کوتاه از انرژی

مجلس اجازه افزایش قیمت فرآورده‌های نفتی را نخواهد داد

نایب رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی تأکید کرد: بحث افزایش قیمت هیچ یک از فرآورده های نفتی تاکنون مطرح نشده و مردم به شایعات توجه نکنند.

احمد مرادی ضمن رد اخبار منتشر شده در خصوص افزایش قیمت بنزین، بیان کرد: بنده به عنوان نایب رئیس کمیسیون انرژی تاکید می کنم که تا به امروز هیچ مبحثی در خصوص افزایش قیمت فرآورده های نفتی در کمیسیون مطرح نشده است. مردم به این شایعات توجه نکنند

وی در ادامه اظهار کرد: واقعا جامعه امروز کشش افزایش قیمت هیچ کالا یا خدماتی را ندارد. سطح درآمد مردم پایین آمده و شیوع کرونا نیز مردم را آسیب پذیر کرده است.

نایب رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی تصریح کرد: مردم نگران نباشند. مجلس اجازه افزایش قیمت نه تنها بنزین بلکه هیچ یک از فرآورده های نفتی را نخواهد داد. دولت نیز در چند ماه پایانی وارد این عرصه نخواهد شد.

تعیین تکلیف میدان‌های مشترک نفت و گاز در ایستگاه آخر

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، امضای قرارداد توسعه میدان فرزاد را نقطه پایان‌بخش تعیین تکلیف میدان‌های مشترک گازی کشور خواند و گفت: با دریافت مجوز شورای اقتصاد برای دو میدان در آینده نزدیک، پرونده تعیین تکلیف میدان‌های مشترک نفتی نیز به‌زودی بسته می‌شود. به گزارش زمان به نقل از وزارت نفت، مسعود کرباسیان در آیین امضای قرارداد توسعه میدان گازی فرزاد «ب»، با بیان این مطلب افزود: شرکت پتروپارس که عهده‌دار توسعه میدان فرزاد «ب» شده است، کارهای توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی را نیز در حال اجرا دارد و منابع مالی توسعه این فاز از مسیر انتشار اوراق مشارکت تأمین و متناسب با مقدار پیشرفت به طرح تزریق می‌شود. وی همچنین به پیگیری مراحل اجرایی توسعه میدان بلال اشاره کرد و گفت: امروز و با امضای قرارداد توسعه میدان فرزاد «ب»، پرونده میدان‌های مشترک گازی بسته می‌شود. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران ادامه داد: در هشت سال اخیر، ۱۷ فاز پارس جنوبی به بهره‌برداری رسیده و ظرفیت تولید این میدان مشترک با رشد حدودا ۲۵ برابری، از ۲۸۵ میلیون مترمکعب در سال ۹۲ به بیش از ۷۲۰ میلیون مترمکعب افزایش یافته است. ظرفیت تولید میدان‌های مشترک نفتی با محوریت غرب کارون نیز در این مدت ۵.۷ برابر شده و با دریافت مجوز شورای اقتصاد برای توسعه دو میدان، تعامی میدان‌های مشترک نفتی نیز تعیین تکلیف می‌شوند.

کرباسیان با اشاره به واگذاری توسعه میدان فرزاد «ب» به شرکت پتروپارس، از نقش مرحوم اکبر ترکان در راه‌اندازی این شرکت یاد کرد و گفت: وی فردی شریف، مدیر، مدبر، جسور، صریح، دوستدار توسعه، دوستدار وطن و حامی تولید بود و در صنعت نفت نیز حضور اثربخشی داشت.

۱۲۰۰ مگاوات مصرف برق مراکز غیرمجاز تولید رمز ارز

سخنگوی صنعت برق میزان مصرف برق مراکز غیرمجاز تولید رمز ارز را حدود ۹۰۰ تا ۱۲۰۰ مگاوات دانست و گفت: فعالیت مراکز استخراج رمز ارز به صورت غیرمجاز امسال بسیار برای صنعت برق تهدید کننده است. به گزارش زمان به نقل از تسنیم، مصطفی رجبی مشهدی- سخنگوی صنعت برق اظهار داشت: روز گذشته مصرف برق کشور به ۴۹ هزار و ۷۰۰ مگاوات رسید که بیش از ۶۰۰۰ مگاوات نسبت به روز مشابه سال گذشته بیشتر بود. وی افزود: این میزان افزایش مصرف، معادل مصرف برق در ۶ استان خراسان شمالی، خراسان رضوی، خراسان جنوبی، آذربایجان شرقی، آذربایجان غربی و اردبیل است که رقم قابل توجهی است.

سخنگوی صنعت برق تصریح کرد: این میزان افزایش مصرف، در شرایطی که کم بارشی و محدودیت ظرفیت تولید برق داریم، فشار زیادی را نیروگاههای ما و شبکه برق کشور برای تأمین برق تحمل می کنند که از همه مردم می خواهم که در مصرف برق رعایت کنند.

وی ادامه داد: تخمینی که مراکز علمی خارج از کشور در خصوص مصرف برق ماینرها و مراکز استخراج رمز ارز زده اند به این صورت است که حدود ۱۵ هزار مگاوات صرف مصرف برق این مراکز می شود که از این رقم با توجه به اینکه تخمین زده می شود ۸ تا ۱۰ درصد از این میزان در ایران مصرف می شود، حدود ۱۵۰۰ از افزایش ۶۰۰۰ مگاواتی مصرف برق مربوط به مصرف برق مراکز استخراج رمز ارز است. رجبی مشهدی با بیان اینکه «هشترگانی که از وزارت صمت مجوز دارند و اقدام به خرید اشعاب به صورت قانونی کرده اند حدود ۲۰۰ مگاوات مصرف برق دارند»، گفت: بقیه مصرف برق مراکز استخراج رمز ارز غیر مجاز است. وی افزود: تا روز گذشته ما ۳۵۲ مگاوات مصرف برق توسط مراکز غیرمجاز را کشف کردیم و پیش بینی ما این است که ۹۰۰ تا ۱۲۰۰ مگاوات دیگر مصرف برق توسط مراکز غیرمجاز تولید رمز ارز در حال انجام است.

صادرات نخستین محموله نفت از پایانه جاسک؛ خردادماه

وزیر نفت از صادرات نخستین محموله نفت از پایانه جاسک در خردادماه خبر داد و گفت: ساخت خط لوله نفت گوره - جاسک پایان یافته است.

به گزارش زمان به نقل از وزارت نفت، بیژن زنگنه روزگذشته در حاشیه امضای قرارداد توسعه میدان گازی فرزاد «ب» درباره اینکه قرارداد میدان آزادگان با کدام شرکت امضا می‌شود، گفت: با مجموعه‌ای از شرکت‌های داخلی و به‌زودی امضا می‌شود. وی در پاسخ به پرسشی درباره اینکه چرا تا پایان مذاکرات وین و مشخص شدن نتیجه برای امضای قرارداد میدان فرزاد منتظر نماندید، گفت: این موضوع سبب ایجاد تأخیر در کار می‌شد، اکنون نیز بر اساس قرارداد امضاشده مشکلی برای حضور شریک خارجی وجود ندارد و در صورت تمایل، شرکت‌های خارجی می‌توانند وارد این قرارداد شوند. وزیر نفت درباره اینکه چشم‌انداز مذاکره وین را چطور می‌بینید، گفت: این پرسش را از وزارت امور خارجه بپرسید. زنگنه به این پرسش که خبرگزاری‌های خارجی از افزایش تولید و صادرات نفت ایران می‌گویند، آیا این موضوع را تأیید می‌کنید، پاسخ داد: در این زمینه صحبتی نمی‌کنم.

افزایش قیمت بنزین شایعه است

زنگنه درباره قرارداد میدان یادآوران هم گفت: مذاکره درباره این میدان در حال انجام است.

وی درباره شایعه افزایش قیمت بنزین اظهار کرد: دروغ است. جنگ روانی است که برخی می‌خواهند نزدیک انتخابات مردم را وادار به واکنش کنند، هیچ برنامه‌ای برای افزایش قیمت فرآورده‌های نفتی نداریم. وزیر نفت درباره قرارداد ۲۵ ساله با چین و حضور این کشور در توسعه میدان‌های نفت و گاز ایران، گفت: دو طرف برای همکاری ابراز علاقه کردند و در این سند همکاری از هیچ پروژه مشخصی نام برده نشده است.

قرارداد توسعه میدان گازی فرزاد امضا شد

قرارداد توسعه میدان گازی فرزاد «ب» به ارزش یک میلیارد و ۷۸۰ میلیون دلار میان شرکت ملی نفت ایران به‌عنوان کارفرما و گروه پتروپارس به‌عنوان پیمانکار امضا شد. این قرارداد دیروز، دوشنبه- ۲۷ اردیبهشت‌ماه با حضور بیژن زنگنه، وزیر نفت، مسعود کرباسیان، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و محمدمشکین‌فام، مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس به امضای رضا دهقان، معاون امور توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت به نمایندگی از شرکت ملی نفت ایران و حمیدرضا مسعودی، مدیرعامل گروه پتروپارس رسید. هدف از این قرارداد که به‌صورت بیع متقابل اجرا می‌شود دستیابی به تولید روزانه ۲۸ میلیون مترمکعب گاز ترش طی پنج سال است. گاز تولیدی این میدان برای فرآورش به تأسیسات خشکی منطقه پارس ۲ کنگان منتقل می‌شود، در تأسیسات خشکی ابتدا میعانات گازی از گاز ترش تفکیک و سپس به‌منظور تثبیت به پالایشگاه‌فازهای ۱۲ و ۱۹ پارس جنوبی منتقل خواهد شد. گاز خروجی از تأسیسات خشکی طرح فرزاد «ب» نیز برای فرآورش میان پنج پالایشگاه موجود در منطقه پارس-۲ توزیع می‌شود. میدان مشترک گازی فرزاد «ب» در محدوده بلوک فارسی در نوار مرزی ایران و عربستان و در فاصله نزدیک ۲۰ کیلومتری جزیره فارسی واقع شده که بر اساس اعلام شرکت نفت و گاز پارس، مقدار گاز درجای آن حدود ۲۳ هزار میلیارد فوت‌مکعب برآورد شده است و مقدار میعانات گازی آن حدود ۵ هزار بشکه در ازای هر میلیارد فوت‌مکعب گاز تخمین‌زده می‌شود.

۳ طرح پتروشیمی هفته جاری به بهره‌برداری می‌رسد

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی از افتتاح سه طرح پتروشیمی با فرمان رئیس جمهوری در پایان هفته جاری خبر داد و گفت: افتتاح ۱۷ طرح با ظرفیت ۲۵ میلیون تن در یک سال، رکوردی بی‌نظیر در کارنامه ۵۸ ساله صنعت پتروشیمی است.

به گزارش زمان به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، بهزاد محمدی با بیان اینکه توسعه هوشمندانه صنعت پتروشیمی با جدیت در این شرکت دنبال و پیگیری می‌شود، گفت: یکی از افتخارات صنعت پتروشیمی، برنامه‌ریزی دقیق نقشه توسعه و اجرا براساس برنامه‌ریزی است. وی افزود: ابتدای سال ۹۹ بهره‌برداری از ۱۷ طرح پتروشیمی برنامه‌ریزی و اعلام شد که تا امروز ۱۴ طرح به‌طور رسمی با فرمان ریاست جمهوری به بهره‌برداری رسید و برنامه افتتاح سه طرح باقیمانده که به‌دلیل شیوع ویروس کرونا با تأخیر همراه شد، در هفته جاری به‌طور رسمی انجام می‌شود. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تأکید بر اینکه با بهره‌برداری از این سه طرح، شرکت ملی صنایع پتروشیمی به تعهد افتتاح ۱۷ طرح پتروشیمی در یک سال عمل کرده است، یادآور شد: طرح متانول سبلان با ظرفیت سالانه یک میلیون و ۶۵۰ هزار تن، طرح اوره و آمونیاک مسجد سلیمان با ظرفیت سالانه یک میلیون و ۷۰۰ هزار تن و طرح اکسیر حلال عسلویه با ظرفیت سالانه ۵۰ هزار تن تولید پنتان و هگزان که برای نخستین بار در صنعت پتروشیمی اجرا شده است، این هفته به‌طور رسمی افتتاح می‌شوند. محمدی تأکید کرد: افتتاح ۱۷ طرح پتروشیمی با ظرفیت ۲۵ میلیون تن در یک سال، رکورد بی‌نظیر و درخشان در کارنامه ۵۸ ساله صنعت پتروشیمی است. وی با بیان اینکه از سال ۱۳۴۲ تا سال ۱۳۹۸ ظرفیت نصب‌شده صنعت ۶۵ میلیون تن بود که امروز به ۹۰ میلیون تن افزایش یافته است، گفت: ۲۵ میلیون تن افزایش ظرفیت در یک سال و رشد ۳۸ درصدی حاکی از ثبت رکورد بی‌نظیر در این صنعت است. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تأکید بر اینکه این شرکت معمار توسعه صنعت است، گفت: افزون بر برنامه‌های توسعه‌ای باید به این نکته اشاره کرد که پتروشیمی امروز در حوزه ارزآوری، تأمین و عرضه ارز از طریق سامانه نیما پیشتاز است. محمدی با اشاره به اینکه تا سال ۱۴۰۴ ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی حداقل به ۱۳۰ میلیون تن خواهد رسید، ادامه داد: با توجه به طرح‌های جهش سوم، طرح‌های پیشران و نیز طرح‌های خوراک ترکیبی، سبد تولید محصولات پتروشیمی ایران متنوع می‌شود و تنوع در سبد محصولات در سال‌های آینده به کاهش واردات محصولات راهبردی پایین‌دستی منجر می‌شود. وی با بیان اینکه با متنوع شدن سبد محصولات چهره صنعت پتروشیمی نیز تغییر خواهد کرد، اظهار کرد: طرح‌های پیشران صنعت در ۶ زنجیره و با ۳۳ طرح تعریف‌شده همسو با تکمیل زنجیره ارزش و توسعه صنایع پایین‌دستی تعریف شده‌اند.

عملکرد مطلوب صنعت گاز در حوزه بین‌الملل

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با بیان اینکه عملکرد صنعت گاز در حوزه بین‌الملل مطلوب بوده است، تأکید کرد که این مجموعه باید در حوزه داخلی هم به‌عنوان شرکتی پیشرو مطرح شود. به گزارش زمان به نقل از وزارت نفت، حسن منتظرتربتی روزگذشته در بیست‌وششمین نشست رؤسای روابط عمومی صنعت گاز که از طریق ویدئوکنفرانس برگزار شد، گفت: عملکرد شرکت ملی گاز میان شرکت‌های دولتی زبانزد است، اما عمده ارکان جامعه از این موضوع بی‌خبر مانده‌اند که بخشی از آن به‌دلیل احتیاط از جانب خودمان برای انتشار اخبار بوده است.

وی افزود: پارسال از مجموع چهار شرکت تابع وزارت نفت (شرکت ملی نفت، شرکت صنایع پتروشیمی و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی) تنها شرکت ملی گاز تحریم نشد که یکی از دلایل آن احتیاط در انتشار بعضی اخبار بوده است که البته این احتیاط نباید بیش از اندازه باشد. معاون وزیر نفت در امور گاز تصریح کرد: به هر حال شرکت ملی گاز ایران در بخش‌های بین‌المللی خود را حفظ کرده است، اما در بخش‌های داخلی باید به‌عنوان شرکتی پیشرو و خدمتگزار مطرح شود. تربتی تأکید کرد: شرکت‌های دولتی به‌طور معمول در سال آخر هر دولت عمده زمان خود را صرف تکمیل پروژه‌های پیشین می‌کنند، اما مجموعه گاز به مقدار سال‌های گذشته پروژه فعال دارد و تغییری در رفتار حرفه‌ای و سازمانی ما به وجود نیامده است. وی افزود: شاید همه ما هنوز درباره روابط عمومی و کارکرد آن نمی‌دانیم زیرا تعریف درستی نداریم و این موضوع همه را درگیر کرده است. یک شناخت مشخص از روابط عمومی و از وظیفه روابط عمومی و از میزان فعالیت و حوزه فعالیتش مشخص نیست. به گفته مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران، جایگاه روابط عمومی‌ها در سازمان‌ها به دلیل مشخص نیست، یعنی نوع روابطشان با مدیران و اطلاعاتی که دو طرف از هم دارند شاید خیلی مشخص نباشد و بی‌جهت نیست که روابط عمومی را پیشتر از اینکه یک تخصص بدانند یک هنر می‌دانند و بعضی‌ها آن را هنر هشتم نامگذاری کرده‌اند، اما واقعیت این است که این عدم شناخت هم به اهمیت روابط عمومی برمی‌گردد و هم به نگرانی‌هایی که از این عدم شناخت در سازمان‌ها وجود دارد و می‌تواند سبب عدم توفیق و تحقق برنامه‌ها شود. تربتی در ادامه گفت: در طول سال‌های گذشته روی موضوع برندسازی بحث‌های زیادی شده است. ما برندی به نام «آقای ایمنی» داشتیم، اما نتوانستیم آن را ارتقا دهیم که حالا گفته شد ما توانستیم موفق شویم به همان شخصیت برگردیم و از آن استفاده کنیم، یعنی این را به‌عنوان یک خبر خوب دادیم، اما از این بابت که کارمان حتی در زمینه نمادسازی و برندسازی هم تداوم نداشته و نتوانستیم خلاقانه کار کنیم قابل تأمل است. وی با تأکید بر توسعه خلاقیت در کار روابط عمومی اظهار کرد: سال گذشته سخت‌ترین شرایط مالی را در کشور داشتیم و در استان‌ها پول موضوعی جدی بود، یعنی بیشتر پروژه‌های به‌دلیل نبود پول در بسیاری از استان‌ها خوابیده بود، اما تنها مجموعه‌ای که توانست در این شرایط سخت منابع مالی خود را به‌خوبی تأمین کند و تحقق بیش از صددرصدی در استان‌ها داشته باشد، شرکت ملی گاز ایران بود. معاون وزیر نفت در امور گاز تصریح کرد: گاز باید برای مصرف بهینه نه به‌عنوان کالای مصرفی معرفی شود؛ در همه این سال‌ها محتوای ما محتوای خوبی نبوده است، یعنی ما در عمل وقتی وارد زمستان می‌شویم فقط به مصرف بهینه توصیه می‌کنیم، همه در تلویزیون حاضر می‌شویم و مرتب تأکید می‌کنیم که مردم کم مصرف کنید. تربتی یادآور شد: باید تلاش شود که متناسب با فرهنگ سازمانی و نیازهای هر منطقه و هر بخش برای مصرف بهینه در کل سال کار شود و شاید لازم است که ما یک مسابقه برندسازی و نمادسازی بگذاریم و بتوانیم برای شرکت ملی گاز یک نماد و برند و شخصیتی متناسب با فضای روز ایجاد کنیم.

شناسایی ۷۵۰ هزار مشترک پرمصرف

مدیرعامل شرکت توانیر گفت: تعداد مشترکانی که دو برابر مجموع کم مصرفها در کشور برق مصرف می کنند، ۷۵۰ هزار مشترک تخمین زده شده که مصارف بالایی دارند به طوری که هریک ۲۰ برابر یک مشترک کم مصرف برق مصرف می کنند که باید محدود شوند. به گزارش زمان به نقل از ایسنا، محمدحسن متولی زاده در نشست پیک تابستان ۱۴۰۰ از افزایش پیک بار شبکه سراسری به ۴۹ هزار و ۷۰۰ مگاوات تا ۲۶ اردیبهشت جاری خبر داد و افزود: این میزان بیش از ۶۰۰۰ مگاوات نسبت به مدت مشابه سال قبل رشد یافته است. وی کاهش ۳۵۰۰ مگاوات از توان تولید نیروگاههای برق آبی به جهت کاهش ذخیره آب سدها را از دیگر مسایل شبکه در فصل گرما برشمرد و با اشاره به ضرورت تامین برق مطمئن و پایدار و تلاش جدی همکاران صنعت برق در بخشهای فنی، بر لزوم پشتیبانی موثر روابط عمومی های صنعت برق برای از تلاشها در این بخش و تمرکز بر موضوع پیک شبکه تاکید کرد. مدیرعامل توانیر با بیان اینکه بار مدیریت شده شبکه در سال گذشته بیش از ۵۶۰۰ مگاوات بوده که امسال ۳۵۰۰ مگاوات به آن افزوده شده و باید حدود ۱۰ هزار مگاوات مدیریت بار در بازه زمانی نسبتا طولانی اتفاق بیافتد که از حساسیت بالایی برخوردار است و کار بیشتری را می طلبد، گفت: توانیر و شرکتهای برق منطقه ای و توزیع برق، اولین گام در این خصوص را ابلاغ سهمیه قابل اعلام هر استان با امضای وزیر نیرو اعلام کرد که لازم است همه بر آن تمرکز کنند و با تدبیر استاندار و مدیران استانی و پشتیبانی روابط عمومی های صنعت برق، سهمیه و سقف تعیین شده برای هر استان رعایت شود و نیازی به اعمال محدودیتهای اضافی نباشد.

افزایش دو برابری پاداش به استان‌ها برای مشترکان کم‌مصرف

متولی زاده عدم انتقال مشکلات ناشی از کوتاهی در رعایت سقف تعیین شده از یک استان به استانهای دیگر را نکته کلیدی عنوان و اظهار کرد: امیدواریم با کنترلی که انجام می شود، سهمیه های استانی به دقت رعایت شود و در غیر این صورت هر استانی که رعایت نکند با چالشهای مربوط به خود مواجه می شود.

وی همچنین از افزایش قابل توجه پاداش به استانها و افزایش ۲ برابری آن نسبت به سال گذشته خبر داد که با تصمیم هر استان به طور مناسب به مشترکان و مردم اختصاص می یابد. مدیرعامل توانیر با اشاره به لزوم تمرکز بر مصارف سرمایشی و روشنایی، تنظیم دمای کولرهای گازی روی دمای ۲۵ و بالاتر، استفاده از دور کند کولرهای آبی و کاهش مصرف روشنایی در طول روز را بسیار تاثیر گذار دانست و گفت: پیشگامی وزارت نیرو و ساختمانهای اداری بخشهای آب و برق در مدیریت بارهای سرمایشی و روشنایی و عدم استفاده از کولرهای گازی در مناطق معتدل، مدیریت مصرف برق در ساختمانهای اداری موضوعی جدی است و از تکلیف ساختمانهای اداری کاهش ۵۰ درصدی مصارف برق در فصل گرما درنظر گرفته شده که باید کنترل و نتایج آن منعکس شود.

۷.۵ میلیون مشترک از برق رایگان استفاده می‌کنند

وی همچنین تعداد مشترکان کم مصرف را که از برق رایگان طرح برق امید استفاده می کنند حدود ۷.۵ میلیون مشترک ذکر کرد.

مدیرعامل توانیر مصرف برق هر دستگاه تولید رمز ارز و کاهش یک تا دو درجه از برودت سیستمهای سرمایشی معادل مصرف ۲۰ دستگاه تنفس مصنوعی است و از سوی دیگر تولید هر واحد ارز دیجیتال را با تولید ۳۰۰ تن CO ۲ همراه دانست و رویکرد عمومی به برخورد با رمز ارزهای غیر مجاز را حایز اهمیت عنوان کرد.

خبر

استقرار اولین شرکت دانش‌بنیان در پژوهشگاه صنعت نفت

با انعقاد قراردادی میان پژوهشگاه صنعت نفت و یکی از شرکت‌های فناور، اولین شرکت دانش‌بنیان در این پژوهشگاه مستقر می‌شود.

به گزارش زمان به نقل ازایسنا، قرارداد مشارکت پژوهشی میان پژوهشگاه صنعت نفت و یکی از شرکت‌های فناور در خصوص پروژه «سیستم نوین هوازدا با استفاده از نسل جدید ماژول‌های غشایی پوشش‌دهی شده» به امضا رسید. فراهم‌آوری فرصت و امکان استفاده این شرکت از فضای کار اشتراکی مرکز نوآوری، فضای کارگاهی و آزمایشگاهی پژوهشگاه در راستای حمایت از شرکت‌های دانش بنیان نوپا و بومی سازی فناوری‌های مورد نیاز صنعت نفت از موضوعات این قرارداد پژوهشی است. دکتر توفیقی، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت، در حاشیه امضاء این قرارداد، گفت: پس از آنکه مرکز نوآوری پژوهشگاه فعالیت خود را آغاز کرد، فراخوانی با هدف جذب استارت‌آپ‌ها و شتاب‌دهنده‌ها برای فعال‌کردن این مرکز منتشر شد و بر همین اساس این شرکت‌ها با توجه به ظرفیت پژوهشی این مجموعه به پردیس‌های سه‌گانه مراجعه کرده و بر حسب موضوعات مورد علاقه این شرکت‌ها و پتانسیل موجود، موضوع مورد پژوهش انتخاب و فعالیت این مجموعه‌ها نیز آغاز می‌شود. وی با اشاره به انعقاد قراردادی در این زمینه، گفت: این شرکت در زمینه غشاء و گاز زدایی فعال است و نتیجه این پروژه کاربردهای بسیاری را در صنایع بالادست، پایین دست و محیط زیست دارد. به نقل از روابط‌عمومی پژوهشگاه صنعت نفت، رییس پژوهشگاه صنعت نفت خاطرنشان کرد: بستری در پژوهشگاه آماده شده است که محققین این مجموعه در پژوهشگاه مستقر شوند و از امکانات پژوهشگاه استفاده کنند تا در نهایت بتوانیم دانش فنی تولید شده را تجاری و به بازار عرضه کنیم و استقرار شرکت‌های دانش‌بنیان بیشتر در پژوهشگاه ادامه خواهد داشت.

استقرار دستگاه حفاری ۴۰ فتح در میدان نفتی سیاه‌مکان

مدیر پروژه حفاری در میدان سیاه‌مکان شرکت ملی حفاری ایران گفت: در راستای شتاب‌بخشی در اجرای پروژه توسعه میدان نفتی سیاه‌مکان در مناطق نفتخیز جنوب، دستگاه حفاری سنگین خشکی ۴۰ فتح در این موقعیت عملیاتی مستقر شده است.

سید مجید موسوی در جمع خبرنگاران اظهار کرد: شرکت ملی حفاری ایران برای شرکت پژواک انرژی، چهار حلقه چاه در میدان نفتی سیاه‌مکان حفر و تکمیل خواهد کرد.

وی افزود: در راستای شتاب‌بخشی در اجرای پروژه توسعه میدان نفتی سیاه‌مکان در مناطق نفتخیز جنوب، دستگاه حفاری سنگین خشکی ۴۰ فتح در این موقعیت عملیاتی مستقر شده است. موسوی با بیان اینکه پروژه حفاری در میدان سیاه‌مکان از پروژه‌های تعریف‌شده در طرح توسعه ۲۸ مخزن در مناطق نفتخیز جنوب است، گفت: پیش از این، دستگاه حفاری سنگین خشکی ۹۳ فتح نیز در این میدان نفتی مستقر شده است و اکنون در مدار عملیات قرار دارد. مدیر پروژه حفاری در میدان سیاه‌مکان شرکت ملی حفاری ایران با اشاره به آمادگی برای ارایه خدمات فنی و مهندسی حفاری ادامه داد: در تعامل با شرکت پژواک انرژی، قرار است دکل سوم نیز برای تسریع در حفاری چاه‌ها به موقعیت سیاه‌مکان اعزام شود.

موسوی عنوان کرد: دستگاه حفاری ۴۰ فتح، تحت سرپرستی مدیریت عملیات حفاری خشکی است که در نیمه دوم سال ۱۳۸۱ به ناوگان شرکت ملی حفاری ایران پیوست و با برخورداری از کادری مجرب، حفاری ۴۰ حلقه چاه نفت و گاز با متراژ افزون بر ۱۱۹ هزار متر را در کارنامه خود دارد.

الغدیر در معرض خطر تشنگی

رئیس امور بهره برداری از سد الغدیر ساوه گفت: هم اکنون حجم ذخیره سد الغدیر ساوه ۱۸۸ میلیون متر مکعب است که در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته، ۹۰ میلیون متر مکعب کاهش داشته است. سید جلال شاهرخ اظهار کرد: با توجه به ذهنیتی که از سنوات گذشته در خصوص میزان ذخیره سازی آب در دریاچه سدالغدیر ساوه وجود دارد، این تصور ممکن است بوجود آید که امسال نیز مانند دو سال گذشته تراز آبی سد الغدیر ساوه تکمیل می شود و سرریز خواهد شد.

وی تراز نهایی سد الغدیر ساوه را ۲۷۷ میلیون متر مکعب بیان کرد و افزود: حجم بالای بارش‌ها و نزولات آسمانی در دو سال گذشته منجر به افزایش ورودی آب به مخزن سد الغدیر ساوه به دلیل قرار گرفتن در آخرین نقطه حوضه آبریز شد و تکمیل تراز نهایی آب ذخیره شده در دریاچه این سد را به همراه داشت و در سال های ۱۳۹۸ و ۱۳۹۹ این سد تمام بتنی استان مرکزی سرریز کرد.

عضو هیات مدیره شرکت سهامی آب منطقه‌ای مرکزی در ادامه به کاهش میزان بارندگی‌ها در سال آبی جاری نسبت به مدت مشابه سال قبل اشاره کرد و گفت: متاسفانه مجموع بارندگی هایی که از ابتدای سال آبی جاری (مهرماه ۱۳۹۹) تاکنون صورت گرفته کمتر از ۱۵۰ میلیمتر بوده است در صورتی که متوسط بارندگی های شهرستان بین ۲۰۰ تا ۲۱۰ میلیمتر است و به همین دلیل امسال میزان آورده آبی که انتظار می‌رفت در محدوده سد الغدیر محقق نشد. وی با اشاره به ذخیره سازی آبی که از سنوات قبل در سد الغدیر صورت گرفته است، گفت: به دلیل ذخیره سازی آب در دریاچه سد، کشت پائیزه در دشت ساوه اتفاق افتاد و حدود ۲۷ میلیون متر مکعب آب در فصل پائیز در اختیار کشاورزان قرار گرفت و به همان نسبت برای ادامه کشت در فصل تابستان نیز حدود ۵۰ میلیون مترمکعب به بهره‌برداران کشاورزی تحویل داده خواهد شد که تمام نیاز حقابه‌بران را تامین خواهد کرد.

شاهرخ در ادامه با اشاره به تامین آب شرب شهر ساوه از سال ۱۳۹۰ از سد الغدیر حقق: بالغ بر ۷۰ درصد حجم آب شرب ساوه از طریق سد الغدیر تامین می‌شود و با توجه به حجم فعلی منابع آبی در سد الغدیر مشکلی در تامین منابع آبی برای مصرف شرب وجود ندارد.

وی با اشاره به نگرانی‌هایی که در پی کاهش بارندگی‌ها در سال آبی امسال وجود دارد، افزود: اگر میزان بارندگی ها تداوم نداشته باشد قطعا با بحران آبی در سال آینده مواجه خواهیم شد براین اساس از مردم انتظار می‌رود که در مصرف آب صرفه جویی کنند.

رئیس امور بهره برداری از سد الغدیر ساوه گفت: هم اکنون حجم ذخیره سد الغدیر ساوه ۱۸۸ میلیون متر مکعب است که در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته، ۹۰ میلیون متر مکعب کاهش داشته است.