شرکت نفت و گاز پارس

تکمیل نخستین ردیف شیرین‌سازی پالایشگاه فاز ۱۴ اولویت است

معاون تولید شرکت ملی نفت ایران در بازدید از پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی گفت: بهره‌برداری از نخستین ردیف شیرین‌سازی این پالایشگاه و تحقق تولید از آن در پایان آذرماه امسال، اولویت مهم شرکت ملی نفت است. فرخ علیخانی در نشست با پیمانکاران پالایشگاه فاز ۱۴ طرح توسعه میدان گازی پارس جنوبی افزود: با توجه به روند افزایشی مصرف گاز در کشور و به منظور جلوگیری از رویارویی با کمبود گاز در زمستان، تحقق تولید از پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی اهمیت بسیاری دارد. وی با بیان اینکه همه باید برای تحقق تولید از این پروژه در زمان مقرر در قالب مجموعه صنعت نفت تلاش کنند، افزود: شرکت ملی نفت ایران برای کمک به رفع مشکلات موجود طرح و دستیابی به نتیجه مورد نظر، حداکثر تلاش خود را انجام می‌دهد. معاون تولید شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه بهره‌برداری از ردیف چهارم شیرین‌سازی پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی اولویت و دغدغه اصلی این شرکت است، اظهار کرد: در واحدهای ورودی گاز، واحدهای یوتیلیتی، ردیف چهارم و واحد ۱۰۶، فعالیت‌های ساخت و اجرا، نصب، پیش‌راه‌اندازی و راه‌اندازی به‌صورت ترکیبی و موازی در حال انجام است و با توجه به تمرکزی که به صورت شبانه‌روزی روی این موضوع وجود دارد، انتظار می‌رود با تأمین کالاهای باقیمانده و تکمیل عملیات نصب، پیش‌راه‌اندازی و راه‌اندازی طبق برنامه و در زمان تعیین شده انجام شود. علیخانی همچنین در بازدید از تأسیسات ذخیره‌سازی و ایستگاه‌های اندازه‌گیری میعانات گازی پارس جنوبی، از افزایش انتقال این محصول به پالایشگاه ستاره خلیج فارس تا ۴۵۰ هزار بشکه در روز خبر داد. وی با اشاره به اینکه هم‌اکنون روزانه حدود ۴۰۰ هزار بشکه میعانات گازی به پالایشگاه ستاره خلیج فارس منتقل می‌شود، تصریح کرد: مقرر شده است مقدار انتقال میعانات گازی از تأسیسات ذخیره‌سازی پارس جنوبی به پالایشگاه ستاره خلیج فارس تا ۴۵۰ هزار بشکه در روز افزایش یابد. معاون تولید شرکت ملی نفت ایران همچنین در بازدید از واحد مرکاپتان‌زدایی از میعانات گازی پالایشگاه فازهای ۲ و ۳ پارس جنوبی افزون بر دریافت گزارش مراحل راه‌اندازی، بر ضرورت شتاب دادن به بهره‌برداری از این پروژه تأکید کرد. علیخانی ساخت این پروژه با ظرفیت شیرین‌سازی ۸۰ هزار بشکه در روز را توسط شرکت ملی نفت ایران مهم و اهمیت راهبردی خواند و افزود: با بهره‌برداری از این پروژه، کیفیت میعانات گازی تولیدی فازهای ۲ و ۳ پارس جنوبی افزایش می‌یابد و ارزآوری مطلوبی به همراه خواهد داشت.

پایش مستمر فرآیند توسعه پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی

هرمز قلاوند، مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران نیز که علیخانی را در این سفر همراهی کرده بود، با اشاره به تلاش حداکثری شرکت نفت و گاز پارس و مدیریت ارشد این شرکت برای تحقق اهداف شرکت ملی نفت ایران در فاز ۱۴ پارس جنوبی با مشارکت کنسرسیوم این طرح گفت: وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، مراحل توسعه پالایشگاه فاز ۱۴ را به منظور تحقق تولید از نخستین ردیف فرآورشی این طرح به صورت مداوم رصد می‌کنند و این سفر نیز به منظور ابلاغ خسته نباشید مدیریت ارشد به همکاران انجام شده است.

پژوهشگاه صنعت نفت

تدوین آیین‌نامه امور زنان و خانواده

مشاور رئیس پژوهشگاه صنعت نفت در امور زنان و خانواده گفت: دستورعمل امور زنان و خانواده که در این مجموعه تهیه و تدوین شده است، می‌تواند به بهبود وضعیت شغلی و ارتقای جایگاه سازمانی زنان متناسب با شایستگی‌های آنان کمک کند. سمیه قنبرپور گفت: با توجه به تأکید مقام معظم رهبری درباره موضوع بااهمیت خانواده، تدوین دستورعمل اجرایی و برنامه‌های راهبردی امور زنان و خانواده بر اساس راهبردهای صنعت نفت در دستور کار پژوهشگاه صنعت نفت قرار گرفته است. وی افزود: اجرای برنامه‌های توان‌افزایی، توسعه مشارکت زنان شاغل در جایگاه‌های سیاست‌گذاری و تصمیم‌گیری، همچنین تأمین امنیت اجتماعی زنان شاغل در محیط کار و اصلاح نگرش‌های کارکنان و مدیران نسبت به نقش و جایگاه زن بخشی از اهدافی است که از سوی امور زنان پژوهشگاه صنعت نفت در تدوین این دستورعمل دنبال می‌شود. وی گفت: دستورعمل امور زنان به‌گونه‌ای تهیه شده است که سرانجام به ارتقای مشارکت زنان در ایفای مسوولیت‌های اجتماعی و آگاهی خانواده کارکنان با هدف بهبود کیفیت زندگی در رویارویی با چالش‌های عصر حاضر خانواده‌ها منجر می‌شود. مشاور رئیس پژوهشگاه صنعت نفت در امور زنان و خانواده با بیان اینکه برنامه‌ریزی و اجرای برنامه‌های عملیاتی سالانه و ایجاد انگیزه کارکنان به منظور شرکت در کارگروه‌های تخصصی از وظایف مشاور امور بانوان است، اظهار کرد: هم‌اکنون ۶ کارگروه در سطح دفتر مشاور بانوان وزارت نفت وجود دارد که کارکنان پژوهشگاه می‌توانند به‌طور مستمر در این حوزه‌ها فعالیت و مشارکت داشته باشند. وی تصریح کرد: این کارگروه‌ها شامل بهینه‌سازی مصرف منابع انرژی و حفظ محیط‌زیست، ورزش و سلامت، پژوهش و مطالعات حوزه زنان و خانواده، آموزش، فرهنگی-هنری و تحول اداری و اصلاح مقررات است.

گاز آذربایجان شرقی

امضای تفاهم‌نامه همکاری با سپاه عاشورا

مدیرعامل شرکت گاز استان آذربایجان شرقی از امضای تفاهم‌نامه همکاری با سپاه عاشورای این استان برای عمل به مسوولیت اجتماعی و نهادینه‌سازی فرهنگ مصرف ایمن و بهینه از گاز طبیعی خبر داد. سیدرضا رهنمای توحیدی گفت: سپاه پاسداران از بدو تأسیس همسو با عمل به تعهد و مسوولیت مقدس و خطیر خود در صیانت از کیان اسلامی و اقتدار نظام، در عرصه‌های سازندگی، عمران، آبادانی و توسعه ایران اسلامی حضور فعال و سازنده داشته و این همکاری، زمینه‌ساز تقویت توان در عمل به مسوولیت اجتماعی در عرصه‌های مختلف خواهد بود. وی افزود: ارتقای درجه مسوولیت اجتماعی دو طرف، همچنین ارتقای آگاهی عمومی و فرهنگ‌سازی مصرف ایمن و بهینه از گاز طبیعی از اهداف کلان این تفاهم‌نامه است. مدیرعامل شرکت گاز استان آذربایجان شرقی همچنین اهتمام به ایجاد فرصت‌های همکاری در زمینه بهبود سرمایه‌های اجتماعی، رشد دانش و آگاهی، حمایت و مشارکت اجتماعی، آموزش فرهنگ شهروندی در ارتباط با مصرف گاز و همچنین جلوگیری از آسیب‌های ناشی از مصرف غیرایمن و غیراستاندارد را از مهم‌ترین محورهای همکاری با سپاه عاشورا برشمرد. رهنمای توحیدی تصریح کرد: امید است این تفاهم‌نامه منشأ همکاری‌های سازنده با سپاه عاشورا برای اطلاع‌رسانی و اشاعه فرهنگ مصرف ایمن و بهینه از گاز در جامعه، همچنین کاهش حوادث و آمار تلفات جانی ناشی از مرگ خاموش هم‌استانی‌های عزیز به‌دلیل سهل‌انگاری باشد. سردار اصغر عباسقلی‌زاده، فرمانده سپاه عاشورا نیز با استقبال از توسعه همکاری‌ها در خدمت‌رسانی صادقانه و فعالیت در عرصه فرهنگی و مصرف صحیح گاز طبیعی گفت: سپاه عاشورا بر اساس تعهد خود مبنی بر حفظ امنیت ملی و منافع اجتماعی، آمادگی دارد با همکاری شرکت گاز در نهادینه کردن فرهنگ مصرف ایمن و کاهش صدمات جبران‌ناپذیر ناشی از آگاهی نداشتن مردم نقش مؤثری ایفا کند.

خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه جنوب شرق

فعال‌سازی آلارم سیستم مانیتورینگ مرکز انتقال نفت رفسنجان

رئیس واحد نگهداری و تعمیرات برق شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه جنوب شرق از فعال‌سازی آلارم‌های ترانسفورماتورهای ۲۰/۶ کیلوولت خط ۲۰ اینچ، روی سیستم مانیتورینگ بهره‌برداری مرکز انتقال نفت رفسنجان خبر داد. محمدجواد یزدان‌پناه با بیان اینکه ترانسفورماتورها یکی از اساسی‌ترین تجهیزات برقی مراکز انتقال نفت به شمار می‌روند، آلارم‌های دما، فشار روغن و رله ترانسفورماتورهای ۲۰/۶ کیلوولت خط ۲۰ اینچ رفسنجان را موارد فعال شده در مرکز انتقال نفت رفسنجان عنوان کرد. وی به ضرورت انجام این اقدام اشاره و تصریح کرد: با توجه به اینکه ترانسفورماتورهای خط ۲۰ اینچ مرکز انتقال نفت رفسنجان به طور دائم در حال بارگیری هستند، کنترل آلارم‌های دما، فشار روغن و رله آنها از اهمیت ویژه‌ای برخوردار است. وی یادآور شد: فعال‌سازی با سیم‌بندی و انجام تغییرات لازم برای تعریف این آلارم‌ها روی سیستم مانیتورینگ بهره‌برداری مرکز انتقال نفت رفسنجان به وسیله مهدی توکلی، کارشناس ارشد واحد و همکاری کارشناسان واحد ابزار دقیق منطقه انجام شده است.

نصب برق‌گیر روی دکل‌های سیستم حفاظت الکترونیک

معاون مخابرات شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه جنوب شرق نیز از نصب برق‌گیر روی دکل‌های سیستم حفاظت الکترونیک مرکز انتقال نفت رفسنجان با هدف پیشگیری از برخورد صاعقه خبر داد. رضا منشادی با اشاره به ضرورت این اقدام تصریح کرد: وقوع صاعقه‌های شدید موجب خرابی تجهیزات و از کار افتادن سیستم cctv می‌شود، لذا با توجه به حساسیت و اهمیت مرکز انتقال نفت رفسنجان در انتقال پایدار فرآورده‌های نفتی، ایمن‌سازی تجهیزات وانجام اقدامات پیشگیرانه از ضرورت‌هاست. وی با بیان اینکه افزون بر واحد مخابرات منطقه واحدهای دیگری از جمله ترابری و حراست همکاری داشته‌اند، تصریح کرد: این عملیات در مدت زمان ۱۰ روز و صرف کمترین هزینه انجام شده است.

پخش فرآورده‌های نفتی منطقه فارس

استانداردسازی ۹۷ درصدی جایگاه‌های سی‌ان‌جی

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه فارس گفت: به منظور توسعه صنعت سی‌ان‌جی، ۹۷ درصد جایگاه‌های عرضه سوخت این استان، تأییدیه ایمنی و آزمون مخازن را از اداره استاندارد دریافت کرده‌اند. اسدالله طاهری با بیان اینکه روزانه یک میلیون و ۴۰۰ هزار مترمکعب گاز طبیعی فشرده در استان فارس مصرف می‌شود، اظهار کرد: با استفاده از سی‌ان‌جی، معادل همین مقدار در مصرف بنزین صرفه‌جویی شده است.

وی با بیان اینکه سهم استان فارس از مصرف سی‌ان‌جی کشور بیش از ۴/۶ درصد است، افزود: استانداردسازی جایگاه‌های عرضه سی‌ان‌جی از اولویت‌های شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه فارس است و پیرو آن با هماهنگی اداره استاندارد استان، تاکنون ۱۲۶ جایگاه منطقه تأییدیه ایمنی و آزمون مخازن ذخیره‌سازی را دریافت کرده‌اند. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه فارس، شمار جایگاه‌های عرضه سی‌ان‌جی این استان را ۱۳۰۰ باب اعلام و اظهار کرد: از این تعداد ۳۷ جایگاه در کلانشهر شیراز قرار دارد.

طاهری با تاکید بر فعالیت ۱۰۰ درصدی جایگاه‌های عرضه سی‌ان‌جی افزود: خدمات‌رسانی در این جایگاه‌ها با تمام ظرفیت انجام می‌شود و در توزیع آن نیز هیچ مشکلی وجود ندارد.

وی با اشاره به استفاده روزانه بیش از ۱۵۰ هزار خودرو از سی‌ان‌ان جی در استان فارس، پایش دوره‌ای جایگاه‌ها، آموزش اپراتورها و کارکنان، همچنین ارتقای سطح کمی و کیفی جایگاه‌ها را از جمله اقدام‌های این شرکت برای خدمات‌رسانی مطلوب‌تر به مردم عنوان و اظهار کرد: هم‌اکنون ۱۱ جایگاه نیز با پیشرفت ۷۰ درصدی در دست ساخت است. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه فارس تصریح کرد: اجرای طرح رایگان دوگانه‌سوز کردن خودروهای عمومی، تغییر الگوی مصرف، جایگزینی سی‌ان‌جی با دیگر سوخت‌های فسیلی در سبد سوخت خانوارها، همچنین فراهم کردن شرایط برای جذب سرمایه‌گذار و استفاده از توان بخش خصوصی برای احداث جایگاه‌های عرضه سی‌ان‌جی از جمله اقدام‌های این شرکت به منظور توسعه صنعت سی‌ان‌جی در منطقه فارس است.

شرکت اکتشاف و تولید پاسارگاد

آغاز به کار چهارمین دکل حفاری طرح توسعه میدان سپهر-جفیر

دکل ۲۷ فتح ملی حفاری به‌عنوان چهارمین دکل مستقر در طرح توسعه میدان نفتی سپهر -جفیر، فعالیت خود را روی چاه شماره ۳ سپهر آغاز کرد. بنا بر اعلام شرکت اکتشاف و تولید پاسارگاد (زیرمجموعه شرکت گسترش انرژی پاسارگاد) این دکل که متعلق به کنسرسیوم شرکت‌های ملی حفاری و پژواک انرژی است، فعالیت خود را از ۱۳ آبان‌ماه روی چاه شماره ۳ سپهر آغاز کرده است. عملیات حفاری چاه سپهر ۳ به‌عنوان چاه توسعه‌ای با هدف دستیابی به مخزن فهلیان در دستور کار قرار گرفته و فرآیند توسعه این میدان نفتی شتاب گرفته است. دکل حفاری ۲۷ فتح از دستگاه‌های زیر نظر مدیریت عملیات حفاری خشکی -۱ شرکت ملی حفاری ایران است که اواخر سال ۱۳۸۸ به ناوگان حفاری این شرکت پیوست و حفر و تکمیل ۲۶ حلقه چاه به متراژ ۷۷ هزار و ۱۲۰ متر را در کارنامه دارد. میدان‌های سپهر و جفیر در سال ۱۹۷۶ میلادی با حفر چاه شماره یک جفیر کشف شدند. این میدان‌ها در بخش شمال شرقی حوزه رسوبی دشت آبادان و در ۶۰ کیلومتری جنوب غربی اهواز قرار دارند. در نیمه دوم سال ۹۶ با مطالعات و بررسی‌های انجام‌شده از سوی مدیریت‌های ذی‌ربط شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های تابع، ارتباط ساختاری مخازن میدان‌های سپهر و جفیر و لزوم توسعه یکپارچه آنها به منظور حداکثر کردن ثروت ملی اثبات شد و قرارداد توسعه یکپارچه سپهر-جفیر، اواخر اسفندماه همان سال در قالب الگوی جدید قراردادهای نفتی بین شرکت ملی نفت ایران و شرکت گسترش انرژی پاسارگاد امضا شد.

پخش فرآورده‌های نفتی منطقه اهواز

افتتاح هفتاد و هشتمین جایگاه سی‌ان‌جی

هفتاد و هشتمین جایگاه عرضه گاز طبیعی فشرده (سی‌ان‌جی) در حوزه عملیاتی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه اهواز منطقه راه‌اندازی شد. نعمت‌الله نجفی، مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه اهواز گفت: این جایگاه دومنظوره با نام زنده‌یاد «حمید جاگیر» در منطقه فرهنگ‌شهر شهرستان شوشتر به بهره‌برداری رسیده و هم‌اکنون بخش عرضه گاز طبیعی آن فعال شده است. وی با اشاره به اهمیت توسعه جایگاه‌های عرضه سوخت منطقه در ارائه خدمات مطلوب سوخت رسانی افزود: جایگاه مزبور به منظور ارتقای حقوق شهروندی و مشتری‌مداری با پیگیری مسوولان منطقه به زنجیره سوخت‌رسانی پیوسته است. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه اهواز با تاکید بر اینکه هزینه‌های احداث این جایگاه اعم از زمین، تجهیزات، نصب و راه‌اندازی توسط بخش خصوصی تامین و پرداخت شده است. هزینه کلی آن را تا مرحله راه اندازی حدود ۲۵۰ میلیارد ریال اعلام کرد به گفته نجفی جایگاه حمید جاگیر در زمینی به مساحت یکهزار و ۸۲۴ مترمربع احداث شده و برای هفت نفر به طور مستقیم ایجاد شغل کرده است. وی تصریح کرد: جایگاه یاد شده با استفاده از دو دستگاه دیسپنسر، چهار نازل و یک کمپرسور با ظرفیت ۷۵۰ مترمکعب در ساعت، سوخت‌رسانی به حدود ۷۰۰ خودرو در شبانه‌روز را دارد. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه اهواز اظهار کرد: هم‌اکنون ۷۸ جایگاه عرضه سی‌ان‌جی در حوزه عملیاتی این شرکت به‌طور شبانه‌روزی و بی‌وقفه مشغول ارائه خدمت به هموطنان عزیز هستند.

شرکت انتقال گاز ایران

آمادگی کامل برای انتقال پایدار گاز در فصل سرما

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران از آمادگی کامل این مجموعه برای انتقال پایدار گاز در فصل سرما خبر داد و بر ضرورت صرفه‌جویی در مصرف گاز طبیعی توسط مردم نیز تأکید کرد. مهدی جمشیدی‌دانا اظهار کرد: با توجه به اهمیت پایداری انتقال گاز، تعمیرات اساسی تأسیسات تقویت فشار، مراکز بهره‌برداری خطوط لوله، پیگرانی هوشمند، تعویض پوشش و بازدیدهای دوره‌ای، به‌موقع انجام شده تا خللی در فرآیند انتقال بهینه گاز طبیعی به هموطنان در فصل سرد سال به وجود نیاید. وی افزود: شرکت انتقال گاز ایران و همه مناطق عملیاتی آن اکنون با تکمیل این اقدام‌ها برای گذر موفق از فصل سرما آماده هستند. مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران با بیان اینکه این شرکت همه توان خود را برای انتقال پایدار گاز به کار گرفته است، گفت: با توجه به افزایش مقدار مصرف گاز در اوج مصرف، همه مناطق عملیاتی با حداکثر آمادگی و استفاده از واحدهای یدکی در پایداری انتقال گاز تلاش می کنند تا خللی در تأمین این انرژی برای مصارف خانگی، تجاری و نیروگاهی ایجاد نشود. جمشیدی‌دانا با اشاره به گستردگی خطوط لوله در نقاط مختلف کشور، تصریح کرد: برای مجموع خطوط فشار قوی، ۸۶ تأسیسات تقویت فشار با آرایش‌های سه، چهار یا پنج توربوکمپرسور با ۳۲۰ توربوکمپرسور فعالیت می کنند. وی تصریح کرد: گاه در فصل زمستان همزمان با افزایش مصرف گاز، حتی واحدهای یدک نیز در جهت فشارافزایی به کار گرفته می‌شوند. مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران، مهم‌ترین اقدام‌های انجام شده برای عبور موفق از فصل سرما در سال ۱۴۰۰ را تکمیل تعمیرات اساسی و بازدیدهای دوره‌ای تا حدود ۷۵۰ هزار-نفر-ساعت کارکرد عنوان کرد. جمشیدی‌دانا تأکید کرد: با توجه به مجموعه اقدام‌های انجام‌شده، همچنین توجه هموطنان به مدیریت مصرف انرژی و صرفه‌جویی ناشی از این مدیریت، انتظار می‌رود ماه‌های سرد زمستان امسال، به نحوی مطلوب سپری شود.