



شنبه ۱۴ اسفند ۱۴۰۰ - شماره ۱۳۰

گزارش

پاداش مشتریان کم مصرف برق چقدر است؟

حزق
بر اساس قانون بودجه ۱۴۰۰ دولت موظف به توزیع عادلانه یارانه‌های انرژی و مدیریت تقاضای مصرف شده است و بر اساس آیین‌نامه هیئت وزیران، مشتریان برق کسه بتوانند مصرفشان را در چارچوب الگو کاهش دهند، مشمول پاداش می‌شوند.

به گزارش اقتصاد سرآمد ، پنج دی‌ماه هیئت دولت با استناد به قانون هدفمند کردن یارانه‌ها و اجرای حکم مندرج در بند (ی) تبصره (۸) قانون بودجه سال ۱۴۰۰ کل کشور، نحوه محاسبه تعرفه برق مصرفی مشترکان را تعیین و اجازه اجرای آن از اول بهمن را صادر کرده است. پس از بررسی دقیق و کارشناسی مصارف مشترکان بر اساس چندین مولفه، برای میزان مناسب مصرف برق مشترکان الگویی طراحی شد.

این الگو ابتدا بر اساس آب و هوا و اقلیم کشور و با توجه به میزان متوسط دمای هوا به مناطق مختلف معتدل یا عادی و گرمسیری تقسیم شده، سپس در راستای نیاز خانوارهای مختلف به استفاده از انرژی برق، و سالی مانند روشانی، ماشین لباسشویی و ظرفشویی، اتو، یخچال و غیره که به‌طور معمول برای رفاه مورد نیاز بوده، در نظر گرفته شده است. این الگو برای ۸۰ درصد مشترکان کشور ۲۰۰ کیلووات ساعت در ماه‌های غیر گرم سال و ۳۰۰ کیلووات ساعت برای ماه‌های گرم است و مناطق گرمسیر کشور هم متناسب با شرایط آب و هوایی الگوی خاص خود را دارند.

بر این مبنا اگر مشترکان برق بتوانند در ماه‌های گرم سال مصرف خود را نسبت به دوره مشابه سال قبل کاهش داده و به زیر الگوی مصرف برسانند، به ازای هر کیلووات ساعت کاهش مصرف معادل قیمت تامین برق یعنی ۳۰۰ تومان پاداش گرفته و از دولت بستانکار می‌شوند؛ البته این در حالی است که دولت در چارچوب الگوی مصرف، برق را به نرخ یارانه‌ای کمتر از یک سوم این قیمت در اختیار مشترکان قرار می‌دهد و پاداش کاهش مصرف در زمان پیک و اوج بار شبکه، می‌تواند تا دو برابر قیمت تامین برق هم افزایش یابد.علاوه بر این، آیین‌نامه هیئت دولت پیش‌بینی کرده که تعرفه برق مشترکان تحت پوشش نهادهای حمایتی مانند کمیته امداد و بهزیستی در صورت کاهش به میزان ۵۰ درصد الگوی مصرف، رایگان در نظر گرفته شود. در این بین اما میتوان راهکارهایی هزینه مصرف

برق را کاهش داد، بهره گیری حداکثر از نور طبیعی روز(بویژه با کنار زدن پرده ها در روز)، تعویض لامپهای رشته ای با لامپهای کم مصرف، استفاده از روشنایی موضعی (اجراع مطالعه)، خاموش کردن روشنایی های غیر ضروری و اضافی (اتفاقی خالی) و استفاده گروهی از وسایلی مانند تلویزیون، روشنایی و از جمله موارد تاثیر گذار در این موضوع است.

همچنین عدم استفاده از وسایل گرمایشی برقی مانند بخاری برقی و آبگرمکن برقی (مصرف یکدستگاه بخاری برقی ۲۰۰۰وات معادل ۱۰۰۰ عدد لامپ کم مصرف ۲۰ وات است.)، عدم استفاده از کولرهای گازی (از جمله اسپلیت) جهت سرمایش و گرمایش و در صورت استفاده از این قبیل وسایل تنظیم درجه دما به ۲۴ درجه سانتیگراد، استفاده از سایه بایه برای کولرهای آبی، گرد گیری لامپها و حباب چراغهای روشنایی، کاهش تعداد لامپهای غیر ضروری لوستر و چراغهای روشنایی، استفاده از وسایل برقی با بالاترین رنجسب مصرف انرژی و تنظیم صحیح ترموستات و کنترل صحت نوار پلاستیکی دور درب یخچال و فریزر می‌تواند در کاهش مصرف برق موثر باشد.علاوه بر این کاهش دفعات و مدت زمان باز و بسته کردن در وسایلی همچون یخچال و فریزر، استفاده از لامپهای قابل شارژ در ساعات اوج بار یا شارژ آنها در ساعات کم باری، عدم استفاده از حالت آماده به کار (Standby) و در وسایل برقی و قطع جریان برق آنها با کلید قطع کننده در زمان عدم استفاده، انتقال برخی مصارف مانند مصارف لباسشویی، اتو و غیره به ساعات کم بار، استفاده از تایمرهای کنترل هوشمند روشنایی در محیط های مجبور و مرور عمومی مثل راهرو، پارکینگ و راه پله ها و عدم ذخیره کردن مواد غذایی مازاد بر نیاز در یخچال و فریزر در مدیریت مصرف برق دارد.رفع معانعت در گردش هوا در یخچال و فریزر بدون برکک از طریق ذخیره سازی مناسب مواد غذایی، رعایت حداقل فاصله ۲۵ سانتیمتر بین یخچال و فریزر با دیوارها و یا سایر وسایل اطراف، انتقال ساعات کار واحد های تجاری به ساعات غیر اوج بار، خاموش کردن چراغهای روشنایی و وسائل سرمایشی و گرمایشی ادارات بعد از پایان وقت اداری، آموزش به فرزندانمان برای خاموش کردن مصارف غیرضروری علی الخصوص روشنایی و استفاده از وله کشی آب گرم بجای مصرف برق برای آب گرم ماشین های لباسشویی نیز نقش مهمی در این مساله دارد.

تنظیم حداقل سرمایش ممکن در یخچال و فریزر، استفاده از دور کند کولر آبی به صورت پیوسته و تلاش برای جلوگیری از هدر رفت سرمای تولیدی می‌تواند در کاهش هزینه های خانوار نقش اساسی داشته باشد، همچنین با توجه به محدودیت های موجود برای تامین برق لازم است تا همه مشترکان به این مهم توجه ویژه داشته باشند.به گزارش ایسنا، در حال حاضر به میزان ۱۲ هزار مگاوات کمبود برق داریم، حتی اگر تحریم‌ها نباشد و بودجه این مهیا باشد، اگر دولت امروز بخواد این مقدار نیروگاه را تولید کند، بین ۵ تا ۷ سال نزدیک به ۱۰ میلیارد دلار که بالغ بسر ۳۰۰ هزار میلیارد تومان می‌شود، به بودجه نیاز دارد تا بتواند این توان را در کشور ایجاد کند. در این شرایط مدیریت مصرف برق سریع ترین و بهترین راهکار برای تامین پایدار برق کشور است و لازم است که همه مشترکان به آن متعهد باشند.



همه چیز به نفع نفت ایران است

نماینده سابق ایران در اوپک معتقد است باتوجه به انتهاب موجود در بازار نفت به دلیل کاهش عرضه و تاثیر حمله روسیه به اوکراین و در پی آن افزایش قیمت‌ها، اوضاع همه جانبه برای ورود ایران به این بازار مثبت است و پیش‌بینی شرایطی مطلوب برای ایران در بازار نفت وجود دارد. به گزارش اقتصاد سرآمد محمد خطیبی با اشاره به وضعیت ایران در بازار نفت، اظهار کرد: افزایش قیمت نفت ناشی از تحولات روسیه و اوکراین است؛ جو روانی که ایجاد شده، تحریم های مختلفی را بر ضد روسیه اعمال کرده است، با این حال آنطور که گفته شده این تحریم‌ها شامل نفت و گاز نمی‌شود، اما تحریم‌های مالی و مختلفی را اعمال می‌کنند، از جمله سیستم‌های بانکی و ترانکش‌ها که در حال بسته شدن است.وی افزود: اگر سیستم‌های بانکی روسیه بسته شود، صادرات انرژی نیز برای این کشور با مشکل مواجه خواهد شد، همانطور که این مشکل برای ایران ایجاد شد و یک مدت نفت را صادر می‌کردیم اما پول فروش نفت به کشور باز نمی‌گشت، این مساله می‌تواند برای روسیه نیز چالش‌هایی را ایجاد کند.نماینده سابق ایران در اوپک با بیان اینکه این تحریم‌ها روی امنیت انرژی به ویژه نفت و گاز تاثیرات منفی خواهد داشت، اظهار کرد: در شرایط فعلی بازار نگران است که چه اتفاقی خواهد افتاد؛ عرضه نفت روسیه نیز کم نیست و علد قابل توجهی را در برمی‌گیرد چراکه روسیه صادرکننده بزرگی در حوزه انرژی است، گاز این کشور ۴۰ درصد اوپا را تامین می‌کند و صادرات نفت بالای نیز دارد.

سرمایه گذاری آل سعود در انرژی پاک و کشف میادین نفت و گاز، «اقتصاد سرآمد» گزارش می دهد

عربستان به دنبال ایفای نقش در فرآیند انتقال انرژی است



گروه نفت و انرژی – اعظم زنده

اکتشافات منابع گاز طبیعی در عربستان همچنان ادامه دارد که جدیدترین آن روز گذشته توسط عبدالعزیز بن سلمان، وزیر انرژی این کشور درباره کشف ۵ میدان جدید در مناطق مختلف این کشور اعلام شد. اکتشافات شرکت نفت عربستان سعودی (آرامکو) در ربع الخالی، منطقه مرکزی، مرزهای شمالی و منطقه شرقی بود. اکتشافات گاز طبیعی در عربستان سعودی شامل میدان شُادون در منطقه مرکزی عبدالعزیز بن سلمان و میدان جنوب شرقی ریاض و در ربع الخالی نیز میدان شهاب در ۷۰ کیلومتری جنوب غربی میدان شبیه و میدان الشرفه در ۱۲۰ کیلومتری جنوب غربی شبهه صورت گرفته است. به گزارش اقتصادسرآمد، قطر نشیوبی، منطقه الشرفه در ربع الخالی در ۱۲۰ کیلومتری جنوب غربی میدان شبیه واقع شده است. بر اساس اعلام عبدالعزیز بن سلمان برای عبدالعزیز، این میدان شامل چاه گاز الشرفه ۲ است که روزانه به میزان ۱۶.۹ میلیون فوت مکعب یا ۵۰۰ بشکه میعانت تولید دارد. در مورد گاز طبیعی غیر متعارف، آرامکو میدان را در ۷۱ کیلومتری جنوب شرقی شهر عرار و میدان سمنا را در استان شرقی در جنوب میدان غوار و در ۲۱۱ کیلومتری جنوب غربی شهر ظهران کشف کرد.همچنین آرامکو عربستان موفق به کشف یک میدان گازی جدید به نام میدان «ام خناصر» شد که علاوه بر میعانت گازی حاوی مقادیر زیادی گاز طبیعی غیر متعارف است. میدان گازی ام خناصر در ۷۱ کیلومتری جنوب شرقی شهر عرار قرار دارد. این میدان دارای یک چاه به نام ام خناصر – ۱ است که روزانه در ۲۹۵ میلیون فوت مکعب گاز یا ۲۹۵ بشکه میعانت گازی از آن جاری می‌شود.

به‌باور کارشناسان، این کشف در راستای تمایل ریاض برای ادامه تلاش‌ها در راستای توسعه گازهای گلخانه‌ای می‌دهد. از همین روی حمایت از ایجاد بیشتر پروژه‌های انرژی تجدیدپذیر در سطح جهان و افزایش سهم آنها در تولید برق در کشورهای مختلف، به ویژه کشورهایی که برای تولید برق به نفت یا زغال سنگ وابسته هستند، را جذب می‌کند. **سهم سوخت‌های تجدیدپذیر در برداشت های غیر اصولی عربستان از ذخایر نفتی** او ادامه می‌دهد: طی سال‌های آینده، بخش تولید برق به عنوان دلیل اصلی تقاضای گاز در خاورمیانه باقی خواهد ماند، در حالی که سهم انرژی‌های تجدیدپذیر و هیدروژن با وجود حرکت قابل توجه در انتقال انرژی برای کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای محدود خواهد بود. طبق گزارش S&P، افزایش ۳۰.۱ درصدی تقاضای گاز در منطقه در سال ۲۰۲۱، اولین رشدش پس از دو سال متوالی کاهش ناشی از افت نسبی فعالیت اقتصادی در

برگزیده انرژی

طبق محاسبات علمی

باتغییر ساعت رسمی حدود

دو درصد صرفه جویی می شود



حزق
سخنگوی صنعت برق با اشاره به صرفه‌جویی بین ۱ تا ۲ درصدی برق طبق محاسبات علمی گفت: در سال آینده اگر مل هر ساله تغییر ساعت رخ ندهد منجر به افزایش مصرف و مشکلاتی برای تامین برق خواهد شد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، در روزهای گذشته زمزمه‌هایی مبنی بر طرح عدم تغییر ساعت رسمی کشور از مجلس شورای اسلامی به گوش رسید. استدلال آن‌ها نیز این بود که این مورد تأثیر بر مصرف برق کشور دارد و بر ساعت بیولوژیک انسان اختلال ایجاد می‌کند. در همین رابطه مصطفی رجبی شهیدی، سخنگوی صنعت برق کشور در گفتگو با خبرنگار مهر گفت: در مورد تغییر ساعت رسمی کشور پژوهش‌ها و تحقیقات متعددی از جانب صنعت برق، مرکز پژوهش‌های مجلس و مراکز علمی مختلف شده و به نوعی در همه آن‌ها اذعان شده که در صورت تغییر ساعت رسمی کشور، دو تأثیر مهم اتفاق خواهد افتاد. وی افزود: اولاً بر پیک مصرف تأثیر خواهد داشت که ما عمدتاً پیک مصرفمان در شب اتفاق می‌افتد و تأثیر دوم آن بر مصرف انرژی است. رجبی شهیدی ادامه داد: در هر کدام از پژوهش‌های مذکور، درصد صرفه‌جویی بسته به نوع محاسبه و سال‌های مختلف متفاوت است ولی می‌توان ادعا کرد که حدود ۲ درصد راجع مصرف و ۱ درصد در مصرف انرژی تأثیر دارد.سخنگوی صنعت برق با بیان اینکه میزان تأثیر تغییر ساعت بر مصرف برق در سالی متفاوت است و آمار و مقالات علمی آن در دسترس است، افزود: در حال حاضر نیز حدود نیمی از کشورهای جهان ساعت خود را تغییر می‌دهند، حتی برخی دیوار در سال انجام می‌دهند و برخی بیش از یک ساعت انجام می‌دهند تا بیشتر از نور طبیعی روز استفاده شود. این کار از دیرباز نیز سابقه داشته و زمانی که برقی در کار نبوده، به‌منظور صرفه‌جویی در مصرف شمع ساعت خود را تغییر می‌دادند. وی تصریح کرد: یک جنبه دیگر این کار این است که در مناطق گرمسیر ساعت کار یک ساعت زودتر شروع می‌شود و یک ساعت و نیم زودتر خاتمه میابد. بنابراین اگر مثل هر سال اصلاح ساعت صورت بگیرد، این به معنای دو ساعت صرفه‌جویی است؛ گویی که ساعت کاری را بین ۱۲ تا ۱۴ آورده‌ایم. رجبی شهیدی با تأکید بر اینکه کاهش بار سرمایشی ادارات میزان آن توجهی صرفه‌جویی را رقم می‌زند، افزود: افزون بر این نکته در سال ۱۴۰۰ با خشکسالی و تامین برق و ناترازی شبکه نیز مواجه بودیم و در سال آینده اگر مثل هر سال تغییر ساعت رخ ندهد منجر به افزایش مصرف و مشکلاتی برای تامین برق خواهد شد.

نتیجه شیوع همه‌گیری کوید-۱۹ بود.

سهم ایران از سهم اصلی تقاضای گاز در خاورمیانه در ۱۰ سال آینده

وی معتقد است: عربستان سعودی، عراق و ایران سهم اصلی تقاضای گاز در خاورمیانه در ۱۰ سال آینده را خواهند داشت. در حالی که تغییر از نفت خام به گاز به محرک اصلی در عربستان سعودی و عراق تبدیل می‌شود، رشد مصرف گاز ایران نیز با افزایش تولید پتروشیمی مرتبط خواهد بود. اما عربستان با در اختیار داشتن تجهیزات کامل دست از کشف برداشته و به ایجاد چاه‌های جدید بدون توجه به منافع دیگران می‌کند.

در طول ۲۰ سال گذشته، عربستان سعودی منابع گازی خود و تأثیر بالقوه آنها بر نیازهای سوخت داخلی را مورد مطالعه قرار داده است. از آغاز سال ۲۰۱۹، تلاش‌های جدیدی را برای استفاده از منابع گاز داخلی در راستای جایگزینی سوخت نفت سنتنیک برای تامین برق و افزایش عرضه برای پاسخگویی به تقاضای رو به رشد داخلی به‌ویژه در ماه‌های گرم تابستان را آغاز کرد.

کل تولید گاز عربستان سعودی در دو دهه گذشته به دلیل توسعه میادین گازی غیر مرتبط با مستقل، علیرغم کاهش اوپک بلاس کسه تولید نفت و در نتیجه تولید گاز مرتبط را کاهش می‌دهد، به‌طور پیوسته افزایش یافته است. به‌طوریکه در سال ۲۰۲۰، سهم تولید گاز در عربستان سعودی از کل مصرف غیر مرتبط به ۴.۶ درصد از کل از صفر در سال ۲۰۰۰، افزایش یافته است. این در صورتی است که این میزان می‌توانست در ایران عاری از تحریم‌ها محقق شود. به‌باور کارشناسان، عربستان سعودی، عراق و ایران سهم اصلی تقاضای گاز در خاورمیانه در ۱۰ سال آینده را خواهند داشت. در حالی که تغییر از نفت خام به گاز به محرک اصلی در عربستان سعودی و عراق تبدیل می‌شود، رشد مصرف گاز ایران نیز با افزایش تولید پتروشیمی مرتبط خواهد بود.

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران خبرداد

افزایش ۲.۸ درصدی مقدار انتقال گاز در سال ۱۴۰۰



مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران با تأکید بر انتقال پایدار جریان گاز طبیعی در زمستان امسال با وجود سرمای بی‌سابقه، از افزایش ۲.۸ درصدی مقدار انتقال گاز در سال ۱۴۰۰ نسبت به مدت مشابه پار سال‌های قبل، به گزارش اقتصاد سرآمد ، طول خطوط انتقال گاز کشور اکنون ۳۷ هزار و ۸۸۵ کیلومتر (معادل سه برابر طول قطر کره زمین) است و ۸۸ واحد تأسیسات تقویت فشار گاز، ۳۲۶ واحد کمپرسوری شامل توربوکمپرسور، الکتروکمپرسور و موتور کمپرسور (که از نظر تعداد معادل ۷۵ درصد موتورهای فعال ناوگان هواپیمایی مسافربری کشور است) و ۶۱ مرکز بهره‌برداری خطوط لوله (پارده) وجود دارد. مقدار گاز انتقالی در ۱۰ ماهه امسال ۲۱۹ میلیارد مترمکعب بوده که نسبت به مدت مشابه پار سال‌های قبل ۲۸ درصدی داشته چراکه گاز انتقالی در ۱۰ ماهه سال پیش ۲۱۳ میلیارد مترمکعب گاز بوده است، امسال همچنین رکوردی تازه در تاریخ انتقال گاز کشور به مقدار بیش از ۸۵۱ میلیون مترمکعب در ۱۶ دی‌ماه ثبت شد.همچنین امسال ۲۷۱۱ کیلومتر پیگرانی هوشمند (بیش از ۱۴ هزار و ۹۶ کیلومتر عملیات)، ۳۳۲۰ کیلومتر پیگرانی تمیزکننده تعویض پوشش ۲۶ هزار و ۴۱۴ مترمربع، تعویض کلاس ۴۸۶ متر و نشست‌بای ۳۶ هزار و ۳۶۳ کیلومتر، همچنین بیش از ۱۵۰ مورد تعمیرات توربو/الکترو/انجین و کمپرسور گاز انجام شده است. از تعداد ۳۷ برنامه عمده در زمینه تعمیرات خطوط، تعویض پوشش و پیگرانی هوشمند، ۳۰ مورد انجام شده و هفت مورد در حال اجراست که مربوط به پیگرانی هوشمند تعدادی از خطوط ۱۰ اینچ و ۱۲ اینچ، ۱۰ یمن‌سازی خطوط در رودخانه‌های شمال و خط ششم سراسری است.در این بین تعمیرات خط چهارم سراسری و رفع ۵۷۳ عیوب ناشی از پیگرانی هوشمند حوزه مناطق ۳ و ۵ عملیات در کوتاه‌ترین زمان ممکن انجام و این خط ششم عملیاتی شد. تعمیرات دیگر خطوط ناشی از پیگرانی هوشمند، بهره‌ر و عمده مربوط به خطوط اول و پنجم تهران، خط سوم سراسری، خط ۴۸ اینچ صادرات (حوزه منطقه ۳ عملیات) و خط هفتم سراسری در منطقه ۴ عملیات بود. پیگرانی هوشمند خطوط لوله ۱۳۰ اینچ و ۱۲ اینچ و ۱۰ اینچ به مهم‌ترین آن خط سرخس – نکا به طول ۱۱۰۰ کیلومتر است، در ۲۶ مرحله پیگرانی شد، همچنین بارزترین تعمیرات اساسی انجام‌شده در سال ۱۴۰۰ مربوط به تعمیرات اساسی توربین ZORYA-DU۸۰ با بیش از ۱۲ مورد بود.

اخبار شرکت ها

شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران به جمع سازمان‌های توسعه‌ای کشور پیوست

مدیرعامل شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران گفت: این شرکت با تصویب کمیسیون اقتصادی دولت به جمع سازمان‌های توسعه‌ای کشورپیوست. به گزارش اقتصاد سرآمد ، «سیدحسن رضوی» افزود: در جلسه‌ای که به همراه وزیر نیرو و معاون برنامه‌ریزی و اقتصادی این وزارتخانه در کمیسیون اقتصادی هیات دولت ادامه‌داد: شرکت آب و نیرو با اجرای مأموریت‌های خود برای افزایش ظرفیت‌های صنعت برق‌آبی کشور، به عنوان یک نهاد توانمند ظاهر شده است و ضمن ایجاد ارتباط موثر و هماهنگ با سایر نهادهای مرتبط، به یکپارچه‌سازی تصمیم‌ها در حوزه مطالعات، توسعه و بهره‌برداری از سازه‌ها و تأسیسات بخش آب و برق آبی، مدیریت مستقیم طرح‌های اجرایی، بهبود ظرفیت‌های بخش خصوصی از طریق بخش‌های مهندسی و اجرایی و ارتقای سطح مدیریت صنعت آب و برق کشور تلاش می‌کند.در همین زمینه، وزارت نیرو در اجرای سیاست‌های اصل (۴۴) قانون اساسی در بخش آب، صنعت برق آبی و با هدف کاهش حجم دولت، پیشنهاد توسعه‌ای شدن شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران به عنوان یکی از شرکت‌های زیرمجموعه شرکت مادر تخصصی مدیریت منابع آب ایران را به‌منظور اجرای سریع‌تر و اثربخش‌تر طرح‌ها و پروژه‌های بخش آب و انرژی برق آبی و به عنوان موتور محرک و محور توسعه منطقه و استفاده حداکثری از پتانسیل‌های قانونی، جهت تصویب، به دولت ارایه کرده بود که این پیشنهاد در کمیسیون اقتصادی دولت به تصویب رسید.

زنجیره تولید تا صادرات بیدبلند خلیج فارس تکمیل شد

تأسیسات و مخازن ذخیره‌سازی محصولات صادراتی و اسکله مستقل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس در ماهشهر آماده بهره‌برداری رسمی شد. به گزارش اقتصاد سرآمد، محمود امین‌نژاد، مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس در آستانه بهره‌برداری رسمی از تأسیسات ذخیره‌سازی و اسکله بیدبلند خلیج فارس در ماهشهر به خبرنگار شانا گفت: پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس و خطوط لوله این مجتمع پارسال به بهره‌برداری رسمی رسید و از آنجا که عملیات اجرایی تأسیسات ذخیره‌سازی و اسکله شرکت به‌دلیل اختلاف فاز یک سال و نیم تیرتر از ساخت پالایشگاه آغاز شده بود، هم‌اکنون آماده بهره‌برداری رسمی شده است.وی با اشاره به اینکه محصولات صادراتی پالایشگاه گازبیدبلند خلیج فارس از زمان بهره‌برداری تاکنون با امکانات موجود پتروشیمی بندرام راهبری می‌شود، افزود: پیش‌را هاندازی و راه‌اندازی تأسیسات ذخیره‌سازی و اسکله بیدبلند خلیج فارس از اوایل بهمن‌ماه امسال آغاز شد و هم‌اکنون آماده بهره‌برداری رسمی است. اسکله این شرکت به نام «سردار شهید قاسم سلیمانی» نام‌گذاری شده است.مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس تأکید کرد: بهره‌برداری از تأسیسات و مخازن ذخیره‌سازی محصولات و اسکله مستقل بیدبلند خلیج فارس در مجیدیه بندر ماهشهر، زنجیره تولید بیدبلند خلیج فارس تکمیل می‌شود.امین‌نژاد، سرمایه‌گذاری انجام‌شده در ساخت تأسیسات و مخازن ذخیره‌سازی و اسکله مستقل بیدبلند خلیج فارس را ۲۷۰ میلیون ریور اعلام کرد و گفت: این پروژه با ظرفیت صادرات سالانه ۶ میلیون تن محصولات ارزشمند پروان، بونان، پتزان پلاس و در یمینی به مساحت ۶۸ هکتار اجرا شده است.

لژوم توسازی و تعمیرات زیر ساخت‌های پایانه نفتی شمال

مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران بر توسازی و تعمیرات زیرساخت‌های پایانه نفتی شمال تأکید کرد و گفت: عملیات اجرایی پروژه‌های تعمیرات و ایمن‌سازی اسکله و مخازن ذخیره‌سازی آغاز شده به گزارش اقتصاد سرآمد ، عباس اسدروز به همراه تعدادی از مدیران ستادی به‌منظور بررسی وضع اقدام‌های انجام‌شده، مسائل و مشکلات پایانه نفتی شمال و ترسیم چشم‌انداز و برنامه‌های عملیاتی آن پایانه از منطقه عملیاتی شمال بازدید کرد. اسدروز در این بازدید بر اهمیت پایانه نفتی شمال به‌عنوان یک پایانه پشتیبان در فرآند ذخیره‌سازی و صادرات نفت خام کشور و کمک به تکمیل زنجیره ارزش نفت و گاز کشور تأکید کرد و گفت: زیرساخت‌های اصلی این پایانه شامل پهلوه‌گاه‌ها، بازوهای بارگیری، خطوط لوله جریانی، مخازن ذخیره‌سازی و سامانه‌های اندازه‌گیری است که به‌روزبودن، چابکی و آمادگی پایانه در انجام مأموریت‌هایسبب با اهمیت است.وی ادامه داد: تمرکز بر مأموریت اصلی شرکت و ایفای نقش شایسته در تکمیل و تداوم زنجیره ارزش شرکت ملی نفت ایران از مبانی اصلی شرکت است. مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران در بازدید از ایستگاه اج‌اس‌جی پایانه نفتی شمال هم با تأکید بر اینکه در هر کاری باید یک قالب فکری وجود داشته باشد و امروزه اج‌اس‌جی نقش نخست را دارد، تصریح کرد: در کارها باید همواره چهار گام را مدنظر داشته باشیم که شامل پیش‌بینی، آمادگی، مقابله و بازبایی است. اسدروز همچنین ضمن بازدید از انبارهای کالا، اتاق کنترل و آزمایشگاه و دیدار با کارکنان واحدهای مختلف تأکید کرد: روند انتخاب پیمانکار پروژه‌های سیستم خنک کاری و اطفای حریق مخازن و نیز غلاف‌گذاری و تعمیرات پایل‌های اسکله تسریع شود و مدیریت‌های ستادی اقدام‌های لازم را برای رفع نیازهای مختلف پایانه انجام دهند.

تکمیم‌گیری برای تسریع در پروژه سنکرون‌سازی برق

بین ایران، روسیه و آذربایجان

نشست سه جانبه ویدئو کنفرانسی معاون وزیر نیروی ایران، معاون وزیر انرژی فدراسیون روسیه و معاون وزیر انرژی جمهوری آذربایجان برگزار شده به گزارش اقتصاد سرآمد، نشست سه‌جانبه همایون حایری، معاون برق و انرژی وزیر، وزیر «پترو پالیوف» معاون وزیر انرژی جمهوری روسیه و «الوز سلطان» معاون وزیر انرژی جمهوری آذربایجان در راستای توسعه همکاری‌های منطقه‌ای که کشور در حوزه برق و انرژی و پیرو اتفاقات کلی صورت گرفته برای اجرای طرح اتصال الکتریکی و سنکرون‌سازی شبکه‌های برق به کشور، با حضور شرکت مونتکو که مسئولیت انجام مطالعات این طرح را برعهده دارد، برگزار شد. در این جلسه مقامات سه کشور ضمن بررسی گزارش فنی ارائه شده از سوی شرکت مشاور (مونتکو)، تصمیمات مناسبی در راستای تسریع و پیشبرد پروژه اتخاذ کردند. در این نشست مقرر شد، کارشناسان سه کشور در آینده نزدیک نسبت تخصصی سه جانبه تشکیل داده و متعاقباً پس از آماده‌سازی جزئیات فنی طرح، نشست دوم معاونان وزرای مربوطه برگزار شود.این گزارش می‌افزاید، در حاشیه اجلاس مجمع سران کشورهای خنک‌کننده گاز، دیدار تاریخی وزرای انرژی قدرت‌های این منطقه علی‌اکبر محرابیان وزیر نیروی ایران، نیکلای شوگینوف وزیر انرژی فدراسیون روسیه و پرویز شهبازوف وزیر انرژی آذربایجان در شهر دوحه قطر برگزار شد که در آن هر سه وزیر بر اجرای پروژه سنکرون‌سازی و اتصال شبکه برق سه کشور ایران، آذربایجان و روسیه تأکید کردند.

دولت ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه اتمی برای تولید برق احداث می کند

دولت مکلف شد از طریق سازمان انرژی اتمی ایران نسبت به احداث ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه اتمی تولید برق از طریق مشارکت با سازندگان بین‌المللی و صنایع داخلی اقدام نماید.به گزارش اقتصاد سرآمد ، در نشست مجلس شورای اسلامی در جریان پرسش‌های پرسش درآمده لایحه بودجه ۱۴۰۱، بند (د)، بند (ح) و بند الحاقی (۱) تبصره (۱۵) به تصویب نمایندگان رسید.براساس بند(ز) تبصره (۱۵) به وزارت نیرو اجازه داده می‌شود از طریق شرکت‌های تابعه نسبت به تأسیس شرکت‌های صندوق پروژه با مشارکت متقاضیان و سرمایه گذاران جهت برودنی به منظور تجهیز منابع، احداث و بهره‌برداری از ۵ هزار مگاوات نیرو و برق با اولویت مناطق محروم و کمتر توسعه یافته، اقدام نماید. در بند (ح) نیز آمده است: به دولت اجازه داده می‌شود از طریق سازمان انرژی اتمی ایران نسبت به احداث ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه اتمی تولید برق از طریق مشارکت با سازندگان بین‌المللی و صنایع داخلی اقدام نماید. تأمین مالی طرح‌های نیروگاه‌های برق اتمی با استفاده از الگوی سرمایه‌گذاری خارجی، تأمین مالی خارجی (فاینانس) و داخلی، منابع عمومی و تمکک دارایی‌های سرمایه‌ای انجام می‌شود.