

گازرسانی به نیروگاه‌ها حدود

۳ میلیون مترمکعب افزایش یافت

حجم تخصیص گاز طبیعی به نیروگاه‌های کشور در هفته‌ای که گذشت، به‌طور میانگین روزانه ۱۸۲ میلیون مترمکعب بود که نسبت به مدت مشابه پارسال ۳۰۲ میلیون مترمکعب افزایش یافت. گازرسانی به نیروگاه‌های کشور امسال در حالی انجام می‌شود که میانگین دمای هوا نسبت به پارسال پایین‌تر است و چند سامانه بارشی در آبان وارد کشور شد و حتی شاهد بارش برف در برخی نقاط کشور بودیم.از سویی هرسال مشترکان جدیدی به جمع مشترکان گاز کشور افزوده می‌شود که همین موضوع سبب افزایش گازرسانی به بخش خانگی است.با این حال گازرسانی به نیروگاه‌ها کاهش نیافته و شرکت ملی گاز ایران با توجه به اولویت گازرسانی به بخش خانگی، انتقال گاز به نیروگاه‌ها را همواره در دستور کار دارد.میانگین مصرف گاز بخش خانگی، تجاری و صنایع غیرعمده در هفته پایانی آبان نیز ۴۵۵ میلیون مترمکعب در روز بود.

حمل روزانه ۳ میلیون لیتر فرآورده به نیروگاه‌های منطقه چابهار

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه چابهار گفت: برنام‌ه حمل روزانه ۳ میلیون لیتر فرآورده به نیروگاه‌های منطقه با بهره‌گیری از توان ظرفیت ناوگان حمل‌ونقل منطقه در حال اجراست.

سیدکیومرث کمالیار با بیان اینکه روزانه ۳ میلیون لیتر فرآورده به نیروگاه‌های منطقه چابهار حمل می‌شود، اظهار کرد: شرایط ویژه کشور در زمینه تأمین سوخت نیروگاه‌ها سبب شده است تمام ظرفیت‌های ناوگان حمل‌ونقل منطقه برای ارسال فرآورده به نیروگاه‌های زیر پوشش به‌کار گرفته شود.

وی یادآور شد: با توجه به شرایط موجود و لزوم تأمین سوخت نیروگاه‌ها با توجه به ناترازی به‌وجودآمده، تمهیدات لازم اندیشیده شد و حجم عملیات منطقه از حدود ۶ میلیون لیتر به ۹ میلیون لیتر به‌صورت روزانه افزایش یافت.

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه چابهار ادامه داد: این در حالی است که این حجم از عملیات با توجه به شرایط خاص منطقه از جمله کمبود شدید نیروی انسانی و محدودیت‌های ناوگان حمل‌ونقل اقدامی قابل‌توجه است.

کمالیار با بیان اینکه این شرکت تمام تلاش خود را به‌کار بسته تا افزون بر استفاده ظرفیت ناوگان حمل‌ونقل منطقه با جذب نفتکش‌های جدید این مهم را با کیفیتی مطلوب به سرانجام برساند، گفت: تلاش‌های این شرکت به‌منظور تأمین مطلوب سوخت مجاری عرضه و سایر مصرف‌کنندگان در بخش‌های تولید و صنعت با تمام توان ادامه دارد و در این زمینه نیز هیچ‌گونه مشکلی وجود ندارد.

خروج شرکت ایران LNG از شمول

ماده ۱۴۱ قانون تجارت پس از ۱۶ سال

مدیرعامل شرکت مایع‌سازی گاز طبیعی ایران از خروج شرکت ایران LNG از شمول ماده ۱۴۱ قانون تجارت پس از ۱۶ سال خبر داد.

دین محمد ایمانی مدیر عامل و عضو هیئت‌مدیره شرکت ایران ال ان جی گفت: شرکت ایران LNG پس از ۱۶ سال از شمول ماده ۱۴۱ قانون تجارت خارج شد.

وی در ادامه افزود: در تکمیل و توسعه طرح LNG لازم است با نگاه راهبردی و بنگاه اقتصادی، و با توجه به مسئله ناترازی انرژی نقشه راه این پروژه ناتمام را ترسیم نمود. بر اساس مطالعات میدانی، اقتصاد و بازار LNG رو به رشد و تقاضا برای این انرژی پاک رو به افزایش می‌باشد بطوری که تقاضای آن تا سال ۲۰۴۰ حدودا دو برابر خواهد شد و تا سال LNG ۲۰۶۰ بعنوان انرژی پاک جایگاه ویژه‌ای در سبد انرژی جهان خواهد داشت.

براساس صورت‌های مالی حسابرسی شده، شرکت مایع سازی گاز طبیعی ایران برای دوره منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۴۰۳، ضمن رشد حدود ۳۸ درصدی سود خالص نسبت به دوره مشابه سال قبل، منج به خروج شرکت از ذیل ماده ۱۴۱ قانون تجارت گردید. بر این اساس محدودیت‌های ناشی از شمولیت ماده مزبور از جمله عدم امکان استقراض از بازار پول و سرمایه، عدم امکان اخذ ضمانت نامه بانکی، کاهش رتبه اعتباری شرکت، سایر ریسک‌های مرتب بر آن مرتفع گردید.وی افزود: شرکت مایع سازی گاز طبیعی ایران از سال ۱۳۸۷ تا ۱۴۰۳ در زمره مشمولیت ماده ۱۴۱ قانون تجارت بوده فلذا با توجه به تغییر رویکرد صورت گرفته از سال ۱۴۰۱ و اتخاذ تصمیمات استراتژیک با نگاه بنگاه اقتصادی مبنی بر تکمیل طرح با اولویت بهره برداری از زیر پروژه ها، بخش گازی واحد نیروگاه شرکت تکمیل و با راهبری مطلوب تولید و فروش برق به صنایع این مهم حاصل گردید. از این رو اقدامات صورت گرفته ضمن تحقق اهداف راهبردی، منجر به بهبود تراز مالی تلفیقی هلدینگ اهداف و ارتقاء قابل توجه این شرکت در میان سایر شرکت‌های هلدینگ سرمایه‌گذاری اهداف از منظر شاخص‌های سودآوری، اهرمی و نقدینگی گردید.

معافیت چاه‌های کشاورزی از قطع برق با احداث نیروگاه خورشیدی

دبیر کمیته توسعه نیروگاه های خورشیدی شرکت توزیع نیروی برق استان فارس گفت: کشاورزان در شهرستان‌ها با احداث نیروگاه خورشیدی به میزان ۸۰ درصد از برق مصرفی خود علاوه بر معافیت از قطع برق در روزها و ساعات اوج بار، از درآمدی مطمئن و پایدار برخوردار خواهند شد.اسماعیل خاتمی افزود: با اتصال این نیروگاه به شبکه سراسری، امکان فروش برق تولیدی به صورت تضمینی با عرضه آن در بورس انرژی فراهم می‌گردد. وی یادآورش: احداث این نیروگاه ها علاوه بر مزایای زیست محیطی و جلوگیری از قطع برق، اثرات مثبت اقتصادی قابل توجهی برای دارندگان انشعاب برق چاه‌های کشاورزی در استان خواهد داشت؛ چرا که برق تولیدی خود را می‌توانند با قیمتی در حدود ۱۰۰ برابر خرید خود به فروش برسانند.خاتمی تصریح کرد: کشاورزان جهت دریافت اطلاعات بیشتر در خصوص مدل سرمایه‌گذاری و چگونگی نحوه احداث نیروگاه خورشیدی بایستی به مدیریت توزیع نیروی برق شهرستان‌ها مراجعه نمایند.

مدیر دفتر بازار برق شرکت توزیع نیروی برق استان فارس در ادامه سخنان خود با بیان اینکه استان فارس یکی از استان های پیشتاز در حوزه ساخت نیروگاه های تجدیدپذیر است، خاطر نشان کرد: این شرکت با احداث بیش از ۱۳۵۰ سامانه خورشیدی با توان ۱۱۸ مگاوات از سال ۹۵ تاکنون توانسته نقش بسزایی در گسترش فرهنگ توسعه نیروگاه‌های خورشیدی در استان فارس ایفا کند.

این مقام مسئول درباره نحوه ساخت نیروگاه‌های خورشیدی در سطح انشعاب مشترکان اظهار کرد: متقاضیان ساخت سامانه‌های خورشیدی کوچک مقیاس پشت بامی و انشعابی در قالب قرارداد خرید تضمینی ۲۰ ساله و از نرخ جذاب که از سوی ساتبا تعیین شده می‌توانند نسبت به احداث نیروگاه اقدام کرده تا ضمن ایجاد درآمد پایدار برای خود، در تأمین بخش قابل توجهی از برق مصرفی در بخش خانگی مشارکت کرده و نقش بسزایی در کاهش ناترازی برق بویژه در زمان اوج مصرف برق ایفا کنند. خاتمی درباره نحوه سرمایه‌گذاری خانواده های تحت پوشش نهادهای حمایتی برای ساخت سامانه های خورشیدی نیز توضیح داد: خانواده‌های تحت پوشش نهادهای حمایتی می‌توانند تقاضای خود را در سامانه مه‌رسان ثبت نموده و چنانچه این خانواده‌ها دارای شرایط ساخت نیروگاه در منازل‌شان نباشند و یا مکانی استاندارد برای ساخت نیروگاه وجود نداشته باشد، می‌توانند در طرح ساخت نیروگاه‌های تجویجی در محل‌های مورد تأیید شرکت توزیع نیروی برق برای اتصال به شبکه سراسری برق مشارکت نمایند.

وزیر نفت، فشارافزایی میدان گازی پارس جنوبی را یکی از مهم‌ترین پروژه‌های شرکت ملی نفت ایران دانست و گفت: پیش از پایان امسال اخبار خوبی را برای قطعی‌شدن بخشی از قراردادهای فشارافزایی پارس جنوبی اعلام می‌کنیم.

محسن پاک‌نژاد با بیان اینکه مقدمات لازم در بخش‌های مطالعاتی پروژه فشارافزایی پارس جنوبی از سوی همکارانم در شرکت ملی نفت ایران دنبال شده است، اظهار کرد: به نظر می‌رسد تا پیش از پایان امسال برای قطعی شدن بخشی از این قراردادها اخبار خوشی را برای مردم خواهیم داشت.

وی با بیان اینکه در دو ماه اخیر افزایش تولید نفت خام و گاز را دستور کار قرار داده‌ایم، گفت: شرکت ملی نفت ایران موفق به افزایش حدود ۲۸ میلیون مترمکعب ظرفیت تولید گاز خام از میدان‌های گازی کشور شده و با تدابیر اتخاذشده، افزایش تولید در بخش نفت خام نیز محقق شده است.

افت فشار مخزن پارس جنوبی یکی از دغدغه‌های مهم صنعت نفت و کشور است، این مسئله به حدی جدی است که بارها کارشناسان نسبت به افت فشار مخزن پارس جنوبی هشدار دادند تا آنجا که مرکز پژوهش‌های

۷۵ درصد از مشترکان مشمول افزایش پلکانی تعرفه برق نمی‌شوند



مدیرعامل شرکت توانیر گفت: تعرفه برق مشترکان پرمصرف به صورت پلکانی و تا پنج برابر هزینه تأمین برق محاسبه می‌شود و ۷۵

وزیر نفت:

فشارافزایی میدان گازی پارس جنوبی با جدیت پیگیری می‌شود

فصل گرم و سرد در سال‌های ۱۴۱۰ و ۱۴۲۰ به‌ترتیب به ۴۵۳ و ۵۷۹ میلیون مترمکعب در روز می‌رسد که تأمین گاز در فصل سرد سال را با چالش جدی روبه‌رو می‌کند.

بر اساس گزارش مرکز پژوهش‌های مجلس، سال ۱۴۲۰ احتمالاً مقدار کل عرضه گاز طبیعی به ۸۹۸.۷ میلیون مترمکعب در روز برسد، این در حالی است که مصرف همه بخش‌ها برابر با ۱۴۱۰.۸ میلیون مترمکعب در روز خواهد بود، در نتیجه روزانه ۵۱۲ میلیون مترمکعب کمبود گاز خواهیم داشت، بنابراین لازم است هرچه سریع‌تر برای مقابله با این کاهش فشار، اقدام‌های لازم انجام شود.

با احتساب قیمت ۱۰ سنت برای هر مترمکعب گاز و ۵۰ دلار برای هر بشکه میعانات گازی، روزانه ۵ میلیون دلار ارزش تولیدات از هر فاز میدان گازی پارس جنوبی است و ارزش روزانه محصولات ۲۶ فاز پارس جنوبی که هم‌اکنون در مدار تولید است، به ۱۳۰ میلیون دلار می‌رسد، بنابراین حفظ و نگهداشت تولید در پارس جنوبی برای کشور افزون بر تأمین امنیت انرژی، در درآمدزایی نیز اثرگذار است.

مدیرعامل شرکت توانیر:

۷۵ درصد از مشترکان مشمول افزایش پلکانی تعرفه برق نمی‌شوند

هزینه ترانزیت برق و هزینه سوخت نیروگاهی است، گفت: این رقم به‌صورت سالانه تعیین می‌شود که طی سال جاری و سال گذشته هزینه سوخت نیروگاهی بر اساس مقررات مربوطه و جداگانه محاسبه شده و ۲۱ درصد رشد دارد.

مدیرعامل شرکت توانیر با بیان اینکه محاسبه تعرفه برق به پارامترهای گوناگونی وابستگی دارد و این موضوع بسته به فصل جاری، منطقه محل سکونت و موضوعاتی دیگر متفاوت است، گفت: نمی‌توان گفت که میزان تعرفه چه میزان تغییر می‌کند، اما باید گفت که ۷۵ درصد مشترکان مشمول افزایش پلکانی تعرفه نیستند؛ اما مشترکان پر مصرف مشمول تعرفه‌های بالا خواهند شد.

به گفته رجبی‌مشهدی مصارف برق بالای الگو با قیمت آزاد محاسبه می‌شود و مشترکان پرمصرف لازم است مصارف بالای خود را از طریق تابلوی سبز بورس، مولدهای خورشیدی و یا ذخیره سازها تأمین کنند.

مدیرعامل شرکت پاناه‌های نفتی ایران:

منطقه ماهشهر تکمیل‌کننده زنجیره ارزش نفت و گاز است



اسدروز با تأکید بر نقش بی‌بدیل نیروی انسانی بیان کرد: تأسیسات بدون نیروی انسانی متخصص، کارآمد نخواهد بود، از این رو اولویت ما توجه به نیروی انسانی است و همه کارکنان با تعهد و اخلاص به وظایف خود عمل می‌کنند که این همبستگی و اتحاد، راهگشای عبور از بحران‌های کنونی خواهد بود.

وی در پایان این بازدید با اشاره به اهمیت پشتیبانی از مناطق عملیاتی تأکید کرد: تقویت این مناطق تأثیر مستقیمی بر تحقق مأموریت‌های شرکت دارد، از این رو عملیات در منطقه ماهشهر به‌دلیل حساسیت‌های خاص آن از

تولید ۵ هزار مگاوات برق خورشیدی از طریق نیروگاه‌های پشت بامی

و با وجود افزایش رقم در هر سال، به صورت چهار الی پنج ساله کل مبلغ سرمایه‌گذاری شده برمی‌گردد.

معاون پژوهشکده انرژی و محیط زیست پژوهشگاه نیرو در تشریح حمایت‌های دولتی و بخش خصوصی در این راستا افزود: سالانه تقریباً ۵۰۰ هزار واحد جدید در کشور ساخته می‌شود و در بخش خصوصی هم پتانسیل‌های خوبی وجود دارد، اما باید در نظر داشت که حمایت‌های بخش دولتی باعث تسریع تجهیز ساختمان‌ها به انرژی‌های تجدیدپذیر می‌شود.

وی در پاسخ به این سوال که متقاضیان برای دریافت پنل‌های پشت بامی به کجا مراجعه کنند، گفت: ابتدا می‌بایست برای گرفتن مجوز و تعیین پیمانکار و اطلاع از بقیه موارد به سامانه «مه‌رسان» سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق مراجعه شود. در زمینه پنل‌های خورشیدی شرکت‌های تولید کننده داخلی، سرمایه‌گذاری خوبی انجام شده است و شرکت‌های وارد کننده‌ای هم فعال هستند، در یکی از آزمایشگاه‌های مرجع کشور که در پژوهشگاه نیرو مستقر است، در زمان واردات هر پنل، پس از تست پنل، گواهینامه آن نیز بررسی شده و اگر کیفیت آن مورد تأیید قرار گیرد وارد بازار می‌شود.

غزنوی اسگویی با اشاره به برنامه‌ریزی وزارت نیرو برای تحقق ۳۰ تا ۵۰ هزار مگاوات انرژی تجدیدپذیر در کشور، تأکید کرد: قطعاً تحقق