

هفته‌نامه تحولات انرژی (۷۸)

معاونت پژوهش‌های زیربنایی و امور تولیدی
دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

کد موضوعی: ۳۱۰

شماره مسلسل: ۱۴۱۵۵

بهمن‌ماه ۱۳۹۳

به نام خدا

فهرست مطالب

- ۱..... قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی
- ۲..... زیان ۲۱۵ میلیارد دلاری کشورهای عضو شورای همکاری خلیج فارس
- ۴..... افزایش ظرفیت ذخیره‌سازی نفت خام ایران همزمان با فرا رسیدن دهه فجر
- ۶..... رویکرد نفتی هندی‌ها پس از دیدار با اوباما
- ۷..... روند رشد تولید نفت آمریکا ۴۰۰ هزار بشکه کاهش می‌یابد
- ۸..... سایه تروریست‌ها بر تجارت گازی ایران
- ۱۱..... کسری احتمالی ۲ هزار مگاوات برق در تابستان ۱۳۹۴
- ۱۳..... اجرای بیش از ۵۳ درصد از برنامه تعمیر نیروگاه‌ها



هفته‌نامه تحولات انرژی (۷۸)

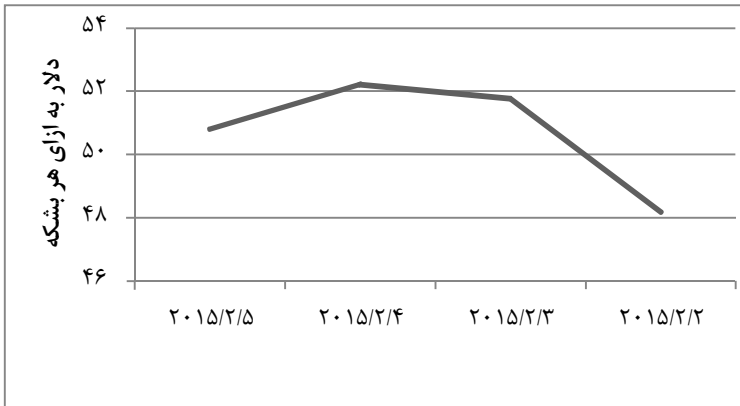
قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

(متوسط هفته اول فوریه ۲۰۱۵)

عنوان	قیمت	بازار
نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)	۵۲/۱۷	نایمکس
نفت خام عمان (دلار در بشکه)	۵۲/۲۱	بورس دویی
نفت خام برنت (دلار در بشکه)	۵۷/۸۰	بورس لندن
نفت کوره ۱۸۰ (دلار به ازای تن متریک)	۳۰۲/۲۷	فوب خلیج فارس
نفت گاز (دلار در بشکه)	۶۳/۵۵	فوب خلیج فارس
نفت حرارتی (سنت در لیتر)	۴۵/۹۷	نایمکس
بنزین (سنت در لیتر)	۳۸/۹۷	نایمکس
بنزین سوپر (سنت در لیتر)	۳۹	فوب خلیج فارس
میعانات گازی پارس جنوبی (دلار به ازای هر بشکه)	۵۱/۹۲	فوب آسیا
گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)	۲۵	بورس لندن (ICE)

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران و www.bloomberg.com

نمودار قیمت‌های نفت اوپک طی هفته اول فوریه ۲۰۱۵



مأخذ: سایت اوپک.

زیان ۲۱۵ میلیارد دلاری کشورهای عضو شورای همکاری خلیج فارس^۱

بانک جهانی طی گزارشی نوشت با توجه به قیمت نفت در بازار جهانی و رسیدن قیمت هر بشکه نفت برای تحویل در ماه اوت به ۵۶ دلار، نمی‌توان امید چندانی به ترمیم قیمت‌ها داشت.

در این گزارش با اشاره به اینکه قیمت نفت فعلاً قرار نیست افزایش یابد به تفکیک تبعات این وضعیت بر کشورهای نفتی منطقه مورد بررسی قرار گرفته است.

درآمدهای نفتی و گازی در سال ۲۰۱۳، بیش از نیمی از تولید ناخالص داخلی و ۷۵ درصد کل درآمدهای صادراتی این کشورها را به خود اختصاص داد. اگر قیمت نفت برای یک دوره پایدار پایین باقی بماند، برآورد می‌شود که دولت‌های منطقه با کاهش ۲۱۵ میلیارد دلاری درآمدهای نفتی مواجه شوند که برابر با بیش از ۱۴ درصد تولید

۱. خبرگزاری تسنیم.



ناخالص داخلی آنها خواهد بود. کشورهای حاشیه خلیج فارس، به طور متوسط بیش از میزان هزینه کرد خود درآمد دارند، اما عواملی همچون بالا رفتن هزینه‌های دولتی و کاهش قیمت نفت می‌تواند این روند را معکوس سازد. مازاد مالی در حدود ۱۰ درصدی تولید ناخالص داخلی این کشورها در سال ۲۰۱۳، ممکن است به کاهش ۵ درصدی تولید ناخالص داخلی تبدیل شود.

هرچند این کشورها ذخایر ارزی قابل توجهی برای جبران کاهش قیمت نفت هستند، اما نشانه‌هایی وجود دارد مبنی بر اینکه دولت‌های منطقه در حال بازنگری در هزینه‌های خود هستند. عربستان با ذخیره ارزی ۷۰۰ میلیارد دلاری، خود را برای افزایش قیمت‌های انرژی و سوخت آماده می‌کند. بحرین که بیشترین آسیب را متحمل شده، در اندیشه درخواست حمایت بودجه‌ای از متحدان منطقه‌ای خویش است. عمان بودجه سال ۲۰۱۵ خود را منتشر کرده که شامل هیچ‌گونه کاهش هزینه‌ها یا افزایش درآمدها نیست، اما هر دوی این ارقام احتمالاً در ماه‌های آینده دستخوش تغییر خواهد شد. امارات شروع به جستجو برای یافتن منابع درآمدی جدید شامل مالیات بر خروج پول کرده است که می‌تواند بر میزان استخدام نیروی کار خارجی و جریان ارسال پول از سوی کارگران خارجی به کشورهای خودشان تأثیر بگذارد. کل میزان پول ارسال شده از کشورهای شورای همکاری خلیج فارس به دیگر کشورهای خاورمیانه و شمال آفریقا در سال ۲۰۱۳ به ۲۱ میلیارد دلار رسید که نیمی از آن به عربستان سعودی اختصاص داشت.

در ایران تحولات سیاسی به اندازه قیمت نفت اهمیت خواهد داشت. اگر توافق هسته‌ای با گروه ۵+۱ به دست آید و تحریم‌های نفتی برداشته شود، صادرات نفت این

کشور تا سال ۲۰۱۷ به رقم پیش از تحریم‌ها باز خواهد گشت. در حالی که نفت حدود ۸۰ درصد کل درآمدهای صادراتی و ۵۰ تا ۶۰ درصد درآمدهای دولت را تشکیل می‌دهد، اقتصاد ایران ممکن است در این وضعیت رشد قابل توجهی را شاهد باشد. در صورت عدم حصول توافق جامع، نفت ارزان به معنای کاهش ۶۰ درصدی درآمدهای ایران و رسیدن آن از ۱۲۰ میلیارد دلار در سال ۲۰۱۱-۲۰۱۲ به ۲۳/۷ میلیارد دلار در سال ۲۰۱۵ خواهد بود. براساس این سناریو، کاهش حدود ۲۰ درصدی تولید ناخالص داخلی ایران مورد انتظار خواهد بود و رشد تولید ناخالص داخلی این کشور را از ۱/۵ درصد سال قبل به صفر خواهد رساند و اقتصاد ایران به کوچک‌تر شدن خود ادامه خواهد داد. این مسئله موجب فشار شدید تورمی، افزایش بیکاری، کسری بودجه و افت ارزش ریال خواهد شد.

افزایش ظرفیت ذخیره‌سازی نفت خام ایران همزمان با فرا رسیدن دهه فجر^۱

افزایش ذخیره‌سازی نفت خام ایران به‌ویژه در منطقه خلیج فارس و تنگه هرمز یکی از سیاست‌های استراتژیک صنعت نفت است به‌طوری که کارشناسان از ذخیره‌سازی بالای نفت به‌عنوان یک برگ برنده به‌منظور افزایش قدرت چانه‌زنی در معاملات فروش و صادرات نفت یاد می‌کنند.

بر این اساس همزمان با فرا رسیدن دهه فجر، ظرفیت ذخیره‌سازی نفت خام ایران در منطقه خلیج فارس با بهره‌برداری از سه مخزن جدید در مجموع به ظرفیت ۱/۵ میلیون بشکه افزایش یافت.

۱. خبرگزاری مهر.



هاشم نامور، مدیرعامل پالایشگاه نفت بندرعباس، با اشاره به بهره‌برداری از سه دستگاه مخزن ذخیره‌سازی نفت خام هر یک به ظرفیت ۵۰۰ هزار بشکه در پالایشگاه نفت بندرعباس، گفت: با توجه به افزایش ظرفیت خوراک پالایشگاه بندرعباس تا ۳۵۰ هزار بشکه در روز، برای استمرار در تولید فرآورده‌های نفتی و ذخیره‌سازی نفت خام و میعانات گازی، سه دستگاه مخزن ۵۰۰ هزار بشکه‌ای نفت خام و میعانات گازی در پالایشگاه نفت بندرعباس به بهره‌برداری رسید.

مدیرعامل پالایشگاه نفت بندرعباس همچنین از اجرای ۱۳ طرح دیگر این واحد پالایشگاهی خبر داد و افزود: توسعه ایستگاه بارگیری فرآورده‌های ویژه نفتی، ترمیم و بازسازی سازه‌ها، کانال‌ها و تکیه‌گاه‌های بتنی تأسیسات در پالایشگاه و تعویض رله‌های میکروپروسسوری توربین‌های گازی مولد برق از مهمترین طرح‌های این واحد پالایشگاهی است.

این مقام مسئول همچنین تأکید کرد: با بهره‌برداری از این مخازن جدید، ظرفیت ذخیره‌سازی خوراک پالایشگاه بندرعباس ۵۰ درصد افزایش یافته است.

پالایشگاه نفت بندرعباس با ظرفیت پالایش روزانه ۳۵۰ هزار بشکه نفت خام و میعانات گازی، سومین پالایشگاه نفت کشور از لحاظ ظرفیت پالایشی است که به‌دلیل موقعیت مکانی، از ویژگی‌هایی همچون استفاده از آب دریا به‌منظور خنک کردن و تهیه آب شیرین و استفاده از اسکله اختصاصی برای دریافت نفت خام و صادرات فرآورده نفتی برخوردار است.

رویکرد نفتی هندی‌ها پس از دیدار با اوباما^۱

در دیدار اخیر باراک اوباما رئیس‌جمهوری آمریکا از هند، آمریکا با درک نیاز هند به تأمین انرژی، یک رویکرد نرم‌تر و عملی‌تر در مورد دهلی نو را پذیرفت. یک مقام آگاه گفت: اگرچه این موضوع در مصاحبه مطبوعاتی مشترک دو رئیس‌جمهور مطرح نشد، لکن در سطوح دوجانبه مورد بحث و بررسی قرار گرفت. دولت هند در یک اقدام محافظه‌کارانه، در آستانه دیدار رئیس‌جمهوری آمریکا از این کشور، از پالایشگاه‌های داخلی خود از جمله شرکت پالایش و پتروشیمی مانگالور، با ظرفیت روزانه ۳۰۰ هزار بشکه در روز در سواحل غربی جنوب هند واقع شده است؛ به‌طور غیررسمی خواست، خرید نفت از ایران را کاهش دهند زیرا خرید نفت از ایران قبلاً تا حد مجاز آن براساس تحریم‌ها انجام شده است.

به گزارش رویترز، پالایشگاه و صنایع پتروشیمی مانگالور به‌علت کاهش واردات نفت از ایران، طی یک خرید لحظه‌ای، میزان کمی از نفت بصره عراق را خریداری کرد. منابع هندی ماه گذشته نقل کرده بودند، دهلی نو به‌منظور حفظ سطح واردات نفت خود از ایران به میزان سال گذشته و عدم نقض تحریم‌ها، از پالایشگاه‌های خود خواسته است تا واردات نفت از این کشور را برای ماه فوریه و مارس کاهش دهند. یک منبع آگاه که نخواست نامش فاش شود، گفت، مانگالور بزرگ‌ترین مشتری نفت ایران یک میلیون بشکه نفت سبک بصره با تخفیف ۱/۵۰ دلار به ازای هر بشکه به نسبت قیمت پایه دبی برای تحویل در ماه مارس خریداری کرده است.

۱. خبرگزاری ایرنا.



منابع آگاه هندی خبر دادند که این حرکت در راستای اقدامی پیشگیرانه به منظور متقاعد کردن واشنگتن برای کوتاه آمدن در قبال دهلی نو برای واردات نفت از ایران صورت گرفته است و پس از سفر رئیس جمهور آمریکا به هند و انجام مذاکرات میان دو کشور، قرار است واشنگتن موضع ملایم تری در قبال هند برای واردات نفت از ایران اتخاذ کند و حجم این واردات در سطح کنونی حفظ شود.^۱

روند رشد تولید نفت آمریکا ۴۰۰ هزار بشکه کاهش می یابد^۲

افزایش تولید نفت آمریکا براساس پیش بینی های انجام شده در سال ۲۰۱۵ نسبت به سال ۲۰۱۴ روزانه ۴۰۰ هزار بشکه کاهش می یابد.

با کاهش قیمت جهانی نفت، تحلیلگران مسائل انرژی در انتظار اثر این کاهش ها بر تولید نفت هستند. پس از آخرین جلسه اوپک در ۲۷ نوامبر ۲۰۱۴ و تصمیم این سازمان بر کاهش نیافتن تولید نفت، احتمال کاهش تولید در کشورهای غیرعضو اوپک به ویژه در آمریکا که هزینه تولید نفت در آن بالاست، بیشتر شده است.

افزایش تولید نفت آمریکا در سال ۲۰۱۴، یک میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه در روز بوده است که براساس پیش بینی ها، این مقدار در سال ۲۰۱۵ به یک میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه در روز کاهش می یابد.

انتظار می رود بیشترین تأثیر کاهش قیمت نفت در میدان های تولید نفت نامتعارف باشد که نرخ رشد آنها با کاهش روبرو خواهد شد. در سال ۲۰۱۵ افزایش تولید نفت خام

۱. خبرگزاری فارس.

۲. خبرگزاری شانا.

در تگزاس ۴۵۶ هزار بشکه در روز خواهد بود در حالی که این افزایش در سال گذشته ۶۲۹ هزار بشکه در روز بوده است.

پیش‌بینی می‌شود این افزایش در سال ۲۰۱۶ حدود ۲۱۱ هزار بشکه در روز باشد. در مجموع، تولید نفت خام و NGL ایالات متحده آمریکا در سال ۲۰۱۴ حدود ۱۱ میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه در روز بوده است که پیش‌بینی می‌شود در سال ۲۰۱۵ به ۱۲ میلیون و ۹۰۰ هزار در روز و در سال ۲۰۱۶ به ۱۳ میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه در روز برسد.

سایه تروریست‌ها بر تجارت گازی ایران^۱

تهران و بغداد درحالی بزرگ‌ترین قرارداد گازی منطقه خاورمیانه را امضا کرده‌اند که تا زمان پاکسازی کامل تروریست‌ها در عراق، امکان آغاز صادرات گازهای ترش پارس جنوبی به این کشور همسایه وجود ندارد.

ایران هرچند عنوان بزرگ‌ترین دارنده ذخایر گاز طبیعی جهان به‌شمار می‌رود، اما سهم بزرگ‌ترین دارنده گاز جهان در تجارت جهانی این انرژی پرترفدار حتی به ۲ درصد هم نمی‌رسد، با وجود این، باید تا افق چشم‌انداز سهم ایران در تجارت جهانی گاز از مرز ۱۰ درصد عبور کند.

انتقال گازهای ترش ایران به بازارهای جهانی در طول چند سال گذشته با چالش‌های مختلفی همچون منفی بودن تراز تولید و مصرف گاز در کشور به‌ویژه در فصل زمستان، تحریم‌ها و محدودیت‌های بین‌المللی و مشکلات ساختار در بدنه صنعت



گاز کشور دست و پنجه نرم کرده است، اما اخیراً مشکل جدید به مشکلات متعدد حضور ایران در تجارت جهانی گاز همچون فعالیت گاه و بیگاه گروه‌های تروریستی اضافه شده است.

از این‌رو، پس از آنکه قرارداد صادرات گاز طبیعی ایران به سه کشور اسلامی عراق، سوریه و لبنان در قالب قرارداد خط لوله گاز اسلامی امضا شد، اما به دلیل فعالیت تروریست‌ها در سوریه و پس از آن عراق اجرای این قرارداد گازی را به حالت تعلیق درآورده است.

عملیات آماده‌سازی خطوط لوله انتقال گازهای ترش پارس جنوبی به عراق در سطح شبکه سراسری گاز ایران در حال انجام است و پیش‌بینی می‌شود از سال ۱۳۹۴ ایران آماده صادرات گاز طبیعی به این کشور همسایه باشد.

ایران و عراق حدود دو سال قبل قراردادی به منظور انتقال روزانه ۲۰ تا ۲۵ میلیون مترمکعب گاز طبیعی امضا کردند و قرار بود با ساخت خطوط انتقال گاز در خاک دو کشور از تابستان سال جاری امکان صادرات گازهای ترش پارس جنوبی به استان‌های بغداد و دیاله این کشور همسایه فراهم شود.

بر این اساس، ایران هم‌اکنون ساخت خط لوله انتقال گاز به عراق را با ایجاد انشعابی از خط لوله ششم سراسری به پایان رسانده به طوری که کل عملیات لوله‌گذاری این خط لوله گاز صادراتی به پایان رسیده است و مطابق با برنامه زمان‌بندی پیش‌بینی می‌شود تا اردیبهشت‌ماه سال آینده امکان انتقال گازهای ترش به عراق در خاک ایران فراهم شود.

با وجود این، در شرایط فعلی عملیات ساخت خط لوله واردات گاز طبیعی از ایران در خاک عراق با پیشرفتی لاک‌پستی همراه است و حتی در مقاطعی از سال جاری ساخت این خط لوله استراتژیک گاز متوقف شده است.

علیرضا کاملی، مدیرعامل شرکت ملی صادرات گاز ایران در گفتگویی درباره دلایل تأخیر در آغاز صادرات گاز طبیعی ایران به عراق، گفته است: براساس قرارداد در مرحله مقدماتی ایران باید به صورت موقت تابستان سال جاری به عراق گاز صادر می‌کرد که متأسفانه به دلیل شرایط ناامنی که در عراق به دنبال فعالیت گروه تروریستی داعش حاصل شده بود امکان ساخت خط لوله گاز فراهم نشده است.

این مقام مسئول با اشاره به توقف ساخت این خط لوله واردات گاز طبیعی از ایران در خاک عراق، اظهار کرده است: ایران از اردیبهشت‌ماه سال آینده آماده صادرات گاز به عراق بوده و آغاز انتقال گاز به این کشور همسایه منوط به اعلام آمادگی طرف عراقی و ایمن شدن منطقه است.

در همین حال، عزیزالله رضانی مدیر امور بین‌الملل شرکت ملی گاز ایران اخیراً در جمع خبرنگاران از آغاز صادرات گاز ایران به عراق تا اردیبهشت‌ماه سال آینده خبر داده است.

از سوی دیگر، در حالی فعالیت تروریست‌ها به مانعی برای احداث خط لوله مشترک گاز ایران و عراق تبدیل شده است که روز گذشته شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران با برگزاری دومین مناقصه بزرگ گازی ایران به ارزش ۱/۵ میلیارد دلار، اعلام کرد: قرار است عملیات احداث خطوط لوله و تأسیسات صادرات گاز ایران به عراق در قالب قراردادهای BOT توسط بخش خصوصی انجام شود.



براساس توافق پیشین تهران - بغداد، قرار بود تابستان سال جاری اولین قرارداد صادرات گاز طبیعی ایران از غرب کشور به بغداد با ظرفیت نهایی ۲۵ میلیون مترمکعب در روز عملیاتی شود.

عراق روزانه ۲۵ میلیون مترمکعب گاز ایران را براساس یک قرارداد هفت‌ساله و بر مبنای قیمت‌های بین‌المللی وارد می‌کند که این میزان گاز برای تولید دو هزار و ۵۰۰ مگاوات برق استفاده خواهد شد.

این خط لوله از میدان گازی منصوریه در نزدیکی مرز ایران در استان دیاله عراق عبور خواهد کرد و سوخت مورد نیاز یک نیروگاه تولید برق در شهر صدر و یک نیروگاه دیگر در حوالی شمال بغداد را تأمین خواهد کرد. این خط لوله ظرف ۱۸ ماه تکمیل خواهد شد.

گاز مورد نیاز عراق تا تابستان با تکمیل مراحل ساخت خطوط قابلیت انتقال را دارد، علاوه بر این، با بهره‌برداری از ۵ فاز جدید پارس جنوبی شامل فازهای ۱۲، ۱۵ تا ۱۸ پارس جنوبی مشکلی هم در تأمین این حجم گاز طبیعی برای صادرات به عراق وجود ندارد.

کسری احتمالی ۲ هزار مگاوات برق در تابستان ۱۳۹۴

هوشنگ فلاحتیان، معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی گفت: قابلیت تولید برق ایران در تابستان امسال ۴۸ هزار و ۵۰۰ مگاوات بود، بنابراین تلاش کردیم که قبل از ورود به تابستان سال آینده حدود ۱۵۰۰ مگاوات به ظرفیت نیروگاهی کشور اضافه کنیم.

وی افزود: این به این معناست که برای تابستان سال آینده بیش از ۲ هزار مگاوات کسری وجود دارد که باید از طریق مدیریت مصرف و تشویق مردم که در ساعات اوج مصرف برق خود را کاهش دهند، از این طریق باید این ۲ هزار مگاوات کسری جبران شود.

وی ادامه داد: علی‌رغم تمام مضایق مالی، امیدواریم این ۱۵۰۰ مگاوات را تولید کنیم.

پیش‌تر حمید چیت‌چیان وزیر نیرو اظهار داشته بود که به‌دلیل کاهش سرمایه‌گذاری در ساخت نیروگاه از سال ۱۳۸۹ مشکلاتی در تأمین برق به وجود می‌آید که باید با مدیریت مصرف و تشویق مردم به صرفه‌جویی کسری برق را جبران کنیم. فلاحیان در پاسخ به این سؤال که اگر این ۲ هزار مگاوات صرفه‌جویی صورت نگیرد آیا به این معنی است که تابستان سال آینده خاموشی داریم، گفت: به هر حال ما در تلاش هستیم که با روش‌های مختلف علمی و تجربیات سال‌های گذشته که جمع‌آوری کردیم، به‌گونه‌ای شبکه برق کشور در تابستان سال آینده را مدیریت کنیم. معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی اضافه کرد: تلاش می‌کنیم تا حد امکان در تأمین برق مردم وقفه‌ای ایجاد نشود و در شرایطی که مردم الگوی مصرف برق را رعایت نکنند، طبیعتاً ممکن است که با مشکل مواجه شویم.



اجرای بیش از ۵۳ درصد از برنامه تعمیر نیروگاه‌ها^۱

از ابتدای دوره تعمیر نیروگاه‌های کشور در سال جاری تاکنون، بیش از ۵۳ درصد کل برنامه تعمیر نیروگاه‌ها به پایان رسیده است.

از ابتدای دوره تعمیر نیروگاه‌های کشور که از ۱۵ شهریورماه آغاز شده، تاکنون عملیات تعمیر ۵۱ هزار و ۶۵۳ مگاوات ظرفیت نیروگاهی معادل ۵۳/۷۵ درصد کل برنامه تعمیر نیروگاه‌ها اجرا شده است.

بر این اساس، تاکنون عملیات تعمیر ۸۵۵۴ مگاوات ظرفیت نیروگاهی معادل ۶۰/۰۷ درصد مجموع برنامه تعمیر اساسی نیروگاه‌ها و ۴۳ هزار و ۹۹ مگاوات ظرفیت نیروگاهی معادل ۵۲/۶۵ درصد مجموع برنامه تعمیر دوره‌ای انجام گرفته است.

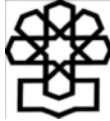
براساس این گزارش، هم‌اکنون ۴۵۳۱ مگاوات از برنامه تعمیر اساسی و ۲۷۴۵ مگاوات از برنامه تعمیر دوره‌ای نیروگاه‌ها در حال اجراست.

یادآوری می‌شود، تا پایان برنامه تعمیر نیروگاهی، ۱۴ هزار و ۲۳۹ مگاوات تعمیر اساسی و ۸۱ هزار و ۸۶۱ مگاوات تعمیر دوره‌ای بر روی نیروگاه‌ها انجام می‌شود.

برنامه تعمیر نیروگاه‌های کشور همه‌ساله با پایان یافتن پیک مصرف برق در تابستان آغاز می‌شود و تا نزدیک شدن به اوج مصرف برق در سال بعد ادامه می‌یابد.

اقدام یاد شده برای آمادگی هرچه بیشتر نیروگاه‌های کشور جهت تأمین برق در تابستان و اوج پیک مصرف صورت می‌گیرد.

کل برنامه تعمیر سال جاری ۹۶ هزار و ۱۰۰ مگاوات است که ۵۳/۷۵ درصد کل برنامه تعمیر نیروگاه‌ها به پایان رسیده است.



شماره مسلسل: ۱۴۱۵۵

مرکز پژوهش‌ها
مجلس شورای اسلامی

شناسنامه گزارش

عنوان گزارش: هفته‌نامه تحولات انرژی (۷۸)

نام دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن (گروه انرژی)

تهیه و تدوین کنندگان: زهرا جعفری، مجتبی درویش‌توانگر

ناظران علمی: هوشنگ محمدی، فریدون اسعدی

متقاضی: کمیسیون انرژی

مسئولیت صحت و سقم مطالب گردآوری شده به لحاظ علمی، حقوقی، انتقال آراء
و نظرات ارائه شده به عهده منابع و سایت‌های مرجع است.

واژه‌های کلیدی: —



تاریخ انتشار: ۱۳۹۳/۱۱/۲۰