

هفته‌نامه تحولات انرژی (۷۲)

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

کد موضوعی: ۳۱۰

شماره مسلسل: ۱۴۰۲۶

آذرماه ۱۳۹۳

به نام خدا

فهرست مطالب

- ۱..... قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی
- ۲..... ادامه روند کاهش قیمت‌های نفت به روایت نماینده سابق ایران در اوپک
- ۵..... جزئیات افزایش تولید گاز در پارس جنوبی
- ۸..... افزایش صادرات گاز روسیه به ترکیه در اوایل سال ۲۰۱۶
- ۹..... استقبال وزارت نیرو از تولید برق با گازهای همراه نفت
- ۱۱..... ترکیه در مسیر ساخت سومین نیروگاه هسته‌ای
- ۱۱..... تأمین نیاز از عربستان ارزان‌تر از تولیدکنندگان ایرانی است
- ۱۳..... توسعه نیروگاه‌های زغال‌سنگ‌سوز در کشور



هفته‌نامه تحولات انرژی (۷۲)

قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

(به‌روز شده ۲۸ نوامبر ۲۰۱۴ (۱۳۹۳/۹/۷))

بازار	قیمت	عنوان
نایمکس	۶۴/۴۹	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
بورس دویی	۷۰/۴۷	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
بورس لندن	۶۸/۴۰	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
فوب خلیج فارس	۳۹۱/۲۹	نفت کوره ۱۸۰ (دلار به ازای تن متریک)
فوب خلیج فارس	۸۳/۰۲	نفت‌گاز (دلار در بشکه)
نایمکس	۵۳/۲	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
نایمکس	۴۴/۷۵	بنزین (سنت در لیتر)
فوب خلیج فارس	۵۰	بنزین سوپر (سنت در لیتر)
فوب آسیا	۶۶/۰۳	میعانات گازی پارس جنوبی (دلار به ازای هر بشکه)
نایمکس	۱۴	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)

مأخذ: سایت‌های بلومبرگ و امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران.

قیمت روزانه سبده اوپک (دلار به ازای هر بشکه)

متوسط روزانه سبده اوپک	
قیمت	تاریخ (نوامبر ۲۰۱۴)
۷۰/۸۰	۲۷
۷۳/۷۰	۲۶
۷۴/۲۸	۲۵
۷۵/۷۰	۲۴

مأخذ: سایت اوپک.

ادامه روند کاهش قیمت‌های نفت به روایت نماینده سابق ایران در اوپک^۱

نماینده سابق ایران در اوپک با اشاره به اینکه تثبیت میزان تولید اوپک به معنای ادامه روند موجود خواهد بود، گفت: انتظار می‌رفت که در اجلاس اوپک در جهت کاهش سهمیه تولید اعضا تصمیم‌گیری شود.

محمدعلی خطیبی طباطبایی، با بیان اینکه تثبیت تولید اوپک به میزان ۳۰ میلیون بشکه در روز به معنای ادامه وضع موجود و احتمالاً ادامه روند نزولی قیمت‌ها خواهد بود، تصریح کرد: اگرچه امیدواریم قیمت نفت باز هم کاهش نیابد، اما با توجه به اینکه میزان تقاضا برای نفت اوپک ۲۹/۲ میلیون بشکه در روز برآورد شده و اعضای اوپک روزانه بیش از ۳۰ میلیون بشکه تولید می‌کنند، اضافه عرضه موجود به قیمت‌ها فشار وارد می‌کند.

وی با بیان اینکه اکنون میزان تولید توسط اعضای اوپک حدود ۳۰/۴ میلیون بشکه در روز است، خاطرنشان کرد: انتظار می‌رفت که اعضای اوپک در جلسه روز پنجشنبه (۶

۱. خبرگزاری ایسنا.



آذر) در راستای کاهش عرضه تصمیم بگیرند، اما متأسفانه چنین تصمیمی گرفته نشد و شاهد ادامه وضع موجود خواهیم بود.

خطیبی با اشاره به اینکه در این اجلاس از کاهش تولید نفت غیراوپک صحبت شده است، این‌گونه بیان کرد: گفته می‌شود که با توجه به کاهش قیمت نفت، تولید نفت شیل صرفه اقتصادی نخواهد داشت اما این اظهارات در حالی مطرح می‌شود که آنچه سرمایه‌گذاری بر روی نفت شیلی که اکنون در بازار انجام می‌شود در گذشته صورت گرفته و کاهش قیمت نفت می‌تواند سرمایه‌گذاری‌های آتی بر روی تولید نفت شیل را تحت تأثیر قرار دهد.

نماینده سابق ایران در اوپک با تأکید بر اینکه به اعتقاد من کاهش قیمت نفت نمی‌تواند میزان تولیدات فعلی نفت شیل را تحت تأثیر قرار دهد، افزود: اگر بنا بود نفت شیل از بازار خارج شود در دهه‌های گذشته که حتی قیمت نفت به زیر ۱۰ دلار نیز سقوط کرد نفت شیل از بازار خارج می‌شد.

وی ادامه داد: به نظر می‌رسد این اظهارات و تأکید بر کاهش تولید غیراوپک از سوی کسانی مطرح می‌شود که طی سال‌های اخیر اضافه تولید داشته و در واقع این اضافه تولید را زیر پوشش تولید غیراوپک پنهان کرده‌اند و اکنون موضوع افزایش تولید غیراوپک را برجسته می‌کنند.

خطیبی با اشاره به افزایش تولید عربستان، کویت و امارات متحده عربی به دلیل کاهش تولید برخی از کشورهای عضو اوپک مانند ایران و لیبی خاطرنشان کرد: باید توجه کنیم که سهم بازار ما را نفت شیل نگرفته است و در واقع اعضای اوپک کاهش تولید ایران در بازار نفت را جبران کرده‌اند.

نماینده سابق ایران در اوپک با اشاره به اینکه میزان تولید نفت شیل اکنون حدود دو میلیون بشکه از حدود ۹۰ میلیون بشکه تولید روزانه نفت در جهان است، اظهار کرد: عربستان به تنهایی حدود دو میلیون بشکه اضافه عرضه دارد.

وی در ادامه با اشاره به اینکه اگرچه از کاهش قیمت نفت همه کشورهای تولیدکننده متضرر می‌شوند، تصریح کرد: برخی حاضرند منافع خود را به قیمت از بین بردن منافع دیگران زیر پا بگذارند. به عبارت دیگر عربستان و سایر کشورها اگر میزان کمتری تولید کنند، اما با قیمت بالاتری نفت خود را به فروش برسانند سود بیشتری کسب خواهند کرد.

خطیبی با اشاره به اینکه منکر نقش نفت شیل در بازار نفت نمی‌شوم، خاطرنشان کرد: تا زمانی که مازاد عرضه از بازار نفت خارج نشود و تعادل بین عرضه و تقاضا برقرار نشود شاهد روند کاهشی قیمت نفت خواهیم بود.

وی با بیان اینکه رقم ۲۹ میلیون سقف مناسبی برای میزان تولید اعضای اوپک است، اضافه کرد: اگر کشورها به سهمیه‌های قبلی خود بازگردند تعادل در بازار برقرار خواهد شد.

نماینده سابق ایران در اوپک در پایان با اشاره به اینکه نشست بعدی اوپک در ماه ژوئن برگزار می‌شود گفت: البته اگر وضعیت بدتر شود در صورت اجماع اعضا امکان برگزاری اجلاس اضطراری وجود دارد.



جزئیات افزایش تولید گاز در پارس جنوبی^۱

ایران در طرح توسعه پارس جنوبی در غیاب شرکت‌های بزرگ اروپایی و آمریکایی و با اتکا به متخصصان داخلی، موفق به ثبت رکوردهای جدید توسعه‌ای و افزایش حدود ۸۰ میلیون مترمکعبی تولید روزانه گاز شیرین از این میدان مشترک شده است.

صنعت نفت ایران در غیاب شرکت‌های بزرگ اروپایی و آمریکایی و با اتکا به متخصصان داخلی، توانسته است رکوردهای جدیدی در پارس جنوبی به ثبت برساند.

براساس برنامه شرکت‌های داخلی، باید تا پیش از زمستان سال جاری ظرفیت تولید روزانه گاز از پارس جنوبی با بهره‌برداری از بخش‌هایی از طرح توسعه فاز ۱۲، ۱۵، ۱۶، ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی حدود ۱۰۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش یابد.

ازسوی دیگر، با وجود پابرجا ماندن شرایط تحریم، شرکت‌های ایرانی در غیاب خارجی‌ها، رکوردهای جدیدی در بخش حفاری چاه‌های گاز، راه‌اندازی و بهره‌برداری از سکوهای دریایی و واحدهای فرآیندی پالایشگاه‌های ساحلی به ثبت رسانده‌اند.

آمارهای ارائه شده ازسوی مسئولان نفتی نشان می‌دهد تاکنون با بهره‌برداری از چهار سکوی دریایی در طرح توسعه فاز ۱۲، ۱۵ و ۱۸ پارس جنوبی ظرفیت تولید گاز از پارس جنوبی به‌طور متوسط روزانه ۷۰ میلیون مترمکعب افزایش یافته و با تکمیل مراحل راه‌اندازی سکوها و واحدهای پالایشگاهی این ظرفیت تا پایان سال جاری به ۱۰۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش می‌یابد.

طرح توسعه فاز ۱۲ به‌عنوان بزرگ‌ترین فاز در دست اجرای پارس جنوبی در طول چند سال گذشته با فراز و فرودهای مختلفی دست‌وپنجه نرم کرده است به‌طوری که

۱. خبرگزاری مهر.

پس از خروج شرکت سونانگل آنگولا سهامدار این مگا پروژه گازی، مذاکرات با شرکت‌های مختلف هندی، اتریشی، روسی و ونزوئلایی برای مشارکت به شکست انجامید.

در شرایط فعلی با بهره‌برداری نهایی از دو سکو از مجموع سه سکوی دریایی فاز ۱۲ پارس جنوبی به‌طور روزانه ۴۰ میلیون مترمکعب گاز از این فاز مشترک گازی با قطر برداشت می‌شود.

علاوه بر این، در بخش ساحلی هم تاکنون از مجموع ۶ ردیف شیرین‌سازی پالایشگاهی، سه ردیف به‌طور کامل در مدار بهره‌برداری قرار گرفته است و پیش‌بینی می‌شود چهارمین ردیف شیرین‌سازی گاز هم تا پایان آذرماه راه‌اندازی شود.

همزمان با راه‌اندازی چاه‌ها و سکوهای دریایی، مراحل اتصال پالایشگاه فاز ۱۲ به خط لوله پنجم به‌عنوان بزرگ‌ترین خط لوله انتقال گاز ترش کشور هم به پایان رسیده است که این موضوع منجر به افزایش ظرفیت تولید و انتقال گاز ایران در آستانه زمستان خواهد شد.

طرح توسعه فازهای ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی آذرماه سال جاری ۸۹ ماهه شده و در نهایت با گذشت بیش از هفت سال از آغاز عملیات اجرایی این پروژه، تولید گاز از سکوها و پالایشگاه فازهای ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی آغاز شده است.

هم‌اکنون پیشرفت عملیات اجرایی طرح توسعه فازهای ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی به حدود ۹۵ درصد رسیده که با بهره‌برداری از سه واحد شیرین‌سازی و یک سکوی دریایی ظرفیت برداشت گاز از مخزن مشترک در این پروژه به ۲۰ میلیون مترمکعب در روز رسیده است.



این در حالی است که مطابق با برنامه ارائه شده از سوی شرکت ملی نفت ایران با بهره‌برداری از چهارمین واحد شیرین‌سازی پالایشگاه فازهای ۱۵ و ۱۶ و انتقال گازهای ترش فاز ۶ تا ۸ پارس جنوبی به این پالایشگاه‌ها در مجموع ظرفیت تولید گاز در این طرح تا پیش از زمستان به ۴۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش می‌یابد.

از سوی دیگر، با آغاز تولید گاز در فازهای ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی، مسئولان شرکت‌های داخلی از شکسته شدن یک رکورد جدید توسعه‌ای در این مگا پروژه در غیاب شرکت‌های خارجی خبر می‌دهند.

رضا فروزش، مجری این فاز مشترک گازی در جمع خبرنگاران از شکسته شدن رکورد مدت زمان راه‌اندازی در فازهای ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی خبر داد و گفت: سکوی ۱۵ و ۱۶ به ترتیب ۵ و ۴/۵ ماه «استارت آپ» شده، درحالی که بهترین زمان شرکت‌های خارجی برای این کار در پارس جنوبی ۶ ماه بوده است.

با آغاز تولید گاز در طرح توسعه فازهای ۱۲ و ۱۵ پارس جنوبی، شمارش معکوس برای تولید گاز در طرح توسعه فاز ۱۸ این میدان مشترک با قطر هم آغاز شده است.

در حال حاضر سکوی دریایی فاز ۱۸ پارس جنوبی به‌طور کامل در خلیج فارس راه‌اندازی شده و مطابق با برنامه زمانبندی قرار است سکوی فاز ۱۷ این پروژه مشترک گازی تا پایان دی‌ماه سال جاری راه‌اندازی شود.

در پالایشگاه‌های ساحلی فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی هم قرار است تا ۲۰ روز آینده اولین واحد شیرین‌سازی گاز وارد مدار تولید شود که در این صورت امکان تولید روزانه ۱۰ میلیون مترمکعب گاز طبیعی در این ابرپروژه صنعت نفت ایران فراهم می‌شود.

در همین حال، پیمانکاران شاغل در طرح توسعه فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی هم به مسئولان شرکت ملی نفت ایران وعده داده‌اند تا دومین واحد شیرین‌سازی گاز این پروژه را وارد مدار بهره‌برداری کنند که در این صورت ظرفیت تولید گاز با افزایشی دو برابری به ۲۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش می‌یابد.

در مجموع ظرفیت تولید گاز شیرین فازهای ۱۲، ۱۵ تا ۱۸ پارس جنوبی حدود ۱۷۵ تا ۱۸۰ میلیون مترمکعب در روز است که مسئولان وزارت نفت دستکم روی ۱۰۰ میلیون مترمکعب از این گازهای ترش برای تأمین گاز زمستانی مشترکان خانگی، صنایع و نیروگاه‌ها حساب باز کرده‌اند.

افزایش صادرات گاز روسیه به ترکیه در اوایل سال ۲۰۱۶

به گزارش خبرگزاری ریانووستی^۲ از مسکو، وزیر انرژی ترکیه اعلام کرد: براساس محاسبات اولیه ارائه شده به ترکیه توسط طرف روس، تحویل حجم اضافی گاز به آنکارا شاید اوایل سال ۲۰۱۶ آغاز شود.

آلکساندر نواک، وزیر انرژی روسیه اعلام کرد: ترکیه و روسیه علاقه خود را برای افزایش سه میلیارد مترمکعب در سال تحویل گاز با خط لوله بلواستریم تأیید کرده‌اند. نواک در نشست کمیته میان دولتی ترکیه - روسیه گفت: طرف ترک علاقه خود را برای افزایش تحویل گاز با خط لوله بلواستریم اعلام کرده است.

۱. خبرگزاری شانا.



وی افزود: شرکت روسی گازپروم و شرکت بوتاش ترکیه در حال کار روی جزئیات فنی و اقتصادی این طرح هستند و به‌طور کلی دو طرف به تکمیل آن علاقه دارند. تانر ییلدیز، وزیر انرژی ترکیه نیز به خبرنگاران گفت: بنابر آمار اولیه ارائه شده به ما توسط شرکت گازپروم، تحویل گاز اضافی شاید اوایل سال ۲۰۱۶ آغاز شود. وی با بیان اینکه ترکیه آماده دریافت حجم اضافی گاز در اوایل سال ۲۰۱۵ است، افزود: مصرف گاز ترکیه به‌طور کلی و به‌خصوص در فصل زمستان افزایش یافته است. ییلدیز گفت: در این نشست درخواست تخفیف گازی در عرضه گاز روسیه به ترکیه نیز مطرح شد.

وی اعلام کرد: ما درخواستی برای تخفیف گازی به روسیه ارسال کرده‌ایم و هم‌اکنون این درخواست در حال بررسی است. ترکیه و روسیه در ماه اکتبر گذشته درباره افزایش تحویل گاز با خط لوله بلواستریم از ۱۶ میلیارد مترمکعب به ۱۹ میلیارد مترمکعب در سال به توافق رسیدند. خط لوله بلواستریم گاز روسیه را از مسیر دریای سیاه به ترکیه ترانزیت می‌کند؛ این خط لوله از خاک کشورهای اوکراین، مولداوی، رومانی و بلغارستان می‌گذرد. این خط لوله توسط شرکت سرمایه‌گذاری مشترک شرکت‌های گاز پروم و انی ایتالیا ساخته شده است.

استقبال وزارت نیرو از تولید برق با گازهای همراه نفت^۱

هوشنگ فلاحتیان، معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی با بیان اینکه وزارت نیرو از

۱. خبرگزاری فارس.

تولید برق از گازهای همراه نفت استقبال می‌کند، گفت: برق تولیدی از گازهای فلر را تضمینی خریداری می‌کنیم.

وی درخصوص هماهنگی‌های وزارت نفت و نیرو برای سرمایه‌گذاری بخش خصوصی و تولید برق از گازهای همراه نفت (گازهای فلر)، گفت: وزارت نیرو برق تولیدی بخش خصوصی را چه با گاز طبیعی و چه با گازهای فلر (گاز همراه نفت) به شکل تضمینی خریداری می‌کند.

وی افزود: درحال حاضر گازی که تحویل نیروگاه‌ها می‌دهند، ۷۰ تا ۸۰ تومان و یا هر قیمتی که وجود دارد محاسبه می‌شود، وزارت نفت از طریق شرکت ملی نفت ایران هر قیمتی هم روی گاز فلر بگذارد، طبیعتاً قیمت برق تولیدی آن استخراج می‌شود.

فلاحیان خاطر نشان کرد: لذا وزارت نیرو آمادگی خود را اعلام می‌کند اگر بخش خصوصی تمایل داشته باشند سرمایه‌گذاری نمایند و با استفاده از گازهای فلر برق تولید کند، برق آنها را تضمینی خریدار باشد.

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی درخصوص تأمین سوخت نیروگاه‌ها در فصل زمستان نیز گفت: در این چند روز گذشته حدوداً روزانه ۱۰۰ میلیون مترمکعب گاز به نیروگاه تحویل می‌شود.

وی افزود: اگر به همین ترتیب که تعهد شده است با حدود روزانه ۱۰۰ میلیون مترمکعب گاز و ۴۰۰ میلیون لیتر سوخت‌های مایع که ترکیبی از سوخت گازوئیل و مازوت است، زمستان جاری را با مدیریت پشت سر خواهیم گذاشت.



ترکیه در مسیر ساخت سومین نیروگاه هسته‌ای^۱

بنا به گفته مقامات انرژی ترکیه، گفتگوها با شرکت هسته‌ای وستینگ هاوس برای همکاری با شرکت دولتی برق ترکیه (EUAS) در ساخت سومین نیروگاه هسته‌ای ترکیه تا مدت ۶ ماه دیگر ادامه خواهد یافت.

بنا بر اعلام سخنگوی رسمی شرکت وستینگ هاوس این همکاری علاوه بر گسترش و ساخت شامل همه اقدامات دیگر مثل نیروی انسانی متخصص، مهندسی، نگهداری و نظارت که یک نیروگاه هسته‌ای به آن نیازمند است، خواهد بود. ترکیه در همکاری پیشین خود با شرکت هسته‌ای دولت روسیه (روس اتم) در ساخت نیروگاه هسته‌ای ۴۸۰۰ مگاواتی در استان جنوبی مرسین ترکیه، ۲۲ میلیارد دلار هزینه کرده است.

تأمین نیاز از عربستان ارزان تر از تولیدکنندگان ایرانی است^۲

علیرضا کلاهی، رئیس هیئت‌مدیره سندیکای صنعت برق با اشاره به نیاز صنعت برق به مواد پتروشیمی، اظهار کرد: خرد کردن صنایع پتروشیمی کاری اشتباه بود و در حالی رخ داد که ما نتوانستیم با یک هلدینگ قدرتمند پتروشیمی کار کنیم.

نیازهای صنایع ما در بخش برق عمدتاً PVC و پلی‌اتیلن است که بیشتر به‌عنوان عایق در تجهیزات برق استفاده می‌شود، بنابراین بخشی از صنعت برق وابسته به محصولات پتروشیمی است.

در خصوصی‌سازی شرکت های پتروشیمی می‌شد که منطقی‌تر عمل کرد.

۱. خبرگزاری رویترز.

۲. خبرگزاری ایسنا.

هلدینگ‌های موجود از واحدهای خرد بهتر هستند، اما تاکنون توجه زیادی به صنایع پایین دستی از آنها ندیده‌ایم.

خصوصی‌سازی انجام شده توان تصمیم‌گیری بلندمدت و استراتژیک را از شرکت‌ها گرفت، در خرید محصولات پتروشیمی با دو چالش قیمت و ثبات تأمین روبرو هستیم. ما یک شرکت آمیزه‌سازی پلیمری در کنار شرکت کابل‌سازی داریم ولی مجبوریم کامپاند روکش پلی‌اتیلن را از خارج وارد کنیم.

وی با درخواست برای ارائه مواد پتروشیمی با تخفیف به صنایع براساس قانونی که حدود هفت سال پیش مصوب شده گفت: براساس قانون در بخش قیمتگذاری، مواد پتروشیمی باید با تخفیف در اختیار صنایع داخلی قرار داده شوند.

هنوز دیده می‌شود که می‌توانیم نیاز تولیدمان را از عربستان با نرخ پایین‌تر تهیه کنیم، بنابراین خواهان حمایت هلدینگ هستیم.

برخی مصرف‌کنندگان می‌خواهند خرید انبوه از بورس داشته باشند درحالی که تهیه مواد مثلاً به میزان ۶۰ هزار تن در سال از بورس کار آسانی نیست.

کلاهی با درخواست کمک از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، به عدم ثبات تأمین نیز به‌عنوان دیگر مشکل صنایع پایین‌دستی اشاره کرد و گفت: ناگهان دیده می‌شود که به خاطر تعمیرات یا مشکلات دیگر یک گرید محصول کلیدی از برنامه تولید خارج می‌شود.



توسعه نیروگاه‌های زغال‌سنگ‌سوز در کشور^۱

مصطفی علی ربانی، مجری طرح نیروگاه‌های بخار سازمان توسعه برق ایران گفت: توسعه نیروگاه‌های زغال‌سنگ‌سوز در کشور یکی از موضوعات قرار گرفته در اولویت برنامه‌هاست.

در زمان حاضر بسیاری از کشورهای جهان همچون چین، ژاپن، آمریکا، روسیه و کشورهای اروپایی و آفریقایی بار اصلی خود را با زغال‌سنگ تأمین می‌کنند، اما در ایران به دلیل فراوانی گاز طبیعی و همچنین تأمین سوخت نیروگاه‌ها از طریق سوخت‌های فسیلی چندان وارد بحث زغال‌سنگ نشده‌ایم.

در سال‌های اخیر به دلیل افزایش قیمت سوخت‌های فسیلی و سهولت صادرات آن، معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رئیس‌جمهور و وزارت نیرو به این نتیجه رسیدند که ما باید زغال‌سنگ را وارد سبد انرژی کشور کنیم و ساخت اولین نیروگاه بخاری زغال‌سنگ‌سوز در طبس کلید خورد.

با مطالعات صورت گرفته در طبس بیش از یک میلیارد تن زغال‌سنگ حرارتی داریم که می‌توانیم از آن برای سوخت نیروگاه استفاده کنیم.

در طبس در حال ساخت دو واحد ۳۲۵ مگاواتی جمعاً ۶۵۰ مگاوات نیروگاه هستیم، ابراز امیدواری کرد: با بهره‌برداری از این نیروگاه و بومی شدن فناوری آن قطعاً کشور به سمت نیروگاه‌های بخاری زغال‌سنگ‌سوز می‌رود.

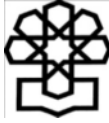
نیروگاه‌های بخاری زغال‌سنگ‌سوز در برخی از نقاط دنیا در داخل شهرها واقع شده‌اند که برای جلوگیری از آلودگی آن، تجهیزات حذف آلودگی بر نیروگاه نصب

می‌شود، ما نیروگاه زغال‌سنگ‌سوز طبس را در کویر طراحی کرده‌ایم، اما در همان جا نیز سامانه حذف آلودگی پیش‌بینی شده و هیچ‌گونه آلودگی در آینده نخواهد داشت.

پول سوخت گاز طبیعی برای هر کیلووات ساعت انرژی الکتریکی حدود ۱۲ سنت است، در حالی که این رقم با زغال‌سنگ به حدود ۵ سنت کاهش می‌یابد که صلاح است برای تولید برق از این سوخت استفاده شود.

تجهیزات اصلی این نیروگاه را مپنا تأمین می‌کند که به دلیل برخی محدودیت‌های بین‌المللی ال.سی آن هنوز باز نشده، ولی در آستانه گشایش است.

کارهای ساختمانی و تجهیزات جانبی که توسط تولیدکنندگان داخلی تأمین می‌شود در حال اجراست و تاکنون ۲۵ درصد پیشرفت فیزیکی داشته و به محض تأمین تجهیزات اصلی، جهشی در پیشرفت طرح صورت می‌گیرد.



شماره مسلسل: ۱۴۰۲۶

مرکز پژوهش‌ها
مجلس شورای اسلامی

شناسنامه گزارش

عنوان گزارش: هفته‌نامه تحولات انرژی (۷۲)

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

تهیه و تدوین کنندگان: زهرا جعفری، مجتبی درویش توانگر

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: ۱۳۹۳/۹/۱۲