶۶-۲/۱۱	-	-	بلژیک
۰/۷۸-۰/۸۹	۱/۱۱	۱/۵۵	۲/۴۴	۲/۹۹	۳/۳۳	پرتغال
۰/۷۴-۱/۳۴	۱/۱۹-۱/۹۳	۱/۳۴-۲/۳۸	۱/۴۸-۲/۶۸	۲/۹۷-۶/۶۹	۲/۲۳-۴/۴۶	دانمارک
-	۱/۳۵-۱/۸۷	۱/۵۶-۳/۱۲	۲/۶۰-۴/۱۶	۴/۱۶-۱۲/۴۸	۶/۳۲-۱۵/۵۹	سوئیس
۱/۲۲	۱/۴۰	۱/۵۱	۱/۷۸	۲/۳۸	۲/۹۶	سوئد
۱/۰۰-۱/۴۴	-	۱/۶۶-۲/۵۵	۲/۶۶-۳/۳۳	-	-	فرانسه
۱/۲۲-۱/۴۴	۱/۱۶-۱/۵۰	۱/۲۸-۱/۵۵	۱/۶۱-۱/۹۴	۳/۸۸	۵/۵۵	فنلاند
-	۱/۶۱	۱/۸۶	۲/۲۳	۸/۶۸-۱۸/۵۹	۷/۴۴-۱۲/۴۰	نروژ
آسیا و اقیانوسیه						
۱/۶۴	-	۱/۳۴	۱/۷۸	۵/۶۳-۸/۲۶	۶/۷۵-۱۱/۲۶	استرالیا
۱/۱۲-۱/۵۸	۱/۴۵-۱/۶۱	۱/۴۵-۱/۶۱	۱/۷۵-۲/۱۲	۵/۶۹-۶/۱۳	۵/۶۹-۶/۱۳	تایلند
۱/۱۱-۱/۲۷	-	۰/۹۵-۱/۱۱	۰/۹۵-۱/۱۱	-	-	چین
۱/۹۸	-	۲/۱۱	۲/۸۷	-	-	ژاپن
-	-	۱/۹۴-۲/۰۳	۱/۳۲-۱/۷۷	-	-	کره
-	۱/۷۷	۱/۷۵	۱/۹۹	-	-	مالزی

جدول (۵۹-۲): شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۵

(سال ۲۰۱۰=۱۰۰)

شاخص قیمت واقعی			شاخص قیمت اسمی			نام کشور
صنعت و خانگی	صنعت	خانگی	صنعت و خانگی	صنعت	خانگی	
۹۹/۵	۹۶/۰	۱۰۰/۷	۱۰۷/۵	۱۰۱/۶	۱۰۹/۵	آمریکای شمالی
۱۱۲/۷	۱۱۶/۶	۱۰۹/۳	۱۲۳/۴	۱۲۸/۶	۱۱۸/۸	ایالات متحده آمریکا
۸۳/۸	۸۲/۲	۸۸/۴	۱۰۰/۴	۹۸/۷	۱۰۵/۶	کانادا
						مکزیک
۸۱/۹	●	۸۱/۹	۹۷/۰	●	۹۷/۰	آمریکای مرکزی و جنوبی
						شیلی
						اروپا و اورآسیا
۱۱۸/۱	۱۲۲/۷	۱۱۴/۶	۱۲۴/۷	۱۲۷/۵	۱۲۲/۵	آلمان
۸۹/۱	۸۵/۰	۹۲/۷	۹۶/۴	۸۹/۱	۱۰۲/۷	اتریش
۱۰۷/۶	۱۱۱/۴	۱۰۵/۶	۱۱۴/۲	۱۱۷/۵	۱۱۲/۵	اسپانیا
۱۱۸/۴	۱۱۹/۳	۱۱۷/۶	۱۲۸/۵	۱۲۵/۷	۱۳۱/۱	استونی
۹۰/۵	۹۱/۶	۸۸/۳	۹۲/۹	۹۱/۴	۹۶/۰	اسلواکی
۹۳/۲	۸۲/۲	۱۰۷/۱	۹۸/۵	۸۶/۶	۱۱۳/۵	اسلونی
۱۱۳/۱	۱۱۴/۰	۱۱۲/۶	۱۲۶/۳	۱۱۹/۴	۱۳۰/۲	انگلستان
۱۱۳/۹	۱۱۶/۸	۱۰۸/۸	۱۲۰/۱	۱۲۱/۸	۱۱۷/۰	ایتالیا
۱۱۷/۴	۱۰۸/۵	۱۲۳/۷	۱۲۳/۵	۱۱۵/۲	۱۲۹/۶	ایرلند
۱۰۴/۴	۱۰۱/۴	۱۰۷/۷	۱۰۹/۵	۱۰۲/۶	۱۱۷/۰	بلژیک
۱۲۷/۳	۱۲۲/۱	۱۳۱/۲	۱۳۳/۲	۱۲۳/۳	۱۴۰/۴	پرتغال
۹۳/۹	۹۱/۵	۹۸/۱	۱۳۸/۰	۱۳۴/۸	۱۴۳/۳	ترکیه
۸۸/۳	۸۳/۲	۹۴/۷	۹۳/۸	۸۷/۵	۱۰۱/۸	جمهوری چک
۱۰۱/۱	۸۳/۵	۱۰۵/۷	۱۰۸/۴	۸۹/۷	۱۱۳/۳	دانمارک
۸۱/۶	۷۰/۵	۸۸/۴	۸۴/۰	۷۱/۵	۹۱/۶	سوئد
۱۰۷/۵	۱۰۷/۳	۱۰۷/۶	۱۰۳/۷	۱۰۰/۷	۱۰۵/۶	سوئیس
۱۲۲/۷	۱۱۹/۷	۱۲۴/۲	۱۲۸/۵	۱۲۳/۰	۱۳۱/۱	فرانسه
۱۰۳/۰	۱۰۰/۲	۱۰۵/۷	۱۱۰/۷	۱۰۶/۳	۱۱۵/۰	فنلاند
۸۰/۸	۷۲/۵	۹۵/۷	۸۴/۹	۷۴/۱	۱۰۴/۶	لوکزامبورگ
۹۶/۴	۸۸/۳	۱۰۵/۸	۱۰۳/۰	۹۳/۲	۱۱۴/۴	لهستان
۸۰/۵	۹۱/۹	۷۰/۷	۸۹/۰	۱۰۱/۰	۷۸/۸	مجارستان
۶۳/۴	۵۸/۲	۶۶/۰	۶۹/۱	۶۴/۰	۷۱/۷	نروژ
۹۶/۳	۸۸/۴	۱۰۲/۳	۱۰۲/۷	۹۱/۰	۱۱۱/۷	هلند
۱۳۴/۵	۱۱۱/۸	۱۴۶/۸	۱۳۴/۸	۱۱۰/۴	۱۴۷/۹	یونان
۱۰۲/۲	●	۱۰۲/۲	۱۰۹/۱	●	۱۰۹/۱	خاورمیانه
						فلسطین اشغالی
۸۷/۴	۹۱/۲	۸۴/۲	۹۶/۰	۹۸/۱	۹۴/۳	آسیا و اقیانوسیه
۱۰۶/۵	۱۰۵/۶	۱۰۶/۹	۱۱۳/۳	۱۰۸/۹	۱۱۵/۳	استرالیا
۱۲۸/۸	۱۳۷/۰	۱۲۲/۹	۱۳۱/۷	۱۳۷/۸	۱۲۷/۳	زلاندنو
۱۰۴/۱	۱۰۲/۳	۱۱۰/۱	۱۰۳/۶	۹۸/۳	۱۲۰/۹	ژاپن
۱۰۵/۰	۱۰۴/۷	۱۰۵/۳	۱۱۲/۵	۱۱۰/۷	۱۱۴/۴	کره جنوبی
						کل کشورهای OECD

IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

مأخذ:

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۶۰-۲): شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی برق در برخی از کشورهای جهان طی سال‌های ۲۰۱۵، ۲۰۱۴ و ۲۰۰۵

خرده فروشی			عمده فروشی				نام کشور	
۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۰۵	سال پایه	۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۰۵		سال پایه
۲۰۹/۲	۲۰۸/۰	۱۵۰/۸	۱۹۸۲-۸۴=۱۰۰	۲۲۳/۷	۲۱۸/۰	۱۵۶/۲	۱۹۸۲=۱۰۰	آمریکای شمالی ایالات متحده آمریکا
۱۴۲/۹	۱۳۸/۴	۱۰۴/۹	۲۰۰۲=۱۰۰	۱۰۳/۲	۱۰۰/۰	۸۲/۱	۲۰۱۴=۱۰۰	کانادا
۹۱/۰	۹۲/۷	۶۸/۰	۲۰۱۳=۱۰۰ دسامبر	۹۲/۵	۱۱۲/۰	۶۱/۷	۲۰۱۲=۱۰۰ ژوئن	مکزیک
								اروپا و اورآسیا
۱۰۰/۰	۱۰۰/۸	۶۱/۶	۲۰۱۵=۱۰۰	•	•	•	۱۹۹۵=۱۰۰	آلمان
۱۰۰/۰	۹۹/۴	۷۸/۰	۲۰۱۵=۱۰۰	•	•	•	-	اتریش
۱۰۰/۰	۱۰۰/۵	۶۱/۰	۲۰۱۵=۱۰۰	•	•	•	-	اسپانیا
۱۰۰/۰	۱۰۴/۵	۵۸/۶	۲۰۱۵=۱۰۰	•	•	•	-	استونی
۱۰۰/۰	۱۰۳/۹	۹۳/۸	۲۰۱۵=۱۰۰	•	•	•	۱۹۹۵=۱۰۰	اسلواکی
۱۰۰/۰	۹۸/۹	۵۹/۱	۲۰۱۵=۱۰۰	•	•	•	-	اسلونی
۱۲۸/۰	۱۲۸/۴	۶۴/۶	۲۰۱۰=۱۰۰	۱۲۲/۱	۱۲۰/۶	۶۰/۲	۲۰۱۰=۱۰۰	انگلستان
۱۰۰/۰	۱۰۱/۲	۷۱/۰	۲۰۱۵=۱۰۰	•	•	•	-	ایتالیا
۲۳۲/۱	۲۳۲/۵	۱۵۳/۹	۱۹۹۵=۱۰۰	۹۹/۱	۱۰۷/۰	۸۰/۲	۲۰۱۰=۱۰۰	ایرلند
۱۰۰/۶	۸۹/۹	۷۰/۵	۲۰۱۳=۱۰۰	۱۱۵/۵	۱۰۷/۳	۹۰/۸	۲۰۱۰=۱۰۰	بلژیک
۱۰۰/۰	۹۶/۶	۶۱/۱	۲۰۱۵=۱۰۰	•	•	•	-	پرتغال
۱۰۰/۰	۹۳/۹	۳۹/۴	۲۰۱۵=۱۰۰	۲۳۸/۹	۲۳۳/۸	۱۰۲/۰	۲۰۰۳=۱۰۰	ترکیه
۱۷۸/۶	۱۷۹/۳	۱۲۶/۸	۲۰۰۰=۱۰۰	۱۶۴/۶	۱۶۹/۱	۱۲۲/۵	۲۰۰۰=۱۰۰	جمهوری چک
۱۰۰/۰	۹۹/۱	۷۵/۸	۲۰۱۵=۱۰۰	•	•	•	-	دانمارک
۱۷۶/۲	۱۸۳/۷	۱۴۸/۶	۲۰۰۰=۱۰۰	•	•	•	-	سوئد
۱۰۵/۵	۱۰۳/۶	۹۳/۶	۱۹۹۵=۱۰۰	۹۱/۱	۸۹/۱	۸۷/۲	۱۹۹۵=۱۰۰	سوئیس
۱۰۰/۰	۹۵/۴	۷۱/۵	۲۰۱۵=۱۰۰	۱۱۲/۲	۱۰۹/۳	۹۰/۴	۲۰۱۰=۱۰۰	فرانسه
۲۳۹/۷	۲۳۸/۶	۱۴۶/۸	۱۹۹۰=۱۰۰	۲۶۸/۶	۲۷۲/۹	۱۶۷/۰	۱۹۹۰=۱۰۰	فنلاند
۱۰۰/۰	۷۸/۴	۳۷/۸	۲۰۱۵=۱۰۰	•	•	•	-	لاتویا
۱۰۰/۰	۹۸/۴	۸۵/۵	۲۰۱۵=۱۰۰	•	•	•	-	لوکزامبورگ
۲۰۹/۲	۲۰۵/۹	۱۳۵/۶	۲۰۰۰=۱۰۰	•	•	•	-	لهستان
۵۶۲/۰	۵۸۰/۱	۳۵۸/۱	۱۹۹۵=۱۰۰	•	•	•	-	مجارستان
۱۹۰/۸	۱۹۸/۱	۱۵۸/۴	۱۹۹۸=۱۰۰	•	•	•	۱۹۹۵=۱۰۰	نروژ
۱۳۸/۷	۱۳۹/۸	۱۳۳/۹	۲۰۰۰=۱۰۰	۱۰۵/۷	۱۲۹/۹	۱۱۰/۰	۲۰۰۰=۱۰۰	هلند
۱۶۱/۳	۱۵۸/۰	۸۳/۱	۲۰۰۹=۱۰۰	۱۲۶/۹	۱۳۰/۳	۷۶/۶	۲۰۱۰=۱۰۰	یونان
								آسیا و اقیانوسیه
۱۱۹/۱	۱۲۱/۶	۵۵/۸	۲۰۱۱-۱۲=۱۰۰	۱۱۸/۰	۱۲۴/۴	۶۳/۰	۲۰۱۱-۱۲=۱۰۰	استرالیا
۱۴۶/۴	۱۴۴/۹	۹۴/۴	۲۰۰۶=۱۰۰	۱۵۴/۲	۱۵۶/۸	۱۲۶/۳	۴۰۱۹۹۷=۱۰۰	زلاندنو
۱۲۵/۱	۱۲۶/۰	۹۹/۰	۲۰۱۰=۱۰۰	۱۳۴/۷	۱۳۵/۸	۹۷/۹	۲۰۱۰=۱۰۰	ژاپن
۱۰۸/۶	۱۱۰/۵	۹۷/۳	۲۰۱۰=۱۰۰	۱۲۶/۸	۱۲۷/۵	۸۶/۱	۲۰۱۰=۱۰۰	کره جنوبی

۴-۸-۲- جداول اورانیوم

- کل ذخایر شناخته شده و در جای اورانیوم جهان
- تولید اورانیوم جهان
- تولید و مصرف اورانیوم بازفرآوری شده

جدول (۶۱-۲): کل ذخایر شناخته شده^(۱) قابل استحصال اورانیوم جهان در ابتدای سال ۲۰۱۵

(تن اورانیوم)

محدوده هزینه				نام کشور
کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۴۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
آمریکای شمالی				
				ایالات متحده آمریکا
۱۳۸۲۰۰	۶۲۹۰۰	۱۷۴۰۰	-	کانادا
۷۰۳۶۰۰	۵۰۹۰۰۰	۳۲۱۸۰۰	۲۵۱۲۰۰	مکزیک ^(۱)
۳۴۰۰	۲۷۰۰	۱۸۰۰	۶۰۰	جمع آمریکای شمالی
۸۴۵۲۰۰	۵۷۴۶۰۰	۳۴۱۰۰۰	۲۵۱۸۰۰	
آمریکای مرکزی و جنوبی				
				آرژانتین
۱۹۶۰۰	۱۸۵۰۰	۹۱۰۰	۲۴۰۰	برزیل ^(۱)
۲۷۶۸۰۰	۲۷۶۸۰۰	۲۲۹۴۰۰	۱۳۸۱۰۰	پرو ^(۱)
۳۳۴۰۰	۳۳۴۰۰	۳۳۴۰۰	-	شیلی
۱۵۰۰	-	-	-	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
۳۳۱۳۰۰	۳۲۸۷۰۰	۲۷۱۹۰۰	۱۴۰۵۰۰	
اروپا و اورآسیا				
				آلمان ^(۳)
۷۰۰۰	-	-	-	ازبکستان ^(۲)
۱۳۰۱۰۰	۱۳۰۱۰۰	۵۸۲۰۰	۵۸۲۰۰	اسپانیا
۳۳۹۰۰	-	-	-	اسلواکی ^(۴ و ۱)
۱۵۵۰۰	۱۵۵۰۰	۱۲۷۰۰	-	اسلونی ^(۵ و ۳ و ۱)
۹۲۰۰	۹۲۰۰	۵۵۰۰	-	اوکراین
۲۲۰۷۰۰	۱۱۵۸۰۰	۵۸۹۰۰	-	ایتالیا ^(۵ و ۳)
۶۱۰۰	۶۱۰۰	۶۱۰۰	-	پرتغال ^(۵ و ۳)
۷۰۰۰	۷۰۰۰	۵۵۰۰	-	ترکیه ^(۴ و ۱)
۶۶۰۰	۶۶۰۰	۶۶۰۰	-	جمهوری چک ^(۴ و ۱)
۱۱۹۳۰۰	۱۳۰۰	-	-	روسیه ^(۴)
۶۹۵۲۰۰	۵۰۷۸۰۰	۴۷۷۰۰	-	رومانی ^(۵ و ۳ و ۲)
۶۶۰۰	۶۶۰۰	-	-	سوئد ^(۵ و ۳ و ۲ و ۱)
۹۶۰۰	۹۶۰۰	-	-	فنلاند ^(۳ و ۱)
۱۲۰۰	۱۲۰۰	-	-	قزاقستان ^(۱)
۹۴۱۶۰۰	۷۴۵۳۰۰	۶۶۷۲۰۰	۹۷۵۰۰	گرینلند
۲۲۸۰۰۰	-	-	-	مجارستان ^(۳ و ۱)
۱۳۵۰۰	-	-	-	یونان ^(۵ و ۳)
۷۰۰۰	-	-	-	جمع اروپا و اورآسیا
۲۴۵۸۱۰۰	۱۵۶۲۱۰۰	۸۶۸۴۰۰	۱۵۵۷۰۰	
خاورمیانه				
				اردن ^(۴ و ۱)
۴۷۷۰۰	۴۷۷۰۰	-	-	ایران ^(۱)
۳۹۰۰	۳۹۰۰	-	-	جمع خاورمیانه
۵۱۶۰۰	۵۱۶۰۰	-	-	
آفریقا				
				آفریقای جنوبی
۴۴۹۳۰۰	۳۲۲۴۰۰	۲۲۹۵۰۰	-	آفریقای مرکزی ^(۵ و ۲)
۳۲۰۰۰	۳۲۰۰۰	-	-	الجزایر ^(۳ و ۱)
۱۹۵۰۰	-	-	-	

جدول (۶۱-۲): کل ذخایر شناخته شده^(۱) قابل استحصال اورانیوم جهان در ابتدای سال ۲۰۱۵... ادامه

(تن اورانیوم)

محدوده هزینه				نام کشور
کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۴۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
۷۳۵۰۰	۷۳۵۰۰	-	-	بوتسوانا ^(۲)
۵۸۱۰۰	۵۸۱۰۰	۴۶۸۰۰	-	تانزانیا ^(۴ و ۵)
۲۴۶۰۰	۲۴۶۰۰	-	-	زامبیا ^(۲ و ۳ و ۵)
۱۴۰۰	-	-	-	زیمباوه ^(۱)
۷۶۰۰	-	-	-	سومالی ^(۱ و ۲ و ۳ و ۵)
۲۷۰۰	-	-	-	جمهوری دیمکراتیک کنگو ^(۱ و ۲ و ۳ و ۵)
۲۴۰۰	-	-	-	چاد ^(۱ و ۲ و ۵)
۵۸۰۰	۴۸۰۰	-	-	گابن ^(۳ و ۵)
۱۴۳۰۰	۶۲۰۰	-	-	مالاوی ^(۲)
۱۳۰۰۰	۱۳۰۰۰	-	-	مالی ^(۱ و ۲)
۱۹۰۰	-	-	-	مصر ^(۱ و ۳ و ۵)
۲۳۸۰۰	۱۶۴۰۰	-	-	موریتانی ^(۲)
۴۶۳۰۰۰	۲۶۷۰۰۰	-	-	نامیبیا ^(۲)
۴۱۱۳۰۰	۲۹۱۵۰۰	۱۷۷۰۰	-	نیجر ^(۲)
۱۶۰۴۲۰۰	۱۱۰۹۵۰۰	۲۹۴۰۰۰	-	جمع آفریقا
				آسیا و اقیانوسیه
۱۷۸۰۸۰۰	۱۶۶۴۱۰۰	•	•	استرالیا
۷۲۰۰	۷۲۰۰	۱۵۰۰	-	اندونزی ^(۱ و ۴)
۲۷۲۵۰۰	۲۷۲۵۰۰	۲۰۶۳۰۰	۹۸۹۰۰	چین ^(۱)
۶۶۰۰	۶۶۰۰	-	-	ژاپن ^(۳)
۱۴۱۵۰۰	۱۴۱۵۰۰	۱۴۱۵۰۰	-	مغولستان
۳۹۰۰	-	-	-	ویتنام ^(۱)
۱۳۸۷۰۰	•	•	•	هندوستان ^(۱)
۲۳۵۱۲۰۰	۲۰۹۱۹۰۰	۳۴۹۳۰۰	۹۸۹۰۰	جمع آسیا و اقیانوسیه
۷۶۴۱۶۰۰	۵۷۱۸۴۰۰	۲۱۲۴۷۰۰	۶۴۶۹۰۰	جمع کل ^(۷)

مأخذ: Uranium 2016, Resources, Production and Demand (A Joint Report by the OECD Nuclear Energy Agency and the International Atomic Energy Agency).

ملاحظات: کل ذخایر شناخته شده شامل ذخایر قطعی و احتمالی شناخته شده می‌گردد:

(۱) ذخایر شناخته شده با استفاده از ضرایب بازیافت ذخایر در جای کشورها و روش پیش بینی تولید آژانس بین المللی انرژی اتمی تعدیل شده است.

(۲) مقادیر برآوردی می‌باشند.

(۳) برآورد طی ۵ سال اخیر صورت نگرفته است.

(۴) برآورد براساس ۵ سال اخیر می‌باشد.

(۵) رقمی برای سال ۲۰۱۵ گزارش نشده و داده‌ها مربوط به گزارش‌های سابق "Red Book" است.

(۶) محدوده هزینه منابع، ارائه نشده است. لذا مقادیر در ستون کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم لحاظ شده است.

(۷) جمع ستون‌های مربوط به کمتر از ۴۰ و ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم به دلیل اینکه برخی از کشورها برآوردهای ذخایر کم هزینه خود را به دلیل محرمانه

بودن و یا هر دلیل دیگری اعلام ننموده اند، بیشتر از مقدار اعلام شده در جدول است.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۶۲-۲): تغییرات ذخایر شناخته شده اورانیوم کشورها بین سالهای ۲۰۱۳ و ۲۰۱۵

(هزار تن اورانیوم)

تغییرات	۲۰۱۵	۲۰۱۳	گروه هزینه	نام مناطق / کشور
				آمریکای شمالی
			ذخایر قطعی:	
-۲۱/۷	۱۷/۴	۳۹/۱	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	ایالات متحده آمریکا
-۱۴۴/۵	۶۲/۹	۲۰۷/۴	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
-۳۳۳/۹	۱۳۸/۲	۴۷۲/۱	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
			ذخایر قطعی:	
-۳۰/۱	۲۲۶/۱	۲۵۶/۲	کمتر از ۴۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کانادا
-۷۸/۸	۲۴۰/۱	۳۱۸/۹	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
۱۶/۷	۳۷۴/۲	۳۵۷/۵	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
۳۱/۹	۴۸۶/۴	۴۵۴/۵	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
			ذخایر احتمالی:	
-۴۰/۵	۲۵/۱	۶۵/۶	کمتر از ۴۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
-۱۷/۶	۸۱/۸	۹۹/۴	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
-۱/۶	۱۳۴/۸	۱۳۶/۴	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
۲۱/۲	۲۱۷/۲	۱۹۶/۰	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
				آمریکای مرکزی و جنوبی
			ذخایر قطعی:	
۱۲/۶	۱۴/۰	۱/۴	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	پرو
۱۲/۶	۱۴/۰	۱/۴	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
۱۲/۶	۱۴/۰	۱/۴	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
			ذخایر احتمالی:	
۱۷/۹	۱۹/۴	۱/۵	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
۱۷/۹	۱۹/۴	۱/۵	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
۱۷/۹	۱۹/۴	۱/۵	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
				اروپا و اورآسیا
			ذخایر قطعی:	
-۴/۸	۳۶/۹	۴۱/۷	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	ازبکستان
-۴/۸	۵۴/۶	۵۹/۴	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
-۴/۸	۵۴/۶	۵۹/۴	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
			ذخایر احتمالی:	
-۳/۴	۲۱/۳	۲۴/۷	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
۴۳/۶	۷۵/۵	۳۱/۹	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
۴۳/۶	۷۵/۵	۳۱/۹	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
			ذخایر احتمالی:	
۲۱/۰	۲۱/۰	-	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	اسپانیا
			ذخایر قطعی:	
۱۵/۵	۲۷/۳	۱۱/۸	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	روسیه
۱۱/۹	۲۲۸/۴	۲۱۶/۵	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
۱۱/۹	۲۷۳/۸	۲۶۱/۹	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
			ذخایر احتمالی:	
-۱۰/۱	۲۰/۴	۳۰/۵	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
-۱۰/۰	۲۷۹/۴	۲۸۹/۴	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
-۵/۹	۴۲۱/۴	۴۲۷/۳	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	

جدول (۶۲-۲): تغییرات ذخایر شناخته شده اورانیوم کشورها بین سالهای ۲۰۱۳ و ۲۰۱۵ ... ادامه

(هزار تن اورانیوم)

تغییرات	۲۰۱۵	۲۰۱۳	گروه هزینه	نام مناطق
			ذخایر قطعی:	قزاقستان
۲۹/۶	۲۲۹/۳	۱۹۹/۷	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
-۹/۸	۲۷۵/۸	۲۸۵/۶	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
-۹/۸	۳۶۳/۲	۳۷۳/۰	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
			ذخایر احتمالی:	
۱۲۱/۹	۴۳۷/۹	۳۱۶/۰	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
۷۶/۰	۴۶۹/۵	۳۹۳/۷	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
۷۶/۰	۵۷۸/۴	۵۰۲/۵	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
			ذخایر قطعی:	گرینلند
۱۰۲/۸	۱۰۲/۸	-	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
			ذخایر احتمالی:	
-۹۶/۰	۱۲۵/۰	۲۲۱/۰	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
			ذخایر احتمالی:	خاورمیانه
۷/۷	۴۷/۷	۴۰/۰	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
۷/۷	۴۷/۷	۴۰/۰	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
			ذخایر احتمالی:	اردن
۷/۷	۴۷/۷	۴۰/۰	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
			ذخایر احتمالی:	
۷/۷	۴۷/۷	۴۰/۰	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
			ذخایر قطعی:	آفریقا
۵۴/۹	۱۶۷/۹	۱۱۳/۰	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
۶۲/۳	۲۳۷/۶	۱۷۵/۳	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
۲۵/۹	۲۵۹/۶	۲۳۳/۷	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
			ذخایر احتمالی:	
-۴/۶	۶۱/۷	۶۶/۳	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
-۷۸/۰	۸۴/۸	۱۶۲/۸	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
-۲۷/۴	۱۸۹/۷	۲۱۷/۱	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
			ذخایر احتمالی:	
۰/۹	۱۳/۷	۱۲/۸	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
۰/۹	۱۳/۷	۱۲/۸	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
			ذخایر احتمالی:	بوتسوانا
۳/۸	۵۹/۸	۵۶/۰	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
۳/۸	۵۹/۸	۵۶/۰	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
			ذخایر احتمالی:	
۱۶/۰	۱۵/۷	-	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	موریتانی
۲۳/۰	۲۲/۸	-	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	

جدول (۶۲-۲): تغییرات ذخایر شناخته شده اورانیوم کشورها بین سالهای ۲۰۱۳ و ۲۰۱۵ ... ادامه

(هزار تن اورانیوم)

تغییرات	۲۰۱۵	۲۰۱۳	گروه هزینه	نام کشور
			ذخایر قطعی:	نامیبیا
-۵۸/۶	۱۸۹/۶	۲۴۸/۲	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
۱/۹	۲۹۸/۴	۲۹۶/۵	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
			ذخایر احتمالی:	
-۵۷/۱	۷۷/۵	۱۳۴/۶	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	نامیبیا
۵/۵	۱۶۴/۶	۱۵۹/۱	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
			ذخایر قطعی:	
۲/۹	۱۷/۷	۱۴/۸	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
-۸۹/۷	۲۳۵/۳	۳۲۵/۰	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	نیجر
-۹/۰	۳۱۶/۰	۳۲۵/۰	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
			ذخایر احتمالی:	
-۲۳/۷	۵۶/۲	۷۹/۹	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
۱۵/۴	۹۵/۳	۷۹/۹	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	آسیا و اقیانوسیه
			ذخایر قطعی:	
-۳۸/۸	۱۱۳۵/۲	۱۱۷۴/۰	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
-۵۸/۰	۱۱۵۰/۰	۱۲۰۸/۰	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
			ذخایر احتمالی:	استرالیا
-۳/۲	۵۲۸/۹	۵۳۲/۱	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
۴۰/۵	۶۳۰/۸	۵۹۰/۳	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
			ذخایر قطعی:	
-۱۲/۹	۳۸/۹	۵۱/۸	کمتر از ۴۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	چین
۱/۲	۹۵/۰	۹۳/۸	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
۸/۳	۱۲۸/۳	۱۲۰/۰	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
۸/۳	۱۲۸/۳	۱۲۰/۰	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
			ذخایر احتمالی:	
۴۶/۱	۶۰/۰	۱۳/۹	کمتر از ۴۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
۸۶/۴	۱۱۱/۲	۲۴/۸	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
۶۵/۱	۱۴۴/۲	۷۹/۱	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
۶۵/۱	۱۴۴/۲	۷۹/۱	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
			ذخایر قطعی:	هندوستان
۲۳/۲	۱۲۱/۰	۹۷/۸	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
			ذخایر احتمالی:	هندوستان
-۵/۸	۱۶/۳	۲۲/۱	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	

جدول (۶۳-۲): ذخایر شناخته شده^(۱) قطعی و احتمالی اورانیوم جهان در ابتدای سال ۲۰۱۵

(تن اورانیوم)

محدوده هزینه ذخایر احتمالی				محدوده هزینه ذخایر قطعی				نام کشور
کمتر از ۴۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۴۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
-	-	-	-	۱۳۸۲۰۰	۶۲۹۰۰	۱۷۴۰۰	-	آمریکای شمالی
۲۱۷۲۰۰	۱۳۴۸۰۰	۸۱۸۰۰	۲۵۱۰۰	۴۸۶۴۰۰	۳۷۴۲۰۰	۲۴۰۱۰۰	۲۲۶۱۰۰	ایالات متحده آمریکا
۱۶۰۰	۹۰۰	۶۰۰	۶۰۰	۱۸۰۰	۱۸۰۰	۱۲۰۰	-	کانادا
۲۱۸۸۰۰	۱۳۵۷۰۰	۸۲۴۰۰	۲۵۷۰۰	۶۲۶۴۰۰	۴۳۸۹۰۰	۲۵۸۷۰۰	۲۲۶۱۰۰	مکزیک ^(۱)
-	-	-	-	-	-	-	-	جمع آمریکای شمالی
۱۱۰۰۰	۹۹۰۰	۴۰۰۰	۲۴۰۰	۸۶۰۰	۸۶۰۰	۵۱۰۰	-	آمریکای مرکزی و جنوبی
۱۲۰۹۰۰	۱۲۰۹۰۰	۷۳۵۰۰	-	۱۵۵۹۰۰	۱۵۵۹۰۰	۱۵۵۹۰۰	۱۳۸۱۰۰	آرژانتین
۱۹۴۰۰	۱۹۴۰۰	۱۹۴۰۰	-	۱۴۰۰۰	۱۴۰۰۰	۱۴۰۰۰	-	برزیل ^(۱)
۹۰۰	-	-	-	۶۰۰	-	-	-	پرو ^(۱)
۱۵۲۲۰۰	۱۵۰۲۰۰	۹۶۹۰۰	۲۴۰۰	۱۷۹۱۰۰	۱۷۸۵۰۰	۱۷۵۰۰۰	۱۳۸۱۰۰	شیلی
-	-	-	-	-	-	-	-	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
۴۰۰۰	-	-	-	۳۰۰۰	-	-	-	اروپا و اورآسیا
۷۵۵۰۰	۷۵۵۰۰	۲۱۳۰۰	۲۱۳۰۰	۵۴۶۰۰	۵۴۶۰۰	۳۶۹۰۰	۳۶۹۰۰	آلمان ^(۴)
۲۱۰۰۰	-	-	-	۱۲۹۰۰	-	-	-	ازبکستان ^(۶)
۶۷۰۰	۶۷۰۰	۳۹۰۰	-	۸۸۰۰	۸۸۰۰	۸۸۰۰	-	اسپانیا
۷۵۰۰	۷۵۰۰	۳۸۰۰	-	۱۷۰۰	۱۷۰۰	۱۷۰۰	-	اسلواکی ^(۴ و ۱)
۸۱۳۰۰	۳۲۹۰۰	۱۶۹۰۰	-	۱۳۹۴۰۰	۸۲۹۰۰	۴۲۰۰۰	-	اسلونی ^(۵ و ۱)
۱۳۰۰	۱۳۰۰	۱۳۰۰	-	۴۸۰۰	۴۸۰۰	۴۸۰۰	-	اوکراین
۱۰۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰	-	۶۰۰۰	۶۰۰۰	۴۵۰۰	-	ایتالیا ^(۵ و ۲)
۵۰۰	۵۰۰	۵۰۰	-	۶۱۰۰	۶۱۰۰	۶۱۰۰	-	پرتغال ^(۵ و ۲)
۶۸۳۰۰	۱۰۰	-	-	۵۱۰۰۰	۱۲۰۰	-	-	ترکیه ^(۴ و ۱)
۴۲۱۴۰۰	۲۷۹۴۰۰	۲۰۴۰۰	-	۲۷۳۸۰۰	۲۲۸۴۰۰	۲۷۳۰۰	-	جمهوری چک ^(۴ و ۱)
۳۶۰۰	۳۶۰۰	-	-	۳۰۰۰	۳۰۰۰	-	-	روسیه ^(۴)
۴۷۰۰	۴۷۰۰	-	-	۴۹۰۰	۴۹۰۰	-	-	رومانی ^(۵ و ۲)
-	-	-	-	۱۲۰۰	۱۲۰۰	-	-	سوئد ^(۵ و ۲ و ۱)
۵۷۸۴۰۰	۴۶۹۵۰۰	۴۳۷۹۰۰	۵۹۰۰۰	۳۶۳۲۰۰	۲۷۵۸۰۰	۲۲۹۳۰۰	۳۸۵۰۰	فنلاند ^(۳ و ۱)
۱۲۵۱۰۰	-	-	-	۱۰۲۸۰۰	-	-	-	قزاقستان ^(۱)
۱۳۵۰۰	-	-	-	-	-	-	-	گرینلند
۶۰۰۰	-	-	-	۱۰۰۰	-	-	-	مجارستان ^(۳ و ۱)
۱۴۱۹۸۰۰	۸۸۲۷۰۰	۵۰۷۰۰۰	۸۰۳۰۰	۱۰۳۸۲۰۰	۶۷۹۴۰۰	۳۶۱۴۰۰	۷۵۴۰۰	یونان ^(۵ و ۲)
-	-	-	-	-	-	-	-	جمع اروپا و اورآسیا
۴۷۷۰۰	۴۷۷۰۰	-	-	-	-	-	-	خاورمیانه
۲۷۰۰	۲۷۰۰	-	-	۱۲۰۰	۱۲۰۰	-	-	اردن ^(۴ و ۱)
۵۰۴۰۰	۵۰۴۰۰	-	-	۱۲۰۰	۱۲۰۰	-	-	ایران ^(۱)
-	-	-	-	-	-	-	-	جمع خاورمیانه
۱۸۹۷۰۰	۸۴۸۰۰	۶۱۷۰۰	-	۲۵۹۶۰۰	۲۳۷۶۰۰	۱۶۷۹۰۰	-	آفریقا
-	-	-	-	۳۲۰۰۰	۳۲۰۰۰	-	-	آفریقای جنوبی
-	-	-	-	۱۹۵۰۰	-	-	-	آفریقای مرکزی ^(۵ و ۲)
۵۹۸۰۰	۵۹۸۰۰	-	-	۱۳۷۰۰	۱۳۷۰۰	-	-	الجزایر ^(۳ و ۱)
۱۷۷۰۰	۱۷۷۰۰	۸۵۰۰	-	۴۰۴۰۰	۴۰۴۰۰	۳۸۳۰۰	-	بوتسوانا ^(۲)
-	-	-	-	-	-	-	-	تانزانیا ^(۵ و ۲)

جدول (۶۳-۲): ذخایر شناخته شده^(۱) و احتمالی اورانیوم جهان در ابتدای سال ۲۰۱۵... ادامه

(تن اورانیوم)

محدوده هزینه ذخایر احتمالی				محدوده هزینه ذخایر قطعی				نام کشور
کمتر از ۴۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۴۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
۱۴۷۰۰	۱۴۷۰۰	-	-	۹۹۰۰	۹۹۰۰	-	-	زامبیا ^(۲ و ۳ و ۵)
-	-	-	-	۱۴۰۰	-	-	-	زیمباوه ^(۱)
۲۶۰۰	-	-	-	۵۰۰۰	-	-	-	سومالی ^(۱ و ۲ و ۳ و ۵)
۱۳۰۰	-	-	-	۱۴۰۰	-	-	-	جمهوری دموکراتیک کنگو ^(۱ و ۲ و ۳ و ۵)
۲۴۰۰	-	-	-	-	-	-	-	چاد ^(۱ و ۲ و ۵)
۱۰۰۰	-	-	-	۴۸۰۰	۴۸۰۰	-	-	گابن ^(۲ و ۳ و ۵)
۴۶۰۰	۱۸۰۰	-	-	۹۷۰۰	۴۴۰۰	-	-	مالاوی ^(۲)
۴۵۰۰	۴۵۰۰	-	-	۸۵۰۰	۸۵۰۰	-	-	مالی ^(۱ و ۲)
۱۹۰۰	-	-	-	-	-	-	-	مصر ^(۱ و ۳ و ۵)
۲۲۸۰۰	۱۵۷۰۰	-	-	۱۰۰۰	۷۰۰	•	•	موریتانی ^(۲)
۱۶۴۶۰۰	۷۷۵۰۰	-	-	۲۹۸۴۰۰	۱۸۹۶۰۰	-	-	نامیبیا ^(۲)
۹۵۳۰۰	۵۶۲۰۰	-	-	۳۱۶۰۰۰	۲۳۵۳۰۰	۱۷۷۰۰	-	نیجر ^(۲)
۵۸۲۹۰۰	۳۳۲۷۰۰	۷۰۲۰۰	-	۱۰۲۱۳۰۰	۷۷۶۹۰۰	۲۲۳۹۰۰	-	جمع آفریقا
آسیا و اقیانوسیه								
۶۳۰۸۰۰	۵۲۸۹۰۰	•	•	۱۱۵۰۰۰۰	۱۱۳۵۲۰۰	•	•	استرالیا
۱۹۰۰	۱۹۰۰	-	-	۵۳۰۰	۵۳۰۰	۱۵۰۰	-	اندونزی ^(۱ و ۴)
۱۴۴۲۰۰	۱۴۴۲۰۰	۱۱۱۲۰۰	۶۰۰۰۰	۱۲۸۳۰۰	۱۲۸۳۰۰	۹۵۰۰۰	۳۸۹۰۰	چین ^(۱)
-	-	-	-	۶۶۰۰	۶۶۰۰	-	-	ژاپن ^(۳)
۳۳۴۰۰	۳۳۴۰۰	۳۳۴۰۰	-	۱۰۸۱۰۰	۱۰۸۱۰۰	۱۰۸۱۰۰	-	مغولستان
۳۰۰۰	-	-	-	۹۰۰	-	-	-	ویتنام ^(۱)
۱۷۷۰۰	•	•	•	۱۲۱۰۰۰	•	•	•	هندوستان ^(۱)
۸۳۱۰۰۰	۷۰۸۴۰۰	۱۴۴۶۰۰	۶۰۰۰۰	۱۵۲۰۲۰۰	۱۳۸۳۵۰۰	۲۰۴۶۰۰	۳۸۹۰۰	جمع آسیا و اقیانوسیه
۳۲۵۵۱۰۰	۲۲۶۰۱۰۰	۹۰۱۱۰۰	۱۶۸۴۰۰	۴۳۸۶۴۰۰	۳۴۵۸۴۰۰	۱۲۲۳۶۰۰	۴۷۸۵۰۰	جمع کل ^(۷)

مأخذ: Uranium 2016, Resources, Production and Demand (A Joint Report by the OECD Nuclear Energy Agency and the International Atomic Energy Agency).

ملاحظات: کل ذخایر شناخته شده شامل ذخایر قطعی و احتمالی شناخته شده می‌گردد:

ذخایر قطعی (Reasonably Assured Resources) به آن دسته از مخازنی اطلاق می‌گردد که در حال حاضر مورد برداشت قرار میگیرند و اورانیوم قابل استحصال از آن به لحاظ میزان، ارزش و کیفیت بصورت دقیق قابل برآورد است.

ذخایر احتمالی و یا (Inferred Resources) به آن دسته از مخازنی اطلاق می‌گردد که وجود آن در منطقه با توجه به شواهد بسیار بالای زمین شناسی اثبات شده است و یا عملیات اکتشافی در منطقه وجود آن را مورد تأیید قرار داده، اما به دلیل اینکه استخراج بر روی این ذخایر انجام نشده تعیین میزان دقیق اورانیوم قابل استخراج در آن ممکن نیست.

(۱) ذخایر شناخته شده با استفاده از ضرایب بازیافت ذخایر در جای کشورها و روش پیش بینی تولید آژانس بین المللی انرژی اتمی تعدیل شده است.

(۲) مقادیر برآوردی می‌باشند.

(۳) برآورد طی ۵ سال اخیر صورت نگرفته است.

(۴) برآورد براساس ۵ سال اخیر می‌باشد.

(۵) رقمی برای سال ۲۰۱۵ گزارش نشده و داده‌ها مربوط به گزارش‌های سابق "Red Book" است.

(۶) محدوده هزینه منابع، ارائه نشده است، لذا مقادیر در ستون کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم لحاظ شده است.

(۷) جمع ستون‌های مربوط به کمتر از ۴۰ و ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم به دلیل اینکه برخی از کشورها برآوردهای ذخایر کم هزینه خود را به دلیل محرمانه بودن و یا هر دلیل دیگری اعلام ننموده اند، بیشتر از مقدار اعلام شده در جدول است.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۶۴-۲): ذخایر ممکن و فرضی اورانیوم جهان در انتهای سال ۲۰۱۵

(هزار تن اورانیوم)

محدوده هزینه ذخایر فرضی				محدوده هزینه ذخایر ممکن			نام کشور
جمع	نامشخص	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
•	•	•	•	•	•	•	ایالات متحده آمریکا
۷۰۰/۰	-	۷۰۰/۰	۷۰۰/۰	۱۵۰/۰	۱۵۰/۰	۵۰/۰	کانادا
۱۰/۰	۱۰/۰	•	•	۳/۰	۳/۰	•	مکزیک ^(۳)
۷۱۰/۰	۱۰/۰	۷۰۰/۰	۷۰۰/۰	۱۵۳/۰	۱۵۳/۰	۵۰/۰	جمع آمریکای شمالی
							آمریکای مرکزی و جنوبی
۵۶/۴	•	۵۶/۴	•	۱۳/۸	۱۳/۸	•	آرژانتین
۵۰۰/۰	۵۰۰/۰	•	•	۳۰۰/۰	۳۰۰/۰	۳۰۰/۰	برزیل ^(۱)
۱۹/۷	-	۱۹/۷	۱۹/۷	۲۰/۰	۲۰/۰	۶/۶	پرو ^(۱)
۲/۴	۲/۴	-	-	۲/۳	-	-	شیلی ^(۱)
۲۱۷/۰	•	۲۱۷/۰	۲۱۷/۰	۱۱/۰	۱۱/۰	•	کلمبیا ^(۲)
۱۶۳/۰	۱۶۳/۰	-	-	•	•	•	ونزوئلا ^(۲)
۹۵۸/۵	۶۶۵/۴	۲۹۳/۱	۲۳۶/۷	۳۴۷/۱	۳۴۴/۸	۳۰۶/۶	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
							اروپا و اورآسیا
۷۴/۰	۷۴/۰	•	•	•	•	•	آلمان ^(۱)
-	-	-	-	۲۴/۸	۲۴/۸	۲۴/۸	ازبکستان ^(۲)
-	-	-	-	۱۰/۹	۳/۷	-	اسلواکی ^(۳)
-	-	-	-	۱/۱	۱/۱	-	اسلونی ^(۲)
۳۷۵/۰	۲۵۵/۰	۱۲۰/۰	-	۲۲/۵	۸/۴	-	اوکراین
۱۰/۰	-	۱۰/۰	۱۰/۰	-	-	-	ایتالیا ^(۱)
•	•	•	•	۲۵/۰	•	•	بلغارستان ^(۲)
•	•	•	•	۱/۵	۱/۵	۱/۰	پرتغال ^(۲)
۱۷/۰	۱۷/۰	-	-	۲۲۳/۰	۰/۳	-	جمهوری چک
۵۳۸/۰	۵۳۸/۰	•	•	۱۲۶/۳	۱۲۶/۳	-	روسیه
۳/۰	•	۳/۰	۳/۰	۳/۰	۳/۰	•	رومانی ^(۲)
۳۰۰/۰	•	۳۰۰/۰	۲۶۶/۹	۲۳۵/۶	۲۳۴/۱	۱۲۱/۴	قزاقستان
۲۰/۰	۲۰/۰	-	-	-	-	-	لهستان
-	-	-	-	۱۳/۴	-	-	مجارستان ^(۱)

جدول (۶۴-۲): ذخایر ممکن و فرضی اورانیوم جهان در انتهای سال ۲۰۱۵... ادامه

(هزار تن اورانیوم)

نام کشور	محدوده هزینه ذخایر ممکن			محدوده هزینه ذخایر فرضی			
	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	نامشخص	جمع
یونان ^(۲)	۶/۰	۶/۰	۶/۰	•	•	•	•
جمع اروپا و اورآسیا	۱۵۳/۲	۴۰۹/۲	۶۹۳/۱	۲۷۹/۹	۴۳۳/۰	۹۰۴/۰	۱۳۳۷/۰
خاورمیانه							
اردن ^(۱)	-	-	-	-	•	•	•
ایران ^(۳)	-	۱۲/۴	۱۲/۴	-	-	-	-
جمع خاورمیانه	-	۱۲/۴	۱۲/۴	-	۵۰/۰	۳۲/۷	۸۲/۷
آفریقا							
آفریقای جنوبی	-	۷۴/۰	۱۵۹/۰	۲۴۳/۰	۴۱۱/۰	۲۸۰/۰	۶۹۱/۰
زیمباوه ^(۲)	-	-	-	۲۵/۰	۲۵/۰	•	•
موریتانی ^(۴)	-	-	-	•	•	•	•
نامیبیا ^(۴)	-	-	۵۷/۰	-	-	-	-
نیجر ^(۲)	•	۱۳/۶	۱۳/۶	-	۵۱/۳	•	•
جمع آفریقا	•	۸۷/۶	۲۲۹/۶	۲۶۸/۰	۴۸۷/۳	۴۱۰/۳	۸۹۷/۶
آسیا و اقیانوسیه							
اندونزی	-	-	۲۷/۶	-	-	-	-
چین ^(۲)	۳/۶	۳/۶	۳/۶	۴/۱	۴/۱	•	•
مغولستان ^(۱)	۲۱/۰	۲۱/۰	۲۱/۰	۱۳۹۰/۰	۱۳۹۰/۰	•	•
ویتنام	•	•	۸۱/۲	•	•	•	•
هندوستان	•	•	۱۰۶/۰	•	•	•	•
جمع آسیا و اقیانوسیه	۲۴/۶	۲۴/۶	۲۳۹/۴	۱۳۹۴/۱	۱۳۹۴/۱	۳۶۸/۲	۱۷۶۲/۳
جمع کل	۵۳۴/۴	۱۰۳۱/۶	۱۶۷۴/۶	۲۸۷۸/۷	۳۳۵۷/۵	۲۳۹۰/۶	۵۷۴۸/۱

مأخذ: Uranium 2016- Resources, Production and Demand (A Joint Report by the OECD Nuclear Energy Agency and the International Atomic Energy Agency).

ملاحظات: ذخایر کشف نشده شامل ذخایر ممکن و فرضی می‌گردد:

- ذخایر ممکن (Prognosticated Resources) به آن دسته از ذخایری اطلاق می‌گردد که در شرایط مساعد منطقه به لحاظ زمین شناسی و معدنی و با توجه به ذخایر کشف شده قبلی در منطقه مورد نظر احتمال وجود آن بسیار بالا می‌باشد.

- ذخایر فرضی (Speculative Resources) به آن دسته از ذخایری اطلاق می‌گردد که فقط به لحاظ شرایط مساعد منطقه‌ای احتمال وجود آن حدس زده می‌شود اما عملیات اکتشافی جهت تأیید آن هنوز انجام نگرفته است.

(۱) ارقام در سال ۲۰۱۵ گزارش شده‌اند اما در ۵ سال اخیر به روز نشده‌اند.

(۲) ارقام در سال ۲۰۱۵ گزارش نشده و رقم مربوط به سال‌های گذشته است.

(۳) ارقام براساس داده‌های ۵ سال اخیر برآورد شده‌اند.

(۴) مقادیر برآوردی می‌باشند.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۶۵-۲): تولید اورانیوم جهان طی سال‌های مختلف

(تن اورانیوم)

نام کشور	قبل از ۲۰۱۲	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۴	جمع تا پایان سال ۲۰۱۴
آمریکای شمالی					
ایالات متحده آمریکا	۳۶۷۸۰۷	۱۶۶۷	۱۷۹۲	۱۸۸۱	۳۷۳۱۴۷
کانادا	۴۵۶۴۹۱	۸۹۹۸	۹۳۳۲	۹۱۳۶	۴۸۳۹۵۷
مکزیک	۴۹	-	-	-	۴۹
جمع آمریکای شمالی	۸۲۴۳۴۷	۱۰۶۶۵	۱۱۱۲۴	۱۱۰۱۷	۸۵۷۱۵۳
آمریکای مرکزی و جنوبی					
آرژانتین	۲۵۸۲	-	-	-	۲۵۸۲
برزیل	۳۵۹۹	۳۲۶	۱۹۲	۵۵	۴۱۷۲
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۶۱۸۱	۳۲۶	۱۹۲	۵۵	۶۷۵۴
اروپا و اورآسیا					
آلمان ^(۱)	۲۱۹۵۷۶	۵۰ ^(۲)	۲۷ ^(۲)	۳۳ ^(۲)	۲۱۹۶۸۶
ازبکستان	۱۲۰۳۹۱ ^(۳)	۲۴۰۰ ^(۳)	۲۴۰۰ ^(۳)	۲۷۰۰ ^(۳)	۱۲۷۸۹۱ ^(۳)
اسپانیا	۵۰۲۸	-	-	-	۵۰۲۸
اسلواکی	۲۱۱	-	-	-	۲۱۱
اسلونی	۳۸۲	-	-	-	۳۸۲
اوکراین	۱۲۶۹۱۲	۱۰۱۲	۹۲۶	۹۵۴	۱۲۹۸۰۴
بلژیک	۶۸۶	-	-	-	۶۸۶
بلغارستان	۱۶۳۶۴	-	-	-	۱۶۳۶۴
پرتغال	۳۷۲۰	-	-	-	۳۷۲۰
جمهوری چک ^(۴)	۱۱۱۱۶۸	۲۲۸	۲۱۵	۱۵۴	۱۱۱۷۶۵
روسیه	۱۴۹۸۵۶	۲۸۶۲	۳۱۳۵	۲۹۹۱	۱۵۸۸۴۴
رومانی	۱۸۶۵۹ ^(۳)	۸۰ ^(۳)	۸۰ ^(۳)	۸۰ ^(۳)	۱۸۸۹۹
سوئد	۲۰۰	-	-	-	۲۰۰
شوروی سابق ^(۵)	۱۰۲۸۸۶	-	-	-	۱۰۲۸۸۶
فرانسه	۷۵۹۹۵	۳ ^(۲)	۵ ^(۲)	۳ ^(۲)	۷۶۰۰۶
فنلاند	۳۰	-	-	-	۳۰
قزاقستان	۱۷۸۱۷۳	۲۱۲۴۰	۲۲۵۱۳	۲۲۷۸۱	۲۴۴۷۰۷
لهستان	۶۵۰	-	-	-	۶۵۰
مجارستان	۲۱۰۶۱	۱ ^(۲)	۳ ^(۲)	۲ ^(۲)	۲۱۰۶۷
جمع اروپا و اورآسیا	۱۱۵۱۹۴۸	۲۷۸۷۶	۲۹۳۰۴	۲۹۶۹۸	۱۲۳۸۸۲۶

جدول (۶۵-۲): تولید اورانیوم جهان طی سال‌های مختلف... ادامه

(تن اورانیوم)

نام کشور	قبل از ۲۰۱۲	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۴	جمع تا پایان سال ۲۰۱۴
خاورمیانه					
ایران	۲۳	۲۴	۸	۱۱	۶۶
جمع خاورمیانه	۲۳	۲۴	۸	۱۱	۶۶
آفریقا					
آفریقای جنوبی	۱۵۷۹۴۶	۴۶۷	۵۳۱	۵۶۶	۱۵۹۵۱۰
زامبیا	۸۶	-	-	-	۸۶
جمهوری دموکراتیک کنگو	(۳) ۲۵۶۰۰	-	-	-	(۳) ۲۵۶۰۰
گابن	۲۵۴۰۳	-	-	-	۲۵۴۰۳
ماداگاسکار	۷۸۵	-	-	-	۷۸۵
مالاوی	۱۶۱۳	۱۱۰۳	(۲) ۱۱۳۲	(۲) ۳۶۹	۴۲۱۷
نامیبیا	۱۰۸۶۷۰	۴۲۳۹	(۲) ۴۲۶۴	(۲) ۳۲۴۶	۱۲۰۴۱۸
نیجر	۱۱۸۶۱۰	۴۸۲۲	(۲) ۴۵۲۸	(۲) ۴۰۵۷	۱۳۲۰۱۷
جمع آفریقا	۴۳۸۷۱۳	۱۰۶۳۱	۱۰۴۵۵	۸۲۳۸	۴۶۸۰۳۶
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۱۷۶۲۳۰	۷۰۰۹	۶۴۳۲	۴۹۷۶	۱۹۴۶۴۶
پاکستان (۳)	(۳) ۱۳۰۴	(۳) ۴۵	(۳) ۴۵	(۳) ۴۵	(۳) ۱۴۳۹
چین	(۳) ۳۵۳۴۹	۱۴۵۰	۱۵۰۰	۱۵۵۰	(۳) ۳۹۸۴۹
ژاپن	۸۴	-	-	-	۸۴
مغولستان	۵۳۵	-	-	-	۵۳۵
هندوستان (۳)	(۳) ۱۰۲۴۳	(۲) ۳۸۵	(۳) ۳۸۵	(۲) ۳۸۵	(۲) ۱۱۳۹۸
جمع آسیا و اقیانوسیه	۲۲۳۷۴۵	۸۸۸۹	۸۳۶۲	۶۹۵۶	۲۴۷۹۵۱
کشورهای OECD	۱۴۳۹۳۶۶	۱۷۹۵۶	۱۷۸۰۶	۱۶۱۸۵	۱۴۹۱۳۱۴
جمع کل	۲۶۴۴۹۵۷	۵۸۴۱۱	۵۹۴۴۵	۵۵۹۷۵	۲۸۱۸۷۸۶

مأخذ: Uranium 2016- Resources, Production and Demand (A Joint Report by the OECD Nuclear Energy Agency and the International Atomic Energy Agency).

(۱) شامل ۲۱۳۳۸۰ تن اورانیوم تولید شده در جمهوری دموکراتیک آلمان سابق (آلمان شرقی) بین سال‌های ۱۹۴۶ و ۱۹۹۲ می‌باشد.

(۲) تولید صرفاً براساس فعالیت‌های بازیافت معادن بوده است.

(۳) مقادیر برآوردی می‌باشند.

(۴) شامل ۱۰۲۲۴۱ تن اورانیوم تولید شده در چکسلواکی سابق و جمهوری فدرال چک و اسلواک بین سال‌های ۱۹۴۶ و ۱۹۹۲ می‌باشد.

(۵) شامل تولید جمهوری‌های شوروی سابق، استونی، قرقیزستان، تاجیکستان و ازبکستان می‌باشد.

جدول (۶۶-۲): تولید و مصرف اورانیوم بازفرآوری شده طی سال‌های مختلف

(تن معادل اورانیوم طبیعی)

نام کشور	قبل از ۲۰۱۲	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۴	تولید تا پایان سال ۲۰۱۴	تولید برآوردی ۲۰۱۵
تولید						
ایالات متحده آمریکا	۱۹۴۰	-	۳۷۳۸	-	۵۶۷۸	-
فرانسه	•	•	•	•	•	•
مصرف						
ایالات متحده آمریکا	۱۵۶۷	-	۳۷۳	-	۱۹۴۰	-
بلژیک ^(۱)	۳۴۵	-	-	-	۳۴۵	-
سوئد ^(۲)	۱۶۹۷	-	-	-	۱۶۹۷	-
فرانسه	•	•	•	•	•	•
فنلاند	۸۴۳	-	-	-	۸۴۳	-

مأخذ: Uranium 2016- Resources, Production and Demand (A Joint Report by the OECD Nuclear Energy Agency and the International Atomic Energy Agency).

(۱) خرید به منظور عملیات پس از بازفرآوری.

(۲) ویرایش سال ۲۰۱۵ داده‌های انرژی هسته‌ای NEA.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

نمودار (۱۹-۲): تولید اورانیوم جهان طی سال‌های ۲۰۱۲-۱۴



۵-۸-۲- جداول زغال سنگ

- نخایر زغال سنگ
- تولید و مصرف انواع زغال سنگ به تفکیک مناطق و کشورها
- مصرف نهایی زغال سنگ جهان و فرآورده های آن به تفکیک بخش ها
- واردات و صادرات انواع زغال سنگ به تفکیک مناطق و کشورها
- عرضه و مصرف نهایی زغال سخت
- قیمت زغال سنگ
- قیمت زغال سنگ حرارتی و کک شو در بخش صنعت، خانگی و نیروگاهی
- شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی زغال سنگ
- شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی زغال سنگ

جدول (۶۷-۲): ذخایر تثبیت شده زغال سنگ جهان در پایان سال ۲۰۱۵

(میلیون تن)

نسبت ذخایر به تولید	سهم از کل (درصد)	جمع	لیگنیت و نیمه بیتومینه	آنتراسیت و بیتومینه	نام کشور
					آمریکای شمالی
۲۹۲	۲۶/۶	۲۳۷۲۹۵	۱۲۸۷۹۴	۱۰۸۵۰۱	ایالات متحده آمریکا
۱۰۸	۰/۷	۶۵۸۲	۳۱۰۸	۳۴۷۴	کانادا
۸۴	۰/۱	۱۲۱۱	۳۵۱	۸۶۰	مکزیک
۲۷۶	۲۷/۵	۲۴۵۰۸۸	۱۳۲۲۵۳	۱۱۲۸۳۵	جمع آمریکای شمالی
					آمریکای مرکزی و جنوبی
(۱)	۰/۷	۶۶۳۰	۶۶۳۰	-	برزیل
۷۹	۰/۸	۶۷۴۶	-	۶۷۴۶	کلمبیا
(۱)	۰/۱	۴۷۹	-	۴۷۹	ونزوئلا
۲۴۴	۰/۱	۷۸۶	۷۲۹	۵۷	سایر
۱۵۰	۱/۶	۱۴۶۴۱	۷۳۵۹	۷۲۸۲	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
					اروپا و اورآسیا
۲۲۰	۴/۵	۴۰۵۴۸	۴۰۵۰۰	۴۸	آلمان
۴۸۱	۰/۲	۱۹۰۰	۱۸۵۳	۴۷	ازبکستان
۱۷۳	۰/۱	۵۳۰	۳۳۰	۲۰۰	اسپانیا
۲۷	۵	۲۲۸	-	۲۲۸	انگلستان
(۱)	۳/۸	۳۳۸۷۳	۱۸۵۲۲	۱۵۳۵۱	اوکراین
۶۶	۰/۳	۲۳۶۶	۲۳۶۴	۲	بلغارستان
۱۹۲	۱/۰	۸۷۰۲	۸۳۸۰	۳۲۲	ترکیه
۲۳	۰/۱	۱۰۵۲	۸۷۱	۱۸۱	جمهوری چک
۴۲۲	۱۷/۶	۱۵۷۰۱۰	۱۰۷۹۲۲	۴۹۰۸۸	روسیه
۱۱	۵	۲۹۱	۲۸۱	۱۰	رومانی
۳۵۲	۱/۵	۱۳۴۱۱	۱۳۴۱۰	۱	صربستان
۳۱۶	۳/۸	۳۳۶۰۰	۱۲۱۰۰	۲۱۵۰۰	قزاقستان
۴۰	۰/۶	۵۴۶۵	۱۲۸۷	۴۱۷۸	لهستان
۱۸۰	۰/۲	۱۶۶۰	۱۶۴۷	۱۳	مجارستان
۶۳	۰/۳	۳۰۲۰	۳۰۲۰	-	یونان
۱۸۷	۰/۸	۶۸۸۲	۵۴۹۴	۱۳۸۸	سایر
۲۷۳	۳۴/۸	۳۱۰۵۳۸	۲۱۷۹۸۱	۹۲۵۵۷	جمع اروپا و اورآسیا

جدول (۶۷-۲): ذخایر تثبیت شده زغال سنگ جهان در پایان سال ۲۰۱۵ ... ادامه

(میلیون تن)

نسبت ذخایر به تولید	سهم از کل (درصد)	جمع	لیگنیت و نیمه بیتومینه	آنتراسیت و بیتومینه	نام کشور
(۱)	۰/۱	۱۱۲۲	-	۱۱۲۲	خاورمیانه
					آفریقا
۱۲۰	۳/۴	۳۰۱۵۶	-	۳۰۱۵۶	آفریقای جنوبی
۱۲۱	۰/۱	۵۰۲	-	۵۰۲	زیمبابوه
۱۲۲	۰/۱	۱۱۵۶	۲۱۴	۹۴۲	سایر
۱۲۳	۳/۷	۳۲۹۳۶	۲۱۴	۳۲۷۲۲	جمع آفریقا و خاورمیانه
					آسیا و اقیانوسیه
۱۵۸	۸/۶	۷۶۴۰۰	۳۹۳۰۰	۳۷۱۰۰	استرالیا
۷۱	۳/۱	۲۸۰۱۷	۲۸۰۱۷	-	اندونزی
(۱)	۰/۲	۲۰۷۰	۲۰۷۰	-	پاکستان
۸۲	۰/۱	۱۲۳۹	۱۲۳۹	-	تایلند
۳۱	۱۲/۸	۱۱۴۵۰۰	۵۲۳۰۰	۶۲۲۰۰	چین
۱۶۸	۰/۱	۵۷۱	۵۳۸	۳۳	زلاندنو
۲۹۶	◇	۳۴۷	۱۰	۳۳۷	ژاپن
۷۱	◇	۱۲۶	۱۲۶	-	کره جنوبی
۱۰۳	۰/۳	۲۵۲۰	۱۳۵۰	۱۱۷۰	مغولستان
۸۹	۶/۸	۶۰۶۰۰	۴۵۰۰	۵۶۱۰۰	هندوستان
۴	◇	۱۵۰	-	۱۵۰	ویتنام
۳۷	۰/۲	۱۷۸۸	۱۰۷۵	۷۱۳	سایر
۵۳	۳۲/۳	۲۸۸۳۲۸	۱۳۰۵۲۵	۱۵۷۸۰۳	جمع آسیا و اقیانوسیه
۱۱۴	۱۰۰/۰	۸۹۱۵۳۱	۴۸۸۳۳۲	۴۰۳۱۹۹	کل جهان
۲۰۶	۴۳/۲	۲۸۴۸۱۵	۲۲۹۳۲۱	۱۵۵۴۹۴	کشورهای OECD
۸۵	۵۶/۸	۵۰۶۷۱۶	۲۵۹۰۱۱	۲۴۷۷۰۵	کشورهای غیر OECD
۱۱۲	۶/۳	۵۶۰۸۲	۵۱۱۹۹	۴۸۸۳	۲۸ کشور عضو اتحادیه اروپا

BP Amoco Statistical Review of World Energy, 2016 Edition.

مأخذ:

(۱) نسبت ذخایر به تولید بیش از ۵۰۰ سال است.

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می باشند.

جدول (۶۸-۲): تولید و مصرف زغال سنگ در جهان طی سالهای ۲۰۰۵، ۲۰۱۴ و ۲۰۱۵^(۱) (هزار تن)

نام کشور	تولید			مصرف		
	۲۰۰۵	۲۰۱۴	۲۰۱۵	۲۰۰۵	۲۰۱۴	۲۰۱۵
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۱۰۲۵۸۴۶	۹۰۵۷۵۶	۸۱۱۴۹۳	۱۰۲۹۷۲۱	۸۳۹۰۴۶	۷۱۳۳۵۴
کانادا	۷۰۰۲۸	۶۹۰۱۸	۶۱۶۸۷	۶۱۸۳۴	۴۱۶۶۱	۴۰۶۲۴
مکزیک	۱۳۴۷۵	۱۵۳۸۷	۱۵۲۶۹	۲۱۱۸۶	۲۲۴۹۴	۲۳۷۴۷
جمع آمریکای شمالی	۱۱۰۹۳۴۹	۹۹۰۱۶۱	۸۸۸۴۴۹	۱۱۱۲۷۴۱	۹۰۳۲۰۱	۷۷۷۷۲۵
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۲۵	۸۳	-	۱۳۸۳	۲۳۰۳	۱۸۱۶
برزیل	۶۲۵۵	۷۹۳۷	۸۰۲۹	۲۰۰۰۳	۲۷۶۵۵	۲۷۴۱۲
پرو	۴۳	۲۱۱	۲۴۸	۱۰۷۵	۱۱۱۶	۸۰۰
شیلی	۵۴۴	۴۱۰۴	۳۰۶۰	۴۵۷۱	۱۱۶۱۹	۱۱۹۳۹
کلمبیا	۵۹۰۶۴	۸۸۵۷۸	۹۰۲۶۰	۴۱۷۳	۷۳۸۸	۸۳۰۵
ونزوئلا	۷۱۹۵	۱۲۰۰	۱۰۷۹	۵۲	۲۷۰	۲۷۵
سایر	۱۳	۱۳	-	۱۲۲۲	۲۳۲۶	۳۵۸۴
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۷۳۱۳۹	۱۰۲۱۲۶	۱۰۲۶۷۶	۳۲۴۷۹	۵۲۶۷۷	۵۴۱۳۱
اروپا و اورآسیا						
آلمان	۲۰۶۰۵۴	۱۸۶۵۱۵	۱۸۴۷۱۵	۲۴۱۹۲۷	۲۳۸۶۸۶	۲۳۹۱۶۱
اتریش	۱	۱	۱	۵۳۲۰	۳۲۲۵	۳۸۰۶
ازبکستان	۳۰۷۶	۴۳۹۷	۴۳۹۹	۳۱۸۵	۴۳۵۶	۴۳۹۹
اسپانیا	۱۹۴۸۱	۳۸۹۹	۳۰۶۸	۴۴۴۹۸	۲۱۳۸۵	۲۳۸۲۱
استونی	۱۴۹۶۹	۲۱۲۵۶	۱۹۷۰۵	۱۵۱۴۹	۲۰۹۳۱	۱۸۰۴۳
اسلواکی	۲۵۱۱	۲۱۸۸	۱۹۴۹	۸۲۹۰	۶۲۹۹	۶۲۶۵
انگلستان	۲۰۰۰۸	۱۱۶۴۷	۸۵۲۶	۶۱۷۷۹	۴۸۱۰۶	۳۷۹۷۲
اوکراین	۶۱۱۱۹	۴۵۸۱۴	۲۸۲۲۸	۶۴۶۷۷	۶۱۰۳۵	۴۵۹۶۴
ایتالیا	۹۵	۸۶	۷۳	۲۴۲۴۸	۲۰۱۰۶	۱۹۵۷۶
ایرلند	۳۹۵۷	۴۶۰۴	۳۵۴۶	۶۷۸۶	۵۶۷۷	۵۸۱۳
ایسلند	-	-	-	۱۱۷	۱۰۰	۱۰۸
بلژیک	-	-	۶	۷۵۵۱	۴۴۸۴	۴۱۲۶
بلغارستان	۲۴۶۹۵	۳۱۲۶۸	۳۵۸۶۳	۲۹۲۳۱	۳۳۲۸۸	۳۷۳۶۲
پرتغال	-	-	-	۵۴۷۶	۴۵۱۲	۵۵۰۱
تاجیکستان	۹۹	۸۷۸	۱۰۷۴	۱۰۳	۸۹۰	۱۰۷۴
ترکیه	۵۸۳۴۰	۶۵۲۴۹	۵۳۳۹۹	۷۶۷۳۶	۹۶۸۹۱	۸۷۲۹۰
جمهوری چک	۶۲۰۲۶	۴۶۸۵۷	۴۶۴۱۸	۵۶۸۴۳	۴۵۷۰۱	۴۵۶۷۲
دانمارک	-	-	-	۶۲۹۳	۴۰۲۸	۲۹۴۰
روسیه سفید	۲۳۰۸	۱۴۳۳	-	۲۴۰۷	۲۳۲۱	۶۳۴
رومانی	۳۱۱۱۲	۲۳۵۶۷	۲۵۴۹۹	۳۶۰۱۸	۲۶۲۶۸	۲۶۲۶۳
سوئد	۷۰۸	۴۵۰	۴۱۷	۴۰۸۲	۳۲۳۲	۳۲۹۵
سوئیس	-	-	-	۲۱۷	۲۲۲	۲۰۷
روسیه	۲۸۴۵۲۶	۳۳۴۰۸۴	۳۴۹۲۸۴	۲۱۶۱۶۸	۲۰۲۹۴۶	۲۱۸۹۰۵
فرانسه	-	-	-	۲۱۱۷۸	۱۳۳۸۸	۱۲۴۳۰
فنلاند	۹۱۳۵	۶۷۲۲	۳۶۰۴	۱۱۶۵۸	۱۰۵۴۰	۹۱۷۲
قرقیزستان	۳۳۵	۱۸۰۳	۱۸۶۹	۱۳۰۷	۲۷۶۲	۳۱۳۴
قزاقستان	۸۷۱۹۷	۱۱۳۹۸۵	۱۰۷۲۰۰	۶۳۷۶۸	۸۲۷۸۹	۷۹۹۷۷
لهستان	۱۵۸۷۴۶	۱۳۶۴۱۷	۱۳۵۲۴۷	۱۴۲۰۲۷	۱۳۷۴۰۴	۱۳۴۷۱۲

جدول (۶۸-۲): تولید و مصرف زغال سنگ در جهان طی سال‌های ۲۰۰۵، ۲۰۱۴ و ۲۰۱۵^(۱) ... ادامه (هزار تن)

نام کشور	تولید			مصرف		
	۲۰۰۵	۲۰۱۴	۲۰۱۵	۲۰۰۵	۲۰۱۴	۲۰۱۵
لوکزامبورگ	-	-	-	۱۲۲	۸۵	۷۳
مجارستان	۹۵۷۰	۹۵۵۱	۹۲۶۱	۱۱۵۸۸	۱۰۷۲۳	۱۰۶۸۰
نروژ	۱۴۷۱	۱۶۷۵	۱۱۰۳	۷۹۵	۸۰۳	۷۷۲
هلند	-	-	-	۱۳۰۰۶	۱۴۶۴۱	۱۸۱۳۸
یونان	۶۹۳۹۸	۵۰۸۴۵	۴۶۲۴۶	۷۰۶۵۹	۵۲۱۵۲	۴۸۳۸۳
سایر	۶۳۶۲۳	۶۰۵۱۵	۶۹۶۹۳	۶۷۳۰۸	۶۵۲۵۳	۷۳۸۳۵
جمع اروپا و اورآسیا	۱۱۹۴۵۶۰	۱۱۶۵۷۰۶	۱۱۴۰۳۹۳	۱۳۲۰۵۱۷	۱۲۴۵۲۲۹	۱۲۲۹۵۰۳
خاورمیانه	۱۹۸۵	۱۳۵۴	۱۵۰۰	۱۵۰۶۳	۱۵۵۵۹	۱۵۲۴۲
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۲۴۴۹۸۶	۲۶۰۵۴۰	۲۵۲۰۷۲	۱۷۵۴۰۳	۱۹۲۸۵۶	۱۷۶۰۰۵
الجزایر	-	-	-	۹۵۰	۲۱	۲۰
زیمبابوه	۳۶۲۲	۵۷۸۳	۴۲۹۵	۳۶۷۴	۳۳۱۴	۲۹۲۲
مصر	۲۵	-	۴۴	۱۸۱۰	۴۳۴	۱۹۹۸
مراکش	۱۲	-	-	۴۷۶۲	۶۱۱۶	۶۴۴۱
موزامبیک	۳	۶۳۳۲	۶۵۸۰	-	۱۷۱	۸۱۴
سایر	۱۸۵۷	۲۷۵۲	۳۱۰۵	۲۶۸۲	۵۵۹۳	۶۶۷۵
جمع آفریقا	۲۵۰۵۰۵	۲۷۵۴۰۷	۲۶۶۰۹۶	۱۸۹۲۸۱	۲۰۸۵۰۵	۱۹۴۸۷۵
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۳۷۰۵۹۰	۴۸۸۷۹۴	۵۰۸۶۷۲	۱۳۹۶۰۱	۱۱۱۳۹۵	۱۲۲۱۶۵
اندونزی	۱۷۰۵۴۱	۴۸۴۶۸۹	۴۶۹۲۶۷	۴۲۰۳۱	۷۸۹۹۰	۹۰۸۹۷
پاکستان	۴۸۷۱	۳۵۵۱	۴۱۶۴	۷۷۱۴	۶۳۱۱	۹۲۱۵
تایلند	۲۰۸۷۸	۱۸۰۴۲	۱۵۱۵۱	۲۹۵۲۵	۳۵۹۳۸	۳۸۱۶۶
چین	۲۲۲۴۹۸۶	۳۴۶۷۰۱۰	۳۳۶۰۱۷۶	۲۳۰۷۲۸۵	۳۸۸۳۴۲۰	۳۷۵۲۵۰۷
زلاندنو	۵۲۶۷	۳۹۷۸	۳۳۹۶	۴۲۸۶	۲۸۷۰	۲۸۳۹
ژاپن	-	-	-	۱۷۷۶۶۷	۱۸۸۰۶۸	۱۹۱۵۴۸
فیلیپین	۲۸۸۰	۷۶۰۰	۷۰۹۱	۹۹۰۹	۱۹۸۷۱	۲۰۷۵۸
کره جنوبی	۲۸۳۲	۱۷۴۸	۱۷۶۴	۸۲۲۷۲	۱۳۴۹۳۱	۱۳۹۳۰۴
کره شمالی	۳۴۶۱۰	۳۰۸۳۱	۳۵۲۰۸	۳۱۸۰۶	۱۵۳۳۴	۱۶۲۹۵
مالزی	۷۸۸	۲۶۸۷	۲۵۶۰	۱۰۹۲۶	۲۴۲۱۹	۲۶۷۷۵
هندوستان	۴۲۹۳۴۰	۶۵۰۵۷۱	۶۸۴۰۲۳	۴۶۳۵۱۰	۸۸۸۶۴۶	۹۱۲۳۵۸
ویتنام	۳۴۰۹۳	۴۱۶۷۸	۳۷۱۹۵	۱۴۸۱۲	۳۴۳۱۳	۴۱۶۱۶
سایر	۹۰۳۷	۲۶۶۰۳	۲۸۰۵۲	۷۸۶۸۴	۹۷۳۱۸	۹۷۷۶۸
جمع آسیا و اقیانوسیه	۳۳۱۰۷۱۳	۵۲۲۷۷۸۲	۵۱۵۶۷۱۹	۳۴۰۰۰۲۸	۵۵۲۱۶۲۴	۵۴۶۲۲۱۱
جمع جهان	۵۹۴۰۲۵۱	۷۷۶۲۵۳۶	۷۵۵۵۸۳۳	۶۰۷۰۱۰۹	۷۹۴۶۷۹۵	۷۷۳۳۶۸۷
کشورهای OECD	۲۱۳۰۰۲۱	۲۰۴۰۲۵۱	۱۹۲۶۱۹۳	۲۳۷۵۲۲۸	۲۱۳۰۳۰۲	۱۹۹۸۰۸۲
کشورهای غیر OECD	۳۸۱۰۲۳۰	۵۷۲۲۲۸۵	۵۶۲۹۶۴۰	۳۶۹۴۸۸۱	۵۸۱۶۴۹۳	۵۷۳۵۶۰۵
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۶۳۷۰۸۸	۵۳۹۰۸۶	۵۰۰۰۳۹	۸۳۰۵۷۹	۷۲۹۹۷۵	۶۹۰۸۲۶

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

(۱) زغال سنگ شامل آنتراسیت، کک شو، نیمه بیتومینه، لیگنیت، زغال نارس و سایر زغال‌های بیتومینه و سنگ نفتی می‌باشد. سنگ نفتی از سال ۲۰۱۳ به ستون زغال سنگ اضافه شده است. از سنگ نفت می‌توان گاز کارخانه‌های گاز و کک کوره‌های کک سازی را به دست آورد.

(۲) شامل ۷۶۵۷ و ۹۴۳۹ هزار تن تولید و مصرف زغال سنگ نارس کشورهای OECD می‌گردد.

جدول (۶۹-۲): تولید زغال سنگ کک شو و حرارتی به تفکیک کشورها در سالهای ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳

(هزار تن)

۲۰۱۵		۲۰۱۴		۲۰۱۳		۲۰۰۵		نام کشور
کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی	
۶۹۰۰۰۶	۵۷۳۶۸	۷۶۰۹۳۰	۷۲۷۱۷	۷۴۳۷۳۰	۷۷۸۵۷	۹۰۳۲۵۱	۴۶۴۴۴	آمریکای شمالی
۲۵۲۰۰	۲۶۰۰۰	۲۸۹۶۸	۳۱۹۵۰	۲۵۸۷۶	۳۴۰۶۳	۲۸۲۱۵	۳۰۷۹۶	ایالات متحده آمریکا
۱۱۶۱۶	۳۱۱۳	۱۲۹۰۴	۱۸۸۲	۱۲۴۶۷	۲۰۵۷	۹۲۰۳	۳۵۲۰	کانادا
۷۲۶۸۲۲	۸۶۴۸۱	۸۰۲۸۰۲	۱۰۶۵۴۹	۷۸۲۰۷۳	۱۱۳۹۷۷	۹۴۰۶۶۹	۸۰۷۶۰	مکزیک
-	-	۸۳	-	۸۳	-	۲۵	-	جمع آمریکای شمالی
۴۴۶۹	-	۴۵۱۵	-	۴۹۴۹	-	۳۵۴۲	۲۱۰	آمریکای مرکزی و جنوبی
۲۴۸	-	۲۱۱	-	۱۹۶	-	۴۳	-	آرژانتین
۳۰۶۰	-	۴۱۰۴	-	۳۰۲۸	-	۵۴۴	-	برزیل
۸۵۵۳۰	۴۷۳۰	۸۳۸۹۱	۴۶۸۷	۸۰۹۳۸	۴۵۵۸	۵۷۶۱۳	۱۴۵۱	پرو
۱۰۷۹	-	۱۲۰۰	-	۹۴۷	-	۷۱۹۵	-	شیلی
-	-	-	-	-	-	-	-	کلمبیا
۹۴۳۸۶	۴۷۳۰	۹۴۰۰۴	۴۶۸۷	۹۰۱۴۱	۴۵۵۸	۶۸۹۶۲	۱۶۶۱	ونزوئلا
۲۸۰۷	۳۸۴۳	۳۵۹۸	۴۷۳۹	۳۵۰۴	۴۷۵۶	۱۲۸۴۷	۱۵۱۷۱	سایر
-	-	-	-	-	-	-	-	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
۴۱۲	-	۴۰۸	-	۱۹۹	-	۷۳	-	اروپا و اورآسیا
۳۰۶۸	-	۳۸۹۹	-	۴۳۶۸	-	۱۱۸۹۴	-	آلمان
-	-	-	-	-	-	-	-	اتریش
-	-	-	-	-	-	-	-	ازبکستان
۸۳۵۹	۱۶۷	۱۱۵۴۸	۹۹	۱۲۴۹۴	۱۷۹	۱۹۷۳۴	۲۷۴	اسپانیا
۲۲۴۵۳	۵۷۷۵	۳۳۲۰۸	۱۲۰۲۲	۴۴۷۶۴	۱۹۶۶۳	۳۶۸۴۱	۲۳۱۶۶	استونی
۷۳	-	۸۶	-	۷۳	-	۹۵	-	اسلواکی
-	-	-	-	-	-	-	-	انگلستان
-	-	-	-	-	-	-	-	اوکراین
۶	-	-	-	-	-	-	-	ایتالیا
-	-	-	-	-	-	-	-	ایرلند
-	-	-	-	-	-	-	-	ایسلند
-	-	-	-	-	-	-	-	بلژیک
۴۷	-	۸۰	-	۴۷	-	۳۲	-	بلغارستان
-	-	-	-	-	-	-	-	پرتغال
-	-	-	-	-	-	-	-	تاجیکستان
۱۰۱۷	-	۸۲۲	-	۵۱۶	-	۹۹	-	ترکیه
۲۱۸۸	۷۶۷	۱۸۱۵	۸۶۱	۲۰۵۰	۸۱۷	۲۴۱۰	۶۴۸	جمهوری چک
۴۲۲۷	۴۰۸۸	۴۰۹۰	۴۵۹۰	۴۰۳۵	۴۵۵۹	۶۱۱۸	۷۱۳۶	دانمارک
-	-	-	-	-	-	-	-	روسیه سفید
-	-	-	-	-	-	-	-	رومانی
-	-	-	-	-	-	-	-	سوئد
-	-	-	-	-	-	-	-	سوئیس
۱۹۸۰۹۰	۷۷۹۵۱	۱۸۷۷۲۴	۷۶۳۱۸	۱۷۸۵۰۵	۷۳۸۰۲	۱۵۳۷۰۸	۵۵۵۰۵	روسیه
-	-	-	-	-	-	-	-	فرانسه
-	-	-	-	-	-	-	-	فنلاند
۲۲۸	-	۲۹۸	-	۲۵۱	-	۴۳	-	قرقیزستان
۸۵۰۰۰	۱۶۰۳۰	۸۹۱۸۵	۱۷۹۰۶	۹۹۹۱۶	۱۲۹۶۸	۷۱۸۰۷	۱۰۹۸۱	قزاقستان
۵۹۲۰۴	۱۲۹۱۵	۶۰۲۵۲	۱۲۲۸۸	۶۴۳۵۰	۱۲۱۱۶	۸۳۰۳۹	۱۴۰۷۱	لهستان

جدول (۶۹-۲): تولید زغال سنگ کک شو و حرارتی به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳ ... ادامه

(هزار تن)

۲۰۱۵		۲۰۱۴		۲۰۱۳		۲۰۰۵		نام کشور
حرارتی	کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی	کک شو	
-	-	-	-	-	-	-	-	لوکزامبورگ
-	-	-	-	-	-	-	-	مجارستان
۱۱۰۳	-	۱۶۷۵	-	۱۸۵۵	-	۱۴۷۱	-	نروژ
-	-	-	-	-	-	-	-	هلند
-	-	-	-	-	-	-	-	یونان
۶۴۷۶	-	۵۹۴۷	-	۶۰۵۴	-	۴۶۶۷	-	سایر
۳۹۴۷۵۸	۱۲۱۵۳۶	۴۰۴۶۳۵	۱۲۸۸۲۳	۴۲۲۹۸۷	۱۲۸۸۶۰	۴۰۴۸۸۷	۱۲۶۹۵۲	جمع اروپا و اورآسیا
۱۴۸	۹۵۲	۱۴۸	۸۱۰	۱۸۳	۹۲۲	۶۲۶	۹۳۰	خاورمیانه
آفریقا								
۲۴۸۸۸۴	۳۱۸۸	۲۵۷۰۹۲	۳۴۴۸	۲۵۲۹۲۸	۳۳۵۴	۲۴۳۳۴۶	۱۶۴۰	آفریقای جنوبی
-	-	-	-	-	-	-	-	الجزایر
۳۸۷۳	۴۲۲	۵۳۶۱	۴۲۲	۲۶۶۵	۴۴۹	۲۹۳۰	۶۹۲	زیمبابوه
-	۴۴	-	-	-	-	۲۵	-	مصر
-	-	-	-	-	-	۱۲	-	مراکش
۲۶۳۲	۳۹۴۸	۲۵۴۷	۳۷۸۵	۲۱۹۸	۳۲۸۱	۳	-	موزامبیک
۲۸۷۹	-	۲۴۶۹	-	۲۰۶۷	-	۱۶۷۰	-	سایر
۲۵۸۲۶۸	۷۶۰۲	۲۶۷۴۶۹	۷۶۵۵	۲۵۹۸۵۸	۷۰۸۴	۲۴۷۹۸۶	۲۳۳۲	جمع آفریقا
آسیا و اقیانوسیه								
۲۵۲۲۶۶	۱۹۱۰۵۶	۲۴۷۹۵۶	۱۸۰۲۹۵	۲۳۶۶۰۱	۱۵۹۴۹۴	۱۷۱۶۹۹	۱۲۸۳۵۸	استرالیا
۴۶۶۵۳۹	۲۷۲۸	۴۸۳۶۶۷	۱۰۲۲	۴۸۷۵۰۳	۲۲۴۴	۱۶۹۳۱۹	۱۲۲۲	اندونزی
۲۹۵۵	-	۲۳۸۳	-	۲۲۷۵	-	۲۸۶۱	-	پاکستان
-	-	-	-	-	-	-	-	تایلند
۲۷۴۹۱۲۵	۶۱۱۰۵۱	۲۸۴۷۲۴۶	۶۱۹۷۶۴	۲۹۸۴۰۵۴	۶۰۰۶۹۴	۱۹۱۶۳۳۸	۳۰۸۶۴۸	چین
۱۷۳۸	۱۳۳۴	۱۹۰۱	۱۷۶۰	۲۱۸۴	۲۱۵۲	۲۵۷۵	۲۴۴۶	زلاندنو
-	-	-	-	-	-	-	-	ژاپن
۷۰۹۱	-	۷۶۰۰	-	۷۰۹۱	-	۲۸۸۰	-	فیلیپین
۱۷۶۴	-	۱۷۴۸	-	۱۸۱۵	-	۲۸۳۲	-	کره جنوبی
۳۵۲۰۸	-	۳۰۸۳۱	-	۲۹۹۴۲	-	۳۴۶۱۰	-	کره شمالی
۲۵۶۰	-	۲۶۸۷	-	۲۸۹۴	-	۷۸۸	-	مالزی
۵۸۶۲۴۸	۵۴۵۴۸	۵۵۱۷۳۳	۵۰۵۶۸	۵۰۸۹۴۷	۴۹۶۳۸	۳۷۵۵۲۸	۲۳۵۸۴	هندوستان
۳۷۱۹۵	-	۴۱۶۷۸	-	۴۱۰۴۵	-	۳۳۷۷۱	-	ویتنام
۱۳۸۵۹	۷۸۵۳	۱۳۹۴۵	۵۷۰۲	۱۵۸۵۴	۶۸۷۶	۳۳۲۳	۹۸۳	سایر
۴۱۵۶۵۴۸	۸۶۸۵۷۰	۴۲۳۳۳۷۵	۸۵۹۱۱۱	۴۳۲۰۲۰۵	۸۲۱۰۹۸	۲۷۱۶۵۲۴	۴۶۵۲۴۱	جمع آسیا و اقیانوسیه
کل جهان								
۵۶۳۰۹۳۰	۱۰۸۹۸۷۱	۵۸۰۲۴۳۳	۱۱۰۷۶۳۵	۵۸۷۵۴۴۷	۱۰۷۶۴۹۹	۴۳۷۹۶۵۴	۶۷۷۸۷۶	کشورهای OECD
۱۰۶۶۶۸۵	۳۰۰۶۵۱	۱۱۴۵۴۷۴	۳۱۱۱۸۱	۱۱۱۸۴۳۰	۲۹۸۰۵۰	۱۲۵۵۹۲۷	۲۴۸۸۶۴	کشورهای غیر OECD
۴۵۶۲۴۴۵	۷۸۹۲۲۰	۴۶۵۶۹۵۹	۷۹۶۴۵۴	۴۷۵۷۰۱۷	۷۷۸۴۴۹	۳۱۲۳۷۲۷	۴۲۹۰۱۲	۲۸ کشور اتحادیه اروپا
۷۷۷۹۱	۲۱۰۱۳	۸۳۵۵۳	۲۱۷۱۶	۸۸۸۷۷	۲۱۶۱۰	۱۳۳۷۶۸	۳۶۶۵۲	

جدول (۷۰-۲): مصرف زغال سنگ کک شو و حرارتی به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳

(هزار تن)

۲۰۱۵		۲۰۱۴		۲۰۱۳		۲۰۰۵		نام کشور
کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی	
۶۲۸۸۳۱	۱۷۶۰۸	۷۴۲۴۹۲	۲۰۰۶۹	۷۵۰۷۸۱	۱۹۴۴۳	۹۳۲۶۹۲	۲۰۸۹۳	آمریکای شمالی
۲۶۹۴۸	۳۲۷۶	۲۹۹۵۳	۳۷۲۱	۲۷۴۰۶	۲۵۸۰	۴۳۹۳۹	۶۱۵۹	ایالات متحده آمریکا
۱۸۲۱۰	۴۹۶۱	۱۷۹۸۱	۳۹۲۸	۱۸۲۷۹	۴۲۳۱	۱۵۰۰۴	۵۴۰۳	کانادا
۶۷۳۹۸۹	۲۵۸۴۵	۷۹۰۴۲۶	۲۷۷۱۸	۷۹۶۴۶۶	۲۶۲۵۴	۹۹۱۶۳۵	۳۲۴۵۵	مکزیک
								جمع آمریکای شمالی
۷۹۴	۱۰۲۲	۱۳۰۲	۱۰۰۱	۱۰۶۳	۵۱۳	۵۹۴	۷۸۹	آمریکای مرکزی و جنوبی
۱۴۳۱۵	۱۰۳۷۹	۱۳۹۴۳	۱۰۸۹۰	۱۲۴۰۶	۱۰۵۲۲	۷۶۸۶	۹۷۴۲	آرژانتین
۸۰۰	-	۱۱۱۶	-	۱۲۲۲	-	۱۰۷۵	-	برزیل
۱۱۲۵۵	۶۸۴	۱۱۰۰۵	۶۱۴	۱۰۷۵۰	۵۷۷	۲۸۶۸	۷۰۳	پرو
۵۰۲۴	۳۲۸۱	۴۱۳۹	۳۲۴۹	۳۸۳۲	۳۲۱۱	۳۶۵۹	۵۱۴	شیلی
۱۸۸۸	-	۷۲۰	-	۵۷۲	-	۴۰۹	-	کلمبیا
۲۷۵	-	۲۷۰	-	۲۸۸	-	۵۲	-	گواتمالا
۱۶۹۶	-	۱۵۹۳	-	۱۳۸۸	-	۸۰۰	-	ونزوئلا
۳۶۰۴۷	۱۵۳۶۶	۳۴۰۸۸	۱۵۷۵۴	۳۱۵۲۱	۱۴۸۲۳	۱۸۱۴۳	۱۱۷۴۸	سایر
								جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
								اروپا و اوراسیا
۴۷۵۲۹	۱۴۴۶۰	۴۷۴۴۴	۱۴۲۸۶	۵۰۲۴۹	۱۲۴۹۵	۴۱۸۴۰	۲۲۱۹۳	آلمان
۲۰۱۲	۱۷۷۳	۱۴۴۵	۱۷۶۷	۱۷۷۰	۱۷۹۱	۲۲۰۹	۱۸۹۹	اتریش
۴۱۲	-	۴۰۸	-	۱۹۹	-	۷۳	-	ازبکستان
۲۱۹۷۹	۱۸۴۲	۱۹۵۲۹	۱۸۵۶	۱۸۵۰۲	۲۱۰۸	۳۳۴۷۱	۳۴۶۳	اسپانیا
۲۹	-	۷۸	-	۶۱	-	۵۶	-	استونی
۹۵۸	۲۷۳۹	۱۱۶۶	۲۶۸۲	۱۳۵۷	۲۵۶۰	۲۲۴۵	۲۷۳۸	اسلواکی
۳۲۸۸۲	۵۰۹۰	۴۱۹۴۰	۶۱۶۶	۵۳۵۵۰	۶۷۲۸	۵۵۲۱۰	۶۵۶۹	انگلستان
۳۰۷۶۵	۱۵۱۹۹	۴۳۵۵۲	۱۷۰۲۰	۴۷۱۵۷	۲۴۱۶۵	۳۳۷۹۳	۲۹۸۲۱	اوکراین
۱۷۱۸۹	۲۳۸۴	۱۷۶۸۸	۲۴۱۵	۱۷۹۷۳	۳۰۹۸	۱۸۶۱۰	۵۶۳۰	ایتالیا
۲۳۱۴	-	۲۰۲۹	-	۲۱۳۳	-	۲۹۸۸	-	ایرلند
۱۰۸	-	۱۰۰	-	۱۲۰	-	۱۱۷	-	ایسلند
۲۳۲۱	۱۸۰۵	۲۲۷۳	۲۲۱۱	۲۴۳۲	۲۵۶۵	۴۲۸۸	۳۲۶۳	بلژیک
۱۵۳۳	-	۱۸۴۸	-	۱۷۵۹	-	۳۳۱۰	۱۰۵۱	بلغارستان
۵۴۹۹	۲	۴۵۱۲	-	۴۴۴۸	-	۵۴۷۶	-	پرتغال
۱۰۱۷	-	۸۳۴	-	۵۲۶	-	۱۰۳	-	تاجیکستان
۳۰۵۶۶	۶۲۱۱	۲۵۹۰۸	۶۳۲۷	۲۲۴۵۷	۶۴۸۸	۱۴۵۷۴	۵۵۸۵	ترکیه
۳۷۳۱	۳۸۷۲	۳۵۱۸	۳۸۵۳	۳۷۶۲	۳۲۹۵	۴۸۸۷	۴۳۳۴	جمهوری چک
۲۹۴۰	-	۴۰۲۸	-	۵۳۴۴	-	۶۲۹۳	-	دانمارک
۶۳۴	-	۷۴۴	-	۵۴۳	-	۱۶۸	-	روسیه سفید
۸۱۸	۱۵	۷۷۹	۲۱	۸۲۷	۹۳	۷۱۵	۲۹۶۳	رومانی
۱۲۰۴	۱۵۹۲	۱۲۱۶	۱۴۵۶	۱۴۳۳	۱۳۹۹	۱۲۲۳	۱۸۴۷	سوئد
۷۷	-	۹۱	-	۱۳۷	-	۱۷۸	-	سوئیس
۸۸۳۱۳	۵۹۷۱۵	۷۷۴۲۶	۵۶۴۱۷	۸۴۶۳۱	۵۲۵۰۴	۹۶۴۴۷	۴۴۹۹۱	روسیه
۸۴۳۹	۳۸۷۳	۸۲۷۹	۴۹۳۲	۱۳۱۵۱	۵۱۷۸	۱۴۹۲۰	۶۲۲۲	فرانسه
۲۶۲۴	۱۲۲۴	۳۲۷۸	۱۲۸۰	۴۵۵۹	۱۲۷۷	۳۱۹۷	۱۴۰۱	فنلاند
۱۴۹۳	-	۱۳۹۵	-	۱۰۲۴	-	۱۰۰۹	-	قرقیزستان

جدول (۷۰-۲): مصرف زغال سنگ کک شو و حرارتی به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳... ادامه

(هزار تن)

۲۰۱۵		۲۰۱۴		۲۰۱۳		۲۰۰۵		نام کشور
حرارتی	کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی	کک شو	
۶۰۷۴۷	۱۵۲۰۵	۶۲۵۶۹	۱۶۰۰۵	۶۷۰۹۲	۱۲۶۵۰	۴۸۸۳۶	۱۰۷۳۴	قزاقستان
۵۸۳۰۶	۱۳۳۸۷	۶۱۰۰۹	۱۲۵۵۰	۶۶۱۴۵	۱۲۶۳۸	۶۹۲۸۱	۱۱۱۵۷	لهستان
۷۳	-	۸۵	-	۷۵	-	۱۲۲	-	لوکزامبورگ
۲۰۴	۱۳۱۷	۲۴۰	۱۲۹۴	۳۱۲	۱۲۷۹	۱۲۶۹	۸۰۸	مجارستان
۷۷۲	-	۸۰۳	-	۷۲۸	-	۷۹۵	-	نروژ
۱۳۶۱۵	۴۴۸۱	۱۰۲۹۹	۴۳۱۱	۸۸۹۵	۴۰۷۴	۸۲۹۶	۴۶۸۲	هلند
۲۴۱	-	۲۷۴	-	۳۰۲	-	۵۶۳	-	یونان
۸۶۷۲	۱۴۰۸	۸۵۹۹	۱۳۴۱	۸۶۷۲	۱۱۰۴	۷۲۱۳	۵۹۲	سایر
۴۵۰۰۱۶	۱۵۷۵۹۴	۴۵۵۳۸۶	۱۵۸۱۹۰	۴۹۲۳۲۵	۱۵۷۴۸۹	۴۸۳۷۷۵	۱۷۱۹۴۳	جمع اروپا و اورآسیا
۱۳۸۲۱	۱۰۲۱	۱۴۴۲۴	۷۳۹	۱۴۹۶۹	۶۸۲	۱۳۱۵۰	۱۴۸۴	خاورمیانه
آفریقا								
۱۷۲۰۳۷	۳۹۶۸	۱۸۹۳۳۸	۳۵۱۸	۱۷۸۱۸۲	۳۶۹۷	۱۷۲۴۲۸	۲۹۷۵	آفریقای جنوبی
-	۲۰	-	۲۱	-	-	-	۹۵۰	الجزایر
۲۵۰۰	۴۲۲	۲۸۹۲	۴۲۲	۲۶۸۸	۴۴۹	۲۹۸۲	۶۹۲	زیمبابوه
۱۵۱۱	۴۸۷	-	۴۳۴	-	۳۰۵	-	۱۸۱۰	مصر
۶۴۴۱	-	۶۱۱۶	-	۴۵۴۷	-	۴۷۶۲	-	مراکش
۸۱۴	-	۱۹	۱۵۲	۱۶	-	-	-	موزامبیک
۶۴۴۹	-	۵۲۹۸	-	۴۲۶۸	-	۲۵۰۰	-	سایر
۱۸۹۷۵۲	۴۸۹۷	۲۰۳۶۶۳	۴۵۴۷	۱۸۹۷۰۱	۴۴۵۱	۱۸۲۶۷۲	۶۴۲۷	جمع آفریقا
آسیا و اقیانوسیه								
۵۲۵۶۷	۳۹۴۷	۴۶۹۴۸	۳۹۰۴	۵۰۰۷۴	۴۲۶۷	۶۴۶۰۶	۴۴۶۲	استرالیا
۸۷۸۸۹	۳۰۰۸	۷۶۴۵۱	۲۵۳۹	۶۵۴۲۲	۶۴۴	۴۱۹۳۳	۹۸	اندونزی
۷۸۴۲	۱۶۴	۵۰۲۸	۱۱۵	۵۲۸۴	۱۱۰	۵۱۳۹	۵۶۵	پاکستان
۲۳۰۱۵	-	۱۷۴۸۷	-	۱۸۵۳۱	-	۸۴۷۹	-	تایلند
۳۰۹۴۴۲۴	۶۵۸۰۸۳	۳۲۰۵۶۸۳	۶۷۷۷۳۷	۳۳۵۴۵۳۷	۶۶۷۸۹۵	۱۹۹۶۹۰۸	۳۱۰۳۷۷	چین
۲۴۸۴	۲۸	۲۵۵۵	-	۲۶۰۹	۱۲	۳۹۲۵	۱۱۵	زلاتندو
۱۴۱۲۴۲	۵۰۳۰۶	۱۳۷۰۰۷	۵۱۰۶۱	۱۴۱۷۵۵	۵۳۸۵۲	۱۲۱۱۴۰	۵۶۵۲۷	ژاپن
۲۰۷۵۸	-	۱۹۸۷۱	-	۱۸۷۳۶	-	۹۹۰۹	-	فیلیپین
۱۰۰۴۳۲	۳۸۸۷۲	۱۰۰۱۴۷	۳۴۷۸۴	۹۸۵۴۹	۲۹۳۷۳	۶۱۳۸۹	۲۰۸۸۳	کره جنوبی
۱۶۲۹۵	-	۱۵۳۳۴	-	۱۳۳۰۲	-	۳۱۸۰۶	-	کره شمالی
۲۶۷۷۵	-	۲۴۲۱۹	-	۲۴۲۷۱	-	۱۰۹۲۶	-	مالزی
۷۶۳۴۹۲	۱۰۵۶۳۹	۷۴۰۰۲۱	۱۰۱۶۷۴	۶۶۶۷۴۱	۹۳۱۶۵	۳۹۴۲۳۰	۳۹۰۴۱	هندوستان
۴۱۶۱۶	-	۳۴۳۱۰	-	۳۰۷۸۴	-	۱۴۴۹۰	-	ویتنام
۸۵۱۵۸	۶۷۲۰	۸۴۱۴۸	۶۷۸۹	۸۱۲۳۸	۶۷۳۸	۶۹۲۱۹	۴۹۱۹	سایر
۴۴۶۳۹۸۹	۸۶۶۷۶۷	۴۵۰۹۲۰۹	۸۷۸۶۰۳	۴۵۷۱۸۳۳	۸۵۶۰۵۶	۲۸۳۴۰۹۹	۴۳۶۹۸۷	جمع آسیا و اقیانوسیه
کل جهان								
۵۸۱۲۷۶۱۴	۱۰۷۱۴۹۰	۶۰۰۷۱۹۶	۱۰۸۵۵۵۱	۶۰۹۶۸۱۵	۱۰۵۹۷۵۵	۴۵۲۳۴۷۴	۶۶۱۰۴۴	کشورهای OECD
۱۲۴۸۵۷۰	۱۸۵۷۳۴	۱۳۵۶۶۳۵	۱۸۵۴۶۷	۱۳۹۲۲۵۱	۱۸۱۳۰۸	۱۵۵۱۴۰۷	۱۹۶۹۳۶	کشورهای غیر OECD
۴۵۷۹۰۴۴	۸۸۵۷۵۶	۴۶۵۰۵۶۱	۹۰۰۰۸۴	۴۷۰۴۵۶۴	۸۷۸۴۴۷	۲۹۷۲۰۶۷	۴۶۴۱۰۸	۲۸ کشور اتحادیه اروپا
۲۲۸۱۲۶	۵۹۸۵۶	۲۳۴۷۹۱	۶۱۰۸۲	۲۶۰۹۹۵	۶۰۵۷۸	۲۸۲۵۹۴	۸۰۲۲۰	

جدول (۷۱-۲): تولید و مصرف انواع زغال سنگ در جهان به تفکیک مناطق طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳ (هزار تن)

مصرف				تولید				نام کشور
۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۵	۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۵	
								آمریکای شمالی
۲۵۸۴۵	۲۷۷۱۸	۲۶۲۵۴	۳۲۴۵۵	۸۶۴۸۱	۱۰۶۵۴۹	۱۱۳۹۷۷	۸۰۷۶۰	زغال کک شو
۶۷۳۹۸۹	۷۹۰۴۲۶	۷۹۶۴۶۶	۹۹۱۶۳۵	۷۲۶۸۲۲	۸۰۲۸۰۲	۷۸۲۰۷۳	۹۴۰۶۶۹	زغال حرارتی
۷۷۸۹۱	۸۵۰۵۷	۷۹۲۶۳	۸۸۶۵۱	۷۵۱۴۶	۸۰۸۱۰	۷۹۶۹۳	۸۷۹۲۰	زغال لیگنیت و نارس
-	-	-	-	-	-	-	-	سنگ نفتی ^(۱)
۷۷۷۷۲۵	۹۰۳۲۰۱	۹۰۱۹۸۳	۱۱۱۲۷۴۱	۸۸۸۴۴۹	۹۹۰۱۶۱	۹۷۵۷۴۳	۱۱۰۹۳۴۹	جمع زغال سنگ ^(۲)
۱۷۲۸۵	۱۹۰۹۳	۱۸۸۰۱	۱۴۹۶۷۲	۱۶۳۲۶	۱۸۳۴۹	۱۸۷۴۶	۱۴۷۸۶۳	محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)
۷۹۵۰۱۰	۹۲۲۲۹۴	۹۲۰۷۸۴	۱۲۶۲۴۱۳	۹۰۴۷۷۵	۱۰۰۸۵۱۰	۹۹۴۴۸۹	۱۲۵۷۲۱۲	کل زغال سنگ ^(۴)
								آمریکای مرکزی و جنوبی
۱۵۳۶۶	۱۵۷۵۴	۱۴۸۲۳	۱۱۷۴۸	۴۷۳۰	۴۶۸۷	۴۵۵۸	۱۶۶۱	زغال کک شو
۳۶۰۴۷	۳۴۰۸۸	۳۱۵۲۱	۱۸۱۴۳	۹۴۳۸۶	۹۴۰۰۴	۹۰۱۴۱	۶۸۹۶۲	زغال حرارتی
۲۷۱۸	۲۸۳۵	۳۱۸۵	۲۵۸۸	۳۵۶۰	۳۴۳۵	۳۶۵۸	۲۵۱۶	زغال لیگنیت و نارس
-	-	-	-	-	-	-	-	سنگ نفتی ^(۱)
۵۴۱۳۱	۵۲۶۷۷	۴۹۵۲۹	۳۲۴۷۹	۱۰۲۶۷۶	۱۰۲۱۲۶	۹۸۳۵۷	۷۳۱۳۹	جمع زغال سنگ ^(۲)
۳۷۷	۱۴۳۶۱	۱۴۰۳۶	۱۲۲۴۷	۴۶۶	۱۳۷۸۰	۱۳۳۳۴	۱۰۳۱۸	محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)
۵۴۵۰۸	۶۷۰۳۸	۶۳۵۶۵	۴۴۷۲۶	۱۰۳۱۴۲	۱۱۵۹۰۶	۱۱۱۶۹۱	۸۳۴۵۷	کل زغال سنگ ^(۴)
								اروپا و اورآسیا
۱۵۷۵۹۴	۱۵۸۱۹۰	۱۵۷۴۸۹	۱۷۱۹۴۳	۱۲۱۵۳۶	۱۲۸۸۲۳	۱۲۸۸۶۰	۱۲۶۹۵۲	زغال کک شو
۴۵۰۰۱۶	۴۵۵۳۸۶	۴۹۲۳۲۵	۴۸۳۷۷۵	۳۹۴۷۵۸	۴۰۴۶۳۵	۴۲۲۹۸۷	۴۰۴۸۸۷	زغال حرارتی
۶۰۳۹۹۵	۶۱۱۰۲۵	۶۲۸۳۲۹	۶۴۹۹۹۵	۶۰۴۴۸۳	۶۱۱۲۵۳	۶۳۷۱۷۲	۶۴۸۱۳۰	زغال لیگنیت و نارس
۱۷۸۹۸	۲۰۶۲۸	۲۰۴۸۶	۱۴۸۰۴	۱۹۶۱۶	۲۰۹۹۵	۲۰۵۱۱	۱۴۵۹۱	سنگ نفتی ^(۱)
۱۲۲۹۵۰۳	۱۲۴۵۲۲۹	۱۲۹۸۶۲۹	۱۳۲۰۵۱۷	۱۱۴۰۳۹۳	۱۱۶۵۷۰۶	۱۲۰۹۵۳۰	۱۱۹۴۵۶۰	جمع زغال سنگ ^(۲)
۵۲۴۵۸	۱۱۴۵۴۹	۱۱۳۷۴۱	۱۱۹۹۸۵	۵۲۱۸۵	۱۱۴۴۴۱	۱۱۵۷۹۷	۱۱۸۴۹۶	محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)
۱۲۸۱۹۶۱	۱۳۵۹۷۷۸	۱۴۱۲۳۷۰	۱۴۴۰۵۰۲	۱۱۹۲۵۷۸	۱۲۸۰۱۴۷	۱۳۲۵۳۲۷	۱۳۱۳۰۵۶	کل زغال سنگ ^(۴)
								خاورمیانه
۱۰۲۱	۷۳۹	۶۸۲	۱۴۸۴	۹۵۲	۸۱۰	۹۲۲	۹۳۰	زغال کک شو
۱۳۸۲۱	۱۴۴۲۴	۱۴۹۶۹	۱۳۱۵۰	۱۴۸	۱۴۸	۱۸۳	۶۲۶	زغال حرارتی
-	-	-	-	-	-	-	-	زغال لیگنیت و نارس
۴۰۰	۳۹۶	۴۲۱	۴۲۹	۴۰۰	۳۹۶	۴۲۱	۴۲۹	سنگ نفتی ^(۱)
۱۵۲۴۲	۱۵۵۵۹	۱۶۰۷۲	۱۵۰۶۳	۱۵۰۰	۱۳۵۴	۱۵۲۶	۱۹۸۵	جمع زغال سنگ ^(۲)
-	۱۶۰۵	۱۸۹۶	۱۴۴۴	-	۱۱۲۴	۹۹۷	۹۷۹	محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)
۱۵۲۴۲	۱۷۱۶۴	۱۷۹۶۸	۱۶۵۰۷	۱۵۰۰	۲۴۷۸	۲۵۲۳	۲۹۶۴	کل زغال سنگ ^(۴)

جدول (۷۱-۲): تولید و مصرف انواع زغال سنگ در جهان به تفکیک مناطق طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳... ادامه
(هزار تن)

نام کشور	تولید				مصرف			
	۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۵	۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۵
آفریقا								
زغال کک شو	۷۶۰۲	۷۶۵۵	۷۰۸۴	۲۳۳۲	۴۸۹۷	۴۵۴۷	۴۴۵۱	۶۴۲۷
زغال حرارتی	۲۵۸۲۶۸	۲۶۷۴۶۹	۲۵۹۸۵۸	۲۴۷۹۸۶	۱۸۹۷۵۲	۲۰۳۶۶۳	۱۸۹۷۰۱	۱۸۲۶۷۲
زغال لیگنیت و نارس	۲۲۶	۲۸۳	۲۶۱	۱۸۷	۲۲۶	۲۹۵	۲۵۴	۱۸۲
سنگ نفتی ^(۱)	•	-	-	-	•	-	-	-
جمع زغال سنگ ^(۲)	۲۶۶۰۹۶	۲۷۵۴۰۷	۲۶۷۲۰۳	۲۵۰۵۰۵	۱۹۴۸۷۵	۲۰۸۵۰۵	۱۹۴۴۰۶	۱۸۹۲۸۱
محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	-	۲۷۹۹	۲۸۱۴	۴۵۱۹	-	۲۹۹۴	۳۱۹۲	۴۰۱۶
کل زغال سنگ ^(۴)	۲۶۶۰۹۶	۲۷۸۲۰۶	۲۷۰۰۱۷	۲۵۵۰۲۴	۱۹۴۸۷۵	۲۱۱۴۹۹	۱۹۷۵۹۸	۱۹۳۲۹۷
آسیا و اقیانوسیه								
زغال کک شو	۸۶۸۵۷۰	۸۵۹۱۱۱	۸۲۱۰۹۸	۴۶۵۲۴۱	۸۶۶۷۶۷	۸۷۸۶۰۳	۸۵۶۰۵۶	۴۳۶۹۸۷
زغال حرارتی	۴۱۵۶۵۴۸	۴۲۳۳۳۷۵	۴۳۲۰۲۰۵	۲۷۱۶۵۲۴	۴۴۶۳۹۸۹	۴۵۰۹۲۰۹	۴۵۷۱۸۳۳	۲۸۳۴۰۹۹
زغال لیگنیت و نارس	۱۳۱۶۰۱	۱۳۵۲۹۶	۱۳۲۵۳۲	۱۲۸۹۴۸	۱۳۱۴۵۵	۱۳۳۸۱۲	۱۳۳۱۸۴	۱۲۸۹۴۲
سنگ نفتی ^(۱)	-	-	-	-	-	-	-	-
جمع زغال سنگ ^(۲)	۵۱۵۶۷۱۹	۵۲۲۷۷۸۲	۵۲۷۳۸۳۵	۳۳۱۰۷۱۳	۵۴۶۲۲۱۱	۵۵۲۱۶۲۴	۵۵۶۱۰۷۳	۳۴۰۰۰۲۸
محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	۶۴۹۷۵	۶۰۹۳۸۸	۶۰۸۸۹۸	۳۵۷۷۵۳	۶۷۱۲۹	۶۰۵۲۳۹	۵۸۱۹۴۶	۳۴۷۴۰۳
کل زغال سنگ ^(۴)	۵۲۲۱۶۹۴	۵۸۳۷۱۷۰	۵۸۸۲۷۳۳	۳۶۶۸۴۶۶	۵۵۲۹۳۴۰	۶۱۲۶۸۶۳	۶۱۵۰۰۱۹	۳۷۴۷۴۳۱
کل جهان								
زغال کک شو	۱۰۸۸۹۱۹	۱۱۰۶۸۲۵	۱۰۷۵۵۷۷	۶۷۷۸۷۶	۱۰۷۰۴۶۹	۱۰۸۴۸۱۲	۱۰۵۹۰۷۳	۶۵۹۵۶۰
زغال حرارتی	۵۶۳۰۹۳۰	۵۸۰۲۴۳۳	۵۸۷۵۴۴۷	۴۳۷۹۶۵۴	۵۸۱۷۶۱۴	۶۰۰۷۱۹۶	۶۰۹۶۸۱۵	۴۵۲۳۴۷۴
زغال لیگنیت و نارس	۸۱۵۰۱۶	۸۳۱۰۷۷	۸۵۳۳۱۶	۸۶۷۷۰۱	۸۱۶۲۸۵	۸۳۳۰۲۴	۸۴۴۲۱۵	۸۷۰۳۵۸
سنگ نفتی ^(۱)	۲۰۰۱۶	۲۱۳۹۱	۲۰۹۳۲	۱۵۰۲۰	۱۸۲۹۸	۲۱۰۲۴	۲۰۹۰۷	۱۵۲۳۳
جمع زغال سنگ ^(۲)	۷۵۵۵۸۳۳	۷۷۶۲۵۳۶	۷۸۲۶۱۹۴	۵۹۴۰۲۵۱	۷۷۳۳۶۸۷	۷۹۴۶۷۹۵	۸۰۲۱۶۹۲	۶۰۷۰۱۰۹
محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	۷۶۰۵۸۶	۷۵۹۸۸۱	۷۶۰۵۸۶	۶۳۹۹۲۸	۱۳۷۲۴۹	۷۵۷۸۴۱	۷۴۰۶۱۲	۶۳۴۷۶۷
کل زغال سنگ ^(۴)	۷۶۸۹۷۸۵	۸۵۲۲۴۱۷	۸۵۸۶۷۸۰	۶۵۸۰۱۷۹	۷۸۷۰۹۳۶	۸۷۰۴۶۳۶	۸۷۶۲۳۰۴	۶۷۰۴۸۷۶
کشورهای OECD								
زغال کک شو	۳۰۰۶۵۱	۳۱۱۱۸۱	۲۹۸۰۵۰	۲۴۸۸۶۴	۱۸۵۷۳۴	۱۸۵۴۶۷	۱۸۱۳۰۸	۱۹۶۹۳۶
زغال حرارتی	۱۰۶۶۶۸۵	۱۱۴۵۴۷۴	۱۱۱۸۴۳۰	۱۲۵۵۹۲۷	۱۲۴۸۵۷۰	۱۳۵۶۶۳۵	۱۳۹۲۲۵۱	۱۵۵۱۴۰۷
زغال لیگنیت و نارس	۵۳۸۸۴۱	۵۶۲۲۰۵	۵۷۳۴۱۸	۶۱۰۲۱۰	۵۴۵۴۸۰	۵۶۷۱۷۶	۵۶۶۱۹۱	۶۱۱۶۵۲
سنگ نفتی ^(۱)	۲۰۰۱۶	۲۱۳۹۱	۲۰۹۳۲	۱۵۰۲۰	۱۸۲۹۸	۲۱۰۲۴	۲۰۹۰۷	۱۵۲۳۳
جمع زغال سنگ ^(۲)	۱۹۲۶۱۹۳	۲۰۴۰۲۵۱	۲۰۱۰۸۳۰	۲۱۳۰۰۲۱	۱۹۹۸۰۸۲	۲۱۳۰۳۰۲	۲۱۶۰۶۵۷	۲۳۷۵۲۲۸
محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	۱۳۳۹۵۲	۱۳۷۱۲۲	۱۳۵۰۵۰	۲۶۵۷۰۳	۱۳۷۲۴۹	۱۴۰۹۳۲	۱۳۵۷۶۴	۲۷۰۳۹۱
کل زغال سنگ ^(۴)	۲۰۶۰۱۴۵	۲۱۷۷۳۷۳	۲۱۴۵۸۸۰	۲۳۹۵۷۲۴	۲۱۳۵۳۳۱	۲۲۷۱۲۳۴	۲۲۹۶۴۲۱	۲۶۴۵۶۱۹

جدول (۷۱-۲): تولید و مصرف انواع زغال سنگ در جهان به تفکیک مناطق طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳... ادامه (هزار تن)

نام کشور	تولید				مصرف			
	۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۵	۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۵
کشورهای غیر OECD								
زغال کک شو	۷۸۹۲۲۰	۷۹۶۴۵۴	۷۷۸۴۴۹	۴۲۹۰۱۲	۸۸۵۷۵۶	۹۰۰۰۸۴	۸۷۸۴۴۷	۴۶۴۱۰۸
زغال حرارتی	۴۵۶۴۲۴۵	۴۶۵۶۹۵۹	۴۷۵۷۰۱۷	۳۱۲۳۷۲۷	۴۵۷۹۰۴۴	۴۶۵۰۵۶۱	۴۷۰۴۵۶۴	۲۹۷۲۰۶۷
زغال لیگنیت و نارس	۲۷۶۱۷۵	۲۶۸۸۷۲	۲۷۹۸۹۸	۲۵۷۴۹۱	۲۷۰۸۰۵	۲۶۵۸۴۸	۲۷۸۰۲۴	۲۵۸۷۰۶
سنگ نفتی ^(۱)	•	-	-	-	•	-	-	-
جمع زغال سنگ ^(۲)	۵۶۲۹۶۴۰	۵۷۲۲۲۸۵	۵۸۱۵۳۶۴	۳۸۱۰۲۳۰	۵۷۳۵۶۰۵	۵۸۱۶۴۹۳	۵۸۶۱۰۳۵	۳۶۹۴۸۸۱
محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	•	۶۲۲۷۵۹	۶۲۵۵۳۶	۳۷۴۲۲۵	•	۶۱۶۹۰۹	۶۰۴۸۴۸	۳۶۴۳۷۶
کل زغال سنگ ^(۴)	۵۶۲۹۶۴۰	۶۳۴۵۰۴۴	۶۴۴۰۹۰۰	۴۱۸۴۴۵۵	۵۷۳۵۶۰۵	۶۴۳۳۴۰۲	۶۴۶۵۸۸۳	۴۰۵۹۲۵۷
۲۸ کشور اتحادیه اروپا								
زغال کک شو	۲۱۰۱۳	۲۱۷۱۶	۲۱۶۱۰	۳۶۶۵۲	۵۹۸۵۶	۶۱۰۸۲	۶۰۵۷۸	۸۰۲۲۰
زغال حرارتی	۷۷۷۹۱	۸۳۵۵۳	۸۸۱۷۷	۱۳۳۷۶۸	۲۲۸۱۲۶	۲۳۴۷۹۱	۲۶۰۹۹۵	۲۸۲۵۹۴
زغال لیگنیت و نارس	۴۰۱۲۳۵	۴۱۲۸۲۲	۴۲۶۹۵۸	۴۵۲۰۷۷	۴۰۲۸۴۴	۴۱۳۴۷۴	۴۲۲۸۱۱	۴۵۲۹۶۱
سنگ نفتی ^(۱)	-	۲۰۹۹۵	۲۰۵۱۱	۱۴۵۹۱	-	۲۰۶۲۸	۲۰۴۸۶	۱۴۸۰۴
جمع زغال سنگ ^(۲)	۵۰۰۰۳۹	۵۳۹۰۸۶	۵۵۷۹۵۶	۶۳۷۰۸۸	۶۹۰۸۲۶	۷۲۹۹۷۵	۷۶۴۸۷۰	۸۳۰۵۷۹
محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	-	۵۰۶۲۶	۵۱۳۵۵	۵۹۳۹۱	-	۵۱۱۱۶	۵۱۴۷۰	۶۱۶۷۹
کل زغال سنگ ^(۴)	۵۰۰۰۳۹	۵۸۹۷۱۲	۶۰۹۳۱۱	۶۹۶۴۷۹	۶۹۰۸۲۶	۷۸۱۰۹۱	۸۱۶۳۴۰	۸۹۲۲۵۸

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

(۱) سنگ‌های نفتی، سنگ‌های رسوبی حاوی مواد آلی هستند که عمدتاً از کروژن تشکیل شده‌اند. سنگ نفت ممکن است در اثر حرارت مستقیم و یا در طی پروسه‌ای برای استحصال شیل نفتی سوزانده شود. سنگ نفتی در واحدهای مبدل انرژی، به عنوان خوراک یا سوخت به کار گرفته می‌شوند شیل نفتی و دیگر محصولات حاصل از مایع سازی آن در بخش نفت خام لحاظ می‌گردند.

(۲) زغال سنگ شامل آنتراسیت، کک شو، نیمه بیتومینه، لیگنیت، زغال نارس، سایر زغال‌های بیتومینه و سنگ نفت می‌باشد. سنگ نفتی از سال ۲۰۱۳ به ستون زغال سنگ اضافه شده است. از سنگ نفت می‌توان گاز کارخانه‌های گاز و کک کوره‌های کک سازی را بدست آورد.

(۳) شامل پنتنت فیول، کک کوره کک سازی، کک گازی، قطران و بریکت‌ها و محصولات زغال نارس می‌گردد.

(۴) شامل زغال سنگ و محصولات حاصل از آن می‌گردد.

(۵) تنها شامل تولید و مصرف کشورهای عضو OECD می‌گردد و داده‌های مربوط به کشورهای غیر OECD در دسترس نبوده است.

(۶) کل تولید زغال سنگ شامل ۱۳۳۹۵۲ هزار تن محصولات حاصل از زغال سنگ و ۷۶۵۷ هزار تن زغال سنگ نارس کشورهای OECD می‌گردد. و مصرف زغال سنگ نیز شامل ۱۳۷۲۴۹ هزار تن محصولات حاصل از زغال سنگ و ۹۴۳۹ هزار تن زغال سنگ نارس می‌گردد.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۷۲-۲): مصرف نهایی زغال سنگ جهان و فرآورده‌های حاصل از آن به تفکیک کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۴

(هزار تن)

نام کشور	صنعت	حمل و نقل	خانگی، تجاری و عمومی	کشاورزی و ماهیگیری	مصارف نامشخص	مصارف غیرانرژی ^(۱)	جمع
آمریکای شمالی							
ایالات متحده آمریکا	۲۸۲۴۴	-	۱۵۰۱	-	-	-	۲۹۷۴۵
کانادا	۲۰۴۶	-	۳۶	-	-	۱۳۳۷	۳۴۱۹
مکزیک	۳۴۵۱	-	-	-	-	-	۳۴۵۱
جمع آمریکای شمالی	۳۳۷۴۱	-	۱۵۳۷	-	-	۱۳۳۷	۳۶۶۱۵
آمریکای مرکزی و جنوبی							
آرژانتین	-	-	-	-	-	-	-
برزیل	۷۰۳۹	-	-	-	-	-	۷۰۳۹
پرو	۹۰۳	-	-	۲	-	-	۹۰۵
شیلی	۳۳۲	-	-	۴	-	-	۳۳۶
کلمبیا	۲۳۰۰	۱	۱۱۲	-	-	-	۲۴۱۳
ونزوئلا	۲۷۰	-	-	-	-	-	۲۷۰
سایر	۱۶۵	-	۱۳	-	-	۳	۱۸۱
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۱۰۰۹	۱	۱۲۵	۶	-	۳	۱۱۱۴۴
اروپا و اورآسیا							
آلمان	۲۶۹۲	-	۲۴۳	-	-	۵۲	۲۹۸۷
اتریش	۲۷۷	-	۶	-	-	-	۲۸۳
ازبکستان	۶۰۰	-	۴۸	۱۳	۸۳۴	-	۱۴۹۵
اسپانیا	۴۰۰	-	۱۴۵	-	۴۵	-	۵۹۰
استونی	۲۲۹	-	۹	-	-	۹۷	۳۳۵
اسلواکی	۴۹۶	-	۲۳۷	۲	-	۳۳	۷۶۸
انگلستان	۲۳۷۸	۱۳	۵۷۵	-	۶	-	۲۹۷۲
اوکراین	۶۹۵۰	۱۳	۵۷۴	۱۶	-	۱۸۷	۷۷۴۰
ایتالیا	۸۰۸	-	-	-	-	۱۲۵	۹۳۳
ایرلند	۱۶۳	-	۶۸۸	-	-	-	۸۵۱
ایسلند	۱۰۰	-	-	-	-	-	۱۰۰
بلژیک	۶۴۳	-	۱۱۲	۱۳	-	-	۷۶۸
بلغارستان	۲۴۸	-	۲۴۱	۱۲	-	۱۲	۵۱۳
پرتغال	۵	-	-	-	-	-	۵
تاجیکستان	-	-	-	-	۸۹۰	-	۸۹۰
ترکیه	۸۹۲۱	-	۸۷۷۹	۲۰	-	-	۱۷۷۲۰
جمهوری چک	۱۱۴۲	۲	۱۴۱۷	۲۲	-	۱	۲۵۸۴
دانمارک	۱۵۲	-	-	۴۲	-	-	۱۹۴
روسیه سفید	۶۹۵	۱۰	۲۹	-	-	۳۳	۷۶۷
رومانی	۹۵۶	-	۲۶۳	۳۳	-	-	۱۲۵۲
سوئد	۵۳۷	-	-	-	-	-	۵۳۷
سوئیس	۲۰۸	-	۱۴	-	-	-	۲۲۲
روسیه	۲۲۵۳	-	۴۸۶۷	۱۶۰	-	۳۱۸	۷۵۹۸
فرانسه	۲۰۷۶	-	۳۶۸	-	-	-	۲۴۴۴
فنلاند	۹۰۴	-	۲۷	۱۵۰	-	-	۱۰۸۱
قرقیزستان	۳۸۶	-	۸۱۸	۱	۱۳۲	۱۰۱	۱۴۳۸
قزاقستان	۱۲۷۱۶	۴	۷۹۸۵	۳۳۳	-	-	۲۱۰۳۸

جدول (۷۲-۲): مصرف نهایی زغال سنگ جهان و فرآورده‌های حاصل از آن به تفکیک کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۴... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	صنعت	حمل و نقل	خانگی، تجاری و عمومی	کشاورزی و ماهیگیری	مصارف نامشخص	مصارف غیرانرژی ^(۱)	جمع
لهستان	۵۱۱۸	-	۱۱۳۹۱	۱۶۶۰	-	۱۵۲	۱۸۳۲۱
لوکزامبورگ	۸۵	-	-	-	-	-	۸۵
مجارستان	۶۲	-	۳۹۶	-	-	-	۴۵۸
نروژ	۶۱۰	-	-	-	-	۸۰	۶۹۰
هلند	۱۴۴	-	-	-	-	۶	۱۵۰
یونان	۴۸۹	-	۲۳	۲۲	-	-	۵۳۴
سایر	۲۱۷۷	-	۱۳۸۳	۱۳	۳۶۰	۴۰	۳۹۷۳
جمع اروپا و اورآسیا	۵۵۶۲۰	۴۲	۴۰۶۳۸	۲۵۱۲	۲۲۶۷	۱۲۳۷	۱۰۲۳۱۶
خاورمیانه	۳۴۸۳	-	۱۴	-	-	-	۳۴۹۷
آفریقا	۱۳۶۳۷	۱۷	۸۵۸۸	۵۶۳	۱۲۰۷	۲۲۳۷	۲۶۲۴۹
آفریقای جنوبی	-	-	-	-	-	-	-
الجزایر	۲۳۹	۲۴	۱۰	۲۰	-	-	۲۹۳
زیمبابوه	-	-	-	-	-	-	-
مصر	۲۶	-	-	-	-	-	۲۶
مراکش	-	-	-	-	-	-	-
موزامبیک	۱۹۵۴	-	۲۲	۵	۸۱	-	۲۰۶۲
سایر	۱۵۸۵۶	۴۱	۸۶۲۰	۵۸۸	۱۲۸۸	۲۲۳۷	۲۸۶۳۰
جمع آفریقا	۳۷۸۷	-	۱۷	-	-	-	۳۸۰۴
آسیا و اقیانوسیه	۱۳۲۴۴	-	-	-	-	-	۱۳۲۴۴
استرالیا	۶۰۲۷	-	-	-	-	-	۶۰۲۷
اندونزی	۱۰۴۱۸	-	-	-	-	-	۱۰۴۱۸
پاکستان	۷۵۴۵۱۸	۵۴۱۲	۱۲۴۷۸۴	۲۵۷۸۸	۴۰۳۲۷	۷۷۸۱۷	۱۰۲۸۶۴۶
تایلند	۱۰۴۶	-	۷۳	۷۷	-	-	۱۱۹۶
چین	۱۷۰۶۳	۲	-	-	-	-	۱۷۰۶۵
زلانندو	۴۲۸۴	-	-	-	-	-	۴۲۸۴
ژاپن	۸۸۶۷	-	-	-	-	-	۸۸۶۷
فیلیپین	۹۸۲۳	-	-	-	۳۲۴۶	-	۱۳۰۶۹
کره جنوبی	۲۷۱۱	-	-	-	-	-	۲۷۱۱
کره شمالی	۱۷۰۷۰۴	-	۱۶۴۸۶	-	۱۱۸۶۱	-	۱۹۹۰۵۱
مالزی	۱۷۹۳۰	-	۲۹۰۰	۴۱	-	-	۲۰۸۷۱
هندوستان	۱۶۸۸۴	۵۰	۵۷۴	۸	۵۸۲	۳۶	۱۸۱۳۴
ویتنام	۱۰۳۷۳۰۶	۵۴۶۴	۱۴۴۸۳۴	۲۵۹۱۴	۵۶۰۱۶	۷۷۸۵۳	۱۳۴۷۳۸۷
سایر	۱۱۵۷۰۱۵	۵۵۴۸	۱۹۵۷۶۸	۲۹۰۲۰	۵۹۵۷۱	۸۲۶۶۷	۱۵۲۹۵۸۹
جمع آسیا و اقیانوسیه	۹۳۵۴۳	۱۷	۲۶۰۵۸	۲۰۱۲	۵۱	۱۸۸۳	۱۲۳۵۶۴
کل جهان	۱۰۶۳۴۷۲	۵۵۳۱	۱۶۹۷۱۰	۲۷۰۰۸	۵۹۵۲۰	۸۰۷۸۴	۱۴۰۶۰۲۵
کشورهای OECD	۲۰۴۵۰	۱۵	۱۶۳۳۰	۱۹۶۰	۵۱	۴۷۸	۳۹۲۸۴
کشورهای غیر OECD	-	-	-	-	-	-	-
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	-	-	-	-	-	-	-

IAE, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

(۱) مصارف غیرانرژی (خوراک) شامل مصارف متعددی از جمله جهت ساخت متانول یا آمونیاک، در بخش پتروشیمی به عنوان خوراک برای سایر فرآورده‌های پتروشیمی در ساخت مواد ساختمانی و یا برای تولید کربن در ساخت آندها و برخی فرآیندهای شیمیایی دیگر از خرده کک‌ها استفاده می‌شود.

جدول (۷۳-۲): مصرف زغال سنگ جهان و فرآورده‌های حاصل از آن به تفکیک کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۵

(هزار تن)

جمع	محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	زغال سنگ ^(۱)				نام کشور	
		جمع	سنگ نفتی ^(۲)	لیگنیت و زغال نارس	حرارتی		کک شو
۷۲۵۲۶۲	۱۱۹۰۸	۷۱۳۲۵۴	-	۶۶۹۱۵	۶۲۸۸۳۱	۱۷۶۰۸	آمریکای شمالی
۴۳۳۷۸	۲۷۵۴	۴۰۶۲۴	-	۱۰۴۰۰	۲۶۹۴۸	۳۲۷۶	ایالات متحده آمریکا
۲۶۳۷۰	۲۶۲۳	۲۳۷۴۷	-	۵۷۶	۱۸۲۱۰	۴۹۶۱	کانادا
۷۹۵۰۱۰	۱۷۲۸۵	۷۷۷۷۲۵	-	۷۷۸۹۱	۶۷۳۹۸۹	۲۵۸۴۵	مکزیک
							جمع آمریکای شمالی
۱۸۱۶	-	۱۸۱۶	●	-	۷۹۴	۱۰۲۲	آمریکای مرکزی و جنوبی
۲۷۴۱۲	-	۲۷۴۱۲	●	۲۷۱۸	۱۴۳۱۵	۱۰۳۷۹	آرژانتین
۸۰۰	-	۸۰۰	●	-	۸۰۰	-	برزیل
۱۲۳۱۶	۳۷۷	۱۱۹۳۹	-	-	۱۱۲۵۵	۶۸۴	پرو
۸۳۰۵	-	۸۳۰۵	●	-	۵۰۲۴	۳۲۸۱	شیلی
۲۷۵	-	۲۷۵	●	-	۲۷۵	-	کلمبیا
۳۵۸۴	-	۳۵۸۴	-	-	۳۵۸۴	-	ونزوئلا
۵۴۵۰۸	۳۷۷	۵۴۱۳۱	-	۲۷۱۸	۳۶۰۴۷	۱۵۳۶۶	سایر
							جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
							اروپا و اوراسیا
۲۵۶۰۱۴	۱۶۸۵۳	۲۳۹۱۶۱	-	۱۷۷۱۷۲	۴۷۵۲۹	۱۴۴۶۰	آلمان
۶۱۳۵	۲۳۲۹	۳۸۰۶	-	۲۱	۲۰۱۲	۱۷۷۳	اتریش
۴۳۹۹	-	۴۳۹۹	●	۳۹۸۷	۴۱۲	-	ازبکستان
۲۵۸۱۱	۱۹۹۰	۲۳۸۲۱	-	-	۲۱۹۷۹	۱۸۴۲	اسپانیا
۱۸۰۴۵	۲	۱۸۰۴۳	۱۷۸۹۸	۱۱۶	۲۹	-	استونی
۷۹۸۶	۱۷۲۱	۶۲۶۵	-	۲۵۶۸	۹۵۸	۲۷۳۹	اسلوواکی
۴۲۱۴۵	۴۱۷۳	۳۷۹۷۲	-	-	۳۲۸۸۲	۵۰۹۰	انگلستان
۴۵۹۶۴	-	۴۵۹۶۴	●	-	۳۰۷۶۵	۱۵۱۹۹	اوکراین
۲۲۰۲۰	۲۴۴۴	۱۹۵۷۶	-	۳	۱۷۱۸۹	۲۳۸۴	ایتالیا
۶۰۰۳	۱۹۰	۵۸۱۳	-	۳۴۹۹	۲۳۱۴	-	ایرلند
۱۳۶	۲۸	۱۰۸	-	-	۱۰۸	-	ایسلند
۶۰۸۸	۱۹۶۲	۴۱۲۶	-	-	۲۳۲۱	۱۸۰۵	بلژیک
۳۷۳۶۲	-	۳۷۳۶۲	●	۳۵۸۲۹	۱۵۳۳	-	بلغارستان
۵۵۰۱	-	۵۵۰۱	-	-	۵۴۹۹	۲	پرتغال
۱۰۷۴	-	۱۰۷۴	●	۵۷	۱۰۱۷	-	تاجیکستان
۹۲۳۴۲	۵۰۵۲	۸۷۲۹۰	-	۵۰۵۱۳	۳۰۵۶۶	۶۲۱۱	ترکیه
۴۸۵۵۲	۲۸۸۰	۴۵۶۷۲	-	۳۸۰۶۹	۳۷۳۱	۲۸۷۲	جمهوری چک
۲۹۵۷	۱۷	۲۹۴۰	-	-	۲۹۴۰	-	دانمارک
۶۳۴	-	۶۳۴	●	-	۶۳۴	-	روسیه سفید
۲۶۲۶۳	-	۲۶۲۶۳	●	۲۵۴۳۰	۸۱۸	۱۵	رومانی
۴۵۵۳	۱۲۵۸	۳۲۹۵	-	۴۹۹	۱۲۰۴	۱۵۹۲	سوئد
۲۲۲	۱۵	۲۰۷	-	۱۳۰	۷۷	-	سوئیس
۲۱۸۹۰۵	-	۲۱۸۹۰۵	●	۷۰۸۷۷	۸۸۳۱۳	۵۹۷۱۵	روسیه
۱۶۲۵۴	۳۸۲۴	۱۲۴۳۰	-	۱۱۸	۸۴۳۹	۲۸۷۳	فرانسه
۱۰۳۴۳	۱۱۷۱	۹۱۷۲	-	۵۳۲۴	۲۶۲۴	۱۲۲۴	فنلاند
۳۱۳۴	-	۳۱۳۴	●	۱۶۴۱	۱۴۹۳	-	قرقیزستان
۷۹۹۷۷	-	۷۹۹۷۷	●	۴۰۲۵	۶۰۷۴۷	۱۵۲۰۵	قزاقستان
۱۳۸۰۹۰	۳۳۷۸	۱۳۴۷۱۲	-	۶۳۰۱۹	۵۸۳۰۶	۱۳۳۸۷	لهستان
۸۴	۱۱	۷۳	-	-	۷۳	-	لوکزامبورگ
۱۱۳۸۴	۷۰۴	۱۰۶۸۰	-	۹۱۵۹	۲۰۴	۱۳۱۷	مجارستان
۱۲۰۱	۴۲۹	۷۷۲	-	-	۷۷۲	-	نروژ

جدول (۷۳-۲): مصرف زغال سنگ جهان و فرآورده‌های حاصل از آن به تفکیک کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۵... ادامه

(هزار تن)

جمع	محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	زغال سنگ ^(۱)				نام کشور	
		جمع	سنگ نفتی ^(۲)	لیگنیت و زغال نارس	حرارتی		کک شو
۲۰۱۳۵	۱۹۹۷	۱۸۱۳۸	-	۴۲	۱۳۶۱۵	۴۴۸۱	هلند
۴۸۳۸۳	-	۴۸۳۸۳	-	۴۸۱۴۲	۲۴۱	-	یونان
۷۳۸۶۵	۳۰	۷۳۸۳۵	-	۶۳۷۵۵	۸۶۷۲	۱۴۰۸	سایر
۱۲۸۱۹۶۱	۵۲۴۵۸	۱۲۲۹۵۰۳	۱۷۸۹۸	۶۰۳۹۹۵	۴۵۰۰۱۶	۱۵۷۵۹۴	جمع اروپا و اورآسیا
۱۵۲۴۲	-	۱۵۲۴۲	۴۰۰	-	۱۳۸۲۱	۱۰۲۱	خاورمیانه
							آفریقا
۱۷۶۰۰۵	-	۱۷۶۰۰۵	●	-	۱۷۲۰۳۷	۳۹۶۸	آفریقای جنوبی
۲۰	-	۲۰	●	-	-	۲۰	الجزایر
۲۹۲۲	-	۲۹۲۲	●	-	۲۵۰۰	۴۲۲	زیمبابوه
۱۹۹۸	-	۱۹۹۸	●	-	۱۵۱۱	۴۸۷	مصر
۶۴۴۱	-	۶۴۴۱	●	-	۶۴۴۱	-	مراکش
۸۱۴	-	۸۱۴	●	-	۸۱۴	-	موزامبیک
۶۶۷۵	-	۶۶۷۵	-	۲۲۶	۶۴۴۹	-	سایر
۱۹۴۸۷۵	-	۱۹۴۸۷۵	●	۲۲۶	۱۸۹۷۵۲	۴۸۹۷	جمع آفریقا
							آسیا و اقیانوسیه
۱۲۴۷۱۳	۲۵۴۸	۱۲۲۱۶۵	-	۶۵۶۵۱	۵۲۵۶۷	۳۹۴۷	استرالیا
۹۰۸۹۷	-	۹۰۸۹۷	●	-	۸۷۸۸۹	۳۰۰۸	اندونزی
۹۲۱۵	-	۹۲۱۵	●	۱۲۰۹	۷۸۴۲	۱۶۴	پاکستان
۳۸۱۶۶	-	۳۸۱۶۶	●	۱۵۱۵۱	۲۳۰۱۵	-	تایلند
۳۷۵۲۵۰۷	-	۳۷۵۲۵۰۷	●	-	۳۰۹۴۴۲۴	۶۵۸۰۸۳	چین
۳۳۴۳	۵۰۴	۲۸۳۹	-	۳۲۷	۲۴۸۴	۲۸	زلاندنو
۲۳۳۸۴۵	۴۲۲۹۷	۱۹۱۵۴۸	-	-	۱۴۱۲۴۲	۵۰۳۰۶	ژاپن
۲۰۷۵۸	-	۲۰۷۵۸	●	-	۲۰۷۵۸	-	فیلیپین
۱۶۱۰۸۴	۲۱۷۸۰	۱۳۹۳۰۴	-	-	۱۰۰۴۳۲	۳۸۸۷۲	کره جنوبی
۱۶۲۹۵	-	۱۶۲۹۵	●	-	۱۶۲۹۵	-	کره شمالی
۲۶۷۷۵	-	۲۶۷۷۵	●	-	۲۶۷۷۵	-	مالزی
۹۱۲۳۵۸	-	۹۱۲۳۵۸	●	۴۳۲۲۷	۷۶۳۴۹۲	۱۰۵۶۳۹	هندوستان
۴۱۶۱۶	-	۴۱۶۱۶	●	-	۴۱۶۱۶	-	ویتنام
۹۷۷۶۸	-	۹۷۷۶۸	-	۵۸۹۰	۸۵۱۵۸	۶۷۲۰	سایر
۵۵۲۹۳۴۰	۶۷۱۲۹	۵۴۶۲۲۱۱	-	۱۳۱۴۵۵	۴۴۶۳۹۸۹	۸۶۶۷۶۷	جمع آسیا و اقیانوسیه
^(۴) ۷۸۷۰۹۳۶	۱۳۷۲۴۹	۷۷۳۳۶۸۷	۱۸۲۹۸	۸۱۶۲۸۵	۵۸۲۷۶۱۴	۱۰۷۱۴۹۰	جمع جهان
۲۱۳۵۳۳۱	۱۳۷۲۴۹	۱۹۹۸۰۸۲	۱۸۲۹۸	۵۴۵۴۸۰	۱۲۴۸۵۷۰	۱۸۵۷۳۴	کشورهای OECD
۵۷۳۵۶۰۵	●	۵۷۳۵۶۰۵	●	۲۷۰۸۰۵	۴۵۷۹۰۴۴	۸۸۵۷۵۶	کشورهای غیر OECD
۶۹۰۸۲۶	-	۶۹۰۸۲۶	-	۴۰۲۸۴۴	۲۲۸۱۲۶	۵۹۸۵۶	۲۸ کشور اتحادیه اروپا

IAE, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

(۱) زغال سنگ شامل آنتراسیت، کک شو، نیمه بیتومینه، لیگنیت، زغال نارس، سایر زغال‌های بیتومینه و سنگ نفتی می‌باشد. سنگ نفتی از سال ۲۰۱۳ به ستون زغال سنگ اضافه شده است. از سنگ نفت می‌توان گاز کارخانه‌های گاز و کک کوره‌های کک سازی را بدست آورد.

(۲) سنگ‌های نفتی، سنگ‌های رسوبی حاوی مواد آلی هستند که عمدتاً از کروژن تشکیل شده‌اند. سنگ نفت ممکن است در اثر حرارت مستقیم و یا در طی پروسه‌ای برای استحصال شیل نفتی سوزانده شود. سنگ نفتی در واحدهای مبدل انرژی، به عنوان خوراک یا سوخت به کار گرفته می‌شوند شیل نفتی و دیگر محصولات حاصل از مایع سازی آن در بخش نفت خام لحاظ می‌گردند.

(۳) شامل پنت فیول، کک کوره کک سازی، کک گازی، قطران و بریکت‌ها و محصولات زغال نارس می‌گردد.

(۴) کل مصرف زغال سنگ شامل ۱۳۷۲۴۹ هزار تن محصولات حاصل از زغال سنگ و ۹۴۳۹ هزار تن زغال سنگ نارس کشورهای OECD می‌گردد.

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۷۴-۲): واردات زغال سنگ به تفکیک کشورها در سالهای ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳

(هزار تن)

۲۰۱۳			۲۰۰۵			نام کشور
کل واردات ^(۱)	حرارتی	کک شو	کل واردات ^(۱)	حرارتی	کک شو	
آمریکای شمالی						
۸۲۰۳	۷۰۹۰	۸۷۶	۳۰۸۳۶	۲۵۹۰۳	۱۶۰۳	ایالات متحده آمریکا
۹۲۱۶	۵۱۵۵	۳۳۷۸	۲۱۲۲۸	۱۶۸۲۰	۴۱۸۳	کانادا
۷۸۷۰	۵۲۱۰	۲۲۷۹	۷۶۷۸	۵۵۱۲	۱۷۷۳	مکزیک
۲۵۲۸۹	۱۷۴۵۵	۶۵۳۳	۵۹۷۴۲	۴۸۲۳۵	۷۵۵۹	جمع آمریکای شمالی
آمریکای مرکزی و جنوبی						
۱۵۳۷	۱۰۲۴	۵۱۳	۱۴۴۱	۶۵۲	۷۸۹	آرژانتین
۱۹۹۳۶	۷۴۴۸	۱۰۵۹۲	۱۵۴۴۱	۴۳۰۴	۹۳۹۵	برزیل
۱۰۷۲	۱۰۳۷	-	۱۱۶۵	۹۴۰	-	پرو
۱۰۳۳۵	۹۷۳۵	۵۶۶	۴۰۷۸	۳۳۱۸	۶۹۲	شیلی
-	-	-	۳	۳	-	کلمبیا
-	-	-	-	-	-	ونزوئلا
۲۶۶۷	۲۰۰۰	-	۱۴۴۸	۱۲۱۰	-	سایر
۳۵۵۴۷	۲۱۲۴۴	۱۱۶۷۱	۲۳۵۷۶	۱۰۴۲۷	۱۰۸۷۶	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
اروپا و اورآسیا						
۵۸۰۳۴	۴۶۵۲۹	۷۷۹۰	۴۱۰۱۲	۲۹۹۵۳	۷۱۵۲	آلمان
۴۶۰۲	۱۴۹۸	۱۷۵۸	۵۹۰۴	۲۳۳۷	۲۰۶۳	اتریش
۲۰	-	-	۱۴۰	-	-	ازبکستان
۱۳۸۵۲	۱۱۱۳۵	۲۵۲۷	۲۴۸۹۲	۲۱۱۸۵	۳۵۷۱	اسپانیا
۵۹	۵۹	-	۲۳۴	۵۴	-	استونی
۴۵۰۰	۱۲۴۶	۲۵۹۳	۶۲۷۳	۲۵۳۱	۲۷۳۲	اسلواکی
۵۰۲۳۶	۴۳۱۵۶	۶۲۴۶	۴۴۸۸۳	۳۷۴۱۷	۶۵۵۱	انگلستان
۱۴۹۳۶	۷۴۰۴	۶۸۰۴	۷۴۲۵	۴۹۳	۶۹۰۲	اوکراین
۲۱۰۶۶	۱۷۲۵۰	۲۸۸۲	۲۵۰۰۶	۱۸۳۶۶	۵۷۸۴	ایتالیا
۲۴۲۹	۲۳۸۳	-	۳۰۷۶	۳۰۲۴	-	ایرلند
۱۴۷	۱۲۰	-	۱۵۰	۱۱۷	-	ایسلند
۵۸۶۲	۲۸۸۱	۲۴۰۳	۹۳۲۳	۵۲۷۱	۳۵۳۳	بلژیک
۱۶۱۸	۱۵۴۷	-	۴۲۰۲	۳۰۴۵	۱۰۴۳	بلغارستان
۴۲۴۶	۴۲۴۶	-	۵۲۷۸	۵۲۷۲	-	پرتغال
۱۰	۱۰	-	۵	۵	-	تاجیکستان
۲۷۱۶۴	۲۰۸۷۴	۵۷۵۹	۱۷۷۷۴	۱۲۴۱۷	۴۹۴۳	ترکیه
۳۲۱۴	۱۰۰۴	۱۰۰۶	۲۰۴۶	۷۷۱	۴۹۲	جمهوری چک
۴۹۱۵	۴۸۹۵	-	۶۰۶۷	۶۰۳۱	-	دانمارک
۶۶۷	۵۸۶	-	۲۱۹	۱۳۹	-	روسیه سفید
۱۸۵۹	۸۳۷	۹۳	۴۸۰۸	۷۰۲	۳۰۵۲	رومانی
۲۷۸۲	۱۳۶۷	۱۱۷۳	۳۹۰۸	۱۲۴۸	۱۹۵۵	سوئد
۲۲۷	۱۴۴	-	۱۵۹	۱۰۰	-	سوئیس
۲۹۵۷۱	۲۶۰۲۷	۱۸۴۶	۲۲۷۹۶	۲۱۵۲۴	۸۶۶	روسیه
۱۸۰۰۱	۱۱۷۴۲	۵۲۱۷	۲۱۵۳۰	۱۳۵۹۶	۶۲۵۵	فرانسه
۵۴۷۹	۳۸۵۴	۱۲۱۳	۵۲۴۹	۳۳۲۲	۱۴۰۱	فنلاند
۱۲۷۵	۱۲۷۱	-	۹۸۲	۹۶۶	-	قرقیزستان
۱۰۵۶	۲۲۸	-	۱۸۳۲	۸۴۵	-	قزاقستان
۱۰۹۴۱	۸۲۶۵	۲۲۵۰	۳۵۲۰	۲۷۶۲	۶۱۰	لهستان
۸۰	۷۵	-	۱۳۱	۱۲۲	-	لوکزامبورگ

جدول (۷۴-۲): واردات زغال سنگ به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳... ادامه

(هزار تن)

۲۰۱۳			۲۰۰۵			نام کشور
کل واردات ^(۱)	حرارتی	کک شو	کل واردات ^(۱)	حرارتی	کک شو	
۱۵۷۹	۲۸۰	۱۲۸۴	۲۳۷۲	۱۲۵۵	۸۹۸	مجارستان
۱۰۶۱	۶۴۴	-	۱۰۴۹	۶۶۷	-	نروژ
۴۲۰۳۷	۳۷۶۱۷	۴۱۵۲	۲۰۸۷۷	۱۵۴۷۳	۴۹۸۷	هلند
۴۴۱	۳۴۴	-	۶۵۰	۶۴۶	-	یونان
۵۲۰۹	۲۸۴۳	۱۱۶۴	۴۶۸۱	۲۵۳۰	۵۹۲	سایر
۳۳۹۱۷۵	۲۶۲۳۶۱	۵۸۱۶۰	۲۹۸۴۵۳	۲۱۴۱۸۶	۶۵۳۸۲	جمع اروپا و اورآسیا
۱۶۸۳۸	۱۵۸۹۳	۴۲	۱۴۱۱۰	۱۳۱۲۱	۵۵۴	خاورمیانه
آفریقا						
۹۱۵	-	۹۱۵	۱۸۵۹	-	۱۸۵۹	آفریقای جنوبی
۲۷۰	-	-	۹۲۹	-	۸۴۰	الجزایر
۲۳	۲۳	-	۵۲	۵۲	-	زیمبابوه
۷۰۰	-	۳۰۵	۱۸۶۲	-	۱۸۱۰	مصر
۴۴۸۰	۴۴۸۰	-	۴۸۳۸	۴۸۳۸	-	مراکش
-	-	-	-	-	-	موزامبیک
۲۶۵۶	۲۶۵۶	-	۱۳۵۲	۱۳۵۲	-	سایر
۹۰۴۴	۷۱۵۹	۱۲۲۰	۱۰۸۹۲	۶۲۴۲	۴۵۰۹	جمع آفریقا
آسیا و اقیانوسیه						
۹۴	۱۲	۴۱	۲۲	-	-	استرالیا
۶۴۴	-	۶۴۴	۹۸	-	۹۸	اندونزی
۳۱۱۹	۳۰۰۹	۱۱۰	۲۸۴۳	۲۲۷۸	۵۶۵	پاکستان
۱۸۷۶۴	۱۸۷۲۶	-	۸۵۷۲	۸۴۷۹	-	تایلند
۳۲۷۲۷۲	۲۵۱۷۶۱	۷۵۴۲۱	۲۷۲۲۷	۱۹۰۰۹	۷۲۰۷	چین
۵۲۰	۵۲۰	-	۱۰۸۴	۱۰۸۴	-	زلاندنو
۱۹۷۷۷۲	۱۴۱۷۵۷	۵۳۸۵۲	۱۸۰۳۷۹	۱۲۱۱۴۳	۵۶۵۲۷	ژاپن
۱۴۴۱۵	۱۴۱۹۹	-	۷۲۷۰	۷۰۲۹	-	فیلیپین
۱۲۶۸۷۱	۹۶۳۱۳	۳۰۱۹۴	۷۷۰۹۹	۵۶۱۳۱	۲۰۶۲۷	کره جنوبی
۲۶۱	۶۳	-	۲۲۹	-	-	کره شمالی
۲۲۰۶۴	۲۲۰۶۴	-	۱۰۴۸۸	۱۰۴۸۸	-	مالزی
۱۹۲۹۶۵	۱۴۶۸۸۳	۴۱۹۱۱	۴۱۲۰۵	۲۱۶۹۵	۱۶۸۹۱	هندوستان
۲۴۴۲	۲۲۷۱	-	۵۸۹	۵۰۵	-	ویتنام
۸۲۹۲۲	۷۵۹۷۹	۶۷۲۷	۷۲۷۳۸	۶۷۵۶۳	۴۹۶۸	سایر
۹۹۰۱۲۵	۷۷۳۵۵۷	۲۰۸۹۰۰	۴۲۹۸۴۳	۳۱۵۴۰۴	۱۰۶۸۸۳	جمع آسیا و اقیانوسیه
کل جهان						
۱۴۱۶۰۱۸	۱۰۹۷۶۶۹	۲۸۶۵۲۶	۸۳۶۶۱۶	۶۰۷۶۱۵	۱۹۵۷۶۳	کشورهای OECD
۶۵۷۲۳۶	۵۰۰۶۲۷	۱۳۹۴۳۹	۵۸۷۱۰۱	۴۲۷۱۲۶	۱۳۸۳۳۲	کشورهای غیر OECD
۷۵۱۷۸۲	۵۹۷۰۴۲	۱۴۷۰۸۷	۲۴۹۵۱۵	۱۸۰۴۸۹	۵۷۴۳۱	۲۸ کشور اتحادیه اروپا
۲۶۰۳۳۲	۲۰۴۳۴۳	۴۲۵۸۷	۲۴۳۴۶۴	۱۷۶۴۰۶	۵۲۰۷۹	

جدول (۷۴-۲): واردات زغال سنگ به تفکیک کشورها در سالهای ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳... ادامه

(هزار تن)

۲۰۱۵			۲۰۱۴			نام کشور
کل واردات ^(۳)	حرارتی	کک شو	کل واردات ^(۱)	حرارتی	کک شو	
آمریکای شمالی						
۱۰۳۹۶	۸۶۱۱	۱۵۵۸	۱۰۳۶۶	۸۷۴۸	۱۴۴۸	ایالات متحده آمریکا
۸۴۹۰	۳۶۸۳	۳۸۷۲	۸۷۹۴	۳۸۹۳	۳۹۰۷	کانادا
۸۴۱۲	۵۹۲۱	۱۷۸۳	۸۰۲۵	۵۴۹۱	۲۰۲۷	مکزیک
۲۷۲۹۸	۱۸۲۱۵	۷۲۱۳	۲۷۱۸۵	۱۸۱۳۲	۷۳۸۲	جمع آمریکای شمالی
آمریکای مرکزی و جنوبی						
۱۸۱۶	۷۹۴	۱۰۲۲	۲۲۲۰	۱۲۱۹	۱۰۰۱	آرژانتین
۲۰۲۷۲	۹۹۶۸	۱۰۳۰۴	۲۲۱۴۸	۹۳۹۱	۱۰۹۶۰	برزیل
۵۰۰	۵۰۰	-	۵۴۱	۵۲۸	-	پرو
۹۹۰۲	۹۲۱۸	۶۸۴	۹۹۸۳	۹۳۶۴	۶۱۴	شیلی
-	-	-	-	-	-	کلمبیا
-	-	-	-	-	-	ونزوئلا
۳۵۸۴	۳۵۸۴	-	۳۰۲۱	۲۳۲۳	-	سایر
۳۶۰۷۴	۲۴۰۶۴	۱۲۰۱۰	۳۷۹۱۳	۲۲۸۲۵	۱۲۵۷۵	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
اروپا و اورآسیا						
۵۸۵۸۳	۴۴۷۱۷	۱۰۷۵۹	۵۷۴۵۴	۴۴۰۳۰	۹۷۱۰	آلمان
۴۱۰۹	۱۳۷۹	۱۷۳۰	۴۵۱۱	۱۴۱۹	۱۸۲۴	اتریش
-	-	-	-	-	-	ازبکستان
۱۹۳۷۲	۱۷۳۱۵	۱۷۲۰	۱۶۶۴۲	۱۴۷۶۳	۱۶۳۱	اسپانیا
۷	۷	-	۸۲	۸۲	-	استونی
۴۳۴۸	۹۲۱	۲۷۴۰	۴۵۰۰	۱۱۰۴	۲۶۸۰	اسلواکی
۲۶۶۱۵	۲۰۷۳۳	۴۷۵۰	۴۲۷۰۴	۳۵۴۲۱	۶۳۴۴	انگلستان
۱۴۵۸۹	۴۸۱۵	۹۷۷۴	۱۶۳۵۵	۴۹۸۹	۹۷۰۶	اوکراین
۲۰۳۱۷	۱۷۳۴۰	۲۲۹۲	۲۱۱۴۶	۱۷۵۶۶	۲۳۶۲	ایتالیا
۲۳۸۲	۲۳۵۵	-	۲۰۰۲	۱۹۷۴	-	ایرلند
۱۳۶	۱۰۸	-	۱۳۱	۱۰۰	-	ایسلند
۴۷۵۶	۲۲۶۵	۱۷۸۶	۵۸۹۴	۲۹۹۲	۲۲۳۴	بلژیک
۱۵۳۶	۱۵۲۴	-	۱۵۰۲	۱۴۱۰	-	بلغارستان
۵۴۱۶	۵۴۱۴	۲	۴۳۷۱	۴۳۷۱	-	پرتغال
-	-	-	۱۲	۱۲	-	تاجیکستان
۳۴۵۴۷	۲۸۵۳۵	۵۴۴۴	۳۰۱۶۸	۲۴۳۵۰	۵۴۶۶	ترکیه
۵۴۴۳	۱۹۸۱	۱۵۷۹	۵۳۴۰	۱۴۲۷	۱۷۸۱	جمهوری چک
۲۷۷۲	۲۷۵۷	-	۴۳۰۱	۴۲۸۷	-	دانمارک
۶۷۷	۶۷۷	-	۸۴۶	۷۸۱	-	روسیه سفید
۱۱۵۲	۷۸۲	۱۵	۱۸۵۶	۶۷۵	۲۱	رومانی
۲۹۵۴	۱۲۱۲	۱۵۷۳	۲۹۸۲	۱۲۳۲	۱۵۴۲	سوئد
۲۲۳	۷۶	-	۱۹۰	۳۹	-	سوئیس
۲۶۳۰۳	۲۴۱۰۱	۶۷۱	۲۷۰۰۲	۲۴۱۱۰	۱۱۸۱	روسیه
۱۳۴۸۸	۸۷۹۵	۳۶۰۴	۱۳۹۲۴	۷۹۲۱	۴۹۳۲	فرانسه
۴۰۵۱	۲۲۲۶	۱۳۱۷	۵۸۸۶	۴۱۲۳	۱۳۱۶	فنلاند
۱۲۸۶	۱۲۷۰	-	۱۲۹۷	۱۲۷۶	-	قرقیزستان
۲۱۱	۲۱۱	-	۱۲۳۳	۱۵	-	قزاقستان
۸۶۰۹	۵۵۱۵	۲۶۹۲	۱۰۸۷۲	۸۰۱۳	۲۴۰۴	لهستان
۸۴	۷۳	-	۹۰	۸۵	-	لوکزامبورگ

جدول (۷۴-۲): واردات زغال سنگ به تفکیک کشورها در سالهای ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۱۴			۲۰۱۵		
	کک شو	حرارتی	کل واردات ^(۱)	کک شو	حرارتی	کل واردات ^(۲)
مجارستان	۱۳۲۱	۲۲۱	۱۵۹۰	۱۳۰۰	۱۹۸	۱۵۹۷
نروژ	-	۷۶۱	۱۲۱۶	-	۶۹۳	۱۱۲۰
هلند	۴۴۴۵	۴۲۸۱۶	۴۷۸۲۷	۳۸۷۶	۵۲۹۳۵	۵۷۲۴۲
یونان	-	۳۱۰	۳۳۶	-	۲۶۷	۲۶۷
سایر	۱۴۱۰	۲۵۶۶	۵۲۰۸	۱۴۰۸	۲۶۰۰	۴۶۹۳
جمع اروپا و اورآسیا	۶۲۳۱۰	۲۵۵۲۴۱	۳۳۹۴۷۰	۵۹۰۳۲	۲۵۳۸۰۷	۳۲۸۸۸۵
خاورمیانه	۱۳۴	۱۴۳۷۶	۱۴۹۹۲	۶۹	۱۳۶۷۳	۱۳۷۴۲
آفریقا	۸۵۳	-	۸۵۳	۱۱۹۹	-	۱۱۹۹
آفریقای جنوبی	۲۰	-	۲۵۶	۲۰	-	۲۰
الجزایر	-	۲۴	۲۴	-	-	-
زیمبابوه	۴۳۴	-	۷۵۸	۴۴۳	۱۵۱۱	۱۹۵۴
مصر	-	۶۵۱۹	۶۵۱۹	-	۶۴۴۱	۶۴۴۱
مراکش	-	-	-	-	-	-
موزامبیک	-	۳۰۷۲	۳۰۷۲	-	۴۲۱۲	۴۲۱۲
سایر	-	۹۶۱۵	۱۱۴۸۲	۱۶۶۲	۱۲۱۶۴	۱۳۸۲۶
جمع آفریقا	۱۳۰۷	۹۶۱۵	۱۱۴۸۲	۱۶۶۲	۱۲۱۶۴	۱۳۸۲۶
آسیا و اقیانوسیه	۸۱	۳۰	۱۹۲	۱۰۱	۲۴	۲۵۵
استرالیا	۲۵۳۹	-	۲۵۳۹	۳۰۰۸	-	۳۰۰۸
اندونزی	۱۱۵	۲۶۴۵	۲۷۶۰	۱۶۴	۴۸۸۷	۵۰۵۱
پاکستان	-	۲۱۲۴۳	۲۱۲۸۱	-	۲۳۰۱۵	۲۳۰۱۵
تایلند	۶۲۴۴۰	۲۲۹۱۴۶	۲۹۱۶۲۶	۴۷۹۹۹	۱۵۶۱۲۸	۲۰۴۱۲۷
چین	-	۴۷۱	۴۷۱	-	۴۳۶	۴۳۶
زلاندنو	۵۱۰۶۱	۱۳۷۰۰۸	۱۹۱۴۰۶	۵۰۳۰۶	۱۴۱۲۴۴	۱۹۴۲۸۲
ژاپن	-	۱۴۸۹۰	۱۵۱۸۲	-	۱۶۷۳۳	۱۶۷۳۳
فیلیپین	۳۳۱۷۶	۹۷۸۵۶	۱۳۱۴۳۷	۳۷۰۲۷	۹۸۰۵۸	۱۳۵۴۷۳
کره جنوبی	-	۱۱۳	۳۱۳	-	۹۵۰	۹۵۰
کره شمالی	-	۲۱۷۳۸	۲۱۷۳۸	-	۲۴۴۰۸	۲۴۴۰۸
مالزی	۵۱۷۰۰	۱۸۵۹۲۹	۲۴۰۹۲۳	۵۱۰۹۱	۱۷۰۷۰۸	۲۲۱۷۹۹
هندوستان	-	۳۰۴۲	۳۲۲۳	-	۶۱۷۶	۶۱۷۶
ویتنام	۶۸۷۰	۷۷۷۸۶	۸۴۸۴۰	۶۵۸۵	۷۸۰۰۷	۸۴۶۲۴
سایر	۲۰۷۹۸۲	۷۹۱۸۹۷	۱۰۰۷۹۳۱	۱۹۶۲۸۱	۷۲۰۷۷۴	۹۲۰۳۳۷
جمع آسیا و اقیانوسیه	۲۹۱۶۹۰	۱۱۱۲۰۸۶	۱۴۳۸۹۷۳	۲۷۶۲۶۷	۱۰۴۲۶۹۷	۱۳۴۰۱۶۲ ^(۳)
کل جهان	۱۴۲۳۰۶	۴۹۳۷۲۹	۶۵۶۳۷۴	۱۴۲۴۹۵	۴۹۶۰۰۰	۶۵۷۱۳۷
کشورهای OECD	۱۴۹۳۸۴	۶۱۸۳۵۷	۷۸۲۵۹۹	۱۳۳۷۷۲	۵۴۶۶۹۷	۶۸۳۰۲۵
کشورهای غیر OECD	۴۴۵۴۹	۱۹۸۰۳۲	۲۵۷۸۳۱	۴۱۷۳۵	۱۹۲۴۷۱	۲۳۴۶۰۵
۲۸ کشور اتحادیه اروپا						

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

(۱) شامل واردات زغال سنگ و محصولات حاصل از زغال سنگ می‌گردد.

(۲) شامل واردات محصولات حاصل از زغال سنگ کشورهای OECD می‌گردد. از آنجا که واردات محصولات حاصل از زغال سنگ برای کشورهای غیر OECD در دسترس نبوده، این ارقام در ستون کل واردات لحاظ نشده است.

(۳) کل واردات زغال سنگ شامل ۱۶۲۶۴ هزار تن محصولات حاصل از زغال سنگ و ۱۴۴ هزار تن زغال سنگ نارس کشورهای OECD می‌گردد.

جدول (۷۵-۲): صادرات زغال سنگ به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۵			۲۰۱۳		
	کک شو	حرارتی	کل صادرات ^(۱)	کک شو	حرارتی	کل صادرات ^(۱)
مجارستان	-	۲	۴۶۸	-	-	۷۶۶
نروژ	-	۱۶۶۶	۱۶۶۸	-	۲۰۶۸	۲۰۶۹
هلند	۲۳۶	۷۲۱۴	۷۸۳۶	۱۵	۲۶۹۹۴	۲۷۳۳۲
یونان	-	۱۳	۶۷	-	۱۱	۲۸
سایر	-	۱۴۱	۹۶۹	۲	۳۷۹	۸۹۸
جمع اروپا و اورآسیا	۱۷۴۰۲	۱۳۳۰۴۹	۱۶۶۴۳۳	۲۷۵۵۲	۱۹۹۳۹۵	۲۴۹۲۸۶
خاورمیانه	-	۳۶	۴۲	۲۸۲	۲۴	۳۰۶
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۵۲۴	۷۰۹۱۸	۷۱۴۴۲	۵۷۲	۷۳۹۹۳	۷۴۵۶۵
الجزایر	-	-	-	-	-	-
زیمبابوه	-	-	۱۹۹	-	-	۲۳۱
مصر	-	۲۵	۵۵۶	-	-	۹۰
مراکش	-	-	-	-	-	-
موزامبیک	-	۳	۳	۳۱۳۱	۳۶۴	۳۴۹۵
سایر	-	۴۷۱	۴۷۱	-	۳۳۰	۳۳۰
جمع آفریقا	۵۲۴	۷۱۴۱۷	۷۲۶۷۱	۳۷۰۳	۷۴۶۸۷	۷۸۷۱۱
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۱۲۴۹۱۵	۱۰۷۴۱۵	۲۳۲۳۳۰	۱۵۴۱۹۳	۱۸۲۰۰۳	۳۳۷۲۸۰
اندونزی	۱۲۲۲	۱۲۷۳۸۶	۱۲۸۶۰۸	۲۲۴۴	۴۲۲۰۸۱	۴۲۴۳۲۵
پاکستان	-	-	-	-	-	-
تایلند	-	-	-	-	۹	۹
چین	۵۲۶۰	۶۶۴۲۲	۸۵۱۴۴	۱۱۱۱	۸۴۶۵	۱۴۴۰۳
زلاندنو	۲۳۳۱	-	۲۳۳۱	۲۰۹۶	-	۲۰۹۶
ژاپن	-	۳	۱۶۷۹	-	۲	۱۲۱۶
فیلیپین	-	-	-	-	۳۴۰۱	۳۴۰۱
کره جنوبی	-	-	-	-	-	-
کره شمالی	-	۲۸۰۴	۲۸۰۴	-	۱۶۷۰۳	۱۶۷۰۳
مالزی	-	۷۰	۷۰	-	۵۱۸	۵۱۸
هندوستان	۴۶	۱۹۴۳	۲۱۴۶	۸	۲۱۸۰	۲۳۴۴
ویتنام	-	۱۷۹۷۲	۱۷۹۷۲	-	۱۲۸۰۲	۱۲۹۵۴
سایر	۱۰۱۶	۱۱۴۷	۲۴۳۱	۷۷۴۴	۱۰۴۵۵	۱۸۸۵۴
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۳۴۷۹۰	۳۲۵۱۶۲	۴۷۵۵۱۵	۱۶۷۳۹۶	۶۵۸۶۱۹	۸۳۴۱۰۳
کل جهان	۲۰۵۹۰۹	۶۰۹۹۹۶	۸۵۰۴۷۲	۲۹۴۸۸۵	۱۰۶۳۰۱۲	۱۳۹۱۵۵۴
کشورهای OECD	۱۸۶۱۶۵	۱۵۷۴۰۱	۳۵۸۵۰۸	۲۵۵۴۷۴	۲۷۶۹۳۴	۵۴۸۷۰۰
کشورهای غیر OECD	۱۹۷۴۴	۴۵۲۵۹۵	۴۹۱۹۶۴	۳۹۴۱۱	۷۸۶۰۷۸	۸۴۲۸۵۴
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۶۶۶۳	۲۷۸۸۴	۴۵۷۵۵	۴۵۷۹	۴۰۵۵۳	۵۸۲۹۹

جدول (۷۵-۲): صادرات زغال سنگ به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۱۴			۲۰۱۵		
	کک شو	حرارتی	کل صادرات ^(۱)	کک شو	حرارتی	کل صادرات ^(۱)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۵۴۴۹۵	۳۳۷۱۳	۸۹۰۸۷	۴۱۷۳۷	۲۵۳۳۴	۶۷۸۷۰
کانادا	۳۱۰۶۳	۳۳۱۰	۳۴۵۲۶	۲۸۰۴۹	۲۳۳۸	۳۰۵۶۳
مکزیک	-	۴	۴	-	۳	۳
جمع آمریکای شمالی	۸۵۵۵۸	۳۷۰۲۷	۱۲۳۶۱۷	۶۹۷۸۶	۲۷۶۷۵	۹۸۴۳۶
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	-	-	۵۸	-	-	-
برزیل	-	-	-	-	-	-
پرو	-	۲۵۳	۲۸۸	-	۱۷۸	۱۷۸
شیلی	-	۲۰۴۱	۲۱۹۴	-	۱۰۲۳	۱۱۱۲
کلمبیا	۱۴۳۸	۷۹۷۵۲	۸۳۱۶۳	۱۴۴۹	۸۰۵۰۶	۸۱۹۵۵
ونزوئلا	-	۹۳۰	۹۳۰	-	۸۰۴	۸۰۴
سایر	-	-	-	-	-	-
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۴۳۸	۸۲۹۷۶	۸۶۶۳۳	۱۴۴۹	۸۲۵۱۱	۸۴۰۴۹
اروپا و اورآسیا						
آلمان	۵	۲۰۳	۳۳۹۳	-	۱۷۷	۲۸۸۳
اتریش	-	-	۱	۵	۶	۵۸
ازبکستان	-	-	۴۱	-	-	-
اسپانیا	۲۵	۱۲۵۹	۱۴۱۴	-	۵۶۴	۷۰۸
استونی	-	-	۷۶	-	-	۱۵
اسلواکی	-	-	۹۱	-	-	۶۳
انگلستان	۱	۴۲۴	۵۳۷	۱	۳۷۶	۶۰۹
اوکراین	۱۴۴۸	۵۵۸۶	۸۴۳۳	۳۵۰	۸۷۵	۱۲۲۵
ایتالیا	-	۱	۳۴۲	-	۸۲	۳۹۰
ایرلند	-	۱۳	۱۹	-	۱۳	۳۱
ایسلند	-	-	-	-	-	-
بلژیک	-	۵۵۷	۷۴۰	-	۷۹	۹۱
بلغارستان	-	۴۱	۹۲	-	۳۶	۷۲
پرتغال	-	-	-	-	-	-
تاجیکستان	-	-	-	-	-	-
ترکیه	-	۶۴	۱۲۵	-	۱۵۱	۲۳۹
جمهوری چک	۲۳۸۶	۱۹۷۸	۵۸۰۸	۱۸۹۵	۲۳۳۷	۵۶۹۰
دانمارک	-	۵۲	۵۲	-	۹۲	۹۲
روسیه سفید	-	۵	۱۱۰	-	۴۳	۴۳
رومانی	-	۵	۴۵	-	۱۱	۳۸۸
سوئد	-	۱	۳۱	-	-	۸۱
سوئیس	-	-	-	-	-	-
روسیه	۲۱۰۸۲	۱۳۲۰۱۸	۱۵۸۱۰۰	۱۸۳۳۶	۱۳۳۳۸۶	۱۵۵۰۹۳
فرانسه	-	-	۵۴	۸۴	۶۹	۱۷۹
فنلاند	-	-	۷۵	-	-	۸۱
قرقیزستان	-	۲۳۶	۲۴۱	-	۵	۲۱
قزاقستان	۱۹۰۱	۲۶۵۷۰	۳۰۹۶۰	۸۲۵	۲۴۴۶۴	۲۷۴۳۴
لهستان	۲۱۴۱	۶۸۱۵	۱۶۳۰۴	۲۳۰۳	۶۸۸۳	۱۶۲۴۵
لوکزامبورگ	-	-	-	-	-	-

جدول (۷۵-۲): صادرات زغال سنگ به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۱۴			۲۰۱۵		
	کک شو	حرارتی	کل صادرات ^(۱)	کک شو	حرارتی	کل صادرات ^(۱)
مجارستان	-	-	۸۹۸	-	-	۶۹۵
نروژ	-	۱۶۰۸	۱۶۰۸	-	۱۱۲۴	۱۱۲۴
هلند	-	۳۱۲۵۶	۳۱۸۶۴	-	۳۶۲۱۴	۳۶۸۲۷
یونان	-	۹	۹	-	-	-
سایر	۶	۳۶۲	۹۳۷	-	۴۶۹	۶۰۰
جمع اروپا و اورآسیا	۲۸۹۹۵	۲۰۹۰۶۳	۲۶۲۴۰۰	۲۳۷۹۹	۲۰۷۴۵۶	۲۵۰۹۷۷
خاورمیانه	۲۰۵	-	۲۰۵	-	-	-
آفریقا	۷۸۳	۶۸۲۴۶	۶۹۰۲۹	۴۱۹	۷۶۸۴۷	۷۷۲۶۶
آفریقای جنوبی	-	-	-	-	-	-
الجزایر	-	-	-	-	-	-
زیمبابوه	-	-	۲۰۷	-	-	-
مصر	-	-	۱۲۸	-	-	-
مراکش	-	-	-	-	-	-
موزامبیک	۳۶۳۳	۱۰۴۶	۴۶۷۹	۳۳۴۰	۱۱۱۸	۴۴۵۸
سایر	-	۴۶۹	۴۶۹	-	۴۹۷	۴۹۷
جمع آفریقا	۴۴۱۶	۶۹۷۶۱	۷۴۵۱۲	۳۷۵۹	۷۸۴۶۲	۸۲۲۲۱
آسیا و اقیانوسیه	۱۸۰۴۵۸	۱۹۴۵۸۶	۳۷۵۸۹۶	۱۸۷۶۶۴	۲۰۴۶۸۳	۳۹۳۰۵۹
استرالیا	۱۰۲۲	۴۰۷۲۱۶	۴۰۸۲۳۸	۲۷۲۸	۳۶۵۶۵۰	۳۶۸۳۷۸
اندونزی	-	-	-	-	-	-
پاکستان	-	-	-	-	-	-
تایلند	-	۲۳	۲۳	-	-	-
چین	۸۳۶	۶۴۴۰	۱۵۹۲۰	۹۶۷	۳۹۹۴	۴۹۶۱
زلاندنو	۱۷۱۹	۲۲	۱۷۴۱	۱۳۲۶	۴۳	۱۳۶۹
ژاپن	-	۱	۵۰۱	-	۲	۷۸۹
فیلیپین	-	۵۲۴۶	۵۲۴۶	-	۳۰۶۶	۳۰۶۶
کره جنوبی	-	-	-	-	-	-
کره شمالی	-	۱۵۶۱۰	۱۵۶۱۰	-	۱۹۸۶۳	۱۹۸۶۳
مالزی	-	۱۸۱	۱۸۱	-	۱۹۳	۱۹۳
هندوستان	۴۲	۱۱۹۶	۱۳۴۳	-	۷۲۴	۷۲۴
ویتنام	-	۱۰۴۱۰	۱۰۵۷۱	-	۱۷۵۵	۱۷۵۵
سایر	۶۰۳۳	۸۱۴۶	۱۴۸۸۰	۷۷۱۸	۶۷۰۸	۱۴۹۰۸
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۹۰۱۱۰	۶۴۹۰۷۷	۸۵۰۱۵۰	۲۰۰۴۰۳	۶۰۶۶۸۱	۸۰۹۰۶۵
کل جهان	۳۱۰۷۲۲	۱۰۴۷۹۰۴	۱۳۹۷۵۱۷	۲۹۹۱۹۶	۱۰۰۲۷۸۵	۱۳۲۴۷۴۸ ^(۲)
کشورهای OECD	۲۷۲۲۹۳	۲۷۷۹۱۸	۵۶۷۳۹۱	۲۶۳۰۶۴	۲۸۱۶۰۲	۵۶۰۸۷۵
کشورهای غیر OECD	۳۸۴۲۹	۷۶۹۹۸۶	۸۳۰۱۲۶	۳۶۱۳۲	۷۲۱۱۸۳	۷۶۳۸۷۳
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۴۵۵۸	۴۲۶۳۵	۶۱۸۸۸	۴۲۸۸	۴۷۰۶۸	۵۴۱۸۶

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

(۱) شامل صادرات محصولات حاصل از زغال سنگ نیز می‌گردد.

(۲) شامل صادرات زغال سنگ نارس و محصولات حاصل از زغال سنگ کشورهای OECD می‌گردد. از آنجا که صادرات محصولات حاصل از زغال سنگ برای کشورهای غیر OECD در دسترس نبوده، این ارقام در ستون کل صادرات لحاظ نشده است.

(۳) کل صادرات زغال سنگ شامل ۱۳۶۹۹ هزار تن محصولات حاصل از زغال سنگ و ۲ هزار تن زغال سنگ نارس کشورهای OECD می‌گردد.

جدول (۷۶-۲): واردات و صادرات انواع زغال سنگ در جهان به تفکیک مناطق طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳

(هزار تن)

صادرات				واردات				نام کشور
۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۵	۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۵	
								آمریکای شمالی
۶۹۷۸۶	۸۵۵۵۸	۹۴۶۰۵	۵۲۲۵۶	۷۲۱۳	۷۳۸۲	۶۵۳۳	۷۵۵۹	زغال کک شو
۲۷۶۷۵	۳۷۰۲۷	۵۱۱۰۸	۲۰۴۳۵	۱۸۲۱۵	۱۸۱۳۲	۱۷۴۵۵	۴۸۲۳۵	زغال حرارتی
۱۲۱	۱۱۳	۱۳۶	۳۳۶	۱۱۶	۱۲۳	۱۳۴	۱۳۲	زغال لیگنیت و نارس
-	-	-	-	-	-	-	-	سنگ نفتی ^(۱)
۹۷۵۸۲	۱۲۲۶۹۸	۱۴۵۸۴۹	۷۳۰۲۷	۲۵۵۴۴	۲۵۶۳۷	۲۴۱۲۲	۵۵۹۲۶	جمع زغال سنگ ^(۲)
۸۵۴	۹۱۹	۷۹۰	۱۷۴۱	۱۷۵۴	۱۵۴۸	۱۱۶۷	۳۸۱۶	محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)
۹۸۴۳۶	۱۲۳۶۱۷	۱۴۶۶۳۹	۷۴۷۶۸	۲۷۲۹۸	۲۷۱۸۵	۲۵۲۸۹	۵۹۷۴۲	کل زغال سنگ ^(۴)
								آمریکای مرکزی و جنوبی
۱۴۴۹	۱۴۳۸	۱۳۴۷	۹۳۷	۱۲۰۱۰	۱۲۵۷۵	۱۱۶۷۱	۱۰۸۷۶	زغال کک شو
۸۲۵۱۱	۸۲۹۷۶	۷۹۱۷۹	۵۹۸۹۷	۲۴۰۶۴	۲۲۸۲۵	۲۱۲۴۴	۱۰۴۲۷	زغال حرارتی
-	-	-	-	-	-	-	-	زغال لیگنیت و نارس
-	-	-	-	-	-	-	-	سنگ نفتی ^(۱)
۸۳۹۶۰	۸۴۴۱۴	۸۰۵۲۶	۶۰۸۳۴	۳۶۰۷۴	۳۵۴۰۰	۳۲۹۱۵	۲۱۳۰۳	جمع زغال سنگ ^(۲)
۸۹	۲۲۱۹	۱۹۸۳	۲۰۹	-	۲۵۱۳	۲۶۳۲	۲۲۷۳	محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)
۸۴۰۴۹	۸۶۶۳۳	۸۲۵۰۹	۶۱۰۴۳	۳۶۰۷۴	۳۷۹۱۳	۳۵۵۴۷	۲۳۵۷۶	کل زغال سنگ ^(۴)
								اروپا و اورآسیا
۲۳۷۹۹	۲۸۹۹۵	۲۷۵۵۲	۱۷۴۰۲	۵۹۰۳۲	۶۲۳۱۰	۵۸۱۶۰	۶۵۳۸۲	زغال کک شو
۲۰۷۴۵۶	۲۰۹۰۶۳	۱۹۹۳۹۵	۱۳۳۰۴۹	۲۵۳۸۰۷	۲۵۵۲۴۱	۲۶۲۳۶۱	۲۱۴۱۸۶	زغال حرارتی
۸۴۹۵	۸۱۵۳	۵۹۸۷	۲۸۸۱	۴۷۸۶	۵۲۹۰	۳۹۷۶	۲۷۰۳	زغال لیگنیت و نارس
-	-	-	۴	-	-	-	۱۸۰	سنگ نفتی ^(۱)
۲۳۹۷۵۰	۲۴۶۲۱۱	۲۳۲۹۳۴	۱۵۳۳۳۶	۳۱۷۶۲۵	۳۲۲۸۴۱	۳۲۴۴۹۷	۲۸۲۴۵۱	جمع زغال سنگ ^(۲)
۱۱۲۲۷	۱۶۱۸۹	۱۶۳۵۲	۱۳۰۹۷	۱۱۲۶۰	۱۶۶۲۹	۱۴۶۷۸	۱۶۰۰۲	محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)
۲۵۰۹۷۷	۲۶۲۴۰۰	۲۴۹۲۸۶	۱۶۶۴۳۳	۳۲۸۸۸۵	۳۳۹۴۷۰	۳۳۹۱۷۵	۲۹۸۴۵۳	کل زغال سنگ ^(۴)
								خاورمیانه
-	۲۰۵	۲۸۲	-	۶۹	۱۳۴	۴۲	۵۵۴	زغال کک شو
-	-	۲۴	۳۶	۱۳۶۷۳	۱۴۳۷۶	۱۵۸۹۳	۱۳۱۲۱	زغال حرارتی
-	-	-	-	-	-	-	-	زغال لیگنیت و نارس
-	-	-	-	-	-	-	-	سنگ نفتی ^(۱)
-	۲۰۵	۳۰۶	۳۶	۱۳۷۴۲	۱۴۵۱۰	۱۵۹۳۵	۱۳۶۷۵	جمع زغال سنگ ^(۲)
-	-	-	۶	-	۴۸۲	۹۰۳	۴۳۵	محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)
-	۲۰۵	۳۰۶	۴۲	۱۳۷۴۲	۱۴۹۹۲	۱۶۸۳۸	۱۴۱۱۰	کل زغال سنگ ^(۴)

جدول (۷۶-۲): واردات و صادرات انواع زغال سنگ در جهان به تفکیک مناطق طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳

(هزار تن)

صادرات				واردات				نام کشور
۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۵	۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۵	
								آفریقا
۳۷۵۹	۴۴۱۶	۳۷۰۳	۵۲۴	۱۶۶۲	۱۳۰۷	۱۲۲۰	۴۵۰۹	زغال کک شو
۷۸۴۶۲	۶۹۷۶۱	۷۴۶۸۷	۷۱۴۱۷	۱۲۱۶۴	۹۶۱۵	۷۱۵۹	۶۲۴۲	زغال حرارتی
-	-	-	-	-	-	-	-	زغال لیگنیت و نارس
•	-	-	-	•	-	-	-	سنگ نفتی ^(۱)
۸۲۲۲۱	۷۴۱۷۷	۷۸۳۹۰	۷۱۹۴۱	۱۳۸۲۶	۱۰۹۲۲	۸۳۷۹	۱۰۷۵۱	جمع زغال سنگ ^(۲)
-	۳۳۵	۳۲۱	۷۳۰	-	۵۶۰	۶۶۵	۱۴۱	محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)
۸۲۲۲۱	۷۴۵۱۲	۷۸۷۱۱	۷۲۶۷۱	۱۳۸۲۶	۱۱۴۸۲	۹۰۴۴	۱۰۸۹۲	کل زغال سنگ ^(۴)
								آسیا و اقیانوسیه
۲۰۰۴۰۳	۱۹۰۱۱۰	۱۶۷۳۹۶	۱۳۴۷۹۰	۱۹۶۲۸۱	۲۰۷۹۸۲	۲۰۸۹۰۰	۱۰۶۸۸۳	زغال کک شو
۶۰۶۶۸۱	۶۴۹۰۷۷	۶۵۸۶۱۹	۳۲۵۱۶۲	۷۲۰۷۷۴	۷۹۱۸۹۷	۷۷۳۵۵۷	۳۱۵۴۰۴	زغال حرارتی
۴۸۲	۵۷۸	۵۹۱	۲۲۵	۳۲	۳	۳۳	۱	زغال لیگنیت و نارس
-	-	-	-	-	-	-	-	سنگ نفتی ^(۱)
۸۰۷۵۶۶	۸۳۹۷۶۵	۸۲۶۶۰۶	۴۶۰۱۷۷	۹۱۷۰۸۷	۹۹۹۸۸۲	۹۸۲۴۹۰	۴۲۲۲۸۸	جمع زغال سنگ ^(۲)
۱۴۹۹	۱۰۳۸۵	۷۴۹۷	۱۵۳۳۸	۳۲۵۰	۸۰۴۹	۷۶۳۵	۷۵۵۵	محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)
۸۰۹۰۶۵	۸۵۰۱۵۰	۸۳۴۱۰۳	۴۷۵۵۱۵	۹۲۰۳۳۷	۱۰۰۷۹۳۱	۹۹۰۱۲۵	۴۲۹۸۴۳	کل زغال سنگ ^(۴)
								کل جهان
۲۹۹۱۹۶	۳۱۰۷۲۲	۲۹۴۸۸۵	۲۰۵۹۰۹	۲۷۶۲۶۷	۲۹۱۶۹۰	۲۸۶۵۲۶	۱۹۵۷۶۳	زغال کک شو
۱۰۰۲۷۸۵	۱۰۴۷۹۰۴	۱۰۶۳۰۱۲	۶۰۹۹۹۶	۱۰۴۲۶۹۷	۱۱۱۲۰۸۶	۱۰۹۷۶۶۹	۶۰۷۶۱۵	زغال حرارتی
۹۰۹۸	۸۸۴۴	۶۷۱۴	۳۴۴۲	۴۹۳۴	۵۴۱۶	۴۱۴۳	۲۸۳۶	زغال لیگنیت و نارس
(۵)	-	-	۴	(۵)	-	-	۱۸۰	سنگ نفتی ^(۱)
۱۳۱۱۰۷۹	۱۳۶۷۴۷۰	۱۳۶۴۶۱۱	۸۱۹۳۵۱	۱۳۲۳۸۹۸	۱۴۰۹۱۹۲	۱۳۸۸۳۳۸	۸۰۶۳۹۴	جمع زغال سنگ ^(۲)
(۵)۱۳۶۶۹	۳۰۰۴۷	۲۶۹۴۳	۳۱۱۲۱	(۵)۱۶۲۶۴	۲۹۷۸۱	۲۷۶۸۰	۳۰۲۲۲	محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)
(۵)۱۳۳۴۷۸	۱۳۹۷۵۱۷	۱۳۹۱۵۵۴	۸۵۰۴۷۲	(۵)۱۳۴۰۱۶۲	۱۴۳۸۹۷۳	۱۴۱۶۰۱۸	۸۳۶۶۱۶	کل زغال سنگ ^(۴)
								کشورهای OECD
۲۶۳۰۶۴	۲۷۲۲۹۳	۲۵۵۴۷۴	۱۸۶۱۶۵	۱۴۲۴۹۵	۱۴۲۳۰۶	۱۳۹۴۳۹	۱۳۸۳۳۲	زغال کک شو
۲۸۱۶۰۲	۲۷۷۹۱۸	۲۷۶۹۳۴	۱۵۷۴۰۱	۴۹۶۰۰۰	۴۹۳۷۲۹	۵۰۰۶۲۷	۴۲۷۱۲۶	زغال حرارتی
۲۵۴۰	۲۸۷۸	۱۸۹۷	۲۱۲۱	۲۳۷۸	۲۷۷۳	۱۷۸۶	۱۳۶۹	زغال لیگنیت و نارس
-	-	-	۴	-	-	-	۱۸۰	سنگ نفتی ^(۱)
۵۴۷۲۰۶	۵۵۳۰۸۹	۵۳۴۳۰۵	۳۴۵۶۹۱	۶۴۰۸۷۳	۶۳۸۸۰۸	۶۴۱۸۵۲	۵۶۷۰۰۷	جمع زغال سنگ ^(۲)
۱۳۶۶۹	۱۴۳۰۲	۱۴۳۹۵	۱۲۸۱۷	۱۶۲۶۴	۱۷۵۶۶	۱۵۳۸۴	۲۰۰۹۴	محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)
۵۶۰۸۷۵	۵۶۷۳۹۱	۵۴۸۷۰۰	۳۵۸۵۰۸	۶۵۷۱۳۷	۶۵۶۳۷۴	۶۵۷۲۳۶	۵۸۷۱۰۱	کل زغال سنگ ^(۴)

جدول (۷۶-۲): واردات و صادرات انواع زغال سنگ در جهان به تفکیک مناطق طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۳... ادامه (هزار تن)

نام کشور	واردات				صادرات			
	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۱۵	۲۰۰۵	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۱۵
کشورهای غیر OECD								
زغال کک شو	۵۷۴۳۱	۱۴۷۰۸۷	۱۴۹۳۸۴	۱۳۳۷۷۲	۱۹۷۴۴	۳۹۴۱۱	۳۸۴۲۹	۳۶۱۳۲
زغال حرارتی	۱۸۰۴۸۹	۵۹۷۰۴۲	۶۱۸۳۵۷	۵۴۶۶۹۷	۴۵۲۵۹۵	۷۸۶۰۷۸	۷۶۹۹۸۶	۷۲۱۱۸۳
زغال لیگنیت و نارس	۱۴۶۷	۲۳۵۷	۲۶۴۳	۲۵۵۶	۱۳۲۱	۴۸۱۷	۵۹۶۶	۶۵۵۸
سنگ نفتی ^(۱)	-	-	-	•	-	-	-	•
جمع زغال سنگ ^(۲)	۲۳۹۳۸۷	۷۴۶۴۸۶	۷۷۰۳۸۴	۶۸۳۰۲۵	۴۷۳۶۶۰	۸۳۰۳۰۶	۸۱۴۳۸۱	۷۶۳۸۷۳
محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	۱۰۱۲۸	۱۲۲۹۶	۱۲۲۱۵	•	۱۸۳۰۴	۱۲۵۴۸	۱۵۷۴۵	•
کل زغال سنگ ^(۴)	۲۴۹۵۱۵	۷۵۸۷۸۲	۷۸۲۵۹۹	۶۸۳۰۲۵	۴۹۱۹۶۴	۸۴۲۸۵۴	۸۳۰۱۲۶	۷۶۳۸۷۳
۲۸ کشور اتحادیه اروپا								
زغال کک شو	۵۲۰۷۹	۴۲۵۸۷	۴۴۵۴۹	۴۱۷۳۵	۶۶۶۳	۴۵۷۹	۴۵۵۸	۴۲۸۸
زغال حرارتی	۱۷۶۴۰۶	۲۰۴۳۴۳	۱۹۸۰۳۲	۱۹۲۴۷۱	۲۷۸۸۴	۴۰۵۵۳	۴۲۶۳۵	۴۷۰۶۸
زغال لیگنیت و نارس	۱۶۶۳	۱۸۶۱	۲۹۸۵	۲۳۹۹	۱۷۸۹	۱۸۶۰	۲۸۶۵	۲۸۳۰
سنگ نفتی ^(۱)	۱۸۰	-	-	-	۴	-	-	-
جمع زغال سنگ ^(۲)	۲۳۰۳۲۸	۲۴۸۷۹۱	۲۴۵۵۶۶	۲۳۶۶۰۵	۳۶۳۴۰	۴۶۹۹۲	۵۰۰۵۸	۵۴۱۸۶
محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	۱۳۱۳۶	۱۱۵۴۱	۱۲۲۶۵	-	۹۴۱۵	۱۱۳۰۷	۱۱۸۳۰	-
کل زغال سنگ ^(۴)	۲۴۳۴۶۴	۲۶۰۳۳۲	۲۵۷۸۳۱	۲۳۶۶۰۵	۴۵۷۵۵	۵۸۲۹۹	۶۱۸۸۸	۵۴۱۸۶

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

(۱) سنگ‌های نفتی، سنگ‌های رسوبی حاوی مواد آلی هستند که عمدتاً از کروژن تشکیل شده‌اند. سنگ نفت ممکن است در اثر حرارت مستقیم و یا در طی پروسه‌ای برای استحصال شیل نفتی سوزانده شود. سنگ نفتی در واحدهای مبدل انرژی، به عنوان خوراک یا سوخت به کار گرفته می‌شوند شیل نفتی و دیگر محصولات حاصل از مایع سازی آن در بخش نفت خام لحاظ می‌گردند.

(۲) زغال سنگ شامل آنتراسیت، کک شو، نیمه بیتومینه، لیگنیت، زغال نارس، سایر زغال‌های بیتومینه و سنگ نفتی می‌باشد. سنگ نفتی از سال ۲۰۱۳ به ستون زغال سنگ اضافه شده است. از سنگ نفت می‌توان گاز کارخانه‌های گاز و کک کوره‌های کک سازی را بدست آورد.

(۳) شامل پنتنت فیول، کک کوره کک سازی، کک گازی، قطران و بریکت ها و محصولات زغال نارس می‌گردد.

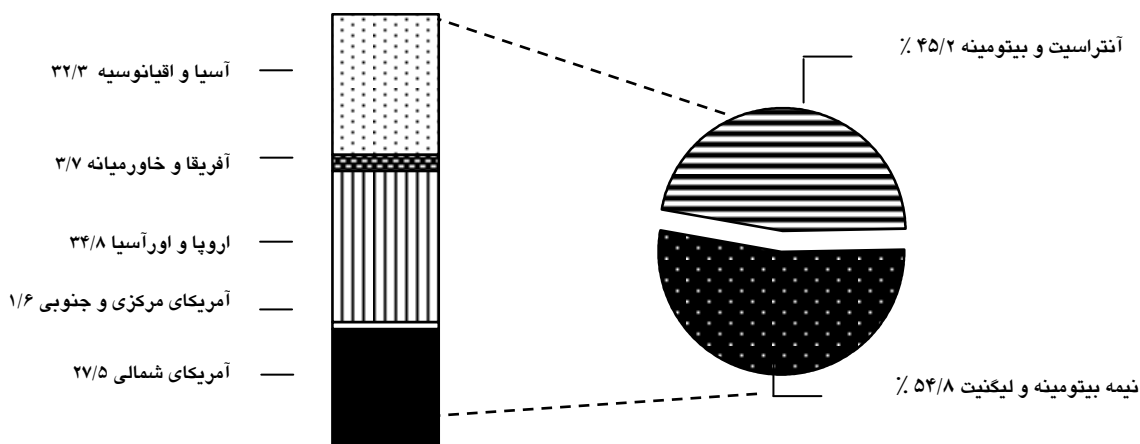
(۴) شامل زغال سنگ و محصولات حاصل از آن می‌گردد.

(۵) تنها شامل واردات و صادرات کشورهای عضو OECD می‌گردد و داده‌های مربوط به کشورهای غیر OECD در دسترس نبوده است.

(۶) کل واردات زغال سنگ شامل ۱۶۲۶۴ هزار تن محصولات حاصل از زغال سنگ و ۱۴۴ هزار تن زغال سنگ نارس کشورهای OECD می‌گردد. و صادرات زغال سنگ نیز شامل ۱۳۶۶۹ هزار تن محصولات حاصل از زغال سنگ و ۲ هزار تن زغال سنگ نارس می‌گردد.

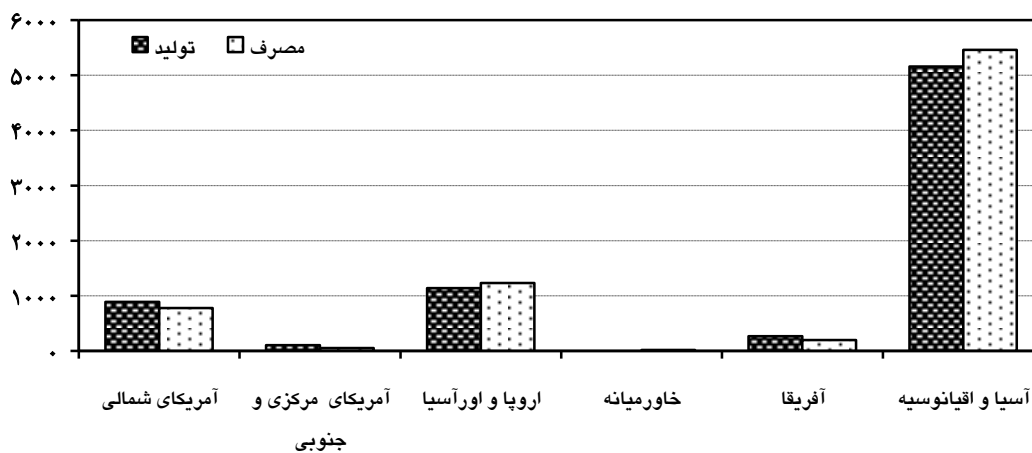
• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

نمودار (۲۰-۲): ذخایر زغال سنگ جهان در سال ۲۰۱۵ به تفکیک مناطق (میلیارد تن)

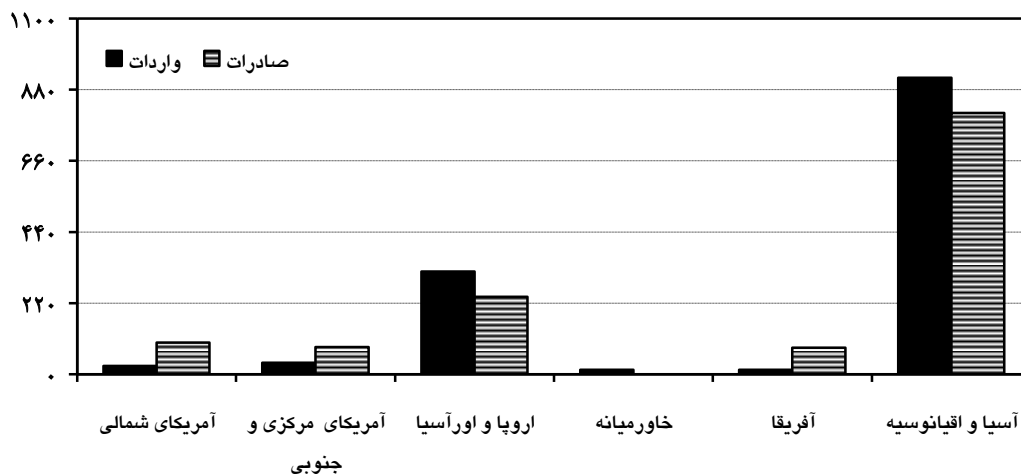


نمودار (۲۱-۲): تولید و مصرف زغال سنگ مختلف مناطق جهان در سال ۲۰۱۵

(میلیون تن)



نمودار (۲۲-۲): واردات و صادرات زغال سنگ مختلف مناطق جهان در سال ۲۰۱۵ (میلیون تن)



جدول (۷۷-۲): عرضه و مصرف کنندگان عمده زغال^(۱) در جهان در سال ۲۰۱۴

(میلیون تن)

مصرف کنندگان نهایی				صادرات	واردات	تولید	نام کشور
سایر صنایع ^(۴)	خانگی	نیروگاههای برق و حرارت ^(۳)	صنایع فولاد ^(۲)				
کشورهای OECD							
۱۷/۲	-/۲	۲۰۵/۳	۱۷/۳	۱/۴	۵۳/۸	۱۸۶/۵	آلمان
۰/۳	-	۰/۹	۲/۰	-	۳/۳	-	اتریش
۰/۳	-/۱	۱۹/۸	۲/۹	۱/۳	۱۶/۴	۳/۹	اسپانیا
۴/۳	-	۱۰۳/۴	۴/۱	۳۷۵/۰	۰/۱	۴۸۸/۸	استرالیا
۲/۵	-/۵	۳۸/۹	۶/۵	۰/۴	۴۱/۸	۱۱/۶	انگلستان
۳۴/۹	-	۷۷۵/۹	۲۰/۵	۸۸/۲	۱۰/۳	۹۱۸/۲	ایالات متحده آمریکا
۰/۶	-	۱۶/۲	۳/۳	-	۱۹/۹	۰/۱	ایتالیا
۰/۸	-/۷	۴/۳	-	-	۲/۰	۴/۶	ایرلند
۰/۳	-/۱	۰/۸	۳/۳	۰/۶	۵/۲	-	بلژیک
-	-	۴/۵	-	-	۴/۴	-	پرتغال
۱۴/۲	۳/۸	۷۱/۹	۶/۷	۰/۱	۲۹/۸	۶۵/۲	ترکیه
۳/۵	۱/۴	۳۶/۹	۳/۷	۵/۳	۴/۶	۴۷/۰	جمهوری چک
۰/۲	-	۴/۱	-	۰/۱	۴/۳	-	دانمارک
۱/۳	-	۰/۶	۰/۹	۱/۷	۰/۵	۴/۰	زلاندنو
۱۴/۷	-	۱۰۱/۸	۷۰/۰	-	۱۸۸/۱	-	ژاپن
۱/۷	-/۲	۳/۹	۷/۴	-	۱۳/۰	۰/۳	فرانسه
۱/۱	-	۸/۴	۱/۲	-	۵/۵	۶/۷	فنلاند
۳/۱	-	۳۴/۹	۳/۳	۳۴/۵	۷/۸	۶۹/۰	کانادا
۷/۲	-	۸۵/۶	۳۷/۹	-	۱۳۱/۰	۱/۷	کره جنوبی
۸/۰	۱۰/۳	۱۰۵/۷	۱۳/۱	۹/۳	۱۰/۶	۱۳۷/۱	لهستان
۰/۱	-/۴	۹/۰	۱/۳	۰/۴	۱/۵	۹/۶	مجارستان
۳/۵	-	۱۵/۶	۳/۲	-	۷/۵	۱۵/۴	مکزیک
۰/۱	-	۱۰/۳	۴/۳	۳۱/۳	۴۷/۳	-	هلند
۰/۵	-	۵۱/۶	-	-	۰/۳	۵۰/۸	یونان
۷/۴	-/۱	۴۳/۹	۶/۱	۳/۷	۲۹/۸	۳۳/۲	سایر کشورهای عضو OECD ^(۵)
۱۲۷/۷	۱۷/۹	۱۷۵۴/۲	۲۱۹/۱	۵۵۳/۱	۶۳۸/۸	۲۰۵۳/۹	کل کشورهای عضو OECD
کشورهای غیر عضو OECD							
اروپا و اورآسیا							
۲/۴	-/۵	۳۵/۴	۲۲/۸	۷/۲	۱۴/۷	۵۵/۹	اوکراین
۶/۴	۲/۸	۱۳۲/۰	۶۰/۴	۱۵۵/۶	۲۶/۹	۳۳۴/۱	روسیه
۱۳/۰	۶/۳	۴۷/۳	۱۶/۴	۳۰/۹	-	۱۱۴/۰	قزاقستان
۱۲/۳	۲/۳	۱۱۵/۰	۲/۰	۱/۰	۸/۸	۱۲۰/۸	سایر کشورهای غیر عضو OECD
۳۴/۰	۱۱/۹	۳۲۹/۸	۱۰۱/۶	۱۹۴/۶	۵۰/۴	۶۲۴/۸	کشورهای غیر عضو OECD اروپا و اورآسیا

جدول (۷۷-۲): عرضه و مصرف کنندگان عمده زغال^(۱) در جهان در سال ۲۰۱۴... ادامه

(میلیون تن)

نام کشور	تولید	واردات	صادرات	مصرف کنندگان نهایی		
				صنایع فولاد ^(۲)	نیروگاههای برق و حرارت ^(۳)	سایر صنایع خانگی ^(۴)
کشورهای غیر عضو OECD						
آمریکای لاتین						
برزیل	۷/۹	۲۰/۴	-	۱۴/۲	۹/۷	-
کلمبیا	۸۸/۶	-	۸۱/۲	۳/۵	۲/۶	۰/۸
سایر آمریکای لاتین	۱/۵	۵/۸	۱/۲	۱/۸	۳/۷	-
جمع آمریکای لاتین	۹۸/۰	۲۵/۴	۸۲/۴	۱۸/۸	۱۵/۹	۰/۸
کشورهای غیر عضو OECD						
آفریقا و خاورمیانه						
آفریقای جنوبی	۲۶۰/۵	۰/۹	۶۹/۰	۶/۷	۱۳۰/۸	۵/۷
سایر آفریقا و خاورمیانه	۱۵/۸	۱۳/۶	۵/۴	۲/۵	۱۲/۲	-
جمع آفریقا و خاورمیانه	۲۷۶/۴	۱۴/۴	۷۴/۴	۹/۲	۱۴۳/۰	۵/۸
کشورهای غیر عضو OECD						
آسیا						
اندونزی	۴۸۴/۷	۲/۵	۴۰۸/۲	۰/۳	۶۶/۰	-
چین	۳۶۴۰/۲	۲۹۱/۶	۷/۳	۸۱۲/۳	۲۰۶۹/۷	۸۷/۲
چین تایپه	-	۶۵/۸	-	۹/۶	۴۵/۲	-
کره شمالی	۳۰/۸	۰/۸	۱۵/۶	-	۲/۳	-
هندوستان	۶۵۷/۴	۲۳۷/۶	۱/۲	۱۱۱/۸	۶۴۵/۴	۶/۳
هنگ کنگ	-	۱۳/۸	-	-	۱۱/۲	-
سایر آسیا	۱۰۰/۲	۶۸/۸	۳۰/۶	۱/۵	۸۶/۴	۲/۷
جمع آسیا	۴۹۱۳/۳	۶۸۰/۲	۴۶۳/۰	۹۳۴/۸	۲۹۲۶/۸	۹۶/۳
کل کشورهای غیر عضو OECD	۵۹۱۲/۴	۷۷۰/۴	۸۱۴/۴	۱۰۶۴/۵	۳۴۱۴/۹	۱۱۴/۰
کل جهان	۷۹۶۶/۳	۱۴۰۹/۲	۱۳۶۷/۵	۱۲۸۳/۵	۵۱۶۹/۸	۱۳۲/۰

IEA, International Energy Agency, Coal Information, 2016 Edition.

مأخذ:

(۱) کل زغال سنگ شامل آنتراسیت، زغال کک شو، سایر بیتومینه، نیمه بیتومینه، لیگنیت، زغال نارس و سنگ نفت می باشد.

(۲) مصرف صنایع فولاد شامل مصرف در کوره های کک سازی است.

(۳) نیروگاه های برق و حرارت شامل زغال سخت مصرفی در نیروگاه های متعارف برق و دو منظوره CHP بخش عمومی و مولدهای اختصاصی و همچنین برای گرمایش محل می باشد.

(۴) شامل مصارف صنایع غیرفلزی، مصارف غیرانرژی، سایر تبدیلات، تلفات و مصارف سایر بخش ها می گردد.

(۵) شامل کشورهای شیلی، استونی، ایسلند، فلسطین اشغالی، لوکزامبورگ، نروژ، اسلواکی، اسلونی، سوئیس و سوئد می گردد.

جدول (۷۸-۲): قیمت زغال سنگ حرارتی و کک شو در بخش صنعت در برخی از کشورهای طی سالهای ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۴ (دلار/تن)

زغال سنگ کک شو			زغال سنگ حرارتی			نام کشور
۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۰۵	۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۰۵	
۱۸۷/۳	۱۹۹/۴	۹۲/۴	۷۵/۲	۸۰/۱	۵۲/۱	آمریکای شمالی ایالات متحده آمریکا کانادا مکزیک
•	•	•	•	•	•	
▲	▲	▲	•	•	•	
۸۸/۸	۱۲۶/۷	۹۹/۱	•	•	•	آمریکای مرکزی و جنوبی شیلی
○	○	○	•	•	•	اروپا
•	•	•	•	•	•	آلمان
○	○	○	۱۶۹/۸	۲۰۵/۸	۱۷۵/۹	اتریش
•	•	•	•	•	•	اسپانیا
•	•	•	•	•	•	استونی
•	•	•	•	•	•	اسلواکی
○	○	○	○	○	○	اسلونی
•	•	•	۱۳۸/۳	۱۶۶/۱	۸۹/۳	انگلستان
•	•	۱۰۳/۵	•	•	۷۳/۳	ایتالیا
▲	▲	▲	•	•	•	ایرلند
•	•	•	•	•	•	بلژیک
۴۱۱/۱	۵۰۶/۱	•	۱۰۹/۲	۱۸۰/۸	•	پرتغال
۱۶۷/۶	۲۰۳/۲	۱۲۹/۰	۸۰/۸	۹۰/۷	۴۷/۸	ترکیه
○	○	○	○	○	○	جمهوری چک
▲	▲	▲	•	•	•	دانمارک
•	•	•	•	•	•	سوئد
▲	▲	▲	۹۸/۷	۱۱۲/۳	۹۴/۳	سوئیس
•	•	۱۱۰/۵	•	•	•	فرانسه
۲۹۹/۰	۳۳۸/۳	۱۹۶/۶	۲۴۵/۷	۲۷۰/۵	۱۲۷/۶	فنلاند
•	•	•	•	•	•	لاتویا
▲	▲	▲	▲	▲	▲	لوکزامبورگ
۱۰۶/۴	۱۳۴/۱	۱۱۵/۴	۷۰/۱	۹۲/۶	۶۱/۳	لهستان
○	○	○	•	•	•	مجارستان
▲	▲	▲	•	•	•	نروژ
•	•	•	•	•	•	هلند
•	•	•	•	•	•	یونان
▲	▲	▲	▲	▲	▲	خاورمیانه فلسطین اشغالی
•	•	•	•	•	•	آسیا و اقیانوسیه
○	○	○	○	○	○	استرالیا
○	○	○	○	○	○	زلاندنو
۱۱۲/۴	۱۳۲/۷	۹۷/۴	۹۶/۵	۱۱۴/۹	۶۴/۷	ژاپن
•	•	۱۰۹/۹	•	•	۶۳/۰	کره جنوبی
•	•	•	•	•	•	کشورهای OECD اروپایی
•	•	•	•	•	۵۹/۲	کل کشورهای OECD

IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

• مقادیر در دسترس نمی باشند.

▲ در کشور مذکور کاربرد ندارد.

○ مقادیر محرمانه می باشند.

جدول (۷۹-۲): قیمت زغال سنگ حرارتی در بخش‌های خانگی و نیروگاهی برخی از کشورهای طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۴ (دلار / تن)

نام کشور	خانگی			نیروگاهها		
	۲۰۰۵	۲۰۱۴	۲۰۱۵	۲۰۰۵	۲۰۱۴	۲۰۱۵
آمریکای شمالی ایالات متحده آمریکا کانادا مکزیک	•	•	•	۳۵/۳	۵۴/۱	۵۱/۰
	•	•	•	۲۴/۵	•	•
	▲	▲	▲	۴۱/۰	۶۳/۱	۵۶/۷
آمریکای مرکزی و جنوبی شیلی	•	•	•	۵۸/۳	۸۳/۱	۷۲/۰
اروپا آلمان	•	▲	▲	۷۹/۷	۱۰۰/۶	۸۲/۸
اتریش	۴۹۱/۴	•	•	۸۷/۵	۱۱۲/۶	۹۲/۳
اسپانیا	•	•	•	•	•	•
استونی	•	•	•	•	•	•
اسلواکی	۹۷/۸	۲۰۱/۴	۱۶۸/۰	•	•	•
اسلونی	▲	▲	▲	•	•	•
انگلستان	۳۴۱/۸	۵۷۰/۵	۵۲۶/۴	۶۵/۶	۹۳/۴	۷۴/۴
ایتالیا	•	•	•	۷۲/۷	•	•
ایرلند	•	۵۸۷/۴	۵۰۲/۰	۷۰/۱	۷۲/۶	۵۸/۶
بلژیک	۴۰۵/۹	•	•	۸۰/۴	•	•
پرتغال	•	•	•	۶۷/۶	۷۲/۱	۵۶/۱
ترکیه	۸۸/۱	۱۴۸/۶	۱۳۳/۹	۲۵/۲	۴۳/۵	۳۱/۹
جمهوری چک	۷۴/۱	۱۶۱/۷	۱۳۵/۳	•	•	•
دانمارک	▲	▲	▲	•	•	•
سوئد	▲	▲	▲	•	•	•
سوئیس	▲	▲	▲	•	•	•
فرانسه	•	•	•	۷۴/۹	•	•
فنلاند	▲	▲	▲	۷۲/۱	۹۴/۴	۷۴/۴
لاتویا	•	•	•	•	•	•
لوکزامبورگ	۴۱۹/۵	•	•	•	•	•
لهستان	۱۴۸/۷	۲۶۲/۳	۲۱۵/۳	۴۷/۶	۷۵/۲	۵۹/۴
مجارستان	۱۱۴/۵	۲۰۵/۱	۱۷۵/۴	•	•	•
نروژ	•	•	•	•	•	•
هلند	•	•	•	•	•	•
یونان	▲	▲	▲	•	•	•
خاورمیانه فلسطین اشغالی	▲	▲	▲	•	•	•
آسیا و اقیانوسیه استرالیا	•	•	•	•	•	•
زلاندنو	▲	▲	▲	•	•	•
ژاپن	▲	▲	▲	•	•	•
کره جنوبی	•	•	•	۵۵/۱	•	•
کشورهای OECD اروپایی	۱۴۳/۴	۲۶۱/۱	۲۱۸/۹	۶۴/۱	•	•
کل کشورهای OECD	۱۴۳/۴	۲۶۱/۱	۲۱۸/۹	۴۶/۰	•	•

IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

▲ در کشور مذکور کاربرد ندارد.

○ مقادیر محرمانه می‌باشند.

(دلار / تن)

جدول (۸۰-۲): قیمت زغال سنگ طی سال‌های ۲۰۰۵-۲۰۱۵

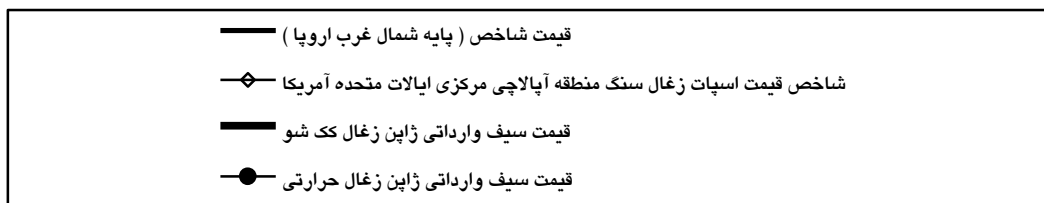
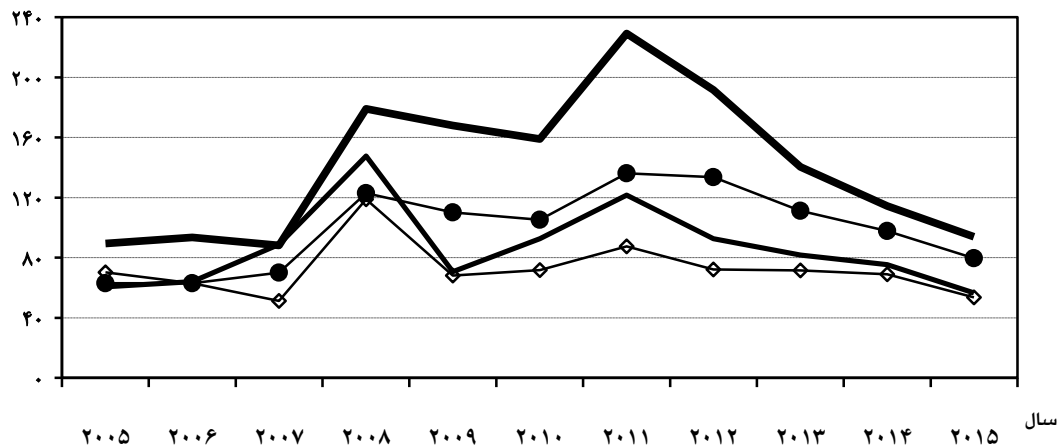
سال	قیمت شاخص (پایه شمال غرب اروپا)	قیمت سیف وارداتی ژاپن		شاخص قیمت اسپات زغال سنگ منطقه آیپالچی مرکزی ایالات متحده آمریکا
		زغال کک شو	زغال حرارتی	
۲۰۰۵	۶۰/۵	۸۹/۳	۶۲/۹	۷۰/۱
۲۰۰۶	۶۴/۱	۹۳/۵	۶۳/۰	۶۳/۰
۲۰۰۷	۸۸/۸	۸۸/۲	۶۹/۹	۵۱/۲
۲۰۰۸	۱۴۷/۷	۱۷۹/۰	۱۲۲/۸	۱۱۸/۸
۲۰۰۹	۷۰/۷	۱۶۷/۸	۱۱۰/۱	۶۸/۱
۲۰۱۰	۹۲/۵	۱۵۸/۹	۱۰۵/۲	۷۱/۶
۲۰۱۱	۱۲۱/۵	۲۲۹/۱	۱۳۶/۲	۸۷/۴
۲۰۱۲	۹۲/۵	۱۹۱/۵	۱۳۳/۶	۷۲/۱
۲۰۱۳	۸۱/۷	۱۴۰/۴	۱۱۱/۲	۷۱/۴
۲۰۱۴	۷۵/۴	۱۱۴/۴	۹۷/۷	۶۹/۰
۲۰۱۵	۵۶/۶	۹۳/۸	۷۹/۵	۵۳/۶

BP Amoco, Statistical Review of World Energy, 2016 Edition.

مأخذ:

نمودار (۲۳-۲): قیمت زغال سنگ طی سال‌های ۲۰۰۵-۱۵

(دلار / تن)



جدول (۸۱-۲): شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی زغال سنگ در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۵

(سال ۲۰۱۰ = ۱۰۰)

شاخص واقعی			شاخص اسمی			نام کشور
صنعت و خانگی	صنعت	خانگی	صنعت و خانگی	صنعت	خانگی	
						آمریکای شمالی
۱۰۷/۱	۱۰۷/۱	•	۱۱۳/۲	۱۱۳/۲	•	ایالات متحده آمریکا
•	•	•	•	•	•	کانادا
•	•	•	•	•	•	مکزیک
						آمریکای مرکزی و جنوبی
•	•	•	•	•	•	شیلی
						اروپا و اوراسیا
•	•	•	•	•	•	آلمان
۹۴/۵	۹۴/۱	۱۰۳	۹۹/۴	۹۸/۷	۱۱۴	اتریش
•	•	•	•	•	•	اسپانیا
•	•	•	•	•	•	استونی
۱۰۱/۰	•	۱۰۱	۱۰۹/۸	•	۱۰۹/۸	اسلواکی
•	•	•	•	•	•	اسلونی
۱۰۴/۴	۱۱۳/۲	۹۶/۳	۱۱۴/۸	۱۱۸/۵	۱۱۱/۴	انگستان
۱۰۷/۵	۱۰۷/۵	•	۱۱۲/۱	۱۱۲/۱	•	ایتالیا
•	•	•	•	•	•	ایرلند
۱۰۴/۳	۱۰۴/۳	۱۰۵	۱۰۶/۱	۱۰۵/۴	۱۱۴	بلژیک
۹۵/۰	۹۵/۰	•	۹۶	۹۶	•	پرتغال
۹۴/۴	۹۲/۶	۱۰۳/۳	۱۳۸/۹	۱۳۶/۴	۱۵۰/۹	ترکیه
۸۵/۲	۸۲/۹	۹۳/۹	۹۰/۱	۸۷/۲	۱۰۰/۹	جمهوری چک
۹۷/۹	۹۷/۹	•	۱۰۵/۲	۱۰۵/۲	•	دانمارک
•	•	•	•	•	•	سوئد
۶۲/۵	۶۲/۵	•	۵۸/۶	۵۸/۶	•	سوئیس
۱۰۳/۳	۱۰۳/۲	۱۰۶	۱۰۶/۳	۱۰۶/۱	۱۱۱/۹	فرانسه
۱۱۸/۷	۱۱۸/۷	•	۱۲۶	۱۲۶	•	فنلاند
•	•	•	•	•	•	لوکزامبورگ
۸۳/۹	۶۹/۹	۱۰۰/۶	۸۹/۷	۷۳/۸	۱۰۸/۸	لهستان
۱۱۲/۸	•	۱۱۲/۸	۱۲۵/۷	•	۱۲۵/۷	مجارستان
•	•	•	•	•	•	نروژ
•	•	•	•	•	•	هلند
•	•	•	•	•	•	یونان
						خاورمیانه
•	•	•	•	•	•	فلسطین اشغالی
						آسیا و اقیانوسیه
•	•	•	•	•	•	استرالیا
•	•	•	•	•	•	زلاندنو
۹۳/۶	۹۳/۶	•	۹۴/۱	۹۴/۱	•	ژاپن
۱۰۲/۳	۱۰۲/۳	•	۹۸/۳	۹۸/۳	•	کره جنوبی
۹۷/۶	۹۷/۴	۱۰۰/۸	۱۰۲/۳	۱۰۱/۴	۱۱۴/۵	کل کشورهای OECD

IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۸۲-۲): شاخص قیمت عمده فروشی و خریده فروشی زغال سنگ در برخی از کشورهای جهان

طی سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۵-۲۰۱۴

خریده فروشی				عمده فروشی				نام کشور
۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۰۵	سال پایه	۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۰۵	سال پایه	
•	•	•	-	۱۹۴	۱۹۹/۹	۱۱۶/۸	۱۹۸۲=۱۰۰	آمریکای شمالی
•	•	•	-	•	•	۱۰۰/۲	۲۰۰۲=۱۰۰	ایالات متحده آمریکا
•	•	•	۲۰۱۲=۱۰۰ دسامبر	۱۳۸/۲	۱۲۱/۹	۷۲/۲	۲۰۱۲=۱۰۰ ژوئن	کانادا
								مکزیک
								اروپا و اورآسیا
۱۰۰	۹۹/۹	۷۷/۴	۲۰۱۵=۱۰۰	•	•	•	۱۹۹۵=۱۰۰	آلمان
۱۰۰	۹۹/۱	۷۶/۵	۲۰۱۵=۱۰۰	•	•	•	-	اتریش
۱۰۰	۱۰۰/۵	۵۳/۲	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	استونی
•	•	•	-	•	•	•	-	اسپانیا
۱۰۰	۱۰۰	۶۵	۲۰۱۵=۱۰۰	•	•	•	-	اسلواکی
۱۰۰	۱۰۴/۴	۷۸/۹	۲۰۱۵=۱۰۰	•	•	•	-	اسلونی
۱۱۳/۵	۱۱۳/۳	۶۱/۹	۲۰۱۰=۱۰۰	۶۷/۱	۷۲/۳	۵۲/۹	۲۰۱۰=۱۰۰	انگلستان
۱۰۰	۹۷/۷	•	۲۰۱۵=۱۰۰	•	•	•	۱۹۹۵=۱۰۰	ایتالیا
۲۴۶	۲۳۷	۱۴۵	۱۹۹۵=۱۰۰	•	•	•	-	ایرلند
۱۰۲/۸	۱۰۲/۵	۷۹/۷	۲۰۱۳=۱۰۰	•	•	۴۸/۱	۲۰۱۰=۱۰۰	بلژیک
۱۰۰	۱۰۳	۹۵/۸	۲۰۱۵=۱۰۰	•	•	•	-	پرتغال
۱۰۰	۹۲/۶	۴۰/۲	۲۰۱۵=۱۰۰	۳۵۰/۶	۳۲۶/۶	۱۱۴/۴	۲۰۰۳=۱۰۰	ترکیه
۱۹۸/۵	۱۹۷	۱۱۶	۲۰۰۰=۱۰۰	•	•	۱۲۶/۴	۲۰۰۰=۱۰۰	جمهوری چک
۱۰۰	۱۰۱/۵	۸۱/۶	۲۰۱۵=۱۰۰	•	•	•	-	دانمارک
•	•	•	-	•	•	۱۶۰/۴	۲۰۰۰=۱۰۰	سوئد
•	•	•	-	۱۰۲/۶	۱۱۰/۸	۱۳۷/۱	۱۹۹۵=۱۰۰	سوئیس
۱۰۰	۹۹/۱	۷۹/۷	۲۰۱۵=۱۰۰	۸۴	۸۷/۷	۷۵/۵	۲۰۱۰=۱۰۰	فرانسه
•	•	•	-	۴۲۰/۴	۳۹۶/۵	۱۹۲/۷	۱۹۹۰=۱۰۰	فنلاند
۱۰۰	۱۰۰/۶	۵۲/۳	۲۰۱۵=۱۰۰	•	•	•	-	لاتویا
۱۰۰	۱۰۲/۵	۹۱/۲	۲۰۱۵=۱۰۰	•	•	•	-	لوکزامبورگ
۲۰۹/۴	۲۱۳/۵	۱۲۲/۳	۲۰۰۰=۱۰۰	•	•	•	-	لهستان
۲۸۹/۳	۲۸۱/۹	۱۳۵	۲۰۰۰=۱۰۰	•	•	•	-	مجارستان
۱۶۶/۱	۱۶۲/۸	۱۲۵/۸	۱۹۹۸=۱۰۰	•	•	•	۱۹۹۵=۱۰۰	نروژ
•	•	•	-	•	•	•	-	هلند
۱۰۸/۱	۱۰۶/۴	۸۰/۶	۲۰۰۹=۱۰۰	۱۱۴/۶	۱۰۷/۳	۸۱/۹	۲۰۱۰=۱۰۰	یونان
								آسیا و اقیانوسیه
•	•	•	-	•	•	•	۱۹۹۵=۱۰۰	استرالیا
۱۲۴/۸	۱۲۱/۴	۹۴/۷	۲Q۲۰۰۶=۱۰۰	•	۲۶۰	۱۴۳/۷	۴Q۱۹۹۷=۱۰۰	زلاندنو
•	•	•	-	۷۰/۳	۷۳/۳	۵۸/۸	۲۰۱۰=۱۰۰	ژاپن
۱۰۰/۹	۱۰۰/۹	۶۰/۹	۲۰۱۰=۱۰۰	۱۱۵/۳	۱۱۶	۶۲	۲۰۱۰=۱۰۰	کره جنوبی

۶-۸-۲- جداول تراز انرژی

- شاخص‌های مهم اقتصاد انرژی در کشورهای مختلف جهان
- عرضه انرژی اولیه کشورهای مختلف جهان
- سرانه عرضه انرژی، عرضه نفت و مصرف برق در جهان
- تراز انرژی جهان
- تراز انرژی کشورهای OECD و غیر OECD
- تراز انرژی برخی از کشورهای جهان

جدول (۸۳-۲): شاخص‌های مهم اقتصاد انرژی به تفکیک کشورهای مختلف جهان در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۴

نام کشور	جمعیت ^(۱)		تولید ناخالص داخلی ^(۲)		نسبت عرضه کل انرژی اولیه به GDP ^(۳)	
	۲۰۰۵	۲۰۱۴	۲۰۰۵	۲۰۱۴	۲۰۰۵	۲۰۱۴
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۲۹۶/۰	۳۱۹/۲	۱۴۴۰۸/۱	۱۶۱۵۶/۶	۰/۱۶	۰/۱۴
کانادا	۳۲/۲	۳۵/۵	۱۵۲۴/۵	۱۷۷۳/۶	۰/۱۸	۰/۱۶
مکزیک	۱۰۷/۲	۱۱۹/۷	۹۵۳/۷	۱۱۷۶/۷	۰/۱۹	۰/۱۶
جمع آمریکای شمالی	۴۳۵/۴	۴۷۴/۴	۱۶۸۸۶/۴	۱۹۱۰۶/۸	۰/۱۶	۰/۱۴
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۳۹/۲	۴۳/۰	۳۴۹/۵	۵۲۱/۳	۰/۱۹	۰/۱۷
اکوادور	۱۳/۷	۱۵/۹	۵۸/۹	۸۵/۹	۰/۱۶	۰/۱۷
برزیل	۱۸۸/۵	۲۰۶/۱	۱۷۷۴/۸	۲۴۱۲/۲	۰/۱۲	۰/۱۳
پرو	۲۷/۶	۳۱/۰	۱۰۶/۴	۱۸۱/۳	۰/۱۳	۰/۱۳
شیلی	۱۶/۳	۱۷/۸	۱۸۱/۱	۲۵۷/۲	۰/۱۶	۰/۱۴
کلمبیا	۴۳/۳	۴۷/۸	۲۲۹/۹	۳۴۹/۲	۰/۱۲	۰/۱۰
ونزوئلا	۲۶/۸	۳۰/۷	۳۲۸/۳	۴۲۱/۶	۰/۱۷	۰/۱۶
سایر	۹۴/۷	۱۰۵/۸	۳۵۸/۰	۵۰۸/۹	۰/۲۴	۰/۲۲
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۴۵۰/۰	۴۹۸/۱	۳۳۸۶/۸	۴۷۳۷/۶	۰/۱۵	۰/۱۴
اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	۸/۴	۹/۵	۲۴/۸	۵۸/۴	۰/۵۴	۰/۲۵
آلمان	۸۱/۳	۸۱/۰	۳۲۱۳/۸	۳۶۲۴/۲	۰/۱۱	۰/۰۸
اتریش	۸/۲	۸/۵	۳۶۵/۹	۴۰۶/۹	۰/۰۹	۰/۰۸
ازبکستان	۲۶/۲	۳۰/۸	۲۶/۱	۵۳/۸	۱/۸۱	۰/۸۱
اسپانیا	۴۳/۷	۴۶/۵	۱۳۵۸/۱	۱۳۷۵/۵	۰/۱۱	۰/۰۸
اسلواکی	۵/۴	۵/۴	۷۰/۷	۹۶/۹	۰/۲۷	۰/۱۷
انگلستان	۶۰/۴	۶۴/۶	۲۳۵۷/۰	۲۶۰۵/۷	۰/۰۹	۰/۰۷
اوکراین	۴۷/۱	۴۵/۴	۱۲۹/۷	۱۳۴/۰	۱/۱۰	۰/۷۹
ایتالیا	۵۸/۲	۶۰/۸	۲۱۵۸/۷	۲۰۳۳/۸	۰/۰۹	۰/۰۷
ایرلند	۴/۲	۴/۶	۲۱۱/۶	۲۴۱/۳	۰/۰۷	۰/۰۵
ایسلند	۰/۳	۰/۳	۱۲/۴	۱۴/۵	۰/۲۵	۰/۴۱
بلژیک	۱۰/۵	۱۱/۲	۴۵۱/۳	۴۹۹/۴	۰/۱۳	۰/۱۱
بلغارستان	۷/۷	۷/۲	۴۲/۹	۵۲/۳	۰/۴۶	۰/۳۴
پرتغال	۱۰/۵	۱۰/۴	۲۳۱/۱	۲۲۴/۰	۰/۱۱	۰/۰۹
ترکمنستان	۴/۸	۵/۳	۱۳/۵	۳۴/۳	۱/۴۲	۰/۷۸
ترکیه	۶۸/۶	۷۶/۶	۶۲۴/۹	۸۷۰/۹	۰/۱۴	۰/۱۴
جمهوری چک	۱۰/۲	۱۰/۵	۱۸۳/۶	۲۱۲/۲	۰/۲۵	۰/۱۹
دانمارک	۵/۴	۵/۶	۳۱۹/۱	۳۲۶/۵	۰/۰۶	۰/۰۵

جدول (۸۳-۲): شاخص‌های مهم اقتصاد انرژی به تفکیک کشورهای مختلف جهان در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۴ ... ادامه

نام کشور	جمعیت ^(۱)		تولید ناخالص داخلی ^(۲)		نسبت عرضه کل انرژی اولیه به GDP ^(۳)	
	۲۰۰۵	۲۰۱۴	۲۰۰۵	۲۰۱۴	۲۰۰۵	۲۰۱۴
روسیه	۱۴۳/۵	۱۴۳/۸	۱۲۸۱/۳	۱۶۷۶/۸	-/۵۱	-/۴۲
روسیه سفید	۹/۷	۹/۵	۳۸/۹	۶۰/۹	-/۶۹	-/۴۶
رومانی	۲۱/۳	۱۹/۹	۱۴۵/۵	۱۸۱/۸	-/۲۷	-/۱۷
سوئد	۹/۰	۹/۷	۴۵۱/۴	۵۱۷/۶	-/۱۱	-/۰۹
سوئیس	۷/۵	۸/۲	۵۲۰/۷	۶۲۰/۴	-/۰۵	-/۰۴
فرانسه	۶۳/۱	۶۶/۲	۲۵۴۷/۲	۲۷۲۹/۵	-/۱۱	-/۰۹
فنلاند	۵/۳	۵/۵	۲۳۷/۹	۲۴۶/۹	-/۱۵	-/۱۴
قزاقستان	۱۵/۲	۱۷/۳	۱۰۹/۵	۱۸۴/۹	-/۴۷	-/۴۲
لوکزامبورگ	۰/۵	۰/۶	۴۶/۳	۵۷/۸	-/۱۰	-/۰۷
لهستان	۳۸/۲	۳۸/۵	۳۸۰/۵	۵۳۴/۶	-/۲۴	-/۱۸
لیتوانی	۳/۳	۲/۹	۳۵/۰	۴۳/۶	-/۲۵	-/۱۶
مجارستان	۱۰/۱	۹/۹	۱۳۱/۵	۱۳۷/۵	-/۲۱	-/۱۷
نروژ	۴/۶	۵/۱	۴۰۹/۳	۴۵۹/۰	-/۰۷	-/۰۶
هلند	۱۶/۳	۱۶/۹	۷۸۵/۱	۸۴۵/۶	-/۱۰	-/۰۹
یونان	۱۱/۰	۱۰/۹	۳۰۴/۳	۲۴۵/۷	-/۱۰	-/۰۹
سایر	۵۲/۸	۵۴/۵	۲۵۰/۲	۲۹۰/۵	-/۲۹	-/۲۶
جمع اروپا و اورآسیا	۸۷۲/۳	۹۰۳/۵	۱۹۴۶۹/۸	۲۱۶۹۷/۷	-/۱۵	-/۱۳
خاورمیانه						
اردن	۵/۴	۶/۶	۱۹/۵	۲۹/۵	-/۳۴	-/۲۸
امارات متحده عربی	۴/۵	۹/۱	۲۵۴/۰	۳۵۰/۹	-/۱۸	-/۲۰
بحرین	۰/۹	۱/۴	۱۹/۶	۳۰/۰	-/۵۳	-/۴۷
سوریه	۱۸/۱	۲۲/۲	۴۷/۲	۵۴/۶	-/۴۴	-/۲۰
عراق	۲۷/۰	۳۴/۸	۱۰۴/۲	۱۷۷/۱	-/۲۵	-/۲۸
عربستان سعودی	۲۴/۸	۳۰/۹	۴۰۷/۰	۶۴۹/۶	-/۳۰	-/۳۳
عمان	۲/۵	۴/۲	۴۴/۳	۶۷/۵	-/۲۲	-/۳۶
قطر	۰/۸	۲/۲	۵۳/۴	۱۶۱/۸	-/۳۱	-/۲۷
کویت	۲/۳	۳/۸	۱۰۸/۹	۱۳۶/۲	-/۲۴	-/۲۵
لبنان	۴/۰	۴/۶	۲۶/۳	۴۰/۸	-/۱۹	-/۱۸
یمن	۲۰/۵	۲۶/۲	۲۵/۹	۲۸/۵	-/۲۵	-/۲۶
سایر	۷۷/۱	۸۶/۴	۵۵۸/۰	۷۳۲/۰	-/۳۴	-/۳۵
جمع خاورمیانه	۱۸۷/۸	۲۳۲/۲	۱۶۶۸/۳	۲۴۵۸/۴	-/۲۹	-/۳۰

جدول (۸۳-۲): شاخص‌های مهم اقتصاد انرژی به تفکیک کشورهای مختلف جهان در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۴ ... ادامه

نام کشور	جمعیت ^(۱)		تولید ناخالص داخلی ^(۲)		نسبت عرضه کل انرژی اولیه به GDP ^(۳)	
	۲۰۰۵	۲۰۱۴	۲۰۰۵	۲۰۱۴	۲۰۰۵	۲۰۱۴
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۴۷/۴	۵۴/۰	۳۲۲/۳	۴۱۱/۰	۰/۴۰	۰/۳۶
الجزایر	۳۳/۳	۳۸/۹	۱۴۲/۸	۱۸۲/۷	۰/۲۳	۰/۲۸
لیبی	۵/۸	۶/۳	۶۱/۷	۳۸/۱	۰/۲۹	۰/۴۷
مراکش	۳۰/۴	۳۳/۹	۷۳/۵	۱۰۸/۴	۰/۲۰	۰/۱۸
مصر	۷۴/۹	۸۹/۶	۱۶۲/۲	۲۳۷/۷	۰/۳۸	۰/۳۲
نیجریه	۱۳۹/۶	۱۷۷/۵	۲۶۰/۵	۴۵۲/۳	۰/۴۰	۰/۳۰
سایر	۵۸۷/۲	۷۵۵/۶	۴۸۴/۲	۷۹۲/۵	۰/۴۹	۰/۴۱
جمع آفریقا	۹۱۸/۵	۱۱۵۵/۷	۱۵۰۷/۲	۲۲۲۲/۷	۰/۴۰	۰/۳۵
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۲۰/۳	۲۳/۶	۱۱۳۰/۱	۱۴۳۹/۰	۰/۱۰	۰/۰۹
اندونزی	۲۲۶/۳	۲۵۴/۵	۵۷۱/۲	۹۴۲/۵	۰/۳۲	۰/۲۴
برونئی	۰/۴	۰/۴	۱۲/۰	۱۲/۴	۰/۱۹	۰/۲۹
بنگلادش	۱۴۲/۹	۱۵۹/۱	۸۵/۹	۱۴۷/۰	۰/۲۷	۰/۲۴
پاکستان	۱۵۳/۴	۱۸۵/۰	۱۵۰/۰	۲۰۶/۳	۰/۵۱	۰/۴۴
تایلند	۶۵/۹	۶۷/۷	۲۸۳/۸	۳۸۲/۶	۰/۳۵	۰/۳۵
چین	۱۳۰۳/۷	۱۳۶۴/۳	۳۵۴۲/۸	۸۲۳۰/۱	۰/۵۱	۰/۳۷
چین تایپه	۲۲/۷	۲۳/۴	۳۴۹/۸	۴۷۸/۳	۰/۲۹	۰/۲۳
زلاندنو	۴/۲	۴/۵	۱۳۶/۰	۱۶۲/۱	۰/۱۳	۰/۱۳
ژاپن	۱۲۷/۸	۱۲۷/۱	۵۴۰۵/۰	۵۶۴۲/۹	۰/۱۰	۰/۰۸
سريلانکا	۱۹/۶	۲۰/۶	۴۱/۶	۷۲/۵	۰/۲۲	۰/۱۵
سنگاپور	۴/۳	۵/۵	۱۷۰/۷	۲۷۹/۱	۰/۱۳	۰/۱۰
فیلیپین	۸۶/۱	۹۹/۱	۱۵۶/۹	۲۵۰/۸	۰/۲۵	۰/۱۹
کره جنوبی	۴۸/۱	۵۰/۴	۸۹۴/۷	۱۲۳۴/۰	۰/۲۴	۰/۲۲
مالزی	۲۵/۸	۲۹/۹	۲۰۴/۹	۳۱۴/۳	۰/۳۲	۰/۲۹
هندوستان	۱۱۴۴/۳	۱۲۹۵/۳	۱۱۴۶/۰	۲۱۹۵/۷	۰/۴۵	۰/۳۸
سایر	۲۴۵/۴	۲۷۴/۳	۴۲۳/۹	۶۶۱/۳	۰/۲۷	۰/۲۳
جمع آسیا و اقیانوسیه	۳۶۴۱/۱	۳۹۸۴/۸	۱۴۷۰۵/۲	۲۲۶۵۰/۸	۰/۲۷	۰/۲۵
کل جهان	۶۵۰۵/۲	۷۲۴۸/۷	۵۷۶۲۳/۶	۷۲۸۷۴/۱	۰/۲۰	۰/۱۹
کشورهای OECD	۱۱۹۴/۷	۱۲۶۶/۹	۴۲۲۵۹/۱	۴۷۱۰۷/۴	۰/۱۳	۰/۱۱
کشورهای غیر OECD	۵۳۱۰/۵	۵۹۸۱/۷	۱۵۳۶۴/۶	۲۵۷۶۶/۷	۰/۳۷	۰/۳۱
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۴۹۵/۰	۵۰۸/۱	۱۶۲۰۴/۸	۱۷۴۲۶/۸	۰/۱۱	۰/۰۹

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

(۲) میلیارد دلار آمریکا به قیمت‌های ثابت سال ۲۰۱۰.

(۱) میلیون نفر

(۳) تن معادل نفت خام به هزار دلار آمریکا برحسب قیمت‌های ثابت سال ۲۰۱۰.

جدول (۸۴-۲): عرضه انرژی اولیه^(۱) کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۴

(میلیون تن معادل نفت خام)

نام کشورها	زغالسنگ	نفت خام	فرآورده‌های نفتی	گازها	انرژی هسته‌ای	انرژی آبی
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۴۳۱/۷	۸۹۸/۲	-۱۱۶/۰	۶۲۴/۰	۲۱۶/۵	۲۲/۵
کانادا	۱۹/۴	۱۱۰/۱	-۱۲/۸	۸۸/۷	۲۸/۱	۳۲/۹
مکزیک	۱۲/۷	۸۰/۳	۱۶/۱	۶۰/۵	۲/۵	۳/۳
جمع آمریکای شمالی	۴۶۳/۸	۱۰۸۸/۷	-۱۱۲/۷	۷۷۳/۲	۲۴۷/۰	۵۸/۷
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۱/۵	۳۰/۷	۲/۲	۴۲/۲	۱/۵	۳/۵
اکوادور	-	۶/۸	۴/۹	۰/۶	-	۱/۰
برزیل	۱۷/۵	۱۱۴/۱	۱۲/۳	۳۵/۴	۴/۰	۳۲/۱
پرو	۰/۸	۱۲/۸	-۲/۷	۸/۰	-	۱/۹
شیلی	۶/۷	۱۰/۴	۵/۸	۳/۶	-	۲/۰
کلمبیا	۳/۹	۱۷/۸	-۴/۱	۸/۵	-	۴/۳
ونزوئلا	۰/۲	۵۹/۸	-۲۱/۱	۲۰/۴	-	۷/۵
سایر	۱/۹	۳۵/۰	۱۵/۸	۲۴/۰	-	۸/۰
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۳۲/۶	۲۸۷/۴	۱۳/۲	۱۴۲/۶	۵/۵	۶۰/۳
اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	-	۶/۹	-۲/۵	۹/۶	-	۰/۱
آلمان	۷۹/۶	۹۴/۰	۷/۰	۶۳/۴	۲۵/۳	۱/۷
اتریش	۳/۱	۸/۸	۲/۶	۶/۴	-	۳/۵
ازبکستان	۱/۶	۳/۰	-۰/۲	۳۸/۳	-	۱/۰
اسپانیا	۱۱/۴	۶۱/۸	-۱۴/۹	۲۳/۷	۱۴/۹	۳/۴
استونی	۴/۵	-۰/۶	۱/۰	۰/۴	-	۵
اسلواکی	۳/۴	۵/۵	-۲/۵	۳/۸	۴/۱	۰/۴
انگلستان	۲۹/۹	۶۴/۹	-۶/۳	۵۹/۸	۱۶/۶	۰/۵
اوکراین	۳۵/۶	۳/۰	۷/۶	۳۳/۴	۲۳/۲	۰/۷
ایتالیا	۱۳/۱	۶۴/۳	-۱۲/۸	۵۰/۷	-	۵/۰
ایرلند	۲/۰	۲/۸	۳/۰	۳/۷	-	۰/۱
ایسلند	۰/۱	-	۰/۶	-	-	۱/۱
بلژیک	۳/۳	۳۲/۷	-۱۰/۴	۱۲/۶	۸/۸	۵
بلغارستان	۶/۴	۶/۲	-۲/۲	۲/۴	۴/۱	۰/۴
پرتغال	۲/۷	۱۲/۷	-۳/۴	۳/۵	-	۱/۳
ترکمنستان	-	۹/۶	-۳/۱	۲۰/۵	-	-

جدول (۸۴-۲): عرضه انرژی اولیه^(۱) کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۴ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	انرژی زمین گرمایی، خورشیدی و سایر	سوخت‌های زیستی و پسماندها	برق	حرارت	جمع کل
آمریکای شمالی					
ایالات متحده آمریکا	۲۹/۴	۱۰۵/۲	۴/۶	-	۲۲۱۶/۲
کانادا	۲/۱	۱۵/۳	-۳/۹	-	۲۷۹/۹
مکزیک	۳/۹	۸/۷	۵	-	۱۸۸/۰
جمع آمریکای شمالی	۳۵/۴	۱۲۹/۳	۰/۶	-	۲۶۸۴/۰
آمریکای مرکزی و جنوبی					
آرژانتین	۰/۱	۴/۰	۰/۸	-	۸۶/۶
اکوادور	۵	۰/۸	۰/۱	-	۱۴/۲
برزیل	۱/۷	۸۳/۲	۲/۹	۰/۱	۳۰۳/۲
پرو	۵	۲/۹	۵	-	۲۳/۸
شیلی	۰/۲	۷/۴	-	۵	۳۶/۱
کلمبیا	۵	۳/۷	-۰/۱	-	۳۴/۰
ونزوئلا	-	۰/۷	-	-	۶۷/۵
سایر	۳/۷	۲۴/۷	-۳/۶	-	۱۰۹/۴
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۵/۶	۱۲۷/۴	۰/۱	۰/۱	۶۷۴/۹
اروپا و اورآسیا					
آذربایجان	-	۰/۲	۵	-	۱۴/۳
آلمان	۸/۸	۲۹/۲	-۲/۹	۵	۳۰۶/۱
اتریش	۰/۶	۶/۴	۰/۸	۵	۳۲/۲
ازبکستان	-	۵	۵	-	۴۳/۷
اسپانیا	۷/۶	۷/۰	-۰/۳	-	۱۱۴/۶
استونی	۰/۱	۰/۹	-۰/۲	-	۶/۰
اسلواکی	۰/۱	۱/۱	۰/۱	۵	۱۵/۹
انگلستان	۳/۲	۹/۱	۱/۸	-	۱۷۹/۴
اوکراین	۰/۱	۱/۹	-۰/۷	۰/۷	۱۰۵/۷
ایتالیا	۸/۶	۱۴/۰	۳/۸	-	۱۴۶/۸
ایرلند	۰/۵	۰/۵	۰/۲	-	۱۲/۸
ایسلند	۴/۱	۵	-	-	۵/۹
بلژیک	۰/۷	۳/۳	۱/۵	۰/۲	۵۲/۸
بلغارستان	۰/۳	۱/۱	-۰/۸	۵	۱۷/۹
پرتغال	۱/۴	۳/۰	۰/۱	۵	۲۱/۲
ترکمنستان	-	۵	-۰/۳	-	۲۶/۷

جدول (۸۴-۲): عرضه انرژی اولیه^(۱) کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۴ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

انرژی آبی	انرژی هسته‌ای	گازها	فرآورده‌های نفتی	نفت خام	زغالسنگ	نام کشورها
۳/۵	-	۴۰/۲	۱۲/۱	۲۰/۷	۳۵/۹	ترکیه
۰/۲	۷/۹	۶/۲	۱/۰	۷/۷	۱۵/۹	جمهوری چک
۵	-	۲/۸	-۰/۹	۶/۸	۲/۴	دانمارک
۱۵/۱	۴۷/۵	۳۷۱/۷	-۱۳۴/۷	۳۰۰/۹	۱۰۳/۹	روسیه
۵	-	۱۷/۰	-۱۴/۲	۲۲/۴	۰/۸	روسیه سفید
۱/۶	۳/۰	۹/۴	-۲/۹	۱۰/۹	۵/۷	رومانی
۵/۵	۱۶/۹	۰/۸	-۶/۸	۱۸/۴	۲/۱	سوئد
۳/۳	۷/۲	۲/۷	۴/۳	۵/۱	۰/۱	سوئیس
۵/۴	۱۱۳/۷	۳۲/۶	۱۴/۸	۵۵/۵	۹/۳	فرانسه
۱/۲	۶/۱	۲/۵	-۳/۶	۱۲/۳	۴/۵	فنلاند
۰/۷	-	۲۶/۰	-۵/۷	۱۸/۷	۳۷/۰	قزاقستان
۵	-	۰/۸	۲/۳	-	۰/۱	لوکزامبورگ
۰/۲	-	۱۳/۴	-۲/۷	۲۴/۶	۴۹/۳	لهستان
۵	-	۲/۱	-۵/۷	۸/۲	۰/۲	لیتوانی
۵	۴/۱	۷/۰	-۰/۹	۷/۲	۲/۲	مجارستان
۱۱/۷	-	۴/۹	-۱۲/۵	۲۳/۴	۰/۹	نروژ
۵	۱/۱	۲۸/۸	-۳۰/۱	۵۸/۷	۹/۰	هلند
۰/۴	-	۲/۵	-۱۴/۸	۲۵/۶	۶/۷	یونان
۷/۰	۲/۳	۱۲/۳	۱۴/۸	۷/۱	۲۱/۸	سایر
۷۵/۰	۳۰۷/۰	۹۱۵/۳	-۲۲۳/۶	۱۰۱۰/۴	۴۹۹/۹	جمع اروپا و اورآسیا
خاورمیانه						
۵	-	۰/۳	۴/۱	۳/۲	۰/۴	اردن
-	-	۵۳/۷	-۱۳/۵	۲۸/۷	۱/۵	امارات متحده عربی
-	-	۱۲/۲	-۱۲/۰	۱۳/۹	-	بحرین
۰/۳	-	۴/۰	۱/۰	۵/۶	۵	سوریه
۰/۳	-	۵/۵	۱۴/۲	۲۸/۴	-	عراق
-	-	۶۹/۵	-۵۲/۰	۱۹۶/۰	-	عربستان سعودی
-	-	۱۹/۶	-۳/۰	۷/۷	-	عمان
-	-	۴۲/۸	-۲۴/۳	۲۵/۶	-	قطر
-	-	۱۵/۱	-۳۲/۶	۵۱/۴	-	کویت

جدول (۸۴-۲): عرضه انرژی اولیه^(۱) کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۴ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	انرژی زمین گرمایی، خورشیدی و سایر	سوخت‌های زیستی و پسماندها	برق	حرارت	جمع کل
ترکیه	۵/۲	۳/۶	۰/۵	-	۱۲۱/۵
جمهوری چک	۰/۲	۳/۵	-۱/۴	◇	۴۱/۲
دانمارک	۱/۲	۳/۶	۰/۲	◇	۱۶/۲
روسیه	۰/۱	۷/۱	-۰/۷	-	۷۱۰/۹
روسیه سفید	◇	۱/۵	۰/۳	-	۲۷/۷
رومانی	۰/۷	۳/۹	-۰/۶	-	۳۱/۷
سوئد	۱/۰	۱۱/۴	-۱/۳	۰/۲	۴۸/۲
سوئیس	۰/۴	۲/۴	-۰/۵	◇	۲۵/۱
فرانسه	۲/۴	۱۴/۸	-۵/۸	◇	۲۴۲/۶
فنلاند	۰/۱	۹/۱	۱/۵	۰/۱	۳۳/۹
قزاقستان	◇	◇	-۰/۱	-	۷۶/۷
لوکزامبورگ	◇	۰/۲	۰/۴	-	۳/۸
لهستان	۰/۷	۸/۲	۰/۲	◇	۹۴/۰
لیتوانی	۰/۱	۱/۲	۰/۷	۰/۳	۷/۰
مجارستان	۰/۲	۱/۸	۱/۲	-	۲۲/۸
نروژ	۰/۲	۱/۴	-۱/۳	۰/۱	۲۸/۷
هلند	۰/۶	۳/۶	۱/۳	-	۷۳/۰
یونان	۰/۸	۱/۲	۰/۸	-	۲۳/۱
سایر	۰/۴	۸/۴	۰/۴	-	۷۴/۵
جمع اروپا و اورآسیا	۵۰/۳	۱۶۳/۸	-۱/۲	۱/۸	۲۷۹۸/۶
خاورمیانه					
اردن	۰/۲	◇	◇	-	۸/۲
امارات متحده عربی	۰/۱	۰/۱	◇	-	۷۰/۵
بحرین	-	-	-	-	۱۴/۲
سوریه	-	◇	◇	-	۱۰/۸
عراق	-	◇	۱/۱	-	۴۹/۵
عربستان سعودی	-	◇	-	-	۲۱۳/۵
عمان	-	-	-	-	۲۴/۳
قطر	-	-	-	-	۴۴/۱
کویت	-	-	-	-	۳۳/۹

جدول (۸۴-۲): عرضه انرژی اولیه^(۱) کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۴ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

نام کشورها	زغالسنگ	نفت خام	فرآورده‌های نفتی	گازها	انرژی هسته‌ای	انرژی آبی
لبنان	۰/۲	-	۷/۲	-	-	۵
یمن	۰/۱	۳/۶	۲/۶	۰/۹	-	-
سایر	۷/۴	۱۱۷/۹	-۲۰/۹	۱۵۲/۲	۱/۲	۱/۲
جمع خاورمیانه	۹/۵	۴۸۲/۱	-۱۲۹/۲	۳۷۵/۸	۱/۲	۱/۷
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۱۰۲/۱	۲۱/۴	۰/۴	۳/۸	۳/۶	۰/۱
الجزایر	۰/۲	۴۲/۶	-۲۳/۴	۳۲/۳	-	۵
لیبی	-	۵/۷	۷/۲	۴/۹	-	-
مراکش	۴/۰	۶/۶	۵/۱	۱/۰	-	۰/۱
مصر	۰/۴	۲۴/۲	۶/۴	۴۰/۸	-	۱/۲
نیجریه	۵	۳/۶	۷/۶	۱۴/۵	-	۰/۵
سایر	۵/۳	۲۰/۸	۳۶/۳	۱۱/۲	-	۸/۷
جمع آفریقا	۱۱۲/۰	۱۲۴/۹	۳۹/۷	۱۰۸/۵	۳/۶	۱۰/۶
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۴۱/۵	۲۹/۳	۱۴/۴	۳۱/۷	-	۱/۶
اندونزی	۳۶/۱	۵۰/۸	۲۴/۴	۳۶/۶	-	۱/۳
برونئی	-	۰/۴	۰/۲	۳/۰	-	-
بنگلادش	۰/۹	۱/۴	۳/۷	۲۰/۱	-	۰/۱
پاکستان	۳/۲	۱۲/۹	۱۱/۳	۲۶/۳	۱/۳	۲/۷
تایلند	۱۵/۹	۶۴/۲	-۱۰/۴	۳۷/۸	-	۰/۵
چین	۲۰۱۱/۵	۵۱۵/۶	-۱۱/۳	۱۵۳/۶	۳۴/۵	۹۰/۴
چین تایپه	۴۰/۹	۴۵/۱	-۲/۷	۱۳/۶	۱۱/۰	۰/۴
زلاندنو	۱/۴	۵/۶	۱/۰	۴/۴	-	۲/۱
ژاپن	۱۱۸/۵	۱۷۲/۲	۱۹/۸	۱۰۷/۸	-	۷/۰
سريلانكا	۱/۰	۱/۹	۲/۵	-	-	۰/۴
سنگاپور	۰/۴	۴۱/۷	-۲۳/۹	۹/۲	-	-
فیلیپین	۱۱/۷	۸/۲	۶/۶	۳/۱	-	۰/۸
کره جنوبی	۸۱/۷	۱۲۸/۵	-۳۲/۲	۴۳/۱	۴۰/۸	۰/۲
مالزی	۱۵/۳	۲۸/۳	۴/۸	۳۸/۴	-	۱/۲
هندوستان	۳۷۷/۹	۲۳۶/۶	-۵۱/۸	۴۳/۲	۹/۴	۱۱/۳
سایر	۴۳/۰	۱۳/۹	۲۸/۶	۱۳/۴	-	۸/۷
جمع آسیا و اقیانوسیه	۲۸۰۰/۷	۱۳۵۶/۵	-۱۵/۰	۵۸۵/۳	۹۷/۱	۱۲۸/۶
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-	-	۱۹۴/۶	-	-	-
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-	-	۱۶۸/۵	-	-	-
کل جهان	۳۹۱۸/۵	۴۳۴۹/۹	-۶۴/۶	۲۹۰۰/۶	۶۶۱/۴	۳۳۴/۹
کشورهای OECD	۱۰۱۲/۵	۲۰۶۱/۷	-۱۸۰/۶	۱۳۴۲/۸	۵۱۶/۳	۱۲۰/۵
کشورهای غیر OECD	۲۹۰۶/۰	۲۲۸۸/۱	-۲۴۷/۱	۱۵۵۶/۷	۱۴۵/۱	۲۱۴/۵
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۲۶۸/۴	۵۹۱/۹	-۸۲/۹	۳۴۲/۸	۲۲۸/۵	۳۲/۲

جدول (۸۴-۲): عرضه انرژی اولیه^(۱) کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۴ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	انرژی زمین گرمایی، خورشیدی و سایر	سوخت‌های زیستی و پسماندها	برق ^(۲)	حرارت	جمع کل
لبنان	◇	-	◇	-	۷/۵
یمن	-	۰/۱	-	-	۷/۴
سایر	۱/۲	۰/۵	-۰/۹	-	۲۵۹/۸
جمع خاورمیانه	۱/۴	۰/۹	۰/۲	-	۷۴۳/۶
آفریقا					
آفریقای جنوبی	۰/۳	۱۵/۵	-۰/۲	-	۱۴۷/۰
الجزایر	-	◇	◇	-	۵۱/۷
لیبی	-	۰/۲	◇	-	۱۷/۹
مراکش	۰/۲	۱/۴	۰/۵	-	۱۹/۰
مصر	۰/۱	۱/۷	◇	-	۷۴/۸
نیجریه	-	۱۰۸/۶	-	-	۱۳۴/۷
سایر	۳/۶	۲۴۰/۶	۰/۴	۰/۱	۳۲۷/۰
جمع آفریقا	۴/۲	۳۶۷/۹	۰/۶	۰/۱	۷۷۲/۱
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۱/۶	۵/۱	-	-	۱۲۵/۲
اندونزی	۱۷/۳	۵۹/۱	◇	-	۲۲۵/۵
برونئی	-	-	-	-	۳/۶
بنگلادش	◇	۹/۲	-	-	۳۵/۴
پاکستان	◇	۳۲/۱	◇	-	۸۹/۹
تایلند	۰/۱	۲۵/۷	۰/۹	-	۱۳۴/۸
چین	۴۰/۷	۲۱۷/۴	-۱/۰	-	۳۰۵۱/۵
چین تایپه	۰/۳	۱/۷	-	-	۱۱۰/۲
زلاندنو	۵/۰	۱/۲	-	-	۲۰/۶
ژاپن	۵/۳	۱۱/۲	-	-	۴۴۱/۷
سريلانكا	◇	۴/۹	-	-	۱۰/۷
سنگاپور	◇	۰/۷	-	-	۲۸/۰
فیلیپین	۸/۹	۸/۵	-	-	۴۷/۷
کره جنوبی	۰/۶	۵/۶	-	۰/۱	۲۶۸/۴
مالزی	◇	۱/۹	◇	-	۸۹/۷
هندوستان	۴/۲	۱۹۳/۵	۰/۴	-	۸۲۴/۷
سایر	◇	۴۵/۹	۱/۶	-	۱۵۵/۱
جمع آسیا و اقیانوسیه	۸۴/۰	۶۲۳/۵	۲/۰	۰/۱	۵۶۶۲/۸
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-	۰/۱	-	-	۱۹۴/۷
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-	-	-	-	۱۶۸/۵
کل جهان	۱۸۱/۱	۱۴۱۲/۹	۲/۴	۲/۱	۱۳۶۹۹/۱
کشورهای OECD	۹۸/۰	۲۹۹/۸	۰/۴	۰/۹	۵۲۷۳/۳
کشورهای غیر OECD	۸۳/۰	۱۱۱۳/۰	۲/۰	۱/۲	۸۰۶۲/۷
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۴۰/۱	۱۴۱/۶	۱/۳	۱/۰	۱۵۶۵/۰

مأخذ:

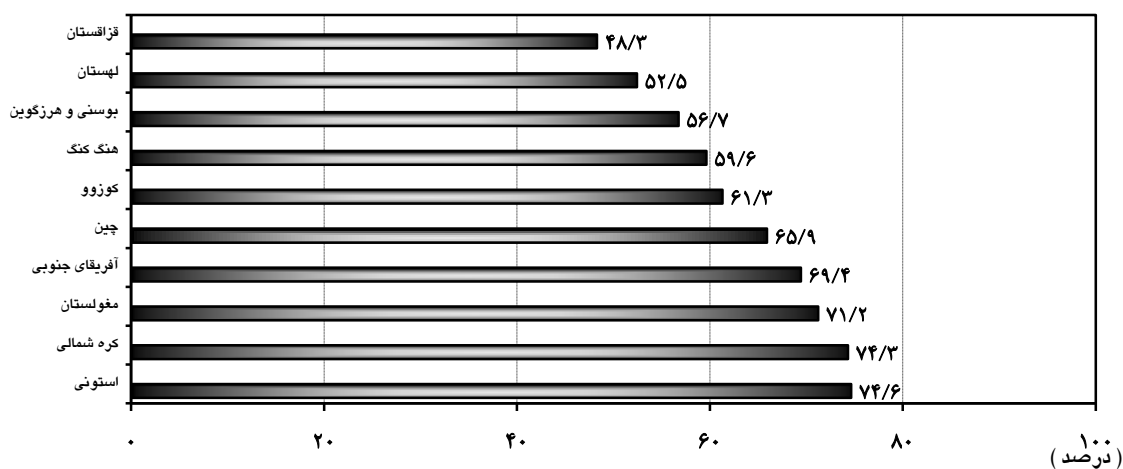
IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

(۱) عرضه انرژی اولیه = تولید + واردات - صادرات - کشتی‌های بین‌المللی حامل سوخت + یا - تغییر در ذخایر ایجاد شده.

(۲) شامل مصرف بخش حمل و نقل بین‌المللی هوایی و دریایی به میزان ۳۵۴/۴ میلیون تن معادل نفت خام نمی‌گردد. ◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

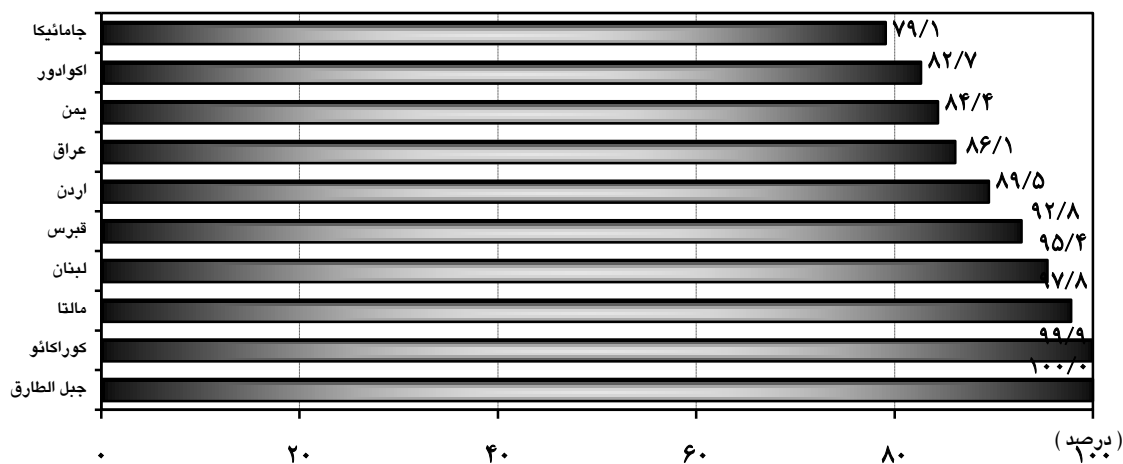
نمودار (۲-۲۴): ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم زغال سنگ

در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۴



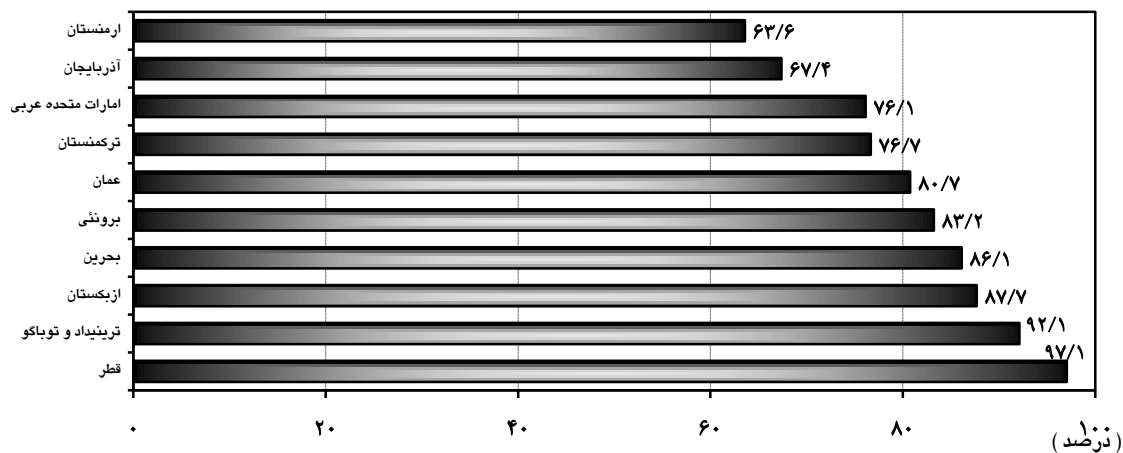
نمودار (۲-۲۵): ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم نفت خام و فرآورده های نفتی

در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۴



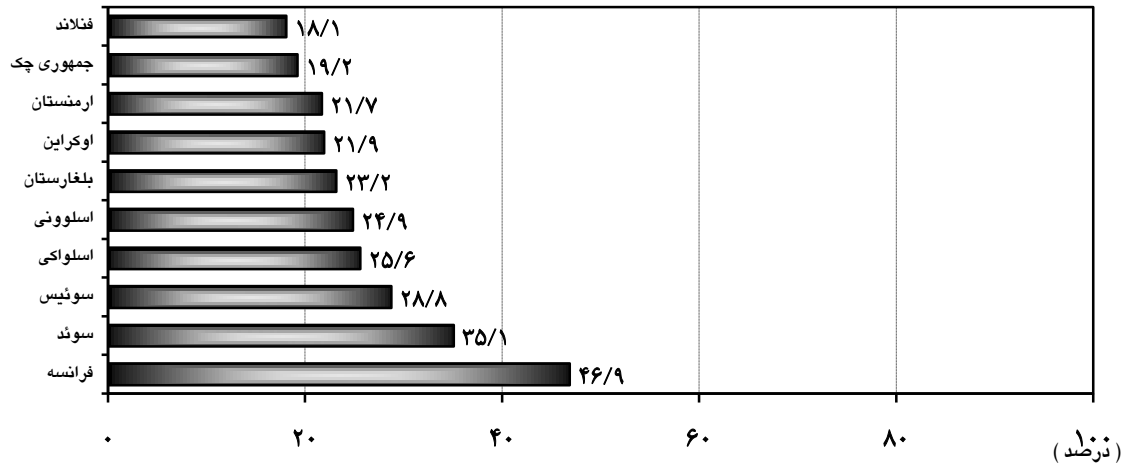
نمودار (۲-۲۶): ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم گاز طبیعی

در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۴



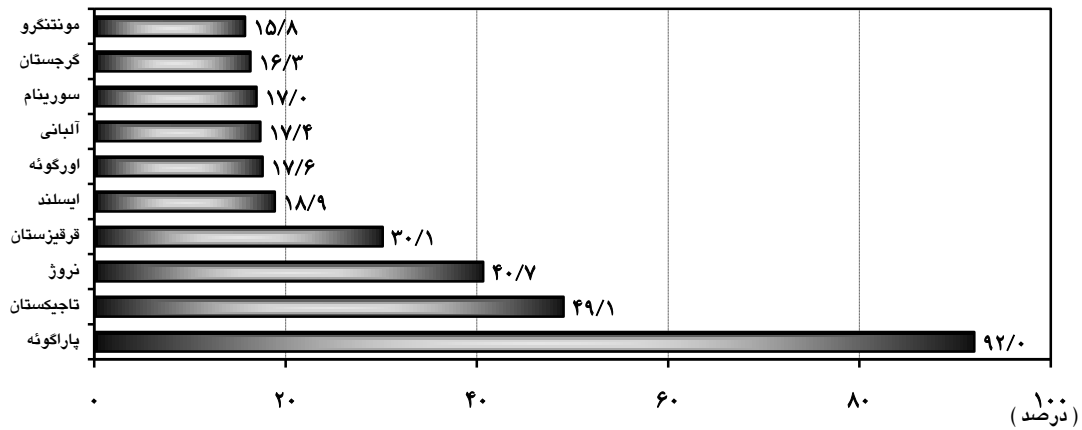
نمودار (۲-۲۷): ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم انرژی هسته ای

در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۴



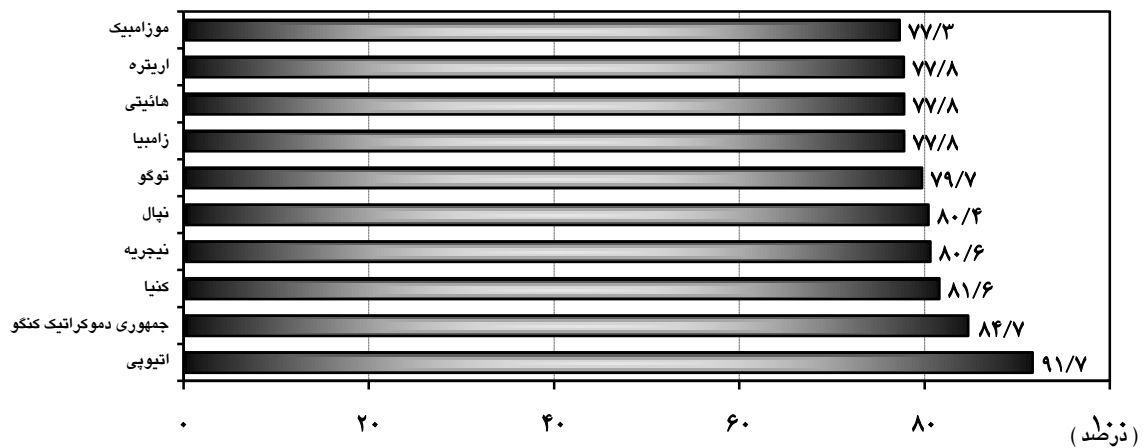
نمودار (۲-۲۸): ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم انرژی آبی

در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۴



نمودار (۲-۲۹): ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم انرژی های تجدیدپذیر، سوخت های زیستی

و پسماند در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۴



جدول (۸۵-۲): سرانه عرضه انرژی، عرضه نفت و مصرف برق در جهان در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۴

نام کشور	عرضه سرانه انرژی ^(۱)		عرضه سرانه نفت ^(۱)		مصرف سرانه برق ^(۲)	
	۲۰۱۴	۲۰۰۵	۲۰۱۴	۲۰۰۵	۲۰۱۴	۲۰۰۵
کشورهای منتخب آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۶/۹	۷/۸	۲/۵	۳/۱	۱۲۹۶۲	۱۳۶۸۳
کانادا	۷/۹	۸/۴	۲/۷	۲/۹	۱۵۵۴۴	۱۶۹۴۹
مکزیک	۱/۶	۱/۷	۰/۸	۰/۹	۲۱۶۹	۱۹۷۵
کشورهای منتخب آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۲/۰	۱/۷	۰/۸	۰/۶	۳۰۵۳	۲۳۹۳
اکوادور	۰/۹	۰/۷	۰/۷	۰/۶	۱۳۸۱	۸۰۰
برزیل	۱/۵	۱/۱	۰/۶	۰/۵	۲۵۷۸	۱۹۹۱
پرو	۰/۸	۰/۵	۰/۳	۰/۳	۱۳۰۸	۸۳۷
ترینیداد و توباگو	۱۴/۵	۱۲/۴	۱/۱	۱/۱	۷۱۳۷	۵۱۴۲
شیلی	۲/۰	۱/۷	۰/۹	۰/۷	۳۸۶۳	۳۰۸۰
کلمبیا	۰/۷	۰/۶	۰/۳	۰/۳	۱۲۹۰	۸۹۶
کوبا	۱/۰	۰/۹	۰/۸	۰/۷	۱۴۴۲	۱۱۵۵
ونزوئلا	۲/۲	۲/۱	۱/۳	۱/۱	۲۶۶۲	۲۸۵۰
کشورهای منتخب اروپا و اوراسیا						
آذربایجان	۱/۵	۱/۶	۰/۵	۰/۶	۲۲۰۲	۲۳۸۸
آلبانی	۰/۸	۰/۷	۰/۵	۰/۵	۲۳۰۶	۱۷۲۲
آلمان	۳/۸	۴/۱	۱/۲	۱/۴	۷۰۳۵	۷۲۳۸
اتریش	۳/۸	۴/۱	۱/۳	۱/۷	۸۳۵۸	۷۹۸۰
ارمنستان	۱/۰	۰/۸	۰/۱	۰/۱	۱۹۰۱	۱۵۰۵
ازبکستان	۱/۴	۱/۸	۰/۱	۰/۲	۱۶۴۵	۱۷۱۷
اسپانیا	۲/۵	۳/۳	۱/۰	۱/۶	۵۳۵۸	۶۱۱۰
اسلواکی	۲/۹	۳/۵	۰/۶	۰/۶	۵۱۳۷	۴۹۲۰
انگلستان	۲/۸	۳/۷	۰/۹	۱/۲	۵۱۳۱	۶۲۷۰
اوکراین	۲/۳	۳/۰	۰/۲	۰/۳	۳۴۱۲	۳۲۴۶
ایتالیا	۲/۴	۳/۲	۰/۸	۱/۴	۵۰۰۲	۵۷۰۹
ایرلند	۲/۸	۳/۵	۱/۳	۱/۹	۵۷۲۵	۶۲۴۲
ایسلند	۱۷/۹	۱۰/۶	۱/۷	۲/۲	۵۳۸۹۶	۲۸۰۵۷
بلژیک	۴/۷	۵/۶	۲/۰	۲/۳	۷۷۴۵	۸۵۱۴
بلغارستان	۲/۵	۲/۶	۰/۵	۰/۶	۴۷۰۹	۴۱۲۲
پرتغال	۲/۰	۲/۵	۰/۹	۱/۴	۴۶۶۳	۴۶۸۳
تاجیکستان	۰/۳	۰/۳	۰/۱	۵	۱۴۹۲	۲۱۴۴
ترکمنستان	۵/۰	۴/۰	۱/۲	۱/۱	۲۷۵۹	۲۰۵۵
ترکیه	۱/۶	۱/۲	۰/۴	۰/۴	۲۸۷۰	۱۹۹۴
جمهوری چک	۳/۹	۴/۴	۰/۸	۰/۹	۶۲۵۹	۶۳۴۳

جدول (۸۵-۲): سرانه عرضه انرژی، عرضه نفت و مصرف برق در جهان در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۴... ادامه

نام کشور	عرضه سرانه انرژی ^(۱)		عرضه سرانه نفت ^(۱)		مصرف سرانه برق ^(۲)	
	۲۰۱۴	۲۰۰۵	۲۰۱۴	۲۰۰۵	۲۰۱۴	۲۰۰۵
دانمارک	۲/۹	۳/۵	۱/۰	۱/۴	۵۸۵۹	۶۶۶۰
روسیه	۴/۹	۴/۵	۱/۲	۰/۹	۶۶۰۳	۵۷۷۰
روسیه سفید	۲/۹	۲/۸	۰/۹	۰/۸	۳۶۸۲	۳۲۴۶
رومانی	۱/۶	۱/۸	۰/۴	۰/۵	۲۵۸۴	۲۳۶۵
سوئد	۵/۰	۵/۷	۱/۲	۱/۶	۱۳۴۸۰	۱۵۴۳۰
سوئیس	۳/۱	۳/۵	۱/۱	۱/۵	۷۵۲۰	۸۲۵۶
فرانسه	۳/۷	۴/۳	۱/۱	۱/۴	۶۹۵۵	۷۶۵۹
فنلاند	۶/۲	۶/۶	۱/۶	۱/۹	۱۵۲۴۶	۱۶۱۱۸
قرقیزستان	۰/۷	۰/۵	۰/۲	۰/۱	۱۹۴۲	۱۳۷۴
قزاقستان	۴/۴	۳/۴	۰/۸	۰/۶	۵۶۰۰	۴۰۱۲
گرجستان	۱/۰	۰/۷	۰/۲	۰/۲	۲۲۲۵	۱۷۱۵
لوکزامبورگ	۶/۸	۹/۴	۴/۱	۵/۹	۱۳۸۷۳	۱۵۶۱۶
لهستان	۲/۴	۲/۴	۰/۶	۰/۶	۳۹۲۳	۳۴۳۸
لیتوانی	۲/۴	۲/۷	۰/۹	۰/۸	۳۸۲۶	۳۱۸۷
مجارستان	۲/۳	۲/۷	۰/۶	۰/۷	۳۹۶۶	۳۷۷۱
نروژ	۵/۶	۵/۸	۲/۱	۲/۱	۲۳۰۰۱	۲۵۰۸۵
هلند	۴/۳	۵/۰	۱/۷	۲/۰	۶۷۱۳	۶۹۱۴
یونان	۲/۱	۲/۸	۱/۰	۱/۵	۵۰۴۷	۵۲۹۷
کشورهای منتخب خاورمیانه						
اردن	۱/۲	۱/۲	۱/۱	۱/۰	۲۵۱۸	۱۶۸۲
امارات متحده عربی	۷/۸	۹/۹	۱/۷	۲/۰	۱۱۲۴۵	۱۲۵۷۱
بحرین	۱۰/۴	۱۲/۰	۱/۴	۲/۳	۱۹۲۲۴	۲۱۸۷۱
سوریه	۰/۵	۱/۱	۰/۳	۰/۹	۸۲۳	۱۵۱۷
عراق	۱/۴	۱/۰	۱/۲	۰/۹	۱۳۱۳	۸۳۴
عربستان سعودی	۶/۹	۵/۰	۴/۷	۳/۱	۹۴۱۱	۶۳۶۷
عمان	۵/۷	۴/۰	۱/۱	۱/۰	۶۱۲۸	۳۹۳۱
قطر	۲۰/۳	۱۹/۹	۰/۶	۳/۵	۱۶۷۳۶	۱۵۹۸۲
کویت	۹/۰	۱۱/۶	۵/۰	۷/۲	۱۵۳۳۳	۱۷۱۲۳
لبنان	۱/۶	۱/۳	۱/۶	۱/۲	۳۵۶۵	۲۸۱۱
یمن	۰/۳	۰/۳	۰/۲	۰/۳	۲۱۷	۱۸۰
کشورهای منتخب آفریقا						
آفریقای جنوبی	۲/۷	۲/۷	۰/۴	۰/۴	۴۲۴۰	۴۶۸۹
الجزایر	۱/۳	۱/۰	۰/۵	۰/۳	۱۳۶۳	۸۸۸
تونس	۱/۰	۰/۸	۰/۴	۰/۴	۱۴۶۳	۱۰۹۲
سودان	۰/۴	۰/۴	۰/۱	۰/۱	۲۴۸	۷۶

جدول (۸۵-۲): سرانه عرضه انرژی، عرضه نفت و مصرف برق در جهان در سال‌های ۲۰۰۵ و ۲۰۱۴... ادامه

نام کشور	عرضه سرانه انرژی ^(۱)		عرضه سرانه نفت ^(۱)		مصرف سرانه برق ^(۲)	
	۲۰۱۴	۲۰۰۵	۲۰۱۴	۲۰۰۵	۲۰۱۴	۲۰۰۵
سودان جنوبی	•	•	◊	◊	۳۹	•
کامرون	۰/۴	۰/۳	۰/۱	۰/۱	۲۷۴	۱۸۲
گابن	۲/۲	۳/۰	۰/۴	۰/۶	۱۳۰۳	۹۲۵
لیبی	۳/۱	۲/۹	۲/۲	۲/۱	۱۸۴۱	۳۴۲۶
مراکش	۰/۵	۰/۶	۰/۳	۰/۳	۹۱۲	۶۳۶
مصر	۰/۸	۰/۸	۰/۴	۰/۳	۱۶۹۹	۱۲۷۲
نیجریه	۰/۸	۰/۸	۰/۱	۰/۱	۱۴۴	۱۲۹
نیجر	۰/۱	۰/۲	◊	◊	۵۲	۳۷
کشورهای منتخب آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۵/۶	۵/۳	۱/۸	۱/۹	۱۰۰۰۲	۱۰۵۱۶
اندونزی	۰/۸	۰/۹	۰/۳	۰/۳	۸۱۴	۵۰۱
برونئی	۶/۱	۸/۵	۱/۱	۱/۴	۱۰۱۱۳	۸۵۳۶
بنگلادش	۰/۲	۰/۲	◊	◊	۳۱۱	۱۷۱
پاکستان	۰/۵	۰/۵	۰/۱	۰/۱	۴۷۲	۴۶۵
تایلند	۱/۵	۲/۰	۰/۷	۰/۸	۲۵۶۶	۱۹۰۲
چین	۱/۴	۲/۲	۰/۲	۰/۴	۳۹۲۷	۱۷۸۲
چین تایپه	۴/۵	۴/۷	۱/۹	۱/۸	۱۰۷۳۸	۹۶۰۶
زلاندنو	۴/۱	۴/۶	۱/۵	۱/۵	۹۱۳۱	۹۶۴۱
ژاپن	۴/۱	۳/۵	۱/۹	۱/۵	۷۸۲۹	۸۵۴۰
سریلانکا	۰/۵	۰/۵	۰/۲	۰/۲	۵۳۵	۳۹۸
سنگاپور	۵/۱	۵/۱	۳/۷	۳/۲	۸۸۴۴	۸۶۷۸
فیلیپین	۰/۵	۰/۵	۰/۲	۰/۲	۷۰۶	۵۷۸
کره جنوبی	۴/۴	۵/۳	۱/۹	۱/۹	۱۰۵۶۴	۷۸۰۴
مالزی	۲/۵	۳/۰	۱/۰	۱/۱	۴۶۴۶	۲۸۶۲
هندوستان	۰/۵	۰/۶	۰/۱	۰/۱	۸۰۵	۴۶۹
هنگ کنگ	۱/۸	۲/۰	۰/۵	۰/۴	۶۰۷۳	۵۸۷۹
ویتنام	۰/۵	۰/۷	۰/۱	۰/۲	۱۴۳۹	۵۸۰
کل جهان						
کشورهای OECD	۴/۶	۴/۲	۱/۸	۱/۹	۳۰۳۰	۲۵۸۰
کشورهای غیر OECD	۱/۱	۱/۳	۰/۳	۰/۳	۱۹۷۱	۱۲۸۷
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۳/۶	۳/۱	۱/۳	۱/۰	۵۹۰۹	۶۳۰۵

IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

(۱) تن معادل نفت خام / نفر

(۲) کیلوواتساعت / نفر

◊ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۸۶-۲): تراز انرژی جهان در سال ۲۰۱۴

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	زغالسنگ	نفت خام	فرآورده‌های نفتی	گاز طبیعی	انرژی هسته‌ای	انرژی آبی
تولید	۳۹۷۶/۱	۴۳۰۸/۵	-	۲۹۲۸/۳	۶۶۱/۴	۳۳۴/۹
واردات	۸۴۲/۲	۲۲۱۳/۴	۱۱۹۳/۳	۸۴۴/۳	-	-
صادرات	-۸۶۳/۱	-۲۱۵۹/۵	-۱۲۴۲/۶	-۸۶۳/۳	-	-
تغییر در ذخایر ایجاد شده	-۳۶/۷	-۱۲/۵	-۱۵/۲	-۸/۸	-	-
کل عرضه انرژی اولیه	۳۹۱۸/۵	۴۳۴۹/۹	-۶۴/۶	۲۹۰۰/۶	۶۶۱/۴	۳۳۴/۹
انتقالات	-۰/۵	-۲۰۴/۹	۲۳۱/۲	-	-	-
اختلافات آماری	-۲۱/۹	۰/۱	۴/۵	۱۴/۷	-	-
نیروگاه‌های متعارف برق	-۲۱۱۳/۰	-۴۰/۶	-۲۰۱/۹	-۷۷۱/۱	-۶۵۳/۷	-۳۳۴/۹
نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)	-۱۶۴/۶	۵	-۱۷/۱	-۳۰۷/۵	-۷/۶	-
واحدهای تولید حرارت	-۱۳۰/۳	-۰/۷	-۱۳/۲	-۷۸/۸	-	-
واحدهای کوره بلند	-۲۰۹/۸	-	-۰/۴	-۰/۲	-	-
گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی	-۱۰/۹	-	-۲/۷	۵/۱	-	-
کارخانه‌های کک سازی، بریکت سازی و پتنت فیول	-۷۶/۳	-	-۲/۸	۵	-	-
پالایشگاه‌های نفت	-	-۴۱۲۳/۰	۴۰۴۹/۶	-	-	-
واحدهای پتروشیمی	-	۳۳/۰	-۳۲/۶	-	-	-
کارخانه‌های مایع سازی گاز طبیعی و زغالسنگ	-۹/۷	۱۴/۰	-	-۱۷/۴	-	-
سایر تبدیلات	-۰/۴	۱۰/۱	-۰/۵	-۱۱/۹	-	-
خودمصرفی بخش انرژی	-۱۰۱/۸	-۱۱/۴	-۲۰۵/۳	-۲۹۱/۷	-	-
تلفات توزیع	-۳/۹	-۸/۹	-۰/۷	-۲۱/۸	-	-
کل مصرف نهایی	۱۰۷۵/۴	۱۷/۶	۳۷۴۳/۶	۱۴۲۰/۰	-	-
بخش صنعت	۸۵۸/۵	۶/۸	۲۹۴/۷	۵۴۸/۵	-	-
بخش حمل و نقل	۲/۹	-	۲۴۲۶/۳	۹۷/۹	-	-
سایر بخش‌ها:	۱۵۵/۴	۰/۲	۴۲۴/۵	۶۱۳/۴	-	-
- خانگی	۷۵/۱	-	۲۰۷/۱	۴۱۹/۷	-	-
- تجاری و عمومی	۳۵/۰	-	۸۵/۵	۱۸۱/۷	-	-
- کشاورزی ^(۱)	۱۵/۱	۵	۱۱۲/۷	۸/۷	-	-
- مصارف نامشخص	۳۰/۲	۰/۲	۱۹/۲	۳/۳	-	-
مصارف غیر انرژی	۵۸/۷	۱۰/۶	۵۹۸/۱	۱۶۰/۱	-	-

جدول (۸۶-۲): تراز انرژی جهان در سال ۲۰۱۴ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	انرژی زمین گرمایی، خورشیدی و سایر	سوخت‌های زیستی و پسماندها	برق	حرارت	جمع کل
تولید	۱۸۱/۱	۱۴۱۳/۱	-	۲/۱	۱۳۸۰۵/۴
واردات	-	۲۰/۲	۶۱/۷	۵	۵۱۷۵/۱
صادرات	-	-۱۹/۰	-۵۹/۳	۵	-۵۲۰۶/۹
تغییر در ذخایر ایجاد شده	-	-۱/۴	-	-	-۷۴/۶
کل عرضه انرژی اولیه	۱۸۱/۱	۱۴۱۲/۹	۲/۴	۲/۱	۱۳۶۹۹/۱
انتقالات	-	-	-	-	۲۵/۹
اختلافات آماری	-۰/۱	۰/۲	-۰/۴	-۰/۵	-۳/۴
نیروگاه‌های متعارف برق	-۱۴۰/۹	-۹۵/۰	۱۸۶۸/۲	-	-۲۴۸۲/۹
نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)	-۲/۶	-۵۷/۴	۱۷۹/۷	۱۴۸/۳	-۲۲۸/۸
واحدهای تولید حرارت	-۱/۰	-۱۱/۵	-۰/۲	۱۷۸/۹	-۵۶/۷
واحدهای کوره بلند	-	-۰/۱	-	-	-۲۱۰/۴
گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی	-	-۰/۱	-	-	-۸/۷
کارخانه‌های کک‌سازی، بریکت‌سازی و پتنت فیول	-	-۰/۱	-	-	-۷۹/۲
پالایشگاه‌های نفت	-	-	-	-	-۷۳/۴
واحدهای پتروشیمی	-	-	-	-	۰/۴
کارخانه‌های مایع‌سازی گاز طبیعی و زغالسنگ	-	-	-	-	-۱۳/۱
سایر تبدیلات	-	-۸۲/۹	-	-۰/۷	-۸۶/۴
خودمصرفی بخش انرژی	-	-۱۳/۹	-۱۷۴/۵	-۳۴/۸	-۸۳۳/۴
تلفات توزیع	۵	-۰/۲	-۱۶۹/۳	-۱۹/۶	-۲۲۴/۳
کل مصرف نهایی	۳۶/۵	۱۱۵۱/۹	۱۷۰۵/۹	۲۷۳/۸	۹۴۲۴/۷
بخش صنعت	۰/۸	۱۹۳/۵	۷۲۵/۴	۱۲۳/۰	۲۷۵۱/۲
بخش حمل و نقل	-	۷۳/۹	۲۶/۰	-	۲۶۲۷/۰
سایر بخش‌ها:	۳۵/۸	۸۸۴/۴	۹۵۴/۵	۱۵۰/۸	۳۲۱۹/۰
- خانگی	۲۷/۱	۸۴۷/۵	۴۶۰/۴	۱۰۵/۳	۲۱۴۲/۱
- تجاری و عمومی	۶/۵	۲۴/۵	۳۷۶/۲	۳۵/۲	۷۴۴/۶
- کشاورزی ^(۱)	۱/۳	۹/۸	۴۸/۴	۳/۲	۱۹۹/۴
- مصارف نامشخص	۰/۹	۲/۶	۶۹/۴	۷/۱	۱۳۲/۹
مصارف غیر انرژی	-	-	-	-	۸۲۷/۵

IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

(۱) بخش کشاورزی شامل جنگلداری و شیلات نیز می‌گردد.

جدول (۸۷-۲): تراز انرژی کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	زغالسنگ	نفت خام	فرآورده‌های نفتی	گاز طبیعی	انرژی هسته‌ای	انرژی آبی
تولید	۹۷۶/۲	۱۰۹۲/۲	-	۱۰۴۶/۱	۵۱۶/۳	۱۲۰/۵
واردات	۴۰۵/۶	۱۳۷۲/۰	۵۶۲/۷	۶۱۹/۰	-	-
صادرات	-۳۶۱/۹	-۳۹۷/۲	-۵۷۸/۷	-۳۰۶/۶	-	-
کشتی‌های بین‌المللی حامل سوخت	-	-	-۶۹/۹	-	-	-
هواپیماهای بین‌المللی حامل سوخت	-	-	-۹۱/۵	-	-	-
تغییر در ذخایر ایجاد شده	-۷/۴	-۵/۲	-۳/۲	-۱۴/۷	-	-
کل عرضه انرژی اولیه	۱۰۱۲/۵	۲۰۶۱/۷	-۱۸۰/۶	۱۳۴۳/۸	۵۱۶/۳	۱۲۰/۵
انتقالات	-	-۸۰/۸	۹۶/۹	-	-	-
اختلافات آماری	-۱۱/۲	۳/۱	۱/۰	۹/۷	-	-
نیروگاه‌های متعارف برق	-۷۲۵/۱	-۵/۹	-۴۴/۳	-۳۶۴/۴	-۵۰۹/۲	-۱۲۰/۵
نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)	-۷۳/۲	-	-۱۱/۴	-۱۰۳/۴	-۷/۱	-
واحدهای تولید حرارت	-۴/۱	-	-۱/۲	-۸/۰	-	-
واحدهای کوره بلند	-۵۵/۷	-	-۰/۴	-۰/۲	-	-
گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی	-۲/۱	-	-۲/۴	۳/۵	-	-
کارخانه‌های کک سازی، بریکت سازی و پتنت فیول	-۷/۲	-	-۱/۳	۵	-	-
پالایشگاه‌های نفت	-	-۲۰۱۰/۴	۱۹۸۶/۸	-	-	-
واحدهای پتروشیمی	-	۲۸/۶	-۲۹/۰	-	-	-
کارخانه‌های مایع سازی گاز طبیعی و زغالسنگ	-۱/۰	۰/۷	-	-	-	-
سایر تبدیلات	-۰/۲	۸/۶	۵	-۸/۶	-	-
خودمصرفی بخش انرژی	-۱۸/۸	-۰/۱	-۱۰۸/۱	-۱۳۳/۷	-	-
تلفات توزیع	-۱/۰	-	۵	-۲/۲	-	-
کل مصرف نهایی	۱۱۲/۸	۵/۸	۱۷۰۶/۰	۷۳۶/۵	-	-
بخش صنعت	۹۱/۲	۵	۹۵/۳	۲۶۶/۵	-	-
بخش حمل و نقل	۵	-	۱۱۲۶/۶	۲۸/۶	-	-
سایر بخش‌ها:	۱۸/۲	-	۱۸۲/۹	۴۰۸/۶	-	-
- خانگی	۱۱/۴	-	۸۲/۳	۲۵۴/۴	-	-
- تجاری و عمومی	۵/۶	-	۵۲/۴	۱۴۷/۰	-	-
- کشاورزی ^(۱)	۱/۱	-	۴۴/۸	۵/۸	-	-
- مصارف نامشخص	۵	-	۳/۴	۱/۴	-	-
مصارف غیر انرژی	۳/۴	۵/۷	۳۰۱/۱	۳۲/۸	-	-

جدول (۸۷-۲): تراز انرژی کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	انرژی زمین گرمایی، خورشیدی و سایر	سوخت‌های زیستی و پسماندها	برق	حرارت	جمع کل
تولید	۹۸/۰	۲۹۳/۸	-	۰/۹	۴۱۴۳/۹
واردات	-	۱۸/۱	۴۱/۲	۵	۳۰۱۸/۵
صادرات	-	-۱۱/۸	-۴۰/۸	۵	-۱۶۹۷/۰
کشتی‌های بین‌المللی حامل سوخت	-	-۰/۱	-	-	-۷۰/۰
هواپیماهای بین‌المللی حامل سوخت	-	-	-	-	-۹۱/۵
تغییر در ذخایر ایجاد شده	-	-۰/۳	-	-	-۳۰/۷
کل عرضه انرژی اولیه	۹۸/۰	۲۹۹/۸	۰/۴	۰/۹	۵۲۷۳/۳
انتقالات	-	-	-	-	۱۶/۱
اختلافات آماری	-۰/۱	۰/۳	-۰/۱	-۰/۵	۲/۳
نیروگاه‌های متعارف برق	-۸۴/۳	-۴۷/۳	۸۳۶/۸	-	-۱۰۶۴/۰
نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)	-۲/۶	-۴۵/۴	۹۰/۶	۵۳/۲	-۹۹/۴
واحدهای تولید حرارت	-۱/۰	-۶/۳	-۰/۳	۱۶/۳	-۴/۵
واحدهای کوره بلند	-	-	-	-	-۵۶/۳
گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی	-	-۰/۱	-	-	-۱/۱
کارخانه‌های کک‌سازی، بریکت‌سازی و پتنت فیول	-	-۰/۱	-	-	-۸/۶
پالایشگاه‌های نفت	-	-	-	-	-۲۳/۵
واحدهای پتروشیمی	-	-	-	-	-۰/۴
کارخانه‌های مایع‌سازی گاز طبیعی و زغالسنگ	-	-	-	-	-۰/۴
سایر تبدیلات	-	-۰/۲	-	-۰/۷	-۱/۱
خودمصرفی بخش انرژی	-	-۱/۳	-۶۷/۴	-۷/۲	-۳۳۶/۵
تلفات توزیع	۵	۵	-۵۸/۵	-۵/۳	-۶۷/۰
کل مصرف نهایی	۱۰/۱	۱۹۹/۳	۸۰۱/۵	۵۶/۸	۳۶۲۸/۹
بخش صنعت	۰/۵	۷۴/۰	۲۵۶/۶	۲۴/۳	۸۰۸/۵
بخش حمل و نقل	-	۵۰/۹	۹/۰	-	۱۲۱۵/۲
سایر بخش‌ها:	۹/۶	۷۴/۴	۵۳۶/۰	۳۲/۵	۱۲۶۲/۲
- خانگی	۵/۸	۶۳/۶	۲۵۱/۱	۲۰/۷	۶۸۹/۴
- تجاری و عمومی	۲/۹	۷/۵	۲۵۳/۰	۱۱/۱	۴۷۹/۵
- کشاورزی ^(۱)	۰/۷	۳/۳	۱۰/۶	۰/۲	۶۶/۶
- مصارف نامشخص	۰/۱	۰/۱	۲۱/۳	۰/۵	۲۶/۸
مصارف غیر انرژی	-	-	-	-	۳۴۳/۰

IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

(۱) بخش کشاورزی شامل جنگلداری و شیلات نیز می‌گردد.

جدول (۲-۸۸) : تراز انرژی کشورهای غیر OECD در سال ۲۰۱۴

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	زغالسنگ	نفت خام	فرآورده‌های نفتی	گاز طبیعی	انرژی هسته‌ای	انرژی آبی
تولید	۳۰۰۰/۰	۳۲۱۶/۳	-	۱۸۸۲/۲	۱۴۵/۱	۲۱۴/۵
واردات	۴۳۶/۵	۸۴۱/۴	۶۳۰/۶	۲۲۵/۳	-	-
صادرات	-۵۰۱/۲	-۱۷۶۲/۳	-۶۶۳/۹	-۵۵۶/۷	-	-
کشتی‌های بین‌المللی حامل سوخت	-	-	-۱۲۴/۸	-	-	-
هواپیماهای بین‌المللی حامل سوخت	-	-	-۷۷/۰	-	-	-
تغییر در ذخایر ایجاد شده	-۲۹/۳	-۷/۲	-۱۲/۰	۵/۹	-	-
کل عرضه انرژی اولیه	۲۹۰۶/۰	۲۲۸۸/۱	-۲۴۷/۱	۱۵۵۶/۷	۱۴۵/۱	۲۱۴/۵
انتقالات	-۰/۵	-۱۲۴/۱	۱۳۴/۴	-	-	-
اختلافات آماری	-۱۰/۷	-۳/۰	۳/۵	۵/۰	-	-
نیروگاه‌های متعارف برق	-۱۳۸۷/۹	-۳۴/۸	-۱۵۷/۶	-۴۰۶/۷	-۱۴۴/۶	-۲۱۴/۵
نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)	-۹۱/۴	۵	-۵/۶	-۲۰۴/۱	-۰/۵	-
واحدهای تولید حرارت	-۱۲۶/۲	-۰/۷	-۱۲/۰	-۷۰/۸	-	-
واحدهای کوره بلند	-۱۵۴/۱	-	-	-	-	-
گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی	-۸/۸	-	-۰/۳	۱/۶	-	-
کارخانه‌های کک‌سازی، بریکت‌سازی و پتنت فیول	-۶۹/۱	-	-۱/۵	-	-	-
پالایشگاه‌های نفت	-	-۲۱۱۲/۷	۲۰۶۲/۸	-	-	-
واحدهای پتروشیمی	-	۴/۴	-۳/۶	-	-	-
کارخانه‌های مایع‌سازی گاز طبیعی و زغالسنگ	-۸/۶	۱۳/۴	-	-۱۷/۴	-	-
سایر تبدیلات	-۰/۲	۱/۴	-۰/۵	-۳/۳	-	-
خودمصرفی بخش انرژی	-۸۳/۰	-۱۱/۴	-۹۷/۲	-۱۵۸/۰	-	-
تلفات توزیع	-۲/۹	-۸/۹	-۰/۶	-۱۹/۶	-	-
کل مصرف نهایی	۹۶۲/۶	۱۱/۸	۱۶۷۴/۵	۶۸۳/۵	-	-
بخش صنعت	۷۶۷/۳	۶/۷	۱۹۹/۴	۲۸۲/۰	-	-
بخش حمل و نقل	۲/۹	-	۹۳۶/۶	۶۹/۳	-	-
سایر بخش‌ها:	۱۳۷/۲	۰/۲	۲۴۱/۶	۲۰۴/۹	-	-
- خانگی	۶۳/۶	-	۱۲۴/۷	۱۶۵/۳	-	-
- تجاری و عمومی	۲۹/۴	-	۳۳/۱	۳۴/۷	-	-
- کشاورزی ^(۱)	۱۴/۰	۵	۶۷/۹	۲/۹	-	-
- مصارف نامشخص	۳۰/۲	۰/۲	۱۵/۸	۱/۹	-	-
مصارف غیر انرژی	۵۵/۳	۴/۹	۲۹۷/۰	۱۲۷/۳	-	-

جدول (۸۸-۲): تراز انرژی کشورهای غیر OECD در سال ۲۰۱۴ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	انرژی زمین گرمایی، خورشیدی و سایر	سوخت‌های زیستی و پسماندها	برق	حرارت	جمع کل
تولید	۸۳/۰	۱۱۱۹/۳	-	۱/۲	۹۶۶۱/۵
واردات	-	۲/۲	۲۰/۵	-	۲۱۵۶/۶
صادرات	-	-۷/۲	-۱۸/۵	-	-۳۵۰۹/۹
کشتی‌های بین‌المللی حامل سوخت	-	-	-	-	-۱۲۴/۸
هواپیماهای بین‌المللی حامل سوخت	-	-	-	-	-۷۷/۰
تغییر در ذخایر ایجاد شده	-	-۱/۲	-	-	-۴۳/۸
کل عرضه انرژی اولیه	۸۳/۰	۱۱۱۳/۰	۲/۰	۱/۲	۸۰۶۲/۷
انتقالات	-	-	-	-	۹/۸
اختلافات آماری	◇	-۰/۱	-۰/۴	◇	-۵/۶
نیروگاه‌های متعارف برق	-۵۶/۶	-۴۷/۸	۱۰۳۱/۵	-	-۱۴۱۹/۰
نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)	-	-۱۲/۰	۸۹/۱	۹۵/۱	-۱۲۹/۵
واحدهای تولید حرارت	◇	-۵/۱	۰/۱	۱۶۲/۶	-۵۲/۲
واحدهای کوره بلند	-	-۰/۱	-	-	-۱۵۴/۲
گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی	-	◇	-	-	-۷/۶
کارخانه‌های کک‌سازی، بریکت‌سازی و پتنت فیول	-	◇	-	-	-۷۰/۶
پالایشگاه‌های نفت	-	-	-	-	-۴۹/۹
واحدهای پتروشیمی	-	-	-	-	۰/۷
کارخانه‌های مایع‌سازی گاز طبیعی و زغالسنگ	-	-	-	-	-۱۲/۷
سایر تبدیلات	-	-۸۲/۷	-	-	-۸۵/۳
خودمصرفی بخش انرژی	-	-۱۲/۷	-۱۰۷/۱	-۲۷/۷	-۴۹۶/۹
تلفات توزیع	◇	-۰/۲	-۱۱۰/۸	-۱۴/۳	-۱۵۷/۳
کل مصرف نهایی	۲۶/۴	۹۵۲/۴	۹۰۴/۴	۲۱۷/۰	۵۴۳۲/۶
بخش صنعت	۰/۲	۱۱۹/۵	۴۶۸/۸	۹۸/۷	۱۹۴۲/۷
بخش حمل و نقل	-	۲۲/۹	۱۷/۱	-	۱۰۴۸/۷
سایر بخش‌ها:	۲۶/۲	۸۱۰/۱	۴۱۸/۵	۱۱۸/۲	۱۹۵۶/۸
- خانگی	۲۱/۳	۷۸۳/۹	۲۰۹/۳	۸۴/۶	۱۴۵۲/۷
- تجاری و عمومی	۳/۵	۱۷/۰	۱۲۳/۳	۲۴/۱	۲۶۵/۲
- کشاورزی ^(۱)	۰/۶	۶/۶	۳۷/۸	۲/۹	۱۳۲/۸
- مصارف نامشخص	۰/۸	۲/۵	۴۸/۱	۶/۶	۱۰۶/۱
مصارف غیر انرژی	-	-	-	-	۴۸۴/۵

IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

(۱) بخش کشاورزی شامل جنگلداری و شیلات نیز می‌گردد.

جدول (۸۹-۲): تراز انرژی برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۴

(میلیون تن معادل نفت خام)

اروپا و اورآسیا		آمریکای مرکزی و جنوبی	آمریکای شمالی		شرح
اسپانیا	آلمان	ونزوئلا	کانادا	آمریکا	
۳۵/۱	۱۱۹/۷	۱۸۵/۷	۴۷۰/۰	۲۰۱۲/۰	تولید
۱۲۳/۹	۲۴۶/۰	۰/۷	۸۱/۷	۵۴۶/۷	واردات
-۳۱/۹	-۴۹/۵	-۱۱۸/۲	-۲۶۶/۵	-۲۸۸/۶	صادرات
-۷/۷	-۲/۳	-۰/۹	-۰/۴	-۱۴/۵	کشتی‌های بین‌المللی حامل سوخت
-۳/۷	-۸/۰	-۰/۷	-۰/۷	-۲۲/۴	هواپیماهای بین‌المللی حامل سوخت
-۱/۱	۰/۲	۰/۸	-۴/۱	-۱۶/۹	تغییر در ذخایر ایجاد شده
۱۱۴/۶	۳۰۶/۱	۶۷/۵	۲۷۹/۹	۲۲۱۶/۲	کل عرضه انرژی اولیه
۰/۳	۰/۷	۱/۰	۴/۰	۱/۹	انتقالات
۱/۷	۰/۵	۰/۴	۱۲/۸	۴/۴	اختلافات آماری
-۲۲/۷	-۵۷/۵	-۷/۹	-۳۵/۸	-۴۹۵/۴	نیروگاه‌های متعارف برق
-۱/۳	-۷/۷	-	-۱/۱	-۲۳/۶	نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)
-	-۱/۰	-	-۰/۱	-	واحدهای تولید حرارت
-۰/۷	-۵/۶	-	-۰/۸	-۴/۶	واحدهای کوره بلند
-	-	-	-	-۰/۹	گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی
-۰/۱	-۱/۱	-	-۰/۱	-۲/۶	کارخانه‌های کک‌سازی، بریکت‌سازی و پتنت فیول
-۱/۷	-۱/۷	-۲/۶	-۱/۰	-۸/۸	پالایشگاه‌های نفت
۰	-۰/۲	-	-	-	واحدهای پتروشیمی
-	-	-	-	-	کارخانه‌های مایع‌سازی گاز طبیعی و زغالسنگ
-۰/۱	-	۰	-۰/۷	۰/۴	سایر تبدیلات
-۸/۷	-۱۲/۵	-۱۰/۳	-۵۱/۲	-۱۲۶/۴	خودمصرفی بخش انرژی
-۲/۵	-۳/۷	-۴/۰	-۵/۵	-۲۳/۲	تلفات توزیع
۷۸/۶	۲۱۶/۳	۴۴/۰	۲۰۰/۴	۱۵۳۷/۶	کل مصرف نهایی
۱۹/۲	۵۴/۹	۱۹/۲	۴۸/۰	۲۶۸/۶	بخش صنعت
۲۸/۱	۵۵/۰	۱۷/۰	۶۲/۲	۶۲۳/۰	بخش حمل و نقل
۲۷/۲	۸۴/۳	۶/۸	۶۸/۱	۵۲۶/۵	سایر بخش‌ها:
۱۴/۷	۵۱/۳	۴/۴	۳۵/۲	۲۷۷/۷	- خانگی
۸/۸	۳۲/۹	۲/۴	۲۴/۱	۲۱۴/۴	- تجاری و عمومی
۲/۸	-	۰	۶/۳	۲۰/۲	- کشاورزی ^(۱)
۰/۹	۰/۱	-	۲/۵	۱۴/۲	- مصارف نامشخص
۴/۱	۲۲/۱	۱/۰	۲۲/۱	۱۱۹/۵	مصارف غیر انرژی

جدول (۸۹-۲): تراز انرژی برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۴ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

اروپا و اورآسیا					شرح
ایتالیا	ترکیه	ترکمنستان	فرانسه	نروژ	
۳۶/۷	۳۱/۳	۷۸/۰	۱۳۷/۱	۱۹۶/۳	تولید
۱۳۷/۱	۱۰۱/۶	۰	۱۴۶/۳	۷/۰	واردات
-۲۲/۰	-۷/۸	-۵۰/۸	-۳۲/۱	-۱۷۴/۳	صادرات
-۱/۹	-۱/۰	-	-۱/۸	-۰/۱	کشتی‌های بین‌المللی حامل سوخت
-۳/۱	-۲/۶	-۰/۵	-۵/۶	-۰/۵	هواپیماهای بین‌المللی حامل سوخت
۰	۰/۱	-	-۱/۳	۰/۵	تغییر در ذخایر ایجاد شده
۱۴۶/۸	۱۲۱/۵	۲۶/۷	۲۴۲/۶	۲۸/۷	کل عرضه انرژی اولیه
-	۰	۰/۱	۰/۳	۰/۶	انتقالات
۱/۹	-۲/۷	-	-۱/۷	-۲/۶	اختلافات آماری
-۱۶/۰	-۲۱/۵	-	-۷۹/۵	-۰/۱	نیروگاه‌های متعارف برق
-۷/۶	-۰/۶	-۶/۰	-۱/۳	-۰/۱	نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)
۰	-	-	-۰/۳	-۰/۱	واحدهای تولید حرارت
-۰/۹	-۱/۹	-	-۲/۰	-۰/۱	واحدهای کوره بلند
-	-	-	-	-	گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی
۰	-۰/۵	-	-۰/۵	-	کارخانه‌های کک سازی، بریکت سازی و پتنت فیول
۱/۲	-۱/۰	-۰/۲	۰/۷	-۰/۱	پالایشگاه‌های نفت
-۰/۱	۰	-	-۰/۱	۰	واحدهای پتروشیمی
-	-	-	-	-	کارخانه‌های مایع سازی گاز طبیعی و زغالسنگ
۰	۰/۱	-	-۰/۲	-	سایر تبدیلات
-۶/۸	-۴/۶	-۲/۵	-۶/۸	-۵/۳	خودمصرفی بخش انرژی
-۲/۰	-۳/۲	-۰/۲	-۳/۶	-۰/۸	تلفات توزیع
۱۱۶/۶	۸۵/۸	۱۷/۸	۱۴۷/۷	۲۰/۱	کل مصرف نهایی
۲۵/۳	۲۵/۵	۱/۳	۲۵/۹	۵/۸	بخش صنعت
۳۷/۰	۲۰/۶	۴/۳	۴۳/۵	۴/۸	بخش حمل و نقل
۴۷/۱	۳۴/۲	۱۲/۲	۶۴/۲	۷/۱	سایر بخش‌ها:
۲۹/۵	۱۹/۱	۰/۴	۳۷/۳	۳/۸	- خانگی
۱۴/۷	۱۰/۶	۷/۲	۲۱/۰	۲/۵	- تجاری و عمومی
۲/۸	۴/۵	۰/۳	۴/۵	۰/۷	- کشاورزی ^(۱)
۰/۱	-	۴/۳	۱/۴	۰/۱	- مصارف نامشخص
۷/۲	۵/۴	-	۱۴/۰	۲/۴	مصارف غیر انرژی

جدول (۸۹-۲): تراز انرژی برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۴ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

آفریقا			خاورمیانه			شرح
مصر	الجزایر	آفریقای جنوبی	امارات متحده عربی	عربستان سعودی	کویت	
۸۰/۴	۱۴۳/۲	۱۶۸/۳	۲۰۰/۰	۶۲۲/۴	۱۶۶/۴	تولید
۱۳/۰	۳/۷	۳۳/۶	۳۸/۷	۲۴/۲	۲/۸	واردات
-۱۷/۴	-۹۳/۴	-۵۱/۶	-۱۴۸/۳	-۴۲۹/۶	-۱۳۴/۰	صادرات
-۱/۵	-۰/۳	-۲/۶	-۱۴/۴	-۳/۱	-۱/۱	کشتی‌های بین‌المللی حامل سوخت
-۰/۷	-۰/۴	-۰/۸	-۵/۶	-۲/۴	-۰/۸	هواپیماهای بین‌المللی حامل سوخت
۱/۲	-۱/۱	۰/۲	-	۲/۱	۰/۵	تغییر در ذخایر ایجاد شده
۷۴/۸	۵۱/۷	۱۴۷/۰	۷۰/۵	۲۱۳/۵	۳۳/۹	کل عرضه انرژی اولیه
۰/۲	۰/۵	۰/۳	۰/۷	۲/۷	۰/۸	انتقالات
-	۰/۳	۲/۳	-	-۵/۵	-	اختلافات آماری
-۱۵/۳	-۸/۳	-۴۶/۱	-۲۰/۵	-۵۴/۰	-۱۰/۱	نیروگاه‌های متعارف برق
-	-	-	-	-	-	نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)
-	-	-	-	-	-	واحدهای تولید حرارت
-۰/۲	-۰/۱	-۰/۸	-	-	-	واحدهای کوره بلند
◇	-	-۴/۲	-	-	-	گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی
◇	◇	-۰/۸	-	-	-	کارخانه‌های کک‌سازی، بریکت‌سازی و پتنت فیول
◇	-۰/۳	-۱/۲	۰/۴	-۱/۴	-۰/۳	پالایشگاه‌های نفت
-	-	-	-	-	-	واحدهای پتروشیمی
-	-	-۲/۴	-	-	-	کارخانه‌های مایع‌سازی گازی طبیعی و زغالسنگ
-	-	-۴/۰	-	-	-	سایر تبدیلات
-۶/۶	-۶/۹	-۱۳/۶	-۱/۵	-۱۱/۷	-۶/۵	خودمصرفی بخش انرژی
-۱/۶	-۱/۹	-۱/۸	-۰/۷	-۱/۸	-۰/۷	تلفات توزیع
۵۱/۳	۳۵/۰	۷۴/۸	۴۸/۸	۱۴۱/۷	۱۷/۱	کل مصرف نهایی
۱۳/۲	۵/۴	۲۷/۴	۲۷/۲	۴۸/۸	۵/۸	بخش صنعت
۱۳/۰	۱۴/۵	۱۷/۹	۱۲/۴	۴۳/۹	۴/۴	بخش حمل و نقل
۱۸/۳	۱۱/۴	۲۵/۲	۷/۵	۲۰/۸	۳/۹	سایر بخش‌ها:
۱۱/۹	۹/۲	۱۶/۸	۳/۴	۱۳/۲	۲/۶	- خانگی
۳/۰	-	۴/۴	۳/۰	۷/۱	۱/۳	- تجاری و عمومی
۲/۵	۰/۲	۲/۲	-	۰/۴	-	- کشاورزی ^(۱)
۰/۹	۱/۹	۱/۸	۱/۱	۰/۱	-	- مصارف نامشخص
۶/۸	۳/۷	۴/۳	۱/۷	۲۸/۳	۲/۹	مصارف غیر انرژی

جدول (۸۹-۲): تراز انرژی برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۴ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

آسیا و اقیانوسیه							شرح
هندوستان	مالزی	کره جنوبی	ژاپن	چین	اندونزی	استرالیا	
۵۴۱/۸	۹۴/۶	۴۹/۱	۲۶/۶	۲۵۹۳/۱	۴۵۸/۰	۳۶۵/۷	تولید
۳۵۶/۸	۵۱/۵	۲۹۱/۹	۴۳۸/۱	۵۵۶/۹	۵۷/۱	۴۹/۵	واردات
-۶۷/۱	-۵۲/۷	-۵۹/۰	-۱۵/۸	-۴۹/۰	-۲۸۸/۶	-۲۸۴/۵	صادرات
-۱/۳	-۰/۲	-۸/۵	-۳/۵	-۷/۲	-۰/۲	-۰/۷	کشتی‌های بین‌المللی حامل سوخت
-۴/۲	-۲/۵	-۴/۳	-۶/۴	-۷/۲	-۰/۸	-۳/۹	هواپیماهای بین‌المللی حامل سوخت
-۱/۳	-۱/۰	-۰/۸	۲/۸	-۳۵/۲	۵	-۰/۸	تغییر در ذخایر ایجاد شده
۸۲۴/۷	۸۹/۷	۲۶۸/۴	۴۴۱/۷	۳۰۵۱/۵	۲۲۵/۵	۱۲۵/۲	عرضه کل انرژی اولیه
۰/۳	۵	۰/۲	-۰/۱	۰/۳	۰/۲	۵/۴	انتقالات
-۶/۴	۰/۴	-۲/۳	-۳/۱	-۹/۰	۶/۴	۰/۱	اختلافات آماری
-۱۹۷/۹	-۲۰/۸	-۶۵/۱	-۹۸/۸	-۶۲۱/۵	-۴۷/۶	-۳۰/۲	نیروگاه‌های متعارف برق
-	-	-۳/۸	-	-	-	-۱/۸	نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)
-	-	-۰/۳	۰/۱	-۳۵/۳	-	-	واحدهای تولید حرارت
-۱۱/۱	-	-۹/۳	-۱۹/۹	-۱۰۷/۳	-	-۰/۵	واحدهای کوره بلند
۵	-	-۰/۱	۰/۳	-۳/۳	-	-	گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی
-۲/۹	-	-۱/۹	۰/۲	-۵۵/۸	-	-۰/۳	کارخانه‌های کک سازی، بریکت سازی و پتنت فیول
-۱/۷	-۳/۰	-۱/۵	۱/۸	-۱۵/۰	-۲/۸	-۰/۸	پالایشگاه‌های نفت
-	-	۰/۳	-۰/۲	-	-	-	واحدهای پتروشیمی
-	-۰/۵	-	-	-۱/۴	-	-	کارخانه‌های مایع سازی گاز طبیعی و زغالسنگ
-۴/۴	-۰/۵	-	۵	-	-۰/۸	۰/۱	سایر تبدیلات
-۲۳/۳	-۹/۴	-۱۲/۹	-۲۲/۶	-۱۸۴/۴	-۱۰/۷	-۱۵/۰	خودمصرفی بخش انرژی
-۲۱/۵	-۲/۶	-۱/۶	-۳/۹	-۳۰/۸	-۴/۹	-۱/۰	تلفات توزیع
۵۵۵/۷	۵۳/۳	۱۷۰/۳	۲۹۵/۵	۱۹۸۷/۸	۱۶۵/۳	۸۱/۱	کل مصرف نهایی
۱۹۰/۶	۱۵/۴	۴۹/۲	۸۷/۹	۹۸۲/۹	۳۹/۴	۲۴/۴	بخش صنعت
۷۸/۴	۲۲/۳	۳۱/۹	۷۱/۶	۲۶۸/۳	۴۶/۱	۳۱/۷	بخش حمل و نقل
۲۴۵/۸	۹/۴	۴۳/۱	۱۰۰/۱	۵۷۷/۰	۷۲/۰	۲۰/۰	سایر بخش‌ها:
۱۸۶/۵	۳/۹	۱۹/۱	۴۴/۶	۴۰۶/۶	۶۴/۵	۱۰/۳	- خانگی
۲۱/۵	۴/۵	۲۰/۱	۵۲/۶	۷۳/۴	۵/۳	۷/۴	- تجاری و عمومی
۲۴/۹	۱/۰	۲/۷	۱/۱	۴۰/۳	۲/۱	۲/۳	- کشاورزی ^(۱)
۱۲/۹	-	۱/۲	۱/۸	۵۶/۷	۰/۱	-	- مصارف نامشخص
۴۱/۰	۶/۲	۴۶/۱	۳۵/۹	۱۵۹/۶	۷/۷	۵/۰	مصارف غیر انرژی

مأخذ:

IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

◊ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

(۱) بخش کشاورزی شامل جنگلداری و شیلات نیز می‌گردد.

جداول محیط زیست ۷-۸-۲

- میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای (SF_6 ، PFC، HFC، CO_2 ، N_2O ، CH_4)
- میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای در بخش انرژی
- انتشار دی اکسید کربن در جهان به تفکیک نوع سوخت
- انتشار دی اکسید کربن ناشی از احتراق سوخت به تفکیک بخش‌ها در جهان
- سرانه انتشار دی اکسید کربن به تفکیک بخش‌ها در جهان
- انتشار دی اکسید کربن در بخش تولید برق و حرارت در جهان به تفکیک نوع سوخت
- برخی شاخص‌های اقتصادی مربوط به انتشار دی اکسید کربن در جهان
- انواع مالیات‌های زیست محیطی در بخش انرژی

جدول (۹۰-۲): میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۰^(۱)

(میلیون تن معادل دی‌اکسید کربن)

جمع	فرآیندهای صنعتی			^(۴) N ₂ O	^(۳) CH ₄	^(۲) CO ₂	نام کشور
	SF ₆	PFC	HFC				
۶۷۲۹/۴	۴۱/۲	۶/۴	۳۰۰/۹	۳۰۴/۱	۵۲۴/۷	۵۵۵۲/۲	آمریکای شمالی
							ایالات متحده آمریکا
۷۳۱/۹	۴/۱	۴/۲	۲۱/۶	۳۳/۰	۱۰۴/۵	۵۶۴/۶	کانادا
۶۶۳/۰	۰/۵	۵	۸/۵	۴۳/۱	۱۱۵/۹	۴۹۵/۰	مکزیک
۸۱۲۴/۳	۴۵/۸	۱۰/۶	۳۳۱/۰	۳۸۰/۲	۷۴۵/۱	۶۶۱۱/۷	جمع آمریکای شمالی
							آمریکای مرکزی و جنوبی
۳۲۶/۶	۰/۴	۰/۱	۰/۵	۵۲/۱	۸۶/۷	۱۸۶/۷	آرژانتین
۵۸/۸	-	-	۰/۱	۵/۳	۱۵/۵	۳۷/۸	اکوادور
۱۶۰۵/۱	۱/۵	۵/۸	۳/۳	۲۰۷/۶	۴۴۳/۳	۹۴۳/۶	برزیل
۷۹/۱	-	-	۰/۵	۸/۳	۱۸/۹	۵۱/۳	پرو
۵۳/۴	-	-	-	۰/۳	۱۴/۵	۳۸/۶	ترینیداد و توباگو
۱۰۰/۹	۵	-	-	۸/۸	۱۸/۰	۷۴/۱	شیلی
۱۸۰/۶	۰/۱	-	-	۲۵/۱	۶۶/۷	۸۸/۶	کلمبیا
۳۱۰/۶	۰/۳	۰/۲	۱/۹	۱۵/۸	۵۷/۱	۲۳۵/۴	ونزوئلا
۴۷۹/۴	-	-	۱/۴	۵۵/۵	۱۱۰/۷	۳۱۱/۹	سایر
۳۱۹۴/۳	۲/۴	۶/۰	۷/۸	۳۷۸/۸	۸۳۱/۴	۱۹۶۸/۰	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
							اروپا و اوراسیا
۴۵/۹	-	۰/۲	۰/۱	۲/۷	۱۸/۴	۲۴/۶	آذربایجان
۹۵۹/۷	۵/۳	۰/۹	۱۹/۸	۴۲/۴	۵۷/۲	۸۳۴/۱	آلمان
۸۹/۵	۰/۲	۰/۲	۲/۸	۳/۸	۸/۴	۷۴/۱	اتریش
۱۶۶/۲	-	-	۱/۰	۱۲/۰	۴۶/۹	۱۰۶/۴	ازبکستان
۳۵۳/۳	۰/۹	۱/۲	۱۰/۰	۲۲/۶	۳۶/۸	۲۸۱/۸	اسپانیا
۴۸/۹	-	۰/۱	۱/۵	۳/۴	۴/۰	۴۰/۰	اسلواکی
۶۰۶/۷	۰/۶	۰/۵	۱۳/۳	۲۶/۵	۶۱/۲	۵۰۴/۷	انگلستان
۳۹۹/۹	۰/۴	۰/۱	۰/۴	۲۰/۷	۶۸/۴	۳۰۹/۹	اوکراین
۴۹۲/۸	۱/۰	۰/۵	۱۴/۱	۱۹/۶	۳۷/۶	۴۲۰/۰	ایتالیا
۷۲/۵	۰/۱	۵	۱/۲	۷/۷	۱۳/۹	۴۹/۶	ایرلند
۲۲/۲	-	۰/۱	۰/۱	۰/۴	۰/۴	۲۱/۳	ایسلند
۱۳۸/۱	۰/۱	۵	۲/۷	۱۰/۱	۹/۶	۱۱۵/۶	بلژیک
۶۵/۹	-	۵	۰/۷	۴/۵	۱۲/۰	۴۸/۷	بلغارستان
۷۰/۰	۰/۲	۵	۱/۱	۴/۳	۱۲/۶	۵۱/۹	پرتغال
۹۳/۲	-	-	۰/۱	۵/۰	۲۶/۶	۶۱/۶	ترکمنستان
۴۲۴/۶	۲/۰	۰/۶	۴/۷	۳۴/۹	۷۷/۳	۳۰۵/۱	ترکیه
۱۴۱/۷	۵	۵	۳/۶	۷/۳	۱۲/۰	۱۱۸/۸	جمهوری چک
۶۵/۹	۵	۵	۱/۷	۵/۴	۷/۸	۵۰/۹	دانمارک

جدول (۹۰-۲): میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۰^(۱) ... ادامه

(میلیون تن معادل دی‌اکسید کربن)

جمع	فرآیندهای صنعتی			^(۴) N ₂ O	^(۳) CH ₄	^(۲) CO ₂	نام کشور
	SF ₆	PFC	HFC				
۲۵۰۵/۶	۹/۶	۲۰/۶	۲۶/۹	۶۳/۷	۵۳۳/۶	۱۸۵۱/۲	روسیه
۱۴۰/۱	-	۵	۰/۵	۱۳/۵	۱۶/۴	۱۰۹/۷	روسیه سفید
۱۱۸/۹	-	۰/۲	۰/۸	۸/۸	۲۶/۲	۸۲/۹	رومانی
۸۴/۷	۰/۲	۰/۴	۱/۶	۵/۶	۱۰/۸	۶۶/۰	سوئد
۵۶/۱	۰/۴	۰/۱	۲/۳	۲/۴	۵/۰	۴۵/۹	سوئیس
۵۱۴/۵	۱/۴	۰/۴	۱۸/۹	۳۸/۷	۸۳/۸	۳۷۱/۴	فرانسه
۱۳۱/۵	۰/۱	۵	۱/۲	۵/۸	۸/۹	۱۱۵/۵	فنلاند
۳۳۰/۶	-	-	۰/۶	۱۷/۵	۶۷/۵	۲۴۵/۰	قزاقستان
۱۳/۰	-	-	۰/۱	۰/۵	۱/۲	۱۱/۱	لوکزامبورگ
۴۴۳/۶	۰/۳	۰/۳	۲/۰	۲۶/۸	۶۵/۵	۳۴۸/۸	لهستان
۳۰/۴	-	۵	۱/۳	۴/۶	۵/۱	۱۹/۴	لیتوانی
۶۵/۲	۵	-	۱/۸	۴/۲	۷/۳	۵۱/۹	مجارستان
۶۸/۹	۰/۲	۱/۲	۰/۵	۳/۳	۱۷/۲	۴۶/۷	نروژ
۲۲۳/۵	۰/۲	۰/۳	۴/۶	۹/۲	۲۰/۳	۱۸۸/۹	هلند
۱۰۴/۱	۰/۱	۰/۱	۱/۲	۵/۱	۸/۴	۸۹/۲	یونان
۲۹۸/۸	-	۰/۷	۱۱/۴	۲۴/۱	۴۸/۵	۲۱۴/۲	سایر
۹۳۸۶/۳	۲۳/۲	۲۸/۹	۱۵۴/۴	۴۶۶/۹	۱۴۳۶/۵	۷۲۷۶/۶	جمع اروپا و اورآسیا
							خاورمیانه
۲۳/۵	-	-	۰/۲	۰/۶	۲/۱	۲۰/۶	اردن
۱۹۷/۸	۱/۰	۰/۴	-	۲/۴	۲۵/۶	۱۶۸/۴	امارات متحده عربی
۳۲/۰	-	۰/۳	-	۰/۱	۳/۳	۲۸/۳	بحرین
۷۹/۰	-	-	-	۵/۹	۱۲/۵	۶۰/۶	سوریه
۱۵۵/۲	۰/۱	-	-	۴/۹	۲۳/۹	۱۲۶/۳	عراق
۵۴۳/۷	۲/۶	-	۰/۳	۶/۳	۶۰/۳	۴۷۴/۲	عربستان سعودی
۹۱/۵	-	-	۰/۳	۱/۱	۱۶/۵	۷۳/۵	عمان
۱۰۹/۶	-	-	-	۰/۳	۴۰/۳	۶۸/۹	قطر
۱۰۰/۱	۰/۵	-	۱/۰	۰/۷	۱۲/۴	۸۵/۶	کویت
۲۲/۱	-	-	-	۰/۵	۱/۱	۲۰/۵	لبنان
۳۹/۰	-	-	-	۳/۶	۸/۸	۲۶/۷	یمن
۷۸۶/۱	۳/۷	۰/۲	۲/۰	۲۵/۷	۱۱۸/۷	۶۳۵/۹	سایر
۲۱۷۹/۶	۷/۹	۱/۰	۳/۸	۵۲/۰	۳۲۵/۶	۱۷۸۹/۴	جمع خاور میانه
							آفریقا
۵۴۱/۴	۱/۹	۰/۵	۰/۸	۲۱/۹	۶۵/۳	۴۵۱/۰	آفریقای جنوبی
۱۶۹/۲	۰/۴	-	۰/۳	۶/۳	۴۷/۷	۱۱۴/۵	الجزایر
۷۸/۶	۰/۴	-	-	۱/۴	۱۸/۱	۵۸/۷	لیبی
۱۱۱۲/۲	-	-	-	۶۶/۶	۷۳/۹	۹۷۱/۷	جمهوری دموکراتیک کنگو
۲۸۵/۷	۱/۵	۱/۹	۰/۵	۲۴/۶	۵۱/۰	۲۰۶/۲	مصر

جدول (۹۰-۲): میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۰^(۱) ... ادامه

(میلیون تن معادل دی‌اکسید کربن)

جمع	فرآیندهای صنعتی			N ₂ O ^(۴)	CH ₄ ^(۳)	CO ₂ ^(۲)	نام کشور
	SF ₆	PFC	HFC				
۶۸/۷	-	-	-	۵/۹	۱۱/۸	۵۱/۰	مراکش
۲۳۳/۹	۰/۴	-	۰/۶	۳۵/۵	۸۸/۰	۱۰۹/۴	نیجریه
۲۲۳۳/۰	-	۰/۶	۰/۴	۴۲۷/۵	۶۱۹/۵	۱۱۸۵/۰	سایر
۴۷۲۲/۷	۴/۶	۳/۰	۲/۶	۵۸۹/۷	۹۷۵/۳	۳۱۴۷/۶	جمع آفریقا
آسیا و اقیانوسیه							
۶۰۴/۰	۰/۵	۰/۶	۸/۰	۵۱/۵	۱۲۲/۶	۴۲۱/۰	استرالیا
۱۸۸۷/۲	۱/۱	۰/۱	-	۹۱/۳	۲۱۸/۹	۱۵۷۵/۷	اندونزی
۳۱۸/۱	۱/۰	-	-	۳۰/۱	۱۵۵/۲	۱۳۱/۸	پاکستان
۴۱۶/۹	۱/۴	-	-	۳۰/۲	۱۰۴/۴	۲۸۰/۸	تایلند
۱۱۶۱۴/۷	۵۷/۱	۸/۴	۱۸۳/۹	۵۵۰/۳	۱۶۴۲/۳	۸۹۷۲/۸	چین
۲۸۳/۵	۴/۳	۲/۷	۰/۱	۵/۰	۸/۹	۲۶۲/۶	چین تایپه
۷۷/۵	۰/۱	۰/۲	۱/۲	۱۱/۳	۲۸/۱	۳۶/۶	زلاندنو
۱۳۴۰/۵	۳/۸	۶/۷	۶۰/۳	۲۵/۷	۴۰/۳	۱۲۰۳/۷	ژاپن
۱۴۷/۷	۰/۵	-	-	۱۲/۵	۵۶/۱	۷۸/۷	فیلیپین
۶۵۹/۷	۶/۲	۱/۹	۲/۸	۱۴/۷	۳۲/۰	۶۰۲/۱	کره جنوبی
۳۵۰/۸	۰/۸	۰/۴	۰/۱	۱۵/۰	۳۳/۶	۳۰۱/۰	مالزی
۲۵۰۷/۷	۵/۸	۱/۷	۱۳/۴	۲۳۴/۱	۶۲۱/۵	۱۶۳۱/۲	هندوستان
۴۶/۴	۰/۲	-	-	۰/۵	۳/۱	۴۲/۷	هنگ کنگ
۱۷۲۷/۳	۰/۴	۰/۷	۷/۰	۱۳۵/۶	۴۳۱/۲	۱۱۵۲/۴	سایر
۲۱۷۸۲/۰	۸۳/۰	۲۳/۴	۲۷۶/۸	۱۲۰۷/۸	۳۴۹۸/۱	۱۶۶۹۳/۰	جمع آسیا و اقیانوسیه
۴۵۷/۴	-	-	-	-	-	۴۵۷/۴	حمل و نقل بین‌المللی هوایی
۶۶۸/۶	-	-	-	-	-	۶۶۸/۶	حمل و نقل بین‌المللی دریایی
کل جهان							
۵۰۵۱۵/۱	۱۶۶/۸	۷۲/۷	۷۷۶/۲	۳۰۷۵/۳	۷۸۱۱/۸	۳۸۶۱۲/۳	کشورهای OECD
۱۶۲۳۰/۳	۷۰/۱	۲۷/۱	۵۱۶/۵	۷۸۶/۱	۱۵۶۱/۶	۱۳۲۶۸/۹	کشورهای غیر OECD
۳۳۱۵۸/۸	۹۶/۷	۴۵/۶	۲۵۹/۷	۲۲۸۹/۲	۶۲۵۰/۲	۲۴۲۱۷/۴	۲۸ کشور اتحادیه اروپا
۴۹۴۶/۴	۱۰/۶	۵/۴	۱۰۸/۳	۲۷۳/۷	۵۲۴/۸	۴۰۲۳/۶	
۱۸۰۴۷/۰	۷۲/۷	۴۶/۱	۵۳۵/۷	۸۳۸/۲	۲۰۶۳/۱	۱۴۴۹۱/۳	کشورهای عضو ضمیمه I ^(۵)
۳۱۳۴۲/۱	۹۴/۱	۲۶/۷	۲۴۰/۶	۲۲۳۷/۱	۵۷۴۸/۷	۲۲۹۹۵/۰	کشورهای غیر عضو ضمیمه I

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org

(۱) ارقام سال ۲۰۱۰ در آخرین نسخه منتشره از سوی آژانس بین‌المللی انرژی در سال ۲۰۱۶ به روز شده است.

(۲) شامل انتشار ناشی از احتراق انواع سوخت، انتشار فرار، فرآیندهای صنعتی و سایر منابع.

(۳) شامل انتشار بخش انرژی، کشاورزی، ضایعات و سایر منابع.

(۴) شامل انتشار بخش انرژی، کشاورزی، فرآیندهای صنعتی و سایر منابع.

(۵) ضمیمه I: کشورهای عضو ضمیمه I کنوانسیون تغییر آب و هوا، مشتمل بر کشورهای OECD، EEC و ۱۴ کشور مرکزی و شرق اروپا و کشورهای

تازه استقلال یافته شوروی سابق دارای اقتصاد در حال گذار (EITS).

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۹۱-۲): میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای بخش انرژی کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۰^(۱)

(میلیون تن معادل دی‌اکسید کربن)

نام کشور	CO ₂ (۲) (سوخت)	CH ₄ (۳)	N ₂ O (۳)
آمریکای شمالی			
ایالات متحده آمریکا	۵۳۴۷/۱	۲۱۱/۱	۶۳/۲
کانادا	۵۲۵/۹	۴۳/۲	۶/۶
مکزیک	۴۳۸/۰	۴۰/۳	۳/۷
جمع آمریکای شمالی	۶۳۱۰/۹	۲۹۴/۵	۷۳/۶
آمریکای مرکزی و جنوبی			
آرژانتین	۱۷۳/۷	۱۵/۸	۱/۸
اکوادور	۳۲/۱	۳/۴	۰/۲
برزیل	۳۷۰/۵	۴۳/۳	۷/۴
پرو	۴۱/۱	۳/۹	۰/۳
ترینیداد و توباگو	۲۲/۳	۱۲/۶	۵
شیلی	۶۸/۶	۴/۳	۰/۶
کلمبیا	۶۰/۲	۱۳/۶	۰/۷
ونزوئلا	۱۷۱/۵	۲۳/۹	۰/۸
سایر	۱۵۰/۹	۱۸/۶	۲/۱
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۰۹۰/۹	۱۳۹/۴	۱۳/۹
اروپا و اورآسیا			
آذربایجان	۲۳/۵	۱۰/۹	۰/۱
آلمان	۷۵۸/۹	۱۴/۸	۵/۶
اتریش	۶۸/۷	۲/۲	۰/۷
ازبکستان	۹۷/۱	۲۵/۶	۰/۳
اسپانیا	۲۶۲/۰	۳/۳	۲/۴
اسلواکی	۳۴/۶	۱/۰	۰/۴
انگلستان	۴۷۶/۸	۱۳/۳	۲/۴
اوکراین	۲۶۶/۳	۴۸/۰	۱/۲
ایتالیا	۳۹۱/۹	۷/۰	۳/۱
ایرلند	۳۹/۳	۲/۱	۰/۳
ایسلند	۲/۰	-	۵
بلژیک	۱۰۵/۴	۱/۵	۰/۷
بلغارستان	۴۴/۴	۱/۶	۰/۳
پرتغال	۴۷/۶	۱/۵	۰/۵
ترکمنستان	۵۶/۹	۱۹/۵	۰/۱
ترکیه	۲۶۵/۴	۱۵/۲	۳/۱

جدول (۹۱-۲): میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای بخش انرژی کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۰^(۱) ... ادامه

(میلیون تن معادل دی‌اکسید کربن)

نام کشور	CO ₂ (۲) (سوخت)	CH ₄ (۳)	N ₂ O (۳)
جمهوری چک	۱۱۱/۴	۵/۲	۱/۵
دانمارک	۴۷/۲	۱/۲	-/۶
روسیه	۱۵۲۸/۹	۴۲۶/۰	۶/۸
روسیه سفید	۵۹/۹	۱/۱	-/۷
رومانی	۷۴/۸	۱۲/۳	-/۵
سوئد	۴۶/۱	۱/۳	۱/۲
سوئیس	۴۳/۱	۱/۲	-/۴
فرانسه	۳۴۰/۱	۳۶/۱	۳/۵
فنلاند	۶۱/۹	-/۹	۲/۴
قزاقستان	۲۲۱/۱	۴۵/۷	۱/۴
لوکزامبورگ	۱۰/۷	-/۱	-/۱
لهستان	۳۰۷/۶	۴۱/۷	۴/۰
لیتوانی	۱۲/۲	۱/۸	-/۱
مجارستان	۴۷/۶	۲/۲	-/۳
نروژ	۳۷/۶	۱۳/۱	-/۳
هلند	۱۷۰/۰	۵/۷	-/۸
یونان	۸۳/۴	۱/۷	-/۷
سایر	۱۸۵/۸	۱۸/۹	۱/۴
جمع اروپا و اورآسیا	۶۳۲۹/۷	۷۸۳/۴	۴۸/۲
خاورمیانه			
اردن	۱۸/۹	-/۸	-/۱
امارات متحده عربی	۱۵۱/۸	۲۳/۸	-/۲
بحرین	۲۵/۵	۳/۰	۵
سوریه	۵۶/۰	۶/۲	-/۲
عراق	۱۰۳/۵	۱۶/۶	-/۵
عربستان سعودی	۴۱۹/۱	۵۱/۷	۱/۱
عمان	۴۲/۴	۱۵/۴	-/۱
قطر	۵۷/۱	۳۹/۶	-/۱
کویت	۷۷/۰	۱۱/۴	-/۲
لبنان	۱۸/۲	-/۱	-/۱
یمن	۲۲/۴	۲/۴	-/۵
سایر	۵۶۶/۹	۸۰/۵	۲/۲
جمع خاورمیانه	۱۵۵۸/۶	۲۵۱/۵	۵/۲

جدول (۹۱-۲): میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای بخش انرژی کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۰^(۱) ... ادامه

(میلیون تن معادل دی‌اکسید کربن)

نام کشور	CO ₂ (۲) (سوخت)	CH ₄ (۳)	N ₂ O (۳)
آفریقا			
آفریقای جنوبی	۴۰۶/۷	۲۹/۸	۲/۲
الجزایر	۹۵/۸	۳۷/۵	۰/۵
لیبی	۴۸/۱	۱۶/۰	۰/۲
جمهوری دموکراتیک کنگو	۱/۹	۶/۶	۱/۴
مصر	۱۷۶/۴	۲۹/۷	۱/۷
مراکش	۴۶/۰	۱/۶	۰/۷
نیجریه	۵۵/۸	۳۶/۱	۱/۹
سایر	۱۶۵/۳	۱۱۰/۹	۱۰/۵
جمع آفریقا	۹۹۵/۸	۲۶۸/۲	۱۹/۰
آسیا و اقیانوسیه			
استرالیا	۳۸۹/۵	۴۴/۱	۳/۷
اندونزی	۳۷۶/۸	۶۸/۲	۴/۱
پاکستان	۱۳۱/۴	۴۰/۵	۳/۷
تایلند	۲۲۳/۴	۲۳/۲	۳/۲
چین	۷۷۰/۷/۱	۸۱۹/۳	۵۸/۱
چین تایپه	۲۵۶/۲	۱/۴	۱/۴
زلاندنو	۳۰/۴	۱/۵	۰/۳
ژاپن	۱۱۱۱/۸	۳/۳	۷/۱
فیلیپین	۷۷/۱	۶/۱	۰/۸
کره جنوبی	۵۵۰/۸	۷/۳	۳/۸
مالزی	۱۸۹/۸	۲۱/۷	۱/۰
هندوستان	۱۵۹۴/۳	۱۱۶/۱	۲۸/۸
هنگ کنگ	۴۲/۰	۰/۸	۰/۲
سایر	۳۵۷/۹	۸۸/۴	۶/۸
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۳۰۳۸/۴	۱۲۴۱/۷	۱۲۲/۷
حمل و نقل بین‌المللی هوایی	۴۵۷/۴	-	-
حمل و نقل بین‌المللی دریایی	۶۶۸/۶	-	-
کل جهان			
کشورهای OECD	۱۲۳۲۳/۳	۵۳۰/۴	۱۲۴/۷
کشورهای غیر OECD	۱۷۰۰/۱/۰	۲۴۴۸/۳	۱۵۸/۰
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۳۶۱۲/۴	۱۶۴/۸	۳۲/۹
کشورهای عضو ضمیمه I	۱۳۲۲۰/۱	۹۷۲/۳	۱۲۶/۵
کشورهای غیر عضو ضمیمه I	۱۶۱۰۴/۲	۲۰۰۶/۴	۱۵۶/۲

IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org

مأخذ:

(۱) ارقام سال ۲۰۱۰ در آخرین نسخه منتشره از سوی آژانس بین‌المللی انرژی در سال ۲۰۱۶ به روز شده است.

(۲) انتشار ناشی از احتراق سوخت.

(۳) انتشار ناشی از بخش انرژی.

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۹۲-۲): میزان انتشار دی اکسید کربن^(۱) از انواع سوخت‌های قابل احتراق در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۴ (میلیون تن)

نام کشور	زغال‌سنگ	نفت	گاز	سایر	جمع
آمریکای شمالی					
ایالات متحده آمریکا	۱۶۹۸/۷	۲۰۳۵/۸	۱۴۲۰/۱	۲۱/۶	۵۱۷۶/۲
کانادا	۷۳/۹	۲۶۶/۰	۲۱۳/۹	۱/۰	۵۵۴/۸
مکزیک	۴۸/۰	۲۴۵/۴	۱۳۷/۴	۰/۱	۴۳۰/۹
جمع آمریکای شمالی	۱۸۲۰/۶	۲۵۴۷/۲	۱۷۷۱/۴	۲۲/۸	۶۱۶۱/۹
آمریکای مرکزی و جنوبی					
آرژانتین	۷/۶	۸۷/۶	۹۷/۲	-	۱۹۲/۴
اکوادور	-	۳۷/۳	۱/۴	-	۳۸/۷
برزیل	۶۸/۳	۳۳۰/۱	۷۷/۷	-	۴۷۶/۰
پرو	۳/۶	۲۵/۹	۱۸/۳	-	۴۷/۸
ترینیداد و توباگو	-	۴/۴	۱۸/۸	-	۲۳/۲
شیلی	۲۴/۳	۴۳/۷	۷/۸	-	۷۵/۸
کلمبیا	۱۳/۷	۳۹/۲	۱۹/۶	-	۷۲/۵
ونزوئلا	۰/۸	۱۰۶/۴	۴۷/۹	-	۱۵۵/۰
سایر	۷/۶	۱۴۷/۲	۱۳/۶	-	۱۶۸/۳
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۲۵/۸	۸۲۱/۷	۳۰۲/۳	-	۱۲۴۹/۸
اروپا و اورآسیا					
آذربایجان	-	۱۰/۰	۲۰/۷	۰/۱	۳۰/۸
آلمان	۳۱۷/۴	۲۳۹/۳	۱۴۷/۴	۱۹/۲	۷۲۳/۳
اتریش	۱۳/۴	۲۹/۸	۱۴/۰	۳/۷	۶۰/۸
ازبکستان	۶/۵	۷/۴	۸۴/۰	-	۹۷/۹
اسپانیا	۴۷/۴	۱۲۹/۷	۵۴/۱	۰/۸	۲۳۲/۰
اسلواکی	۱۲/۷	۸/۱	۷/۸	۰/۸	۲۹/۳
انگلستان	۱۱۳/۴	۱۵۳/۲	۱۳۸/۲	۳/۰	۴۰۷/۸
اوکراین	۱۳۶/۴	۳۱/۰	۶۹/۲	-	۲۳۶/۵
ایتالیا	۵۱/۸	۱۴۵/۶	۱۱۷/۲	۵/۱	۳۱۹/۷
ایرلند	۸/۳	۱۶/۹	۸/۴	۰/۲	۳۳/۹
ایسلند	۰/۴	۱/۷	-	-	۲/۰
بلژیک	۱۲/۱	۴۴/۵	۲۷/۵	۳/۲	۸۷/۴
بلغارستان	۲۶/۶	۱۰/۴	۴/۹	۰/۱	۴۲/۱
پرتغال	۱۰/۶	۲۳/۸	۷/۶	۰/۸	۴۲/۸
ترکمنستان	-	۱۸/۸	۴۸/۲	-	۶۷/۰
ترکیه	۱۳۲/۰	۸۱/۳	۹۳/۶	۰/۲	۳۰۷/۱
جمهوری چک	۶۲/۱	۱۹/۱	۱۴/۰	۱/۴	۹۶/۶
دانمارک	۱۰/۲	۱۶/۱	۶/۶	۱/۶	۳۴/۵

جدول (۹۲-۲): میزان انتشار دی اکسید کربن^(۱) از انواع سوخت‌های قابل احتراق در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۴ ... ادامه
(میلیون تن)

نام کشور	زغال سنگ	نفت	گاز	سایر	جمع
روسیه	۳۱۷/۳	۳۳۶/۰	۷۸۸/۴	۲۵/۸	۱۴۶۷/۶
روسیه سفید	۲/۳	۱۷/۶	۳۶/۳	۰/۲	۵۷/۴
رومانی	۲۴/۵	۲۳/۴	۱۹/۹	۰/۴	۶۸/۲
سوئد	۶/۹	۲۶/۴	۱/۷	۲/۴	۳۷/۴
سوئیس	۰/۶	۲۷/۱	۶/۳	۳/۸	۳۷/۷
فرانسه	۳۳/۱	۱۷۴/۲	۷۳/۵	۴/۹	۲۸۵/۷
فنلاند	۱۸/۵	۲۰/۴	۵/۴	۱/۰	۴۵/۳
قزاقستان	۱۳۰/۲	۳۳/۴	۶۰/۱	-	۲۲۳/۷
لوکزامبورگ	۰/۲	۶/۹	۲/۰	۰/۲	۹/۳
لهستان	۱۹۴/۶	۵۶/۴	۲۵/۲	۲/۹	۲۷۹/۰
لیتوانی	۰/۹	۶/۷	۲/۷	۰/۱	۱۰/۳
مجارستان	۹/۰	۱۵/۵	۱۵/۳	۰/۵	۴۰/۳
نروژ	۳/۰	۲۰/۷	۱۰/۸	۰/۹	۳۵/۳
هلند	۳۵/۱	۴۷/۱	۶۳/۰	۳/۱	۱۴۸/۳
یونان	۲۷/۵	۳۳/۳	۵/۰	۰/۱	۶۵/۹
سایر	۸۳/۶	۶۴/۳	۲۶/۲	۰/۹	۱۷۴/۹
جمع اروپا و اورآسیا	۱۸۴۹/۵	۱۸۹۵/۶	۲۰۰۵/۲	۸۷/۴	۵۸۳۷/۷
خاورمیانه					
اردن	۱/۵	۲۱/۹	۰/۷	-	۲۴/۱
امارات متحده عربی	۵/۸	۴۴/۲	۱۲۵/۵	-	۱۷۵/۴
بحرین	-	۴/۰	۲۵/۷	-	۲۹/۷
سوریه	-	۱۹/۳	۸/۳	-	۲۷/۶
عراق	-	۱۲۸/۶	۱۲/۵	-	۱۴۱/۰
عربستان سعودی	-	۳۵۴/۱	۱۵۲/۶	-	۵۰۶/۶
عمان	-	۱۷/۶	۴۲/۳	-	۵۹/۹
قطر	-	۱۷/۱	۶۰/۵	-	۷۷/۶
کویت	-	۵۰/۶	۳۵/۵	-	۸۶/۱
لبنان	۰/۷	۲۱/۷	-	-	۲۲/۴
یمن	۰/۵	۱۸/۷	۲/۲	-	۲۱/۳
سایر	۳۰/۳	۲۵۴/۵	۳۳۶/۰	-	۶۲۰/۸
جمع خاورمیانه	۳۸/۷	۹۵۲/۱	۸۰۱/۷	-	۱۷۹۲/۵
آفریقا					
آفریقای جنوبی	۳۶۴/۳	۶۹/۱	۴/۰	-	۴۳۷/۴
الجزایر	۰/۲	۵۴/۰	۶۸/۷	-	۱۲۲/۹

جدول (۹۲-۲): میزان انتشار دی اکسید کربن^(۱) از انواع سوخت‌های قابل احتراق در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۴ ... ادامه

(میلیون تن)

نام کشور	زغال سنگ	نفت	گاز	سایر	جمع
لیبی	-	۳۶/۷	۱۱/۲	-	۴۷/۹
جمهوری دموکراتیک کنگو	-	۴/۷	-	-	۴/۷
مصر	۱/۶	۸۶/۱	۸۵/۶	-	۱۷۳/۳
مراکش	۱۶/۰	۳۴/۸	۲/۴	-	۵۳/۱
نیجریه	۰/۱	۳۱/۷	۲۸/۴	-	۶۰/۲
سایر	۲۰/۴	۱۶۱/۶	۲۳/۹	-	۲۰۵/۹
جمع آفریقا	۴۰۲/۶	۴۷۸/۶	۲۲۴/۱	-	۱۱۰۵/۳
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۱۶۷/۸	۱۳۱/۸	۷۳/۶	۰/۶	۳۷۳/۸
اندونزی	۱۴۵/۳	۲۱۳/۱	۷۸/۱	۵	۴۳۶/۵
پاکستان	۱۳/۲	۷۳/۲	۵۱/۰	-	۱۳۷/۴
تایلند	۶۴/۷	۹۵/۶	۸۳/۲	-	۲۴۳/۵
چین	۷۵۳۵/۷	۱۱۸۶/۹	۳۳۰/۸	۳۳/۶	۹۰۸۷/۰
چین تایپه	۱۵۳/۲	۵۹/۹	۳۴/۰	۲/۵	۲۴۹/۷
زلاندنو	۵/۷	۱۸/۰	۷/۶	-	۳۱/۲
ژاپن	۴۶۴/۲	۴۵۳/۶	۲۶۰/۲	۱۰/۷	۱۱۸۸/۶
فیلیپین	۴۵/۴	۴۳/۱	۷/۲	۵	۹۵/۷
کره جنوبی	۳۰۳/۸	۱۵۱/۰	۹۹/۸	۱۳/۳	۵۶۷/۸
مالزی	۶۰/۸	۸۷/۰	۷۲/۸	-	۲۲۰/۵
هندوستان	۱۴۹۲/۹	۴۶۸/۲	۵۷/۳	۱/۳	۲۰۱۹/۷
هنگ کنگ	۳۳/۷	۸/۸	۵/۵	-	۴۷/۹
سایر	۱۴۷/۸	۱۵۷/۸	۹۷/۱	۱/۲	۴۰۴/۰
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۰۶۳۴/۲	۳۱۴۷/۸	۱۲۵۸/۱	۶۳/۳	۱۵۱۰۳/۴
حمل و نقل بین‌المللی هوایی	-	۵۰۴/۳	-	-	۵۰۴/۳
حمل و نقل بین‌المللی دریایی	-	۶۲۶/۱	-	-	۶۲۶/۱
کل جهان	۱۴۸۷۱/۴	۱۰۹۷۳/۴	۶۳۶۲/۸	۱۷۳/۵	۳۲۳۸۱/۰
کشورهای OECD	۳۹۵۰/۲	۴۷۱۳/۳	۳۰۸۴/۴	۱۰۷/۷	۱۱۸۵۵/۶
کشورهای غیر OECD	۱۰۹۲۱/۲	۵۱۲۹/۶	۳۲۷۸/۴	۶۵/۸	۱۹۳۹۵/۰
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۱۰۵۶/۷	۱۲۷۶/۷	۷۷۰/۱	۵۶/۵	۳۱۶۰/۰
کشورهای عضو ضمیمه I	۴۰۶۰/۰	۴۶۹۷/۱	۳۷۵۰/۱	۱۲۱/۳	۱۲۶۲۸/۴
کشورهای غیر عضو ضمیمه I	۱۰۸۱۱/۵	۵۱۴۵/۸	۲۶۱۲/۷	۵۲/۲	۱۸۶۲۲/۲

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

(۱) کل انتشار دی اکسید کربن ناشی از احتراق سوخت (مشمول بر انتشار ناشی از کلیه فعالیت‌های احتراق سوخت در فرآیندهای صنعتی و مصرف محصول، مندرج در دستورالعمل سال ۲۰۰۶ IPCC که توسط آژانس بین‌المللی انرژی در سال ۲۰۱۵، جهت گزارش میزان انتشار دی اکسید کربن، جایگزین دستورالعمل سال ۱۹۹۶ IPCC شده است).
 ♦ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۹۳-۲): انتشار دی اکسید کربن ناشی از احتراق سوخت به تفکیک بخش‌ها در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۴

(میلیون تن)

نام کشور	برق و حرارت	سایر صنایع انرژی	صنایع تولیدی	حمل و نقل	خانگی	سایر	جمع
آمریکای شمالی	۲۱۲۵/۴	۲۵۵/۲	۴۴۸/۰	۱۷۲۸/۸	۳۴۱/۹	۲۷۷/۰	۵۱۷۶/۲
ایالات متحده آمریکا	۹۷/۵	۱۱۷/۴	۶۶/۸	۱۷۶/۴	۴۳/۰	۵۳/۷	۵۵۴/۸
کانادا	۱۳۷/۸	۵۲/۱	۵۸/۰	۱۵۱/۲	۱۸/۱	۱۳/۸	۴۳۰/۹
مکزیک	۲۳۶۰/۷	۴۲۴/۶	۵۷۲/۸	۲۰۵۶/۴	۴۰۳/۰	۳۴۴/۴	۶۱۶۱/۹
آمریکای مرکزی و جنوبی	۵۵/۶	۱۷/۶	۳۲/۵	۴۶/۵	۲۴/۰	۱۶/۳	۱۹۲/۴
آرژانتین	۸/۶	۱/۷	۵/۱	۱۶/۱	۲/۴	۴/۸	۳۸/۷
اکوادور	۹۴/۸	۳۰/۵	۹۸/۱	۲۱۳/۰	۱۸/۰	۲۱/۷	۴۷۶/۰
برزیل	۱۱/۶	۴/۹	۸/۴	۱۹/۳	۲/۲	۱/۵	۴۷/۸
پرو	۶/۱	۸/۳	۵/۲	۳/۲	۰/۴	۵	۲۳/۲
ترینیداد و توباگو	۲۹/۶	۳/۰	۱۴/۲	۲۳/۶	۳/۴	۲/۱	۷۵/۸
شیلی	۱۳/۰	۶/۵	۱۳/۳	۲۹/۹	۴/۲	۵/۷	۷۲/۵
کلمبیا	۳۱/۱	۲۴/۰	۴۲/۸	۵۰/۱	۵/۲	۱/۸	۱۵۵/۰
ونزوئلا	۵۸/۶	۴/۹	۲۹/۶	۵۶/۲	۷/۷	۱۱/۳	۱۶۸/۳
سایر	۳۰۹/۰	۱۰۱/۳	۲۴۹/۱	۴۵۷/۹	۶۷/۴	۶۵/۱	۱۲۴۹/۸
اروپا و اورآسیا	۱۲/۳	۲/۰	۲/۳	۷/۵	۵/۲	۱/۵	۳۰/۸
آذربایجان	۳۲۷/۶	۲۲/۹	۹۰/۰	۱۵۴/۵	۸۲/۵	۴۵/۷	۷۲۳/۳
آلمان	۱۲/۷	۷/۱	۱۰/۸	۲۲/۳	۵/۲	۲/۸	۶۰/۸
اتریش	۳۸/۵	۳/۱	۱۳/۴	۶/۷	۲۷/۴	۸/۸	۹۷/۹
ازبکستان	۷۰/۲	۱۶/۶	۳۳/۱	۸۱/۹	۱۵/۵	۱۴/۷	۲۳۲/۰
اسپانیا	۶/۶	۴/۸	۷/۲	۶/۱	۲/۵	۲/۲	۲۹/۳
اسلواکی	۱۴۵/۳	۲۵/۷	۳۹/۱	۱۱۶/۰	۵۹/۷	۲۲/۰	۴۰۷/۸
انگلستان	۱۱۳/۱	۵/۱	۵۵/۵	۲۷/۰	۲۸/۸	۷/۰	۲۳۶/۵
اوکراین	۱۰۳/۴	۱۰/۳	۳۵/۸	۱۰۵/۴	۴۲/۰	۲۲/۹	۳۱۹/۷
ایتالیا	۱۱/۱	۰/۴	۳/۶	۱۰/۹	۵/۸	۲/۲	۳۳/۹
ایرلند	-	-	۰/۶	۰/۸	۵	۰/۶	۲/۰
ایسلند	۱۶/۴	۶/۲	۱۸/۱	۲۵/۰	۱۴/۲	۷/۵	۸۷/۴
بلژیک	۲۸/۲	۰/۹	۳/۴	۸/۲	۰/۷	۰/۷	۴۲/۱
بلغارستان	۱۵/۴	۲/۲	۵/۵	۱۵/۷	۱/۹	۲/۱	۴۲/۸
پرتغال	۱۸/۸	۵/۲	۲/۴	۱۱/۸	۰/۵	۲۸/۴	۶۷/۰
ترکمنستان	۱۳۲/۱	۱۱/۳	۴۴/۹	۶۰/۹	۲۸/۱	۲۹/۸	۳۰۷/۱
ترکیه	۵۴/۲	۲/۴	۱۳/۵	۱۶/۴	۶/۰	۴/۰	۹۶/۶
جمهوری چک							

جدول (۹۳-۲): انتشار دی اکسید کربن ناشی از احتراق سوخت به تفکیک بخش‌ها در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۴ ... ادامه

(میلیون تن)

نام کشور	برق و حرارت	سایر صنایع انرژی	صنایع تولیدی	حمل و نقل	خانگی	سایر	جمع
دانمارک	۱۳/۵	۲/۱	۳/۴	۱۱/۴	۲/۱	۲/۱	۳۴/۵
روسیه	۸۳۰/۹	۶۵/۹	۱۸۰/۸	۲۳۸/۴	۱۱۷/۳	۳۴/۲	۱۴۶۷/۶
روسیه سفید	۲۹/۳	۳/۶	۵/۴	۱۱/۸	۴/۵	۳/۰	۵۷/۴
رومانی	۲۷/۳	۳/۸	۱۲/۴	۱۵/۳	۵/۹	۳/۴	۶۸/۲
سوئد	۶/۳	۲/۸	۶/۵	۱۹/۹	۰/۲	۱/۷	۳۷/۴
سوئیس	۲/۶	۰/۹	۵/۲	۱۶/۹	۷/۹	۴/۲	۳۷/۷
فرانسه	۲۸/۹	۱۰/۵	۴۴/۸	۱۲۱/۲	۴۴/۷	۳۵/۶	۲۸۵/۷
فنلاند	۱۹/۷	۳/۲	۷/۶	۱۰/۸	۱/۲	۲/۸	۴۵/۳
قزاقستان	۹۵/۹	۴۵/۶	۴۱/۹	۱۳/۷	۱۷/۴	۹/۲	۲۲۳/۷
لوکزامبورگ	۰/۸	-	۰/۹	۶/۲	۱/۰	۰/۵	۹/۳
لهستان	۱۴۸/۳	۶/۹	۲۸/۷	۴۳/۷	۳۴/۲	۱۷/۲	۲۷۹/۰
لیتوانی	۱/۸	۱/۴	۱/۲	۴/۸	۰/۶	۰/۶	۱۰/۳
مجارستان	۱۱/۱	۱/۴	۶/۳	۱۰/۹	۶/۰	۴/۵	۴۰/۳
نروژ	۲/۰	۱۰/۹	۵/۷	۱۴/۰	۰/۳	۲/۴	۳۵/۳
هلند	۵۸/۳	۹/۷	۲۱/۸	۲۹/۵	۱۵/۱	۱۳/۹	۱۴۸/۳
یونان	۳۴/۰	۴/۳	۶/۰	۱۶/۳	۳/۸	۱/۵	۶۵/۹
سایر	۸۷/۹	۳/۲	۱۹/۵	۴۳/۵	۹/۹	۱۰/۹	۱۷۴/۹
جمع اروپا و اورآسیا	۲۵۰۴/۲	۳۰۲/۳	۷۷۷/۱	۱۳۰۵/۴	۵۹۸/۱	۳۵۰/۶	۵۸۳۷/۷
خاورمیانه							
اردن	۱۲/۰	۰/۷	۲/۴	۷/۰	۱/۳	۰/۸	۲۴/۱
امارات متحده عربی	۷۰/۸	۲/۱	۶۴/۸	۳۶/۹	۰/۹	-	۱۷۵/۴
بحرین	۲۰/۶	۳/۳	۲/۲	۳/۴	۰/۳	-	۲۹/۷
سوریه	۱۱/۷	۰/۶	۳/۷	۶/۶	۲/۴	۲/۶	۲۷/۶
عراق	۷۹/۸	۱۲/۰	۱۱/۱	۲۹/۰	۹/۱	-	۱۴۱/۰
عربستان سعودی	۲۲۱/۷	۲۷/۳	۱۲۲/۱	۱۳۱/۳	۴/۲	-	۵۰۶/۶
عمان	۱۶/۰	۷/۱	۲۲/۴	۱۲/۵	۰/۵	۱/۵	۵۹/۹
قطر	۱۹/۲	۳۰/۱	۱۳/۸	۱۴/۲	۰/۳	-	۷۷/۶
کویت	۴۵/۷	۱۲/۳	۱۴/۴	۱۳/۱	۰/۶	-	۸۶/۱
لبنان	۱۲/۸	-	۱/۱	۵/۵	۳/۰	-	۲۲/۴
یمن	۵/۶	۱/۱	۳/۲	۷/۴	۲/۷	۱/۴	۲۱/۳
سایر	۱۹۵/۳	۳۹/۷	۹۵/۵	۱۵۵/۵	۱۰۴/۶	۳۰/۲	۶۲۰/۸
جمع خاورمیانه	۷۱۱/۱	۱۳۶/۲	۳۵۶/۶	۴۲۲/۴	۱۲۹/۸	۳۶/۵	۱۷۹۲/۵

جدول (۹۳-۲): انتشار دی اکسید کربن ناشی از احتراق سوخت به تفکیک بخش‌ها در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۴ ... ادامه

(میلیون تن)

نام کشور	برق و حرارت	سایر صنایع انرژی	صنایع تولیدی	حمل و نقل	خانگی	سایر	جمع
آفریقا							
آفریقای جنوبی	۲۵۱/۸	۴۳/۳	۵۵/۰	۵۲/۷	۱۶/۱	۱۸/۴	۴۳۷/۴
الجزایر	۳۲/۶	۱۵/۱	۱۰/۳	۴۳/۴	۱۸/۷	۲/۹	۱۲۲/۹
لیبی	۲۴/۹	۰/۶	۲/۰	۱۸/۸	۱/۶	-	۴۷/۹
جمهوری دموکراتیک کنگو	۵	-	۰/۱	۴/۵	۵	-	۴/۷
مصر	۷۲/۴	۱۴/۸	۲۶/۳	۳۹/۱	۱۴/۶	۶/۰	۱۷۳/۳
مراکش	۲۰/۴	۱/۲	۷/۲	۱۵/۳	۶/۱	۳/۰	۵۳/۱
نیجریه	۱۲/۶	۱۰/۹	۷/۳	۲۱/۳	۱/۶	۶/۵	۶۰/۲
سایر	۵۴/۰	۳/۳	۳۱/۶	۹۱/۲	۱۲/۵	۱۳/۵	۲۰۵/۹
جمع آفریقا	۴۶۸/۷	۸۹/۳	۱۳۹/۸	۲۸۶/۳	۷۱/۱	۵۰/۲	۱۱۰۵/۳
آسیا و اقیانوسیه							
استرالیا	۱۸۲/۴	۳۵/۷	۴۲/۹	۹۲/۵	۹/۰	۱۱/۲	۳۷۳/۸
اندونزی	۱۶۸/۳	۲۴/۹	۸۰/۳	۱۳۴/۵	۱۹/۶	۹/۰	۴۳۶/۵
پاکستان	۴۴/۸	۱/۵	۳۲/۸	۳۹/۸	۱۵/۰	۳/۷	۱۳۷/۴
تایلند	۹۲/۳	۲۱/۲	۵۰/۹	۶۰/۲	۴/۶	۱۴/۴	۲۴۳/۵
چین	۴۳۸۴/۰	۳۶۴/۲	۲۸۸۲/۰	۷۸۱/۴	۳۴۳/۱	۳۳۲/۳	۹۰۸۷/۰
چین تایپه	۱۴۹/۲	۱۵/۱	۴۰/۰	۳۵/۷	۴/۳	۵/۴	۲۴۹/۷
زلاندنو	۵/۷	۱/۷	۶/۸	۱۴/۰	۰/۵	۲/۵	۳۱/۲
ژاپن	۵۷۷/۱	۵۴/۰	۲۲۸/۰	۲۰۸/۵	۵۴/۵	۶۶/۶	۱۱۸۸/۶
فیلیپین	۴۶/۷	۱/۳	۱۳/۹	۲۶/۶	۲/۳	۴/۹	۹۵/۷
کره جنوبی	۲۹۸/۷	۴۴/۸	۷۷/۵	۹۲/۴	۳۰/۸	۲۳/۶	۵۶۷/۸
مالزی	۹۸/۲	۲۱/۰	۲۸/۶	۶۵/۵	۱/۷	۵/۵	۲۲۰/۵
هندوستان	۱۰۴۶/۴	۳۶/۲	۵۳۳/۴	۲۳۱/۸	۸۵/۵	۸۶/۳	۲۰۱۹/۷
هنگ کنگ	۳۱/۷	-	۸/۰	۶/۶	۰/۸	۰/۸	۴۷/۹
سایر	۱۴۵/۹	۷/۹	۱۰۹/۷	۹۹/۰	۱۷/۷	۲۳/۸	۴۰۴/۰
جمع آسیا و اقیانوسیه	۷۲۷۱/۳	۶۲۹/۵	۴۱۳۴/۷	۱۸۸۸/۵	۵۸۹/۵	۵۸۹/۸	۱۵۱۰۳/۴
حمل و نقل بین‌المللی هوایی	-	-	-	۵۰۴/۳	-	-	۵۰۴/۳
حمل و نقل بین‌المللی دریایی	-	-	-	۶۲۶/۱	-	-	۶۲۶/۱
کل جهان							
کشورهای OECD	۴۷۳۲/۲	۷۳۰/۹	۱۳۸۶/۷	۳۴۲۸/۵	۸۸۲/۴	۶۹۴/۹	۱۱۸۵۵/۶
کشورهای غیر OECD	۸۸۹۲/۸	۹۵۲/۲	۴۸۴۳/۵	۲۹۸۸/۳	۹۷۶/۴	۷۴۱/۸	۱۹۳۹۵/۰
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۱۱۶۸/۶	۱۴۷/۲	۴۰۶/۰	۸۷۰/۶	۳۵۳/۸	۲۱۳/۸	۳۱۶۰/۰
کشورهای عضو ضمیمه I	۵۲۶۶/۶	۷۰۸/۸	۱۴۹۶/۶	۳۴۶۰/۶	۹۸۹/۸	۷۰۶/۰	۱۲۶۲۸/۴
کشورهای غیر عضو ضمیمه I	۸۳۵۸/۴	۹۷۴/۳	۴۷۳۳/۶	۲۹۵۶/۲	۸۶۹/۰	۷۳۰/۷	۱۸۶۲۲/۲

IAE, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org,

مأخذ:

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۹۴-۲): سرانه انتشار دی اکسید کربن به تفکیک بخش‌ها در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۴

(کیلوگرم دی اکسید کربن به ازای هر نفر)

نام کشور	برق و حرارت	سایر صنایع انرژی	صنایع تولیدی	حمل و نقل جاده‌ای	حمل و نقل	سایر	کل سرانه نشر CO ₂
آمریکای شمالی							
ایالات متحده آمریکا	۶۶۵۹/۰	۷۹۹/۵	۱۴۰۳/۷	۵۴۱۶/۴	۴۶۰۶/۱	۱۹۳۹/۰	۱۶۲۱۷/۶
کانادا	۲۷۴۳/۵	۳۳۰۱/۵	۱۸۷۹/۹	۴۹۶۲/۵	۳۹۸۴/۴	۲۷۲۱/۴	۱۵۶۰۸/۹
مکزیک	۱۱۵۱/۱	۴۳۵/۱	۴۸۴/۱	۱۲۶۳/۲	۱۲۲۷/۰	۲۶۶/۲	۳۵۹۹/۶
کل آمریکای شمالی	۴۹۷۶/۰	۸۹۵/۰	۱۲۰۷/۴	۴۳۳۴/۳	۳۷۰۶/۸	۱۵۷۵/۶	۱۲۹۸۸/۵
آمریکای مرکزی و جنوبی							
آرژانتین	۱۲۹۴/۵	۴۰۸/۳	۷۵۵/۲	۱۰۸۱/۹	۹۷۳/۳	۹۳۷/۰	۴۴۷۶/۸
اکوادور	۵۳۹/۰	۱۰۴/۹	۳۲۳/۳	۱۰۱۵/۲	۹۶۵/۲	۴۵۲/۸	۲۴۳۵/۱
برزیل	۴۵۹/۸	۱۴۷/۹	۴۷۵/۹	۱۰۳۳/۷	۹۳۲/۳	۱۹۲/۶	۲۳۰۹/۹
پرو	۳۷۳/۵	۱۵۷/۴	۲۷۰/۲	۶۲۲/۰	۵۵۱/۸	۱۲۰/۰	۱۵۴۳/۱
ترینیداد و توباگو	۴۵۲۷/۷	۶۱۲۴/۴	۳۸۴۲/۱	۲۳۶۱/۹	۲۰۸۶/۵	۲۸۹/۳	۱۷۱۴۵/۴
شیلی	۱۶۶۱/۹	۱۶۵/۷	۷۹۳/۶	۱۳۲۱/۰	۱۱۹۹/۰	۳۰۸/۳	۴۲۵۰/۶
کلمبیا	۲۷۱/۵	۱۳۶/۸	۲۷۸/۰	۶۲۵/۰	۶۰۰/۸	۲۰۵/۷	۱۵۱۷/۰
ونزوئلا	۱۰۱۳/۰	۷۸۲/۰	۱۳۹۴/۶	۱۶۳۲/۹	۱۶۳۲/۴	۲۲۷/۰	۵۰۴۹/۵
کل آمریکای مرکزی و جنوبی	۶۲۰/۴	۲۰۳/۴	۵۰۰/۱	۹۱۹/۳	۸۴۹/۸	۲۶۶/۰	۲۵۰۸/۹
اروپا و اورآسیا							
آذربایجان	۱۲۸۴/۲	۲۰۶/۸	۲۴۱/۱	۷۹۰/۸	۷۲۵/۳	۷۰۴/۸	۳۲۲۷/۷
آلمان	۴۰۴۵/۷	۲۸۳/۰	۱۱۱۱/۲	۱۹۰۸/۲	۱۸۴۵/۱	۱۵۸۳/۱	۸۹۳۱/۱
اتریش	۱۴۹۰/۹	۸۲۶/۵	۱۲۵۷/۹	۲۶۰۵/۴	۲۵۱۸/۸	۹۳۳/۲	۷۱۱۳/۹
ازبکستان	۱۲۵۱/۱	۱۰۰/۰	۴۳۵/۴	۲۱۷/۷	۱۱۹/۲	۱۱۷۸/۶	۳۱۸۲/۸
اسپانیا	۱۵۱۰/۱	۳۵۷/۶	۷۱۲/۵	۱۷۶۲/۹	۱۶۱۵/۷	۶۴۹/۷	۴۹۹۲/۹
اسلواکی	۱۲۱۵/۷	۸۷۵/۷	۱۳۳۱/۷	۱۱۱۷/۶	۱۰۶۱/۶	۸۷۲/۴	۵۴۱۳/۲
انگلستان	۲۲۴۹/۴	۳۹۷/۹	۶۰۵/۹	۱۷۹۶/۴	۱۶۹۳/۳	۱۲۶۳/۹	۶۳۱۳/۵
اوکراین	۲۴۹۲/۸	۱۱۳/۰	۱۲۲۳/۴	۵۹۵/۱	۴۶۵/۴	۷۹۰/۰	۵۲۱۴/۳
ایتالیا	۱۷۰۰/۳	۱۶۹/۷	۵۸۸/۷	۱۷۳۳/۰	۱۶۴۲/۰	۱۰۶۷/۲	۵۲۵۸/۹
ایرلند	۲۳۹۸/۷	۷۵/۵	۷۷۵/۳	۲۳۵۸/۲	۲۳۱۴/۸	۱۷۳۰/۰	۷۳۳۷/۷
ایسلند	۹/۶	-	۱۸۲۲/۹	۲۵۰۱/۰	۲۳۲۱/۲	۱۹۱۶/۸	۶۲۵۰/۳
بلژیک	۱۴۷۱/۹	۵۵۲/۱	۱۶۱۹/۴	۲۲۴۱/۵	۲۱۷۲/۳	۱۹۴۵/۵	۷۸۳۰/۴
بلغارستان	۳۹۰۱/۲	۱۲۵/۵	۴۷۱/۱	۱۱۳۷/۴	۱۰۷۳/۷	۱۹۶/۸	۵۸۳۲/۰
پرتغال	۱۴۸۰/۳	۲۱۲/۱	۵۳۱/۵	۱۵۱۰/۹	۱۴۴۴/۸	۳۸۱/۱	۴۱۱۶/۰
ترکمنستان	۳۵۳۶/۷	۹۸۵/۵	۴۴۲/۹	۲۲۱۶/۶	۱۴۸۳/۰	۵۴۴۲/۵	۱۲۶۲۴/۲

جدول (۹۴-۲): سرانه انتشار دی اکسید کربن به تفکیک بخش‌ها در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۴ ... ادامه

(کیلوگرم دی اکسید کربن به ازای هر نفر)

کل سرانه نشر CO _۲	سایر	حمل و نقل جاده‌ای	حمل و نقل	صنایع تولیدی	سایر صنایع انرژی	برق و حرارت	نام کشور
۴۰۰۸/۳	۷۵۶/۱	۷۲۰/۳	۷۹۵/۰	۵۸۵/۸	۱۴۶/۸	۱۷۲۴/۶	ترکیه
۹۱۷۳/۷	۹۴۹/۸	۱۵۲۱/۷	۱۵۶۲/۰	۱۲۸۶/۵	۲۲۹/۴	۵۱۴۵/۹	جمهوری چک
۶۱۱۶/۱	۷۲۹/۶	۱۸۵۳/۳	۲۰۱۲/۹	۶۰۹/۵	۳۶۹/۱	۲۳۹۵/۰	دانمارک
۱۰۲۰۴/۱	۱۰۵۳/۴	۱۰۵۲/۴	۱۶۵۷/۶	۱۲۵۷/۳	۴۵۸/۲	۵۷۷۷/۵	روسیه
۶۰۶۴/۲	۷۸۷/۹	۱۰۵۰/۹	۱۲۴۴/۱	۵۶۶/۵	۳۷۴/۵	۳۰۹۱/۲	روسیه سفید
۳۴۲۳/۴	۴۷۰/۲	۷۴۲/۰	۷۶۸/۴	۶۲۴/۱	۱۸۹/۸	۱۳۷۰/۹	رومانی
۳۸۵۹/۱	۱۹۴/۶	۲۰۰۲/۴	۲۰۵۶/۴	۶۷۱/۷	۲۸۹/۳	۶۴۷/۱	سوئد
۴۶۰۸/۳	۱۴۸۵/۶	۲۰۳۱/۸	۲۰۶۵/۸	۶۲۸/۶	۱۱۴/۴	۳۱۳/۹	سوئیس
۴۳۱۷/۵	۱۲۱۳/۱	۱۷۶۶/۷	۱۸۳۱/۲	۶۷۷/۷	۱۵۸/۸	۴۳۶/۶	فرانسه
۸۲۸۳/۴	۷۲۸/۴	۱۸۵۲/۳	۱۹۷۷/۳	۱۳۸۲/۸	۵۹۲/۲	۳۶۰۲/۷	فنلاند
۱۲۹۳۸/۱	۱۵۳۷/۴	۷۳۹/۱	۷۹۰/۳	۲۴۲۴/۸	۲۶۳۹/۴	۵۵۴۶/۱	قزاقستان
۱۶۵۶۹/۷	۲۵۸۱/۷	۱۱۰۵۲/۸	۱۱۰۷۵/۴	۱۵۳۲/۷	-	۱۳۷۹/۹	لوکزامبورگ
۷۲۵۰/۹	۱۳۳۷/۰	۱۱۰۴/۴	۱۱۳۶/۲	۷۴۵/۳	۱۷۸/۹	۳۸۵۳/۵	لهستان
۳۵۲۰/۸	۴۱۵/۰	۱۵۳۵/۷	۱۶۲۴/۷	۳۹۲/۸	۴۶۷/۷	۶۲۰/۷	لیتوانی
۴۰۸۲/۹	۱۰۶۵/۸	۱۰۸۱/۹	۱۱۰۹/۲	۶۳۶/۸	۱۴۴/۶	۱۱۲۶/۶	مجارستان
۶۸۷۳/۸	۵۳۰/۷	۲۰۶۳/۲	۲۷۳۲/۲	۱۱۰۴/۷	۲۱۲۷/۲	۳۷۸/۹	نروژ
۸۷۹۶/۲	۱۷۲۲/۶	۱۶۸۳/۳	۱۷۴۶/۵	۱۲۹۴/۳	۵۷۳/۷	۳۴۵۹/۱	هلند
۶۰۲۹/۱	۴۸۲/۲	۱۳۰۱/۶	۱۴۹۵/۷	۵۴۸/۲	۳۹۳/۷	۳۱۰۹/۳	یونان
۶۴۶۱/۰	۱۰۵۰/۰	۱۲۷۵/۳	۱۴۴۴/۸	۸۶۰/۱	۳۳۴/۶	۲۷۷۱/۶	کل اروپا و اورآسیا
							خاورمیانه
۳۶۴۸/۵	۳۱۱/۷	۱۰۵۹/۶	۱۰۶۶/۱	۳۵۷/۸	۱۰۳/۹	۱۸۰۸/۹	اردن
۱۹۳۰۷/۶	۱۰۰/۸	۳۹۷۱/۶	۴۰۶۲/۱	۷۱۲۸/۶	۲۲۸/۶	۷۷۸۷/۵	امارات متحده عربی
۲۱۷۹۶/۷	۱۸۲/۵	۲۳۹۷/۵	۲۴۹۳/۵	۱۵۸۳/۲	۲۴۴۹/۶	۱۵۰۸۷/۹	بحرین
۱۲۴۴/۲	۲۲۴/۱	۲۹۳/۸	۲۹۸/۴	۱۶۸/۵	۲۶/۴	۵۲۶/۸	سوریه
۴۰۵۱/۱	۲۶۲/۳	۸۳۳/۸	۸۳۳/۸	۳۲۰/۱	۳۴۴/۰	۲۲۹۰/۹	عراق
۱۶۴۰۱/۵	۱۳۴/۵	۴۱۷۱/۹	۴۲۵۰/۹	۳۹۵۳/۳	۸۸۳/۷	۷۱۷۹/۱	عربستان سعودی
۱۴۱۴۰/۰	۴۶۸/۳	۲۹۳۸/۲	۲۹۳۸/۲	۵۲۸۳/۵	۱۶۷۶/۹	۳۷۷۳/۱	عمان
۳۵۷۳۳/۴	۱۵۵/۲	۶۵۱۸/۲	۶۵۱۸/۲	۶۳۵۴/۷	۱۳۸۵۰/۶	۸۸۵۴/۸	قطر
۲۲۹۳۶/۰	۱۴۵/۶	۳۵۰۱/۳	۳۵۰۱/۳	۳۸۳۳/۲	۳۲۷۶/۵	۱۲۱۷۹/۴	کویت
۴۹۱۹/۴	۶۶۳/۶	۱۲۰۰/۹	۱۲۰۰/۹	۲۳۹/۰	-	۲۸۱۵/۸	لبنان
۸۱۴/۹	۱۵۵/۴	۲۸۲/۱	۲۸۲/۱	۱۲۰/۶	۴۱/۶	۲۱۵/۲	یمن
۷۷۲۱/۰	۷۱۵/۹	۱۷۵۱/۴	۱۸۱۹/۴	۱۵۳۶/۰	۵۸۶/۷	۳۰۶۳/۰	کل خاورمیانه

جدول (۹۴-۲): سرانه انتشار دی اکسید کربن به تفکیک بخش‌ها در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۴ ... ادامه

(کیلوگرم دی اکسید کربن به ازای هر نفر)

نام کشور	برق و حرارت	سایر صنایع انرژی	صنایع تولیدی	حمل و نقل	حمل و نقل جاده‌ای	سایر	کل سرانه نشر CO ₂
آفریقا							
آفریقای جنوبی	۴۶۶۲/۹	۸۰۲/۷	۱۰۱۹/۰	۹۷۵/۹	۹۱۰/۳	۶۳۸/۷	۸۰۹۹/۱
الجزایر	۸۳۸/۱	۳۸۸/۲	۲۶۳/۲	۱۱۱۴/۰	۱۰۶۵/۵	۵۵۳/۹	۳۱۵۷/۴
لیبی	۳۹۷۵/۸	۹۶/۵	۳۱۶/۳	۳۰۰۷/۷	۳۰۰۶/۷	۲۵۶/۶	۷۶۵۲/۸
جمهوری دموکراتیک کنگو	۰/۱	-	۱/۷	۶۰/۲	۵۰/۵	۰/۱	۶۲/۲
مصر	۸۰۸/۰	۱۶۵/۷	۲۹۳/۸	۴۳۶/۲	۴۰۹/۸	۲۳۰/۶	۱۹۳۴/۲
مراکش	۵۹۹/۸	۳۵/۶	۲۱۲/۸	۴۵۱/۸	۴۵۰/۹	۲۶۵/۷	۱۵۶۵/۷
نیجریه	۷۱/۲	۶۱/۲	۴۱/۳	۱۲۰/۰	۱۱۹/۸	۴۵/۳	۳۳۹/۰
کل آفریقا	۴۰۵/۵	۷۷/۲	۱۲۰/۹	۲۴۷/۷	۲۳۶/۵	۱۰۵/۰	۹۵۶/۴
آسیا و اقیانوسیه							
استرالیا	۷۷۱۶/۶	۱۵۱۰/۷	۱۸۱۶/۵	۳۹۱۲/۸	۳۲۹۷/۴	۸۵۵/۷	۱۵۸۱۲/۲
اندونزی	۶۶۱/۵	۹۷/۷	۳۱۵/۶	۵۲۸/۵	۴۶۳/۹	۱۱۲/۳	۱۷۱۵/۶
پاکستان	۲۴۲/۰	۸/۱	۱۷۷/۱	۲۱۴/۹	۱۹۹/۳	۱۰۰/۶	۷۴۲/۷
تایلند	۱۳۶۲/۱	۳۱۳/۵	۷۵۱/۳	۸۸۸/۷	۸۵۵/۷	۲۸۰/۱	۳۵۹۵/۷
چین	۳۲۱۳/۴	۲۶۷/۰	۲۱۱۲/۵	۵۷۲/۷	۴۶۳/۴	۴۹۵/۱	۶۶۶۰/۷
چین تایپه	۶۳۸۲/۷	۶۴۵/۲	۱۷۰۹/۶	۱۵۲۷/۹	۱۴۹۲/۹	۴۱۲/۰	۱۰۶۷۷/۵
زلاندنو	۱۲۸۱/۲	۳۷۹/۲	۱۵۲۴/۲	۳۱۵۰/۴	۲۸۵۴/۲	۶۷۲/۵	۷۰۰۷/۴
ژاپن	۴۵۳۹/۸	۴۲۴/۹	۱۷۹۳/۵	۱۶۳۹/۸	۱۴۷۱/۳	۹۵۲/۴	۹۳۵۰/۴
فیلیپین	۴۷۰/۷	۱۳/۵	۱۴۰/۰	۲۶۸/۷	۲۲۹/۸	۷۲/۴	۹۶۵/۴
کره جنوبی	۵۹۲۳/۳	۸۸۷/۸	۱۵۳۷/۸	۱۸۳۳/۱	۱۷۵۶/۰	۱۰۷۸/۸	۱۱۲۶۰/۷
مالزی	۳۲۸۲/۷	۷۰۲/۲	۹۵۶/۸	۲۱۹۱/۲	۲۱۲۱/۷	۲۴۱/۸	۷۳۷۴/۶
هندوستان	۸۰۷/۹	۲۸/۰	۴۱۱/۸	۱۷۹/۰	۱۶۵/۹	۱۳۲/۷	۱۵۵۹/۲
هنگ کنگ	۴۳۸۱/۴	-	۱۱۰۷/۸	۹۰۷/۳	۹۰۵/۱	۲۲۳/۲	۶۶۱۹/۷
کل آسیا و اقیانوسیه	۱۸۲۴/۸	۱۵۸/۰	۱۰۳۷/۷	۴۷۳/۹	۴۱۳/۰	۲۹۵/۹	۳۷۹۰/۳
کل جهان							
کشورهای OECD	۳۷۳۵/۱	۵۷۶/۹	۱۰۹۴/۵	۲۷۰۶/۲	۲۳۹۹/۱	۱۲۴۵/۰	۹۳۵۷/۷
کشورهای غیر OECD	۱۴۸۶/۷	۱۵۹/۲	۸۰۹/۷	۴۹۹/۶	۴۳۸/۰	۲۸۷/۲	۳۲۴۲/۴
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۲۲۹۹/۸	۲۸۹/۶	۷۹۹/۱	۱۷۱۳/۴	۱۶۳۴/۳	۱۱۱۷/۱	۶۲۱۹/۰
کشورهای عضو ضمیمه I	۴۰۲۹/۶	۵۴۲/۳	۱۱۴۵/۱	۲۶۴۷/۸	۲۲۸۴/۳	۱۲۹۷/۵	۹۶۶۲/۲
کشورهای غیر عضو ضمیمه I	۱۴۰۶/۷	۱۶۴/۰	۷۹۶/۷	۴۹۷/۵	۴۵۰/۱	۲۶۹/۲	۳۱۳۴/۲

جدول (۹۵-۲): میزان انتشار دی اکسید کربن در بخش تولید برق و حرارت در برخی از کشورهای مختلف جهان
به تفکیک نوع سوخت در سال ۲۰۱۴

(گرم دی اکسید کربن به کیلووات ساعت)

نام کشور	زغال سنگ	نفت	گاز طبیعی	کل
آمریکای شمالی				
ایالات متحده آمریکا	۹۲۷	۷۳۰	۴۰۰	۴۸۶
کانادا	۹۳۵	۷۴۶	۴۷۰	۱۴۵
مکزیک	۱۰۰۱	۸۷۳	۴۳۶	۴۵۷
آمریکای مرکزی و جنوبی				
آرژانتین	۱۱۸۸	۷۴۱	۵۴۰	۳۹۴
اکوادور	-	۷۹۶	۴۰۸	۳۵۳
برزیل	۱۲۵۵	۶۷۳	۴۶۱	۱۶۰
پرو	۲۵۵۹	۱۶۴۷	۴۷۱	۲۵۴
ترینیداد و توباگو	-	۶۶۸	۶۲۰	۶۲۰
شیلی	۸۷۲	۶۹۳	۳۲۹	۴۰۲
کلمبیا	۹۵۶	۸۹۰	۵۶۱	۱۸۶
ونزوئلا	-	۹۶۶	۶۱۰	۲۴۳
اروپا و اورآسیا				
آذربایجان	-	۷۲۲	۵۰۲	۴۷۷
آلمان	۹۱۴	۶۵۷	۳۳۴	۴۷۴
اتریش	۱۲۹۲	۵۵۸	۲۸۴	۱۵۱
ازبکستان	۱۵۹۷	۸۰۲	۶۴۵	۵۴۸
اسپانیا	۹۴۷	۷۰۶	۳۴۹	۲۵۵
اسلواکی	۱۰۷۹	۶۹۱	۳۰۷	۱۶۲
انگلستان	۹۳۱	۸۴۲	۳۹۴	۴۱۳
اوکراین	۱۰۹۳	۱۰۷۳	۳۶۰	۴۴۸
ایتالیا	۹۵۸	۷۰۵	۳۶۵	۳۳۱
ایرلند	۹۴۲	۹۹۰	۳۵۸	۴۲۵
ایسلند	-	۱۰۵۱	-	-
بلژیک	۱۴۸۹	۳۸۶	۳۱۶	۲۰۷
بلغارستان	۱۰۷۳	۸۰۹	۳۰۳	۵۰۵
پرتغال	۸۸۴	۶۰۵	۳۴۴	۲۷۱

جدول (۹۵-۲): میزان انتشار دی اکسید کربن در بخش تولید برق و حرارت در برخی از کشورهای مختلف جهان
به تفکیک نوع سوخت در سال ۲۰۱۴... ادامه

(گرم دی اکسید کربن به کیلووات ساعت)

کل	گاز طبیعی	نفت	زغال سنگ	نام کشور
۸۹۰	۸۹۰	-	-	ترکمنستان
۴۹۷	۳۵۷	۷۲۴	۱۰۵۶	ترکیه
۵۰۴	۳۵۱	۸۳۲	۹۷۰	جمهوری چک
۲۵۵	۲۸۲	۶۰۲	۶۴۰	دانمارک
۳۸۰	۴۶۹	۷۸۶	۸۶۸	روسیه
۴۰۴	۴۰۴	۵۶۶	۱۲۷۵	روسیه سفید
۳۲۰	۳۲۶	۷۵۹	۹۹۸	رومانی
۱۱	۲۱۹	۳۵۲	۸۱۷	سوئد
۲۳	۲۵۷	۵۰۶	-	سوئیس
۴۱	۳۱۳	۷۹۷	۱۱۸۷	فرانسه
۱۴۷	۲۳۲	۵۶۵	۷۰۶	فنلاند
۵۱۵	۵۸۳	۳۶۸	۵۵۵	قزاقستان
۷۵۵	۳۴۵	۴۸۱	۸۹۱	لهستان
۱۸۴	۳۳۱	۴۷۵	۷۳۰	لیتوانی
۲۸۱	۳۲۳	۷۱۳	۱۰۹۰	مجارستان
۸	۳۱۳	۴۷۲	۱۲۷۹	نروژ
۴۷۳	۳۰۰	۵۲۶	۹۳۱	هلند
۶۷۰	۴۴۴	۷۷۱	۱۰۲۳	یونان
خاورمیانه				
۶۵۶	۵۴۵	۶۶۷	-	اردن
۶۴۳	۶۳۷	۱۲۰۷	-	امارات متحده عربی
۷۵۴	۷۵۴	۱۳۳۳	-	بحرین
۵۳۷	۵۴۶	۸۵۲	-	سوریه
۱۱۷۷	۶۲۲	۱۴۱۱	-	عراق
۷۱۱	۵۷۰	۸۵۹	-	عربستان سعودی
۵۴۹	۵۴۳	۷۵۸	-	عمان
۴۹۷	۴۹۷	-	-	قطر
۷۰۲	۵۷۷	۷۶۵	-	کویت
۷۱۳	-	۷۲۱	-	لبنان
۷۳۷	۶۴۲	۷۹۷	-	یمن

جدول (۹۵-۲): میزان انتشار دی اکسید کربن در بخش تولید برق و حرارت در برخی از کشورهای مختلف جهان
به تفکیک نوع سوخت در سال ۲۰۱۴... ادامه

(گرم دی اکسید کربن به کیلووات ساعت)

نام کشور	زغال سنگ	نفت	گاز طبیعی	کل
آفریقا				
آفریقای جنوبی	۱۰۸۵	۷۵۷	-	۱۰۰۹
الجزایر	-	۱۰۰۷	۵۰۱	۵۰۸
لیبی	-	۷۹۹	۵۳۹	۶۶۰
مراکش	۱۰۰۶	۶۰۱	۳۸۷	۷۰۸
مصر	-	۸۴۳	۴۰۴	۴۲۱
نیجریه	-	-	۵۰۵	۴۱۶
آسیا و اقیانوسیه				
استرالیا	۱۰۰۲	۷۰۳	۴۹۳	۷۳۵
اندونزی	۹۸۹	۷۷۱	۵۲۲	۷۳۶
پاکستان	۲۳۷۷	۷۱۳	۵۵۲	۴۲۵
تایلند	۱۰۴۰	۷۵۶	۴۳۸	۳۵۵
چین	۹۱۵	۸۲۷	۴۳۰	۶۸۰
چین تایپه	۹۰۱	۷۹۴	۳۸۳	۵۳۱
زلاندنو	۱۳۹۶	-	۴۱۹	۱۳۱
ژاپن	۹۰۰	۶۰۷	۴۴۴	۵۵۶
فیلیپین	۱۰۷۳	۷۷۴	۳۶۱	۴۴۱
کره جنوبی	۹۷۳	۵۰۹	۳۲۸	۵۱۷
مالزی	۹۶۸	۸۲۵	۵۵۸	۶۶۶
ویتنام	۸۹۳	۱۰۸۸	۳۹۵	۳۶۳
هندوستان	۱۰۲۳	۱۰۶۴	۵۰۹	۸۱۳
هنگ کنگ	۹۰۳	۸۳۹	۴۴۵	۷۹۵
کل جهان				
کشورهای OECD	۹۳۵	۶۷۴	۳۹۹	۴۲۱
کشورهای غیر OECD	۹۴۴	۸۳۵	۵۰۰	۶۰۰
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۹۳۸	۶۹۹	۳۵۰	۳۲۱
کشورهای عضو ضمیمه I	۹۳۴	۶۷۰	۴۱۲	۴۱۰
کشورهای غیر عضو ضمیمه I	۹۴۴	۸۲۸	۴۹۴	۶۱۵

جدول (۹۶-۲): برخی شاخص‌های اقتصادی مربوط به انتشار دی اکسید کربن در کشورهای جهان در سال ۲۰۱۴

سرانه انتشار CO ₂ (تن / نفر)	انتشار CO ₂ به تولید ناخالص داخلی ^(۱)		انتشار CO ₂ به عرضه انرژی اولیه (تن دی اکسید کربن / تراژول)	نام کشور
	براساس برابری قدرت خرید	براساس نرخ ارز		
۱۶/۲	۰/۳	۰/۳	۵۵/۸	آمریکای شمالی ایالات متحده آمریکا
۱۵/۶	۰/۴	۰/۳	۴۷/۴	کانادا
۳/۶	۰/۲	۰/۴	۵۴/۸	مکزیک
۱۳/۰	۰/۳	۰/۳	۵۴/۸	کل آمریکای شمالی
۴/۵	۰/۲	۰/۴	۵۳/۱	آمریکای مرکزی و جنوبی آرژانتین
۲/۴	۰/۲	۰/۵	۶۵/۲	اکوادور
۲/۳	۰/۲	۰/۲	۳۷/۵	برزیل
۱/۵	۰/۱	۰/۳	۴۸/۰	پرو
۱۷/۲	۰/۶	۱/۱	۲۸/۳	ترینیداد و توباگو
۴/۳	۰/۲	۰/۳	۵۰/۲	شیلی
۱/۵	۰/۱	۰/۲	۵۰/۹	کلمبیا
۵/۱	۰/۳	۰/۴	۵۴/۸	ونزوئلا
۲/۵	۰/۲	۰/۳	۴۴/۲	کل آمریکای مرکزی و جنوبی
۳/۲	۰/۲	۰/۵	۵۱/۳	اروپا و اورآسیا آذربایجان
۸/۹	۰/۲	۰/۲	۵۶/۴	آلمان
۷/۱	۰/۲	۰/۲	۴۵/۱	اتریش
۳/۲	۰/۶	۱/۸	۵۳/۵	ازبکستان
۵/۰	۰/۲	۰/۲	۴۸/۴	اسپانیا
۵/۴	۰/۲	۰/۳	۴۳/۹	اسلواکی
۶/۳	۰/۲	۰/۲	۵۴/۳	انگلستان
۵/۲	۰/۷	۱/۸	۵۳/۵	اوکراین
۵/۳	۰/۲	۰/۲	۵۲/۰	ایتالیا
۷/۳	۰/۲	۰/۱	۶۳/۳	ایرلند
۶/۳	۰/۲	۰/۱	۸/۳	ایسلند
۷/۸	۰/۲	۰/۲	۳۹/۵	بلژیک
۵/۸	۰/۴	۰/۸	۵۶/۲	بلغارستان
۴/۱	۰/۲	۰/۲	۴۸/۳	پرتغال
۱۲/۶	۰/۹	۲/۰	۵۹/۸	ترکمنستان

جدول (۹۶-۲): برخی شاخص‌های اقتصادی مربوط به انتشار دی اکسید کربن در کشورهای جهان در سال ۲۰۱۴ ... ادامه

سرانه انتشار CO ₂ (تن / نفر)	انتشار CO ₂ به تولید ناخالص داخلی ^(۱)		انتشار CO ₂ به عرضه انرژی اولیه (تن دی اکسید کربن / تراژول)	نام کشور
	براساس برابری قدرت خرید	براساس نرخ ارز		
۴/۰	۰/۲	۰/۴	۶۰/۴	ترکیه
۹/۲	۰/۳	۰/۵	۵۶/۰	جمهوری چک
۶/۱	۰/۲	۰/۱	۵۰/۹	دانمارک
۱۰/۲	۰/۵	۰/۹	۴۹/۳	روسیه
۶/۱	۰/۴	۰/۹	۴۹/۴	روسیه سفید
۳/۴	۰/۲	۰/۴	۵۱/۴	رومانی
۳/۹	۰/۱	۰/۱	۱۸/۶	سوئد
۴/۶	۰/۱	۰/۱	۳۶/۰	سوئیس
۴/۳	۰/۱	۰/۱	۲۸/۱	فرانسه
۸/۳	۰/۲	۰/۲	۳۱/۹	فنلاند
۱۲/۹	۰/۶	۱/۲	۶۹/۷	قزاقستان
۷/۳	۰/۳	۰/۵	۷۰/۹	لهستان
۳/۵	۰/۱	۰/۲	۳۵/۲	لیتوانی
۴/۱	۰/۲	۰/۳	۴۲/۱	مجارستان
۶/۹	۰/۱	۰/۱	۲۹/۳	نروژ
۸/۸	۰/۲	۰/۲	۴۸/۶	هلند
۶/۰	۰/۳	۰/۳	۶۸/۰	یونان
۶/۵	۰/۲	۰/۳	۴۹/۸	کل اروپا و اورآسیا
				خاورمیانه
۳/۷	۰/۳	۰/۸	۷۰/۴	اردن
۱۹/۳	۰/۳	۰/۵	۵۹/۵	امارات متحده عربی
۲۱/۸	۰/۵	۱/۰	۵۰/۱	بحرین
۱/۲	۰/۲	۰/۵	۶۱/۰	سوریه
۴/۱	۰/۳	۰/۸	۶۸/۱	عراق
۱۶/۴	۰/۳	۰/۸	۵۶/۷	عربستان سعودی
۱۴/۱	۰/۴	۰/۹	۵۸/۸	عمان
۳۵/۷	۰/۳	۰/۵	۴۲/۱	قطر
۲۲/۹	۰/۳	۰/۶	۶۰/۷	کویت
۴/۹	۰/۳	۰/۶	۷۱/۳	لبنان
۰/۸	۰/۲	۰/۸	۶۸/۶	یمن
۷/۷	۰/۳	۰/۷	۵۷/۶	کل خاورمیانه

جدول (۹۶-۲): برخی شاخص‌های اقتصادی مربوط به انتشار دی اکسید کربن در کشورهای جهان در سال ۲۰۱۴ ... ادامه

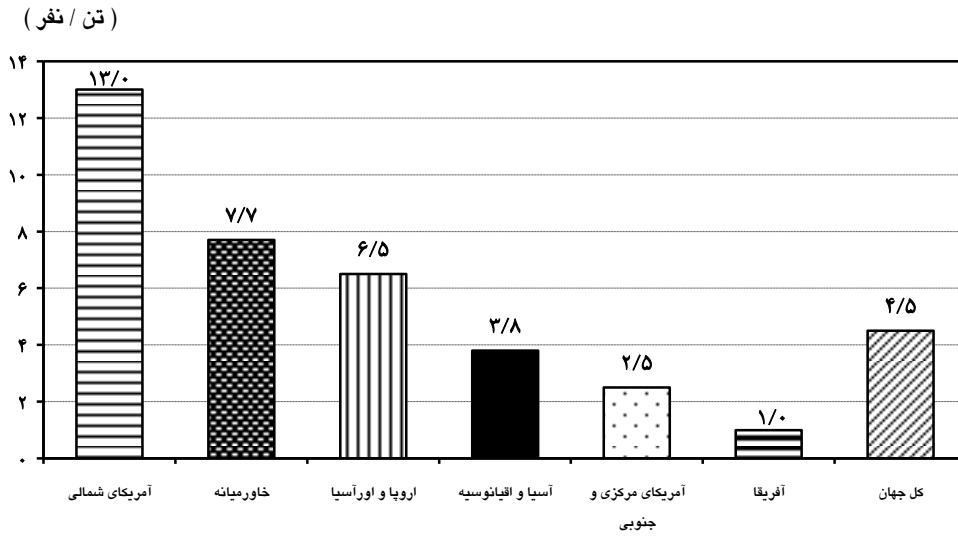
سرانه انتشار CO ₂ (تن / نفر)	انتشار CO ₂ به تولید ناخالص داخلی ^(۱)		انتشار CO ₂ به عرضه انرژی اولیه (تن دی اکسید کربن / تراژول)	نام کشور
	براساس نرخ ارز قدرت خرید	براساس برابری		
				آفریقا
۸/۱	۰/۷	۱/۱	۷۱/۱	آفریقای جنوبی
۳/۲	۰/۲	۰/۷	۵۶/۸	الجزایر
۷/۷	۰/۵	۱/۳	۶۴/۰	لیبی
۱/۶	۰/۲	۰/۵	۶۶/۸	مراکش
۱/۹	۰/۲	۰/۷	۵۵/۳	مصر
۰/۳	۰/۱	۰/۱	۱۰/۷	نیجریه
۱/۰	۰/۲	۰/۵	۳۴/۲	کل آفریقا
				آسیا و اقیانوسیه
۱۵/۸	۰/۴	۰/۳	۷۱/۳	استرالیا
۱/۷	۰/۲	۰/۵	۴۶/۲	اندونزی
۰/۷	۰/۲	۰/۷	۳۶/۵	پاکستان
۳/۶	۰/۲	۰/۶	۴۳/۲	تایلند
۶/۷	۰/۵	۱/۱	۷۱/۱	چین
۱۰/۷	۰/۳	۰/۵	۵۴/۱	چین تایپه
۷/۰	۰/۲	۰/۲	۳۶/۳	زلاندنو
۹/۴	۰/۳	۰/۲	۶۴/۳	ژاپن
۱/۰	۰/۲	۰/۴	۴۸/۰	فیلیپین
۱۱/۳	۰/۳	۰/۵	۵۰/۵	کره جنوبی
۷/۴	۰/۳	۰/۷	۵۸/۷	مالزی
۱/۶	۰/۳	۱/۰	۵۱/۴	ویتنام
۱/۶	۰/۳	۰/۹	۵۸/۵	هندوستان
۶/۶	۰/۱	۰/۲	۸۰/۴	هنگ کنگ
۳/۸	۰/۴	۰/۷	۶۳/۷	کل آسیا و اقیانوسیه
۴/۵	۰/۳	۰/۴	۵۶/۵	کل جهان
۹/۴	۰/۳	۰/۳	۵۳/۷	کشورهای OECD
۳/۲	۰/۴	۰/۸	۵۷/۵	کشورهای غیر OECD
۶/۲	۰/۲	۰/۲	۴۸/۲	۲۸ کشور اتحادیه اروپا
۹/۷	۰/۳	۰/۳	۵۳/۲	کشورهای عضو ضمیمه I
۳/۱	۰/۳	۰/۷	۵۸/۱	کشورهای غیر عضو ضمیمه I

IAEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org

مأخذ:

(۱) کیلوگرم CO₂ به دلار آمریکا برحسب قیمت‌های سال ۲۰۰۵.

نمودار (۲۰۳۰): سرانه انتشار دی اکسید کربن در مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۴



جدول (۹۷-۲): مالیات بر نشر گوگرد در سه کشور اروپایی عضو OECD

نام کشور	نوع سوخت	واحد	مالیات	دوره
دانمارک	نفت کوره با درجه گوگرد پائین	کرون دانمارک بر تن	۱۱۶	از سال ۲۰۱۶ تاکنون
	زغال سنگ حرارتی در بخش های صنعت و خانگی	کرون دانمارک بر کیلوگرم گوگرد	۹۶	از سال ۲۰۰۲ تاکنون
نروژ	نفت کوره با درجه گوگرد پائین (۰/۰۵ تا ۰/۲۵ درصد گوگرد)	کرون نروژ بر هزار لیتر	۸۱	از سال ۲۰۱۵ تاکنون
	نفت کوره با درجه گوگرد بالا (بیش از ۰/۵ درصد گوگرد)	کرون نروژ بر تن	۶	در سال ۱۹۸۴
	نفت کوره با درجه گوگرد بالا (۰/۰۵ تا ۰/۲۵ درصد گوگرد)	کرون نروژ بر تن	۷۱	در سال ۱۹۹۱
سوئد	نفت کوره با درجه گوگرد پائین	کرون سوئد بر تن	۲۸	از سال ۱۹۹۱ تاکنون
	زغال سنگ	کرون سوئد بر تن	۳۰ (به ازای هر ۱۰ درصد وزن گوگرد)	از سال ۱۹۹۱ تاکنون
	زغال سنگ حرارتی برای تولید برق	کرون سوئد بر تن	۳۰ (به ازای هر ۱۰ درصد وزن گوگرد)	از سال ۱۹۹۳ تاکنون

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Energy Prices & Taxes, Third Quarter, 2016 Edition.

مأخذ:

جدول (۹۸-۲): مالیات بر نشر اکسیدهای ازت در دانمارک

نام کشور	نوع سوخت	واحد	مالیات	دوره
دانمارک	نفت کوره با درجه گوگرد پائین	کرون دانمارک بر تن	۲۸	از جولای ۲۰۱۶ تاکنون
	نفت کوره سبک	کرون دانمارک بر هزار لیتر	۹	از سال ۲۰۱۰ تاکنون
	نفت گاز مصرفی در بخش حمل و نقل (دیزل)	کرون دانمارک بر لیتر	۰/۰۰۹	از سال ۲۰۱۰ تاکنون
	بنزین موتور	کرون دانمارک بر لیتر	۰/۰۰۸	از جولای ۲۰۱۶ تاکنون

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Energy Prices & Taxes, Third Quarter, 2016 Edition.

مأخذ:

جدول (۹۹-۲): مالیات بر نشر دی اکسید کربن در چهار کشور اروپایی عضو OECD

نام کشور	نوع سوخت	واحد	مالیات	دوره
نروژ	نفت کوره با درجه گوگرد پائین	کرون نروژ بر هزار لیتر	۹۰۰	از سال ۲۰۱۵ تاکنون
	نفت کوره با درجه گوگرد بالا	کرون نروژ بر هزار لیتر	۴۰۲	سال ۱۹۹۴
	بنزین موتور	کرون نروژ بر لیتر	۰/۹۵	از سال ۲۰۱۵ تاکنون
	زغال سنگ	کرون نروژ بر کیلوگرم	۰/۵	از سال ۲۰۰۳ تاکنون
سوئد	نفت کوره با درجه گوگرد پائین	کرون سوئد بر هزار لیتر	۲۵۶۳/۲	از سال ۲۰۱۶ تاکنون
	نفت گاز مصرفی در بخش حمل و نقل (دیزل)	کرون سوئد بر لیتر	۳/۲۰۴	از سال ۲۰۱۶ تاکنون
	بنزین بدون سرب	کرون سوئد بر لیتر	۳/۷۲	از سال ۲۰۱۶ تاکنون
	زغال سنگ	کرون سوئد بر تن	۴۶۹	سال ۲۰۰۲
	زغال سنگ حرارتی برای تولید برق	کرون سوئد بر تن	۱۵۶۴	سال ۲۰۰۲
دانمارک	گاز طبیعی	کرون دانمارک بر مترمکعب	۰/۳۸۴	از سال ۲۰۱۵ تاکنون
فنلاند	نفت کوره با درجه گوگرد پائین	یورو بر تن	۲۵۰/۸	از سال ۲۰۱۶ تاکنون
	نفت کوره سبک	یورو بر هزار لیتر	۲۱۰/۵	از سال ۲۰۱۶ تاکنون
	نفت گاز مصرفی در بخش حمل و نقل (دیزل)	یورو بر لیتر	۰/۱۸۶۱	از سال ۲۰۱۴ تاکنون
	بنزین موتور	یورو بر لیتر	۰/۶۷۴۵	از سال ۲۰۱۵ تاکنون
	گاز طبیعی	یورو بر مترمکعب	۰/۱۷۳۴	از سال ۲۰۱۶ تاکنون
	زغال سنگ حرارتی مصرفی صنایع	یورو بر تن	۱۷۷/۳۶	از سال ۲۰۱۶ تاکنون

IEA, International Energy Agency, Energy Prices & Taxes, Third Quarter, 2016 Edition.

مأخذ:

جدول (۱۰۰-۲): مالیات‌های ویژه زیست‌محیطی به تفکیک نوع سوخت در کشورهای عضو OECD

عنوان	نام کشور	نوع سوخت	واحد	مالیات	دوره
مالیات زیست محیطی ^(۱)	دانمارک	نفت کوره با درجه گوگرد پائین	کرون دانمارک بر تن	۵۴۳	از ابتدای سال ۲۰۱۶ تاکنون
		نفت کوره سبک	کرون دانمارک بر هزار لیتر	۴۵۵	از ابتدای سال ۲۰۱۶ تاکنون
		نفت گاز مصرفی در بخش حمل و نقل (دیزل)	کرون دانمارک بر لیتر	۰/۴۲۳	از ابتدای سال ۲۰۱۶ تاکنون
		زغال سنگ حرارتی مصرفی در بخش خانگی و صنعتی	کرون دانمارک بر تن	۴۱۳/۵	از ابتدای سال ۲۰۱۰ تاکنون
مالیات تخریب محیط زیست ^(۲)	فنلاند	نفت کوره با درجه گوگرد پائین	یورو بر تن	۷/۰۱	سال ۱۹۹۳
		نفت کوره سبک	یورو بر تن	۷/۰۱	سال ۱۹۹۳
		نفت گاز مصرفی در بخش حمل و نقل (دیزل)	یورو بر لیتر	۰/۰۴۵	از ابتدای سال ۱۹۹۰ تا پایان سال ۱۹۹۳
		بنزین موتور	یورو بر لیتر	۰/۰۸۴	سال ۱۹۹۳
		گاز طبیعی	یورو بر مترمکعب	۰/۰۰۴	سال ۱۹۹۳
		زغال سنگ	یورو بر تن	۵/۶۱	سال ۱۹۹۳
مالیات حفاظت از محیط زیست ^(۳)	هلند	گاز طبیعی مصرفی در بخش خانگی	یورو بر ۱۰ ^۷ کیلوکالری	۱۱/۶۴	سال ۱۹۹۵
مالیات ویژه تغییر اقلیم ^(۴)	انگلستان	برق - صنعتی	پوند بر کیلووات ساعت	۰/۰۰۵۹	از آوریل سال ۲۰۱۶ تاکنون
		گاز طبیعی	پوند بر مترمکعب	۰/۰۰۱۹۵	از آوریل سال ۲۰۱۶ تاکنون
		زغال سنگ حرارتی مصرفی در صنایع	پوند بر تن	۱۵/۲۶	از آوریل سال ۲۰۱۶ تاکنون

IEA, International Energy Agency, Energy Prices & Taxes, Third Quarter, 2016 Edition.

مأخذ:

1) Environment Tax

2) Environmental Damage Tax

3) Environmental Protection Tax

4) Special Tax (Climate Change Levy)

پیوست ۱: ضرایب تبدیل واحدهای متعارف انرژی

ژول	بی تی یو	کواد	کیلوکالری	تن معادل زغالسنگ
۱	$947/9 \times 10^{-6}$	$947/9 \times 10^{-11}$	239×10^{-6}	$34/14 \times 10^{-12}$
۱۰۵۵	۱	1×10^{-10}	$0/2524$	$36/0.2 \times 10^{-9}$
1055×10^{10}	1×10^{10}	۱	252×10^{12}	$36/0.2 \times 10^{-6}$
۴۱۸۴	۳/۹۶۶	3966×10^{-18}	۱	$142/9 \times 10^{-9}$
$29/29 \times 10^9$	$27/76 \times 10^6$	$27/76 \times 10^{-9}$	7×10^6	۱
6119×10^6	$5/8 \times 10^6$	$5/8 \times 10^{-9}$	1462×10^3	$0/2089$
$44/76 \times 10^9$	$42/43 \times 10^6$	$42/43 \times 10^{-9}$	$10/7 \times 10^6$	$1/528$
$37/26 \times 10^6$	$35/31 \times 10^3$	$35/31 \times 10^{-12}$	۸۹۰۵	1272×10^{-6}
1055×10^3	۱۰۰۰	1×10^{-12}	$252/2$	36×10^{-6}
$31/54 \times 10^9$	$29/89 \times 10^6$	$29/89 \times 10^{-9}$	7537×10^3	$1/0.76$

بشکه معادل نفت خام	تن معادل نفت خام	مترمکعب گاز طبیعی	فوت مکعب گاز طبیعی	کیلووات در سال
$163/4 \times 10^{-12}$	$22/34 \times 10^{-12}$	$26/84 \times 10^{-9}$	948×10^{-9}	$31/71 \times 10^{-12}$
172×10^{-9}	$23/57 \times 10^{-9}$	$28/32 \times 10^{-6}$	$0/0.1$	$33/45 \times 10^{-9}$
$172/4 \times 10^6$	$23/57 \times 10^6$	$28/32 \times 10^9$	1×10^{12}	$33/45 \times 10^6$
$683/8 \times 10^{-9}$	$93/47 \times 10^{-9}$	$112/3 \times 10^{-6}$	3966×10^{-6}	$132/7 \times 10^{-9}$
$4/786$	$0/6543$	$786/1$	$27/76 \times 10^3$	$0/9287$
۱	$0/1367$	$164/2$	۵۸۰۰	$0/194$
$7/315$	۱	۱۲۰۱	$42/43 \times 10^3$	$1/419$
$6/089 \times 10^{-3}$	$832/3 \times 10^{-6}$	۱	$35/31$	1181×10^{-6}
$172/4 \times 10^{-6}$	$23/57 \times 10^{-6}$	$28/32 \times 10^{-3}$	۱	$33/45 \times 10^{-6}$
$5/154$	$0/7045$	$846/4$	$29/89 \times 10^3$	۱

پیوست ۲: طبقه بندی جغرافیایی مناطق

منطقه آمریکای شمالی: شامل ایالات متحده آمریکا، کانادا و مکزیک است.

منطقه آمریکای مرکزی و جنوبی: شامل کشورهای آرژانتین، بولیوی، برزیل، شیلی، کلمبیا، کاستاریکا، کوبا، کوراکائو، جمهوری دومینیکن، اکوادور، السالوادور، گواتمالا، هائیتی، هندوراس، جامائیکا، نیکاراگوئه، پاناما، پاراگوئه، پرو، ترینیداد و توباگو، اروگوئه، ونزوئلا، آنتیگوآ و باربودا، آروبا، باهاماس، باربادوس، بلیز، برمودا، بونایر، جزایر ورجین انگلستان، جزایر کایمن، دومینیکن، جزایر فالکلند، گویان فرانسه، گرینادا، گوادلوپ، گویان، مارتینیک، مونتسرات، پورتوریکو، سیبا، سنت یوستیشس، سنت کیتس و نویس، سنت لوسیا، سنت پیر و میکلن، سنت وینسنت و گرنادینس، سنت مارتن، جزایر (سورینام، ترکس و کایکاس) است.

منطقه اروپا و اورآسیا:

- شامل اتریش، بلژیک، جمهوری چک، دانمارک، استونی، فنلاند، فرانسه، آلمان، یونان، مجارستان، ایسلند، ایرلند، ایتالیا، لوکزامبورگ، هلند، نروژ، لهستان، پرتغال، اسلواکی، اسلوانی، اسپانیا، سوئد، سوئیس، ترکیه، انگلستان، آلبانی، بوسنی و هرزگوین، بلغارستان، کروواسی، قبرس، گیبیرالتار (جبل الطارق)، ماسدونیا سابق، مالتا، رومانی، مونتهنگرو، کوزوو، ارمنستان، آذربایجان، بلاروس (روسیه سفید)، گرجستان، قزاقستان، قرقیزستان، لاتویا، لیتوانی، جمهوری مولداوی، فدراسیون روسیه، صربستان، تاجیکستان، ترکمنستان، اوکراین و ازبکستان است.

منطقه خاورمیانه: شامل کشورهای بحرین، جمهوری اسلامی ایران، عراق، فلسطین اشغالی، اردن، کویت، لبنان، عمان، قطر، عربستان سعودی، سوریه، امارات متحده عربی و یمن است.

منطقه آسیا و اقیانوسیه: شامل کشورهای استرالیا، ژاپن، کره جنوبی، زلاندنو، چین، هنگ کنگ، بنگلادش، برونئی دارالسلام، کامبوج، چین تایپه، هندوستان، اندونزی، کره شمالی، مالزی، مغولستان، میانمار، نپال، پاکستان، فیلیپین، سنگاپور، سری لانکا، تایلند، ویتنام، افغانستان، بوتان، جزایر کوک، تیمور شرقی، فیجی، پولینسیای فرانسه، کیریباتی، لائوس، ماکو، مالدیو، کالدونیای نو، پاپوآ گینه نو، ساموآ، جزایر سالمون، تونگا و نواتو است.

منطقه آفریقا: شامل کشورهای الجزیره، آنگولا، بنین، بوتسوانا، کامرون، کنگو، جمهوری دموکراتیک کنگو، ساحل عاج، مصر، اریتره، اتیوپی، گابن، غنا، کنیا، لیبی، مراکش، موزامبیک، نامیبیا، نیجریه، سنگال، آفریقای جنوبی، سودان، سودان جنوبی، تانزانیای توگو، تونس، زامبیا، زیمبابوه، بوتسوانا، بورکینافاسو، بורاندی، جزایر کیپ ورده، آفریقای مرکزی، چاد، کوموروس، جیبوتی، گینه استوایی، گامبیا، گینه، گینه بیسائو، لسوتو، لیبیا، ماداگاسکار، مالاوی، مالی، موریتانی، موریتیس، نیجر، ریونیون، ارواندا، سائوتوم و پرنسیپ، سایکلس، سیرالئون، سومالی، سوئیلند، اوگاندا و صحرای غربی است.

سازمان همکاری های اقتصادی و توسعه ای (OECD): شامل کشورهای استرالیا، اتریش، بلژیک، کانادا، جمهوری چک،

دانمارک، فنلاند، فرانسه، آلمان، یونان، مجارستان، ایسلند، ایرلند، ایتالیا، ژاپن، کره جنوبی، لوکزامبورگ، مکزیک، هلند، زلاندنو، شیلی، فلسطین اشغالی، نروژ، لهستان، پرتغال، جمهوری اسلواکی، اسپانیا، سوئد، سوئیس، ترکیه، انگلستان، ایالات متحده آمریکا، استونی و اسلونی است.

کشورهای OECD آمریکایی: ایالات متحده آمریکا، کانادا، شیلی و مکزیک را دربرمی‌گیرد.

کشورهای OECD اروپایی: اتریش، بلژیک، جمهوری چک، دانمارک، استونی، فنلاند، فرانسه، آلمان، یونان، مجارستان، ایسلند، ایرلند، ایتالیا، لوکزامبورگ، هلند، نروژ، لهستان، پرتغال، اسلواکی، اسلونی، اسپانیا، سوئد، سوئیس، ترکیه و انگلستان.

کشورهای OECD آسیایی: کشورهای استرالیا، فلسطین اشغالی، ژاپن، کره جنوبی و زلاندنو را دربرمی‌گیرد.

۲۸ کشور اتحادیه اروپا: شامل کشورهای اتریش، بلژیک، کرواسی، بلغارستان، قبرس، جمهوری چک، دانمارک، استونی، فنلاند، فرانسه، آلمان، یونان، مجارستان، ایرلند، ایتالیا، لاتویا، لیتوانی، لوکزامبورگ، مالتا، هلند، لهستان، پرتغال، رومانی، جمهوری اسلواکی، اسلونی، اسپانیا، سوئد و انگلستان است.

سازمان کشورهای صادرکننده نفت (OPEC): شامل کشورهای الجزیره، آنگولا، اکوادور، ایران، عراق، کویت، لیبی، نیجریه، قطر، عربستان سعودی، امارات متحده عربی و ونزوئلا است.

پیوست ۳: ضریب تبدیل و ارزش حرارتی فرآورده‌های عمده نفتی، گاز طبیعی و زغال سنگ در کشورهای OECD

چگالی، ارزش حرارتی ویژه و ضریب تبدیل نفت کوره سنگین^(۱)

نام کشور	چگالی (t/kJ)	ارزش حرارتی ویژه (kcal/kg)	ضریب تبدیل (10 ⁷ kcal/ kJ)
استرالیا	۰/۹۵	۹۶۰۰	۰/۹۱۲۰
اتریش	۱/۰۰	۹۶۰۰	۰/۹۶۰۰
بلژیک	۰/۹۳	۹۷۵۰	۰/۹۰۶۸
کانادا	۰/۹۵	۹۶۰۰	۰/۹۱۲۰
شیلی	●	۹۶۰۰	●
جمهوری چک	۰/۹۹	۹۵۳۲	۰/۹۴۳۷
دانمارک	۰/۹۷۵	۹۶۵۰	۰/۹۴۰۹
استونی	●	۹۶۰۰	●
فنلاند	●	۹۶۰۰	●
فرانسه	●	۹۷۵۰	●
آلمان	۰/۹۹	۹۸۰۰	۰/۹۷۰۲
یونان	●	۹۶۰۰	●
مجارستان (صنعت)	●	۹۵۰۰	●
مجارستان (نیروگاه)	●	۹۷۰۰	●
ایرلند	۰/۹۷	۹۴۸۰	۰/۹۱۹۶
فلسطین اشغالی	●	۹۶۰۰	●
ایتالیا	۰/۹۷ - ۰/۹۴	۹۶۰۰	۰/۹۳۱۲ - ۰/۹۰۲۴
ژاپن	۰/۹۵	۹۶۰۰	۰/۹۱۲۰
کره	۰/۹۴۴	۹۲۰۳	۰/۸۶۸۸
لاتویا	●	۹۶۰۰	●
لوکزامبورگ	۰/۹۵	۹۶۵۰	۰/۹۱۶۸
مکزیک	۰/۹۸۲	۱۰۱۳۹	۰/۹۹۵۶
هلند	۰/۹۴	۹۷۶۰	۰/۹۱۷۴
زلاندنو	۰/۹۴۵	۱۰۱۲۹	۰/۹۵۷۲
نروژ	۰/۸۶ - ۰/۸۲	۹۹۷۴	۰/۸۵۷۸ - ۰/۸۱۷۹
لهستان	۰/۹۶۵	۹۷۲۳	۰/۹۳۸۳
پرتغال	۰/۹۸	۹۵۵۴	۰/۹۳۶۳
جمهوری اسلواکی	۰/۹۹	۹۶۹۹	۰/۹۶۰۲
اسلونی	●	۹۶۰۰	●
اسپانیا	●	۹۴۰۰	●
سوئد	۰/۹۶۵	۹۶۰۰	۰/۹۲۶۴
سوئیس	●	۹۶۰۰	●
ترکیه	۰/۹۷	۹۶۰۰	۰/۹۳۱۲
انگلستان	۰/۹۸	۹۸۷۰	۰/۹۶۷۳
ایالات متحده آمریکا	۰/۹۴۴	۹۹۸۸	۰/۹۴۲۹

(۱) شامل نفت کوره دارای گوگرد بیش از یک درصد می‌باشد.

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

چگالی، ارزش حرارتی ویژه و ضریب تبدیل نفت کوره سبک

نام کشور	چگالی (t/kJ)	ارزش حرارتی ویژه (kcal/kg)	ضریب تبدیل (10 ⁷ kcal/ kJ)
اتریش	۰/۸۴	۱۰۳۵۰	۰/۸۶۹۴
بلژیک	۰/۸۴	۱۰۲۵۰	۰/۸۶۱۰
کانادا	۰/۸۳	۱۰۳۵۰	۰/۸۵۹۱
جمهوری چک	۰/۸۶	۱۰۲۶۳	۰/۸۸۲۶
دانمارک	۰/۸۵۹	۱۰۱۷۵	۰/۸۷۴۴
فنلاند	۰/۸۴	۱۰۳۵۰	۰/۸۶۹۴
فرانسه	۰/۸۴۵	۱۰۱۰۰	۰/۸۵۳۵
آلمان	۰/۸۷	۱۰۲۰۰	۰/۸۸۷۴
یونان	۰/۸۳	۱۰۳۵۰	۰/۸۵۹۱
ایرلند	۰/۸۳۸	۱۰۱۷۰	۰/۸۵۲۲
ایتالیا	۰/۸۲- ۰/۸۴	۱۰۲۱۰	۰/۸۴۷۴
ژاپن	۰/۸	۱۰۳۵۰	۰/۸۲۸۰
کره جنوبی	۰/۸۷	۸۱۱۷	۰/۷۰۶۲
لوکزامبورگ	۰/۸۴	۱۰۲۵۰	۰/۸۶۱۰
مکزیک	۰/۸۵۲	۱۰۸۴۹	۰/۹۲۴۳
هلند	۰/۸۴	۱۰۱۰۰	۰/۸۴۸۴
زلاندنو	۰/۸۲۴	۱۰۳۶۶	۰/۸۵۴۲
نروژ (صنعت)	۰/۸۵	۱۰۳۵۰	۰/۸۷۹۸
نروژ (خانگی)	۰/۸۳	۱۰۳۵۰	۰/۸۵۹۱
لهستان	۰/۸۴۵	۹۷۹۱	۰/۸۲۷۳
اسلواکی	۰/۹۱	۱۰۱۰۱	۰/۹۱۹۲
اسپانیا	۰/۸۵۵	۱۰۳۵۰	۰/۸۸۴۹
سوئد	۰/۸۴۵	۱۰۳۵۰	۰/۸۷۴۶
سوئیس	۰/۸۴۵	۱۰۳۵۰	۰/۸۷۴۶
ترکیه	۰/۸	۱۰۴۵۰	۰/۸۳۶۰
انگلستان	۰/۸۴۷	۱۰۲۶۰	۰/۸۶۹۰
ایالات متحده آمریکا	۰/۸۳	۱۰۷۶۰	۰/۸۹۳۱
سایر کشورها	۰/۸۳	۱۰۳۵۰	۰/۸۵۹۱

چگالی، ارزش حرارتی ویژه و ضریب تبدیل نفت گاز مورد استفاده در بخش حمل و نقل

ضریب تبدیل (10 ⁷ kcal/ kJ)	ارزش حرارتی ویژه (kcal/kg)	چگالی (t/kJ)	نام کشور
۰/۸۴۸۷	۱۰۳۵۰	۰/۸۲	استرالیا
۰/۸۶۹۴	۱۰۳۵۰	۰/۸۴	اتریش
۰/۸۵۷۹	۱۰۱۷۷	۰/۸۴۳	جمهوری چک
۰/۸۵۹۸	۱۰۱۷۵	۰/۸۴۵	دانمارک
۰/۸۷۴۶	۱۰۳۵۰	۰/۸۴۵	فرانسه
۰/۸۶۲۲	۱۰۳۵۰	۰/۸۲- ۰/۸۴۵	آلمان
۰/۸۴۸۳	۱۰۲۲۱	۰/۸۳	مجارستان
۰/۸۵۹۱	۱۰۳۵۰	۰/۸۲- ۰/۸۴	ایتالیا
۰/۸۴۷۶	۱۰۰۹۰	۰/۸۴	کره جنوبی
۰/۹۲۴۳	۱۰۸۴۹	۰/۸۵۲	مکزیک
۰/۸۶۹۴	۱۰۳۵۰	۰/۸۴	هلند
۰/۸۴۶۴	۱۰۲۹۷	۰/۸۲۲	زландنو
۰/۸۶۲۲	۱۰۲۰۳	۰/۸۴۵	لهستان
۰/۸۶۶۳	۱۰۳۵۰	۰/۸۳۷	پرتغال
۰/۸۷۴۶	۱۰۴۷۴	۰/۸۳۵	اسلواکی
۰/۸۸۵۲	۱۰۱۷۵	۰/۸۷	اسلونی
۰/۸۶۴۲	۱۰۳۵۰	۰/۸۳۵	سوئیس
۰/۸۷۹۸	۱۰۳۵۰	۰/۸۵	ترکیه
۰/۸۷۴۶	۱۰۳۵۰	۰/۸۴۵	انگلستان
۰/۸۴۸۷	۱۰۳۵۰	۰/۸۲	ایالات متحده آمریکا
۰/۸۹۰۱	۱۰۳۵۰	۰/۸۶	سایر کشورها

چگالی، ارزش حرارتی ویژه و ضریب تبدیل بنزین^(۱)

ضریب تبدیل (10 ⁷ kcal/ kJ)	ارزش حرارتی ویژه (kcal/kg)	چگالی (t/kJ)	نام کشور
۰/۸۰۲۵	۱۰۷۰۰	۰/۷۵	اتریش
۰/۷۹۱۸	۱۰۷۰۰	۰/۷۴	بلژیک
۰/۸۱۷۶	۱۱۲۰۰	۰/۷۳	شیلی
۰/۷۹۱۳	۱۰۴۱۲	۰/۷۶	جمهوری چک
۰/۸۰۷۹	۱۰۷۰۰	۰/۷۵۵	فرانسه
۰/۸۳۵	۱۰۷۰۰	۰/۷۳۵- ۰/۷۸۵	آلمان
۰/۷۸۶۵	۱۰۷۰۰	۰/۷۳۵	مجارستان
۰/۷۹۱۸	۱۰۷۰۰	۰/۷۲- ۰/۷۶	ایتالیا
۰/۷۱۶۴	۹۶۸۱	۰/۷۴	کره جنوبی
۰/۷۸۰۰	۱۰۷۰۰	۰/۷۲۹	مکزیک
۰/۷۹۷۲	۱۰۷۰۰	۰/۷۴۵	هلند
۰/۷۶۰۹	۱۰۲۹۶	۰/۷۳۹	زландنو
۰/۷۸۰۸	۱۰۳۴۲	۰/۷۵۵	لهستان
۰/۸۰۰۴	۱۰۷۰۰	۰/۷۴۸	پرتغال
۰/۸۰۷۹	۱۰۷۰۰	۰/۷۴۷	اسلواکی
۰/۷۷۵۰	۱۰۴۷۳	۰/۷۴	اسلونی
۰/۷۹۶۱	۱۰۷۰۰	۰/۷۴۴	سوئیس
۰/۸۲۹۳	۱۰۷۰۰	۰/۷۷۵	ترکیه
۰/۷۸۹۷	۱۰۷۰۰	۰/۷۳۸	انگلستان
۰/۸۳۴۶	۱۰۷۰۰	۰/۷۸	سایر کشورها

(۱) تمامی مقادیر کشورها مربوط به بنزین سوپر بدون سرب با عدد اکتان ۹۵ می باشد، به استثنای بنزین کشورهای کره جنوبی، زلاندنو و مکزیک که مربوط به بنزین معمولی بدون سرب است.

ارزش حرارتی ناویژه گاز طبیعی

kWh/m ³	kJ/m ³	kcal/m ³	نام کشور
۱۱/۰۵۵	۳۹۸۰۰	۹۵۰۶	استرالیا
۱۱/۰۶۰	۳۹۸۱۶	۹۵۱۰	اتریش
۹/۷۶۹	۳۵۱۶۹	۸۴۰۰	بلژیک
۱۰/۳۴۱	۳۷۲۲۹	۸۸۹۲	کانادا
۱۰/۸۶۴	۳۹۱۰۹	۹۳۴۱	شیلی
۱۰/۵۰۲	۳۷۸۰۷	۹۰۳۰	جمهوری چک
۱۲/۲۲۲	۴۳۹۹۹	۱۰۵۰۹	دانمارک
۱۲/۱۸۴	۴۳۸۶۱	۱۰۴۷۶	فنلاند
۹/۷۶۹	۳۵۱۶۹	۸۴۰۰	فرانسه
۹/۷۶۹	۳۵۱۶۹	۸۴۰۰	آلمان
۱۱/۲۲۳	۴۰۴۰۳	۹۶۵۰	یونان
۹/۸۸۶	۳۵۵۸۸	۸۵۰۰	مجارستان
۱۰/۹۸۳	۳۹۵۴۰	۹۴۴۴	ایرلند
۱۰/۵۸۳	۳۸۱۰۰	۹۱۰۰	ایتالیا
۱۲/۷۹۳	۴۶۰۵۵	۱۱۰۰۰	ژاپن
۱۲/۰۹۵	۴۳۵۴۳	۱۰۴۰۰	کره جنوبی
۱۰/۱۱۸	۳۶۴۲۵	۸۷۰۰	لوکزامبورگ
۱۰/۹۳۲	۳۹۳۵۶	۹۴۰۰	مکزیک
۹/۷۷۶	۳۵۱۹۴	۸۴۰۶	هلند
۱۰/۴۷۲	۳۷۶۹۸	۹۰۰۴	زاندنو
۱۱/۱۱۸	۴۰۰۲۶	۹۵۶۰	نروژ
۱۰/۹۷۴	۳۹۵۰۰	۹۴۳۶	لهستان
۱۱/۸۷۹	۴۲۷۶۴	۱۰۲۱۴	پرتغال
۱۰/۴۳۴	۳۷۵۶۴	۸۹۷۲	اسلواکی
۱۱/۸۶۷	۴۲۷۲۲	۱۰۲۰۴	اسپانیا
۱۱/۱۱۸	۴۰۰۲۶	۹۵۶۰	سوئیس
۱۰/۶۴۷	۳۸۳۳۰	۹۱۵۵	ترکیه
۹/۷۶۹	۳۵۱۶۹	۸۴۰۰	انگلستان
۱۰/۶۲۹	۳۸۲۶۳	۹۱۳۹	ایالات متحده آمریکا

(10^7kcal/tonne)

ارزش حرارتی ویژه زغال سنگ

زغال سنگ کک شو (صنعت)	زغال سنگ حرارتی (خانگی)	زغال سنگ حرارتی (نیروگاه)	زغال سنگ حرارتی (صنعت)	نام کشور
۰/۶۸۰۷	●	۰/۶۶۰۰	۰/۶۶۰۰	استرالیا
۰/۶۹۴۳	۰/۶۷۲۰	۰/۶۶۰۹	۰/۶۸۹۰	اتریش
۰/۷۰۰۰	۰/۶۱۵۸	۰/۵۳۳۸	۰/۵۵۵۰	بلژیک
۰/۷۱۶۴	●	۰/۶۰۹۴	۰/۷۱۲۷	کانادا
۰/۷۰۰۰	●	۰/۷۰۰۰	۰/۷۰۰۰	شیلی
۰/۶۵۰۰	۰/۳۷۵۰	۰/۲۵۵۰	۰/۳۷۵۰	جمهوری چک ^(۱)
●	۰/۷۰۰۰	۰/۵۸۳۱	۰/۷۰۰۰	دانمارک
۰/۶۹۹۸	●	۰/۶۰۹۱	۰/۶۰۹۱	فنلاند
۰/۷۲۸۵	۰/۸۸۰۰	۰/۶۲۱۰	۰/۶۲۱۰	فرانسه
۰/۶۹۵۰	۰/۵۹۹۵	۰/۶۹۱۴	۰/۷۰۰۰	آلمان
●	●	۰/۱۲۵۲	۰/۶۱۲۰	یونان ^(۲)
●	۰/۴۱۱۹	۰/۱۹۹۴	۰/۴۹۱۲	مجارستان ^(۳)
●	۰/۶۶۵۰	۰/۶۱۹۴	۰/۶۶۵۰	ایرلند
●	●	۰/۵۲۰۰	●	فلسطین اشغالی
۰/۶۶۵۰	۰/۶۳۵۰	۰/۵۹۰۰	۰/۶۱۶۲	ایتالیا
۰/۶۹۲۸	●	۰/۵۵۷۱	۰/۵۵۷۱	ژاپن
۰/۶۶۰۰	۰/۶۶۰۰	۰/۶۶۰۰	۰/۶۶۰۰	کره جنوبی
●	۰/۶۹۹۸	●	●	لوکزامبورگ
●	●	۰/۴۵۷۵	●	مکزیک ^(۴)
۰/۶۸۰۰	۰/۵۹۸۹	۰/۷۰۰۰	۰/۷۰۰۰	هلند ^(۵)
●	۰/۶۸۳۶	●	۰/۶۸۳۶	زلاندنو
۰/۶۷۱۲	۰/۶۷۱۲	●	۰/۶۷۱۲	نروژ
۰/۷۰۶۰	۰/۶۲۱۰	۰/۵۱۲۶	۰/۵۲۸۷	لهستان
۰/۷۱۲۳	●	۰/۶۱۰۵	۰/۸۵۶۲	پرتغال ^(۶)
۰/۷۰۱۸	۰/۲۹۳۸	۰/۲۵۶۷	۰/۶۱۱۰	جمهوری اسلواکی ^(۷)
۰/۷۱۷۰	●	۰/۵۵۰۰	●	اسپانیا
۰/۶۴۵۴	۰/۶۵۴۴	۰/۶۶۶۴	۰/۶۴۱۵	سوئد
۰/۷۲۰۰	۰/۴۸۰۱	●	۰/۶۰۰۰	سوئیس ^(۸)
۰/۶۱۰۰	۰/۴۲۵۰	۰/۲۰۰۰	۰/۴۲۵۰	ترکیه ^(۹)
●	۰/۵۶۵۳	۰/۵۶۵۳	۰/۶۲۷۵	انگلستان
۰/۷۰۹۰	●	۰/۶۱۰۱	۰/۶۴۸۰	ایالات متحده آمریکا

(۱) جمهوری چک: زغال سنگ قهوه‌ای

(۲) یونان: زغال سنگ قهوه‌ای که جهت تولید برق کاربرد دارد.

(۳) مجارستان: زغال سنگ قهوه‌ای مورد استفاده در بخش خانگی و نیروگاهی.

(۴) مکزیک: زغال سنگ نیمه بیتومینه‌ای که جهت تولید برق کاربرد دارد.

(۵) هلند: زغال سنگ حرارتی (با کیفیت زغال سخت) مورد استفاده در بخش صنعت و نیروگاهی.

(۶) پرتغال: زغال سنگ حرارتی (با کیفیت آنتراسیت) مورد استفاده در بخش صنعت.

(۷) جمهوری اسلواکی: زغال سنگ قهوه‌ای مورد استفاده در بخش خانگی و نیروگاهی.

(۸) سوئیس: زغال سنگ حرارتی (با کیفیت لیگنیت) مورد استفاده در بخش خانگی.

(۹) ترکیه: زغال سنگ حرارتی (با کیفیت لیگنیت).

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.