اقتصاد سرآمد
چهارشنبه ۲۸ اردیبهشت ۱۴۰۱ - شماره ۱۳۵۶

ایران حقوق آبی عراق را نقض نکرده است

مدیرکل دفتر رودخانه‌های مرزی و منابع آب مشترک شرکت مدیریت منابع آب ایران با تشریح رویکرد اصولی جمهوری اسلامی ایران در خصوص بهره‌برداری از رودخانه‌های مرزی، به برخی اظهارات طرح شده درباره آب‌های مرزی ایران و عراق واکنش نشان داد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، جبار وطن‌فدا گفت: سیاست‌های بهره‌برداری از منابع آب در سمت ایران به دلایل بشردوستانه و حسن همجواری و دوستی با مردم مسلمان عراق همواره به گونه‌ای بوده که متناسب با شرایط اقلیمی و منابع آب، جریان حداکثری به سوی عراق رها شده است.وی گفت: در خصوص آب‌های مرزی ایران و عراق، ما یک موافقت‌نامه رسمی دوجانبه داریم که حدود ۵۰ سال قدمت دارد. موافقت‌نامه استفاده از آب رودخانه‌های مرزی که در خرداد ۱۳۵٤ منعقد شده، در واقع بخشی از معاهده مرزی و حسن همجواری بین دو کشور، معروف به معاهده ۱۹۷۵ الجزایر است که هم سابقه طولانی دارد و هم از لحاظ محتوایی و مکانیزم‌های پیش‌بینی شده در آن و از جمله مکانیزم حل اختلاف، یکی از توافق‌های مترقی به‌شمار می‌رود. ضمن اینکه این موافقت‌نامه دوجانبه، در سازمان ملل متحد هم ثبت شده و اعتبار بین‌المللی دارد.وطن‌فدا در ادامه تصریح کرد: در قالب این موافقت‌نامه، در سال‌های گذشته، چه قبل و چه بعد از انقلاب اسلامی ایران، چندین نشست با طرف عراق برگزار کرده‌ایم.

بررسی اقتصاد سرآمد از طرح‌های حمایتی صنعت سی ان جی که در حد حرف می ماند

جایگاه‌داران، گلایه‌مند از عدم تحقق وعده‌ها

گروه نفت و انرژی – پایین بودن کارمزد و عدم تناسب میان هزینه جایگاه داری و درآمد حاصل از کارمزد، بزرگترین دغدغه و گلایه جایگاه داران سوخت و مطالبه آنها از شرکت ملی پالایش و پخش است. جایگاه داران می گویند سالهاست که به طرق مختلف از جمله برگزاری جلسات متعدد با شرکت ملی پالایش و پخش و نامه نگاری با بسیاری از نهادهای دولتی، اقدام به بیان مشکلات خود کرده اند، این مطالبه گری اما پاسخی در بر نداشته و مسئولین هر بار حل معضلات را به زمان دیگری و به آینده موکول کرده اند. تصمیم گیری در این خصوص، بر عهده کارگروهی متشکل از وزارت نفت، سازمان برنامه بودجه و سازمان حمایت از مصرف کننده و تولید کننده است. تغییر این رویه و قانون نیز مستلزم تصمیم گیری‌های جدید و بررسی مدارک و مستندات ارایه شده از طرف جایگاه‌داران توسط کارشناسان است.

به گزارش اقتصادسرآمد، هر تغییر یا هر دستوری قبل از رفتن به هئیت دولت، می بایست در جلسات متعدد کارشناسی و بررسی شود. بدین ترتیب که نتایج جلسات و کارشناسی ها به اطلاع کارگروه گفته شده می رسد، کارگروه نیز به نوبه خود مساله و مطالبه را بررسی کرده و به هئیت دولت تحویل می دهد. جایگاه داران اما می گویند: مستندات ضرر و زیان جایگاه داری را چند سال است که به شرکت پالایش و پخش ارائه می دهیم و در جلسات متعدد شرکت می کنیم اما بی فایده است، مدارکی که نشان می دهد بسیاری از جایگاه ها درآمدی کمتر از ۳۰ میلیون در ماه دارند و فروششان بسیار کم و مدت هاست با ضرر و زیان ادامه می دهند را ارایه داده ایم، بنابراین اینطور نیست که مسئولین منتظر ارایه مستندات ما باشند!

جایگاه دارانی که از راه های دور و استان های مختلف به امید گشایش در این نشست شرکت کرده بودند با بغضی از سر درماندگی می گویند: هزاران کیلومتر راه را آماده‌ایم تا شاید خبر امیدوار کننده ای از مسئولین شنیده و جایگاه داران استانمان را از این یاس و ناامیدی برهانیم، مسئول مربوطه اما مانند همیشه جز اینکه بگوید بله حق با شماست و درست می شود و وعده های تو خالی بدهد کاری در این نشست نکرده است، ما خسته از این روند چاره ای جز تعطیلی برایمان نمانده است!

طرح‌های حمایتی از صنعت سی ان جی در حد حرف

داود قصری اما در این باره به خبرنگار روزنامه اقتصادسرآمد، گفت: در روزهای گذشته بخش خصوصی صنعت سی.ان.جی از اجرا نشدن طرح‌های حمایتی از این صنعت و عدم به روز رسانی کارمزدها گلایه مند شده بودند. چرا که با ادامه این وضعیت صنعت CNG در حال ورشکستگی است و اگر اقدامی صورت نگیرد تا ٦ ماه آینده اغلب جایگاه‌ها تعطیل خواهند شد. این کارشناس انرژی با بیان اینکه "تداوم روند موجود قطعا علاوه بر تعطیلی و ورشکستگی تعداد زیادی از جایگاه داران CNG، به کاهش میزان عرضه سوخت CNG و افزایش مصرف بنزین منجر خواهد شد"، گفت: همچنین با توجه به شاغل بودن مستقیم حدود ۲۰,۰۰۰ نفر پرسنل جایگاه به دلیل عدم توازن هزینه و درامد در جایگاهها، تعدیل حداقل ۳,۰۰۰ نفر نیروی کار دور از ذهن نیست.

ضرورت ایجاد درگاه واحد در صنعت سی ان جی

فعال بخش انرژی در ادامه افزود: بر اساس دستورالعملی که صدور همه مجوزها را به یک درگاه واحد محول می کند، ساز و کارهای احداث جایگاه عرضه سی.ان.جی و فراورده‌های مایع پیش بینی شده، مدارک مورد نیاز در حال تبادل است و طبق دستور از ٦ فروردین هیچ مجوزی مثل سابق صادر نمی‌شود. بنابراین با این شرایط منعی وجود ندارد ولی باید توجیه اقتصادی خود جایگاه و جایگاه های اطراف و شروط آن رعایت شود.

جایگاه‌داران گلایه‌مند از عدم تحقق وعده‌ها

او افزود: بر اساس مصوبه هیأت دولت کارمزد جایگاه‌ها هر ساله در کارگروهی متشکل ازسازمان برنامه بودجه، وزارت صمت، سازمان حمایت از تولیدکنندگان و مصرف کنندگان، وزارت نفت بررسی و تصویب می‌شود. خوراک این کارگروه هم از طرف انجمن های صنفی جایگاه داران بر اساس افزایش هزینه های ثبات و متغیرش پیشنهاد می‌شود.

هزینه‌هایی که واقعی هستند و پرداخت نمی‌شود

وی تصریح کرد: واقعیت این است تمام هزینه ها در آنچه که از طرف انجمن صنفی به کارگروه پیشنهاد می‌شود وجود دارد. کارمزد ضوابط فنی که گفته می‌شود، از جمله هزینه های تعمیرات، نگهداشت، بررسی های ادواری در دل پیشنهادات انجمن نهفته شده و خارج از آن نیست.

قصری در رابطه با عدم اجرای طرح هوشمند سازی جایگاه های سوخت با بیان اینکه این طرح یعنی خودرویی که وارد جایگاه می‌شود شناسایی شود که دو گانه سوز است، مشخصات آن ثبت و فایل شود. گفت: به صورت آزمایشی این طرح در دو جایگاه تا یک ماه آینده اجرا می‌شود و در صورت موفقیت در بقیه جایگاه ها هم اجرا می‌شود.

برای سال ۱٤۰۱ نیز با توجه به افزایش ۵۷ درصدی حقوق پرسنل و افزایش سایر هزینه ها، تعیین حق العمل جایگاهها تاکنون مشخص نشده و در هاله ای از ابهام قرار دارد و شنیده ها از احتمال افزایش ۲۵ درصدی بر اساس نظر سازمان برنامه و بودجه حکایت دارد؛ که موجی از نگرانی را برای جایگاهداران جهت پرداخت هزینه های جایگاهها در سال آینده ایجاد نموده است. موضوع رویه آزادسازی بخشی از کارمزد یا حق العمل جایگاهها که تحت عنوان ضوابط فنی نزد شرکت ملی گاز بلوکه است نیز یکی از مشکلات جایگاهها هست که علیرغم انجام تعهدات جایگاهها با هزینه های سنگین در این رابطه معمولا با تاخیر زیاد آزاد سازی می شود و علیرغم درخواستهای مکرر جایگاهداران مبنی بر اصلاح این رویه ، تاکنون اقدامی نشده و در شرایط تورمی کشور باعث نارضایتی جایگاهداران شده است.

برگزیده انرژی

رئیس پارک نوآوری و فناوری صنعت نفت و گاز

صرفه‌جویی ارزی بیش از ۲ میلیارد دلار در پی قرارداد ساخت ۱۴ توربوکمپرسور

رئیس پارک نوآوری و فناوری صنعت نفت و گاز از امضای قرارداد شرکت‌های ملی نفت ایران و اوتی‌سی که سالانه ۲.۲ میلیارد دلار صرفه‌جویی ارزی به همراه دارد برای ساخت ١٤ توربوکمپرسور خبر داد و گفت: اوتی‌سی برای ساخت کمپرسورهای سکوهای تقویت فشار پارس جنوبی نیز اعلام آمادگی کرده است.به گزارش اقتصاد سرآمد ، سید اسماعیل کفایتی با بیان اینکه دولت برای حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان برنامه دارد در مناقصه‌های ترک تشریفات برای این شرکت‌ها را لحاظ کند، اظهار کرد: هم‌اکنون شرکت‌های دانش‌بنیان به اعتبار و منابع اولیه نیاز دارند که به نظر می‌رسد باید در این زمینه از آنها حمایت بیشتری شود.وی با تأکید بر اینکه هم‌اکنون برای توسعه فعالیت‌های پارک نوآوری و فناوری صنعت نفت و گاز باید فرهنگ‌سازی شود، افزود: بسیاری از مجموعه‌های دولتی و خصوصی فعال در صنعت نفت هنوز با توانایی‌های پارک آشنا نیستند، درحالی که می‌توانیم روند همکاری شرکت‌های دانش‌بنیان را در بخش‌های مختلف صنعت نفت و گاز سرعت بخشیم.رئیس پارک فناوری و نوآوری صنعت نفت ادامه داد: به نظر می‌رسد باید قوانین جدید برای مجموعه‌های دانش‌بنیان و پارک‌های علمی و فناوری کشور در مجلس شورای اسلامی تصویب شود، زیرا قوانین شفافی در این بخش وجود ندارد. کفایتی به توانایی‌های شرکت‌های حاضر در بیست و ششمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی اشاره و تصریح کرد: نمایشگاه امسال آیینه تمام‌نمای بی‌تأثیری تحریم‌ها در سال‌های اخیر است زیرا سازندگان داخلی در این سال‌ها به‌خوبی توانستند خود را به بدنه کارشناسی صنعت نفت ثابت کنند.وی با اشاره به جنبه تسهیلگری پارک فناوری و نوآوری صنعت نفت در زمینه ارتباط میان شرکت‌های دانش‌بنیان و بدنه صنعت نفت، گفت: باید فرآیندهای اعتمادسازی بین این دو بخش افزایش یابد و پارک در این زمینه تلاش می‌کند پیشتاز باشد.رئیس پارک نوآوری و فناوری صنعت نفت و گاز ادامه داد: قرارداد احیای چاه‌های نفت و گاز برای افزایش تولید آنها با همکاری شرکت‌های دانش‌بنیان به‌زودی امضا می‌شود، همچنین در ایام نمایشگاه بین‌المللی نفت تفاهم‌نامه‌های خوبی با شرکت‌های نفتی همچون شرکت مناطق مرکزی ایران، شرکت نفت و گاز خزر و مناطق نفت‌خیز جنوب امضا شده است.کفایتی ضمن اشاره به استقبال سرمایه‌گذاران از کشورهای قطر، روسیه و چین برای سرمایه‌گذاری در پارک نوآوری و فناوری صنعت نفت و گاز، گفت: تمایل داریم در این زمینه با سرمایه‌گذاران داخلی برای رسوب فناوری در صنعت نفت بیشتر همکاری کنیم.

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی

تامین سوخت نیروگاه‌ها در سال گذشته به بهترین شکل ممکن

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، تامین سوخت نیروگاه‌ها در سال گذشته را به‌موقع و مطلوب ارزیابی کرد و گفت: معمولاً در شش‌ماهه اول ذخیره‌سازی انجام می‌شود تا مشکلی در تامین سوخت نیروگاه‌ها در نیمه دوم سال رخ ندهد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، «کرامت ویس‌کرمی» در بیست و ششمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، با بیان اینکه وظیفه شرکت پخش تامین سوخت مخازن نیروگاه‌ها است، بیان کرد: تامین برق مورد مهم، کلیدی و حساسی است که با حضور پر رنگ مجموعه وزارت نفت و سازمان‌های مرتبط نقطه عطفی بود که مجموعه وزارت نفت در سال گذشته به نحو مطلوبی انجام داد.ویس‌کرمی ادامه داد: امسال براساس برنامه‌ریزی‌های انجام شده یک اتفاقی خوبی رخ داد که پیش از این در فصل سرما انجام می‌شد که تشکیل جلسات آن در نیمه اول سال است که اردیبهشت‌ماه امسال برگزار و مقرر شد در شش ماهه اول در هر ماه یک جلسه با هماهنگی وزارت نفت و وزارت نیرو برگزار شود. باید از هم اکنون به فکر ذخیره سوخت مایع نفت گاز و نفت کوره باشیم.وی با اشاره اینکه در زمستان مصرف گاز خانگی بالا می‌رود، اظهار کرد: با توجه به پیک مصرف اولویت شرکت ملی گاز تامین گاز خانگی است و باید تامین سوخت نیروگاه‌ها و صنایع عمده بیش از پیش موردتوجه قرار گیرد.ویس کرمی تامین سوخت مصرف‌کنندگان عمده به‌ویژه صنایع سیمان در نیمه دوم سال را یکی از دیگر از اولویت‌های کاری این شرکت برشمرد و افزود: با هماهنگی با وزارت صمت و شرکت ملی گاز شرایط خوبی ایجاد و تامین سوخت مایع این صنایع نیز به‌موقع انجام شد.وی در بخشی از سخنان خود به تعداد جایگاه‌های کل کشور اشاره کرد و گفت: در کل کشور چهار و ۲۰۰ جایگاه سوخت مایع و دو هزار و ۵۰۰ جایگاه عرضه سی‌ان‌جی فعالیت دارند که کار تامین سوخت خودروهای سبک و سنگین را انجام می‌دهند برای اینکه بتوانیم خدمات خوبی در توزیع سوخت انجام دهیم حق‌العمل سالیانه جایگاه‌داران جایگزین کارمزد شد که در این زمینه جلسات متعدد و پی‌درپی با برنامه‌وبودجه و سازمان حمایت مصرف‌کنندگان و تولیدکنندگان، معاونت برنامه‌ریزی وزارت نفت و انجمن صنفی جایگاه‌ها انجام شده است.وی تصریح کرد: با توجه به اهمیت موضوع خوشبختانه شرایطی ایجاد شد و روز گذشته توانستیم توافقی با سازمان برنامه بودجه و سازمان حمایت مصرف‌کنندگان و تولیدکنندگان که خدمات توزیع سوخت را هم بایستی مورد حمایت قرار دهند انجام شد.

ساخت یک پالایشگاه جدید ۳۰۰ هزار بشکه‌ای در بخش خصوصی

تشکیل کنسرسیوم ۱۲ میلیارد دلاری برای اجرای پروژه‌های نفتی انرژی پاسارگاد

مدیرعامل شرکت هلدینگ گسترش انرژی پاسارگاد از تشکیل کنسرسیوم ۱۲ میلیارد دلاری برای اجرای پروژه‌های نفتی این مجموعه صنعتی از جمله یک پالایشگاه با ظرفیت پالایش روزانه ۳۰۰ هزار بشکه خبر داد.به گزارش اقتصاد سرآمد، علیرضا صادق‌آبادی در حاشیه بیست و ششمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی گفت: به‌منظور اجرای پروژه‌های نفتی و پالایشی تفاهم‌نامه‌ای ۱۲ میلیارد دلاری میان چهار بانک پاسارگاد، ملت، تجارت و اقتصاد نوین امضا شده است.وی از توسعه میدان نفتی آزادگان و نیز ساخت یک پالایشگاه با ظرفیت پالایش روزانه ۳۰۰ هزار بشکه در هلدینگ گسترش انرژی پاسارگاد خبر داد و افزود: محل احداث این پالایشگاه با توجه به وجود تأسیسات جانبی در قشم یا بندرعباس خواهد بود. برای توسعه میدان نفتی آزادگان حدود ۵ میلیارد دلار و برای ساخت پالایشگاه جدید ۳۰۰ هزار بشکه‌ای حدود ۷ میلیارد دلار سرمایه موردنیاز است که از طریق این کنسرسیوم تأمین خواهد شد.مدیرعامل شرکت هلدینگ گسترش انرژی پاسارگاد مدت زمان توسعه میدان نفتی آزادگان را حدود چهار سال اعلام کرد و گفت: پیشنهاد توسعه ۲۵۰ هزار بشکه‌ای این میدان به وزارت نفت اعلام شده و موافقت اصولی برای احداث پالایشگاه نیز جلب شده است.صادق‌آبادی به امضای یادداشت تفاهم برای میدان نفتی دارخوین اشاره و تصریح کرد: توسعه این میدان به ۲.۵ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری نیاز دارد و ۱۱۰ هزار بشکه به تولید آن اضافه می‌شود. وی همچنین از بهره‌برداری رسمی نیروگاه قشم در آینده‌ای نزدیک خبر داد و گفت: این نیروگاه کلاس اف هم‌اکنون با شبکه برق کشور سنکرون شده و با بهره‌برداری رسمی از آن، ۳۲۰ مگاوات به ظرفیت تولید برق کشور افزوده می‌شود.مدیرعامل هلدینگ گسترش انرژی پاسارگاد افزود: نیروگاه ارومیه نیز دارای دو واحد ۱٦۰ مگاواتی است که یک واحد آن در حال ساخت است و تا پایان امسال به بهره‌برداری می‌رسد و در مجموع تا پایان سال ٤۸۰ مگاوات به ظرفیت برق کشور اضافه خواهد شد.صادق‌آبادی با اشاره به یکی دیگر از پروژه‌های این شرکت گفت: ظرفیت پالایشگاه قشم نیز از ۳۵ هزار بشکه در روز به ۱۰۰ هزار بشکه افزایش می‌یابد که شامل افزایش ظرفیت تولید و بهبود کیفیت خواهد بود.وی تصریح کرد: میدان سپهر و جفیر نیمه دوم سال به تولید می‌رسد و بر اساس بررسی‌ها، احتمال کشف یک‌لایه جدید در این میدان وجود دارد، اما هنوز نمی‌توانیم درباره ظرفیت نفت آن صحبت کنیم.مدیرعامل هلدینگ گسترش انرژی پاسارگاد با اشاره به اینکه تولید اولیه از سپهر و جفیر ۲۱ هزار بشکه خواهد بود، گفت: در مرحله نخست تولید به روزانه ۳۵ هزار بشکه و در مرحله دوم به ۱۱۰ هزار بشکه در روز خواهد رسید.

گزارش

معادل ۵ فاز پارس جنوبی به تولید نفت مناطق مرکزی افزوده می‌شود

مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران با اشاره به برنامه افزایش تولید ۱۰۰ میلیون مترمکعبی گاز این مجموعه تا پایان سال ١٤٠٤ گفت که این مقدار معادل تولید پنج فاز پارس جنوبی است. به گزارش اقتصاد سرآمداز ایسنا ، مهدی حیدری، در حاشیه آخرین روز از بیست‌وششمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی در نشست خبری، با اشاره به اینکه این شرکت بزرگ‌ترین تولیدکننده گاز خشکی ایران به‌شمار می‌رود، گفت: در سال ۱٤۰۰ موفق شدیم روزانه ۲٤۵ میلیون‌متر مکعب گاز تولید کنیم و در مجموع ۷۰ میلیارد متر مکعب گاز تولید شد در بخش نفت و میعانات گازی نیز ۲۰ میلیون بشکه به‌صورت تجمعی نفت و ۱٦ میلیون بشکه میعانات گازی تولید کردیم.وی درباره توسعه میدان گازی طوس نیز گفت: این میدان یکی از مهم‌ترین و راهبردی‌ترین میدان‌های کشور در شمال شرق واقع شده است و برنامه توسعه آن به‌صورت ویژه در طرح ضربتی ابلاغی از سوی شرکت ملی نفت ایران به شرکت نفت مناطق مرکزی واگذار شده است.مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران گفت: فرایند تدوین اسناد این میدان در حال انجام است و همه شرکت‌های EPC و EPCF و حتی شرکت‌هایی که بتوانند تنها در تأمین مالی اقدام کنند، می‌توانند در مناقصه شرکت کنند و ما به گرمی از آنها استقبال می‌کنیم.حیدری با بیان اینکه پالایشگاه شهید هاشمی‌نژاد در منتهی علیه خط لوله سراسری در شرق کشور واقع شده است، گفت: برای تأمین گاز این پالایشگاه و تأمین پایدار گاز مصرفی شرق کشور، این شرکت مأموریت ویژه‌ای دارد.وی با بیان اینکه برای تأمین گاز در دراز مدت و جلوگیری از افت تولید این شرکت در بخش توسعه و ذخیره‌سازی فعالیت دارد گفت: در قالب طرح‌های ضربتی در ادامه سیاست‌های ابلاغی شرکت ملی نفت ایران سه بخش کار داریم؛ در موضوع تولید که حفظ تولید مورد تأکید است سعی داریم با برنامه ویژه مدت زمان تعمیرات اساسی و دوره‌ای را کم کنیم و در همین بازه زمانی برای تزریق گاز به خط لوله و تأمین گاز مصرفی کشور عقب نمانیم.مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در تشریح قسمت کار این شرکت گفت: در بخش توسعه ما مکلف و موظفیم برای پشتیبانی تولید محصول راهبردی کشور یعنی گاز، به‌طور ویژه اقدام کنیم، به این منظور با تعریف عنوان طرح ضربتی گاز برای ایستگاه‌های تقویت فشار، برای جلوگیری از افت فشار کنگان، نار، هما، وراوی، نگاه ویژه داریم.حیدری افزود: برای توسعه میدان‌های دی، سپید، باغون، فاز دوم فراشبند و فاز دوم آغار مدارک و مستندات در حال آماده‌سازی به‌منظور انجام مناقصه است.وی با اشاره به الگوهای مختلف برای جذب سرمایه برای توسعه میدان‌های این شرکت گفت: شرکت‌ها می‌توانند از الگوی جنرال استفاده کنند و فعالیت را به‌صورت EPC دنبال کنند یا از الگوهای BOT استفاده کنند و پیمانکار یا سرمایه‌گذار بیاید یا خودش یک پیمانکار داشته باشد یا اینکه پول بیاورد و پیمانکار را ما به شرک معرفی کنیم. یعنی EPC، EPCF یا جدا؛ حتی الگوی جدید قراردادهای نفتی هم می‌تواند مورد استفاده باشد و از آنجا تولید گاز برای ما اهمیت دارد برای جذب سرمایه چه داخلی یا خارجی چه پیمانکار یا سرمایه‌گذار، ما از همه استقبال می‌کنیم.

شرکت‌های دانش‌بنیان بازوی شرکت نفت مناطق مرکزی

مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران با بیان اینکه در بازدید از غرفه‌های دانش‌بنیان از توانمندی این شرکت‌ها آگاه شد، تصریح کرد: ما به‌عنوان شرکت بهره‌بردار هرجایی که کار از شرکت بر نیاید و دوستان بتوانند به ما کمک کنند به‌طور قطع حمایت می‌کنیم و در بخش تحقیق و توسعه به همکاران توصیه شده تا هرجا امکان برداشتن باری از مسائل فنی مهندسی وجود دارد از ظرفیت شرکت‌های دانش‌بنیان استفاده کنند.حیدری افزود: با یکی از شرکت‌های دانش‌بنیان نیز برای ایستگاه تقویت فشار نار و کنگان مذاکراتی را آغاز کردیم.وی با بیان اینکه شرکت نفت مناطق مرکزی درحال گذار از تولید صرف است گفت: با توجه به توانایی که در همکاران مجموعه می‌بینم می‌توانیم در توسعه، بهره‌برداری و ذخیره‌سازی فعالیت کنیم و نشان دادیم که شرکت در پروژه‌های ذخیره‌سازی بسیار حرفه‌ای عمل کرده است. مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران گفت: این شرکت در پروژه‌های سراجه قم، شوریجه خراسان بسیار حرفه‌ای و با تجربه عملکرده و این دو پروژه راهبردی کشور عملکرد متمایزی داشته‌اند.حیدری به ذخیره‌سازی گاز در طول فصول گرم و برداشت در فصول سرد از مخازن ذخیره‌سازی اشاره کرد و گفت: در هشت ماه گرم سال نزدیک به ۳ میلیارد متر مکعب گاز ذخیره می‌کنیم و در چهار ماه سرد سال روزانه ۲۵ میلیون متر مکعب گاز از این مخازن برداشت می‌کنیم که برای کشور اهمیت ویژه‌ای دارد.

جذب نیروهای جدید در شرکت نفت مناطق مرکزی

وی با اشاره به گستردگی فعالیت این شرکت گفت: برای راهبری این مجموعه عظیم ضمن حفظ نیروهای خوب و کاری خود به‌عنوان پشتیبان باید نسبت به جذب نیروهای جدید اقدام کنیم و به همین منظور با معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت مذاکراتی داشتیم و بنا شد نسبت به جذب ۲۰۰ نفر نیروی پذیرفته شده گروه الف دانشجویان دانشگاه نفت اقدام کنیم که مراحل جذب برخی از این نیروها در حال انجام است.مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی به پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل این شرکت اشاره و تشریح کرد: میدان‌های سروستان، خشت و چشمه‌خوش برای جمع‌آوری گازهای مشعل آنها اقدام شده است و ۲ تا ۳ شرکت داخلی در مناقصه برنده شده‌اند و برای رعایت استانداردهای زیست‌محیطی این پروژه‌ها جز دغدغه‌های اصلی ماست.حیدری با اعلام خبری جدید در حوزه جمع‌آوری گازهای مشعل گفت: به‌زودی با افتتاح مرکز جمع‌آوری گازهای همراه نفت در میدان چشمه‌خوش، شاهد صفر شدن سوختن گازهای مشعل در این میدان خواهیم بود.وی از پروژه نگهداشت و افزایش تولید در میدان دانان یاد کرد و گفت: با عملکرد مطلوب مپنا توانستیم با ٤ حلقه چاه بخشی از تعهدها برای این میدان را عملی کنیم که فراتر از برنامه است.

اخبار شرکت‌ها

امضای ۳ تفاهم‌نامه بین شرکت مبین انرژی خلیج فارس و پژوهشگاه صنعت نفت

شرکت مبین انرژی خلیج فارس سه تفاهم‌نامه همکاری در نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی با پژوهشگاه صنعت نفت امضا کرد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، تفاهم نامه‌های همکاری امضا شده در سه زمینه طراحی و ساخت دستگاه‌های پرتابل اندازه گیری COD ، طراحی و ساخت برج‌های استریپر حذف آلاینده های VOC و شروع عملیات اجرایی احداث سایت بیوپایل جهت پالایش زیستی خاک است.شایان ذکر است آیین امضای این قراردادها با حضور مهدی فرزانه، مدیرعامل شرکت مبین انرژی و جعفر توفیقی، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت در محل غرفه پژوهشگاه برگزار شد.بیست‌وششمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی با شعار «نفت دانش بنیان، تولید ایرانی، صادرات جهانی» طی روزهای ۲۳ تا ۲٦ اردیبهشت‌ماه در محل برگزاری نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران برگزار شد.کشور جهان شامل ایتالیا، اسپانیا، امارات، کره‌جنوبی، سوئیس، آلمان، اوکراین، آفریقای جنوبی و بلژیک خواهند بود، همچنین نمایندگان بلندپایه‌ای از شرکت‌های خارجی از این نمایشگاه بازدید کردند.شرکت‌ها در قالب ۹۰۸ غرفه جانمایی شدند و دلیل تفاوت بین شمار شرکت‌ها و تعداد غرفه‌ها حضور چند شرکت در بعضی از غرفه‌ها بود، از میان ۹۰۸ غرفه یادشده، ۸۱۵ عنوان مربوط به شرکت‌ها، ۲۳ عنوان مربوط به دانشگاه‌ها و مراکز علمی و پژوهشی، ۷۰ شرکت دانش‌بنیان، نوپا و پارک‌های فناوری است.در این دوره از نمایشگاه ۲۳ دانشگاه و مرکز پژوهشی در کنار ۷۰ شرکت دانش‌بنیان، نوپا (استارت‌آپ) و پارک فناوری حضور دارند و تازه‌ترین یافته‌ها، محصولات و توانمندی‌های خود را برای حل مشکلات صنعت نفت عرضه کردند.در کنار این موارد، ۲۷ نشست تخصصی با محور شرکت‌های دانش‌بنیان، سیاست‌گذاری انرژی، آینده بازار گاز، ابزارهای جدید تأمین مالی و دیگر مسائل تخصصی در صنعت نفت برگزار شد.در این نشست‌ها، نیازهای صنعت نفت به تفکیک بخش‌های بالادست و پایین‌دست این صنعت در قالب هشت نشست تخصصی به شرکت‌های دانش‌بنیان ارائه شد تا برای رفع این نیازها، ظرفیت این شرکت‌ها فعال شود.

تأسیسات دریایی و هلدینگ خلیج فارس تفاهم‌نامه امضا کردند

شرکت‌های مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران و صنایع پتروشیمی خلیج فارس به‌عنوان یکی از تولیدکنندگان اصلی محصولات پتروشیمی برای توسعه میدان‌های نفت و گاز در حاشیه نمایشگاه نفت بیست‌وششم تفاهم‌نامه همکاری امضا کردند.به گزارش اقتصاد سرآمد ، پس از هماهنگی‌های انجام‌شده بین شرکت‌های ملی نفت ایران و ملی صنایع پتروشیمی به‌منظور توسعه و تقویت همکاری‌ها و استفاده از ظرفیت شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران در زمینه توسعه میدان‌های نفت و گاز، تفاهم‌نامه همکاری در میدان‌های نفت و گاز با حضور محمدرضا زهیری، مدیرعامل شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران و عبدالعلی علی‌عسکری، مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (هلدینگ خلیج فارس) در محل غرفه این هلدینگ در بیست‌وششمین نمایشگاه نفت امضا شد.شایان ذکر است به سبب این تفاهم‌نامه شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی با سرمایه‌گذاری هلدینگ خلیج فارس، در آینده‌ای نزدیک سهمی بسزا در اجرای پروژه‌های اکتشاف و تولید کشور و شتاب‌بخشی به توسعه میدان‌های نفت و گاز خواهد داشت.این تفاهم‌نامه سبب توسعه همه‌جانبه همکاری‌های میان دو شرکت به‌ویژه در حوزه بالادست نفت و گاز شده و شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی در ایفای برنامه‌های مشترک با شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس نقشی بسزا را ایفا خواهد کرد.

طرح پیش خوراک استفاده از میعانات گازی روی میز پتروشیمی بندر امام

مدیرعامل پتروشیمی بندر امام گفت: طرح پیش‌خوراک استفاده از میعانات گازی در این مجتمع امام در حال مطالعه است که نتایج آن به‌زودی اعلام می‌شود و در کنار آن محصولات جدیدی به سبد تولید پتروشیمی بندر امام اضافه می‌شود.به گزارش اقتصاد سرآمد ، حمیدرضا رستمی در حاشیه بیست‌وششمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی به بازسازی ویژه در بندر امام اشاره کرد و گفت: با انجام تعمیرات اساسی ۱۱ واحد عملیاتی در سال ۱٤۰۰ پایداری تولید در بندر امام را تضمین کردیم و از طرفی خطرات بالقوه‌ای که همیشه پتروشیمی بندر امام را تهدید می‌کرد با این بازسازی رفع و رجوع شد. یکی از این تعمیرات، بازسازی ۱۵ کیلومتر خطوط پر ریسک معادل ۸٦ هزار ID سرجوش و تعمیر بود که انجام شدند.وی درباره جزئیات این تعمیرات اساسی افزود: تعمیرات اساسی طبق برنامه بعد از انجام ۳۵ نشست خاص مدیریتی برای تعمیرات اساسی در سطح مجتمع انجام شد که از واحدهای بسپارانی و واحدهای زنجیره‌ای کلر آغاز شد تا سرانجام از بهمن‌ماه وارد تعمیرات واحدهای فرآورشی یک و دو از عمق آب دریا تا خطوط انتقال تا واحد الفین و آروماتیک شد. تصمیم برای تعمیرات و نگهداری پتروشیمی بندر امام همیشه سخت بوده است که با هماهنگی ویژه و اطمینان از عدم کسر تولید واحدهای پایین‌دستی انجام شد.مدیرعامل شرکت پتروشیمی بندرامام نتیجه این تعمیرات اساسی را ثبت رکورد تولید اعلام کرد و ادامه داد: نسبت به برنامه تقریبا واحدها بسپارانی گاه بالای ۱۱۰ درصد و واحدهای دیگر بالای ۹۰ درصد تولید کرده‌اند، به‌طوری که مطابق با شرایط بازار نخستین یا دومین عرضه کننده محصولات در بورس کالا بودیم.رستمی برنامه‌های آینده پتروشیمی بندر امام را پیگیری سیستم جامع جبران خدمات در بندر امام و گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس برشمرد و گفت: ساماندهی منابع انسانی اولویت ما است و سیستم جامع جبران خدمات به خصوص به لحاظ منابع انسانی در حال پیگیری است.وی با اشاره به پروژه پیش خوراک برای استفاده از میعانات گازی در واحد آروماتیک که با به ثمر رسیدن آن چند محصول دیگر به سبد محصولات اضافه می‌شود، افزود: تأمین خوراک ان‌جی‌ال ما تابعی از صادرات نفت است و با کاهش تکلیفی در صادرات نفت میعانات گازی (NF) با چالش روبه‌رو می‌شویم برای تامین آن پروژه تأمین خوراک ان‌جی‌ال از بصره عراق جزو فرآیندهای کاری است که به‌صورت ویژه دنبال می‌کنیم تا کسری خوراک را جبران کنیم.مدیرعامل پتروشیمی بندر امام در پایان بخش اعظمی از تأمین‌کنندگان قطعات و مواد شیمیایی را شرکت‌های دانش بنیان عنوان کرد و گفت: پتروشیمی بندرامام همواره برای حمایت از ساخت داخل و تولیدات داخلی همکاری‌های گسترده‌ای را با شرکت‌های دانش‌بنیان اجرا کرده است و تاکنون ۱۲ هزار قطعه و ۲ هزار و ۳۵۰ مکانیکال سیل با مشارکت شرکت‌های دانش‌بنیان داخلی‌سازی شده‌اند که کیفیت این محصولات بسیار بالاست.

امضای ۲ تفاهم‌نامه همکاری با موضوع فشارافزایی گاز فاز ۱۱ پارس جنوبی

مجید زندی، مدیر لابراتوار مهندسی انرژی دانشگاه شهید بهشتی پس از امضای این با بیان اینکه دانشگاه شهید بهشتی از حیث فعالیت در حوزه انرژی از جمله دانشگاه‌های مهم کشور است، افزود: به‌واسطه تعامل دانشگاه شهید بهشتی و شرکت پتروپارس و با توجه به تأکید وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی نفت مبنی بر فعالیت بیشتر شر