لزوم ارائه خدمات درمانی در خور شأن و جایگاه کارکنان صنعت نفت

وزیر نفت با تأکید بر لزوم ارتقای خدمات بهداشت و درمان صنعت نفت گفت: هدف اصلی ایجاد شرایطی است که کارکنان به ویژه در بخش‌های عملیاتی بدون دغدغه به مسائل درمانی خود رسیدگی کنند، زیرا که شأن و جایگاه آنان فراتر از خدمات فعلی است.

محسن پاک‌نژاد دیروز (یکشنبه ۳۰ دی) در آیین تودیع و معارفه سید علی جزایری و سید عبدالمجید شجاع، مدیران عامل پیشین و فعلی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، ضمن قدردانی از خدمات سید علی جزایری، اظهار کرد: حوزه بهداشت و درمان صنعت نفت نقشی کلیدی در ارائه خدمات سلامت به کارکنان این صنعت دارد و همواره در تلاش بوده است تا خدماتی شایسته و درخور این خانواده بزرگ ارائه دهد. با این وجود، انتظار می‌رود این خدمات بیش از پیش تقویت شده و به سمت ارتقای کیفیت حرکت کند.

وی با اشاره به برنامه‌ریزی‌های راهبردی انجام‌شده در سال‌های گذشته، افزود: هدف اصلی ما در حوزه بهداشت و درمان، فراهم آوردن شرایطی است که کارکنان صنعت نفت، به‌ویژه در بخش‌های عملیاتی، بدون دغدغه به مسائل درمانی خود رسیدگی کنند، زیرا که شأن و جایگاه کارکنان صنعت نفت بسیار بالاتر از نوع خدماتی است که در حوزه بهداشت و درمان ارائه می‌شود.

وزیر نفت همچنین بر ضرورت حرکت این حوزه به سمت توسعه

و تحول تأکید کرد و گفت: حوزه بهداشت و درمان صنعت نفت باید از روزمرگی عبور کرده و با اتخاذ تصمیم‌های کلان، به سمت ارتقای کیفیت خدمات و ایجاد رضایت معنادار در میان کارکنان حرکت کند.

پاک نژاد با اشاره به اهمیت برنامه‌ریزی‌های کلان و راهبردی در حوزه بهداشت و درمان صنعت نفت افزود: توسعه خدمات بهداشتی و درمانی با رویکردی جامع و هدفمند در دستور کار قرار دارد که با همت و تلاش مدیریت جدید (سید عبدالمجید شجاع)، این مسیر به شکلی پویا و موثر دنبال می‌شود.

حمید بورد، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران نیز در این آیین گفت: هیئت‌مدیره و همکاران این شرکت هماهنگی کاملی با سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت خواهند داشت و حمایت همه‌جانبه از فعالیت‌های این سازمان را در دستور کار خود قرار می‌دهند.

وی افزود: شرکت ملی نفت ایران همواره در مسیر ارتقای خدمات بهداشت و درمان و ایجاد رضایت‌مندی در میان کارکنان صنعت نفت، تمام تلاش خود را برای فراهم‌کردن شرایط مناسب به‌کار خواهد گرفت.

سید علی جزایری، مدیرعامل پیشین سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت نیز ضمن تشکر از اعتماد و حمایت مجموعه صنعت نفت، به دستاوردهای حوزه بهداشت و درمان در دوره مدیریت خود اشاره کرد و گفت: تلاش ما همیشه بر ارائه خدمات بهتر و پاسخگویی به نیازهای کارکنان متمرکز بوده است و امیدوارم مسیر پیش رو با دستاوردهای بیشتری همراه باشد.

سید عبدالمجید شجاع، مدیرعامل جدید سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت نیز با تأکید بر لزوم توسعه و بهبود زیرساخت‌های خدمات درمانی گفت: با هماهنگی‌های لازم با سایر نهادها و بهره‌گیری از ظرفیت‌های موجود، تمام تلاش ما بر این است که خدمات درمانی با کیفیت بالاتر و در دسترس‌تر ارائه شود.

سخنگوی صنعت آب کشور: پرشدگی سدهای تهران ۱۷ درصد است

سخنگوی صنعت آب کشور بر ضرورت مدیریت مصرف آب از سوی مشترکان تاکید کرد و گفت:کاهش ۴۵ درصدی بارندگی‌ها نسبت به شرایط نرمال و افت ۲۹ درصدی ورودی سدها نسبت به میانگین ۵ ساله، نشان از تداوم شرایط خشکسالی در کشور است.

«فیروز قاسم‌زاده» سخنگوی صنعت آب کشور با اشاره به کاهش بارندگی‌ها در سال آبی جاری، اظهار داشت: میزان بارندگی تجمعی در کشور از ابتدای سال آبی جاری تا پایان دی‌ماه، نسبت به مدت مشابه سال گذشته با کاهشی معادل ۴۵ درصد روبه‌رو بوده است. بررسی رتبه بارشی در سری زمانی ۵۷ ساله نشانگر این است که کشور امسال در رتبه ۵۳ قرار دارد و به عبارت دیگر فقط ۴ سال از ۵۷ سال، شرایط بدتر نسبت به امسال داشته‌اند.

وی افزود: بر همین اساس، حجم ورودی آب به سدهای کشور از ابتدای سال آبی جاری (۱۴۰۳-۱۴۰۴) تا ۲۸ دی ماه، معادل ۵.۸۵ میلیارد مترمکعب بوده است که نسبت به مدت مشابه سال گذشته با کاهش ۵ درصدی روبه‌رو شده است. این میزان در مقایسه با میانگین ۵ ساله ۲۹ درصد کاهش را نشان می‌دهد.

سخنگوی صنعت آب کشور از کاهش خروجی از سدها خبر داد و بیان داشت: حجم خروجی آب از سدهای کشور از ابتدای سال آبی جاری تاکنون ۷.۹۰ میلیارد مترمکعب بوده است این میزان نسبت به دوره ۵ ساله، کاهش ۹ درصدی داشته است. بر همین اساس، حجم موجود مخازن سدها با ۴۴ درصد پرشدگی معادل ۲۲.۵۱ میلیارد مترمکعب است که نسبت به سال گذشته ۹ درصد افزایش و نسبت به دوره ۵ ساله، یک درصد کاهش داشته است.

قاسم زاده وضعیت سدهای برخی استان‌ها را حساس دانست و افزود: مجموع ۵ سد تهران تا ۲۸ دی ماه، دارای پرشدگی ۱۷ درصدی بوده که نسبت به دوره ۵ ساله، ۲۱ درصد کاهش را نشان می‌دهد. سد زاینده‌رود نیز اکنون ۱۳درصد پرشدگی دارد که نسبت به دوره ۵ ساله با ۲۸ درصد کاهش مواجه است. سدهای استان‌های دیگر از جمله خراسان رضوی، هرمزگان، زنجان، مرکزی و گلستان با کاهش چشمگیری در حجم مخزن و ورودی روبرو هستند که ضرورت مدیریت مصرف را نشان می‌دهد.

مدیرکل دفتر توسعه سامانه‌های مقیاس کوچک ساتبا خبر داد :

برنامه‌ریزی برای احداث نیروگاه‌های تجمیعی تجدیدپذیر برای اقشار حمایتی

مدیرکل دفتر توسعه سامانه‌های مقیاس کوچک سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری برق ایران از نصب حدود پنج هزار سامانه خورشیدی برای مددجویان تحت پوشش نهادهای حمایتی و نیز تلاش برای تجمیعی شدن آنها خبر داد.

جعفر محمدنژاد سیگارودی، مدیرکل دفتر توسعه سامانه‌های مقیاس کوچک سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری برق ایران (ساتبا) از تلاش برای فراهم‌کردن امکان خرید و فروش برق این نوع نیروگاه‌ها در بورس و نیز تجمیعی شدن آنها خبر داد.

وی گفت: توسعه نیروگاه‌های حمایتی بر اساس تفاهم‌نامه‌ای که پیش‌تر با نهادهای حمایتی امضا شده بود، ادامه دارد و اکنون این کار اولویت آنان شده است.

مدیرکل دفتر توسعه سامانه‌های مقیاس کوچک ساتبا ادامه داد: با توجه به نرخ خرید برق مناسبی که ساتبا برای نیروگاه‌های حمایتی در نظر گرفته است، سازمان‌های حمایتی اعلام کرده‌اند که یکی از اولویت‌های آنان برای ایجاد مشاغل پایدار از طریق تسهیلاتی که در نظر می‌گیرند، توسعه نیروگاه‌های خورشیدی است.

محمدنژاد سیگارودی افزود: اکنون ما به این سازمان‌ها اعلام کرده‌ایم که همه تلاش خود را معطوف به توسعه تجمیعی نیروگاه‌های حمایتی کنند.

وی با یادآوری اینکه هزینه احداث نیروگاه‌های حمایتی نسبت به انشعابی‌ها ۳۰ درصد پایین‌تر است، گفت: از طرف دیگر در نیروگاه‌های تجمیعی این نهادها در نظارت و بهره‌برداری می‌توانند راحت‌تر اقدام کنند.

مدیرکل دفتر توسعه سامانه‌های مقیاس کوچک ساتبا

خاطرنشان کرد: به دنبال این هستیم با اخذ مجوزهای لازم از مراجع و اگر قرار باشد در بورس و تابلوی سبز قیمت بیشتری لحاظ شود، نرخ برق نیروگاه‌های حمایتی را همانند نرخ این تابلو برق سبز محاسبه کنیم.

محمدنژاد سیگارودی افزود: به‌این‌ترتیب این خانوارها از سودهای بیشتری بهره‌مند شده و برای ساتبا هم این موضوع بهتر خواهد بود.

بنا بر این گزارش تلاش برای توانمندسازی خانوارهای محروم با استفاده از احداث نیروگاه‌های خورشیدی چند سالی است که جزو اولویت‌های سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری برق ایران و نهادهای حمایتی قرار گرفته است.

بر این اساس در سال ۱۴۰۱ طرح ساخت ۵۵۰ هزار سامانه خورشیدی ۵ کیلوواتی طی پنج سال، با حضور معاون اول وقت رییس‌جمهور مصوب و اجرای آن برای خانواده‌های تحت پوشش نهادهای حمایتی در سراسر کشور آغاز شد.

در این طرح سازمان‌های بهزیستی، کمیته امداد، بسیج سازندگی و معاونت روستایی مناطق محروم ریاست‌جمهوری با عاملیت سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا) و اجرای شرکت‌های توزیع برق در سراسر کشور مشارکت دارند.

همان زمان جعفر محمدنژاد سیگارودی مدیرکل دفتر توسعه سامانه‌های مقیاس کوچک سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری برق ایران با اشاره به فرایند اجرای این طرح حمایتی در کشور گفت: در آغاز نهادهای حمایتی همچون کمیته امداد، خانواده‌های تحت پوشش را برای نصب سامانه خورشیدی به شرکت‌های توزیع برق معرفی می‌کنند و سپس شرکت‌های توزیع، قابلیت ساختگاه‌های معرفی شده از سوی خانواده‌های تحت پوشش را بررسی می‌کنند.

همچنین قرارداد خرید تضمینی برق سامانه‌های حمایتی خورشیدی میان ساتبا و خانواده تحت حمایت تا ۲۰ سال ادامه خواهد داشت و قراردادها به‌گونه‌ای است که قیمت تعدیل هم به آن اضافه می‌شود و هر سال این نرخ افزایش پیدا می‌کند. مدت تسویه وام نیز ۷ سال است که بعدازاین مدت، قرارداد همچنان با ساتبا ادامه خواهد یافت.

بر اساس آخرین بررسی‌ها تاکنون حدود ۵ هزار سامانه خورشیدی حمایتی احداث شده در کشور وجود دارد و نزدیک به ۴ هزار و ۳۰۰ سامانه دیگر نیز در حال احداث است.

معاون انتقال و تجارت خارجی توانیر:

تامین برق دائمی برای مزارع رمزارز مجاز که نیروگاه تجدیدپذیر احداث کنند

معاون انتقال و تجارت خارجی توانیر گفت: برای استخراج کنندگان قانونی رمزارز که اقدام به احداث نیروگاه تجدیدپذیر کنند، تامین برق دائمی صورت می‌گیرد.

محمد الهداد با اشاره به سازوکارهای قانونی برای استخراج رمزارز در کشور، اظهار داشت: تعداد قابل توجهی مجوز برای استخراج قانونی رمزارز در کشور صادر شده و در حال حاضر مشغول فعالیت هستند، اما طبیعتا در روزهایی از سال که ما محدودیت در تامین انرژی داریم، اولویت با صنایعی است که ایجاد اشتغال بیشتری دارند و کالا و خدمات ضروری ارائه می‌کنند، بنابراین این استخراج‌کنندگان در ماه‌های گرم و سرد سال تامین برق نخواهند شد.

وی افزود: اخیرا دستورالعملی از سوی وزیر نیرو در خصوص تامین برق مزارع استخراج رمزارز با استفاده از نیروگاه‌های تجدیدپذیر ابلاغ شده که این امکان را فراهم می‌کند تا برق این مزارع در تمام طول سال بدون قطعی تامین شود.

الهداد تصریح کرد: نیروگاه‌های حرارتی ما در تمام طول سال و در ۲۴ ساعت شبانه‌روز تولید برق دارند، اما نیروگاه‌های تجدیدپذیر از جمله نیروگاه‌های خورشیدی در برخی از ساعات روز امکان تولید برق ندارند، بنابراین اگر مزارع استخراج رمزارز اقدام به راه‌اندازی نیروگاه تجدیدپذیر کنند، این امکان را خواهند یافت که براساس ضریب تولید نیروگاه تجدیدپذیر، از برق دایم برخوردار شوند.

معاون انتقال و تجارت خارجی توانیر افزود: به عنوان مثال اگر مزرعه‌ای اقدام به احداث نیروگاه خورشیدی ۱۰ مگاواتی کند، می‌تواند معادل ۲ مگاوات برق دایمی در همه ساعات شبانه روز دریافت کند.

الهداد در خصوص استخراج کنندگان غیرمجاز رمزارز نیز گفت: اگر کسی اقدام به استخراج غیرقانونی رمزارز کند، با کنترل میزان برق مصرفی و نیز گزارش‌های مردمی هم وطنانمان از طریق سامانه ۳۰۰۰۵۱۲۱ شناسایی خواهد شد و بعد از شناسایی با جرایم خاصی که در نظر گرفته شده، اعمال قانون می‌شود.

وی گفت: اخیرا اجازه داده شده که اگر کسی در خارج از محل‌های تعیین شده، اقدام به نصب ماینر و استخراج غیرقانونی رمزارز کرد، علاوه بر جرایم قبلی انشعاب برق آن نیز به طور دایم برچیده شود و واگذاری انشعاب جدید نیز منوط به شرایطی خواهد بود.

وی خاطرنشان کرد: در چند ماه اخیر بیش از ۴۰ میلیارد ریال پاداش به هموطنانی که با گزارش‌های خود زمینه شناسایی و جمع آوری ماینرهای غیرمجاز را فراهم کرده اند، پرداخت شده است.

مدیر عملیات شرکت پالایش نفت تهران:

خط قرمز صنعت پالایش، کاهش ظرفیت است

مدیر عملیات شرکت پالایش نفت تهران با اشاره به اینکه خط قرمز صنعت پالایش، کاهش ظرفیت و توقف واحدها به هر دلیلی حتی ناخواسته است، گفت: تلاش می‌شود از این خط قرمز عبور نکنیم و برای صنعت نفت افتخار و غرور به ارمغان آوریم.

بهنام شانه‌ساز درباره تعمیرات اساسی پالایشگاه نفت تهران که به‌تازگی به پایان رسیده است، گفت: تعمیرات اساسی از اتفاق‌های روزمره و ثابت پالایشگاه‌ها ازجمله پالایشگاه تهران است. در واقع دوره‌ای است که واحدها فرصت می‌کنند پس از بازبینی، بازرسی و رفع مشکلات، دوباره در چرخه تولید قرار گیرند.

وی با بیان اینکه واحد ایزومریزاسیون یا تولید بنزین سبز از موقعیت و اهمیت راهبردی در تولید بنزین به لحاظ کیفی و کمّی برخوردار است، تأکید کرد: خوشبختانه با هماهنگی مناسب و مدیریت همکاران در تعمیرات، موفق شدیم بر اساس پیش‌بینی که از گذشته برای کوتاه کردن زمان دوره تعمیرات اساسی وجود داشت، در مسیر صحیح پیش رویم.

مدیر عملیات شرکت پالایش نفت تهران درباره تولید بنزین گفت: تولید بنزین به مؤلفه‌های اکتان‌دار نیاز دارد. این واحد می‌تواند اکتان ۶۸ تا ۷۰ و ۸۵ خوراک نفتای سبک دریافتی را افزایش دهد و نقش مهمی در افزایش و تولید بنزین باکیفیت به لحاظ اکتان، زیست‌محیط و مقدار بنزین ایفا کند.

شانه‌ساز با اشاره به اینکه ظرفیت این واحد حدود ۱۸ هزار بشکه است که پیش از خارج کردن آن از سرویس روی این ظرفیت قرار گرفته بود، افزود: پالایشگاه تهران همواره رتبه مطلوبی در بحث زیست‌محیطی داشته است. در واقع تعهدهای انسانی و اخلاقی در مجموعه سبب شده تا در سطح یک قرار گیرد. افزون بر این استانداردهای روز فرآورده‌ها هم اجازه نمی‌دهد در تولید فرآورده‌ها به لحاظ کیفیت کوتاهی انجام شود.

وی ادامه داد: پالایشگاه از سوی همکاران در اداره محیط زیست به‌صورت آنلاین رصد می‌شود. کارشناسان به‌صورت دوره‌ای بازدیدهایی را در رابطه با آلودگی‌های خاک و آب و سوخت کوره‌ها انجام می‌دهند و در عمل یک پایش کامل است.

مدیر عملیات شرکت پالایش نفت تهران با بیان اینکه پیش‌بینی می‌شود پروژه CCR (کیفی‌سازی بنزین) پالایشگاه تهران در آینده نه‌چندان دور به بهره‌برداری برسد، یادآور شد: با قرار گرفتن این واحد در سرویس، بنزین یورو ۵ در اختیار مردم قرار می‌گیرد؛ بنزینی که هم اکتان بالاتری دارد و هم از حیث بنزن کاملاً در سطح استاندارد جهانی است.

شانه‌ساز ضمن اشاره به اهمیت جایگاه راهبردی پالایشگاه‌ها در کشور بیان کرد: موضوع سوخت و نیاز مردم به اندازه‌ای اهمیت دارد که پالایشگاه‌ها به‌ویژه کارکنان به‌عنوان یک شهروند ایرانی و عضوی از مجموعه صنعت نفت تمام سعی خود را به‌کار می‌بندند تا این وظیفه به نتیجه مناسبی برسد. مجموعه صنعت نفت در کشور فارغ از مسائلی که با آن سروکار دارد، بسیار موفق عمل کرده است.

وی با بیان اینکه متوسط ظرفیت تولید پالایشگاه تهران ۲۵۰ تا ۲۵۲ هزار بشکه در روز است، گفت: خط قرمز صنعت پالایش، کاهش ظرفیت و توقف واحدها به هر دلیلی حتی ناخواسته است، بر همین اساس تلاش می‌شود از این خط قرمز عبور نکنیم و برای صنعت نفت افتخار و غرور به ارمغان آوریم.

مصرف گاز در تهران به ۱۱۲ میلیون مترمکعب رسید

سخنگوی شرکت گاز استان تهران گفت: مقدار مصرف گاز در استان تهران در ۲۴ ساعت گذشته به بیش از ۱۱۲ میلیون مترمکعب در روز رسید.علی‌اصغر نوایی با اشاره به مقدار مصرف گاز در پایتخت، اعلام کرد: با ورود جبهه هوای سرد به کشور و پایداری کاهش دما، مقدار مصرف گاز در استان تهران در ۲۴ ساعت گذشته (۲۹ دی) به بیش از ۱۱۲ میلیون مترمکعب در روز رسیده است.وی ادامه داد: هم‌اکنون مصرف گاز در بخش خانگی، تجاری و صنایع جزء در استان تهران ۱۱ درصد افزایش یافته است. سخنگوی شرکت گاز استان تهران با بیان اینکه بیشترین مقدار مصرف در بخش خانگی، تجاری و صنایع جزء بوده است، اظهار کرد: از شهروندان تهرانی درخواست می‌شود که با پیوستن به پویش «۲ درجه کمتر»، ما را به توزیع پایدار گاز در تمام نقاط کشور یاری کنند.

آغاز فعالیت‌های اکتشافی در بخش دریایی پس از ۵ سال وقفه

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه این مدیریت از سال ۱۳۹۸ تاکنون هیچ‌گونه فعالیت حفاری اکتشافی در دریا نداشته است، گفت: با امضای قراردادهای تأمین دکل برای نخستین بار در دولت چهاردهم و پس از پنج سال وقفه، فعالیت‌های اکتشافی در بخش دریا آغاز می‌شود.سید محی‌الدین جعفری در آیین امضای تفاهم‌نامه همکاری مشترک اکتشافی با شرکت نفت فلات قاره ایران و دو قرارداد تأمین دکل حفاری خشکی و دریایی با شرکت حفاری شمال با اشاره به اینکه گستره فعالیت مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران به‌اندازه گستره جغرافیایی کشور است، اظهار کرد: در انجام مطالعات زمین‌شناسی، ژئوفیزیک و حفاری از گذشته به‌دلیل محدودیت‌هایی که در تأمین دکل وجود داشت، تمرکز این مدیریت بر بخش خشکی بود.وی با بیان اینکه از برنامه دوم توسعه تاکنون میانگین دکل حفاری مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران ۶ دکل در سال است، افزود: امروز با مساعدت مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران مقرر است این تعداد تا سال آینده به مقدار چشمگیری افزایش یابد.مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران به تفاهم‌نامه همکاری با شرکت نفت فلات قاره ایران اشاره و بیان کرد: در قالب این تفاهم‌نامه و با توجه به زیرساخت‌های موجود، فعالیت‌های اکتشافی مشترکی را با این شرکت انجام خواهیم داد که لرزه‌نگاری میدان نصرت یکی از این پروژه‌های مشترک است. جعفری با بیان اینکه از ظرفیت شرکت‌های تابع شرکت ملی نفت ایران برای توسعه اکتشاف استفاده خواهیم کرد، گفت: در تلاشیم تعداد دکل‌های حفاری مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران را به ۱۲ دکل حفاری افزایش دهیم. با افزایش دکل‌ها سرعت کشف در بخش دریا و خشکی دو برابر و زمان کشف میدان‌های جدید کوتاه‌تر می‌شود.وی با اشاره به اینکه شرکت هلدینگ انرژی سینا به‌زودی کار خود را در بخش حفاری اکتشافی دریا در خلیج فارس آغاز می‌کند، اظهار کرد: با توجه به توانایی‌هایی که این هلدینگ در بخش مالی، تجهیزاتی و نیروی انسانی دارد، امیدواریم در بخش ژئوفیزیک هم ورود کند و با همکاری یکدیگر بتوانیم به موفقیت‌های بیشتری در این حوزه دست یابیم.بر اساس این گزارش، مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران شنبه (۲۹ دی) تفاهم‌نامه همکاری مشترک عملیات اکتشافی با شرکت نفت فلات قاره ایران امضا کرد. این تفاهم‌نامه با هدف انجام فعالیت‌های مشترک اکتشافی مانند حفاری، لرزه‌نگاری و ژئوفیزیک بین سید محی‌الدین جعفری و احمدرضا راستی، مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران امضا شد.

تولید ۱۴ میلیارد مترمکعب گاز شیرین در پالایشگاه گاز پارسیان

مدیرعامل شرکت پالایش گاز پارسیان گفت: تلاش‌های جهادی و همت کارکنان منجر به تحقق تولید نزدیک به ۱۴ میلیارد مترمکعب گاز شیرین از ابتدای امسال تا کنون شد که نشان از افزایش ۱۱ درصدی تولید نسبت به مدت مشابه پارسال دارد.علمدار بابایی در دیدار با کارکنان عملیاتی با اشاره به اینکه همکارانم در بخش‌های مختلف با تلاش و برنامه‌ریزی، به‌منظور رفع چالش‌های تولید و حفظ پایداری گاز تلاش می‌کنند، اظهار کرد: این فعالیت‌ها، پاسخی به تعهد این شرکت برای تأمین پایدار انرژی کشور و حمایت از رفاه ملی است.وی با اشاره به دستاوردهای مهم شرکت پالایش گاز پارسیان تصریح کرد: این شرکت از ابتدای امسال، نزدیک به ۱۴ میلیارد مترمکعب گاز شیرین به خطوط لوله سراسری تحویل داده که این مقدار نسبت به مدت مشابه پارسال ۱۱ درصد افزایش داشته است. این موفقیت، نشان‌دهنده تعهد و توانمندی کارکنان و حرکت در مسیر تحقق شعار سال یعنی جهش تولید با مشارکت مردم است.

تولید گاز در فاز ۱۳ پارس جنوبی افزایش یافت

معاون طرح‌های توسعه‌ای شرکت نفت و گاز پارس گفت: با تکمیل یکی از چاه‌های گازی فاز ۱۳ پارس جنوبی، ظرفیت تولید گاز از این فاز ۱.۷ میلیون متر مکعب در روز افزایش یافت. حمیدرضا مسعودی با اشاره به نقش تأثیرگذار میدان مشترک پارس جنوبی در تأمین بخش عظیمی از سبد انرژی کشور، اظهار کرد: به همین منظور برنامه‌ریزی‌های کلان و منسجمی با به‌کارگیری سازوکارهای پیچیده برای استمرار افزایش ظرفیت تولید گاز از میدان پارس جنوبی در حال انجام است.وی بر ضرورت تسریع در توسعه این میدان مشترک تا تحقق اهداف مورد انتظار وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران تأکید کرد و گفت: اجرا و تکمیل اقدام‌های باقی‌مانده در بخش‌های فراساحلی و خشکی در کنار تعیین تکلیف طرح‌های موسوم به ۳۵ ماهه و طرح هایی مانند حفاری ۳۵ حلقه چاه درون‌میدانی و طرح راهبردی فشارافزایی، می‌تواند به نگهداشت و افزایش ظرفیت تولید گاز از میدان مشترک پارس جنوبی، بهبود تراز انرژی و پاسخگویی به بخشی از تقاضای انباشته گاز در بخش‌های مختلف کمک کند.معاون طرح‌های توسعه‌ای شرکت نفت و گاز پارس گفت: بر همین اساس با مدیریت بهینه استفاده از دکل‌های حفاری دریایی و اقدام‌های پیچیده‌ای که در شرایط تحریم و محدودیت‌های بین‌المللی انجام می‌شود، تکمیل و احیای برخی چاه‌های باقی‌مانده در دستور کار است و پیش‌بینی می‌شود مطابق برنامه زمان‌بندی در مدار تولید قرار گیرند.

آگهی مزایده شماره ۱۴۰۳/۷
فروش اموال اسقاط شرکت ارتباطات سیار
نوبت دوم

شرکت مخابرات ایران منطقه گیلان درنظردارد نسبت به فروش اموال اسقاط شرکت ارتباطات سیار را از طریق مزایده انجام دهد.
متقاضیان شرکت در مزایده می توانند جهت کسب اطلاعات بیشتر به آگهی فراخوان در سایت مخابرات منطقه گیلان به آدرس : gilan.tci.ir و www.TCI.IR و http://IETS.MPORG.IR یا برای خرید اسناد به اداره خرید و قراردادهای مخابرات منطقه گیلان به آدرس: رشت -چهارراه گلسار، ساختمان سردار شهید حاج قاسم سلیمانی ، طبقه ۳ مراجعه نمایند.
تلفن تماس : ۳۲۱۳۲۳۷۸-۳۲۱۳۲۳۳۲-۰۱۳
نوبت اول : ۱۴۰۳/۱۰/۳۰
نوبت دوم : ۱۴۰۳/۱۱/۰۱
۹۵۸۸
مدیریت پشتیبانی و تدارکات
مخابرات منطقه گیلان