

سخنگوی وزارت صمت:

ایرانی‌ترین فاز پارس جنوبی در آستانه بهره برداری قرار گرفت

سخنگوی وزارت صنعت، معدن و تجارت گفت: ایرانی‌ترین فاز پارس جنوبی با سرمایه گذاری ۵.۲ میلیارد دلاری در آستانه بهره برداری قرار گرفت.

به گزارش ایرنا، «امید قالیباف» افزود: ۱۴ پارس جنوبی با طراحی، ساخت و اجرای ۱۰۰ درصد ایرانی توسط شرکت‌های تابعه وزارت صمت آماده بهره برداری شد.

وی تأکید کرد: با بهره برداری از این فاز روزانه ۵۰ میلیون متر مکعب گاز شیرین، ۲۰ هزار و ۹۰۰ تن آل بی جی، ۴۰۰ تن گوگرد، ۷۷ هزار بشکه میعانات گازی و سالیانه یک میلیون تن اتان برای تأمین خوراک واحدهای پتروشیمی تولید می‌شود.

مشاور وزیر صنعت، معدن و تجارت ادامه‌داد: ارزش افزوده محصولات فاز ۱۴ روزانه ۱۵ میلیون دلار است که با بهره برداری رسمی از این فاز در اواخر بهمن یا اوایل اسفند نصیب کشور خواهد شد.

قالیباف خاطر‌نشان کرد: طراحی و مهندسی، نصب و اجرا و راه اندازی فاز ۱۴ میدان گازی پارس جنوبی ۱۰۰ درصد ایرانی و با محوریت شرکت‌های تابعه وزارت صنعت، معدن و تجارت انجام شده است که در مقایسه با داخلی‌سازی ۴۲ درصدی در فاز ۴ و ۵ این میدان رشد توانمندی داخلی را نشان می‌دهد.

وی در مورد وسعت طرح فاز ۱۴ پارس جنوبی گفت: ۲۱۱ کیلومتر خط لوله ۳۲ اینچ زیر بستتر دریا، ساخت و نصب چهار سکوی دریایی، حفر ۴۴ حلقه چاه و طراحی و ساخت و راه اندازی پالایشگاه این فاز با سرمایه گذاری ۲.۷ میلیارد دلاری، بخشی از اقدامات انجام شده در فاز ۱۴ پارس جنوبی است.

رئیس سازمان ملی استاندارد دایران:

گازوئیل مشمول استاندارد اجباری می‌شود

رئیس سازمان ملی استاندارد ایران گفت: استاندارد سوخت گازوئیل در نخستین جلسه شورای عالی استاندارد و پیش از فرا رسیدن فصل سرد سال آینده اجباری می‌شود.

به گزارش خبرنگار اقتصادی ایرنا، «مهدی اسلام‌پناه» که جمع خبرنگاران با بیان این مطلب افزود: این مهم به‌زودی و در نخستین جلسه شوری عالی استاندارد با حضور رئیس‌جمهوری در دستور کار قرار خواهد گرفت.

وی گفت: فرآیند کار نیز به این ترتیب است که دستگاه‌های مرتبط پیشنهادات خود را ارائه داده، در کمیسیون‌های فنی و تخصصی روی این بحث می‌شود، سپس نظرات علمی، فنی و دانشی احضا شده و در صورت تأیید، به صحن علنی شورای عالی استاندارد می‌رود.

اسلام‌پناه خاطر‌نشان‌کرد: این شورا بیش از ۳۵ عضو داشته و نفراتی از قوای سه‌گانه در آن حضور دارند و پس ا بیان صحت‌های مخالفان و موافقان، در صورت تصویب ابلاغ شده، در روزنامه‌ها منتشر و سپس لازم‌الاجرا می‌شود.

وی تأکید کرد: هدفگذاری ما این است که تا پیش از فصل سرمای سال آینده استاندارد اجباری گازوئیل را داشته باشیم.

وی همچنین تصریح کرد: کیفیت بنزین توزیع‌ی افت نداشته است و در تهران و دیگر کلان‌شهرها بنزین بورو ۴ توزیع می‌شود که این مساله الزام قانون‌گذار است.

رئیس سازمان ملی استاندارد ایران همچنین با اشاره به اختلاف موجود بر سر اینکه از یک سو خواستار عرضه خودروهای با استاندارد آل‌بندگی پرورود در کشور هستیم و از سوی کیفیت بنزین تولید ما بورو ۴ است، اظهار داشت: این موارد از سوی سازمان حفاظت محیط زیست با قوانین و مقررات موجود انطباق داده شده است، به‌طوری که اکنون الزام عرضه خودروی پرورود برادشته شده است.

مدیر پالایشگاه چهارم پارس جنوبی:

ظرفیت تولید پالایشگاه چهارم پارس جنوبی با تأمین گاز از میدان کیش افزایش می‌یابد

مدیر پالایشگاه چهارم پارس جنوبی گفت: بزودی ظرفیت تولید در این پالایشگاه با تأمین یکه‌زار فوت گاز از میدان کیش افزایش می‌یابد.

به گزارش ایرنا، بهزاد سالاری درجمع خبرنگاران افزود: پالایشگاه چهارم مجتمع گاز پارس جنوبی (فازهای ۶، ۷ و ۸) یکی از پالایشگاه‌های ۱۳ گانه این مجموعه است که وظیفه تولید و فرآورش روزانه حدود ۸۵ میلیون مترمکعب گاز ترش دریافتی از سکوهای سه‌گانه و تحویل این گاز به پالایشگاه‌های دیگر و در مقطعی هم به چاه‌های نفت آغاجاری به‌منظور افزایش تولید نفت را به‌عهده دارد. وی اظهار کرد: این پالایشگاه یکی از پالایشگاه‌های مهم و حیاتی پارس جنوبی است که با بهره‌مندی از نیروهای مجرب و با تجربه هرساله وظایفی مهم را برای تولید گاز شیرین و دیگر محصولات جانبی مانند اتان، پروپان و بوتان را انجام می‌دهد. سالاری با بیان اینکه این مجموعه با اقدام‌هایی مانند تعمیرات اساسی، افزایش تولید و فعالیت‌ها در ۹ ماه اسمال حدود ۲۲ میلیارد مترمکعب گاز ترش را تحویل پالایشگاه‌های دیگر و خطوط گاز داده است، گفت: همچنین در این بازه زمانی موفق به تولید ۲۴ میلیون بشکه میعانات گازی، ۳۷۴ هزار تن پروپان، ۳۳۶ هزار تن بوتان و یک میلیون و ۳۰۰ هزار اتان شدیم که طبق تعهد و حتی در مواردی بیش از آن بوده است. وی افزود: پالایشگاه چهارم برای افزایش تولید و جلوگیری از کمبود گاز کشور پروژه در فصل سرد سال، طرح افزایش ظرفیت و دریافت حدود یکه‌زار فوت‌مکعب در روز را از میدان گازی کیش برنامه‌ریزی کرده است که تا سال آینده توسط شرکت ملی نفت ایران اجرایی خواهد شد. مدیر پالایشگاه چهارم پارس جنوبی بیان کرد: این پالایشگاه با بهره‌مندی از توان داخلی موفق شده در داخلی‌سازی تولیدات هم اقدام‌های فراوانی انجام دهد و تجهیزات بسیار مدرنی در پالایشگاه چهارم استفاده می‌شود. سالاری ادامه داد: در ابتدای راه‌اندازی پالایشگاه چهارم مجتمع گاز پارس جنوبی در سال ۸۲ از تجهیزات کشورهای صاحب فناوری استفاده می‌کردیم، اما در ادامه به‌دلیل تحریم‌های ظالمانه‌ای که علیه کشورمان وضع شد، نتوانستیم این قطعات را از کشورهای تولیدکننده تهیه کنیم، بنابراین همه شرکت‌های توانمند و دانش‌بنیان در ۱۰ سال اخیر در کشور شناسایی شدند تا این قطعات را تولید کنند.

مفقود گردیده (نوی اول)

دفترچه چاه آب با شماره اشتراک ۱۰۲۸۶۸ و شماره کلاسه ۱۷۸ / ۶۲ یا شماره کد ۰۵۰۱۱۰۷۵۱۰۰۲۱ در آدرس روستای اولی کندی به نام رسول جبارزاده مفقود و از درجه اعتبارساقط است.تبریز

مفقود گردیده

برگ سبز خودروی سواری پژو ۴۰۵ مدل ۱۳۸۴ برنگ نقره ای متالیک به شماره انتظامی ۱۶م۱۲۱ایران۳۵ و شماره موتور ۱۹۳۱۵۷۱۹۳ و شماره شناسی ۱۳۲۰۹۷۰۷ به نام الناز علیائی مفقود و از درجه اعتبار ساقط است.تبریز

مفقود گردیده

برگ سبز - سند کمپانی خودرو سواری هاچ بک پژو ۲۰۷ مدل ۱۳۹۷ رنگ مشکی شماره موتور 179B0021461 شماره شناسی NAAR03FE5JJ631388 شماره پلاک انتظامی ۱۷-۶۳۰۹۷۸-۶۳ بنام وحید مصطفی پور مفقود و از درجه اعتبار ساقط میباشد.

نفت و انرژی

صادرات گاز ایران به عراق از سر گرفته شد

نادیده گرفتند و از قطع صادرات گاز ایران به عراق خبر دادند.

در همین مورد، محمدرضا جولایی، مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران در گفت و گو با خبرنگار اقتصادی ایرنا، گفت: قطع جریان گاز به سمت عراق یک موضوع کاملا فنی است.

وی ادامه داد: قطع گاز در این زمان از قبل پیش بینی شده و قابل برنامه ریزی بوده است.

جولایی با تأکید بر اینکه ایسن قطعی گاز بین دو کشور توافقی بوده است، گفت: تا چند روز آینده جریان گاز به عراق عادی خواهد شد. وی هدف از اینکار را تعمیر فنی بر روی خطوط لوله عنوان کرد و افزود: تعمیرات عراق توافقی و در ایستگاه صادراتی و از ۶ ماه پیش برنامه ریزی شده بود.

فعالیت دانش‌بنیان؛ یگانه راه نجات صنعت نفت ایران

خلق نوآوری با استفاده از توانایی‌های بالقوه و بالفعل درون شرکتی است، با توجه به ماهیت هر بنگاه صنعتی قسمتی از این فعالیت‌ها از نسوی بخش‌های پژوهشی، توسعه‌ای و فناوری انجام می‌شود. دولت سیزدهم از ابتدای شروع به‌کار خود همواره بر تقویت ساخت داخل و حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان تأکید داشته است، بخش بزرگی از اقتصاد ایران بر دوش وزارت نفت است و مهم‌ترین زنجیره‌های ارزش را می‌توان در شرکت‌های زیرمجموعه این وزارتخانه یافت، بنابراین اهمیت تولید بار اول اقلام راهبردی و خنثی‌سازی تحریم‌ها در کل زنجیره ارزش این صنعت بسیار مهم است، چندی پیش معاون علمی، فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان رئیس‌جمهوری نیز در این زمینه از وزارت نفت تقدیر کرد که با داشتن بیشترین همکاری به کسب رتبه نخست زنجیره ارزش نفت و گاز و وزارت نفت در دوره سوم اجرای برنامه «تولید بار اول اقلام راهبردی» منتج شد. بخشی از این اقدام مهم برای همکاری معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری و وزارتخانه نفت است که سبب تأمین تجهیزات و فناوری‌های کلیدی موردنیاز صنایع کشور با تکیه بر توان شرکت‌های دانش‌بنیان شده، که یکی از راهبردهای اصلی برای تحقق اقتصاد مقاومتی، مقابله با تحریم‌های ظالمانه غرب، رفع وابستگی و حفظ عزت و استقلال کشور است. چندی پیش مقام معظم رهبری در بازدید که در نمایشگاه توانمندی‌های تولید داخل از غرفه وزارت نفت داشتند، فعالیت‌های وزارت نفت در زمینه ساخت بار اول محصولات راهبردی را کاری مهم قلمداد کردند و دیدگاه‌ایشان را در زمینه‌های مربوطه به مسئولان این وزارتخانه فرمودند. تبیین سیاست‌های راهبردی قسوی برای تحقق مقاومتی در وزارت نفت به رفع بخش عمده‌ای از وابستگی‌های فناوری به کشورهای غربی در زمینه‌نیازمندی‌های فناوریانه تجهیزات صنعت نفت منجر شده است. این سیاست‌ها نواستنه به مقدار قابل ملاحظه‌ای روی خنثی کردن تحریم‌های بین‌المللی مؤثر واقع شود. از جمله سیاست‌گذاری‌ها و برنامه‌ریزی‌های مرتبط با تولید بار اول اقلام راهبردی در صنعت نفت تشکیل کارگروه تولید بار اول در سطح مدیران ارشد وزارت نفت به‌منظور تسهیل و رفع موانع اجرای قراردادهای ساخت بار اول در شرکت‌های اصلی و تابع وزارت است، طی ابلاغ وزیر نفت درباره پروژه‌های تولید بار اول تعداد ۱۰۴ پروژه ساخت بار اول تعریف و به کارگروه تولید بار اول معاونت علمی فناوری ریاست جمهوری از نسوی وزارت نفت اعزام شده است که با اجرای آنها هزینه تأمین کالا به ۳۰ تا ۶۰ درصد نمونه خارجی کاهش می‌یابد، همچنین با سه سرانجام رسیدن این طرح‌ها سالانه بیش از ۳۰۰ میلیون دلار صرفه‌جویی ارزی برای کشور حاصل خواهد شد که در شرایط تحریم رقم قابل‌توجهی است.

کاهش ۲۵ تا ۷۵ درصدی حجم آب ۲۱ سد مهم کشور



حجم موجودی آب ۲۱ سد مهم برای مصارف شرب و کشاورزی کشور از ابتدای سال آبی جاری (اول مهرماه) تا ۱۶ بهمن‌ماه نسبت به مدت مشابه سال گذشته، بین ۲۵ تا ۷۵ درصد کاهش داشته است و تنها یک سد کاشگی بیش از ۷۵ درصد را دارد.

به گزارش خبرنگار اقتصادی ایرنا، گرچه وضعیت بارشی کمی بهتر شده است، با این حال هنوز اثر این بارش‌ها در وضعیت ذخایر سدها نمایان نشده و مجموع میزان ورودی آب به سدها با کاهش ۱۲ درصدی همراه است. علاوه‌برآن ۲۱ سد از مجموع سدهای مهم شرب و کشاورزی از ابتدای سال آبی جاری تا ۱۶ بهمن‌ماه هرکدام با کاشگی از ۲۵ تا ۷۵ درصد روبه‌رو شده‌اند و یک سد نیز کاشگی بیش از ۷۵ درصد را تجربه کرده است.

همچنین در بازه زمانی ابتدای بهمن تا ۱۶ بهمن‌ماه یک سد به مجموع سدهای با کاهش حجم آب افزوده شده است. بر اساس تازه‌ترین گزارش دفتر اطلاعات و داده‌های آب شرکت مدیریت منابع آب ایران، چاه نیمه‌های سیستان و بلوچستان از ابتدای سال آبی جاری تا ۱۶ بهمن‌ماه ۱۲۹ میلیون مترمکعب موجودی آب دارند که در مقایسه با مدت مشابه پارسل ۵۷ درصد کاهش دارد. میزان پرشدگی چاه نیمه‌ها به ۹ درصد رسیده است.

بر پایه این گزارش، سد شهید رجایی مازندران ۳۴ میلیون مترمکعب موجودی آب دارد که در مقایسه با مدت مشابه پارسل ۵۷ درصد کاهش دارد که به معنای ۲۱ درصد پرشدگی است.

همچنین در این مدت، سد ساوه در استان مرکزی با ۴۹ میلیون مترمکعب حجم مخزن ۵۶ درصد کاهش نسبت به پارسل دارد و درصد پرشدگی آن نیز ۱۸ درصد است. در مدت یاد شده، سد تهم زنگان موجودی ۱۲ میلیون مترمکعب آب را ثبت کرده است که در مقایسه با زمان مشابه در سال آبی گذشته ۵۵ درصد کاهش نشان می‌دهد. میزان پرشدگی این سد هم ۱۵ درصد است. سد شمیل و نیان در استان هرمزگان با ۴۴ میلیون مترمکعب موجودی آب با کاهش ۵۴ درصدی نسبت به مدت مشابه پارسل روبه‌رو شده است و درصد پرشدگی کنونی این سد ۴۴ درصد است. سد شهر بجگار گیلان نیز ۴۷ میلیون مترمکعب آب دارد که نسبت به مدت مشابه پارسل ۵۳ درصد کاهش یافته که درصد پرشدگی این سد هم ۴۵ درصد است. سد طرق در خراسان رضوی از ابتدای سال آبی جاری تا ۱۶ بهمن‌ماه هفت میلیون مترمکعب موجودی آب دارد که در مقایسه با مدت

مدیرعامل شرکت ملی نفت اعلام کرد؛

افزایش ۵۰۰ میلیون مترمکعبی تولید گاز در افق ۱۴۰۸

این میدان به‌زودی وارد مذاکرات فنی و اقتصادی خواهیم شد و رساندن تولید از ۱۹۰ هزار به حدود ۵۷۰ هزار بشکه در دستور کار است. معاون وزیر نفت اظهار کرد: در شرکت ملی نفت یک زنجیره بالادستی شامل ۵ حلقه اکتشاف، حفاری، توسعه، تولید و ازدیاد برداشت داریم، برای هرکدام از حلقه‌ها چالش‌ها را تعریف کرده‌ایم، اینکه فناوری که نیاز داریم چیست؟ بهره‌وری به چه صورت است؟ و در کجا و چه موردی آن را اجرا کنیم؟

وی افزود: در بحث ازدیاد برداشت ما عقب ماندگی داشتیم. ضریب بازیافت میداین در کشور ما ۲۵ درصد است در حالی که متوسط جهانی ۳۵ درصد است. راهکار رفع این مشکل، گسترش و توسعه پیلوت‌های فناوریانه است. یکی از راه‌های ازدیاد برداشت، تزریق آب به میداین است که به صورت پیلوت انجام شده و توافقاتی در این خصوص صورت گرفته است.

خجسته مهر افزود: برنامه‌ریزی شده ظرفیت تولید نفت کشور در سال ۱۴۰۶ به ۴۶ میلیون بشکه در روز برسد که از این میزان، ۴۵۰ هزار بشکه حاصل از ازدیاد برداشت خواهد بود. همچنین برنامه‌ریزی شده ظرفیت تولید نفت تا سال ۱۴۰۸ به ۵.۷ میلیون بشکه نفت برسد که ۹۰۰ هزار بشکه از این میزان مربوط به ازدیاد برداشت خواهد بود.

وی با بیان اینکه در این خصوص احیای چاه‌های کم‌بازده با استفاده از توان شرکت‌های دانش بنیان را در دستور کار داریم، گفت: از ۵۰ شرکت دانش بنیان فراخوان شده و ۳۰ شرکت طرح و برنامه دارند. سرمایه گذاری ۵۰۰ میلیون دلاری در این بخش انجام می‌شود؛ اگر ۷۵۰ حلقه چاه احیا شوند با اتمام آنها ۸۳ میلیون بشکه جمعی به تولید نفت کشور اضافه خواهد شد که ایسن امر بزرگ‌ترین رویداد فناوریانه در بالادست صنعت نفت خواهد بود. معاون وزیر نفت با تأکید بر اهمیت جمع آوری گازهای مشعل، گفت: نیمه اسفند امسال طرح ان جی ال با ظرفیت ۲۵۰ میلیون متر مکعب در روز راه‌اندازی می‌شود که قادر است کلیه گازهای مشعل میداین نفتی را در خوزستان جمع‌آوری کند. خجسته مهر افزود: نقش ساخت داخل و ایده‌های فناوریانه بسیار مهم است و یکی از شرکت‌های ایرانی موفق شد تجهیزی را تولید کند که با موفقیت در میداین سیهر و جفیر به کار گرفته شد.

وی تصریح کرد: انتظار اوراق ارزی کار جدیدی است. تشریفات قانونی آن طی شده، مصوبه شورای اقتصاد اخذ و هماهنگی‌ها انجام شده است. مدیرعامل شرکت ملی نفت ادامه داد: در اولین زمان ممکن بورس انرژی راه‌اندازی می‌شود که در آن روزانه ۱۰۰ هزار بشکه نفت خام را به فروش می‌رسانیم. دارنده هر یک از این اوراق مالک نفت است و ما نفت آنها را نگهداری کنیم تا زمانی که یک محموله شود. این نفت در بازار ثانویه قابلیت مبادله دارد.



ساخت لوله‌های زیردریایی توسط شرکت‌های ایرانی دیگر وابستگی به خارج نداریم.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران ادامه داد: در حال حاضر بیش از یک میلیارد متر مکعب ظرفیت تولید گاز در کشور داریم و برنامه‌ریزی شده تا سال ۱۴۰۸ تولید گاز کشور ۵۰۰ میلیون متر مکعب اضافه شود که ۱۲۰ میلیون متر مکعب از این میزان مربوط به توسعه میدان گازی کیش است.

خجسته مهر افزود: پارس جنوبی بزرگ‌ترین میدان گازی جهان است.

نصف ذخایر گاز کشور در این میدان قرار دارد. ۴۰۰ حلقه چاه و ۳۷ سکوی بهره‌برداری در این میدان داریم و ۷۰ درصد تولید گاز کشور مربوط به این میدان است. این میدان را قبل از انقلاب نداشتیم. ۸۵ میلیارد دلار در این میدان سرمایه‌گذاری شده و بخش اعظم کارها توسط متخصصان داخلی انجام گرفته است.

وی تأکید کرد: در سال ۹۰ تصمیم گرفته شد ۱۰ فاز باقی مانده پارس جنوبی به شرکت‌های ایرانی سپرده شود و قرارداد ۲۲ میلیارد دلاری در این خصوص امضا شد.

معاون وزیر نفت با بیان اینکه آخرین پالایشگاه پارس جنوبی در روزهای آتی به بهره‌برداری می‌رسد و سرمایه‌گذاری حدود ۲.۵ میلیارد دلار در آن انجام شده است، گفت: پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی ایرانی‌ترین محسوب می‌شود که ۷۰ درصد تجهیزات آن ایرانی است. با تکمیل این پالایشگاه ۴۲ میلیون متر مکعب به ظرفیت پالایشی گاز اضافه می‌شود. وی با بیان اینکه از زمان شروع به کار دولت سیزدهم در میدان مشترک نفتی آزادگان ۳۶ حلقه چاه جدید به تولید آمد و افزایش تولید را شاهد بودیم، گفت: باید این کارآمدی را داشته باشیم که از حداکثر توان مالی داخل کشور هم استفاده کنیم و بر این اساس با یک ایده جدید بانک‌ها به عنوان سرمایه‌گذار به میدان آمدند.

خجسته مهر ادامه داد: شرکت دشت آزادگان اروند با همکاری بانک‌ها و شرکت‌های اکتشاف و تولید برای توسعه میدان آزادگان تشکیل شد. در