

هفته‌نامه تحولات انرژی (۷۴)

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

کد موضوعی: ۳۱۰

شماره مسلسل: ۱۴۱۰۶

دی‌ماه ۱۳۹۳

به نام خدا

فهرست مطالب

- ۱..... قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی.....
- ۲..... سکوت وزارت نفت در برابر شایعه بخشش جریمه ماهیانه ۲۰۰ میلیون دلاری پاکستان.....
- ۳..... سقوط قیمت نفت، شرکت نفت دولتی آرژانتین را متزلزل خواهد کرد.....
- ۵..... چشم‌انداز بازار جهانی نفت هم‌زمان با فرا رسیدن سال جدید میلادی.....
- ۸..... عدم کاهش تولید نفت عربستان با وجود کاهش شدید قیمت‌ها.....
- ۱۱..... برنامه‌های وزارت نیرو برای تأمین برق تابستان ۱۳۹۴.....
- ۱۲..... افزایش توان تولید برق صادراتی کشور با استفاده از گازهای مشعل.....



هفته‌نامه تحولات انرژی (۷۴)

قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

(به‌روز شده ۲۹ دسامبر ۲۰۱۴ (۱۳۹۳/۱۰/۸))

عنوان	قیمت	بازار
نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)	۵۳/۶۱	نایمکس
نفت خام عمان (دلار در بشکه)	۵۵/۴۸	بورس دویی
نفت خام برنت (دلار در بشکه)	۵۷/۸۸	بورس لندن
نفت کوره ۱۸۰ (دلار به ازای تن متریک)	۳۱۴/۹۸	فوب خلیج فارس
نفت گاز (دلار در بشکه)	۷۱/۵۳	فوب خلیج فارس
نفت حرارتی (سنت در لیتر)	۴۸	نایمکس
بنزین (سنت در لیتر)	۳۸	نایمکس
بنزین سوپر (سنت در لیتر)	۴۲	فوب خلیج فارس
میعانات گازی پارس جنوبی (دلار به ازای هر بشکه)	۵۵/۹۰	فوب آسیا
گاز طبیعی (سنت در متر مکعب)	۱۱	نایمکس

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران و www.oil-price.net

قیمت روزانه سبد اوپک (دلار به ازای هر بشکه)

متوسط روزانه سبد اوپک	
قیمت	تاریخ (دسامبر ۲۰۱۴)
۵۶/۰۶	۲۴
۵۵/۵۹	۲۳
۵۶/۹۰	۲۲
۵۵/۵۲	۱۹

مأخذ: سایت اوپک.

سکوت وزارت نفت در برابر شایعه بخشش جریمه ماهیانه ۲۰۰ میلیون دلاری پاکستان^۱

به گزارش روزنامه فایننشیل تایمز، پرداخت جریمه ازسوی پاکستان به ایران در ازای تأخیر در احداث خط لوله صادرات گاز «آی پی» مورد بخشش قرار گرفته است.

اگرچه با گذشت ساعت‌ها از انتشار این خبر تاکنون مقامات رسمی وزارت نفت در این زمینه سکوت کرده‌اند و اظهارنظری در این باره مطرح نشده است، اما خبرگزاری رسمی دولت در گفتگو با وزیر نفت پاکستان خبر روزنامه فایننشیل تایمز را که در واقع گفتگو با خاقان عباسی، وزیر نفت این کشور بوده را تکذیب کرده است.

خاقان عباسی اظهار داشت: «صحبتی در مورد بخشش جریمه گازی ازسوی ایران در گفتگو با روزنامه فایننشیل تایمز مطرح نکرده است».

پیگیری‌ها در مورد صحت ادعای بخشش جریمه گازی ازسوی ایران حاکی از آن است که در پی سفرهای متعدد خاقان عباسی به ایران و دیدار با وزیر نفت ایران و

۱. خبرگزاری فارس.



مسئولان وزارت نفت درخواست بخشش جریمه گازی ازسوی پاکستان بارها مطرح شده است.

حتی به منظور عدم پرداخت جریمه، پیشنهادهای متعددی ازسوی پاکستان به ایران مطرح شده است که از جمله این پیشنهادهای تعویق زمان احداث خط لوله صادرات گاز ایران به پاکستان و صادرات گاز مایع (الان جی) به جای گاز طبیعی به این کشور است.

یک منبع آگاه در همین رابطه گفت: در دیدار اخیر وزیر نفت پاکستان با وزیر اقتصاد ایران، عدم پرداخت جریمه ازسوی پاکستان به ایران نهایی شد و قرار است صادرات گاز به صورت مایع را در دستور کار خود قرار دهد.

سقوط قیمت نفت، شرکت نفت دولتی آرژانتین را متزلزل نخواهد کرد

به گزارش خبرنگار دفتر منطقه‌ای خبرگزاری فارس در آمریکای لاتین به نقل از لاونیون دیجیتال،^۱ میگل گالوکسیو^۲ رئیس «وای پی اف» شرکت نفتی دولتی آرژانتین طی سخنانی در بین کارکنان شرکت‌های نفتی در «بوینس آیرس» پایتخت این کشور، ضمن اعلام این مسئله که در سال ۲۰۱۵ سرمایه‌گذاری‌های نفتی در کشورش افزایش خواهند یافت، نسبت به تأثیر کاهش قیمت نفت در سطح جهانی و عوارض آن برای کشورش هشدار داد.

1. <http://www.launiondigital.com.ar>

2. Miguel Galecio

گالوکسیو در این خصوص خاطرنشان کرد: سال ۲۰۱۴ برای ما سالی استثنایی بوده است، زیرا به هر آنچه می‌خواستیم رسیده‌ایم؛ اما سال آینده از نقطه‌نظر چارچوب بین‌المللی، سالی پیچیده خواهد بود.

علاوه بر این، وی تصریح کرد کاهش ۵۰ درصدی قیمت نفت در هر بشکه، اهداف شرکت «وای‌پی‌اف» آرژانتین را متزلزل نخواهد کرد.

رئیس این شرکت نفتی دولتی همچنین گفت: هدف ما در خطر نیست؛ ما ۶ میلیارد دلار در سال ۲۰۱۵ سرمایه‌گذاری خواهیم کرد زیرا توسط یک استراتژی بلندمدت حمایت و پشتیبانی می‌شویم.

گالوکسیو در ادامه اذعان داشت که سقوط قیمت نفت خام، منافع سرمایه‌گذاری‌های خارجی در میادین نفتی واقع در منطقه «واکاموئرتا»^۱ در محدوده «پاتاگونیا» (جنوب آرژانتین) را تحت تأثیر قرار نداده است.

براساس آمار رسمی، میدان نفتی ۳۰ هزار کیلومتر مربعی در «باکاموئرتا» ذخیره‌ای برابر با ۲۷ میلیارد بشکه نفت در خود جای داده است و این امر می‌تواند آرژانتین را از یک واردکننده نفت به یک تأمین‌کننده خودکفای نفت تبدیل کند.

وی در پایان افزود: در خارج از کشور، طوفانی به‌علت کاهش شدید قیمت نفت به پا شده، اما من هر روز از شرکت‌های بزرگی که می‌خواهند با ما به توافق برسند پیشنهاداتی دریافت می‌کنم، به‌عنوان مثال، برای سرمایه‌گذاری در واکاموئرتا.



میدان نفتی عظیم «واکاموئرتا» با ۱۰ برابر ذخایر بیشتر نسبت به تمام میدانی نفتی فعلی آرژانتین، تا سال ۲۰۳۵ میلادی قادر خواهد بود ۳۶۸ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری خارجی را به خود جذب کند.

افت قیمت نفت خام، اقتصاد کشورهای صادرکننده به‌خصوص روسیه، عربستان سعودی، ونزوئلا و ایران را تحت تأثیر قرار داده است درحالی که به کشورهای واردکننده همچون ایالات متحده آمریکا و چین کمک می‌کند تا از انرژی با قیمت پایین‌تری استفاده کنند.

چشم‌انداز بازار جهانی نفت همزمان با فرا رسیدن سال جدید میلادی^۱

کشورهای عربی عضو اوپک به‌ویژه عربستان سعودی، امارات متحده عربی و کویت عزم خود را برای کاهش قیمت نفت به بشکه‌ای ۳۰ تا ۴۰ دلار جزم کرده‌اند و با راه‌اندازی یک جنگ تمام‌عیار ارزان‌فروشی طلای سیاه، قیمت نفت این روزها رکوردهای بیشترین کاهش قیمت نفت را به نام خود در بازار ثبت می‌کنند.

شعله جنگ کاهش قیمت نفت خام از یکصد و شصت و ششمین نشست اوپک روشن شد؛ جایی که الکساندر نوآک، وزیر انرژی فدراسیون روسیه با پیشنهاد علی النعیمی وزیر نفت عربستان سعودی مبنی بر کاهش تولید و صادرات نفت خود مخالفت کرد.

مهدی عسلی، مدیرکل امور اوپک و روابط با مجامع انرژی وزارت نفت اخیراً در یک گردهمایی نفتی با تشریح برخی از پشت‌پرده‌های نشست ۱۶۶ اوپک در وین، گفته است: «پس از آنکه روسیه با هرگونه کاهشی در تولید نفت خود مخالفت کرد، این خواسته بیشتر

اعضای اوپک با مخالفت عربستان و سه کشور صادرکننده نفت حاشیه خلیج فارس روبرو شد و به نتیجه نرسید».

بر این اساس در طول یک‌ماهه گذشته تاکنون شیب سقوط آزاد قیمت نفت در بازار جهانی تندتر شد به طوری که برای نخستین بار از سال ۲۰۰۹ میلادی تاکنون قیمت هر بشکه نفت به بشکه‌ای کمتر از ۶۰ دلار کاهش یافته است و رمزگشایی از اظهارنظرهای این روزهای کشورهای عربی عضو اوپک نشان می‌دهد که اوپکی‌ها باید برای سال ۲۰۱۵ میلادی خود را برای نفت بشکه‌ای ۳۰ دلار آماده کنند.

سیدمحمدعلی خطیبی نماینده سابق ایران در اوپک با بیان اینکه در شرایط فعلی جنگ سهم‌خواهی در بازار نفت راه افتاده است، تأکید می‌کند: هر یک از کشورهای عضو اوپک با ارائه تخفیف و امتیازاتی به دنبال حفظ سهم خود در بازار جهانی نفت هستند. همسو با رونمایی از این استراتژی کلان کشورهای عضو اوپک، آمارهای رسمی منتشر شده از ثبت رکوردهای جدید صادرات نفت ایران به کشورهای آسیایی به‌ویژه چین، کره جنوبی، ژاپن و هند حکایت دارد.

اداره اطلاعات انرژی آمریکا روز گذشته با انتشار گزارشی، اعلام کرد: در ۹ ماهه نخست سال ۲۰۱۴ میلادی حجم تولید نفت و میعانات گازی ایران به بیش از سه میلیون و ۲۳۸ هزار بشکه رسیده که نسبت به مدت مشابه سال گذشته روزانه حدود ۱۲۵ هزار بشکه افزایش یافته است.

همزمان با افزایش تولید، حجم صادرات طلای سیاه ایران هم در سایه کاهش شدید این کالای استراتژیک جهش یافته است، به طوری که در ماه نوامبر سال جاری میلادی حجم فروش نفت ایران به بیش از یک میلیون بشکه در روز رسیده است.



هند، چین، کره جنوبی و ژاپن به‌عنوان چهار مشتری سنتی نفت ایران در مجموع در نوامبر سال جاری میلادی بیش از یک میلیون و ۷۰ هزار بشکه طلای سیاه از ایران وارد کرده‌اند که نسبت به سال گذشته رشدی ۱۱ درصدی را صادرات نفت تجربه می‌کند. در همین حال بیژن زنگنه وزیر نفت ایران با بیان اینکه سیاست وزارت نفت کاهش تولید نفت نیست، نسبت به افزایش تولید نفت برخی از اعضای اوپک پس از تحریم ایران هشدار داده و تأکید می‌کند: «حالا زمان آن رسیده که با کاهش تولید برخی کشورها جا برای بشکه‌های نفت ایران باز شود».

کشورهای عربی عضو اوپک برای کاهش بیشتر قیمت نفت در بازار جهانی هم‌قسم شده‌اند و در این بین این روزها دیپلماسی خاموش انرژی ایران به‌شدت مورد نقد کارشناسان اقتصاد انرژی کشور قرار گرفته است.

از این‌رو، درحالی کارشناسان یکی از مهمترین ویژگی وزارت نفت دولت تدبیر و امید را دیپلماسی فعال انرژی عنوان می‌کردند، اما دیپلمات‌های این وزارتخانه فعلاً در برابر تاکتیک جنگ روانی کشورهای عربی عضو اوپک سکوت پیشه کرده‌اند.

با ادامه سکوت وزارت نفت، وزیران نفت و انرژی عربستان سعودی و امارات متحده عربی در طول چند هفته گذشته بر طبل کاهش قیمت نفت بیش از ماه‌های گذشته می‌کوبند و حتی با استفاده از ابزارهای رسانه‌ای بازار را برای پذیرش نفت ارزان قیمت‌تر آماده می‌کنند.

علی النعیمی وزیر عربستان در گفتگو با رسانه‌های خارجی با تأکید بر حفظ سقف تولید نفت اوپک، تأکید کرده است: دولت ریاض خود را برای کاهش بیشتر قیمت نفت آماده کرده است.

در همین حال، روزنامه سعودی الحیات به نقل از وزیر نفت عربستان نوشته است: این کشور آماده است تولید نفتش را افزایش داده و سهم بزرگتری از بازار را به دست بیاورد تا تقاضای مشتریان جدید را تأمین کند.

عادل عبدالمهدی، وزیر نفت عراق هم به‌عنوان دومین کشور بزرگ تولیدکننده نفت اوپک پس از عربستان از توافق نهایی با اقلیم کردستان عراق خبر داده و اعلام کرده است: تولید نفت عراق پس از توافق صادرات نفت با اقلیم کردستان عراق به روزانه چهار میلیون بشکه خواهد رسید.

ازسوی دیگر با ادامه اختلافات در بین کشورهای بزرگ تولید و صادرکننده نفت، گزارش رسانه‌های بین‌المللی از افزایش قابل توجه ذخیره‌سازی طلای سیاه در ایالات متحده آمریکا حکایت دارد.

آمارهای دولتی اعلام کردند که با بالا رفتن واردات نفت و ثابت ماندن تولید پالایشگاه‌ها، ذخیره‌سازی نفت خام آمریکا هفته گذشته با افزایشی پیش‌بینی نشده به بالاترین سطح در ماه دسامبر رسید.

عدم کاهش تولید نفت عربستان با وجود کاهش شدید قیمت‌ها^۱

وزیر نفت عربستان در مصاحبه‌ای که اخیراً در هفته‌نامه مطالعات خاورمیانه^۲ منتشر شد، اظهار داشت: حتی اگر قیمت نفت ۲۰ دلار در هر بشکه برسد، سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) تولید خود را کاهش نخواهد داد و این عادلانه نیست که از

۱. خبرگزاری ایسنا.



اوپک انتظار داشته باشیم تولید خود را کاهش دهد، ولی تولیدکنندگان خارج از اوپک این کار را انجام ندهند.

علی النعیمی وزیر نفت عربستان در این گفتگوی تفضیلی کم‌سابقه از تصمیم ماه گذشته اوپک مبنی بر تثبیت سقف تولید روزانه ۳۰ میلیون بشکه‌ای این سازمان دفاع کرد.

تصمیم اوپک در نشست ماه نوامبر باعث شد قیمت نفت بیش از پیش سقوط کند و نسبت به ماه ژوئن تاکنون حدود ۵۰ درصد کاهش را تجربه کرده است.

براساس اعلام صندوق بین‌المللی پول عربستان به‌طور سنتی نقش متعادل‌کننده عرضه و تقاضا را در بازار جهانی نفت ایفا کرده، زیرا تنها کشور با ظرفیت تولید مازاد قابل توجه است.

عربستان روزانه حدود ۹ میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه نفت تولید می‌کند، اما نعیمی خاطرنشان کرد که این کاملاً منطقی است که اگر عربستان تولید خود را کاهش دهد آنگاه سهم بازار خود را در برابر دیگر تولیدکنندگان بزرگ خارج از اوپک از دست خواهد داد.

بازار جهانی به‌شدت رقابتی نفت شاهد این بوده که تولید نفت آمریکا از سال ۲۰۰۶ تاکنون بیش از ۴۰ درصد افزایش یافته است، اما هزینه تولید نفت در این کشور سه تا چهار برابر هزینه آن در خاورمیانه است.

نعیمی در سخنان خود این سؤال را مطرح کرد که آیا برای یک تولیدکننده با بهره‌وری بالا منطقی است که تولید خود را کاهش دهد درحالی که یک تولیدکننده ناکارآمد به تولید خود ادامه دهد.

وی افزود: اگر ما تولیدمان را کاهش دهیم چه اتفاقی برای سهم بازار ما می‌افتد؟ قیمت‌ها بالا می‌رود و آنگاه روس‌ها، برزیلی‌ها و تولیدکنندگان نفت شیل در آمریکا سهم بازار ما را می‌گیرند.

وی افزود: این عادلانه نیست که اوپک تولید خود را کاهش دهد، زیرا اوپک بزرگ‌ترین تولیدکننده نفت جهان نیست. ما کمتر از ۴۰ درصد نفت جهان را تولید می‌کنیم. ما بیشترین بهره‌وری تولید را داریم.

النعیمی خاطرنشان کرد: با توجه به تحلیل‌هایی که ما داشته‌ایم این باور کردنی نیست که بتوانیم تولید خود را کاهش دهیم.

وی گفت: اوپک تلاش کرد که از طریق یک جبهه مشترک بین اعضای اوپک و تولیدکنندگان خارج از آن ثبات را در بازار ایجاد کند، اما این امر میسر نشد. نعیمی با تکرار سخنان قبلی خود خاطرنشان کرد: بهای نفت در آینده افزایش خواهد یافت.

پی بردن به زمان افزایش قیمت نفت دشوار است، اما شرکت‌های نفتی بین‌المللی سرمایه‌گذاری خود در تولید نفت را کاهش داده‌اند و این به معنی این است که هیچ اکتشافی صورت نمی‌گیرد و این نشان می‌دهد که این شرکت‌ها تولید مازاد ندارند.

وزیر نفت عربستان گفت: اوپک از مقدار کاهش قیمت نفت تعجب نکرده است.

وی افزود: ما می‌دانستیم که قیمت‌ها پایین خواهد آمد، زیرا سرمایه‌گذاران و افرادی هستند که کار آنها بالا پایین کردن قیمت‌ها برای کسب سود است.



برنامه‌های وزارت نیرو برای تأمین برق تابستان ۱۳۹۴

هوشنگ فلاحتیان درخصوص برنامه‌های وزارت نیرو برای تأمین برق تابستان ۱۳۹۴ گفت: به صورت متعارف همه‌ساله ظرفیت‌های جدیدی را به ظرفیت‌های موجود اضافه و نیازهای سال بعد را تأمین می‌کنیم و در کنار آن نیز برنامه‌ریزی‌هایی در سمت تقاضا جهت کاهش پیک مصرف برق انجام می‌شود.

وی ادامه داد: براساس برنامه‌ریزی‌های صورت گرفته، بخش گاز نیروگاه کهنوج به ظرفیت ۳۲۴ مگاوات و واحدهای ۲ تا ۴ نیروگاه گنو در بندرعباس در مجموع به ظرفیتی حدود ۵۰۰ مگاوات برای تأمین برق سال آینده وارد مدار می‌شود.

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی اظهار داشت: یک واحد از نیروگاه چادرملو به ظرفیت ۱۶۲ مگاوات پس از تابستان ۱۳۹۳ به مدار پیوست که ظرفیت جدیدی برای سال ۱۳۹۴ حساب می‌شود. فلاحتیان گفت: یک واحد از نیروگاه تلمبه ذخیره‌ای سیاه‌بیشه به ظرفیت ۲۵۰ مگاوات نیز برای تأمین برق تابستان ۱۳۹۴ وارد مدار می‌شود. وی ابراز امیدواری کرد با اضافه شدن یک‌هزار و ۲۳۶ مگاوات ظرفیت نیروگاه‌های بزرگ، حدود ۸۰ مگاوات نیروگاه‌های تولید پراکنده و ۲۰ مگاوات نیروگاه بادی کهک قزوین به صورت عملی بیش از یک‌هزار و ۳۰۰ مگاوات ظرفیت جدید نیروگاهی وارد مدار شود. معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی از پیش‌بینی پیک بار حدود ۵۱ هزار مگاواتی در تابستان سال آینده خبر داد و گفت: امسال قابلیت تولید ما کمتر از ۴۸ هزار مگاوات بود؛ بنابراین برای تأمین برق پایدار باید طرف تقاضا را نیز مدیریت کنیم. فلاحتیان تصریح کرد: برنامه‌ریزی شده است تا هرکدام از شرکت‌های

برق منطقه‌ای و توزیع برق با تعاملی که با صنایع و مشترکان دیماندی خواهند داشت، دستکم حدود ۲۰۰ تا ۳۰۰ ساعت در ماه‌های تیر و مردادماه ۱۳۹۴ بار این دسته از مشترکان را ۴۰ درصد کاهش دهند.

وی خاطرنشان کرد: انتظار داریم حدود ۲۰۰۰ مگاوات پیک‌سایبی در سال ۱۳۹۴ داشته باشیم که شرکت توانیر سهم پیک‌سایبی هر استان را مشخص کرده است. معاون وزیر نیرو اضافه کرد: تلاش ما این است که باوجود کاهش سرمایه‌گذاری در احداث نیروگاه، خطوط انتقال و پست در سال‌های اخیر، با همکاری مشترکان تابستان سال آینده را بدون خاموشی سپری کنیم.

افزایش توان تولید برق صادراتی کشور با استفاده از گازهای مشعل^۱

علیرضا دائمی در نشست مشترک با فعالان اتاق بازرگانی ایران در جمع خبرنگاران، تولید برق از گازهای مشعل را مثبت ارزیابی کرد و گفت: سازوکارهای این برنامه باید با همکاری وزارتخانه‌های نفت و نیرو به‌طور کامل برنامه‌ریزی شود.

علیرضا دائمی در مورد برنامه وزارت نفت برای تولید و صادرات برق از گازهای فلر و نحوه همکاری وزارت نیرو اظهار کرد: همکاری خوبی با وزارت نفت در این زمینه وجود دارد اما در مورد روش‌های تولید، انتقال و صادرات نیازمند همکاری و تعامل بیشتری هستیم.

۱. خبرگزاری شانا.



وی ادامه داد: استفاده از گازهای پراکنده و سیستم‌های CH_P^۱ و DG^۲ در دستور کار است، اما گام‌های اجرایی این موضوع باید به‌گونه‌ای برداشته شود که بخش خصوصی بتواند برای آن سرمایه‌گذاری کند و دولت خرید تضمینی آب و برق داشته باشد.

دائمی با تأکید بر اینکه گازهای مشعل باید پایدار باشد تا بتوان از آن استفاده کرد گفت: سرمایه‌گذار باید این اطمینان را داشته باشد که حداقل ۱۵ تا ۳۰ سال از این گاز به‌صورت پایدار استفاده کند.

وی با تأکید بر لزوم بررسی چگونگی نرخگذاری در بخش استفاده از گاز فلر برای تولید برق گفت: نحوه خرید تضمینی، نرخگذاری و ارائه تسهیلات باید در آیین‌نامه‌ها به‌صورت دقیق دیده شود.

معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی وزارت نیرو با تأکید بر اینکه بدهی‌های صنعت برق در تمام عرصه‌ها در حال آسیب زدن است گفت: باید برای سرمایه‌گذاری در صنعت جاذبه ایجاد شود و امنیت اقتصادی وجود داشته باشد، هم‌اکنون مهمترین مسئله ما در برق تکنیکی نیست، بلکه تسویه بدهی‌هاست.

دائمی افزود: با روش‌های مختلف و استفاده از لایحه خروج از رکود امیدواریم بتوانیم بدهی‌هایمان را تا حدود زیادی بپردازیم، در سال ۱۳۹۳ توانستیم جلوی افزایش بدهی‌ها را بگیریم که موضوع مهمی به‌شمار می‌رود.

وی با بیان اینکه سالیانه باید پنج هزار مگاوات نیروگاه برای پاسخگویی به صنایع احداث کنیم، گفت: می‌توانیم از تبصره «۱۱» و بند «ق» بودجه نیز کمک بگیریم.

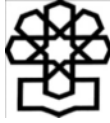
-
1. Combined Heat and Power
 2. Distributed generation

معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی وزارت نیرو در واکنش به صحبت‌های برخی از فعالان بخش خصوصی مبنی بر اینکه نظام بروکراسی دولت مانع فعالیت در حوزه صادرات برق شده است، گفت: این موضوع صحت ندارد، صادرات برق از سوی بخش خصوصی نیاز به سیاست کلان دارد و باید درباره آن تصمیم‌گیری شود.

دائمی با اشاره به اینکه بخشی از درآمد توانیر با شرکت‌های برق از طریق صادرات برق تأمین می‌شود و این موضوع در بودجه شرکت‌ها دیده شده است، اما برای ورود بخش خصوصی به این عرصه باید این بودجه به تدریج تغییر پیدا کند، گفت: به لحاظ قانونی برای فعالیت بخش خصوصی در این زمینه محدودیت نداریم، اما مادامی که زیرساخت‌ها فراهم نشود نمی‌توانیم به این مسئله بپردازیم. وی با تأکید بر اینکه لازمه ورود بخش خصوصی به عرصه صادرات برق تدوین سیاست کلان است گفت: در حال حاضر بیش از ۵۰ درصد برق کشور توسط بخش خصوصی تولید می‌شود.

معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی وزارت نیرو درباره بدهی‌های وزارت نیرو نیز افزود: امسال بخشی از بدهی‌ها به بخش خصوصی از محل تهاتر تسویه شد، اما مجموعه بدهی‌های صنعت برق به‌گونه‌ای است که در صورت نبود تدابیر لازم روی صنعت برق تأثیر می‌گذارد.

وی اظهار کرد: بدهی دولت در بخش برق ۲۰ هزار میلیارد تومان است که هشت میلیارد تومان از آن مربوط به بانک‌ها و مؤسسه‌های اعتباری و بخشی نیز در عرصه تولید از سوی بخش خصوصی ایجاد شده است و امیدواریم امسال بتوانیم میزان بدهی خود را پرداخت کنیم که تاکنون هزار میلیارد تومان نیز پرداخت شده است.



شماره مسلسل: ۱۴۱۰۶

مرکز پژوهش‌ها
مجلس شورای اسلامی

شناسنامه گزارش

عنوان گزارش: هفته‌نامه تحولات انرژی (۷۴)

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

تهیه و تدوین: زهرا جعفری

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: ۱۳۹۳/۱۰/۱۳