

هفته‌نامه تحولات انرژی (۷۰)

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

کد موضوعی: ۳۱۰
شماره مسلسل: ۱۳۹۹۸
آبان‌ماه ۱۳۹۳

به نام خدا

فهرست مطالب

- ۱..... قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی.....
- ۲..... تصویر دیدگاه‌های موافق و مخالف صادرات برق براساس قرارداد یکپارچه تولید برق از گاز در خاورمیانه.....
- ۸..... تولید گاز سکوی فاز ۱۷ پارس جنوبی در فصل زمستان آغاز می‌شود.....
- ۱۰..... برنامه جدید دولت برای سهمیه‌بندی انرژی.....
- ۱۲..... سنای جدید آمریکا به دنبال لغو ممنوعیت صادرات نفت است.....
- ۱۴..... سناریوی جدید توسعه صنعت نیروگاه‌سازی در ایران.....
- ۱۷..... اکثر نیروگاه‌های گازی تا پایان سال به سیکل ترکیبی تبدیل می‌شوند.....



هفته‌نامه تحولات انرژی (۷۰)

قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

(به‌روز شده ۱۵ نوامبر ۲۰۱۴ (۱۳۹۳/۸/۲۴))

بازار	قیمت	عنوان
نایمکس	۷۵/۸۲	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
بورس دویی	۷۵/۵۱	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
بورس لندن	۷۹/۴۱	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
فوب خلیج فارس	۴۷۲/۴۹	نفت کوره ۱۸۰ (دلار به ازای تن متریک)
فوب خلیج فارس	۹۳/۲۵	نفت‌گاز (دلار در بشکه)
نایمکس	۶۳	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
نایمکس	۵۳	بنزین (سنت در لیتر)
فوب خلیج فارس	۵۶	بنزین سوپر (سنت در لیتر)
نایمکس	۱۴	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)

مأخذ: سایت‌های NYMEX, ICE DME و امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران.

(دلار به‌ازای هر بشکه)

قیمت روزانه سبد اوپک

متوسط روزانه سبد اوپک	
قیمت	تاریخ (نوامبر ۲۰۱۴)
۷۵/۱۵	۱۳
۷۶/۹۶	۱۲
۷۷/۲۷	۱۱
۷۸/۹۸	۱۰

مأخذ: سایت اوپک.

تصویر دیدگاه‌های موافق و مخالف صادرات برق براساس قرارداد یکپارچه تولید برق از گاز در خاورمیانه^۱

نخستین قرارداد یکپارچه تولید برق از گاز در خاورمیانه که به صادرات گاز از طریق سیم^۲ مشهور است در اوایل سال ۱۳۹۰ در قالب تفاهمنامه صادرات برق از منابع گازی کشور با حضور مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران، میان دو شرکت نفت فلات قاره و مپنا امضا شد. طبق این قرارداد شرکت مپنا موظف شد با توسعه فاز اول میدان گازی فروز B و احداث پالایشگاه و نیروگاه در جزیره قشم، با تولید روزانه ۱۸۰ میلیون مترمکعب گاز، به میزان ۳ هزار مگاوات به ظرفیت تولید برق کشور، بیفزاید. مقرر شده بود، برق تولید شده از گاز فروز B، بجز مصارف داخلی برای صادرات به کشورهای حاشیه خلیج فارس و پاکستان و هند نیز به کار گرفته شود. ارزش این قرارداد بیع متقابل که تأمین مالی آن بر عهده مپنا گذاشته شده، ۳/۸ میلیارد دلار برآورد شده بود.

۱. ربیعی، ایمان. «گازگرفتنی برق»، تازه‌های انرژی، سال هفتم، شماره ۵۰، ص ۱۱۳.



در این یادداشت سعی شده است نگرش موافقان و مخالفان این تفاهمنامه به تصویر کشیده شود.

دیدگاه‌های موافقان

دکتر عباس علی‌آبادی، مدیر عامل مپنا، از حامیان جدی سیاست صادرات برق به جای خام‌فروشی گاز، در زمان عقد قرارداد تأکید کرده بود که این پروژه برای نخستین بار در کشور اجرایی خواهد شد و علاوه بر اینکه ارزش‌افزوده قابل توجهی به بهای گاز خام این میدان اضافه می‌کند، به عنوان یک اقدام عظیم ملی، نقش مهمی در افزایش موقعیت ژئوپلیتیک کشور در منطقه خواهد داشت و برای تولید آب مورد نیاز مناطق تشنه جنوبی و اشتغالزایی در منطقه از اهمیت استراتژیک و بسیار بالایی برخوردار است. اما به نظر می‌رسد در فاصله آن روزهای سال ۱۳۹۰ تا این روزهای ۱۳۹۳، اولویت‌ها تغییر کرده است و دیگر توسعه صادرات برق برای مقامات وزارت نفت، چندان در اولویت قرار ندارد. علی‌آبادی چندی پیش نیز اظهار کرده بود که از نظر مپنا، همه چیز برای توسعه میدان فروز B آماده است، اما به دلیل تغییر اولویت‌های وزارت نفت ممکن است به جای توسعه میدان فروز B، روی میدان فرزاد کار کنیم.

حمیدرضا صالحی، دبیر سندیکای برق، معتقد است: آنها که تصور می‌کنند قیمت صادرات برق، کمتر از قیمت صادرات گاز است و این اقدام توجیه فنی و اقتصادی ندارد؛ باید توجه کنند که قیمت تعیین شده برای صادرات گاز به ترکیه غیر قابل تکرار است؛ چراکه در تمام سال‌های گذشته، ایران نتوانسته است قرارداد مشابهی را به سرانجام برساند و تکرار کند. صادرات برق برای ایران علاوه بر درآمد ارزی، ایجاد امنیت نیز می‌کند. ایران با توجه به شرایط خاصی که در آن به سر می‌برد، باید از ایجاد امنیت در

تمامی حوزه‌ها استقبال کند. وقتی سرنوشت اقتصادی ایران با دیگر کشورها گره بخورد، امکان تحریم و تهدیدها کاهش می‌یابد و از این منظر می‌توان توضیحی کامل دربارهٔ چرایی ضرورت سرمایه‌گذاری بیشتر برای صادرات برق ارائه کرد.

موضوع دیگر که مورد مناقشه قرار گرفته، قیمتی است که مقامات اجرایی کشور بدان اشاره می‌کنند. تفاوت نظرات در مورد قیمت تعیین شده برای صادرات گاز به ترکیه است که قیمت بسیار بالایی دارد در حالی که ترکیه در شرایطی خاص تن به این قیمت داد و می‌توان در این زمینه با هر منتقد مخالف بحث کرد. ترکیه چون قصد داشت سبد گاز صادراتی خود را برای فشار به روسیه توسعه دهد، حاضر به عقد قراردادی با این قیمت شد. اتفاقاً باید توجه داشت که فقط یک سوی این موضوع، سود ایران از محل عقد قرارداد صادرات گاز به ترکیه بود و باید توجه داشت که سوی دیگر آن، افزایش قیمت گاز وارداتی ایران متناسب با قیمت گاز صادراتی بود؛ چراکه به این ترتیب وقتی ایران گاز را گران فروخت، مجبور شد آن را گران نیز بخرد. با توجه به این موضوع باید قیمت استاندارد گاز صادراتی مدنظر قرار گیرد که در این صورت نه تنها ضرری از بابت صادرات برق متوجه ایران نخواهد شد، بلکه سبد صادراتی ایران نیز توسعه خواهد یافت. باید توجه داشت که از هر مترمکعب گاز ۳ تا ۳/۵ کیلووات برق^۱ در نیروگاه‌های ایران تولید می‌شود و قیمت برق صادراتی حدود ۱۱ تا ۱۲ سنت است. اگر درآمد حاصل از آن را با قیمت گاز صادراتی به ترکیه مقایسه کنیم، باید گفت که تولید و صادرات برق غیر اقتصادی است. اما باید توجه داشت که ایران، کشوری است که میادین مشترک نفت و گاز بسیاری دارد که اتفاقاً در توسعهٔ این میادین و بهره‌برداری از

۱. براساس راندمان ۳۷ درصد.



ثروت‌های خدادادی متعلق به هموطنان، مشکلات فراوانی نیز دارد. در حالی که وزارت نفت، ناتوان از جبران عقب‌ماندگی‌های کشور در برابر برداشت‌های سایر همسایگان است، باید شرایطی فراهم شود تا گاز میداین مشترک هرچه بیشتر و زودتر تبدیل به برق شود و با صادرات آن، ثروت بیشتری نصیب کشور و ایرانیان شود. ایران می‌تواند و باید قطب انرژی منطقه شود چراکه قادر است برق ارزان‌قیمت ترکمنستان و تاجیکستان و سایر کشورهای مشابه را دریافت کند و به خریداران ثروتمندتری نظیر ترکیه، عراق، امارات و پاکستان که برق را به قیمت خوبی خریداری می‌کنند، صادر کند. میزان درآمدزایی نقل و انتقال برق در صورتی که ایران بتواند به قطب انرژی منطقه تبدیل شود، سالیانه در حدود ۱۰ میلیارد دلار خواهد بود.

نه تنها نادر فریدونی، رئیس کمیته نفت و گاز کمیسیون انرژی مجلس، بلکه حسین امیری خامکانی، سخنگوی این کمیسیون نیز معتقد است، صادرات برق به صرفه‌تر از صادرات گاز است. «با توجه به اینکه صادرات برق امنیت بیشتری نسبت به صادرات گاز و سوخت مایع دارد، بهتر است که در این زمینه سرمایه‌گذاری شود، چراکه راحت‌تر، به صرفه‌تر و با امنیت بیشتری همراه است».

دیدگاه‌های مخالفان

بیژن نامدار زنگنه معتقد است، نباید کاری کنیم که با صادرات برق رقیب خودمان شویم. در حال حاضر هر مترمکعب گاز ۴۵ سنت صادر می‌شود و این در حالی است که همین میزان گاز به ۵/۸ کیلووات ساعت^۱ تبدیل می‌شود و در این شرایط، به‌جای درآمد ۴۵ سنت، این گاز به قیمت ۲۰ سنت به بخش برق داده می‌شود. در سال‌های

۱. برای تولید این میزان برق، راندمان نیروگاه‌ها بیشتر از ۵۰ درصد در نظر گرفته شده است.

اخیر از محل ۳ میلیارد و ۵۰۰ میلیون دلار گاز و نفتی که مصرف و تبدیل به برق شده‌اند، درآمد حاصل از صادرات برق فقط ۸۰۰ میلیون دلار بوده است که باید به این موارد توجه شود؛ چراکه بدین ترتیب صادرات برق ۲ میلیارد و ۷۰۰ میلیون دلار از درآمدهای کشور را هدر داده است.

حمیدرضا عراقی، مدیر شرکت ملی گاز ایران با اشاره به انتقاد وزیر نفت مبنی بر تحویل گاز گران به نیروگاه‌ها و ارزان‌فروشی برق، گفته است: «نیروگاه‌ها باید آنقدر بهره‌ور باشند که اگر برنامه صادرات برق دارند، هم تولید خوبی داشته باشند و هم قیمت برق صادراتی نه تنها بهای گاز مصرفی را جبران کند، بلکه ارزش‌افزوده هم داشته باشد».

در مقابل هوشنگ فلاحتیان، معاون برق و انرژی وزارت نیرو نیز در پاسخ به حمیدرضا عراقی با یادآوری اینکه سال گذشته کل برق صادراتی ایران به کشورهای همسایه از محل تولید انرژی الکتریکی در سدها و نیروگاه‌های برقابی بوده است، بیان کرد: «نه تنها برای صادرات برق هیچ‌گونه گاز طبیعی یا فرآورده نفتی استفاده نشده است، بلکه هرگونه ارزان‌فروشی برق توسط وزارت نیرو به کشورهای همسایه، تکذیب می‌شود».

در ادامه لازم به ذکر است که براساس اطلاعیه وزارت نفت که در سایت رسمی خود در شهریورماه سال جاری درخصوص صادرات برق منتشر شد، از شرکت‌های ایرانی و خارجی برای همکاری در تولید و صادرات برق دعوت به همکاری شد. متن این اطلاعیه به شرح ذیل آمده است:^۱

«وزارت نفت به منظور تحقق بند «۱۳» سیاست‌های اقتصاد مقاومتی، تنوع‌بخشی به روش‌های صادرات گاز و افزایش صادرات برق، در زمینه تأمین گاز مورد نیاز برای



تولید و صادرات برق اعلام آمادگی کرد.

براساس این اطلاعیه، وزارت نفت (از طریق شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی گاز ایران حسب مورد) مسئولیت تأمین گاز مورد نیاز را برای تولید برق با هدف صادرات به مقدار و در نقطه مورد توافق برعهده خواهد گرفت و گاز مورد نیاز را به عنوان آورده شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی گاز ایران به عنوان سرمایه‌گذار تحویل خواهد داد.

بر این اساس، کلیه مسئولیت‌های مربوط به سرمایه‌گذاری برای تبدیل گاز به برق با راندمان حرارتی مورد توافق، کسب مجوزهای لازم برای احداث نیروگاه، تأسیسات لازم برای انتقال و صادرات برق و نیز بازاریابی برق تولیدی در کشور هدف و مسئولیت تأمین منابع مالی برای احداث نیروگاه (اعم از بخش فاینانس و نیز آورده نقدی) با سرمایه‌گذار خواهد بود.

برق تولیدی به ترتیب تعریف شده متعلق به مشارکتی متشکل از شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی گاز ایران و سرمایه‌گذار به نسبت آورده هریک خواهد بود و قرارداد نهایی برای صادرات برق، توسط مشارکت امضا خواهد شد.

براساس این اطلاعیه، سهم سرمایه‌گذار از قیمت فروش صادراتی برق، متناسب با قیمت فروش برق در هر بازار هدف، عبارت از هزینه تبدیل انرژی^۱ و هزینه‌های انتقال و بازاریابی به‌علاوه سود متعارف بوده و مابه‌التفاوت این مبلغ با قیمت فروش صادراتی برق در هر مورد، سهم طرف دیگر مشارکت یعنی شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی گاز ایران خواهد بود. رعایت مفاد قانون برنامه پنجم توسعه درخصوص تحویل سوخت غیریارانه‌ای برای تولید و صادرات برق الزامی است.

برپایه این اطلاعیه و بر مبنای اصول ذکر شده، ابتدا با هر متقاضی صاحب صلاحیت، موافقتنامه‌ای برای مدت اعتبار مشخص، مشتمل بر تعیین محل عمومی احداث نیروگاه، ظرفیت پیشنهادی نیروگاه و مقدار انرژی الکتریکی برآورد شده برای صادرات، راندمان حرارتی نیروگاه، مشخص کردن بازار هدف، هزینه تبدیل انرژی به امضا خواهد رسید و پس از آن، سرمایه‌گذار می‌تواند بر مبنای موافقتنامه مبادله شده، نسبت به اخذ مجوزهای لازم، شروع سرمایه‌گذاری، بازاریابی و انجام مذاکرات لازم برای عقد قرارداد صادرات برق اقدام کند.

متقاضیان باید دارای تجربه در امر تولید برق بوده و نیز توانایی کافی برای تأمین آورده نقدی برای احداث نیروگاه متناسب با ظرفیت درخواستی را به تشخیص وزارت نفت دارا باشند.

همچنین سرمایه‌گذار باید برای اجرای طرح و عملیات تبعی پس از آن برای صادرات برق، شرکتی را با سرمایه‌گذاری خود تأسیس کند. این شرکت به ترتیبی که جزئیات آن با شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی گاز ایران توافق خواهد شد، مسئولیت امور یادشده بالا را از طرف سرمایه‌گذار برعهده خواهد گرفت».

بر اساس این گزارش، موارد یادشده بالا برای اشخاصی که در حال حاضر دارای نیروگاه بوده و مایل به صادرات برق هستند، نیز قابل اجراست».

تولید گاز سکوی فاز ۱۷ پارس جنوبی در فصل زمستان آغاز می‌شود^۱

علی‌اکبر شعبانپور، مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس، درباره وضعیت توسعه فازهای

۱. خبرگزاری ایرنا.



۱۷ و ۱۸ مختلف پارس جنوبی، اظهار داشت: مشعل سکوی فاز ۱۸ نیز روشن شده و مراحل پایانی راه‌اندازی آن در حال انجام است. شعبانپور خاطرنشان کرد: البته به دلیل آنکه هنوز پالایشگاه این فازها به بهره‌برداری نرسیده است، گاز ترش دریافتی از طریق احداث یک خط لوله انشعابی و بین فازی به پالایشگاه فازهای ۱۵ و ۱۶ منتقل می‌شود. وی با بیان اینکه روند تکمیل واحدهای پالایشگاه فازهای ۱۷ و ۱۸ در حال انجام است، گفت: دو واحد از این پالایشگاه تا پایان سال جاری به بهره‌برداری می‌رسد که البته در آغاز کار از گاز ترش فازهای ۶، ۷ و ۸ استفاده می‌شود. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس افزود: با احداث یک خط لوله بین فازی، گاز فازهای ۶، ۷ و ۸ به پالایشگاه فازهای ۱۷ و ۱۸ ارسال می‌شود. با روشن شدن مشعل فاز ۱۸، تولید از سکوی فاز ۱۸ آغاز شده که با تکمیل فعالیت‌های بخش خشکی فاز یادشده در این میدان مشترک، تولیدات این سکو که معادل ۱۷ میلیون مترمکعب است به شبکه سراسری گاز کشور تزریق خواهد شد. طی دو هفته آینده با راه‌اندازی خط لوله بین فازی فازهای ۱۷ و ۱۸ با ۱۵ و ۱۶ امکان انتقال و پالایش ۱۷ میلیون مترمکعب گاز تولیدی سکوی فاز ۱۸ در پالایشگاه فازهای ۱۵ و ۱۶ فراهم می‌شود. توسعه فازهای ۱۷ و ۱۸ میدان گازی پارس جنوبی به منظور تولید روزانه ۵۰ میلیون مترمکعب گاز طبیعی، ۸۰ هزار بشکه میعانات گازی و ۴۰۰ تن گوگرد و تولید سالیانه یک میلیون تن اتان و ۱/۰۵ میلیون تن گاز مایع^۱ (پروپان و بوتان) انجام می‌شود.

برنامه جدید دولت برای سهمیه‌بندی انرژی^۱

همزمان با ورود به هشتمین سال عرضه بنزین با استفاده از سیستم کاردی و اجرای نظام سهمیه‌بندی، دولت تدبیر و امید به منظور مدیریت مصرف انواع حامل‌های انرژی در ناوگان حمل‌ونقل کشور به‌ویژه بنزین، گازوئیل و سی.ان.جی، طرح عرضه کارت انرژی را در دستور کار قرار داده است.

براساس مراحل مطالعات مقدماتی این پروژه، قرار است پس از انجام مراحل کارشناسی و اجرای آزمایشی تمامی حامل‌های انرژی عرضه شده به ناوگان حمل‌ونقل کشور در قالب یک کارت هوشمند تحت عنوان «کارت انرژی» به دارندگان وسایل نقلیه عرضه شود.

متوسط مصرف انواع حامل‌های انرژی در طول چند سال گذشته تاکنون با وجود اجرای سناریوهای مختلف قیمتی و غیرقیمتی همچون افزایش قیمت‌ها، ابطال کارت‌های سوخت خودروهای سبک، سنگین و موتورسیکلت‌ها نه تنها کاهش نیافته که حتی با رشد و جهش مصرف هم روبرو شده است.

از این‌رو مسئولان دولت به این جمع‌بندی رسیده‌اند که با عملیاتی کردن کارت هوشمند انرژی دارندگان وسایل نقلیه که چندین وسیله نقلیه همچون موتورسیکلت، خودروی سواری و یا خودروی سنگین در اختیار دارند تنها با استفاده از یک کارت حامل انرژی مورد نیاز خود را مطابق با یک سهمیه ماهیانه تأمین کنند.

در شرایط فعلی کارگروهی متشکل از مسئولان وزارت نفت، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، وزارت نیرو، معاونت اقتصادی مناطق آزاد و برخی از



کمیسیون‌ها و تشکل‌های صنفی غیردولتی برای انجام مطالعات تکمیلی اجرای کارت هوشمند انرژی تشکیل شده و قرار است این پروژه را در سه فاز آزمایشی و نهایی در استان‌های مختلف کشور اجرایی کنند.

براساس آخرین تصمیم‌گیری این کارگروه، مقرر شده است به‌زودی طرح کارت هوشمند انرژی در دو منطقه آزاد اقتصادی آزاد قشم و ارس به صورت پایلوت و آزمایشی عملیاتی شود و در مراحل بعدی این پروژه در برخی از استان‌های دیگر کشور هم اجرایی شود.

هم‌اکنون بیش از ۲۰ میلیون کارت هوشمند فعال بنزین، گازوئیل و گاز مایع در کل کشور فعال است، با این وجود طراحی و مراحل مقدماتی نصب سامانه هوشمند سوخت در جایگاه‌های سی.ان.جی کشور هم آغاز شده است.

از این رو پس از نصب و راه‌اندازی سامانه هوشمند سوخت در جایگاه‌های بنزین، گازوئیل و گاز مایع، حالا نوبت جایگاه‌های عرضه سی.ان.جی بوده که به سامانه مدیریت مصرف و عرضه سوخت مجهز شوند که در این صورت عملاً شرایط برای عرضه حامل‌های انرژی با کارت هوشمند انرژی فراهم می‌شود.

یکی از مهمترین اهداف دولت در عرضه حامل‌های مختلف انرژی با استفاده از کارت انرژی آن است که دارندگان وسایل نقلیه می‌توانند با ضریب تبدیل مشخصی، به‌جای بنزین از CNG استفاده کنند.

شناسایی خودروهای بنزین‌سوزی که در کارگاه‌های غیرمجاز به‌صورت غیراستاندارد دوگانه‌سوز شده‌اند، امکان پرداخت الکترونیک هزینه بنزین، گازوئیل و CNG از دیگر مزیت‌های مطرح شده از سوی مسئولان وزارت نفت در صورت تحقق و عملیاتی کردن

کارت هوشمند انرژی در کشور خواهد بود.

سنای جدید آمریکا به دنبال لغو ممنوعیت صادرات نفت است^۱

رئیس آتی کمیته انرژی سنای آمریکا اختیارات بیشتری را در ماه ژانویه برای لغو ممنوعیت ۴۰ ساله روی صادرات نفت خام این کشور خواهد داشت، اما بعید است که وی در اتخاذ یک اقدام قانونی در این زمینه عجله کند.

لیزا مورکوفسکی، سناتور جمهوریخواه طی یک سال گذشته برای لغو منع صادرات نفت آمریکا تلاش زیادی کرده و یکسری بیانیه درباره مجاز بودن این صادرات در گذشته منتشر کرده است. وی همچنین دیدارهای خصوصی را درباره این موضوع با پنی پیترزکر وزیر بازرگانی آمریکا داشته که نشان می‌دهد سال ۲۰۱۵ می‌تواند زمان ارائه مصوبه لغو این قانون باشد.

مورکوفسکی سه‌شنبه هفته گذشته وقتی پیروزی جمهوریخواهان در سنای آمریکا محرز شد در یک مراسم اعلام کرد که وی رئیس آتی کمیته انرژی مجلس سنا خواهد بود، اما از زمان در اختیار گرفتن این پست، اقدامات اولیه وی برای لغو این ممنوعیت که در دهه ۱۹۷۰ پس از تحریم نفتی اعراب توسط کنگره اتخاذ شد، انتظار می‌رود شامل برگزاری نشست‌ها و فشار روی مقامات دولت اوباما و سنجش سطح حمایت از این اقدام از جانب رهبری حزب جمهوریخواه باشد.

کوبین بوک تحلیلگر سیاسی در یک مؤسسه مشاور انرژی گفت: اگر مورکوفسکی به سختی تلاش کند می‌تواند یک لایحه از جانب کمیته انرژی ارائه دهد، اما این اقدام به

۱. خبرگزاری ایسنا.



شدت بی مورد است، زیرا آنگاه وی میچ مک کانل رهبر جدید اکثریت سنا و احتمالاً برخی از همکاران حزبی خود را در وضعیت دشواری قرار خواهد داد.

توسعه کنونی حفاری نفت شیل باعث شده که آمریکا در جایگاه بزرگ‌ترین تولیدکننده نفت جهان قرار بگیرد. از آنجا که نفت خام سبک شیل که پالایش آن با تجهیزات کنونی برای پالایشگاه‌های آمریکا دشوار است، باعث اشباع بازار شده، حمایت کنگره از لغو منع صادرات نفت خام قدری افزایش یافته است.

در ماه سپتامبر جو بارتون نماینده جمهوریخواه مجلس نمایندگان آمریکا از ایالت تکزاس و رئیس سابق کمیته انرژی مجلس نمایندگان از لغو این ممنوعیت حمایت کرد. اما بسیاری از جمهوریخواهان از اتخاذ این موضع خودداری کردند. برخی از آنها نگران تأثیر این اقدام روی پالایشگاه‌های نفت هستند زیرا اگر بخشی از نفت آمریکا روانه بازار خارج شود هزینه‌های آنها افزایش خواهد یافت.

احتمال افزایش قیمت بنزین در داخل کشور و عصبانیت رأی‌دهندگان باعث نگرانی قانونگذاران این کشور شده است، اگرچه چندین بررسی نشان می‌دهد که صادرات نفت به افزایش بهای سوخت در جایگاه‌ها منجر نخواهد شد.

رابرت دیلون، سخنگوی مورکوفسکی گفت: وی زمانبندی خاصی برای صادرات نفت ندارد، اما تکرار کرد که اگر دولت این ممنوعیت را برنارد تصویب قانون آن الزامی خواهد شد.

وی افزود: مورکوفسکی تا ژانویه درباره صادرات نفت صحبتی نخواهد کرد. وی خاطرنشان کرد: مورکوفسکی مسائل دیگری نیز در برنامه خود دارد که شامل تلاش برای تصویب سریع‌تر صادرات گاز طبیعی آمریکا و برگزاری جلساتی درباره بودجه

وزارت کشور است.

کاخ سفید تاکنون ممنوعیت وزارت بازرگانی این کشور روی بیش از ۲۰ مجوز صادرات میعانات گازی و ممنوعیت سوآپ نفت سبک با نفت سنگین و مناسب برای پالایشگاه‌های داخلی این کشور را لغو کرده است.

بیش از چندین تولیدکننده نفت آمریکا از جمله شرکت‌های کونوکوفیلیپس، کانتیننتال ریسورس و هس کورپ ماه گذشته با هم متحد شده تا کنگره را به لغو این ممنوعیت متقاعد کنند.

این گروه از شرکت‌ها معتقدند تنها از طریق قانونگذاری می‌توان این ممنوعیت را لغو کرد.

بروس اوپنهیمر استاد دانشگاه واندربیلت که روی سیاستگذاری‌های انرژی تمرکز دارد، گفت: تجربه یکساله مورکوفسکی در مبارزه با این ممنوعیت می‌تواند باعث شود که در نیمه دوم ۲۰۱۵ طرحی را برای لغو این ممنوعیت ارائه دهد.

سناریوی جدید توسعه صنعت نیروگاه‌سازی در ایران^۱

یک مقام مسئول در وزارت نیرو با تشریح سناریوی جدید توسعه صنعت نیروگاه‌سازی در ایران از احداث نیروگاه‌های جدید بخاری به عنوان یکی از برنامه‌های اولویت‌دار صنعت برق کشور یاد کرد و گفت: نیروگاه‌های بخاری از راندمان بسیار بالای تولید برق برخوردار هستند.

مصطفی علی ربانی در تشریح جزئیات برنامه‌های جدید توسعه صنعت

۱. خبرگزاری مهر.



نیروگاه‌سازی برق ایران، گفت: نیروگاه‌های بخار در همه جای جهان تأمین‌کننده بار پایه شبکه برق هستند و در ایران هم به همین نحو است.

مجری نیروگاه‌های بخار سازمان توسعه برق ایران با اعلام اینکه نیروگاه‌های بخار به دلیل ویژگی‌هایی که دارند، از پایداری بالایی برخوردار هستند و بازده قابل قبولی دارند، تصریح کرد: بازده نیروگاه‌های بخاری بین ۴۲ تا ۴۴ درصد است درحالی که بازده نیروگاه‌های گازی پیشرفته به ۳۷ درصد می‌رسد.

این مقام مسئول با بیان اینکه نیروگاه‌های بخار نسبت به ارتفاع از سطح دریا دارای حساسیت و تأثیرپذیری نیستند، اظهار داشت: بازده نیروگاه‌های گازی با افزایش ارتفاع از سطح دریا کاهش می‌یابد.

رسانی با یادآوری اینکه در مناطق گرم نیروگاه‌های گازی و سیکل ترکیبی افت توان پیدا می‌کنند، درحالی که در نیروگاه‌های بخار به فناوری‌هایی دست پیدا کردیم که این تأثیرپذیری به کمترین میزان می‌رسد، هزینه پایین بهره‌برداری را یکی از مزیت‌های نیروگاه‌های بخاری عنوان کرد و افزود: برای احداث نیروگاه‌های گازی معمولاً هزینه سرمایه‌گذاری اولیه کمتری نیاز است، اما هزینه بهره‌برداری بسیار بالاست و این موضوع در نیروگاه‌های بخاری برعکس است.

عضو هیئت مدیره سازمان توسعه برق ایران تأکید کرد: نیروگاه‌های بخاری از هزینه تعمیر بسیار پایینی برخوردار بوده و عمر مفید این نیروگاه‌ها در مقایسه با نیروگاه‌های گازی دو برابر است.

این مقام مسئول افزود: هزینه سرمایه‌گذاری اولیه نیروگاه‌های بخاری در مقایسه با نیروگاه‌های گازی بیشتر است، اما با توجه به هزینه بهره‌برداری پایین این نیروگاه‌ها و

طول عمر دو برابری آنها در مقایسه با نیروگاه‌های گازی، کاملاً اقتصادی و مقرون به صرفه است.

به گفته وی در کشور به فناوری‌های ساخت نیروگاه‌های بخاری رسیده‌ایم و وابستگی به خارج بسیار اندک است که خود موجب کاهش ارزیابی این نیروگاه‌ها می‌شود. ربانی امکان بهینه‌سازی نیروگاه‌های بخاری را بیشتر از سایر نیروگاه‌ها دانست و یادآور شد: در همه نیروگاه‌های بخار امکان بهینه‌سازی وجود دارد، اما در برخی نیروگاه‌ها به دلیل وجود دمای بالا امکان بهینه‌سازی به سختی انجام می‌گیرد. وی با اشاره به تنوع ظرفیتی نیروگاه‌های بخار، تبیین کرد: هم‌اکنون در جهان واحدهای یک‌هزار مگاواتی ساخته شده که با توجه به بازده بالا و هزینه بهره‌برداری کم، واحدهای بخار بسیار مقرون به صرفه است.

به گفته مجری نیروگاه‌های بخار سازمان توسعه برق ایران نسل جدید نیروگاه‌های بخار در جهان با بازده حدود ۵۰ درصد ساخته شده است که در آینده ایران به فناوری ساخت این نیروگاه‌ها دست یابد.

وی از آغاز فصل جدیدی در زمینه احداث نیروگاه‌های بخار در کشور خبر داد و خاطرنشان ساخت: ۶۴۰۰ مگاوات نیروگاه بزرگ بخاری ابلاغ شده است که به دلیل محدودیت مالی، فعلاً ساخت ۳ نیروگاه را آغاز کرده‌ایم.

وی با بیان اینکه همواره در وزارت نیرو محدودیت زمان و منابع داریم؛ به طوری که یک واحد گازی در حدود ۱۸ ماه وارد مدار می‌شود اما واحدهای بخار ۴۴ ماه به طول می‌انجامد، بیان کرد: به دلیل محدودیت منابع در ابتدا نیروگاه‌های گازی را اجرا و سپس واحد بخار آن را نصب می‌کنیم.



این مقام مسئول در پایان تأکید کرد: عملیات احداث دو واحد بخار در اهواز در مجاورت رامین، دو واحد در شازند و دو واحد نیز در طبس آغاز شده است.

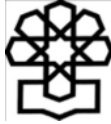
اکثر نیروگاه‌های گازی تا پایان سال به سیکل ترکیبی تبدیل می‌شوند^۱

هوشنگ فلاحتیان، معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی با تأکید بر اینکه تا پایان سال ۱۳۹۳ بیشتر نیروگاه‌های گازی کشور که پتانسیل تبدیل شدن دارند، به سیکل ترکیبی تبدیل می‌شوند، گفت: اینکه تمامی ۳۰ تا ۳۵ میلیارد کیلووات ساعت تلفات صفر شود، یک خیال واهی است.

تا سه ماه آینده حدود ۴۲۰۰ تا ۴۳۰۰ مگاوات نیروگاه گازی موجود نیز به سیکل ترکیبی تبدیل می‌شود.

در بودجه سال‌های ۱۳۹۲، ۱۳۹۳ و ۱۳۹۴ این فرصت حاصل شده است، تا بتوان برای کاهش تلفات انرژی تصمیم‌های موفقیت‌آمیزی اتخاذ کرد، گفت: در سال گذشته موفق شدیم با انعقاد قرارداد با بخش خصوصی، سه هزار و ۷۳۰ مگاوات از نیروگاه‌های گازی را به سیکل ترکیبی تبدیل کنیم و حدود ۱۰۰۰ مگاوات ظرفیت انرژی بادی، خورشیدی و تجدیدپذیر ایجاد کنیم.

در سال‌های ۱۳۹۲ و ۱۳۹۳ توفیق چندانی در کاهش تلفات نداشتیم، اما امیدواریم امروز به راهکارهایی برسیم و بستر کار را برای انجام پروژه‌های آینده به‌منظور کاهش تلفات هموار کنیم.



مرکز پژوهش‌ها
مجلس شورای اسلامی

شماره مسلسل: ۱۳۹۹۸

شناسنامه گزارش

عنوان گزارش: هفته‌نامه تحولات انرژی (۷۰)

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: ۱۳۹۳/۸/۲۷