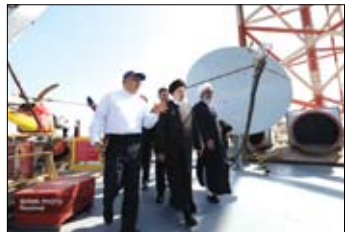


عضو کمیسیون برنامه و بودجه مجلس:

عملکرد وزارت نفت در زمینه افزایش برداشت گاز قابل دفاع است



عضو کمیسیون برنامه و بودجه مجلس شورای اسلامی گفت: عملکرد وزارت نفت و دولت سیزدهم در زمینه افزایش برداشت گاز قابل دفاع است و معتقدم کارهای خوبی در مدت زمان روی کار آمدن این دولت در زمینه برداشت گاز انجام شده است.

جعفر قادری، با اشاره به آغاز تولید گاز در فاز ۱۱ پارس جنوبی اظهار کرد: این اقدامهای وزارت نفت و دولت سیزدهم همسو با افزایش بهره‌برداری از گاز انجام شده است که می‌تواند به ما در افزایش صادرات گاز، رفع ناترازی و ذخیره‌سازی گاز کمک شایانی کند. وی افزود: این اقدام دولت کمک می‌کند در ماه‌هایی به‌ویژه در زمستان که اوج مصرف گاز داریم که با بیشترین حجم مصرف هم روبرو هستیم، کسری گاز نداشته باشیم و در تابستان نیز این ظرفیت جدید به ما امکان می‌دهد با قطعی برق روبرو نشویم و واحدهای پتروشیمی کشور در مقاطع مختلف در زمینه مصرف گاز بتوانند انرژی مورد نیاز خود را دریافت کنند. این عضو کمیسیون برنامه و بودجه مجلس تصریح کرد: عملکرد وزارت نفت و دولت سیزدهم در زمینه افزایش برداشت گاز عملکرد قابل دفاعی است و معتقدم کارهای خوبی در مدت زمان روی کار آمدن دولت سیزدهم در زمینه برداشت گاز انجام شده است. اینکه ما بتوانیم از میدان‌های مشترک بهره‌برداری بیشتری داشته باشیم سبب می‌شود از دیگر رقبایمان در این حوزه نیز جلو بقیتم.

افتتاح فاز ۱۱ پارس جنوبی اقتدار ایران در حوزه مهندسی را اثبات کرد

عضو کمیسیون انرژی مجلس در مورد افتتاح فاز ۱۱ پارس جنوبی از سوی رئیس‌جمهوری گفت: این فاز از لحاظ فنی، پیچیدگی خاصی داشت، از این رو زمانی که به‌دست متخصصان ایرانی ساخته شد و به بهره‌برداری رسید، اقتدار علمی و جایگاه فنی و مهندسی ایران در حوزه نفت و گاز را در دنیا به نمایش گذاشت.

هادی بیگی‌نژاد در مورد افتتاح فاز ۱۱ پارس جنوبی از سوی رئیس‌جمهوری گفت: برنامه استخراج گاز از پروژه فاز ۱۱ پارس جنوبی از اواسط سال ۱۳۷۹ آغاز و ریزی‌هایی برای آغاز به‌کار این فاز انجام شد، زیرا لایه‌های هیدروکربنی این فاز بسیار پیچیده است و از لحاظ فنی فناوری بالایی می‌خواهد که بتواند استخراج را انجام دهد، از این رو دولت گذشته به‌دنبال ریزی برای حضور شرکت‌های خارجی بود تا این کار انجام شود و به مجموعه متخصصان داخلی اعتماد نکند.

وی اضافه کرد: مطالعات فنی و مهندسی برای توسعه فاز ۱۱ ادامه داشت و از شرکت فرانسوی توتال دعوت شد که برای عملیاتی کردن این پروژه وارد قرارداد شود، اما هیچ کاری انجام نشد. دولت سیزدهم این کار را با اعتماد به توان داخلی انجام داد و این پروژه با حضور رئیس‌جمهوری بر مبنای اعتماد به متخصصان داخلی افتتاح شد.

نماینده مردم ملایر در مجلس شورای اسلامی افتتاح فاز ۱۱ پارس جنوبی را نشانه اقتدار ایران اسلامی در حوزه فنی و مهندسی عنوان کرد و گفت: این فاز از لحاظ فنی، پیچیدگی خاصی داشت، از این رو زمانی که به‌دست متخصصان ایرانی ساخته و بهره‌برداری شد، اقتدار علمی و جایگاه فنی و مهندسی ایران در حوزه نفت و گاز را در دنیا به نمایش گذاشت.

بیگی‌نژاد افزود: اجرای هر پروژه گاز و نفتی حداقل پنج سال زمان می‌برد، اما با ابتکاری که شرکت ملی نفت به خرج داد در این پروژه استخراج زودهنگام گاز انجام شد و اجرای این پروژه حدود دو سال زمان برد.

وی تصریح کرد: تولید اولیه فاز ۱۱ گاز پارس جنوبی روزانه ۱۵ میلیون مترمکعب گاز است که تا ۵۶ میلیون مترمکعب در گام‌های بعدی افزایش می‌یابد، همچنین تولید ۵۰ هزار بشکه میعانات گازی، یک تن گوگرد در شبانه‌روز از دیگر ویژگی‌های فاز ۱۱ پارس جنوبی است.

عضو کمیسیون انرژی مجلس افتتاح این فاز را هنر و ابتکار دولت سیزدهم خواند و با توجه به صرفه‌جویی انرژی گفت: اگر این پروژه امسال افتتاح نمی‌شد و ۱۲ میلیون مترمکعب گاز را استخراج نمی‌کردیم، مجبور بودیم در زمستان و اوج مصرف گازوئیل بسوزانیم و از این بابت روزانه ۱۲ میلیون لیتر گازوئیل به نفع کشور است که ما نتوانستیم چنین برداشت زود هنگامی را داشته باشیم.

بیگی‌نژاد با تشکر از اقدام‌های دولت سیزدهم اظهار کرد: از اقدام‌ها، ابتکار، برنامه‌ریزی و سرعت عمل دولت در این زمینه تشکر می‌کنم، کار بسیار جالبی بود و دستاوردهای خوبی برای کشور به همراه دارد.

نقش بزرگ‌ترین میدان مشترک گازی جهان بر اقتصاد ایران

تولید گاز ایران از میدان مشترک پارس جنوبی، بزرگ‌ترین میدان گازی جهان، افزون‌بر درآمد ۴۱۴ میلیارد دلاری برای کشور زمینه رونق صنعت پتروشیمی، افزایش تولید بنزین، توسعه اشتغال، کاهش آلودگی محیط زیست و ایجاد امنیت انرژی در کشور را به‌دنبال داشته است.

۳۰ سال پیش در ساحل خلیج فارس روستایی وجود داشت که حتی اهالی آن نیز در آن زمان گمان نمی‌کردند روزی بزرگ‌ترین تأسیسات صنعت نفت ایران در این نقطه احداث و عملیو به پایتخت انرژی ایران تبدیل شود. با این حال از میانه دهه ۷۰ شمسی، توسعه بزرگ‌ترین میدان مشترک گازی جهان که در ایران به نام پارس جنوبی آن را می‌شناسیم، آغاز شد و نخستین برداشت گاز نیز از آن در سال ۱۳۸۱ انجام شد. با این حال چند دهه زمان لازم بود تا ایران با وجود تحریم‌های همه‌جانبه علیه صنعت نفت و گاز خود، بتواند توسعه این میدان را به سرانجام برساند و رکورد برداشت گاز از این میدان را بشکند. با روی کار آمدن دولت سیزدهم، توجه به توسعه میدان‌های مشترک نفت و گاز در اولویت قرار گرفت و میدان گازی مشترک پارس جنوبی نیز از این قاعده مستثنا نبود. با اقدام‌های وزارت نفت در دولت سیزدهم، آخرین فاز از پارس جنوبی که بیش از ۲۰ سال معطل مانده بود در دستور کار قرار گرفت و با اقدام‌های انجام‌شده تولید گاز از فاز ۱۱ پارس جنوبی آغاز شد.

شتاب گازرسانی با توسعه میدان مشترک پارس جنوبی اگرچه افکار عمومی و جامعه، پارس جنوبی را با تولید گاز برای بخش‌های مختلف از خانگی گرفته تا صنایع و نیروگاه‌ها می‌شناسند، اما نقش این میدان مشترک گازی در اقتصاد ایران به‌مراتب بزرگ‌تر است. هم‌اکنون ۹۵ درصد جمعیت کشور در بخش شهری و روستایی به شبکه گاز دسترسی دارند. شتاب گازرسانی در کشور هم‌زمان با توسعه پارس جنوبی در دهه ۸۰ آغاز شد. افزون‌بر بخش خانگی اغلب صنایع و نیروگاه‌ها نیز گازرسانی شده‌اند و گاز مهم‌ترین سوخت کشور به‌شمار می‌رود.

در این میان، ۷۵ درصد گاز مصرفی در کشور از پارس جنوبی تأمین می‌شود و این آمار نشان‌دهنده اهمیت این میدان در تأمین امنیت انرژی به‌ویژه در فصل زمستان است؛ روزانه به‌طور میانگین حدود ۶۸۰ میلیون مترمکعب برداشت گاز از پارس جنوبی از سوی ایران انجام می‌شود که در بالاترین میزان خود به برداشت روزانه ۷۰۵ میلیون مترمکعب نیز در زمستان سال گذشته رسید. در این زمینه جواد اوجی، وزیر نفت با بیان اینکه روزانه ۷۰۵ میلیون مترمکعب گاز از پارس جنوبی برداشت می‌شود، افزود: روزانه ۷۵۰ هزار بشکه میعانات گازی نیز در این منطقه برداشت می‌شود. همچنین در شرایط کنونی هر پالایشگاه ۲ فازی پارس جنوبی روزانه بالغ بر ۱۰ میلیون دلار سودآوری برای کشور دارد و هر پالایشگاه در سال حدود ۳.۵ میلیارد دلار به درآمد کشور می‌افزاید. نقش دیگری که میدان مشترک پارس جنوبی در اقتصاد ایران بازی می‌کند، اشتغال‌زایی در بخش‌های مختلف است. هم‌اکنون بیش از ۶۰ هزار نفر در بخش‌های مختلف عملیو به به‌نوعی وابسته به صنعت نفت است، مشغول به‌کارند.

سهم ۵۰ درصدی عملیو در تولیدات پتروشیمی کشور

با این حال تولیدات در پارس جنوبی تنها به تأمین گاز محدود نیست و بخشی از تولیدات این میدان به‌عنوان خوراک پتروشیمی‌ها استفاده می‌شود تا آنجا که با این ظرفیت تأمین خوراک، ۲۱ مجتمع پتروشیمی در پارس جنوبی با تولید ۳۹ میلیون تن محصولات پتروشیمی فعال است. هم‌اکنون عملیو برافردترین منطقه پتروشیمی کشور محسوب می‌شود؛ منطقه‌ای که بیش از ۳۸ هزار نفر نیروی مستقیم در طرح‌ها و مجتمع‌های پتروشیمی را در خود جای داده است. اگرچه ماهیپر نیز در سال‌های گذشته سعی بر رقابت با این منطقه اقتصاد انرژی داشته است، به نظر می‌رسد به‌دلیل اجرای طرح‌های بیشتر در عملیو به نسبت ماهیپر در سال‌های آینده فاصله میان این دو منطقه اقتصادی از لحاظ قدرت پتروشیمی کشور بیشتر خواهد شد.

وزیر نفت:

رهبر انقلاب تأکید کردند که افزایش سرمایه‌گذاری در نفت منجر به افزایش رشد تولید شود

افزایش ۴۰ درصدی توان تولید نفت ایران در دولت سیزدهم



وزیر نفت با اشاره به بیانات مقام معظم رهبری در مورد آثار افزایش سرمایه‌گذاری در رشد تولید گفت: با افزایش سرمایه‌گذاری در طرح‌های کلیدی وزارت نفت بوده است، افزود: به همین دلیل از روز نخست طرح‌های این وزارتخانه اولویت‌بندی شد و طرح‌های جدیدی که در رشد اقتصادی مهم بودند، در دستور کار قرار گرفت. وی با اشاره به سخنان مقام معظم رهبری در مورد آثار افزایش سرمایه‌گذاری در رشد تولید ادامه داد: با افزایش سرمایه‌گذاری در طرح‌های نیمه‌تمام در دو سال اخیر ۴۰ درصد به توان تولید نفت کشور افزوده شده است؛ روزی که کارم را در وزارت نفت آغاز کردم تولید عملیاتی نفت خام روزانه ۲ میلیون ۲۰۰ هزار بشکه بود، اما امروز این رقم به روزانه ۳ میلیون و ۱۰۰ تا ۳ میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه رسیده است.

وزیر نفت با بیان اینکه در حوزه گاز نیز طرح‌های

نیمه‌تمامی همچون فاز ۱۴ و فاز ۱۱ پارس جنوبی اولویت‌بندی شد، اظهار کرد: برای نمونه طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی در ۲۰ سال اخیر از

نیمه‌تمامی همچون فاز ۱۴ و فاز ۱۱ پارس جنوبی اولویت‌بندی شد، اظهار کرد: برای نمونه طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی در ۲۰ سال اخیر از

جهش تولید دانش‌بنیان‌ها

۲ هزار میلیارد تومان قرارداد فناوریانه در مناطق نفت‌خیز جنوب امضا شد

بار اول از سوی معاونت علمی ریاست‌جمهوری است، افزود: ارزش تقریبی این بسته‌های قراردادی ۱۸۰۰ میلیارد تومان و شامل تجهیزات متوسطی و زیرساختی، خدمات فناوریانه و نرم‌افزارهای تخصصی حوزه بالادستی نفت است که صرفه‌جویی ارزی حاصل از این قراردادها ۲۵ میلیون یورو می‌شود. همچنین اشتغال مستقیم و غیرمستقیم اجرائی شدن این طرح‌ها بیش از ۱۰۰۰ نفر است که شاخص مهم همه این طرح‌های فناوریانه و دانش‌بنیان بی‌شک طراحی، ساخت و اجرای آنها برای نخستین بار در کشور خواهد بود. گفتنی است افزون بر این ۱۵ بسته فناوریانه و پژوهشی نیز با اعتبار دوساله حدود ۴ هزار و ۵۰۰ میلیارد تومان در مرحله نهایی‌سازی پیشنهادهای فنی و مالی است.

حجم پروژه‌های دانش‌بنیان مناطق نفت‌خیز جنوب کم‌نظیر خواهد بود

رئیس پژوهش و فناوری شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در ادامه با اشاره به محدودیت سقف قراردادی بار اول یادآور شد: طرح‌های مهمی در حوزه تأسیسات فرآوری و بومی‌سازی تجهیزات، قطعات و ماشین‌آلات فرآیندی، همچنین حوزه زنجیره ارزش بالادستی نفت خام به کمک ظرفیت طرح‌های پیشران معاونت علمی در حال اقدام است که جزئیات آن در صورت موافقت‌های اولیه و ستادی به‌زودی منتشر خواهد شد. شایان ذکر است حجم پروژه‌ها و نوع موضوعات و اقدام‌های پرداختی در این حوزه در مسیر نوآوری و دانش‌بنیان شدن صنعت نفت ان‌شاءالله در صورت وقوع کم‌نظیر خواهد بود.

مصرف برق صنایع ایران به اندازه جمع مصرف سه کشور اروپایی افزایش بهره‌وری انرژی صنایع؛ ضرورتی برای توسعه



براساس آمارهای استخراج شده، مصرف برق صنایع ایران معادل جمع مصرف برق سه کشور سوئیس، دانمارک و ایرلند است در حالیکه این سه کشور با این میزان برق ۱۷۲۲ میلیارد دلار تولید ناخالص داخلی دارند اما در داخل، واحدهای صنعتی معادل ۱۳۰ میلیارد دلار تولید ناخالص داخلی برای کشور به همراه می‌آورند.

به گزارش ایسنا، ظرفیت تأمین برق ایران موضوعی است که تنها در قیاس با ظرفیت سایر کشورهای و مطالعات تطبیقی به درستی برای مخاطبان تصویر می‌شود. در این راستا به منظور بررسی میزان برق تأمین شده برای صنعت کشور به مقایسه میزان انرژی تأمین شده بین مشترکان صنعتی ایران و چند کشور اروپایی می‌پردازیم.

بر اساس آمارنامه سالانه صنعت برق کشور در سال ۱۴۰۱، مشترکان صنعتی ایران شامل صنایع بزرگ و انرژی‌بری، صنایع داخل شهرک‌های صنعتی و همچنین صنایع خرد و صنعتی مجموعاً ۱۱۵ میلیارد کیلووات ساعت در ۱۲ ماه سال برق مصرف کردند. به منظور اثر تأمین برق صنایع کشور در اقتصاد ابتدا باید سری به صحبت‌های وزیر صمت بنزیم، عباس علی‌آبادی، وزیر صمت چندی پیش در آیین گرامیداشت روز ملی صنعت و معدن گفت: بخش صنعت، معدن و تجارت با دراختیار داشتن سهم ۳۰

از سویی تولید نفت ۱۰ عضو اوپک که در توافق کاهش عرضه اوپک‌پلاس مشارکت دارند، ۱۰ هزار بشکه در روز در اوت کاهش یافت. عربستان سعودی و دیگر تولیدکنندگان خلیج فارس، پایبندی بالا به محدودیت عرضه را حفظ و کاهش تولید اضافی را اعلام کردند.

طبق نظرسنجی رویترز، تولید نفت عربستان سعودی که بزرگ‌ترین صادرکننده اوپک است، حدود ۹ میلیون بشکه در روز در اوت ماند. ریاض کاهش داوطلبانه روزانه تولید یک میلیون بشکه را در ماه اوت برای دومین ماه متوالی تمدید کرد تا حمایت بیشتری از بازار فراهم کند. بنابر یافته‌های این نظرسنجی، تولید نفت ایران در اوت، به ۳.۱۰ میلیون بشکه در روز رسید که بالاترین حجم از سال ۲۰۱۸ است که واشینگتن، تحریم‌ها علیه ایران را مجدد وضع کرد. به گفته تحلیلگران، صادرات بالاتر، نتیجه موفقیت ایران در زدن تحریم‌های امریکاست.

این نظرسنجی نشان داد دومین افزایش بزرگ تولید در میان اعضای اوپک، مربوط به نیجریه بود که شاهد ازسرگیری صادرات نفت از پایانه فور کادوس بود. تولید اوپک همچنان حدود ۸۰۰ هزار بشکه در روز کمتر از سطح هدف‌گذاری‌شده است، زیرا نیجریه و آنگولا از ظرفیت کافی برای تولید مطابق سهمیه توافق‌شده برخوردار نیستند.

بر اساس اعلام رویترز

ایران تولید نفت اوپک را افزایش داد



نظرسنجی رویترز نشان داد تولید نفت اوپک در ماه اوت، با افزایش قابل توجه تولید ایران و با وجود کاهش اضافی تولید از سوی عربستان، صعود کرده است.

بر اساس نظرسنجی رویترز، سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) در ماه اوت، ۲۷.۵۶ میلیون بشکه در روز نفت تولید کرده که ۲۲۰ هزار بشکه در روز نسبت به ژوئیه افزایش یافته و نخستین افزایش ماهانه تولید این گروه از فوریه بوده است. ایران از مشارکت در کاهش تولید اوپک معاف است و صادرات نفتش در سال ۲۰۲۳، با وجود تحریم‌های امریکا، افزایش یافته است، اما دیدگاه‌های مختلفی درباره حجم دقیق آن وجود دارد. برخی تحلیلگران می‌گویند رشد صادرات ایران، به چالش اوپک‌پلاس در مدیریت بازار اضافه می‌کند.

آگهی اعلان نظریه کمیسیون تشخیص ماده ۱۲ قانون زمین شهری (نوبت اول)

کمیسیون تشخیص موضوع ماده ۱۲ قانون زمین شهری در استان کردستان به موجب نظریه مندرج در جدول ذیل دایر ساختمانی (د

۱- ی- ر- ی- ن- ا- خ- ت- م- ا- ن- ی) اعلام نموده است، لذا با توجه عدم دسترسی به مالکین و به استناد مصوبه

مورخ ۷۰/۱۱/۲۳ مجمع تشخیص مصلحت نظام مراتب در دو نوبت و به فاصله ده روز به اطلاع مالکین و صاحبان حقوق قانونی

می‌رساند. در صورت اعتراض به نظریه صادره اعتراض خود را حداکثر ظرف مدت سه ماه از تاریخ انتشار آخرین آگهی به

مرجع صالحه قضایی تقدیم دارند در صورت عدم اعتراض در فرجه زمانی یاد شده نظریه صادره قطعی است. (م ل ف :

۱۷۶۴)

شماره رأی	نوعیت	تاریخ	محل وقوع	مساحت (متر مربع)	پلاک ثبتی	نقاط
۱					۴۰۱۰۳۴۴	۶۱۴۷۴۹
۲					۴۰۱۰۳۵۳	۶۱۴۷۴۸
۳					۴۰۱۰۳۵۲	۶۱۴۷۴۳
۴					۴۰۱۰۳۴۹	۶۱۴۷۴۳

هیمن محمدی بهرام - سرپرست معاونت املاک و حقوقی

آگهی ابلاغ حضاریه

بدینوسیله به شرکت صنایع غذایی طلایه داران میلاد آذر با شناسه ملی ۱۴۰۰۸۳۳۸۰۰ به مدیر عاملی آقای حسن دستمالچی با کد ملی ۰۰۴۲۹۹۱۹۲۱ که پرسنله اتهامی بعلت عدم ایفای تعهدات ارزی با شکایت بانک کشاورزی در شعبه ششم بدوی تعزیرات تبریز جاری می‌باشد ابلاغ می‌گردد طرف مدت یکماه از تاریخ نشر آگهی که به منزله ابلاغ قانونی می‌باشد جهت رسیدگی در محل شعبه ششم بدوی تعزیرات تبریز واقع در شهرستان تبریز اول خیابان طالقانی روبروی مصلی اداره کل تعزیرات حکومتی استان آذربایجان شرقی حضور بهم رسانند و در غیر اینصورت بصورت غیابی امر رسیدگی صورت خواهد پذیرفت / محمدی عظیم رئیس شعبه ششم بدوی تعزیرات حکومتی تبریز / شناسه آگهی: ۱۵۶۱۵۰۱۶

محمدی عظیم- رئیس شعبه ششم بدوی تعزیرات حکومتی تبریز

عصر آزادی

سازمان شهرستان‌ها از استان‌های فاقد نماینده نماینده فعال می‌پذیرد.

۰۲۱-۶۶۵۶۷۶۷۰۹