

هفته‌نامه تحولات انرژی (۳۷)

کد موضوعی: ۳۱۰

شماره مسلسل: ۱۳۳۶۴

آذرماه ۱۳۹۲

دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

به نام خدا

فهرست مطالب

- ۱..... قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی
- ۲..... تدبیر وزارت نفت برای تأمین سوخت کشور با روش‌های اقتصادی
- ۵..... تشریح مشکلات عرضه‌کنندگان سی.ان.جی در جایگاه‌های دومنظوره
- ۶..... کاهش ۲۶ درصدی هدررفت گاز در میدان ابوزر
- ۷..... تاکتیک‌های فروش نفت پس از لغو تحریم‌ها
- ۱۱..... افزایش ۳ برابری نرخ خرید برق نیروگاه‌های تجدیدپذیر از بخش خصوصی
- ۱۲..... ورود حدود ۲ هزار مگاوات نیروگاه جدید به مدار تولید در تابستان سال آینده
- ۱۳..... بانک جهانی: جیره‌بندی برق، ۸۵۰ کارخانه را در تاجیکستان تعطیل کرد
- ۱۵..... شمار رآکتورهای خاموش کره جنوبی به ۶ پایگاه رسید
- ۱۶..... شرکت‌های برق اسپانیا در سال گذشته، برق ۱/۴ میلیون خانه را قطع کردند



هفته‌نامه تحولات انرژی (۳۷)

قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

(به‌روز شده ۵ دسامبر ۲۰۱۳ (۱۳۹۲/۹/۱۴))

بازار	قیمت	عنوان
نایمکس	۹۷/۲۰	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
بورس دویی	۱۰۸/۹۷	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
بورس لندن	۱۱۱/۸۸	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
تک‌محموله	۱۱۳/۳۷	نفت خام برنت موعدار (دلار در بشکه)
تک‌محموله	۱۰۹/۰۱	نفت خام دویی (دلار در بشکه)
نایمکس	۸۰	گازوئیل (سنت در لیتر)
نایمکس	۷۱	بنزین (سنت در لیتر)
نایمکس	۱۴	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
انگلستان (ICE)	۴۲	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)

مأخذ: مؤسسه مطالعات بین‌المللی انرژی.

قیمت روزانه سبده اوپک (دلار به ازای هر بشکه)

متوسط روزانه سبده اوپک	
قیمت	تاریخ (دسامبر ۲۰۱۳)
۱۰۸/۲۲	۵
۱۰۸/۹۲	۴
۱۰۸/۰۸	۳
۱۰۶/۷۴	۲

مأخذ: سایت اوپک.

تدبیر وزارت نفت برای تأمین سوخت کشور با روش‌های اقتصادی^۱

براساس گزارش برتیش پترولیوم،^۲ ایران با دارا بودن ۳۳/۶ تریلیون مترمکعب ذخایر اثبات شده گاز طبیعی و ۱۵۷ میلیارد بشکه نفت درجا، از نظر مجموع ذخایر هیدروکربوری، دارنده مقام نخست جهان است.

مجموع خطوط فشار قوی انتقال گاز در ایران هم‌اینک بالغ بر ۳۲ هزار کیلومتر است که توان انتقال آن روزانه بیش از ۵۰۰ میلیون مترمکعب برآورد می‌شود. براساس تأکیدات صورت گرفته در قالب سند چشم‌انداز بیست‌ساله، طول خطوط انتقالی از ۳۲ هزار کیلومتر فعلی باید به حدود ۶۵ هزار کیلومتر افزایش یابد.

سیاست انرژی ایران براساس بهره‌گیری هر چه بیشتر از منابع گاز طبیعی و افزایش سهم گاز در سبده مصرفی حامل‌های انرژی از طریق توسعه ظرفیت تولید،

۱. خبرگزاری شانا.

2. British Petroleum



توسعه شبکه‌های انتقال و گازرسانی و نیز ارتقای جایگاه ایران در صادرات گاز به بازارهای بین‌المللی شکل گرفته است تا از این رهگذر، صرفه‌جویی اساسی در مصرف نفت خام و فرآورده‌های نفتی مایع که می‌تواند درآمدهای صادراتی کشور را افزایش دهد، حاصل شود.

کاربرد گاز طبیعی به عنوان سوخت حرارتی فقط قسمتی از موارد متنوع قابلیت‌های ارزشمند این ماده به شمار می‌رود. اهمیت اصلی و واقعی گاز طبیعی با توجه به ارزش‌افزوده فراوان و قابلیت تبدیل به هزاران نوع کالای با ارزش اقتصادی در بخش صنعت پتروشیمی ظاهر می‌شود. از سوی دیگر، انتقال گاز طبیعی از مبادی تولید و پالایشگاه‌ها تا مراکز مصرفی در بخش‌های مختلف از هزینه‌ها، حساسیت و اهمیت بالایی برخوردار است و به نظر می‌رسد که باید نسبت به بررسی مجدد صرفه اقتصادی اجرا شدن برخی از خطوط لوله که تا پیش از این تنها به علت برخی مقاصد سیاسی و تبلیغاتی در دستور کار قرار گرفته بود، اقدام عاجل صورت گیرد.

درواقع این موضوع که چون ایران از ذخایر عظیم نفت و گاز برخوردار است و رتبه نخست را در مجموع ذخایر گاز طبیعی و نفت جهان به خود اختصاص می‌دهد، نمی‌تواند دلیلی برای انجام هزینه‌های سنگین برای احداث خطوط لوله و انتقال گاز به مناطقی باشد که از صرفه اقتصادی برای انتقال گاز برخوردار نیستند. در این راستا، وزیر نفت برای بررسی بهترین روش سوخت‌رسانی به مناطق مختلف کشور، با تأکید بر اینکه روش سوخت‌رسانی به مناطق سردسیر و گرمسیر باید متفاوت باشد، دستور داده است در فرصت ۶ ماهه بهترین راهکارهای سوخت‌رسانی برای هر منطقه از کشور را بررسی و اعلام کند. بر این اساس قرار است، هفت روش

سوخت‌رسانی (برق، انرژی‌های تجدیدپذیر، ال پی جی، گاز، سی ان جی، ال ان جی، نفت سفید و گازوئیل) مورد بررسی قرار گرفته و اعلام شود در هر منطقه از کشور چه روشی برای سوخت‌رسانی باید استفاده شود تا کمترین هزینه و بیشترین صرفه را داشته باشد. علاوه بر این، به نظر برخی کارشناسان، گازرسانی در مناطق سخت‌گذر جغرافیایی کشورمان در حالی که خطوط انتقال برق موجود است، چه از نظر هزینه و چه از نظر زمانی به هیچ وجه منطقی نیست. در واقع، به جای بردن گاز به درون خانه‌ها، حداقل کار این است که می‌توان گاز را به انرژی الکتریکی تبدیل کرد و سپس برق را به درون خانه‌ها انتقال داد که هم راحت‌تر انتقال داده می‌شود و هم ارزش‌افزوده و ایمنی آن به مراتب بالاتر از گاز است. به هر حال، نسخه واحدی نمی‌توان برای مناطق شهری و روستایی فاقد گاز شهری پیچید. برای هر منطقه باید براساس پارامترهایی از قبیل موقعیت جغرافیایی، نحوه دسترسی، فاصله از خطوط انتقال گاز یا شبکه سراسری توزیع برق، شرایط اقلیمی، میزان لرزه‌خیزی و شرایط فرهنگی و... روش انرژی‌رسانی خاص آن منطقه را انتخاب کرد. از سوی دیگر، مسئله امنیت و تأمین انرژی پایدار یکی از پارامترهای مهم در تأمین انرژی است. همچنین، هموطنان عزیز مصرف‌کننده واقع در مناطق دورافتاده نیز حق دارند از نظر بهایی که بابت حامل‌های انرژی می‌پردازند مانند سایر هموطنان با آنها برخورد شود و حقوق آنها رعایت شود. بنابراین باید روشی را انتخاب کرد که جدای از بحث تأمین پایدار انرژی از بُعد اقتصادی هم از دیدگاه دولت و هم مصرف‌کننده، مقرون به صرفه و توجیه‌پذیر باشد.



تشریح مشکلات عرضه‌کنندگان سی.ان.جی در جایگاه‌های دومنظوره^۱

بیژن حاج محمدرضا، رئیس انجمن صنفی صاحبان اماکن فروش و عرضه فرآورده‌های نفتی سراسر کشور اظهار داشت: کالیبره نبودن تجهیزات نصب شده گاز طبیعی فشرده (سی.ان.جی)، اختلاف ضرایب فروش در مناطق مختلف کشور و عدم اجرای ضریب ۱/۳۳ در مترمکعب با کیلوگرم برای عرضه سی.ان.جی را از جمله مشکلات این بخش عنوان کرد. حاج محمدرضا ادامه داد: علاوه بر این مشکلات، عرضه‌کنندگان سوخت در جایگاه‌های دومنظوره با این مشکل نیز مواجه هستند که دستورالعمل‌های فروش و اعلام قیمت‌های جدید و یا هر گونه تغییر در قیمت‌های گاز در اکثر موارد با تأخیر ۲۴ تا ۴۸ ساعت اعلام می‌شود که این امر بجز ضرر و زیان حاصل دیگری برای این‌گونه واحدها نخواهد داشت. به گفته وی، طبق اعلام اکثریت جایگاه‌های عرضه دومنظوره، غالباً میتترینگ متعلق به شرکت ملی گاز ایراد داشته و همین ایراد باعث تحمیل ضرر و زیانی هنگفت به جایگاه‌ها می‌شود. رئیس انجمن صنفی صاحبان اماکن فروش و عرضه فرآورده‌های نفتی سراسر کشور، عدم وجود تیم‌های فنی قوی در شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی جهت بررسی موارد عدیده موجود جایگاه‌های دومنظوره را از دیگر مشکلات این بخش عنوان کرد. وی ادامه داد: در حال حاضر گاز ارسالی به جایگاه‌ها دارای فضولات زیادی است که پس از تخلیه این‌گونه فضولات جایگاه‌ها باید هم ارزش آن را و هم کسر گازی که وجود نداشته به اضافه آب فراوانی که در گاز ورودی بوده را پرداخت کنند. به گفته حاج محمدرضا،

وجود دو میتر،^۱ یکی متعلق به شرکت گاز و دیگری متعلق به جایگاه که متأسفانه در هنگام اختلاف، میتر متعلق به شرکت گاز ملاک قرار می‌گیرد یک جایگاه صحیح نیست.

کاهش ۲۶ درصدی هدررفت گاز در میدان ابوزر^۲

با نصب یک سکوی گازی در میدان ابوزر، عملیات جمع‌آوری ۷۰۸ هزار مترمکعب گاز طبیعی همراه نفت در بزرگ‌ترین مجتمع تولید نفت دریایی ایران آغاز شده و به جای ارسال این حجم گاز به فلرها، روزانه این مقدار گاز به پتروشیمی خارک ارسال خواهد شد.

مجتمع نفتی ابوزر در ۷۵ کیلومتری غرب جزیره خارک و در دل آب‌های خلیج فارس قرار دارد. این مجتمع نفتی شامل سه سکوی اصلی بهره‌برداری است که از این میدان بیشترین میزان نفت کشور در خلیج فارس تولید می‌شود.

براساس برآوردها، حدود ۴ میلیارد بشکه نفت خام درجا در مخزن میدان ابوزر وجود دارد که ۲۰ درصد آن قابل برداشت است. همراه با تولید روزانه ۱۸۵ هزار بشکه‌ای نفت از این میدان، روزانه ۷/۲ میلیون مترمکعب گاز طبیعی همراه نفت به دلیل نبود تجهیزات جمع‌آوری، در فلرهای سکوه‌ای ابوزر می‌سوزد.

قرار بر این بود تا با بهره‌برداری از کارخانه ان جی ال خارک، سوختن گاز

۱. کنتور انرژی.

۲. خبرگزاری تسنیم.



همراه نفت در میدان ابوزر متوقف شود، اما با سال‌ها تأخیر در بهره‌برداری از این پروژه ملی، همچنان سرمایه‌های ملی در ابوزر سوزانده می‌شود. در پی تأخیرهای پیاپی در احداث کارخانه ان جی ال خارک، به‌منظور جمع‌آوری بخشی از گازی که روزانه در فلرها می‌سوزد، ساخت و نصب سکوی گازی GCP در میدان ابوزر در برنامه قرار گرفت و چهارشنبه هفته گذشته این سکوی گازی با موفقیت در میدان ابوزر نصب شد.

تاکتیک‌های فروش نفت پس از لغو تحریم‌ها^۱

کارشناسان نفت هشدار می‌دهند که ارزان‌فروشی نفت و ایجاد جنگ قیمتی تاکتیک مناسبی برای بازگشت ایران به بازار نفت نیست. گزارش مؤسسات معتبر بین‌المللی حاکی از آن است که در ۱۰۰ روز نخست فعالیت دولت تدبیر و امید صادرات نفت ایران کاهشی حدود ۲۰۰ تا ۲۵۰ هزار بشکه‌ای را تجربه کرده است.

آژانس بین‌المللی انرژی و اوپک در گزارش‌های جداگانه‌ای از کاهش صادرات نفت ایران، در مهر ماه سال جاری خبر داده و IEA تأکید کرده است: همزمان با کاهش صادرات نفت ایران به چین، کره جنوبی، هند و ژاپن، حجم صادرات روزانه نفت ایران، مهر ماه با کاهشی ۴۵ درصدی به ۷۱۵ هزار بشکه در روز کاهش یافته است.

در این بین اوپک هم با انتشار گزارش جداگانه‌ای تولید نفت ایران در مهر ماه سال

جاری را حدود ۲ میلیون و ۶۵۱ هزار بشکه در روز اعلام کرده است. از این رو حجم صادرات طلای سیاه ایران از حدود یک میلیون بشکه در مردادماه هم‌اکنون به سطح ۷۱۵ هزار بشکه کاهش یافته است. با وجود این، پس از توافق بزرگ هسته‌ای ایران و گروه ۵+۱ در ژنو، محدودیت‌های پیش روی صادرات نفت ایران کاهش یافته به‌طوری که برخی از مشتریان سابق نفت ایران همچون تایوان، سریلانکا و آفریقای جنوبی خواستار آغاز مذاکرات به‌منظور ازسرگیری واردات نفت شده‌اند. مطابق با پیش‌نویس توافقنامه ژنو، مقرر شده است که برخی از محدودیت‌های بیمه‌ای، تأمین کشتی‌های نفتکش، نقل و انتقال ارز از طریق برخی از بانک‌ها برداشته شود اما با وجود لغو این تحریم‌ها، ایران برای بازگشت به بازار باید با کشورهای همچون عربستان، عراق، روسیه، ونزوئلا و برخی از کشورهای حاشیه خلیج فارس رقابت کند.

غلامحسین حسن تاش، رئیس اسبق مؤسسه مطالعات بین‌المللی انرژی، درباره مهم‌ترین مشکلات پیش روی ایران برای بازگشت به بازار جهانی نفت، گفت: هم‌اکنون بازار نفت در شرایط اشباع به سر می‌برد و به‌دلیل بحران اقتصادی حاکم بر منطقه یورو تقاضا برای خرید طلای سیاه در پایین‌ترین سطح قرار دارد. وی با تأکید بر اینکه هم‌اکنون تقاضای نفت توسط کشورهای نوظهور اقتصادی جهان همچون هند، برزیل، چین و برخی از کشورهای آسیایی هم متأثر از بحران اقتصادی آمریکا و اروپا در سطوح پایینی قرار دارد، اظهار داشت: براساس گزارش آژانس بین‌المللی انرژی در سال ۲۰۱۴ میلادی تنها عرضه نفت توسط کشورهای غیراوپک حدود ۱/۷ میلیون بشکه افزایش می‌یابد. این کارشناس اقتصاد انرژی با یادآوری اینکه هم‌زمان



با رشد عرضه نفت توسط کشورهای عضو و غیرعضو اوپک در سال ۲۰۱۴ تقاضا برای خرید نفت تنها ۱/۱ میلیون بشکه افزایش می‌یابد، بیان کرد: به‌عبارت دیگر سال آینده بازار با شرایط فعلی با رشدی روزانه ۷۰۰ هزار تا یک میلیون بشکه عرضه روبرو است. وی با اعلام اینکه در صورت افزایش تولید نفت لیبی و نیجریه و اجرای طرح‌های جدید افزایش تولید نفت عراق، وضعیت برای بازگشت ایران به بازار نفت مشکل‌تر هم خواهد شد، افزود: در این بین پیشنهاد می‌شود وزارت نفت برای بازگشت به بازار از ظرفیت‌های وزارتخانه‌های خارجه و صنعت، معدن و تجارت هم استفاده کند.

حسن تاش در پاسخ به این سؤال که آیا ارزان‌فروشی نفت می‌تواند تاکتیک مناسبی برای ایران به‌منظور تصاحب بازارهای از دست رفته باشد؟ توضیح داد: قطعاً ارزان‌فروشی نفت موفق نخواهد بود و شرکت ملی نفت ایران باید از ظرفیت اوپک برای بازگشت به بازار نفت استفاده کند. رئیس اسبق مؤسسه مطالعات بین‌المللی انرژی خاطر نشان کرد: ایران با دیپلماسی باید در بین اعضای اوپک برای رعایت سهمیه‌ها و کنترل عرضه اعضا اقدام کند.

جواد یارجانی رئیس اسبق امور اوپک با بیان اینکه شرایط فعلی برای فروش نفت قطعاً از شرایط جنگ تحمیلی بدتر نیست که حتی یک روز هم صادرات نفت ایران متوقف نشد، تبیین کرد: سیاست‌ها باید به‌گونه‌ای باشد که این پیام را بدهیم که دنیا از نفت ایران نباید بی‌نیاز شود. این دیپلمات اسبق وزارت نفت با تأکید بر اینکه در طول چند سال گذشته بخشی از پالایشگاه‌های جهان نفت سایر کشورها را جایگزین نفت ایران کرده‌اند، گفت: با این وجود شرکت ملی نفت ایران باید تاکتیک‌ها و

روش‌های جدید و مبتکرانه‌ای را برای افزایش صادرات نفت در دستور کار قرار دهد. یارجانی درباره احتمال ارزان‌فروشی نفت برای تصاحب بازارهای از دست رفته هم توضیح داد: ارزان‌فروشی نفت قطعاً روش مناسبی نیست، زیرا رقبا هم می‌توانند به راحتی قیمت نفت خود را پایین بیاورند از این‌رو این تاکتیک مناسبی برای افزایش صادرات نفت نخواهد بود.

سیدمحمدعلی خطیبی نماینده سابق ایران در اوپک با یادآوری اینکه بازگشت ایران به بازار جهانی نفت زمانبر خواهد بود، تصریح کرد: هم‌اکنون پایین بودن تقاضا، افزایش عرضه و ورود نفت از ذخایر نامتعارف همچون شیل اویل‌ها از مهمترین چالش‌های پیش روی ایران برای بازگشت به بازار جهانی نفت است.

مدیر سابق امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه تا چند سال گذشته آمریکا واردکننده نفت بود، اما امروز به صادرکننده این کالا تبدیل شده است، بیان کرد: با این مشکلات بازگشت ایران به بازار نفت به زمان نیاز دارد.

وی همچنین درخصوص تخفیف‌دهی به مشتریان برای فروش نفت هم توضیح داد: شرکت ملی نفت ایران حتی در دوران تحریم‌ها هم هیچ‌گونه تخفیفی به مشتریان ارائه نمی‌کرد و فقط بخشی از هزینه‌های خریداران از محل تحریم که منجر به افزایش هزینه حمل‌ونقل، نقل و انتقال پول و بیمه می‌شد توسط شرکت ملی نفت پرداخت شده است. خطیبی با بیان اینکه ارزان‌فروشی نفت و یا راه انداختن جنگ قیمتی فقط به سود مصرف‌کنندگان خواهد بود، خاطرنشان کرد: باید یکسری از مذاکرات در سطح بالا توسط وزارت امور خارجه برای افزایش صادرات نفت انجام شود.



افزایش ۳ برابری نرخ خرید برق نیروگاه‌های تجدیدپذیر از بخش خصوصی^۱

هوشنگ فلاحتیان، معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی، گفت: صنعت برق کشور قیمت خرید برق نیروگاه‌های پراکنده که توسط بخش خصوصی تولید می‌شود را افزایش داده است و این مبلغ را برای هر کیلووات ساعت حداقل ۷۱۵ ریال با راندمان ۴۲ درصد در نظر گرفته است. اگر این راندمان بیش از ۴۲ درصد شود، به همان نسبت میزان خرید برق افزایش می‌یابد.

اگر بخش خصوصی مولد مقیاس کوچک را به صورت^۲ CHP (برق و حرارت) نصب کند به ازای هر کیلووات ساعت تا ۸۰۰ ریال برق خریداری می‌شود و اگر تولید به صورت^۳ CCHP (برق، حرارت و برودت) باشد به ازای هر کیلووات ساعت تا ۹۰۰ ریال هم برق خریداری می‌شود.

در صنعت برق تصمیم گرفته شده تا با احداث نیروگاه‌های جدید در محل مورد نیاز تلفات کاهش یابد. نرخ خرید برق از نیروگاه‌های تجدیدپذیر بیش از سه برابر شده و نرخ خرید برق از نیروگاه‌های پراکنده مقیاس کوچک^۴ DG به ۷۱۵ ریال به ازای هر کیلووات ساعت با راندمان ۴۲ درصد رسیده و این رقم به ازای هر کیلووات ساعت به ۹۰۰ ریال هم می‌رسد.

در حال حاضر بالغ بر ۷۰ هزار مگاوات ظرفیت نصب شده نیروگاهی در کشور داریم و از نظر ظرفیت نصب شده رتبه ۱۴ را در دنیا دارا هستیم.

1. www.news.moe.gov.ir

2. Combined Heat Power

3. Combined Cool, Heat and Power

4. Distributed Generation

مشترکان برق تا پایان سال به حدود ۳۰ میلیون اشتراک می‌رسند. برای پاسخگویی به متقاضیان برق باید سالیانه حدود ۵ هزار مگاوات ظرفیت نیروگاهی جدید و هزاران کیلومتر شبکه انتقال و فوق توزیع و یا ایستگاه‌های برق احداث شود. در هر سال حدود یک و نیم میلیون مشترک جدید پذیرش می‌شوند که تاکنون در ۸ ماهه ابتدای سال جاری این میزان به حدود ۷۰۰ هزار اشتراک جدید رسیده است.

صنعت برق، تاکنون در بخش توزیع ۱۰۰ درصد، در بخش انتقال حدود ۹۰ درصد و در بخش احداث نیروگاه‌ها حدود ۹۰ درصد به خودکفایی رسیده است و در زمینه خودکفایی با تلاش‌هایی که در سه دهه گذشته صورت گرفته است روند خوبی داشته است.

صنعت برق در آستانه مبادله قرارداد با سرمایه‌گذاران بخش خصوصی است تا بتواند ۸ هزار مگاوات نیروگاه جدید بخش بخار و گاز را فراهم کند که با ایجاد این بستر مناسب در افزایش راندمان نیروگاه‌های کشور که بدون مصرف سوخت و آلایندگی ایجاد می‌شود کمک می‌کند.

ورود حدود ۲ هزار مگاوات نیروگاه جدید به مدار تولید در تابستان سال آینده^۱

مجید صالحی، مدیرعامل سازمان توسعه برق ایران اظهار داشت: تابستان آینده در حدود ۲ هزار مگاوات نیروگاه جدید وارد مدار می‌شود که حدود ۵۵۰ مگاوات آن



سهم بخش خصوصی و حدود ۱۴۰۰ مگاوات هم برعهده بخش دولتی است. ۲ واحد ۱۶۲ مگاواتی نیروگاه گنو هرمزگان، ۲ واحد ۱۶۲ مگاواتی ایرانشهر، ۲ واحد بخار در آبادان، نیروگاه خصوصی کهنوج، نیروگاه پره سر در گیلان، نیروگاه بخار گناوه و ۲ واحد ۲۵ مگاواتی اسلام آباد از جمله واحدهایی هستند که تابستان سال آینده وارد مدار می‌شوند.

دستورالعمل نهایی احداث و راه‌اندازی واحدهای سیکل ترکیبی براساس بند «۱۹» قانون بودجه مصوب و ابلاغ شده و در آینده نزدیک عملیاتی می‌شود. این قراردادها به صورت بیع متقابل منعقد می‌شود. روش اجرای آن در سیستم‌های دولتی براساس مناقصه است و بخش خصوصی هم خود در این زمینه تصمیم‌گیری می‌کند.

هفت واحد بخار ۱۶۰ مگاواتی در نیروگاه‌های بخش دولتی که در لیست فروش قرار ندارد، راه‌اندازی خواهد شد که ۱۴ واحد گازی را تحت پوشش قرار می‌دهد.

بانک جهانی: جیره‌بندی برق، ۸۵۰ کارخانه را در تاجیکستان تعطیل کرد^۱

بانک جهانی در گزارشی اعلام کرد که به‌دلیل جیره‌بندی برق در سال‌های اخیر در تاجیکستان ۸۵۰ کارخانه در این کشور تعطیل شده است.

براساس محاسبات این نهاد مالی جهانی، تاجیکستان به خاطر اعمال محدودیت‌های برق در فصل زمستان، سالیانه ۲۰۰ میلیون دلار متحمل ضرر می‌شود.

براساس این گزارش؛ محدودیت انتقال برق در تاجیکستان به زندگی ۷۰ درصد مردم این کشور لطمه وارد و زندگی آنها را مختل کرده است.

شرکت برق تاجیک در سال جاری با شروع فصل سرما در ماه گذشته میلادی جیره‌بندی برق را اعمال کرده است. براساس این جیره‌بندی نواحی مختلف این کشور در روز تنها از ۵ تا ۹ صبح و شب از ۱۷ تا ۲۲ از برق برخوردارند.

در تاجیکستان، همه ساله از ماه اکتبر تا آوریل (مهر هر سال تا اردیبهشت سال بعد)، محدودیت انتقال برق برای مراکز صنعتی و بخش خانگی اعمال می‌شود.

تاجیکستان یکی از کشورهای صاحب مقام در منابع و ذخایر آب در منطقه و جهان است و براساس گزارش وزارت انرژی و صنایع تاجیکستان این کشور هشت میلیون نفری با ۱۴۳ هزار کیلومترمربع مساحت، ۶۴ درصد منابع آبی آسیای مرکزی را در اختیار دارد اما به دلیل نداشتن منابع اعتباری، خود به تنهایی قادر به سرمایه‌گذاری در منابع آبی برای تولید برق نیست.

هرچند در ۲۲ سال گذشته ۲۲۱ نیروگاه کوچک در نقاط مختلف تاجیکستان احداث شده اما هنوز کمبود برق یکی از مشکلات اساسی این کشور است.

دولت تاجیکستان یکی از راه‌های رهایی از بحران کمبود برق در فصل سرما در این کشور را تکمیل ساخت نیروگاه برق آبی راغون^۱ می‌داند که به دلیل کارشکنی ازبکستان، عملیات ساخت آن متوقف شده است. نیروگاه‌های سنگ توده ۱ و ۲ نیز که توسط روسیه و ایران احداث شده توانسته است تا حدودی مشکل کمبود برق را رفع کند.



شمار رآکتورهای خاموش کره جنوبی به ۶ پایگاه رسید^۱

با خاموش شدن یکی دیگر از رآکتورهای هسته‌ای تولید برق در کره جنوبی، شمار رآکتورهای ازکارافتاده در این کشور، به ۶ پایگاه رسید.

فعالیت رآکتور ۵۸۷ مگاواتی شماره یک (کوری) در ۳۰۰ کیلومتری جنوب شرقی پایتخت این کشور، به دلیل عملکرد سامانه امنیتی به‌طور خودکار خاموش و به حالت تعلیق درآمد.

از مجموع ۲۳ رآکتور هسته‌ای، اکنون ۶ رآکتور تولید انرژی از رده خارج شده و کره جنوبی را با بحران کمبود برق در آستانه زمستان که اوج تقاضای انرژی در این کشور است، قرار داد.

از کار افتادن این رآکتور همزمان با نشست کابینه دولت سنول جهت بررسی ذخیره مورد نیاز انرژی برای ماه‌های پیش رو، رخ داد.

چهارمین اقتصاد آسیا از اواخر سال ۲۰۱۲ مواجه با موج خرابی و از کار افتادن رآکتورهای تولید برق شد که اکنون به‌شدت با کاهش انرژی دست به‌گریبان شده است.

یک سخنگوی اپراتور (کوریا هیدرو اند نوکلیر پاور) کره جنوبی گفت: هم‌اکنون سرگرم بررسی علت از کار افتادن این رآکتور که در روز پنجشنبه (هفتم آذر) خاموش شده، هستیم و مشخص نیست چه زمانی این رآکتور دوباره به‌کار خواهد افتاد.

این رآکتور که از سال ۱۹۷۸ راه‌اندازی شده، به تازگی از یک دوره تعمیر و نگهداری ۱۸۰ روزه بیرون آمده بود.

داده‌های صنعتی در کره جنوبی نشان می‌دهد که اوج درخواست انرژی در زمستان امسال به بیش از ۸۱ هزار مگاوات خواهد رسید، در حالی که هم‌اکنون حدود پنج هزار مگاوات کمبود ظرفیت در این کشور دیده می‌شود.

رویترز گزارش داد: دیگر رآکتورهای خاموش کره جنوبی به دلیل تقلبی بودن در مدارک برخی از قطعات آنها، دچار خاموشی خودکار شده و تاکنون نیز به دلیل نبود مدارک مورد تأیید در مورد این قطعات، راه‌اندازی نشده‌اند.

بنابراین گزارش، یکی از رآکتورهای خاموش کره جنوبی نیز در انتظار دریافت مجوز ادامه فعالیت است، چرا که عمر مفید ۳۰ ساله آن بنابر استانداردهای موجود، به پایان رسیده است.

شرکت‌های برق اسپانیا در سال گذشته، برق ۱/۴ میلیون خانه را قطع کردند^۱

حدود ۱/۴ میلیون خانه در اسپانیا در سال گذشته به دلیل عدم پرداخت بهای برق مصرفی دچار قطع برق شدند که بیش از دو برابر قطعی برق قبل از بحران اقتصادی بود.

در سال ۲۰۰۶ میلادی، شرکت‌ها، برق ۶۰۰ هزار خانه را قطع کرده بودند.

شرکت‌های برق مخالف دادن ارقام کلی هستند و به این دلیل نمی‌شود رقم آن را دقیقاً دانست، اما اگر در اسناد ایبردرولا^۲ و اندسا^۳ دو شرکت بزرگ برق اسپانیا که ۸۰ درصد توزیع برق در اسپانیا را به خود اختصاص می‌دهند، توجه شود، یک رقم حدودی مهمی به دست می‌آید.

1. www.elpais.com

2. Iberdrola

3. Endesa



شرکت ایبردرولا در سال ۲۰۱۲ میلادی در مجموع ۵۸۸ هزار و ۱۲۰ دفعه برق را به روی خانه‌ها قطع کرد و شرکت اندسا نیز همین کار را ۵۲۴ هزار و ۸۱۴ دفعه انجام داد. هر دو، در مجموع ۱ میلیون و ۱۱۲ هزار و ۹۳۴ قطع برق انجام دادند که نرخ نزدیک به پنج درصد مجموع مشتریانش است. اگر این ارقام به ۶ میلیون نفری که برق آنها از شرکت‌های دیگر است گسترش یابد، حدود ۳۰۰ هزار قطعی برق دیگر حاصل می‌شود.

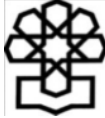
در مجموع در سال ۲۰۱۲، حدود ۱/۴ میلیون قطعی برق به دلیل عدم پرداخت صورت گرفت. در این رابطه، شرکت اندسا می‌گوید به ندرت اتفاق افتاده که در یک سال، برق یک خانواده دو بار قطع شود و به این دلیل، اکثر قطع برق‌ها در خانه‌های متفاوت صورت می‌گیرند.

به گفته مؤسسه ملی آمار اسپانیا، از سال ۲۰۰۷ میلادی فاکتور برق ۶۰ درصد افزایش یافت و درآمد متوسط خانواده‌ها ۸/۵ درصد کاهش داشت. پیامد آن این است که خانواده‌ها هر دفعه، مشکلات بیشتری برای پرداخت قبض دارند.

آمارها هیچ‌وقت به این اندازه بالا نبودند. تنها رقم قبل از بحران، متعلق به سال ۲۰۰۶ است هنگامی که رقم مجموع قطع برق به این دلیل که از سوی کمیسیون ملی انرژی به کمیسیون اروپا ارسال شد، فاش شد: در آن وقت ۶۰۰ هزار قطع برق صورت گرفت که کمتر از نصف آمار سال ۲۰۱۲ است.

پس از آن باید به آمار سال ۲۰۱۰ رجوع کرد که نخستین سالی است که گزارشات ایبردرولا و اندسا شناخته شدند. در آن سال این دو شرکت در مجموع برق ۹۳۳ هزار و ۷۶۰ خانه را قطع کرده بودند که تقریباً ۱۸۰ هزار خانه کمتر از رقم سال گذشته است.

افزایش روزافزون این آمارها نگران‌کننده هستند و مشکل روزافزون فقر انرژی را آشکار می‌سازد، اما دولت در حال حاضر اقداماتی برای مهار کردن آن انجام نداده است. حزب حاکم مردمی، هفته گذشته پنج پیشنهاد برای پروژه انجام اصلاحات در بخش برق مبنی بر ممنوعیت قطع برق خانواده‌های فقیر در طول زمستان را رد کرد. بنا به اعلام برخی شرکت‌های برق، قطع برق آخرین گزینه‌ای است که آنها در برابر عدم پرداخت‌ها دارند.



شماره مسلسل: ۱۳۳۶۴

مرکز پژوهش‌ها
مجلس شورای اسلامی

شناسنامه گزارش

عنوان گزارش: هفته‌نامه تحولات انرژی (۳۷)

نام دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن (گروه انرژی)
تهیه و تدوین‌کنندگان: زهرا جعفری، مجتبی درویش‌توانگر
ناظران علمی: محمدرضا محمدخانی، هوشنگ محمدی، فریدون اسعدی
متقاضی: حسین امیری‌خامکانی (عضو کمیسیون انرژی)

ویراستار تخصصی: —

ویراستار ادبی: —

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۹۲/۹/۲۰