



معادلات انرژی

مدیرعامل شرکت پخش فراورده‌های نفتی:

سال گذشته سال سختی بود

مدیرعامل شرکت ملی پخش فراورده های نفتی گفت: سال گذشته روزانه ۲۹۰ هزار بشکه نفت گاز و نفت کوره صادر شد که طبق پیش بینی ها امسال این رقم به روزانه ۵۵۰ تا ۶۰۰ هزار بشکه در روز میرسد. به گزارش وزارت نفت، منصور ربیعی، مدیرعامل شرکت ملی پخش فراورده های نفتی ایران، گفت: در حال حاضر با توسعه شبکه گازرسانی و وارد مدار شدن ۵ فاز پارس جنوبی، سوخت غالب در کشور گاز بوده و تمامی نیروگاه ها از نیمه دوم امسال از سوخت مایع بی نیاز می شوند. وی، با اشاره به این که سال گذشته سال سختی برای این شرکت بوده است، گفت: سال گذشته روزانه ۲۱۰ تا ۲۲۰ میلیون لیتر فراورده بوده کشور از سوی شرکت ملی پخش فراورده های نفتی توزیع شد. با توجه به سرمای شدید در اکثر مناطق کشور در سال ۹۵، قطع گاز از سوی ترکمنستان و خروج ۶۰ میلیون مترمکعب گاز از مدار تولید فشار مضاعفی بر شرکت ملی پخش فراورده های نفتی وارد شد که خوشبختانه با هدایت وزیر نفت توانستیم بحث سوخت‌رسانی در سطح کشور را بدون هیچ مشکلی مدیریت کنیم.

وی افزود: در پی اجرای سیاست های توسعه شبکه گازرسانی در کشور سال گذشته برای اولین بار در عمر ۱۰۷ ساله صنعت نفت به صادرات پایدار فراورده‌های نفتی دست یافتیم.

مدیرعامل شرکت ملی پخش فراورده های نفتی ایران ادامه داد: سال گذشته روزانه ۲۹۰ هزار بشکه(۶۴ میلیون لیتر) نفت گاز و نفت کوره صادر شد که طبق پیش بینی ها امسال این رقم به روزانه ۵۵۰ تا ۶۰۰ هزار بشکه در روز خواهد رسید.



بعداز عربستان و روسیه؛

سه کشور به حامیان تداوم کاهش تولید نفت

پیوستند

بعد از عربستان و روسیه، این بار کویت، عمان و ونزوئلا به حمایت از طرح تمدید کاهش تولید تا پایان سه ماه نخست سال ۲۰۱۸ میلادی بر خوستند.

به گزارش مهر به نقل از بلومبرگ، در حالی که در یکی دو روز اخیر عربستان سعودی و روسیه خود را بعنوان پرچمداران تمدید توافق کاهش تولید تنها تا پایان سال جاری میلادی، بلکه ادامه روند آن تا سه ماه نخست سال ۲۰۱۸ میلادی اعلام کرده بودند و از این طرح حمایت کردند، این بار کویت و عمان هم به جمع آنها پیوستند.

در همین حال «المرزوک» وزیر نفت کویت در بیانیه ای اعلام کرد: تمدید توافق کاهش تولید با توجه به سطح توافق شده تا مارس سال ۲۰۱۸ میلادی برای کاهش ذخایر جهانی نفت لازم است.

وی تصریح کرد، علائم مثبتی شروع به نمایان شدن کرده اند و حاکی از آن دارند که ذخایر جهانی نفت طی ماه های آوریل و «می» بطرز معناداری کاهش پیدا کرده اند. وزیر نفت ونزوئلا هم حمایت خود را از این طرح با ارسال یک بیانیه اعلام و تصریح کرد که ادامه تمدید کاهش تولید تا ۹ ماه آینده و گام های بیشتری می تواند به ثبات بازار نفت در بلند مدت منتهی شود و در حال حاضر ذخایر جهانی نفت بیش از میانگین ۵ سال خود است و باید کاهش پیدا کندوی گفت: امیدوارم که در نشست آتی اوپک شاهد توافق تمدید تاریخی کاهش تولید از سوی کشورهای مختلف باشیم.

همچنین عمان هم بعنوان یکی از کشورهای غیر اوپکی مانند روسیه، از تمدید طرح کاهش تولید نفت تا پایان مارس سال ۲۰۱۸ میلادی حمایت کرد.البته ۸ روز دیگر، نشست رسمی اوپک در «وین» برگزار خواهد شد که بطور رسمی طرح تمدید در انجا مطرح می شود.

با اعلام افزایش تمدید و حمایت از آن تا پایان سه ماه نخست سال ۲۰۱۸ میلادی از سوی عربستان و روسیه اکنون کشورهای شرکت کننده در طرح کاهش تولید نفت یکی پس از دیگری در حال اعلام حمایت خود از آن هستند و این مسئله بدون شک به ثبات بیشتر بازار نفت منجر خواهد شد.



تولید نفت ایران تا ۲۰۲۰ تنها ۱۵۵ هزار بشکه

افزایش می یابد

موسسه تریدینگ اگنونومیکس پیش‌بینی کرد که تولید نفت ایران در سال ۲۰۲۰ فقط به میزان ۱۵۵ هزار بشکه در روز نسبت به شرایط فعلی افزایش یابد.

به گزارش مهر به نقل از موسسه تریدینگ اگنونومیکس، این موسسه در گزارشی پیش بینی خود از میزان تولید نفت در ایران آورده است:انتظار می‌رود در پایان سه ماهه دوم سال جاری میلادی تولید نفت خام ایران به ۳میلیون و ۸۸۶ هزار بشکه در روز برسد.

این موسسه پیش بینی کرده است: در آینده در یک دوره ۱۲ ماهه تولید نفت خام ایران به رقم سه میلیون و ۹۱۲ هزار بشکه در روز برسد. ایران در حال حاضر روزانه سه میلیون و ۹۶۲ هزار بشکه نفت تولید می کند.

طبق برآورده این موسسه، در بلند مدت تولید نفت خام ایران در سال ۲۰۲۰ به حدود ۴میلیون و ۱۶هزار بشکه در روز افزایش خواهد یافت. پیش‌بینی های تولید نفت خام ایران با استفاده از مدل رگرسیون اتوماتیک جامع یا میانگین متحرک ARIMA انجام شد و برای کالیبره کردن آن از انتظارات و فرضیات تحلیلی مان استفاده کردیم.

موسسه تریدینگ اگنونومیکس تصریح کرده است: ما رفتار گذشته تولید نفت خام ایران را با استفاده از طیف گسترده ای از داده های تاریخچه زمانی مدل سازی کردیم و ضرایب این مدل اقتصادی را با در نظر گرفتن ارزیابی های تحلیلی و انتظارات آینده تنظیم کردیم.

آخرین پیش‌بینی تولید نفت خام ایران در در ۱۷ می ۲۰۱۷ انجام شده است.



در مجمع جهانی اقتصاد اعلام شد؛

بازار جهانی LNG تا سه سال آینده اشباع است

کارشناسان اقتصادی بر این باور هستند که به دلیل ظرفیت مزاد عرضه جهانی گاز مایع طبیعی، تا سه سال آینده این بازار اشباع و تغییر ی قابل توجهی در بهای آن متصور نمی شود. به گزارش مهر به نقل از «سی ان بی سی»، در مجمع جهانی اقتصاد پیش بینی شد که وضعیت اشباع جهانی عرضه گاز مایع طبیعی یا همان «ال ان جی» تا سه سال آینده تداوم خواهد داشت.

البته به لحاظ جهانی ظرفیت مزاد برای گاز «ال ان جی» و نفت خام وجود دارد و تا سه سال آینده تغییر قابل توجهی در قیمت گاز مایع طبیعی متصور نمی شود. همچنین برآورد از عدم تغییر چشمگیر در بهای گاز «ال ان جی» به وضعیت اشباع عرضه این حامل انرژی بر می گردد؛ این در حالی است که بازار خریداران گاز مایع طبیعی تداوم خواهد داشت.

بر همین اساس به دلیل روند افزایشی عرضه گاز مایع طبیعی، رشد معنی دار بهای این حامل انرژی در سطح جهانی وجود ندارد.

وزیر نفت خبر داد:

چهار برابر شدن برداشت از میادین نفتی مشترک با عراق



وزیر نفت از چهار برابر شدن برداشت نفت از میادین مشترک نفتی با عراق در سه و نیم سال گذشته خبر داد.

به گزارش ایسنا، بیژن زنگنه گفت: تولید گاز ایران در میدان گازی پارس جنوبی در سال ۹۱، ۲۴۰ میلیون متر مکعب در روز بود و قطر بیش از ۲.۳ برابر در این میدان مشترک گاز تولید می کرد، ما در عرض سه سال و نیم به لطف خداوند و در اوج تحریم‌ها توانستیم تولید گاز در پارس جنوبی را از ۲۴۰ میلیون مترمکعب در روز به بیش از ۵۴۰ میلیون مترمکعب در روز برسانیم.

وی افزود: برداشت گاز ما از پارس جنوبی پیش از دولت یازدهم، کمتر از نصف حجم برداشت قطر بود، اما هم اکنون با وارد مدار کردن ۱۱ فاز پارس جنوبی که توسعه هر فاز آن به پنج ۶ میلیارد دلار هزینه نیاز

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران اعلام کرد؛

تأمین پایدار انرژی در مقابل تهدید تر کمونستان

نظر گرفته‌ایم که با برنامه‌ریزی‌های لازم، به پروژه‌های مختلف تخصیص داده می‌شود که از این میزان ۶۰۰ میلیون تومان برای پالایشگاه‌ها، ۱۵۰ میلیارد تومان آن برای بخش انتقال و ۵۷۰ میلیارد تومان آن برای شرکت‌های استانی در نظر گرفته شده است.

عراقی ضمن دعوت حداکثری مردم به شرکت در دوازدهمین دوره انتخابات ریاست جمهوری تأکید کرد: مقوله محیط‌زیست در عسویه، موضوع جدی است و برای بهبود آن، همکاری باید دست به دست هم بدهیم؛ این در حالی است که در سال گذشته توانستیم امنیت پایدار انرژی را در کشور برقرار کنیم.

وی در پایان درباره دریافت گاز از ترکمنستان گفت: شرکت گاز ترکمنستان، ایران را تهدید به قطع گاز کرد و ما نیز در مقابل این تهدید اعلام کردیم که در صورت تمایل اقدام کنید و ما در زمینه تأمین گاز مشکلی نداریم؛ به این ترتیب شاهد گازرسانی پایدار در کشور بودیم.

در پایان سال ۹۸ همه فلرهای ۵ پالایشگاه پارس جنوبی خاموش می شود

اکنون این میزان به ۶۰۷۱ میلیون مترمکعب رسیده است که این میزان در سال ۹۸ به صفر می‌رسد. بنابراین ما از طراحی شرکت‌های معتبر دنیا بهتر کار کرده‌ایم. یعنی در پایان سال ۹۸ همه فلرهای ۵ پالایشگاه پارس جنوبی خاموش می‌شود.

مدیرعامل شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی با اشاره به خاموش کردن فلرینگ پالایشگاه دوم اظهار کرد: در پالایشگاه دوم قرارداد عقد شده و کار آن آغاز شده است.

او درباره برنامه‌ها و اقدامات کاهش فلرینگ در پالایشگاه اول توضیح داد: بهینه‌سازی، افزایش ظرفیت واحدهای SRU تا ۳۳ درصد برای جلوگیری از فلرینگ گاز اسیدی، استفاده از گازهای فلتش شده از مخازن بازیافت گازهای باقی مانده و برگرداندن آن به خوراک ورودی و... بر نامه‌ها و اقدامات کاهش فلرینگ هستند.

حسینی با اشاره به کاهش گاز گلخانه‌ای اظهار کرد: ۱۷۲ تن گاز گلخانه‌ای به ۸۷ میلیون تن در سال ۹۵ رسیدیم.در ادامه مراسم یوسفی مدیرعامل سازمان منطقه ویژه در مورد مدیریت پساب در پارس جنوبی توضیح داد: ابلاغ شرکت ملی نفت به شرکت نفت و گاز پارس درخصوص مطالعه مجدد و اصلاح واحد

میز خبر

مدیر فنی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب:

گران تر بودن محصولات ساخت داخل هزینه

قطع وابستگی است

مدیر فنی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با بیان اینکه زمانی که با تحریم روبرو بودیم، برای تأمین تجهیزات موردنیاز خود با مشکلات زیادی مواجه شدیم گفت: اگر محصولات ساخت داخل گران‌تر از مشابه خارجی خود هم باشند، باید بدانیم این هزینه قطع وابستگی و ایجاد خودکفایی در کشور است و نباید مسئول و متولیان امر از زاویه قیمت به آن نگاه کنند.

به گزارش ایسنا، دکتر حمید دریس در آیین رونمایی از دستگاه اندازه‌گیری غلظت هیدروژن سولفید در نفت خام " که در پارک علم و فناوری خوزستان برگزار شد، اظهار کرد: کاری که اکنون در پارک علم و فناوری و شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در حال انجام است، رکن اساسی اقتصاد مقاومتی است. ما در حوزه صنعت نفت در این شرکت از تکنولوژی‌های مختلفی استفاده می‌کنیم.

وی افزود: وابستگی بخش زیادی از تکنولوژی‌های ما به خارج از کشور، توسط شرکت‌های دانش‌بنیان رفع می‌شود و ما قدر و منزلت این حرکت‌ها را می‌دانیم؛ زیرا زمانی که با تحریم روبرو بودیم، برای تأمین تجهیزات موردنیاز خود با مشکلات زیادی مواجه شدیم.

مدیر فنی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب ادامه داد: اگر بخواهیم اقتصاد مقاومتی ادامه داشته باشد، حتماً باید تکنولوژی موردنیاز در داخل کشور ساخته شود که اکنون این کار در بخش‌های مختلفی در حال انجام است. بخش عمده‌ای از کار و تکنولوژی موردنیاز در مدیریت فنی این شرکت را می‌توان با ایجاد بستری از طریق ارتباط تنگاتنگ با شرکت‌های دانش‌بنیان فراهم کرد و وابستگی به خارج را کاهش داد.

دریس خطاب به مسئولان و متولیان امر با بیان اینکه تاکنون اغلب محصولات ساخت داخل نسبت به مشابه خارجی خود ارزان‌تر بوده‌اند، عنوان کرد: حتی اگر این محصولات گران‌تر هم باشند، باید بدانیم این هزینه قطع وابستگی و ایجاد خودکفایی در کشور است و نباید مسئول و متولیان امر از زاویه قیمت به آن نگاه کنند.

وی عنوان کرد: من هر موقع در چنین جمع‌هایی که اغلب جوان هستند، قرار گرفته‌م و گزارش‌ها را دیده‌ام و وجد آدمم و سعی کرده‌ام هر کاری که می‌توانم باوجود مشغله‌های کاری زیاد انجام دهم و اگر موضوعی وجود دارد که به مدیریت فنی شرکت مربوط نمی‌شود، بازم می‌توانید از طریق ما اقدام کنید.



اختصاص یارانه ۲۴۰ میلیون تومانی به صنایع

کوچک برای استفاده از گاز طبیعی

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با بیان اینکه حدود ۱۴ هزار صنایع کوچک در کشور وجود دارد گفت: بر اساس مذاکراتی که با شورای اقتصاد صورت گرفت، شرکت ملی گاز آمادگی خود را برای اختصاص یارانه ۲۴۰ میلیون تومانی به صنایع کوچک برای استفاده از گاز طبیعی اعلام کرد.

به گزارش ایسنا، حمیدرضا عراقی در مراسم رونمایی از مشعل سبز پالایشگاه اول پارس جنوبی با تأکید بر اینکه وظایف شرکت ملی گاز با محیط زیست تلفیق دارد، اظهار کرد: شرکت ملی گاز وظیفه دارد جدا از اینکه امنیت انرژی را تأمین می‌کند، به محیط زیست توجه کند.

وی با اشاره به گازرسانی به ۹ هزار روستا در دولت یازدهم توضیح داد: در دولت یازدهم به طور متوسط هر روز به ۹ روستا گازرسانی صورت گرفته است.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران در مورد گازرسانی به نیروگاه‌ها نیز توضیح داد: در چند سال گذشته میزان انتقال گاز به نیروگاه‌ها افزایش یافته و میزان استفاده میان تقطیر در نیروگاه‌ها از ۳۵ درصد به زیر ۱۰ درصد رسیده است. به عبارت دیگر نیروگاه‌ها ۱۸ میلیارد دلار سوخت میان تقطیر استفاده نکرده‌اند.

عراقی ادامه داد: در سال ۹۳، ۳۵ میلیارد مترمکعب، در سال ۹۴، ۵۰ میلیارد مترمکعب در سال ۹۵، ۶۰ میلیارد مترمکعب به نیروگاه‌ها منتقل شد.

وی در ادامه با اشاره به گازرسانی به صنایع کوچک اظهار کرد: حدود ۱۴ هزار صنعت کوچک در کشور وجود دارد که سوخت دوم مصرف می‌کنند.

طبق مذاکراتی که با شورای اقتصاد داشتیم، قرار شد اگر این صنایع کوچک به انباره کافی برای استفاده از گاز طبیعی بوجه ندارند، شرکت ملی گاز، ۲۴۰ میلیون تومان به آن‌ها یارانه بدهد و گازرسانی به صنایع کوچک ظرف دو سال آینده انجام می‌شود.

عراقی در ادامه از به تصویب رساندن طرح طبقه‌بندی مشاغل برای کارکنان ایمنکاران خبر داد و گفت: این طرح حداکثر تا دو سه ماه آینده برای کارکنان ایمنکاران شرکت ملی گاز آماده می‌شود.

وی با بیان اینکه استراتژی شرکت ملی گاز برای محیط زیست تدوین شده افزود: در برنامه ششم ۱۳۵۰ میلیارد تومان برای محیط زیست با مشخص شدن ریزپروژه‌ها تیرف شد است که ۶۰۰ میلیارد تومان آن متعلق به پالایشگاه‌ها خواهد بود.



اتمام طراحی مقابله با افت فشار در پارس

جنوبی تا دو هفته دیگر

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس از اتمام طراحی مقابله با افت فشار در پارس جنوبی تا آخر ماه می/ا حدود دو هفته دیگر خبر داد.

محمد مشکین‌فام در گفت‌وگو با ایرنا، با اشاره به افت فشار در پارس جنوبی، گفت: افت فشار یک مسأله‌ی طبیعی است و در حال حاضر یک مشاور بین‌المللی از کشور فرانسه که قبلا هم در پارس جنوبی فعالیت داشته در این زمینه با ما فعالیت می‌کند.

وی با تأکید بر اینکه شرکت نفت فرانسوی مذکور، توتال نیست، افزود: طراحی مقابله با افت فشار تا آخر ماه می تمام می‌شود. بعد از اینکه طراحی مفهومی تمام شد، طراحی پایه انجام می‌شود و بعد از اینکه تصویر روشنی از شرایط این میدان به دست آمد مشخص می‌شود چه تاسیساتی برای این هدف مورد نیاز است و به چه میزان سرمایه نیاز دارد.

بر اساس این گزارش، مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس پیش از این اعلام کرده بود: توتال یک پیمانکار عمومی بوده که پروژه را می‌گیرد و اداره می‌کند در حالی که افت فشار یک مسأله تخصصی است و نیاز به مشاوره تخصصی دارد. ما این موضوع را با دقت دنبال می‌کنیم و سعی می‌کنیم از آن طراحی مفهومی به دست بیاوریم و پس از آنکه طراحی آن انجام شد، طراحی پایه و پس از طراحی پایه، طراحی پایه پیشرفته انجام می‌شود سپس پیمانکار تعیین کرده و سکوی تقویت فشار را می‌سازیم.