

خبر

اعلام آمادگی ایران برای انجام تعمیرات نیروگاهی در ونزوئلا

مدیرعامل شرکت تعمیرات نیروگاهی ایران گفت: آمادگی داریم تا در زمینه انجام ۱۰ هزار مگاوات تعمیرات نیروگاهی در این کشور فعالیت کرده و برای تعمیرات اقدام کنیم. به گزارش نفت جنوب، «مسعود مرادی» تصریح کرد: کشور ونزوئلا اعلام نیاز برای تعمیر ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه داشته که تفاهم نامهای هم در این زمینه منعقد شده است. وی ادامه داد: تلاش می شود این موضوع در سفر رئیس مجلس به این کشور پیگیری شده تا اجرائی شود. مدیرعامل شرکت تعمیرات نیروگاهی گفت: توانایی داریم این ۱۰ هزار مگاوات نیاز تعمیرات ونزوئلا را به طور کامل انجام دهیم. مرادی شرکت تعمیرات نیروگاهی ایران را بزرگترین شرکت در زمینه تعمیرات نیروگاهی دانست که از دهه ۶۰ فعالیت خود را آغاز کرده است. وی ادامه داد: ابتدای کار دانش فنی تعمیرات نیروگاهی در اختیار خارجی ها بود که با تلاش متخصصان داخلی سازی شد. مدیرعامل شرکت تعمیرات نیروگاهی ایران خاطر نشان کرد: اکنون ۱۰۰ درصد تعمیرات نیروگاهی توسط متخصصان ماساخته می شود.



احداث بزرگترین آب شیرین کن صنعتی در جنوب کشور

مدیر HSE یک شرکت پتروشیمی از احداث پروژه بزرگ آب شیرین کن صنعتی در جنوب کشور خبر داد و گفت: این مسئله در جلوگیری از برداشت آب از رودخانه کارون بسیار دارای اهمیت است. به گزارش نفت جنوب، محمدعلی خادمیان اظهار کرد: موضوع توسعه پایدار یک اصل در برنامه استراتژیک است. بر همین اساس تکالیفی را بدین منظور در نظر گرفته ایم. وی افزود: یکی از مباحث عمده، موضوع فلر ها است و در صدد بوده ایم که گازهای سرچاه نفت را که سوزانده می شود خاموش کنیم و محصولات با ارزش تر در نظر گرفته شود. بر همین اساس سه پروژه داریم که یکی پروژه بیدیلند خلیج فارس است که روزانه حدود ۶۰۰ میلیون فوت مکعب از گاز را در این پروژه اصلاح کرده ایم که در حالی که این گاز هاسوزانده می شد ولی اکنون تبدیل به محصولات باارزشی مانند اتان می شود. خادمیان ادامه داد: پروژه دوم مکمل پروژه اولی است به اعتبار یک میلیارد دلار است که خوراک پالایشگاه بیدیلند را کامل می کند. همچنین پروژه سوم، پروژه یادآوران خلیج فارس بوده که روزانه ۵۰۰ میلیون فوت مکعب گاز را از فلر های منطقه جدا و به محصولات با ارزش افزوده تبدیل می کند. مدیر HSE شرکت پتروشیمی خلیج فارس در ادامه اظهار کرد: در حال حاضر در پالایشگاه گاز بیدیلند از طریق جمع آوری فلز، سالانه ۱۷ میلیون تن کربن را از رهاش آن جلوگیری می شود. به گزارش ایسنا، وی افزود: در حال حاضر روزانه فقط ۷۰ هزار متر مکعب آب در بندر امام مصرف می کنیم و به طور کلی حدود ۲۲۰ هزار متر مکعب در روز در ماهشهر، برداشت آب از رودخانه کارون داریم. مدیر HSE شرکت پتروشیمی خلیج فارس در پایان تصریح کرد: بازچرخانی آب و بهره مندی از پروژه آب شیرین کن در بهبود وضعیت آب در منازل جنوبی پایتخت و شهرهای دیگر بسیار دارای اهمیت است.



افزایش ۵۰ درصدی قیمت قبض برق و گاز در آلمان

یک موسسه آلمانی اعلام کرد: قیمت قبض برق و گاز برای خانوارهای آلمانی از ابتدای سال ۲۰۲۳ حدود ۵۰ درصد دیگر افزایش خواهد یافت. به گزارش نفت جنوب، بسیاری از خانوارهای آلمان از ابتدای سال ۲۰۲۳ باز هم شاهد افزایش قیمت برق و گاز خواهند بود. دلیل این مسئله این است که بسیاری از نیروگاه ها و شرکت های توزیع گاز شاهد افزایش قیمت یاهزینه های تولید این حامل های انرژی هستند. تورستن استورک، کارشناس مؤسسه وری ووکس طی بیانیه ای اعلام کرد از نظر تاریخی قیمت برق و گاز در آلمان بالا است و باعث کاهش قدرت خرید خانوارها شده است. این مؤسسه که قیمت ۸۰۰ شرکت توزیع برق و ۷۰۰ شرکت توزیع گاز را دنبال می کند به این نتیجه رسیده که ۱۳۷ شرکت توزیع منطقه ای می خواهند از ابتدای سال ۲۰۲۳ متوسط ۶۱ درصد به قیمت برق اضافه کنند. از سوی دیگر ۱۶۷ شرکت توزیع گاز هم می خواهند متوسط ۵۴ درصد به قیمت گاز تحویلی خود به خانوارهای آلمانی بیفزایند. این مسئله به طور کلی می تواند به افزایش بیش از ۵۰ درصدی هزینه برق و گاز برای خانوارهای ساکن در بزرگترین اقتصاد اتحادیه اروپا منجر شود. قیمت گاز در آلمان از ابتدای سال جاری تاکنون به طور متوسط ۴۰ درصد رشد کرده است. به گزارش وری ووکس، خانوارهایی که به طور متوسط سالانه ۴ هزار مگاوات ساعت برق مصرف می کنند باید ۸۱۳ دلار پول بیشتر و خانوارهای با مصرف حدود ۲۰ هزار کیلووات ساعت گاز نیز ۱۲۹۴ دلار افزایش هزینه در قبض خود را تجربه خواهند کرد.

یک تیر و دوشان سوآپ برقی

۱۰۰۰ مگاوات به ظرفیت صادرات اضافه می شود

ساعدمحتشم: خبرنگار انرژی

پل ارتباطی بین صنعت برق با همسایگان شمالی و سایر مشترکان در مناطق خلیج فارس در حال برقراری است؛ بنا به گفته وزیر نیرو تبادلات برقی مابین شبکه های ایران، ارمنستان، آذربایجان و روسیه وارد فاز جدیدی می شود. بنابر این اظهارات بازار برق کشور باب تازه ای از درآمدها را به سوی خود جذب خواهد کرد. با توجه به اینکه سنکرون اولیه باشبکه روسیه برقرار شده است بزودی شاهد اتصال شبکه برقی ایران، آذربایجان، ارمنستان و روسیه خواهیم بود تا شبکه برق کشور وارد دور جدیدی از معاملات شود و به نوعی ناترازی در این صنعت را جبران کند.

اکنون که از اظهارات مسئولان می توان برداشت کرد فارغ از پلن های مبادلاتی شرح داده شده، مبنی بر افزایش صادرات به کشورهای عراق و پاکستان خواهد بود. باید گفت خط انتقال برق ایران - ارمنستان در همین راستا و با فاینانس ایران در حال احداث است، اما به دلیل مسائل منطقه ای و تحریم ها هنوز این خط راه اندازی نشده است. پیش تر رئیس کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی ایران پروژه سوآپ می تواند بخشی از نیاز برق کشور را زمان بیک تامین کند، گفته بود: با توجه به هماهنگی شده بین تهران و ایروان قرار است به ازای گاز صادراتی به ارمنستان برق دریافت کنیم، اکنون منتظریم این کشور با توجه به میزان گازی که دریافت کرده تعهدات خود را انجام دهد و صادرات برق به ایران آغاز شود.

حمیدرضا صالحی بایان اینکه ما اکنون با پاکستان و افغانستان ارتباط الکتریکی داریم اما میزان آن بسیار کم است و باید تقویت شود، ادامه داد: با پاکستان خط انتقال کویت به گوادر را داریم که حدود ۷۰۰-۶۰۰ کیلومتر خط انتقال است و می تواند حدود ۱۰۰۰ مگاوات برق را منتقل کند، یا خط انتقال تایباد به هرات را داریم که به خط ۵۰۰ کیلومت وصل می شود و می تواند انرژی ما را به افغانستان و دیگر کشورهای این منطقه بفرستد یا در غرب کشور که چند خط انتقال برق با عراق داریم که می توانیم آنها را توسعه داده تا به سوریه، لبنان و مدیترانه برسد، همچنین خط انتقال به ترکیه را داریم که حدود ۴۰۰ مگاوات ظرفیت دارد ولی به دلایلی استفاده نمی شود در حالی که این خط می تواند به اروپا برود.

این درحالی است که به گفته مصطفی رجبی مشهدی؛ سخنگوی صنعت برق تبادل برق با کشور ترکیه آغاز شده و در حال حاضر ۳،۵ روز برق را از این کشور دریافت و ۵،۳ روز صادرات برق داریم.

براساس گفته وزیر نیرو توسعه روابط برقی با کشور روسیه منجر به پایداری برق کشور می شود. اما نباید فراموش کرد که بهینه سازی مصرف انرژی به عنوان حلقه مفقوده در این بخش باید به کنترل و نظارت در بازار مصرف بپردازد در غیر این صورت شیب تند مصرف راهی برای توسعه صادرات باقی

انجام دادند؛ اقدامات اولیه انجام شده و اکنون این قابلیت وجود دارد که سنکرون شویم.

وی بایان این که برای تعیین نرخ اکنون در حال مذاکره هستیم و این مسئله تابع بازار برق ترکیه است، گفت: زمینه ارتباطی با کشورهای خلیج فارس، کشورهای شمالی و بحث افزایش صادرات به پاکستان نیز مطرح است. در خصوص افغانستان نیز باید گفت که به دلیل شرایط سیاسی خاص این کشور اکنون نمی توان اظهار نظر قطعی را اعلام کرد.

مدیرعامل توانیر اضافه کرد: نکته اساسی این است که ما با محدودیت مصرف مواجه هستیم اما با این حال نسبت به قراردادهایی که برای صادرات منعقد کرده ایم از نظر حقوقی و بین المللی پایبند خواهیم بود ولی ارجحیت تامین نیازهای داخل است.

کردی بایان این که از اساس استراتژی و تبادل در صنعت برق یک استراتژی پذیرفته شده در تمام کشورها به حساب می آید، تصریح کرد: این مسئله دلایل مختلفی دارد که می توان به موضوع اقتصادی و فنی اشاره کرد دلیل اقتصادی این مسئله این است که کشورها می توانند با صادرات برق ارزآوری داشته باشند و از نظر فنی نیز هر چه شبکه گسترده تر شود مدیریت آن پایدارتر خواهند بود.

مدیرعامل توانیر تاکید کرد: بنابر این اصل ارتباط و صادرات برق را در دستور کار خود قرار داده ایم. توان صادراتی ما اکنون به صورت قرار دادی حدود ۱۰۰۰ تا ۱۵۰۰ مگاوات است و این قابلیت وجود دارد که این عدد را به ۲۰۰۰ تا ۲۱۰۰ مگاوات ارتقاء دهیم.

وی در خصوص صادرات برق به اروپا نیز گفت: در شمال کشور نیاز به مسیری های زیر دریایی وجود ندارد و از طریق خطوط موجود می توانیم به روسیه متصل شویم همچنین از طریق ترکیه نیز می توانیم برق را به اروپا صادر کنیم اما به دلیل این که این کار می بایست از طریق کشورهای واسط انجام شود با مسائلی مواجه هستیم. کردی بایان این که با دو کشور حاشیه خلیج فارس مذاکراتی را برای این مسئله انجام داده ایم و مطالعات برای اتصال به عمان و قطر آغاز شده که قابلیت اجرا نیز دارد، اظهار کرد: با قطر مذاکرات جدی داشته ایم و امیدواریم اولین کابل های دریایی را با عمان و قطر داشته باشیم. براساس پیش بینی های صورت گرفته به اهر کدام از این کشورها قابلیت تبادل ۱۰۰۰ مگاوات را خواهیم داشت. مدیرعامل توانیر در خصوص زیرساخت های موجود برای صادرات و واردات گفت: در بخش صادرات ۲۰۰۰ مگاوات زیرساخت وجود دارد و براساس برنامه ریزی های صورت گرفته قراردادهایی را جهت توسعه این موضوع در دستور کار داریم. زیرساخت واردات نیز ۵۰۰ تا ۶۰۰ مگاوات تخمین زده می شود که اگر طرح های ترکمنستان و ارمنستان اجرایی شود می توانیم تا ۱۲۰۰ مگاوات این ظرفیت را افزایش دهیم.



تعرفه های جدید خرید تضمینی برق ابلاغ شد

خرید برق تضمینی از نیروگاه های برق آبی بر روی خط انتقال، با ظرفیت کمتر از ۱۰ مگاوات با افزایش ۸۳ درصدی، از ۵،۹۱۵ ریال به ۱۰ هزار و ۸۰۰ ریال و نیروگاه برق آبی جریان با افزایش ۹۵ درصدی از ۶،۹۱۶ ریال به ۱۳ هزار و ۵۰۰ ریال افزایش یافته است. ضمن این که ابلاغیه شامل افزایش نرخ خرید تضمینی برای نیروگاه های خورشیدی انشعایی تا ۳۰ درصد و انشعایی بادی تا ۶۰ درصد نیز می شود. لازم به ذکر است، حداکثر زمان برای احداث نیروگاه های برق آبی مقیاس کوچک روی خط انتقال و جریانی از زمان عقد قرارداد تا زمان بهره برداری ظرفیت کامل به ترتیب ۱۲ و ۱۸ ماه اعلام شده است.

مربوط به فناوری زیست توده است، به گونه ای که میانگین نرخ خرید تضمینی از این فناوری ۱۳۰ درصد رشد داشته و در بین فناوری های زیست توده، فناوری مربوط به هفرآیندهای حرارتی (ترموشیمیایی) از جمله زباله سوزی، گازی سازی و پیرولیز» با رشد ۱۸۲ درصدی رتبه نخست رشد نرخ خرید تضمینی را به خود اختصاص داده است. بر این اساس نرخ خرید تضمینی این فناوری از ۷،۷۷۰ ریال به ۲۲،۰۰۰ ریال رسیده است. همچنین تعرفه های جدید خرید تضمینی برق از نیروگاه های برق آبی با افزایش میانگین ۹۰ درصدی نسبت به سال گذشته رو به رو شده است. بر اساس این ابلاغیه، نرخ

تعرفه های جدید خرید تضمینی برق از نیروگاه های تجدیدپذیر (خورشیدی، بادی انشعایی، برق آبی و زیست توده تا ۱۰ مگاوات) با افزایش میانگین ۷۷ درصد نسبت به سال گذشته توسط وزیر نیرو ابلاغ شد. به گزارش نفت جنوب، وزارت نیرو در راستای سیاست های دولت سیزدهم در خصوص ضرورت پیوست زیست محیطی در توسعه صنعتی و اولویت محیط زیست بر توسعه، در قالب طرح های تشویقی، ایجاد و گسترش جذابیت اقتصادی و اهداف سازمانی، حمایت از شرکت های دانش بنیان در زمینه تولید برق از منابع انرژی تجدیدپذیر را در برنامه دارد. بر این اساس، بیشترین افزایش نرخ