

گزارش

برق امید به سر رسید توانیر به اهدافش نرسید!

همان‌هایی که از برق امید جاذبه جانانه دفاع می کردند اینن روزها در سکوت خبری پایشان را استارت زده و بدون اشاره به شکست این طرح و بی نتیجه بودن آن طرح دیگری را جایگزین برق امید کرده اند. محرابیان با آنکه نسبت به اردکانیان از تجربه‌های کمتری در حوزه آب و برق برخوردار بود، اما می دانست که بسرق امید طرحی تبلیغاتی است و به همین خاطر اقدام به برنامه‌های شوآف گونه اردکانیان را متوقف ساخت، همانطور که فراخوان‌های شایسته گزینی او را نیز پایان داد.در دما در صنعت برق این است که حتی کارشناسان و مسئولانی که به برق امید نقد داشتند و آن را نادرست می دانستند حاضر نشدند در مقابل این رویه غلط بایستند. بارها در توانیر، ساتبا، برق حرارتی، پژوهشگاه نیرو و بقیه دستگاه‌های زیر مجموعه وزارت نیرو رویه‌های نادرستی تنها بر اساس تصور و توهم یکفر پیاده می شد که اگر به موقع نسبت به اشتباهات آن فرد واکنش نشان داده بود نیاز نبود مملکت این چنین هزینه‌های توهمات آن نفر را بپردازد. به گزارش اقتصاد سرآمد، طرح برق امید که از ابتدای آبان سال گذشته توسط همین مدیران فعلی و تیم اردکانیان شروع شد، بیش از آنکه طراحی منطقی، عقلانی و تخصصی بوده باشد طرحی احساسی و تبلیغاتی بود که اینجا نیز نسبت به ضعفهای آن بارها هشدار داده شد اما در زیر حجم تبلیغات و مقاله های سفارشی وزارت نیرو و مدعیان این طرح به خوبی دیده نشد.

همان‌هایی که از برق امید جانانه دفاع می کردند این روزها در سکوت خبری پایشان را استارت زده و بدون اشاره به شکست این طرح و بی نتیجه بودن و بی حاصل بودن آن طرح دیگری را جایگزین طرح برق امید کرده اند. گرچه برای فرار از واقعیت اگر مورد سوال قرار گیرند حتماً آمارهای جالبیسی از نتایج برق امید خواهند گفت تا اشتباهات خود را توجیه کرده باشند اما بعد از گذشت یکسال اثرات واقعی آن قابل مشاهده است. قرار بود برق امید، مصرف برق را خاموشی ها را کم کند چه شد؟ قرار بود سی میلیون نفر را شامل شود، چه شد؟ قرار بود قیمت برق بر مصرف‌فان و صنایع و... واقعی شود؛ چه شد؟ قرار بود عده امام عملی شود، چه شد؟...

محرابیان با آنکه نسبت به اردکانیان از تجربه‌های کمتری برخوردار و با برق پر خوردار بود، اما می دانست که برق امید طرحی بیهوده و تبلیغاتی است و به همین خاطر ادامه برنامه‌های شوآرف آن گونه اردکانیان را متوقف ساخت، همانطور که فراخوان‌های شایسته گزینی و پویبهای هفتگی الف ب او را نیز پایان داد. طرح جدید دیگر نشانی از برق امید ندارد و برخی از خطاها و اشتباهات آنرا رفع کرده اند. در مدل جدید عدد نم درآوردی ۸۰۰ کیلووات ملاک عمل نخواهد بود و میانگین مصرف منطقه، مبنای محاسبه الگوی مصرف خواهد شد. در طرح جدید افراد زیر پوشش کمیته امداد و سازمان بهزیستی با تعرفه مجاسبه می شوند که یک پنجم سی میلیون نفری بود که اردکانیان و تیم فعلی مدیریت برق میخواستند برقرشان را رایگان کنند!

درما در ما صنعت برق این است که حتی کارشناسان و مسئولانی که به برق امید نقد داشتند و آن را نادرست می دانستند حاضر نشدند در مقابل این رویه غلط بایستند. کسی در مذمت و نقد برق امید صحبتی نکرد و همه ترجیح دادند یا با طرح برق امید در ظاهر همراه شده و یا حداقل در مقابل آن سکوت کنند. وقتی اردکانیان از برق نیز به خاطر نقدهایش نسبت به طرح برق امید شکایت کرد قاضی دادگاه این مهم را بهتر از کارشناسان و مدیران فعلی صنعت فهدیه که بر برنامه ای تبلیغاتی است و شاید بر همین اساس مارا تیرنه کرد.

درما در ما صنعت برق این است که مصطفی رحبانی مشدی، همایون حائری، غلامعلی رخشانی مهر و... تا چند روز قبلتر از برق امید و نتایج و فواید درخشان آن سخن می گفتند و حالا با تغییر موضع منفی متفاد و متضاد با آن، از طرح جدید و از رفتن برق امید با همان شدت سخن می گویند. محرابیان بر افزایش شناخت خوبی از مدیران و مسئولان صنعت برقی پیدا کرده اند که آنها حزب باند و به خاطر حفظ میز و صندلی شسان تن به طرح و برنامه غیر کارشناسی و غیر عقلانی می دهند. تا حالا کجا دیده اید یک مسئول صنعت برقی حتی در رده‌های استانی حاضر باشد یکی از برنامه‌های وزیر نیرو و معاونتش را نقد کند و یا موضوعی بر خلاف آن بگوید و با آنکه می‌داند و اعتقاد دارد این طرح ناکارآمد بوده و ضعف‌های بسیاری دارد؟ یعنی در کل صنعت برق یک مدیر و معاون دولتی نبود که بداند برق امید چیست؟ همین برق نیز سرسبز کنید تا ببینید چه حجم تعریف و تمجید از برق امید شده اما دریغ از حتی یک نقد درست از سوی مسئولین دولتی. بارها در توانیر، ساتبا، برق حرارتی، پژوهشگاه نیرو و بقیه دستگاه‌های زیر مجموعه وزارت نیرو رویه‌های نادرستی تنها بر اساس تصور و توهم یکفر پیاده می شد که اگر به موقع نسبت به اشتباهات آن فرد واکنش نشان داده بود نیاز نبود مملکت این چنین هزینه‌های توهمات آن نفر را بپردازد.بصورت خصوصی با خیلی از مسئولان، مدیران و کارکنان برقی ایران در خصوص ضعف‌های برنامه‌های غلطی که در وزارت نیرو، ساتبا، توانیر، برق حرارتی و... در جریان بود صحبت شد، اما هیچکدام حاضر نبودند نسبت به آن تصمیمات غلط و روش‌های نادرست اظهار نظر کرده و نقد کنند. تسفایرانتر اینک برای تعریف و تمجید و همگی به صف شده و از ما تقاضای انتشار اخبار تملق گویی و عرض اارداشتان را می کنند.تصمیمات زیادی در وزارت نیرو گرفته می شود که به اندازه کافی جنبه‌های فنی و اقتصادی آن مورد بررسی قرار نگرفته و بعد از شکست آن، تازه منتقدین خاموش قبلی به سخن آمده و در باب مشکلات و چالش‌هایی که آن‌ها در دلشان پیش بینی کرده بودند سخن می گویند.برق نیزوز



ضرورت توسعه و تقویت همکاری‌های مشترک در حوزه انرژی بین ایران و روسیه

تقویت و توسعه مناسبات و همکاری‌های دو جانبه با روسیه ظرفیت قابل توجهی را برای کشور در راستای تأمین منابع ملی و همچنین گسترش همکاری‌های مشترک در حوزه انرژی بین ایران و روسیه، یک ضرورت است. انرژی به عنوان یک ابزار سیاسی می تواند موجب توسعه اقتصادی و ارتقای منافع ملی شود به طوریکه از رهگذر دیپلماسی انرژی فعال و بین المللی، می توان به دستاوردهای ارزنده و قابل توجهی در ابعاد مختلف سیاسی و اقتصادی ناثل آمده و موفقیت‌های قابل توجهی نیز به دست آورد. در سال ۲۰۰۹ قرارداد همکاری میان دو کشور ایران و روسیه در مسکو امضا شد و تاکنون در چندین نوبت تمدید شده است. توافق مذکور به دلیل کلی بودن و همچنین عدم توسعه مناسب روابط میان دو کشور در سایر حوزه‌ها، نتوانست کارایی لازم را داشته باشد. با توجه به گذشت زمان و تغییر دولت‌ها و همچنین افزایش سطح روابط دو کشور، لازم است متن و شرایط این توافق نامه نیز تغییر کند، به همین منظور اکنون دو کشور عزم و اهتمام جدی برای انعقاد مجدد این قرارداد همکاری را شرایط جدید دارند.

افزایش تقاضای نفت تابعی از موج سوبه‌های کرونا «اقتصاد سرآمد» گزارش می دهد

رشد صادرات نفت ایران قوت گرفت



دلار در سال ۲۰۲۲ می رسد.

افزایش تقاضای نفت تابعی از موج سوبه‌های کرونا

محمود امامی کارشناس صنعت انرژی در اینباره به روزنامه اقتصادسرآمد، گفت: چنانچه موج امیکرون مانند موج‌هایی باشد که پیش از این مشاهده شد، در این صورت برای رشد اقتصادی در سه ماهه نخست سال ۲۰۲۲ منفی خواهد بود.

بهبود مصرف در سال ۲۰۲۱ تولیدکنندگان

نفت را غافلگیر کرد
وی با بیان این مطلب که، بهبود مصرف در سال ۲۰۲۱ تولیدکنندگان را غافلگیر کرد، افزود: تنها میان کشورهای تولیدکننده بزرگ و مصرف

برگزیده انرژی

در راستای بهبود و ارتقاء زیرساخت‌های ارتباطی کنتورها

پایان پروژه همانیتورینگ وپایش زیرساخت قرائت کنتورهای سنجش انرژی کشور



دفتر سنجش و پایش انرژی شرکت مدیریت شبکه برق ایران با اندازه گیری و پایش روزانه مقادیر انرژی تولیدی و مصرفی در کلیه مبادی و نقاط پخش اعم از ایستگاه‌های نیروگاهی، انتقال و فوق توزیع، اطلاعات مورد نیاز بازار برق را تأمین می‌نماید. علاوه بر آن با جمع آوری و پایش هر دو دقیقه یکبار تمامی پارامترهای لحظه‌ای همچون ولتاژ و جریان، اطلاعات مورد نیاز کنترل شبکه را نیز در اختیار بسیاری از ذینفعان از جمله شرکت‌های توزیع قرار می دهد. در همین راستا جهت بهبود و ارتقاء زیرساخت‌های ارتباطی کنتورها، از سال ۱۳۹۳ پروژه تغییر بسترهای مخابراتی زیرساخت قرائت کنتورهای سنجش انرژی شروع و در سال ۱۳۹۹ به اتمام رسید.به گزارش اقتصاد سرآمد ، با پایان یافتن پروژه ارتقاء زیرساخت مخابراتی قرائت کنتورهای سنجش انرژی و تغییر زیرساخت‌های ارتباطی به بسترهای مبتنی بر IP امکان رویت و پایش تجهیزات و بسترهای قرائت کنتورهای سنجش انرژی اعم از بستر امن اپراتورهای همراه (APN) و فیبر اختصاصی صنعت برق در ایستگاه‌های نیروگاهی، انتقال و فوق توزیع محقق گردید.در همین راستا راه‌اندازی سامانه مانیتورینگ و پایش بستر مخابراتی قرائت ایستگاه‌ها در دستور کار دفتر سنجش و پایش انرژی قرار گرفت.با نصب نرم‌افزار مانیتورینگ و پایش (Solar Winds) در مرکز داده‌های شرکت مدیریت شبکه و اعمال تنظیمات لازم در مرکز و پیکره بندی تجهیزات مخابراتی قرائت کنتورهای سنجش انرژی به صورت مکانیزه و از راه دور در ایستگاه‌های سنجش انرژی سراسر کشور، کلیه تجهیزات مخابراتی زیرساخت سنجش انرژی در خرداد ماه ۱۴۰۰ وارد نرم‌افزار مانیتورینگ و پایش شدند. در حال حاضر در بازه‌های زمانی یک دقیقه از بسترهای مخابراتی حدود ۲۸۰۰ ایستگاه نمونه برداری شده و پایش و مانیتورینگ کلیه ایستگاه‌ها به صورت برخط و لحظه‌ای (۷*۲۴) در حال انجام است.در صورت بروز قطعی و یا وجود هر گونه ضعف در بستر مخابراتی می‌تواند به توقف یا اختلال در روند صدور ریزیکت رفع عیب به شرکت برق منطقه‌ای مربوطه ارسال می گردد.جهت راحتی در بهره برداری و رویت هر چه بهتر ایستگاه‌های ۱۶ شرکت برق منطقه‌ای، علاوه بر تعریف ایستگاه‌ها در سامانه مانیتورینگ و اعلام آلام بروز قطعی، کلیه نودها بر اساس طول عرض جغرافیایی شان با دقت بر روی نقشه کشور قرار گرفته است. از این رو بروز قطعی‌ها در یک منطقه جغرافیایی خاص به راحتی با مراجعه به نقشه‌های رویت و رفع عیب خواهد بود.

ایران و دستیابی به توافق در مذاکرات کشورهای غربی با تهران، ظرفیت بازار برای جذب عرضه جدید نفت افزایش خواهد یافت.

رشد احتمالی صادرات نفت ایران به قوت خود باقی است

او با بیان این مطلب که، پیش‌بینی‌ها برای افزایش قیمت با وجود رشد احتمالی صادرات نفت ایران به قوت خود باقی است، می‌افزاید: با استناد به موارد در حال افزایش ابتلا به کرونا در اروپا، برزیل و ایالات متحده آمریکا، همچنان نگرانی‌هایی از موج‌های جدیدی از پیشرفت ویروس است که مانع بهبود اوضاع می شود.

تعدیل باهانه عرضه نفت

کارشناس بخش انرژی کشورمان، تصریح می کند: تعدیل باهانه عرضه نفت، انعطاف‌پذیری لازم برای تأمین تقاضای فراینده نفت را فراهم می کند و با افزایش یا کاهش سریع تولید نفت در صورت موج نبودن روند بهبود تقاضا توازن بازار را برقرار می کند.

اوپک علی رغم اوج دوباره همه گیری کرونا در اقتصادهای بزرگ دنیا از جمله چین، پیش بینی خود از تقاضای نفت را تغییر نداد و اعلام کرد منتظر می‌رود تقاضای جهانی برای نفت در سال جاری میلادی به طور متوسط برابر با ۹۶.۶ میلیون بشکه در روز باشد. در نیمه دوم ۲۰۲۲ از ۱۰۰ میلیون بشکه در روز فراتر رود.

این سازمان همچنین اعلام کرد، تقاضای جهانی برای نفت در سال آینده میلادی ۹۹.۹ میلیون بشکه در روز خواهد بود و در نیمه دوم ۲۰۲۲ از ۱۰۰ میلیون بشکه در روز می گذرد. این پیش بینی با توجه به رشد اقتصاد جهان در نتیجه بسته‌های محرک اقتصادی و تحت کنترل قرار گرفتن همه گیری کرونا به خاطر واکنشیانسیون و بهبود روش های درمان انجام شده است. غیر از روسیه و سایر اعضای غیر اوپک اختلاف اوپک پلاس که افزایش تولید خواهند داشت، انتظار می‌رود تولید نفت آمریکا هم ۱۲۰ هزار بشکه در روز در ۲۰۲۱ و ۸۰۰ هزار بشکه در روز در ۲۰۲۲ افزایش یابد.

تحریم بین المللی، مشکل ما برای صادرات گاز

صادرات انرژی ایران به بازارهای جهانی بسیار پیچیده است



یک کارشناس حوزه انرژی گفت: مشکل ما برای صادرات گاز تحریم بین‌المللی است و دیگر اینکه علاوه بر گاز به سرایه گذاری مسکن؛ کشورهای رقیب ما هموس هستند.به گزارش اقتصاد سرآمد ، میرقاسم موینی، دبیر انجمن استفاده از مسیر اوکراین برای صدور گاز به اروپا اظهار داشت: صادرات انرژی ایران به بازارهای جهانی یک موضوع بسیار پیچیده‌ای است از جمله اینکه داخل منافع و رقابت قدرت‌های صادرکننده انرژی، مسیرهای امن ترانزیت، توافق امنیت و معادلات سیاسی خیلی مهم است. در حال حاضر به لحاظ فنی امکان استفاده از مسیر اوکراین برای صادرات گاز به اروپا بزرگترین مصرف‌کنندگان گاز است که به دلیل نبود گاز به شدت به صادرکنندگان آسیایی و روسیه وابسته است، تاکنون هیچ‌یک از این مسیرها عملی نشده است. او ۵۰ درصد نیاز اروپا را تأمین می‌کرد به دلیل اختلافات و جنگ همیشه چالش داشت و به همین دلیل روسیه همواره بدبائل مسیر جدیدی برای دور زدن اوکراین بوده است، از دامه داد: از سوی دیگر قطر نیز به عنوان تولیدکننده و صادرکننده گاز در نظر داشت خط لوله‌ای از طریق کشور سوریه به اروپا داشته باشد، اما مسئله مهم سیاست‌های صادرات گاز و بحث وابستگی است، ایران با دو کشور قطر و روسیه رقیب است، رهر حال روسیه از قدیم صادرکننده گاز به اروپا بوده و قطر هم جدیداً هم در حال سرمایه‌گذاری کلان است و مسئله اساسی ایران رقابت شدید با قطر و روسیه و دیگر تحریم است، ما به خاطر اختلافات با آمریکا و اروپا با تحریم انرژی هستیم یعنی نمی‌توانیم گاز صادر کنیم. این کارشناس حوزه انرژی و قفقاز با طرح این سوال که آیا می‌توانیم از قفقاز به اوکراین و سپس دریای سیاه و اروپا برویم؟ گفت: پاسخ این است که روسیه در این منطقه حضور دارد و رقیب ماست و علاوه بر اوکراین در مسیر آذربایجان، ارمنستان، گرجستان و ترکیه که گاز ایران می‌تواند به اروپا برود هم روسیه حضور دارد.وی تاکید کرد: در هر حال اولین مسئله ما برای هر گونه معامله و صادرات محصولات انرژی، رفع موانع قانونی و بین‌المللی است، باید ابتدا تحریم‌ها را حل کنیم و دوم اینکه مشتری‌های بلندمدت پیدا کنیم چون هزینه احداث و حفظ امنیت خط لوله بسیار بالا است، کشوری که در نظر دارد خط لوله برای صادرات گاز داشته باشد باید حداقل بیش از ۲۰ سال قرارداد تضمین‌شده داشته باشد که طی مدت صادرات هزینه انجام صدور با خط لوله را توجیه کند. موینی بیان کرد: مسئله دیگر در رابطه با صادرات گاز از مسیر کشور ناآل است که آیا کشورهایی که خط لوله از آنها عبور می‌کند امنیت و ثبات سیاسی دارند؟

ترجمه و انتشار کتابچه استاندارد ISO ۵۰۰۴:۲۰۲۰

سیستم‌های مدیریت انرژی در شرکت پالایش نفت تهران

کتابچه استاندارد ISO ۵۰۰۴:۲۰۲۰ سیستم‌های مدیریت انرژی توسط شرکت پالایش نفت تهران ترجمه و منتشر شد. به گزارش اقتصاد سرآمد ، با حمایت های مدیرعامل و هیئت مدیره و در راستای ایفای مسئولیت اجتماعی شرکت و ترویج فرهنگ مدیریت مصرف انرژی جهت نیل به اهداف اصلاح الگوی مصرف، شرکت پالایش نفت تهران اقدام به ترجمه و انتشار ویرایش جدید استاندارد ISO ۵۰۰۴:۲۰۲۰ "راهنمای اجرا، نگهداری و بهبود سیستم مدیریت انرژی بر اساس استاندارد ISO ۵۰۰۱:۲۰۱۸" برای اولین بار در کشور نمود.استاندارد ISO ۵۰۰۴ جدیدترین مجموعه استانداردهای سیستم مدیریت انرژی ISO ۵۰۰۱ است و برای توسعه سیستم مدیریت انرژی می‌باشد. این کتابچه چارچوب کامل و جامعی برای پیاده‌سازی سیستم مدیریت انرژی (EnMs) در سازمان‌ها ارائه می نماید و به سازمان‌ها کمک می کند تا با ایجاد ساختاری نظام مند و رویکردی سیستماتیک در مدیریت انرژی خود، ابزاری برای دستیابی به بهبود مستمر در عملکرد انرژی داشته باشند. در پیاده‌سازی و اجرای یک سیستم مدیریت انرژی، انتخاب رویکردهای مناسب با نیازها همواره مورد تاکید کارشناسان امر قرار گرفته است.شرکت پالایش نفت تهران به عنوان عضوی موثر از خانواده بزرگ صنعت نفت کشور و قطب اقتصادی پایتخت در سال‌های اخیر با اجرای پروژه‌های متعدد بهبود کیفیت محصولات خود، گام‌های بنیادینی در راستای الزامات محیط زیستی و مدیریت بهینه مصرف انرژی در جنوب تهران برداشته است. پیش از نیز کتابچه استاندارد ISO ۵۰۰۱:۲۰۱۸ توسط شرکت پالایش نفت تهران ترجمه و منتشر شده بود.

اقدام‌های بازرسی فنی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق تشریح شد

بازرسی فنی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق، به‌منظور تضمین تولید ایمن و پایدار گاز برای شمال و شمال شرق کشور، انجام بازرسی‌های دورهای منظم، دقیق و مطابق با استانداردها تأسیسات و خطوط لوله انتقال گاز را برای افزایش اطمینان و کاهش خطر بهره‌برداری در منطقه عملیاتی خانگیران و گنبدلی در دستور کار قرار داد و اجرایی کرد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، حسین واله، رئیس اداره بازرسی فنی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق، درباره مجموعه فعالیت‌های انجام‌شده در ۹ ماهه اسمال در این مجموعه به مواردی مانند ۳۲ هزار و ۳۳۶ مورد بازرسی فنی، یک هزار و ۶۰۱ مورد بازرسی جوش، ۲ هزار و ۲۸۹ اینچ قطر آزمون و تفسیر فیلم‌های پرتونگاری، ۶۹۴ متر مربع/متر طول تست آلتراسونیک و ۵۰۹ متر مربع/متر طول تست فیزیاری اشاره کرد و افزود: در این مدت همچنین ۲ هزار و ۲۴ نقطه ضخامت‌سنجی دورهای تأسیسات، ۲۸۸ مورد بررسی فنی و بازرسی سفارش‌های کالا از ارزش ریالی بالغ بر هزار و ۵ میلیارد ریال و ۲۴۲ مورد پایش خوردگی داخلی به روش کوپن گذاری انجام شده است.وی از انجام ۲ هزار و ۱۸۸ مورد بازرسی و نظارت بر عملیات تعویض نواحی معیوب پوشش خطوط لوله زیرزمینی، ۵۷۶ مورد پایش سیستم حفاظت کاتدی در نقاط پنی‌راهی و نقاط تزریق جریان، ۲ هزار و ۳۴۰مورد پایش مقدار تزریق پمپ‌های مواد ضد خوردگی و صدور گواهی برای ۲۸۶ بخش از تأسیسات و تجهیزات افزود: در این مدت همچنین ۹۹.۹ میلیون بهره‌برداری نفت و گاز شرق درباره بخش نظارت بر پروژه‌ها در این حوزه بازرسی فنی تصریح کرد: بازرسی و نظارت کیفی پروژه تعویض و جایگزینی مخزن ذخیره B مرکز آندزیکری، تعویض پوشش کواتر ۵ هزار و ۴۰۰ متر خط لوله گاز ترش، تعویض پوشش معیوب ۷ هزار و ۷۰۸ متر خط لوله گاز شیرین، تعویض نقاط معیوب تراکت لاین‌های گاز ترش و راساس نتایج توپکرانی هوشمند، پوشش‌شدهی داخلی تفکیک‌گر دو فازوی در هر حلقه چاه خانگیران و اجرا و نصب پمپ‌های تأسیسات در چاه پس از ترخیص دکل از مهم‌ترین فعالیت‌های شاخص در این حوزه است.

موارد کاربست سیال در عملیات حفاری به ۱۵ مورد افزایش یافت

یکی از کارشناسان 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، تجربی و بکارگیری تکنولوژی‌های نوین، موارد کاربست سیالات در عملیات حفاری از ۱۰ به ۱۵ مورد افزایش یافته است که در شتاب بخشی به فرآیند حفاری نقش مهمی ایفا می‌کند. به گزارش اقتصاد سرآمد ، احمد بهرامی سبسی آبادی که در زمینه دانش سیالات و مدیریت پسماند در صنعت حفاری افزون بر ۳۲ سال سابقه کار دارد و در این ارتباط چند عنوان علمی و مقاله پژوهشی منتشر کرده است، افزود: مناسب است دست یافته‌های جدید برای استفاده در کتاب‌های تخصصی و آموزشی، چاپ و در مجامع برای دانشجویان، دانش پژوهان و متخصصان صنعت نفت و حفاری مطرح شود.وی اظهار کرد: به‌روزرسانی اطلاعات پیشین و ایجاد مقدمات لازم برای تحقیق در بخش سیالات حفاری در خصوص موضوع تکمیل و معرفی وظایف عنوان نشده سیال در عملیات حفاری و استاده به تجارب حاصله در حفر چاه‌های نفت و گاز در خشکی، دریا و همچنین چاه‌های زمین گرمایی و عملیات مدیریت پسماند، حدود ۳۰ وظیفه مختلف برای سیالات رقم زده که پس از مشاوره با استادان و پیشکسوتان از این میان پنج مورد برگزیده شد.بهرامی عیسی آبادی با این توضیح که مستندات این تحقیق در اختیار مدیریت پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت، مدیریت سیالات و اداره آموزش و تجهیز نیروی انسانی شرکت قرار گرفته است.

افزایش یک میلیون مترمکعبی ظرفیت تولید گاز در نفت مناطق مر کزی ایران

مدیر مهندسی و ساختمان شرکت نفت نفت مناطق مرکزی ایران در تشریح افزایش ظرفیت تولید گاز این شرکت اظهار کرد: با حفاری و راه‌اندازی یک حلقه چاه توسعه‌ای در در میدان ناتول استان فارس، ظرفیت تولید گاز در این شرکت یک میلیون مترمکعب در روز افزایش یافت.به گزارش اقتصاد سرآمد ، پیمان ایمانی در این راه گفت: محسوب‌تتحقیق برنامه‌های تولید تکلیفی پروژه‌ه در بخش گاز، هم‌زمان با افزایش مصرف، چاه گازی شماره ۱۸ شالور را با توان ناشی از بخش داخلی و کلائی ساخت داخل، به تولید رساندیم.وی افزود: چاه شماره ۱۸ شالور با تولید روزانه یک میلیون مترمکعب گاز به بهره‌برداری رسید و گاز استحصالی از مسیر خطوط جرابی و انتقال به‌منظور بهره‌برداری به پالایشگاه گاز پارسین در شهرستان مهر منتقل می‌شود.مدیر مهندسی و ساختمان شرکت نفت مناطق مرکزی ایران تصریح کرد: عملیات حفاری، احداث خطوط لوله جرابی، انتقال و نصب تسهیلات سرچاهی این چاه گازی با استفاده از توان فنی متخصصان و مهندسان شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در منطقه سخت‌گذر و در شرایط ناساعد آب و هوایی در تیرماه امسال آغاز و پس از ۶ تا ۸ تلاش شبانه‌روزی، وارد مرحله بهره‌برداری شد.ایمانی یادآور شد: چاه توسعه‌ای گازی شماره ۱۹در همین موقعیت در مرحله تدوین مقدمات عملیات اجرایی قرار دارد.وی به حفاری و راه‌اندازی چاه توسعه‌ای دالان نیز اشاره و اظهار کرد: پیش از این، چاه توسعه‌ای شماره ۱۷ در میدان گازی دالان به‌منظور افزایش تولید گاز با دبی یک میلیون مترمکعب در روز عملیاتی شد.

همکاری پژوهشی نفت و گاز اروندان و دانشکده نفت اهواز توسعه می یابد

مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان و سرپرست دانشکده نفت اهواز بر توسعه همکاری‌های علمی و پژوهشی تاکید کرد.دکتر به گزارش اقتصاد سرآمد ، عبدالله عذاری اهوازی، مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان در نشست مشترک با شاهین کرد،، تاکید افزایش مشارکت و همکاری‌های دو جانبه، گفت: با توجه به رویکرد وزارت نفت در توجیه جدی به دانشگاه نفت امیدواریم گفت‌وگوها و موضوعات مطرح‌شده به توافق‌ها و تفاهم‌نامه‌های مشترک بینجامد.وی ابراز امیدواری کرد که با پیوند صنعت و دانشگاه، شرایط هم‌افزایی هر چه بهتر به‌منظور خودکفایی در سطح ملی کشور فراهم شود.سرپرست دانشکده نفت اهواز هم در ادامه این نشست با اشاره به ظرفیت‌های علمی این مجموعه، اظهار کرد: این دانشکده آمادگی دارد با ظرفیت‌های استادان برجسته و دانشجویان نخبه و مستعد خود در زمینه‌های آزمایشگاهی، شبیه‌یابی، برگراری دوره‌های تخصصی و پروژه‌های مختلف پژوهشی، زمینه‌های جدید همکاری را با شرکت نفت و گاز اروندان فراهم کند.