

هفته‌نامه تحولات انرژی (۸۰)

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

کد موضوعی: ۳۱۰
شماره مسلسل: ۱۴۱۸۸
اسفندماه ۱۳۹۳

به نام خدا

فهرست مطالب

- ۱..... قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی
- ۲..... معرفی میدان گازی فروز B در کنفرانس لندن
- ۵..... عربستان قیمت نفت در بازارهای آسیایی را افزایش می‌دهد
- ۶..... تخفیف ۱۰ درصدی روسیه در قیمت گاز صادراتی به ترکیه
- ۷..... طرح ساخت پتروشیمی ایران - ونزوئلا تعلیق شد
- ۱۰..... صادرات برق ۱۰ درصد کاهش یافت
- ۱۱..... صادرات ۳۰۰۰ مگاوات برق ایران به پاکستان با رفع تحریم‌ها امکانپذیر است
- ۱۲..... تخریب شدید نیروگاه‌ها در ۶ سال اخیر



هفته‌نامه تحولات انرژی (۸۰)

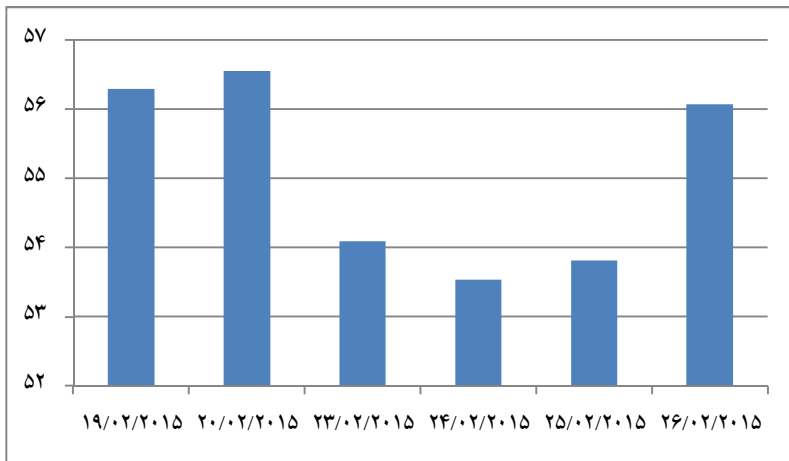
قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

(متوسط قیمت در هفته پایانی فوریه ۲۰۱۵)

بازار	قیمت	عنوان
نایمکس	۴۹/۳۸	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
بورس دوی	۵۶/۷۰	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
بورس لندن	۶۲/۱۸	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
فوب خلیج فارس	۴۴/۷۷	نفت کوره ۱۸۰ (دلار در بشکه)
فوب خلیج فارس	۷۰/۶۸	نفت گاز (دلار در بشکه)
نایمکس	۴۹/۲	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
نایمکس	۴۹	بنزین (سنت در لیتر)
فوب خلیج فارس	۴۴	بنزین سوپر (سنت در لیتر)
فوب آسیا	۵۶/۸۲	میعانات گازی پارس جنوبی (دلار به ازای هر بشکه)
بورس لندن (ICE)	۲۷	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)

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

نمودار میانگین بهای نفت خام اوپک طی هفته پایانی فوریه ۲۰۱۵



مأخذ: سایت اوپک.

معرفی میدان گازی فروز B در کنفرانس لندن^۱

با توجه به اینکه پیش‌بینی می‌شود از سال آینده میزان گاز تولیدی در کشور مازاد بر نیاز داخلی خواهد بود، وزارت نفت به دنبال برنامه‌ریزی برای صادرات برق از طریق این گاز مازاد است، اما اولین پروژه مربوط به این موضوع و به دلیل محدودیت منابع مالی پیش نرفته است.

پروژه تولید برق از میدان گازی فروز B با هدف تأمین نیاز داخلی و همچنین صادرات که نزدیک به چهار سال گذشته برای نخستین بار در کشور و با هدف افزایش وزن ژئوپلیتیک کشور در منطقه، آغاز شد و قرار بود که با تبدیل گاز به برق، ارزش‌افزوده بسیاری را نصیب کشور کند، با توجه به اولویت وزارت نفت بر روی توسعه

۱. خبرگزاری ایسنا.



میادین مشترک و محدودیت منابع مالی متوقف شد.

در این زمینه سعید حافظی، مدیرعامل شرکت ملی فلات قاره، با بیان اینکه با توجه به منابع مالی موجود، اولویت کاری شرکت نفت فلات قاره میدان‌های مشترک است، اظهار داشت که در صورت تأمین اعتبار، دیگر میدان‌هایی که پتانسیل افزایش تولید را دارند در اولویت قرار می‌گیرند.

وی همچنین به شرایط بازار جهانی نفت و گاز اشاره و اعلام کرده که باید ارزیابی شود که با وضعیت موجود، توسعه این میدان گازی اقتصادی است یا نه و اساساً مقصدی برای فروش گاز این میدان وجود دارد و سپس تصمیم‌گیری در این زمینه صورت خواهد گرفت.

براساس این گزارش تفاهمنامه صادرات برق از گاز در آخرین روز فروردین‌ماه سال ۱۳۹۰ با حضور مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران بین شرکت نفت فلات قاره و شرکت مپنا امضا و قرارداد آن در اسفندماه سال ۱۳۹۰ منعقد شد و آنطور که عباس علی‌آبادی، مدیرعامل مپنا پیشتر گفته بود برای اجرای این پروژه ۵۰۰ میلیون یورو پول در بانک راکد مانده و سرمایه تأمین و تجهیزات تهیه شده بود.

وی همچنین به انجام بیش از سه سال کار سنگین در وزارت نفت در لایه‌های مختلف کارشناسی اشاره و اعلام کرده بود که می‌خواستیم یک بار امتحان کنیم، اما پروژه متوقف شده است، این در حالی است که قرار نبود وزارت نفت ریسک را بپذیرد.

علی‌آبادی با بیان اینکه مدل فروش B یک مدل آماده است که می‌توان آن را روی یکی از میادین مشترک پیاده کرد، گفته بود، یادمان باشد که میدان فروش B را شرکت نفت به پیشنهاد وزارت نفت به ما داده است، اما حالا نظرشان این است که روی میدان

مشترک باشد و ما از اول معتقد بودیم باید منابع را بر روی میادین مرزی سرمایه‌گذاری کنیم.

مدیرعامل مپنا همچنین تأکید کرده که مقرر شده است وزارت نفت طرح دیگری مشابه طرح مذکور را به شرکت گروه مپنا واگذار کند.

براساس این گزارش توقف عملیات توسعه این میدان در حالی صورت گرفته که توسعه برخی میادین مشترک مانند آذر و فرزاد A نیز به دلیل محدودیت منابع مالی متوقف شده است.

از سوی دیگر گفته می‌شود که توسعه میدان گازی فروز B با هدف جذب سرمایه‌گذار، در کنفرانس لندن در شهریورماه سال آینده که بنا شده قراردادهای جدید نفتی در آن رونمایی شود، معرفی خواهد شد و وزارت نفت توسعه یکی از میادین غرب کارون، رشادت و بلال گازی را به روش بیع متقابل به مپنا پیشنهاد داده است.

اما در راستای تولید برق از گاز اواخر تابستان سال جاری، وزارت نفت در فراخوانی از بخش خصوصی برای مشارکت با شرکت ملی گاز و شرکت ملی نفت ایران به منظور صادرات برق دعوت کرد و در این راستا طی یک ماه گذشته اولین قرارداد تولید برق از گاز با بخش خصوصی امضا و اعلام شده که شرکت ملی صادرات گاز ایران آمادگی امضای قرارداد با شرکت‌های بخش خصوصی برای صادرات برق را دارد، اما با توجه به اینکه در شرایطی که وزارت نفت تجربه تولید برق از گاز را ندارد، باید دید که آیا گامی که این وزارتخانه برای تولید برق از گاز برداشته موفقیت‌آمیز خواهد بود؟



عربستان قیمت نفت در بازارهای آسیایی را افزایش می‌دهد^۱

بازرگانان و پالایشگران نفت انتظار دارند با توجه به امیدواری عربستان برای بهبود شرایط بازار نفت، این کشور قیمت نفت خام خود را برای تحویل در ماه آوریل در بازارهای آسیایی افزایش دهد.

به گزارش پایگاه اینترنتی گلف بیزنس^۲ به نقل از خبرگزاری رویترز، عربستان به دنبال امیدواری برای افزایش تقاضای نفت در بازارها، قیمت نفت خام خود را برای تحویل در ماه آوریل در بازارهای آسیایی بالا می‌برد و این اقدام، قیمت نفت سبک عرب را به بالاترین قیمت در چهار ماه گذشته می‌رساند.

این اقدام عربستان نشان‌دهنده اعتماد این کشور به افزایش تقاضای نفت خام در بازارهای جهانی است. پیش از این علی‌النعیمی، وزیر نفت عربستان، در نخستین اظهاراتش پس از آخرین نشست سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) در پایان سال ۲۰۱۴ اعلام کرده بود که تقاضای جهانی نفت در حال افزایش است و بازارها شرایط آرامی دارند.

تازه‌ترین نظرسنجی رویترز از ۶ پالایشگر و بازرگان نفتی نشان می‌دهد که قیمت نفت سبک عربستان برای تحویل در ماه آوریل در بازارهای آسیایی می‌تواند یک دلار بالا برود و به بیشترین سطح قیمت خود در چهار ماه گذشته برسد. قیمت این نفت دو دلار و ۳۰ سنت پایین‌تر از قیمت شاخص نفتی عمان و دوبی برای تحویل در ماه مارس تعیین شده بود که کمترین سطح قیمت این نفت در ۱۲ سال گذشته محسوب می‌شود.

۱. خبرگزاری شانا.

عربستان از اواخر سال ۲۰۱۴ و برای حفظ سهم بازار جهانی نفت خام خود در میانه افزایش تولید، قیمت خود را کاهش داد. این اقدام موجب افزایش تقاضای انواع مختلف نفت عربستان شد، به گونه‌ای که به گفته بازرگانان نفتی، این کشور نتوانست قسمتی از تقاضای نفت سنگین خود را در ماه مارس ۲۰۱۵ پاسخ دهد.

تحقیقات رویترز نشان می‌دهد که قیمت نفت سنگین عربستان برای تحویل در ماه آوریل در بازارهای آسیایی حداقل ۹۵ سنت افزایش می‌یابد.

قیمت نفت عربستان به‌طور معمول پنجم هر ماه اعلام می‌شود و پایه‌ای برای قیمت نفت ایران، کویت و عراق است. نفت عربستان، روزانه قیمت نزدیک به ۱۲ میلیون بشکه نفت را در بازارهای آسیایی تعیین می‌کند.

تخفیف ۱۰ درصدی روسیه در قیمت گاز صادراتی به ترکیه^۱

به گزارش خبرگزاری رویترز از استانبول، تانر ییلدیز، وزیر انرژی ترکیه روز جمعه (۸ اسفندماه) اعلام کرد که ترکیه به یک توافق نهایی با شرکت روسی گازپروم دست یافته است و این شرکت قیمت گاز صادراتی به آنکارا را ۱۰/۲۵ درصد کاهش می‌دهد.

وی اظهار داشت: به دلیل افت ارزش لیره، این قرارداد منجر به کاهش قیمت گاز در بازار داخلی ترکیه نمی‌شود. ترکیه، سال ۲۰۱۴ میلادی ۲۷/۴ میلیارد دلار گاز با خطوط لوله بلواستریم^۲ و وسترن لاین^۳ از شرکت گازپروم دریافت کرد.

۱. همان.

2. Blue-stream
3. Western Line



والری نستروف، از تحلیلگران مؤسسه اسبربانک^۱ گفت: این تخفیف برای تحقق و اجرایی کردن خط لوله جدید گازی روسیه و ترکیه (ترکیش استریم) لازم و ضروری بود. بنابراین گزارش، شرکت گازپروم قیمت هر یک‌هزار مترمکعب گاز صادراتی به ترکیه را از حدود ۳۳۰ دلار به ۳۰۰ دلار کاهش داده است.

ترکیه، به همراه آلمان و ایتالیا به یکی از بزرگترین خریداران گاز روسیه بدل شده و این تخفیف گازی برای شرکت بوتاش ترکیه، واردکننده اصلی گاز این کشور، سودآور است.

این تحلیلگر گفت: اروپا، آمریکا و روسیه در تلاش برای نفوذ در ترکیه هستند و آنکارا به گفته خودش منافع اقتصادی خود را دنبال می‌کند.

خط لوله ساوٹ استریم^۲ قرار بود، گاز روسیه را بدون عبور از اوکراین به اروپا ترانزیت کند؛ اما روسیه ماه دسامبر سال ۲۰۱۴ با اعلام لغو طرح ساخت خط لوله ساوٹ استریم، طرح ساخت یک خط لوله جدید ترانزیت گاز را به ترکیه جایگزین آن کرد.

طرح ساخت پتروشیمی ایران - ونزوئلا تعلیق شد^۳

هفت سال پیش در عسلویه، رؤسای سابق جمهوری اسلامی ایران و ونزوئلا کلنگ ساخت یک مجتمع پتروشیمی تولیدکننده متانول را به زمین زدند.

براساس این توافق که از آن به‌عنوان بزرگترین قرارداد در دست اجرای نفتی کشور ونزوئلا نامبرده می‌شود، قرار بود در مدت سه سال یک مجتمع تولید متانول با ظرفیت سالیانه

1. Sber Bank
2. South-stream

یک میلیون و ۶۵۰ هزار تن در سایت دوم منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس ساخته شود. برای اجرای این پروژه پتروشیمیایی، پس از تأسیس شرکت مشترک «ونیران»، شرکت پتروشیمی بین‌الملل ایران ۴۹ درصد، سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی یک درصد، یکی ون ونزوئلا ۴۹ درصد و شرکت سرمایه‌گذاری ونزوئلا (آی. پی. اچ. ال) یک درصد سهم این طرح را در اختیار گرفتند.

از سوی دیگر مطابق با برآوردهای انجام گرفته، به‌منظور ساخت این مجتمع ۱/۶ میلیون تنی متانول، حدود ۵۰۰ میلیون دلار سرمایه‌گذاری نیاز بود که مذاکرات متعددی در تهران و کاراکاس در خصوص نحوه تأمین منابع مالی این پروژه پتروشیمیایی انجام شد. مرضیه شاهدایی در حاشیه برگزاری نمایشگاه ایران پلاست درباره آخرین وضعیت احداث مجتمع مشترک پتروشیمی بین ایران و ونزوئلا (ونیران) در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، گفته بود: تاکنون کشور ونزوئلا هیچ‌گونه مشارکت مالی و فنی در روند احداث این مجتمع پتروشیمیایی در عسلویه نداشته است.

مدیر طرح‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اعلام اینکه در شرایط فعلی تمامی فعالیت‌های فنی و مطالعاتی احداث این مجتمع تولیدکننده متانول با سرمایه‌گذاری ایران انجام شده است، تصریح کرد: در کنار ساخت پتروشیمی ونیران در عسلویه قرار بود که پروژه‌ای مشابه نیز با سرمایه‌گذاری ایران در ونزوئلا احداث شود که متأسفانه از این پروژه هم خبری نیست.

این مقام مسئول با اشاره به مکاتبات گسترده با طرف ونزوئلایی برای شتاب بخشیدن به روند مشارکت خود در ساخت این مجتمع پتروشیمی، اظهار داشت: با توجه به روند فعلی مشارکت ونزوئلا در ساخت پتروشیمی ونیران، به احتمال زیاد در کمیته بررسی



طرح‌های پتروشیمی، سرمایه‌گذار و نزوئالی این پروژه تغییر خواهد کرد.

با گذشت هفت سال از آغاز کلنگ‌زنی این پروژه پتروشیمیایی، تاکنون هیچگونه پیشرفت اجرایی حاصل نشد و در نهایت شریک و نزوئالی از ادامه همکاری در ساخت این مجتمع پتروشیمی رسماً کناره‌گیری کرد.

بر این اساس با تصمیمات جدید اتخاذ شده، شرکت پتروشیمی بین‌الملل (متعلق به شرکت هلدینگ خلیج فارس) جایگزین شرکت ونیران (مشارکت و نزوئلا) در پتروشیمی ونیران شده است.

تورج سید ارونقی با بیان اینکه براساس برنامه‌ریزی انجام گرفته، قرار بود دو کارخانه پتروشیمی با مشارکت و سرمایه‌گذاری ایران و ونزوئلا در دو کشور ساخته شود، اما با توجه به منصرف شدن ونزوئلا از ایجاد مجتمع پتروشیمی در کشور خود، در عمل تمایلی از خود نسبت به سرمایه‌گذاری در مجتمع پتروشیمی در ایران نیز نشان نداد، گفت: تاکنون طرف ایرانی فعالیت‌های خود را متوقف نکرده است و نسبت به طرف و نزوئالی، سرمایه‌گذاری، مشارکت و فعالیت بیشتری در طرح ایرانی مصروف داشته است.

وی با بیان اینکه تاکنون در پتروشیمی ونیران ۱۱ میلیون یورو و ۳۵ میلیارد تومان سرمایه‌گذاری شده است، اظهار داشت: طرف ایرانی به دلیل اینکه فرصت سرمایه‌گذاری آن کشور در طرح‌های آینده در ایران را به صفر نرساند، موافقت کرده است که شرکت سرمایه‌گذاری مشترک ایران و ونزوئلا (ونیران) به‌عنوان یک شرکت بالقوه همچنان باقی بماند تا زمینه برای سرمایه‌گذاری این کشور در طرح‌های پتروشیمی در آینده فراهم باشد، تا هر زمانی که آن کشور آمادگی داشت بتواند در ایران حضور یابد و در نتیجه پروژه کنونی در عسلویه با سرمایه‌گذاری داخلی ساخته و بهره‌برداری می‌شود.

صادرات برق ۱۰ درصد کاهش یافت^۱

هوشنگ فلاحتیان، معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی درخصوص اینکه آیا برای جلوگیری از خاموشی برق علاوه بر مدیریت تقاضا اقدامات دیگری صورت خواهد داد، گفت: براساس یکی از سناریوها اگر پیک مصرف برق تابستان ۱۳۹۴ به ۵۲ هزار مگاوات برسد، پاسخگویی به این میزان بار کار بسیار دشواری است، اما اگر پیک بار مصرف برق بین ۵۰ تا ۵۱ هزار مگاوات مدیریت شده و مدیریت تقاضا صورت گیرد، خاموشی برق نخواهیم داشت.

با برنامه‌ریزی‌های صورت‌گرفته و همکاری مردم در صرفه‌جویی مصرف برق، خاموشی نخواهیم داشت. اگر مردم در سال ۱۳۹۴ در مقایسه با سال جاری، ۱۰ درصد صرفه‌جویی کرده و از لوازم پرمصرف استفاده نکنند، خاموشی برق نخواهیم داشت.

متوسط میزان خاموشی برای هر مشترک در کشور روزانه دو دقیقه و سالیانه بیش از ۷۰۰ دقیقه است، اما میزان خاموشی در کشورهای پیشرفته تنها سالیانه ۱۰ دقیقه است، پس لزوم فرهنگ‌سازی سراسری در صرفه‌جویی مصرف برق یک ضرورت است.

پیش‌بینی‌ها از این حکایت دارد که در پیک بار سال آینده تراز تولید و مصرف برق حداقل ۳ هزار مگاوات با کسری مواجه خواهد شد. پیشنهادی به جمهوری آذربایجان برای واردات برق و جبران کسری برق در تابستان ارائه کرده‌ایم که امیدواریم این توافق حاصل شود تا حداکثر ۵۰۰ مگاوات برق در فصل تابستان از این کشور تأمین کنیم.

صرفه‌جویی ۱۰ درصدی در مصرف برق موجب کاهش ۲۰ هزار میلیارد تومانی در هزینه‌های دولت در احداث نیروگاه‌های جدید خواهد بود. اگر ما بتوانیم فقط در مصرف



سوخت نیروگاه‌های کشور با هدف اقتصاد مقاومتی ۲۰ درصد صرفه‌جویی کنیم، براساس قیمت‌های بین‌المللی سوخت، حدود ۲۰ هزار میلیارد تومان معادل بودجه عمرانی کل کشور امکان کاهش هزینه وجود دارد.

این درحالی است که وزارت نیرو همه‌ساله برای پاسخگویی به رشد تقاضا و افزایش مصرف برق کشور که به‌طور متوسط سالیانه هشت درصد رشد دارد، سالیانه به احداث چهار هزار تا پنج هزار مگاوات واحد جدید نیروگاهی اقدام می‌کند و اگر مشترکان بخش‌های خانگی، صنایع، تجاری، کشاورزی و... حدود ۱۰ درصد در مصرف برق صرفه‌جویی کنند، در چنین شرایطی، ظرفیت کنونی نیروگاه‌های کشور تاحدی پاسخگوی نیاز داخل خواهد بود.

صادرات ۳۰۰۰ مگاوات برق ایران به پاکستان با رفع تحریم‌ها امکانپذیر است^۱

ایده صادرات ۳ هزار مگاوات از ایران به پاکستان در ابتدا از سوی یک شرکت مستقر در دوبی موسوم به گروه الاوکیلی در سال ۲۰۱۴ پیشنهاد شد، اما این شرکت پس از آن از حمایت این طرح سر باز زد. در آوریل ۲۰۱۴، روزنامه نیویورک تایمز گزارش داد که شرکت الاوکیلی و دو مدیر آن به علت تلاش برای دور زدن تحریم‌های علیه ایران در فهرست سیاه آمریکا قرار گرفتند.

به‌نظر می‌رسد بانک‌های پاکستانی به‌دلیل تحریم‌های کشورهای غربی تمایلی به انجام فرآیند پرداخت‌ها به شرکت‌های انرژی در ایران را ندارند. پاکستان قبلاً یک توافق برای واردات ۷۳ مگاوات برق از ایران برای تأمین انرژی گوادر به امضا رسانده است، اما

از سال ۲۰۱۱ تاکنون نتوانسته است پول برق ایران را بپردازد.

دولت پاکستان اکنون در تلاش است تا مشکل پرداخت واردات برق از ایران را حل کند. در نشست کمیته همکاری اقتصادی کابینه دولت پاکستان در ۲۶ آگوست ۲۰۱۴، مقامات وزارت آب و برق پاکستان روش‌های ترکیه و هند برای دور زدن تحریم‌های ایران را مورد بررسی قرار دادند. ترکیه پول گاز وارداتی از ایران را به طلا می‌پردازد و هند از ایران نفت وارد می‌کند و از یک بانک هندی که هیچ فعالیت خارجی ندارد برای پرداخت پول نفت به این کشور استفاده می‌کند.

صورت‌حساب‌های معوقه پاکستان به ایران برای واردات برق اکنون به ۱۰۰ میلیون دلار رسیده است، اما دولت این کشور هنوز هیچ پیشرفتی در یافتن مکانیسمی برای تسویه پرداخت‌های معوق خود نداشته است.

تخریب شدید نیروگاه‌ها در ۶ سال اخیر^۱

غلامرضا بیاتی، مدیر دفتر مطالعات و بهره‌وری منابع تولید سازمان بهره‌وری انرژی ایران با اشاره به ممنوعیت استفاده از مازوت در نیروگاه‌ها در سال‌های گذشته به خاطر شرایط کشور گفت: استفاده از مازوت در نیروگاه‌ها تبعات خود را داشته، بنابراین هم وزارت نیرو و هم وزارت نفت می‌خواهند سوخت مایع را صادر کنند و در نیروگاه‌های کشور از گاز استفاده کنند.

با توجه به اینکه نیروگاه‌های گازی براساس سوخت گاز طراحی شده‌اند، در شش سال گذشته واحدهای بخار به خاطر استفاده از سوخت مایع دچار تخریب شده‌اند.

۱. خبرگزاری ایسنا.

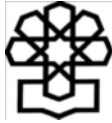


نیروگاه‌هایی که دمای هوای خروجی توربین در آنها بالای ۴۰۰ درجه است براساس برنامه‌ریزی وزارت نیرو قرار است که به سیکل ترکیبی تبدیل شوند، بنابراین راندمان آنها از ۳۰ درصد به ۴۵ درصد می‌رسد.

وی با اشاره به خنک‌سازی هوای خروجی واحدهای گازی به‌عنوان یکی از راهکارهای عملیاتی افزایش عمر و راندمان نیروگاه‌ها نیز گفت: بازیافت انرژی از واحدهای گازی که به صورت منفرد کار می‌کنند نیز یکی از راه‌های افزایش راندمان است؛ برخی از واحدهای گازی برای تبدیل شدن به سیکل ترکیبی در برنامه وزارت نیرو قرار ندارند.

از دیگر راهکارهای افزایش راندمان نیروگاه‌ها به استفاده از واحدهای CHP، توسعه مولدهای تولید همزمان آب و برق و رفع محدودیت تولید نام برد و گفت: در سال‌های گذشته به خاطر محدودیت سوخت گاز در نیروگاه‌ها از مازوت استفاده شد که تبعات خاص خود را داشت و باعث تخریب شدید نیروگاه‌ها شده است، لذا وزارت نیرو نیز تمایلی به استفاده از سوخت مایع در نیروگاه‌ها ندارد.

به خاطر محدودیت سوخت گاز حتی در تابستان نیز نیروگاه‌ها نمی‌توانند به میزان صد درصد نیاز خود را از طریق گاز تأمین کنند و از سوخت مایع در نیروگاه‌ها در تابستان به مقدار کمتر و در زمستان به مقدار بیشتر استفاده می‌شود. البته در سال جاری افزایش ظرفیت تولید گاز و همچنین گرم بودن هوا که در پی آن مصرف گاز خانگی کاهش پیدا کرده است، گازرسانی بهتری به نیروگاه‌ها انجام شد.



مرکز پژوهش‌ها
مجلس شورای اسلامی

شماره مسلسل: ۱۴۱۸۸

شناسنامه گزارش

عنوان گزارش: هفته‌نامه تحولات انرژی (۸۰)

نام دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن (گروه انرژی)
تهیه و تدوین‌کنندگان: زهرا جعفری و مجتبی درویش توانگر
ناظران علمی: هوشنگ محمدی، فریدون اسعدی
مقتضی: 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: ۱۳۹۳/۱۲/۱۲