

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران یکپارچه‌سازی سامانه‌ها در صنعت پالایش و پخش کفید خورد



حراست کل کشور به‌منظور بررسی چالش‌ها و ارائه راهکارهای مرتبط با این بخش نیمه دی‌ماه آسمال بر گزار شد. همچنین زیرمجموعه پالایش و پخش، همچنین

یکپارچه‌سازی سامانه‌های شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی با برقراری نخستین نشست تخصصی روسای فناوری اطلاعات و ارتباطات این شرکت کلید خورد. در این نشست تخصصی که مقرر شده است طی دو مرحله در سال به‌صورت مستمر بر گزار شود، رویکردهایی اعم از بررسی اقدام‌های انجام شده در دولت الکترونیک و برنامه‌های آتی، ساختار سازمانی واحدهای فناوری اطلاعات، راه‌اندازی زیرساخت کامپیوتر مجازی، همچنین بر مکرز داده پشتیبان، یکپارچه‌سازی سامانه‌های اطلاعاتی، موانع راه‌اندازی مرکز عملیات امنیت در شرکت‌های تابع واکاوی شوند.

شرکت ملی حفاری ایران

افزایش به کارگیری سیال در عملیات حفاری



وی تصریح کرد: برپروزرسانی اطلاعات پیشین و ایجاد مقدمات لازم برای تحقیق در بخش سیالات حفاری در موضوع تکمیل و معرفی وظایف عنوان شده نشان در عملیات حفاری، به استناد به تجارب حاصله در حفر چاه‌های نفت و گاز در حکتی، دریا، همچنین چاه‌های زمین‌گره‌بای و عملیات مدیریت پسماند، حدود ۲۰ وظیفه مختلف برای سیالات رزمه قد که پس از مشاوره با استنادان

کارشناس ارشد مهندسی نفت در شرکت ملی حفاری ایران با اشاره به نقش ویژه سیالات در حفاری چاه‌های نفت و گاز گفت: در نتیجه تحقیقات علمی، پژوهشی و تجربی، به کارگیری فناوری‌های نوین، موارد استفاده از سیال در عملیات حفاری از ۱۰ به ۱۵ مورد افزایش یافته است که در شتاب‌بخشی به فرایند حفاری نقش مهمی ایفا می‌کند.

مدیرعامل گروه پتروشیمی پارس جنوبی در بیان اینکه این دو قرارداد میان مشترک پارس جنوبی خیر داد. حمیدرضا سمودی با بیان اینکه این دو قرارداد مربوط به اجرای اعط لوله دریا، همچنین انتقال، اصلاح و نصب سکوی تولیدی در موقعیت SPD11 است. گفت: با ابلاغ این قراردادها، فعالیت‌های مهندسی، خرید و اجرای مستظرف با این دو قرارداد از ابتدای دیماه ۱۴۰۰، به‌طور رسمی آغاز شده است. وی با اشاره به دقت‌های کلان کشور، در برپروزرسی هرچه زودتر از آخرین فاز میان مشترک پارس جنوبی اظهار کرد: به‌منظور اجرای هرچه زودتر انتقال و نصب سکوی تولیدی به موقعیت ۱1B، پس از بررسی و مطالعات لازم، مناسب‌ترین گزینه در قالب یک قرارداد EPC که یک شرکت ایرانی ارائه کرد شد.

به‌ارمی عیسی‌آبادی در زمینه‌های سیالات و مدیریت سیالات و معرفی وظایف عنوان شده نشان در عملیات حفاری، به استناد به تجارب حاصله در حفر چاه‌های نفت و گاز در حکتی، دریا، همچنین چاه‌های زمین‌گره‌بای و عملیات مدیریت پسماند، حدود ۲۰ وظیفه مختلف برای سیالات رزمه قد که پس از مشاوره با استنادان

با بر اعلام سرپرست شرکت گاز استان چهارمحال و بختیاری، مصرف گاز در پتروشیمی لردگان در مقایسه به مدت مشابه پارس‌سال ۲۸ درصد افزایش یافته است. چالینخش سلیمان با اشاره به مصرف گاز طبیعی در بخش‌های خانگی، تجاری و صنعتی استان افزود: مجموع گاز مصرفی استان در ۹ ماه آسمال، ۹۶۳ میلیون مترمکعب آن در بخش‌های خانگی، تجاری و صنعتی و ۲۷۵ میلیون مترمکعب دیگر در سوزی پتروشیمی لردگان مصرف شده است.

پژوهشگاه صنعت نفت

موفقیت در دریافت گواهینامه ISO-16000

پژوهشگاه صنعت نفت همسو با اجرای ماده 17 قانون هوای پاک، موفق به اخذ گواهینامه «ISO-16000» معیاره فنی موتورخانه با رویکرد ایمنی و بهینه‌سازی مصرف انرژی و کاهش آلوده‌های هوا و گلخانه‌ای شد. این گواهینامه که استناد به معیاره فنی موتورخانه‌ها هدف بهینه‌سازی مصرف انرژی و کاهش انتشار آلوده‌های هواست، دستورعمل بازرسی دوره‌ای و بهینه‌سازی مصرف انرژی، الزامات ایمنی و تعیین حدود مجاز انتشار آلوده‌ها را شامل می‌شود و از سوی سازمان فنی استاندارد تهیه و تدوین شده است. محمدشماخی رئیس گروه مهندسی تأسیسات دیگ، تهیه گزارش از مشکلات موتورخانه و اجرای قیسه در این استاندارد و اصلاح‌ها و تحویل گزارش

پتروشیراس

شتاببخشی به توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی



مدیرعامل گروه پتروشیراس از ابلاغ رسمی دو قرارداد مهمی برای شتاب دادن به فعالیت‌های توسعه‌ای فاز ۱۱ میان مشترک پارس جنوبی خیر داد. حمیدرضا سمودی با بیان اینکه این دو قرارداد مربوط به اجرای اعط لوله دریا، همچنین انتقال، اصلاح و نصب سکوی تولیدی در موقعیت SPD11 است. گفت: با ابلاغ این قراردادها، فعالیت‌های مهندسی، خرید و اجرای مستظرف با این دو قرارداد از ابتدای دیماه ۱۴۰۰، به‌طور رسمی آغاز شده است. وی با اشاره به دقت‌های کلان کشور، در برپروزرسی هرچه زودتر از آخرین فاز میان مشترک پارس جنوبی اظهار کرد: به‌منظور اجرای هرچه زودتر انتقال و نصب سکوی تولیدی به موقعیت ۱1B، پس از بررسی و مطالعات لازم، مناسب‌ترین گزینه در قالب یک قرارداد EPC که یک شرکت ایرانی ارائه کرد شد.

دلته است، تصریح کرد: مصرف گاز بخش‌های خانگی، تجاری و صنعتی در بازه زمانی یاد شده نسبت به مدت مشابه سال قبل، ۱۱ درصد کاهش داشته است. سلیمان با تأکید بر اینکه اولین سنسور و پیلد گاز طبیعی نیازمند مشارکت مشترکان در رعایت الگوهای مصرف است، افزایش تعداد مشترکان گاز را در روندت و به رشد مصرف گاز طبیعی مژر خواند. وی تأکید کرد: بدون تردید، با رعایت الگوهای بهینه مصرف گاز طبیعی و رعایت مدهای مصرف، صرفه‌جویی مناسبی در مصرف گاز داشته باشیم.



شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب

امضای تفاهنامه با نفت خزر

شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و شرکت نفت خزر برای توسعه فعالیت‌های اکتشافی در خزر جنوبی، تفاهنامه همکاری دوجانبه امضا کردند. علیرضا داتسی، مدیر عامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در این امضای این تفاهنامه با اشاره به نوآمندی‌های این شرکت در بخش فنی تصریح کرد: کارشناسان این شرکت برای طرح‌های توسعه‌ای در خزر جنوبی آماده می‌دارند.

گاز استان ایلام

تحقق ۱۰۸ درصدی گازسانی به صنایع

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب افزود: برای ارائه خدمات فنی به شرکت نفت خزر، چند کارگروه مشترک در زمینه‌های زمین‌شناسی، حفاری، مهندسی و خدمات فنی حفاری با حضور کارشناسان و شرکت تشکیل شده است تا ظرفیت‌های گاز در حوزه پارس خزر به خوبی شناسایی و با توجه حداکثری به موضوع محیط‌زیست، اقدام‌های لازم انجام شود. مراد کلمی، مدیرعامل شرکت نفت خزر نیز هدف از این نشست را ایجاد هماهنگی و استفاده از تجربیات و نوآمندی متخصصان شرکت ملی مناطق نفت‌خیز در جهت گسترش همکاری با شرکت نفت خزر برای توسعه پارس خزر در آینده نزدیک عنوان کرد. وی اظهار کرد: در سال‌های گذشته با وجود محدودیت‌های موجود در درای خزر و اعمال اقدام‌های ۱۰۲ واحد رسیده است. مدیرعامل شرکت گاز استان ایلام تصریح کرد: در ۹ اسامال ۹۰ مترمکعب، ۲۶ دامادار، همچنین دو کارخانه آبگرم، یک واحد پارسو قارچ، ۲۳ واحد خدماتی و ۲۶ واحدهای تولیدی و صنعتی دیگر گازسانی شده‌اند.

شمس‌اللهی با بیان اینکه گاز استان‌های گازسانی به ۱۰۲ واحد صنعتی پیش از ۹۰ میلیارد ریال اعتبار هزینه شده است، تصریح کرد: در گازسانی مجموع صنایع واحدهای تولیدی گازسانی در استان ایلام به ۱۰۶۲ واحد رسیده است که از تحقق تقاضا اسامال حکایت دارد. وی گفت: اسامال برای گازسانی به این تعداد صنایع، با واکنزری مناصبه طی دو پیمان، بیش از ۳۰ کیلومتر خط تغذیه، شبکه گاز و هشت ایستگاه اختصاصی گاز به وسیله پیمانکاران بومی نصب و اجرا شده است.