

گروه صنعتی عایق آریا
تولید و اجرای انواع عایق های گرم و سرد و مواد ضدحریق

ARIAPS CO.
www.ariarockwool.ir
Tel: +98 31 322 40 334
Mob: +98 9182297003
+98 9162297002

ARIA
MANUFACTURERS OF HOT AND COLD INSULATION

- پشم سنگ ایتویی: لوله ای، تخته ای، فله ای و لحنی
- فوم سخت پلی یورتان و پلی ایزوسیانرات (PIR-PU)
- ماستیک های برودتی و درزگیر FS 60-90
- لوازم جانبی عایق کاری (ورق، بست، تسهله و...)
- پوشش ضد حریق پایه ورئیکولیتی Aria FP 100

شماره ۷۱۴

دانش صنعت



تعیین تکلیف بیشتر میدان های مرزی کشور

دهقان: عملیات اجرایی توسعه فاز ۱۱ به زودی آغاز می شود

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

۷۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم

شنبه ۱۷ اسفند ماه ۱۳۹۸ - ۷ مارس ۲۰۲۰ - سال پنزدهم

وزیر نفت: نشست ۱۷۸ یکی از بدترین نشست های تاریخ اوپک بود

شکست مذاکرات اوپک پلاس

● زنگنه: نباید باب مذاکرات را بست؛ بازار به کاهش تولید نفت نیاز دارد

● دو طرف، بیشتر سعودی و روسیه، نتوانستند به نتیجه برسند. باید اجازه داد طرفین به آرامش برسند. نباید باب مذاکره را بست و باید بر نقاط مشترک طرفین بیشتر تأکید کرد

● شاخص نفت آمریکا با بیش از هشت درصد کاهش، به ۴۱ دلار و ۹۳ سنت در هر بشکه رسید و نفت برنت با بیش از هشت درصد کاهش، ۴۵ دلار و ۴۶ سنت در هر بشکه معامله شد

از سوی وزیر نفت:
ضوابط جدید پرداخت کارکنان مشاغل پیمانکاری ابلاغ شد

مروری بر ابلاغیه های اخیر نفت در حوزه سرمایه انسانی:
قطار بهبود حقوق و دستمزد به ایستگاه کارکنان پیمانکار رسید

جواد کلی خبر داد:
امروز (شنبه) مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس از شگویا می گوید
نشست خبری عرضه سهام پتروشیمی تندگویان در فرابورس آفلاین است

مقابله با شیوع کرونا در دستور کار شرکت های تابعه: تمهیدات شرکت ملی نفت ایران در مقابله با کرونا اعلام شد
اقدام های لازم برای مقابله با کرونا روزانه پایش می شود



اعتمادی که هزینه انتظار انصف می کند: کسب موفقیتی دیگر برای پژوهشگاه صنعت نفت در حوزه کالبدشکافی غشاها

مدیر گروه تصفیه و بازیافت آب پژوهشگاه صنعت نفت می گوید بازار داخلی ایران و جهانی به سمت استفاده از غشاهای اسمز معکوس است و این بازار به شدت به بررسی روند مصرف و بهبود کیفیت و اتوپسی (کالبدشکافی) غشاهای نیاز دارد. گروه تصفیه و بازیافت آب چند سالی است در حوزه اتوپسی کامل غشاهای اسمز معکوس کار کرده حالا در پژوهشگاه صنعت نفت به همراه یک گروه و آزمایشگاه کامل آماده انجام اتوپسی کامل انواع غشاها هستند و تأکید دارند با این مجموعه شرکت ها دیگر نیازی به ارسال غشا با هزینه بالا و انتظار طولانی به آزمایشگاه های خارج کشور ندارند. مشروح در صفحه ۱۶

پتروشیمی تندگویان از سال ۱۴۰۰ در زمره صنایع سبز



مدیرعامل پتروشیمی شهید تندگویان با اشاره به انجام تعمیرات اساسی موفقیت آمیز این مجتمع، گفت: یکی از نتایج این تعمیرات اساسی، بهبود عملکرد کارخانه بر اساس استانداردهای محیط زیست است که با اقدامات در دست انجام، پتروشیمی شهید تندگویان در سال آینده از فهرست صنایع آلاینده خارج و در سال ۱۴۰۰ صنعت سبز خواهد شد.

به گزارش شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، «سیدرضا قاسمی شهری» با اشاره به عرضه اولیه سهام پتروشیمی شهید تندگویان با نماد «شگویا» در روز شنبه (هفدهم اسفند) به بازار سرمایه افزود: با اقدامات اساسی انجام شده در سال ۹۸ از جمله تعمیرات اساسی موفقیت آمیزی که در فاز دوم این مجتمع انجام شد، از سال آینده افزایش ظرفیت این مجتمع را شاهد خواهیم بود که به معنای افزایش سودآوری شگویا است. وی با اشاره به کاهش تولید در ۶ ماهه دوم ۹۸ این مجتمع، اظهار داشت: دلیل اصلی این کاهش تولید، انجام تعمیرات اساسی بود،

واحدهای کارخانه دوم نزدیک به ۱۱ سال کار کرده بودند و زمانی که شرکت های خارجی به دلیل تحریم ها از کشور خارج شدند، تست های عملیاتی مهم از جمله رسیدن به ظرفیت های طراحی و اسمی بر روی واحد انجام نشد. قاسمی شهری ادامه داد: این کار را ابتدای سال ۹۸ با اتکا به توان و دانش داخلی انجام دادیم و ۱۰۰ گلوگاه برای رسیدن به ظرفیت اسمی کارخانه را شناسایی و برای آنها پروژه تعریف کردیم. مدیرعامل پتروشیمی شهید تندگویان خاطر نشان کرد: در این تعمیرات اساسی، ما همه دستگاه ها و تجهیزات مستقر در فاز ۲ را برای سرویس باز کردیم، چند دستگاه به دلیل تحریم و انجام نشدن تعمیرات لازم از سرویس خارج شده بود که بخش عمده این تجهیزات پنج دستگاه همزن های داخل راکتور بودند که در مدار تولید قرار گرفتند، تعدادی از میدل های حرارتی هم با تعمیرات به سرویس بازگشتند و سه میدل حرارتی در داخل در دست ساخت است و در نیمه نخست سال آینده نصب می شود. قاسمی شهری گفت:

آیا می دانید؟

طول شیلنگ گاز از لوله اصلی گاز تا بخاری نباید از ۱۲۰ سانتی متر تجاوز نماید و برای اتصال حتما از بست فلزی استفاده نمایید.

اخبار نفت

رئیس جمهوری:
تلاش کارگران و مهندسان نفت و گاز
منعکس شود

رئیس جمهوری گفت: باید تلاش و کوشش مراکز تولید و همه کارگران و مهندسانی که سرچاه و تلمبه‌خانه‌های نفت، گاز و پالایشگاه‌ها مستغول کار هستند تا در شرایط فعلی انرژی به‌موقع در اختیار مردم قرار گیرد، منعکس شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست جمهوری، دکتر حسن روحانی، امروز (چهارشنبه، ۱۴ اسفندماه) در نشست هیئت دولت با بیان اینکه ما به‌عنوان نگهبان سلامت و کسب‌وکار و تأمین معیشت مردم، به وظیفه‌مان عمل می‌کنیم، گفت: مسئله سلامت مردم برای ما اهمیت دارد و همه تلاش‌ها برای این است که مردم، پدران و مادران و جوان‌های ما و افراد مسن و بیمار که بیشتر در معرض ویروس هستند بتوانند از آن عبور کنند و جانانشان به سلامت باشد. سلامت و امنیت جانی برای ما بسیار مهم است. رئیس‌جمهوری افزود: باید از همه کارگران، مهندسان، کشاورزان و همه آنهایی که در پالایشگاه‌ها مشغول کار هستند تا انرژی به‌موقع در اختیار مردم قرار گیرد، همه آنهایی که در نیروگاه‌ها تلاش می‌کنند برای اینکه برق در اختیار مردم قرار گیرد، همه آنهایی که در کنار مراکز مهم تصفیه‌خانه‌های عظیم آب هستند تا آب آشامیدنی در اختیار مردم قرار گیرد و همه آنهایی که در همه سمت‌ها، حمل‌ونقل، کسب‌وکار، همه پای کارند و شبانه‌روز تلاش می‌کنند برای اینکه مردم بتوانند زندگی راحتی داشته باشند تلشکر کنیم. وی تصریح کرد: باید تلاش مراکز تولید و همه کارگران و مهندسانی که سرچاه و تلمبه‌خانه‌های نفت و گاز، همه جا حضور دارند و برای امنیت و نیازمندی، بهداشت و نظافت مردم تلاش و کوشش می‌کنند، منعکس شود.

تولید حلال‌های هگزان و پنتان در دستور کار
پژوهشگاه نفت و پالایشگاه سازند

با همکاری‌های میان کارشناسان پژوهشگاه صنعت نفت و پالایشگاه سازند مقرر شد افزون بر تولید حلال هگزان، بررسی‌های لازم برای تولید حلال پنتان نیز انجام شود و به این منظور، قراردادی مبنی بر تولید حلال‌های هگزان و پنتان و دستیابی به دانش فنی مشترک بین این دو مجموعه منعقد شده است.

به گزارش دانش نفت به نقل از پژوهشگاه صنعت نفت، سناریوهای ارزیابی‌شده نشان‌دهنده آن است که این تولید، افزون بر تأثیر مثبت بر عملکرد واحد، نیاز کشور به واردات کامل حلال هگزان و نیمی از پنتان را برطرف می‌کند و از نتایج حاصل از این قرارداد، یک دانش فنی جدید مشترک بین پالایشگاه و پژوهشگاه توسعه پیدا می‌کند. بر اساس این گزارش، بیژن زنگنه، وزیر نفت در پاسخ به گزارش دستاورد جدید پژوهشگاه صنعت نفت در تعامل با صنعت در این حوزه، تلاش محققان را شایسته تقدیر دانسته و از مساعی آنان در قطع وابستگی به واردات حلال‌های هگزان و پنتان قدردانی کرده است. گفتنی است نخستین واحد ایزومریزاسیون نفتای کشور در پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند با دانش فنی «ایزومیر» که متعلق به پژوهشگاه است، به عنوان نخستین واحد تحت لیسانس ایرانی در صنعت پالایش کشور سال ۸۹ راه‌اندازی شده و تاکنون بدون مشکل در حال فعالیت است.

امضای تفاهم‌نامه پژوهشی شرکت ملی پخش
فرآورده‌ها نفتی با ایران خودرو

رئیس پژوهش و فناوری شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران از امضای تفاهم‌نامه همکاری علمی و پژوهشی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران با مرکز تحقیق، طراحی و تولید موتور ایران خودرو خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، پگاه لطف‌الهی در این باره گفت: به‌منظور توسعه زمینه‌های همکاری مشترک و همه‌جانبه علمی، پژوهشی و فناوری و استفاده بهینه از ظرفیت‌های موجود، تفاهم‌نامه‌ای بین شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران با مرکز تحقیق، طراحی و تولید موتور ایران خودرو منعقد شد. وی اظهار کرد: تقویت و توسعه همکاری با هدف دسترسی و به‌کارگیری دانش فنی و فناوری روزآمد در اجرای طرح‌های پژوهشی، مطالعاتی، توسعه‌ای، کاربردی، مشاوره-ای و آموزشی در موضوعات مرتبط با نیازهای شرکت از اهداف این تفاهم‌نامه است.

شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی در اطلاعیه‌ای ابلاغ کرد:
دستور عمل پیشگیری و مقابله با انتشار
ویروس کرونا در جایگاه‌های سوخت

شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی در اطلاعیه‌ای دستور عمل مقابله با انتشار ویروس کرونا در جایگاه‌های عرضه سوخت را ابلاغ کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی در متن این اطلاعیه آمده است:

«به این وسیله به اطلاع همه جایگاه‌داران عزیز می‌رساند پیرو اطلاعیه وزارت بهداشت درباره همکاری برای جلوگیری از شیوع ویروس کرونا، ضروری است فرآیند سوخت‌گیری و پرداخت هزینه سوخت در همه جایگاه‌های عرضه سوخت، توسط اپراتورها انجام گیرد و دستکش یکبار مصرف برای استفاده عموم در دسترس قرار گیرد، همچنین تأکید می‌شود فرآیند سوخت‌گیری و پرداخت هزینه بدون دستکش یکبار مصرف انجام نشود. ضرورت دارد نازل‌ها، صفحه کلید دیسپنسر، سرویس‌های بهداشتی و غیره به‌طور مستمر با مواد ضدعفونی‌کننده مناسب نظافت شود؛ این اطلاعیه تا اطلاع ثانوی در همه جایگاه‌های عرضه سوخت کشور لازم الاجراست.»

از سوی وزیر نفت؛

ضوابط جدید پرداخت کارکنان مشاغل پیمانکاری ابلاغ شد



وزیر نفت ضوابط جدید پرداخت حقوق و دستمزد و بسته‌های حمایتی بیمه تکمیلی برای کارکنان مشاغل پیمانکاری (پیمان‌های مستمر غیر پروژه‌ای) را ابلاغ کرد.

ابلاغیه بیژن زنگنه به شرح زیر است:

«نظر به سیاست وزارت نفت برای بهبود معیشت نیروهای زحمتکش شاغل در شرکت‌های پیمانکاری طرف قرارداد (پیمان‌های مستمر غیر پروژه‌ای)، همان‌گونه که قبلاً اعلام شده بود، در سال جاری طراحی نظام جدید طبقه‌بندی مشاغل و پرداخت حقوق و مزایا به نیروهای شاغل در شرکت‌های پیمانکاری (پیمان‌های مستمر غیر پروژه‌ای) با هدف رعایت عدالت در پرداخت‌ها به نیروهای موصوفه، با رویکرد شغل‌محور و ارائه بسته حمایتی مؤثر درمانی در دستور کار وزارتخانه قرار گرفت که پس از انجام مطالعات و بررسی‌های فراوان توسط معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی با همکاری تنگاتنگ همه مسئولان ذی‌ربط در شرکت‌های تابعه/ اصلی، همکاری صمیمانه مسئولان محترم وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی، نهایتاً نظام یادشده با هماهنگی وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی تهیه شد و به تأیید آن وزارتخانه رسید. این طرح دربرگیرنده احصای مشاغل پیمانکاری صنعت نفت برای فعالیت‌های مستمر، احصای عناوین شغلی، تعیین گروه‌های شغلی، تدوین شناسنامه‌های شغلی، جدول مزدی و فوق‌العاده‌ها می‌باشد. اینک با کمال خوشوقتی، در آستانه میلاد پربرکت مولی‌الموحدين امیرالمومنین علی (ع)، به منظور رعایت اصل هماهنگی و اتخاذ رویه عمل یکسان و مشترک شرکت‌های اصلی/ فرعی، موارد ذیل را جهت اجرا از ۱۳۹۹/۱/۱ ابلاغ می‌نماید:

الف - اجرای نظام طبقه‌بندی مشاغل برای کارکنان مشاغل پیمانکاری

برای کارکنان قراردادی مدت موقت و دیگر ترتیبات اجرای این بند، توسط معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی به شرکت‌های اصلی ابلاغ خواهد شد.

ب - ارائه خدمات بیمه تکمیلی درمان به افراد مشمول این ابلاغیه و افراد تحت تکفل ایشان؛ در این ارتباط ضرورت دارد تمهیداتی اتخاذ شود تا شرکت‌های پیمانکاری موجود/ آتی (مرتبط با پیمان‌های مستمر غیر پروژه‌ای) نسبت به فراهم نمودن بیمه تکمیلی برای کارکنان پیمانکاری خود مشابه بیمه تکمیلی ارائه‌شده به کارکنان قراردادی مدت موقت (در صورت درخواست افراد مشمول) اقدام نمایند. بدین منظور ۲۰ درصد مبلغ سرانه حق بیمه کارکنان پیمانکاری و افراد تحت تکفل ایشان برعهده فرد و ۸۰ درصد سرانه در صورت تحویل اسناد عقد قرارداد بیمه تکمیلی با شرکت‌های بیمه‌ای مشخص‌شده، توسط شرکت پیمانکاری ذی‌ربط از جانب شرکت‌های تابعه پرداخت خواهد شد. شایان ذکر است شرکت‌های بیمه‌ای مورد تأیید و نیز سطح ارائه خدمات بیمه‌ای مصوب هر ساله مشابه بسته حمایتی فراهم شده

بند (ب) این تبصره نیست و مازاد بر سقف مندرج در این بند است.

بند الحاقی (۶) تبصره ۱- به شرکت ملی نفت ایران اجازه داده می‌شود در صورت درخواست بانک‌های ملت و سپه در سقف مطالبات ارزی سررسید شده آنها از شرکت مذکور و خارج از سقف مبالغ مندرج در این قانون مشروط به تأمین سهم بیست درصد (۲۰٪) صندوق توسعه ملی و کسر سهم چهارده و نیم درصد (۱۴.۵٪) خود نسبت به تحویل نفت خام به قیمت روز صادراتی اقدام نماید. آیین نامه اجرائی این بند توسط وزارت نفت با همکاری وزارت امور اقتصادی و دارایی و سازمان برنامه و بودجه کشور و بانک مرکزی جمهوری

بند (ب) این تبصره نیست و مازاد بر سقف مندرج در این بند است.

بند الحاقی (۶) تبصره ۱- به شرکت ملی نفت ایران اجازه داده می‌شود در صورت درخواست بانک‌های ملت و سپه در سقف مطالبات ارزی سررسید شده آنها از شرکت مذکور و خارج از سقف مبالغ مندرج در این قانون مشروط به تأمین سهم بیست درصد (۲۰٪) صندوق توسعه ملی و کسر سهم چهارده و نیم درصد (۱۴.۵٪) خود نسبت به تحویل نفت خام به قیمت روز صادراتی اقدام نماید. آیین نامه اجرائی این بند توسط وزارت نفت با همکاری وزارت امور اقتصادی و دارایی و سازمان برنامه و بودجه کشور و بانک مرکزی جمهوری

این افراد توسط معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی بر مبنای گزارش شرکت‌ها تهیه و در دفتر وزارتی نیز ثبت شده است. تخلف از این امر نه تنها تخلف اداری تلقی، بلکه موجب پیگرد قضایی متخلفان نیز خواهد شد.

د - ۲- در اجرای این ابلاغیه، هر فرد صرفاً باید در شغل متناظر با فعالیت/ شغل فعلی خود به‌کار گرفته شود. شرکت‌های اصلی مکلف‌اند حداکثر تا پایان فروردین ۱۳۹۹ فهرست اسامی افراد مشمول را در سقف افراد ثبت‌شده به ترتیب مذکور در بند (د) و عنوان شغل ایشان را بر مبنای طبقه‌بندی ابلاغی، جهت تأیید معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی ارسال نمایند و پس از دریافت تأییدیه وی، نسبت به اعمال آن با رعایت ترتیبات مندرج در بند «ج» از طریق پیمانکاران ذی‌ربط اقدام نمایند.

نظارت بر حسن اجرای این ابلاغیه برعهده مدیران عامل چهار شرکت اصلی و مدیران عامل شرکت‌های فرعی/ تابعه به همراه مدیران توسعه منابع انسانی و مالی این شرکت‌ها می‌باشد که باید گزارش اقدامات پیرامون موضوع، به‌صورت منظم به معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارتخانه منعکس گردد.

هرگونه تفسیر و تشریح موارد مذکور در این ابلاغیه و رفع ابهام در موارد احتمالی، با معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت خواهد بود.

در خاتمه ضمن تقدیر و تشکر از همه همکارانی که در تدوین و تصویب این مجموعه ایفای نقش کرده‌اند، از خداوند متعال برای همه افراد مشمول، سلامت و توفیق مسئلت می‌کنم. امیدوارم این مجموعه خدمت با دلگرمی بیشتری، به انجام خدمات خود ادامه دهند.»

۲ مصوبه مهم کمیسیون تلفیق مجلس درباره تهاتر بدهی‌های شرکت نفت با تحویل نفت خام

اسلامی‌ایران تهیه می‌شود و به تصویب هیات وزیران می‌رسد.

مجلس شورای اسلامی در جریان بررسی لایحه بودجه ۹۸ هم مصوباتی مشابه جزء ۱ بند (و) تبصره ۱ درباره تهاتر بدهی‌های شرکت ملی نفت ایران به اشخاص حقیقی، تعاونی و خصوصی از محل سقف مبالغ مندرج در این قانون مشروط به تأمین سهم بیست درصد (۲۰٪) صندوق توسعه ملی و کسر سهم چهارده و نیم درصد (۱۴.۵٪) خود نسبت به تحویل نفت خام به قیمت روز صادراتی اقدام نماید. آیین نامه اجرائی این بند توسط وزارت نفت با همکاری وزارت امور اقتصادی و دارایی و سازمان برنامه و بودجه کشور و بانک مرکزی جمهوری

جزء ۱ بند (و) تبصره ۱- شرکت ملی نفت ایران مکلف است در صورت درخواست دستگاه‌های اجرائی ذی ربط تا مبلغ هشتصد هزار میلیارد ریال از خالص بدهیهای قطعی خود به اشخاص حقیقی، تعاونی و خصوصی که در چهارچوب مقررات حقوقی، تعاونی و خصوصی که در چهارچوب مقررات مربوط تا پایان سال ۱۳۹۸ ایجاد شده و همچنین اجرای تکالیف این قانون از جمله پرداخت تعهدات مربوط به طرح‌های عمرانی را از محل تحویل نفت خام به این اشخاص براساس قیمت بورس انرژی یا قیمت منطقه‌ای، تسویه و از طریق منابع و مصارف عمومی دولت و براساس جدول شماره... این قانون با خزانه داری کل اعمال حساب کند. اجرای این حکم، منوط به اجرائی شدن سقف تعیین شده در

بند (ب) این تبصره نیست و مازاد بر سقف مندرج در این بند است.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران:

۱۹ دکل حفاری برای انتقال به مناطق عملیاتی به‌صاف می‌شوند



مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران با اشاره به فعالیت‌های گسترده این شرکت، گفت: ۱۹ دکل حفاری خشکی این شرکت برای اجرای پروژه‌های مختلف از جمله پروژه‌های مرتبط با طرح ۲۸ میدان نفتی در مناطق نفت‌خیز کشور به‌کارگیری می‌شوند.

مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران نیز دو دستگاه حفاری اختصاص خواهد یافت. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران با اشاره به اینکه پروژه‌های میدان‌محور از صفر تا صد در دو بخش زیرسطحی و روسطحی اجرا می‌شود،

پروژه زمانی به‌کارگیری می‌شود و در اتانی این همکاری‌ها، ملی حفاری با شرکت پاسارگاد (پژواک) در اجرای طرح توسعه میدان‌های جفیر و سپهر در حوزه کاری شرکت نفت و گاز اروندکن نیز همکاری دارد و برای اجرای پروژه جدید

نگاه

خسارت ۸۳ میلیارد دلاری ۱۰ ثروتمند جهان به خاطر کرونا

جف بزوس، با از دست دادن ۱۴.۱ میلیارد دلار در صدر ثروتمندان مالباخته است. وارن بافت، ایلان ماسک، بیل گیتس، مارک زاکربرگ و سرگئی برین در رتبه‌های بعدی قرار دارند.

در جریان بحران مالی ایجاد شده در اثر شیوع ویروس کرونا و سقوط بازارهای سهام، ۱۰ فرد ثروتمند جهان در مجموع ۸۳.۴ میلیارد دلار از دارایی‌های خود را طی هفته گذشته از دست دادند.

۱۰ ثروتمند جهان ۸۳ میلیارد دلار به خاطر ویروس کرونا از دست دادند

به گزارش دانش نفت به نقل از یورونیوز، شاخص سهام شانگهای ۵.۲ درصد، شاخص یوروستانکس ۵۰ درصد و شاخص داو جونز در آمریکا ۱۲.۴ درصد ریزش داشتند. این بزرگترین سقوط بازار سهام از زمان بحران مالی در سال ۲۰۰۸ است. شاخص داو جونز آمریکا با از دست دادن ۱۲۰۰ واحد در یک روز بیشترین کاهش سهام در یک روز در تاریخ را تجربه کرده است. جف بزوس، بنیان‌گذار و مدیر آمازون، با از دست دادن ۱۴.۱ میلیارد دلار در صدر فهرست ثروتمندان مالباخته به شمار می‌رود. با این ضرر، ثروت فعلی وی به ۱۱۳۶ میلیارد دلار کاهش پیدا کرد. ثروت وارن بافت، مدیرعامل شرکت برکشایر هاتاوی، نیز با ۹.۸ میلیارد دلار کاهش به ۸۰.۳ میلیارد دلار رسید. دیگر افرادی که دچار ضرر شدگان می‌توان به ایلان ماسک، مدیر شرکت خودروسازی تسلا، اشاره کرد. ثروت وی در نتیجه اختلال در بازارهای سهام با ۸.۹ میلیارد دلار کاهش به ۳۴.۷ میلیارد دلار رسیده است. پیشتر اعلام شده بود که شرکت تسلا در نتیجه شیوع ویروس کرونا کارخانه خودروسازی جدید خود را در شهر شانگهای چین برای دو هفته تعطیل می‌کند. بنیانگذار شرکت مایکروسافت، نیز ۶.۶ میلیارد دلار از دست داده است. با این حال وی همچنان مقام دومین فرد ثروتمند جهان را در اختیار دارد. مارک زاکربرگ مالک فیسبوک با ۸.۵ میلیارد دلار، سرگئی برین موسس گوگل با ۷ میلیارد دلار، لری ایسون بنیانگذار اوراکل با ۷.۷ میلیارد دلار و برنارد آرنو مدیرعامل شرکت کریستین دیور با ۷.۴ میلیارد دلار در لیست ۱۰ نفر ثروتمند عمده جهان قرار دارند که متحمل ضرر شده‌اند.

یادداشت

برداشت گاز از آخرین سکوی فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی آغاز شد

قائم مقام فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی از برداشت و ارسال گاز آخرین سکوی فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی به پالایشگاه خشکی این طرح خبر داد.

به گزارش شاناه، به نقل از شرکت نفت و گاز پارس، علی‌اصغر صادقی به ظرفیت برداشت روزانه ۱۴.۲ میلیون مترمکعب گاز از سکوی ۲۴B اشاره کرد و گفت: با بهره‌برداری از این سکوی، ظرفیت برداشت گاز غنی از بخش فراساحل فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی به ۵۶ میلیون مترمکعب در روز معادل میزان تعیین شده اسمی در این طرح رسید. صادقی با بیان اینکه سکوی ۲۴B، پیش از این (۲۱ بهمن ماه)، پس از باز شدن چاه‌ها عملیاتی شد و به‌طور کامل در شرایط برداشت گاز غنی قرار داشت، تصریح کرد: با توجه به اینکه آغاز تولید از سکوی ۲۴B، نیازمند توقف تولید کوتاه‌مدت سکوی اصلی ۲۳ بود، نسبت به نرمال‌سازی مسیر گاز از سکوی فرعی ۲۴B اقدام شد و این سکوی اقماری (یکتشفه، ۱۱ اسفندماه) به بهره‌برداری رسید. وی افزود: با عملیاتی شدن آخرین سکوی گازی فازهای ۲۲ تا ۲۴، کل زنجیره تولید این طرح در بخش فراساحل و پالایشگاه خشکی تکمیل شد. صادقی با اشاره به اینکه پالایشگاه فازهای ۲۲ تا ۲۴ اکنون در حال دریافت گاز ترش از چهار سکوی تولیدی از طریق دو رشته خط لوله ۳۲ اینچ مرتبط با سکوی اصلی است، گفت: به این ترتیب مجموعه‌های فرآیندی پالایشگاه، از توان شیرین‌سازی روزانه بیش از ۵۰ میلیون مترمکعب گاز، ۷۵ هزار بشکه میانات گازی، ۴۰۰ تن گوگرد و سولانه یک میلیون تن اتان و یک میلیون تن گاز مایع (LPG) برخوردارند.

بر اساس ابلاغیه وزیر نفت؛

کارکنان غیر هیئت‌علمی رسمی پژوهشگاه صنعت نفت، مشمول نظام استخدامی نفت هستند

وزیر نفت در ابلاغیه‌های اعلام کرد: کارکنان غیر هیئت علمی رسمی شاغل کنونی در پژوهشگاه صنعت نفت، کماکان مشمول نظام اداری و استخدامی صنعت نفت هستند.

به گزارش دانش نفت، در ابلاغیه بیژن زنگنه، وزیر نفت با موضوع اجرای نظام اداری و استخدامی برای کارکنان غیر هیئت علمی پژوهشگاه صنعت نفت آمده است: با توجه به ضرورت تعیین تکلیف مقررات اداری و استخدامی حاکم بر اعضای هیئت علمی و نیز کارکنان غیر هیئت علمی شاغل در پژوهشگاه صنعت نفت به استناد مفاد ماده (۱) قانون احکام دائمی برنامه‌های توسعه کشور، در پی پیشنهاد هیئت امنای پژوهشگاه یادشده (بیست‌ونهمین جلسه مورخ ۱۳۹۸/۱۱/۲)، تأیید آن توسط این وزارتخانه و موافقت وزیر محترم علوم، محترم سازمان برنامه و فنآوری طی نامه شماره ۲۵۹۷/تخ م/۹۸/ و تاریخ ۱۳۹۸/۱۲/۱۲ حکم زیر جهت اجرا ابلاغ می‌گردد:

«کارکنان غیر هیئت علمی رسمی شاغل فعلی در پژوهشگاه صنعت نفت، کماکان مشمول نظام اداری و استخدامی صنعت نفت می‌باشند.»

تعیین تکلیف بیشتر میادین مرزی کشور؛

دهقان: عملیات اجرایی توسعه فاز ۱۱ به زودی آغاز می‌شود



اشاره به اینکه آخرین سکوی فاز پارس جنوبی (سکوی C فاز ۱۳) شنبه هفته آینده (۱۷ اسفندماه) در صورت مساعد بودن شرایط جوی نصب می‌شود، اظهار کرد: این سکوی هفتمین سکوی نصب شده در میدان مشترک پارس جنوبی خواهد بود. وی با بیان اینکه پرونده بخش فراساحل توسعه پارس جنوبی به جز فاز ۱۱ تا پایان سال بسته می‌شود، درباره توسعه فاز ۱۱ توضیح داد: نخستین جکت این فاز به زودی نصب می‌شود و پس از تکمیل حفاری چاه‌ها، عرشه آن نصب خواهد شد. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با یادآوری اینکه ایران در برداشت روزانه گاز از میدان مشترک پارس جنوبی از قطر پیشی گرفته است، تصریح کرد: مقدار برداشت گاز ایران از میدان مشترک پارس جنوبی هم‌اکنون روزانه ۶۵۰ میلیون مترمکعب است در حالی که این رقم برای قطر روزانه ۵۷۰ تا ۵۸۰ میلیون مترمکعب است. مشکین فام با بیان اینکه هم‌اکنون ساخت سکو به لحاظ مهندسی و اجرا، حمل، نصب، هوک‌آپ و راه‌اندازی کاملاً ایرانی و بومی‌سازی شده و ۷۰ درصد ساخت کالاهای این بخش داخلی سازی است، تصریح کرد: شرکت‌های ایرانی در خلال توسعه پارس جنوبی رشد و توسعه پیدا کردند و اکنون به راحتی می‌توانند پروژه ۵ میلیارد دلاری را مدیریت کنند در حالی که در آغاز توسعه این میدان چنین ظرفیتی وجود نداشت.

بخش فراساحل پارس جنوبی امسال تکمیل می‌شود

در همین حال، مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس از تکمیل بخش فراساحل میدان مشترک پارس جنوبی تا پایان سال ۹۸ خبر داد و تأکید کرد: شرکت‌های ایرانی در خلال توسعه پارس جنوبی، رشد کردند. محمد مشکین فام در گفت‌وگو با زنده‌تلویزیونی در شبکه خبر سیما با

قرارداد امضاشده را حدود ۲۰ درصد عنوان کرد و گفت: طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت که گستره آن در هفت استان قرار دارد، با هدف اشتغالزایی و نگهداشت توان تولید نفت در دستور کار قرار گرفته است و پیمانکاران این طرح صد در صد ایرانی هستند. وی سهم بهره‌مندی از تجهیزات ساخت داخل را نیز در این طرح حدود ۸۰ درصد عنوان کرد و گفت: کیفیت، زمان و هزینه معیارهای مهمی هستند که شرکت ملی نفت ایران برای تامین تجهیزات مدنظر قرار می‌دهد و در ضمن تأکید بر این سه مولفه، استفاده حداکثری از توان سازندگان ایرانی مورد تأکید است. دهقان با بیان اینکه امروز ظرفیت شرکت‌های ایرانی فعال در

میدان پارس و پرنج (مدل قراردادی نفتخیز جنوب) امضا شد، گفت: به این ترتیب طی سه سال گذشته توسعه ۱۰ میدان واگذار و در مجموع ۱۰ میلیارد دلار قرارداد بالادستی امضا شده است. ششمین قرارداد نیز آماده امضاست که مسئله کرونا باعث شد کمی به تعویق بیفتد؛ اما امیدواریم به زودی امضا شود. وی در بخش دیگری از صحبت‌های خود به طرح نگهداشت و افزایش توان تولید نفت (EPC/EPD) مشتعل بر ۳۳ بسته کاری اشاره کرد و گفت: ۱۰ قرارداد این طرح سال گذشته امضا شد و ۹ قرارداد نیز به زودی امضا می‌شود. باقی بسته‌های کاری نیز طی نیمه نخست سال آینده تعیین تکلیف می‌شود. دهقان میانگین پیشرفت ۱۰

معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران گفت: عمده میادین مرزی کشور تعیین تکلیف و وضع توسعه آنها روشن شده است؛ از جمله فاز ۱۱ پارس جنوبی که نخستین جکت آن ظرف هفته‌های آتی نصب و عملیات اجرایی این فاز آغاز خواهد شد.

رضا دهقان عصر روز دوشنبه، ۱۲ اسفندماه در گفت‌وگو با زنده‌تلویزیونی در شبکه خبر سیما، با بیان این مطلب افزود: آخرین سکوی فاز ۱۳ نیز هفته آینده نصب خواهد شد؛ به این ترتیب پرونده توسعه پارس جنوبی در بخش دریایی به جز فاز ۱۱ امسال بسته خواهد شد و در بخش خشکی نیز فعالیت‌های باقیمانده فاز ۱۴ سال آینده تکمیل می‌شود. وی با بیان اینکه کارهای اجرایی توسعه میادین بلال و فرزاد نیز شروع شده، ادامه داد: فرایند توسعه در دیگر میادین مشترک مانند میادین مشترک آزادگان، یادآوران و یاران در غرب کارون نیز همانند قبل دنبال می‌شود. دهقان با بیان اینکه در غرب کارون طی ۶ سال اخیر روند توسعه مطلوبی دنبال شده به طوری که ایران در این بخش نیز نسبت به طرف مقابل عقب نیست، ابراز امیدواری کرد که این ضرباهنگ توسعه طی سال‌های آتی تداوم یابد.

ششمین قرارداد IPC در شرف امضا
معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران با اشاره به اینکه اخیراً پنجمین قرارداد توسعه‌ای شرکت ملی نفت ایران در قالب IPC برای توسعه

مروری بر ابلاغیه‌های اخیر نفت در حوزه سرمایه انسانی؛

قطار بهبود حقوق و دستمزد به ایستگاه کارکنان پیمانکار رسید



اشاره دارد و می‌گوید: با تمهیدات صورت گرفته، این دسته از کارکنان کماکان مشمول نظام اداری و استخدامی صنعت نفت هستند و آیم‌های نفت کارت، ترعیع، ارزشیابی و... این کارکنان به همراه بکبی آن با حقوق اسفندماه به ایشان پرداخت خواهد شد. به گفته وی، ابلاغیه مشابهی برای دانشگاه صنعت نفت نیز نهایی شده است و به زودی ابلاغ می‌شود.

بر اساس ابلاغیه وزیر نفت؛

کارکنان غیر هیئت‌علمی رسمی پژوهشگاه صنعت نفت، مشمول نظام استخدامی نفت هستند

وزیر نفت در ابلاغیه‌های اعلام کرد: کارکنان غیر هیئت علمی رسمی شاغل کنونی در پژوهشگاه صنعت نفت، کماکان مشمول نظام اداری و استخدامی صنعت نفت هستند.

به گزارش دانش نفت، در ابلاغیه بیژن زنگنه، وزیر نفت با موضوع اجرای نظام اداری و استخدامی برای کارکنان غیر هیئت علمی پژوهشگاه صنعت نفت آمده است: با توجه به ضرورت تعیین تکلیف مقررات اداری و استخدامی حاکم بر اعضای هیئت علمی و نیز کارکنان غیر هیئت علمی شاغل در پژوهشگاه صنعت نفت به استناد مفاد ماده (۱) قانون احکام دائمی برنامه‌های توسعه کشور، در پی پیشنهاد هیئت امنای پژوهشگاه یادشده (بیست‌ونهمین جلسه مورخ ۱۳۹۸/۱۱/۲)، تأیید آن توسط این وزارتخانه و موافقت وزیر محترم علوم، محترم سازمان برنامه و فنآوری طی نامه شماره ۲۵۹۷/تخ م/۹۸/ و تاریخ ۱۳۹۸/۱۲/۱۲ حکم زیر جهت اجرا ابلاغ می‌گردد:

«کارکنان غیر هیئت علمی رسمی شاغل فعلی در پژوهشگاه صنعت نفت، کماکان مشمول نظام اداری و استخدامی صنعت نفت می‌باشند.»

اساس آن، مدت موقت‌های شاغل در صنعت نفت که دارای مدرک تحصیلی کارشناسی و کارشناسی ارشد مرتبط با نیازها و رشته‌های اعلام‌شده صنعت نفت در «سامانه اطلاعاتی فارغ‌التحصیلان دانشگاهی» هستند، فارغ از نوع دانشگاه و با لحاظ شرط حداقل مدخل به ترتیب ۱۴ و ۱۵ برای مدرک تحصیلی کارشناسی و کارشناسی ارشد و دارا بودن حداقل ۵ سال سابقه کار به‌صورت قراردادی مدت موقت، می‌توانند در این سامانه ثبت‌نام کنند و برای صورت طی کردن فرآیندهای ارزیابی به قرارداد مدت معین تبدیل وضعیت می‌شوند. وی ادامه می‌دهد: معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی مکلف شده ترتیبی اتخاذ کند که در مصاحبه با این دسته از کارکنان، ارزیابی توانمندی و شایستگی‌های حرفه‌ای آنان نیز منظور شود.

نفت دربارۀ کارکنان پیمانکار با بیان اینکه پرونده توسعه پارس جنوبی به جز فاز ۱۱ تا پایان سال بسته می‌شود، درباره توسعه فاز ۱۱ توضیح داد: نخستین جکت این فاز به زودی نصب می‌شود و پس از تکمیل حفاری چاه‌ها، عرشه آن نصب خواهد شد. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با یادآوری اینکه ایران در برداشت روزانه گاز از میدان مشترک پارس جنوبی از قطر پیشی گرفته است، تصریح کرد: مقدار برداشت گاز ایران از میدان مشترک پارس جنوبی هم‌اکنون روزانه ۶۵۰ میلیون مترمکعب است در حالی که این رقم برای قطر روزانه ۵۷۰ تا ۵۸۰ میلیون مترمکعب است. مشکین فام با بیان اینکه هم‌اکنون ساخت سکو به لحاظ مهندسی و اجرا، حمل، نصب، هوک‌آپ و راه‌اندازی کاملاً ایرانی و بومی‌سازی شده و ۷۰ درصد ساخت کالاهای این بخش داخلی سازی است، تصریح کرد: شرکت‌های ایرانی در خلال توسعه پارس جنوبی رشد و توسعه پیدا کردند و اکنون به راحتی می‌توانند پروژه ۵ میلیارد دلاری را مدیریت کنند در حالی که در آغاز توسعه این میدان چنین ظرفیتی وجود نداشت.

بخش فراساحل پارس جنوبی امسال تکمیل می‌شود

در همین حال، مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس از تکمیل بخش فراساحل میدان مشترک پارس جنوبی تا پایان سال ۹۸ خبر داد و تأکید کرد: شرکت‌های ایرانی در خلال توسعه پارس جنوبی، رشد کردند. محمد مشکین فام در گفت‌وگو با زنده‌تلویزیونی در شبکه خبر سیما با

قرارداد امضاشده را حدود ۲۰ درصد عنوان کرد و گفت: طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت که گستره آن در هفت استان قرار دارد، با هدف اشتغالزایی و نگهداشت توان تولید نفت در دستور کار قرار گرفته است و پیمانکاران این طرح صد در صد ایرانی هستند. وی سهم بهره‌مندی از تجهیزات ساخت داخل را نیز در این طرح حدود ۸۰ درصد عنوان کرد و گفت: کیفیت، زمان و هزینه معیارهای مهمی هستند که شرکت ملی نفت ایران برای تامین تجهیزات مدنظر قرار می‌دهد و در ضمن تأکید بر این سه مولفه، استفاده حداکثری از توان سازندگان ایرانی مورد تأکید است. دهقان با بیان اینکه امروز ظرفیت شرکت‌های ایرانی فعال در

افزایش دریافتی و برخورداری از بیمه تکمیلی مطلوب برای همه کارکنان پیمانکار وزارت نفت در قالب اجرای ابلاغیه اصلاح نظام پیمانکاری صنعت نفت، برنامه‌ریزی برای توانمندسازی کارکنان مدت موقت و ایجاد تسهیلات برای بهبود وضع قراردادهای این کارکنان و تداوم مسؤمیت کارکنان غیر هیئت‌علمی رسمی پژوهشگاه صنعت نفت و مؤسسه مطالعات بین‌المللی انرژی از قوانین نظام اداری و استخدامی صنعت نفت، سرتیراژترین خبرهای چند روز اخیر برای کارکنان وزارت نفت است.

فرزین مینو، معاون وزیر نفت در توسعه مدیریت و سرمایه انسانی در گفت‌وگو با خبرنگار شاناه، افزایش سطح رضایتمندی کارکنان را مورد تأکید قرار می‌دهد و می‌گوید: تصمیم‌های یادشده در همین راستا و با تأکید و پیگیری شخص وزیر نفت اتخاذ شده است. بر اساس این گزارش، وزارت نفت پس از ساماندهی نسبی آیم‌های قراردادی کارکنان مدت موقت، تدوین طرح اصلاح نظام پیمانکاری را نیز با هدف برقراری بیشتر عدالت در پرداختی به کارکنان در دستور کار قرار داد؛ طریحی که اکنون ابلاغ شده است و مفاد آن از ابتدای سال ۹۹ برای همه کارکنان پیمانکار این وزارتخانه لازم‌الاجرا خواهد بود. نیمه نخست امسال بود که به این منظور، کارگروهی تخصصی در سطح مدیران کل حوزه منابع انسانی وزارتخانه‌های نفت و کار، تعاون و رفاه اجتماعی تشکیل شد و با تلاش و پیگیری‌های معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی، بانک جامع اطلاعاتی کارکنان پیمانکار برای نخستین بار در صنعت نفت تشکیل شد و زمینه را برای اتخاذ تصمیم‌هایی به‌منظور بهبود وضع حقوق و دستمزد این دسته از کارکنان فراهم کرد.

۲ رویداد خوب برای کارکنان پیمانکار

مینو در این باره توضیح می‌دهد: با اجرای این طرح، شاهد دو رویداد خوب برای حدود ۱۰۶ هزار نیروی پیمانکار وزارت

وزیر نفت: نشست ۱۷۸ یکی از بدترین نشست‌های تاریخ اوپک بود

شکست مذاکرات اوپک پلاس

زنگنه: نباید باب مذاکرات را بست؛ بازار به کاهش تولید نفت نیاز دارد



برنامه اوپک برای کاهش بیشتر تولید نفت به منظور مقابله با تاثیر شیوع ویروس کرونا بر بازار، با مخالفت روسیه که حاضر نشد از این پیشنهاد حمایت کند، از هم پاشید.

ناکامی در دستیابی به توافق میان اوپک، روسیه و سایر تولیدکنندگان غیراوپک که به گروه اوپک پلاس معروف هستند و از اواخر سال ۲۰۱۶ با اقدامات هماهنگ به حمایت از قیمت‌ها پرداخته اند، قیمت‌های نفت را دچار ریزش شدیدی کرد. قیمت‌های نفت در معاملات بعد از ظهر روز جمعه تحت تاثیر گزارش‌ها درباره عدم موافقت روسیه با کاهش بیشتر تولید نزل کردند اما بعداً که رویترز گزارش کرد اوپک و متحدانش حتی درباره تمدید

پیمان فعلی محدودیت عرضه به توافق نرسیدند، ریزش بیشتری پیدا کرد. سپس در بیانیه این گروه اعلام شد که به مذاکرات ادامه می دهد و هیچ اشاره ای به کاهش تولید نفت نشد. الکساندر نوآک، وزیر انرژی روسیه پس از خروج از مذاکرات وین به خبرنگاران گفت: اکنون اعضای این گروه از اول آوریل می توانند هر میزان که می خواهند نفت تولید کنند. شاخص نفت آمریکا با بیش از هشت درصد کاهش، به ۴۱ دلار و ۹۳ سنت در هر بشکه رسید و نفت برنت با بیش از هشت درصد کاهش، به ۴۵ دلار و ۴۶ سنت در هر بشکه معامله شد. این پایینترین رکورد برای هر دو شاخص از سال ۲۰۱۷ تاکنون است. برنت امسال یک سوم از ارزش خود را از دست داده و کشورهای وابسته به درآمدهای نفتی را در معرض فشار زیادی نگه داشته و بسیاری از شرکت‌های شیل آمریکا را در آستانه ورشکستگی قرار داده است. یک منبع آگاه اوپک به رویترز گفت: این پیمان مرده است. منابع آگاه اوپک به رویترز گفتند: عربستان سعودی و روسیه در مذاکرات روز جمعه موفق نشدند به توافق برسند. در نتیجه پیمان فعلی محدودیت عرضه در پایان ماه مارس منقضی می شود و اعضای اوپک و تولیدکنندگان غیراوپک می توانند هر میزان که بخواهند نفت تولید کنند. این احتمال این وجود دارد که اعضای این

اخبار نفت

رئیس روابط عمومی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران مطرح کرد؛
تداوم فعالیت جدی در مبارزه با ویروس کرونا
در شرکت نفت مناطق مرکزی ایران



رئیس روابط عمومی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران بر تداوم فعالیت جدی مبارزه با ویروس کرونا و صیانت از سرمایه های انسانی به عنوان اولویت نخست این شرکت تاکید کرد.

رضا احمدزاده با اشاره به لزوم حفظ و صیانت از سرمایه های انسانی به عنوان ارزشمندترین منابع سازمان تصریح کرد: شرکت نفت مناطق مرکزی ایران بر اساس رعایت اصول حرفه ای، لزوم حفظ و صیانت از منابع انسانی خود را همیشه به عنوان اولویت نخست در نظر گرفته و در شرایط کنونی همه عملکردهای مقابله با ویروس کرونا در مراکز ستادی و مناطق عملیاتی به صورت جدی اجرا می نماید. عضو کمیته بحران در شرکت نفت مناطق مرکزی ایران افزود: با وجود امکان استفاده از ارتباط راه دور و سیستم ویدئوکنفرانس، تمامی ماموریت های همکاران به مناطق عملیاتی تا اطلاع بعدی لغو و ماموریت های اجتناب ناپذیر صرفاً با تایید بالاترین مقام در ستاد و شرکت های تابعه انجام می گیرد. همچنین در مناطق عملیاتی نیز تغییر برنامه کاری کارکنان اقماری به منظور کاهش احتمال انتقال کرونا اجرائی شده است. به گزارش روابط عمومی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، احمدزاده با اشاره به رسالت این شرکت در تولید حداکثری گاز و تامین سوخت زمستانی برای هموطنان اظهار داشت: این شرکت در سال جاری و در زمان اوج مصرف، روزانه ۲۵۷ میلیون متر مکعب گاز تولید نموده است و روند تولید کماکان بدون وقفه ادامه دارد. بر اساس این گزارش، وی از مجموع اقدامات متولیان امر در حوزه سلامت به خصوص در این شرکت قدردانی و خاطر نشان کرد: همدلی و حفظ آمادگی تمامی کارکنان در مبارزه با ویروس کرونا تا پایان بحران ضرورت دارد و تلاش دست اندرکاران به همراهی کارکنان این شرکت بر جلوگیری از شیوع ویروس کرونا متمرکز است.



دو طرف، بیشتر سعودی و روسیه، نتوانستند به نتیجه برسند. باید اجازه داد طرفین به آرامی برسند. نباید باب مذاکره را بست و باید بر نقاط مشترک طرفین بیشتر تاکید کرد

بود و از آنجا که غیراوپک همکاری نکرد، توافقی به دست نیامد و حتی توافق قبلی مبنی بر کاهش تولید ۱.۷ میلیون بشکه ای اوپک و غیراوپک هم تمدید نشد. وی با بیان اینکه با توجه به تمدید نشدن توافق قبلی اعضای اوپک و غیراوپک، از ابتدای آوریل همه اعضا می توانند نسبت به افزایش تولید نیز اقدام کنند. نشست امروز را یکی از بدترین نشست‌های تاریخ اوپک خواند و گفت: باید تدبیری کرد و به نتیجه رسید.

ضرورت انعطاف در مذاکره

زنگنه در پاسخ به اینکه برخی این نشست را از مونی برای اعضا پیش بینی کرده بودند، گفت: اینکه گفتند آزمون، درست است. این آزمون با شکست مواجه شد. جلسه مشکلی بود و تجربه ای شد برای آنان که این جلسه را مدیریت کردند. وزیر نفت با اشاره به تأخیر ۶ ساعته در آغاز برگزاری نشست اوپک و غیراوپک به دلیل انجام مذاکرات خصوصی، ادامه داد: دو طرف، بیشتر سعودی و روسیه، نتوانستند به نتیجه برسند. باید اجازه داد طرفین به آرامی برسند. نباید باب مذاکره را بست و باید بر نقاط مشترک طرفین بیشتر تاکید کرد. وی در پاسخ به سؤالی درباره احتمال برگزاری نشست دیگری برای حصول توافق، گفت: برگزاری نشست جدید به ویژه در شرایط فعلی (کرونا) سخت است، اما ممکن است رایزنی های دو یا چند جانبه به صورت ویدئوکنفرانس برگزار شود. در مذاکره باید انعطاف داشت؛ در غیر این صورت همه ضرر می کنند.

تا آسیا و شرکت‌هایی مانند BP است که تلاش می کنند به تولیدکنندگان سبب‌تری تبدیل شوند. اما از سوی دیگر قیمت‌های پایین ممکن است اتفاق خوبی در شرایط همه گیر شدن شیوع ویروس کرونا در جهان و افت فعالیت اقتصادی باشد.

زنگنه: نباید باب مذاکرات را بست؛ بازار به کاهش تولید نفت نیاز دارد

در همین حال، وزیر نفت با اشاره به اینکه نشست اوپک و غیراوپک بدون نتیجه پایان یافت، گفت: نباید باب مذاکرات را بست؛ بازار به توافق و کاهش تولید نفت نیاز دارد. به گزارش خبرنگار اعزامی شانا به وین، بیژن زنگنه روز پنجشنبه، ۱۶ اسفندماه پس از پایان نشست اوپک و غیراوپک اظهار کرد: همان طور که پیش از این گفته، نشست سختی بود؛ دو طرف بر نظراتشان اصرار کردند و در نهایت نشست به نتیجه ای نرسید. وی در توضیح بیشتر گفت: اعضای از اوپک اصرار داشتند غیراوپکی‌ها هم باید مقدار مشخصی از سهم کاهش تولید را به عهده بگیرند، اما آنها نپذیرفتند و مذاکرات به بن بست رسید. زنگنه با بیان اینکه شاید طرف روزهای آتی از طریق برخی رایزنی‌ها، نتایج حاصل شود، افزود: بازار نیاز به کاهش تولید دارد. وزیر نفت عنوان کرد: نهایی شدن تصمیم روز گذشته اوپک مشروط به همکاری غیراوپک

شاخص نفت آمریکا با بیش از هشت درصد کاهش، به ۴۱ دلار و ۹۳ سنت در هر بشکه رسید و نفت برنت با بیش از هشت درصد کاهش، ۴۵ دلار و ۴۶ سنت در هر بشکه معامله شد

بن سلمان، وزیر انرژی عربستان سعودی داشت، در سفرهای هفته جاری خود به وین درباره کاهش تولید هیچ اظهارنظر رسمی نداشت. کرملین روز جمعه اعلام کرد ولادیمیر پوتین، رئیس جمهور روسیه هیچ تصمیمی برای گفت و گو با سران عربستان سعودی ندارد. این اظهارات امیدها به نجات توافق را از میان برد. بر اساس گزارش رویترز، در داخل مقر اوپک رایزنی‌های غیررسمی به مدت بیش از شش ساعت ادامه داشت زیرا نشست وزیران اوپک پلاس از ساعت تعیین شده مکرراً به تأخیر افتاد. شکست مذاکرات اوپک پلاس خبر بدی برای غولهای انرژی مانند اکسون موبیل و کشورهای وابسته به منابع طبیعی از آمریکای لاتین

گروه افزایش تولیدشان را در آوریل آغاز کنند. وزیران اوپک روز پنجشنبه گفته بودند که شیوع ویروس کرونا، وضعیت کم سابقه ای را به وجود آورده که نیازمند اقدام لازم است زیرا تدابیری که برای مقابله با ویروس به کار گرفته شده اند به فعالیت اقتصادی و تقاضای جهانی برای نفت لطمه زده اند. پیش بینی ها از رشد تقاضای جهانی برای نفت در سال ۲۰۲۰ به شدت کاهش پیدا کرده اند اما به گفته منابع آگاه، وزیر انرژی روسیه روز جمعه پیام تکراری را به همتایان خود در اوپک پلاس رساند و اعلام کرد هنوز زود است تاثیر شیوع ویروس کرونا ارزیابی شود. وزیران نفت اوپک روز پنجشنبه از افزودن شدن ۱.۵ میلیون بشکه در روز به کاهش تولید گروه اوپک پلاس و تمدید اجرای توافق تا پایان سال ۲۰۲۰ حمایت کرده بودند که این رقم معادل ۱.۵ درصد از تقاضای جهانی و بسیار بالاتر از انتظار بازار بود. به این ترتیب با احتساب ۲.۱ میلیون بشکه در روز که در حال حاضر محدود شده است، مجموع محدودیت عرضه این گروه به ۳.۶ میلیون بشکه در روز می رسد که معادل حدود ۳.۶ درصد از عرضه جهانی بود. اما این تولیدکنندگان اجرای پیشنهاد مذکور را به موافقت روسیه و سایر تولیدکنندگان غیراوپک مشروط کرده بودند. نوآک که مذاکرات دوجانبه با شاهزاده عبدالعزیز

درآمد نفتی ایران در سال ۹۹ چقدر است؟

سهم قانونی ۳۶ درصد صندوق توسعه ملی به عنوان بدهی دولت به این صندوق تلقی شود. با توجه به اینکه بودجه سال آینده درآمد ایران از محل صادرات نفت ۴۵.۵ هزار میلیارد تومان در نظر گرفته شده، سهم ۲۰ درصدی صندوق توسعه ملی حدود ۹ هزار میلیارد تومان خواهد بود. همچنین بدهی دولت به صندوق توسعه ملی که سهم ۱۶ درصدی می شود نیز بیش از ۷.۲ میلیارد تومان خواهد بود. همچنین این بخش از بودجه تاکید دارد که گزارش هزینه کرد وجوه سهم ۱۴.۵ درصدی مربوط به سهم شرکت ملی نفت ایران هر ۳ ماه یکبار توسط وزارت نفت به مجلس شورای اسلامی و کمیسیون های برنامه و بودجه و محاسبات و انرژی مجلس و سازمان برنامه و بودجه کشور ارائه می شود. به گزارش دانش نفت، لایحه بودجه سال ۹۹ پس از تصویب در کمیسیون تلفیق به صحن مجلس فرستاده شد اما نمایندگان مجلس به کلیت آن رای منفی داده و لایحه را به کمیسیون بازگرداندند. در این حال رییس مجلس شورای اسلامی با استفاده از اصل ۸۵ قانون اساسی و حکم حکومتی رهبر معظم انقلاب، بودجه تصویب شده در کمیسیون تلفیق را برای تأیید به شورای نگهبان ارسال کرد. این در شرایطی است که جلسات علنی مجلس به دلیل شیوع ویروس کرونا تا اطلاع ثانوی تعطیل است.

بر اساس قانون امسال باید سهم صندوق توسعه ملی از محل صادرات نفت به ۳۶ درصد می رسد اما به دلیل تحریم های نفتی و فشار بر منابع مالی دولت، مقرر شده تا در بودجه ۹۹، سهم این صندوق ۲۰ درصد باشد و ۱۶ درصد مابه التفاوت تا سهم قانونی ۳۶ درصد صندوق توسعه ملی به عنوان بدهی دولت به این صندوق تلقی شود

واریز و از ماه یازدهم سال محاسبه تسویه می شود. با این حال، بر اساس قانون امسال باید سهم صندوق توسعه ملی از محل صادرات نفت به ۳۶ درصد می رسد اما به دلیل تحریم های نفتی و فشار بر منابع مالی دولت، مقرر شده تا سهم این صندوق ۲۰ درصد باشد و ۱۶ درصد مابه التفاوت تا

لایحه را به کمیسیون بازگرداندند. در این حال، رییس مجلس شورای اسلامی با استفاده از اصل ۸۵ قانون اساسی و حکم حکومتی رهبر معظم انقلاب، بودجه تصویب شده در کمیسیون تلفیق را برای تأیید به شورای نگهبان ارسال کرد.

بدهی نفتی دولت به صندوق توسعه ملی در بودجه ۹۹

در همین حال، بر اساس قانون امسال باید سهم صندوق توسعه ملی از محل صادرات نفت به ۳۶ درصد می رسد اما به دلیل تحریم های نفتی و فشار بر منابع مالی دولت، مقرر شده تا در بودجه ۹۹، سهم این صندوق ۲۰ درصد باشد و ۱۶ درصد مابه التفاوت تا سهم قانونی ۳۶ درصد صندوق توسعه ملی به عنوان بدهی دولت به این صندوق تلقی شود. در بودجه سال ۹۹ که به شورای نگهبان ارسال شده، سهم صندوق توسعه ملی از منابع حاصل از صادرات نفت خام، میعانات گازی و خالص صادرات گاز ۲۰ درصد تعیین شده است. بر این اساس، همچنین بانک مرکزی مکلف است در طول سال و متناسب با وصول منابع، بلافاصله نسبت به واریز این وجوه و سهم ۱۴.۵ درصدی شرکت ملی نفت از کل صادرات نفت خام و میعانات گازی و سهم ۱۴.۵ درصدی شرکت ملی گاز از محل خالص صادرات گاز اقدام کند. در بودجه سال ۹۹ تاکید شده که این مبالغ به صورت ماهانه

بر اساس بودجه سال ۹۹ ایران در سال آینده بیش از ۴۵ هزار میلیارد تومان درآمد از محل صادرات نفت، میعانات گازی و خالص صادرات گاز طبیعی خواهد داشت.

صادرات نفت برای ایران همواره یکی از مهمترین راه ها برای کسب درآمد ارزی به شمار می رفته است. بر این اساس رقم پیش بینی شده برای درآمدهای نفتی از محل صادرات در بودجه مورد توجه است. با این حال به دلیل تحریم های یک جانبه آمریکا علیه صادرات نفت ایران درآمدهای نفتی کشورمان با کاهش رو به رو است. با این حال ایران با دور زدن تحریم ها صادرات نفت خود را ادامه می دهد و بر این اساس پیش بینی شده که سال ۹۹ درآمد ایران از محل صادرات نفت خام، میعانات گازی و صادرات گاز به ۴۵ هزار و ۴۹۸ میلیارد تومان برسد. با این حال اگر منابع دولت از محل صادرات نفت خام، میعانات گازی و خالص صادرات گاز طبیعی در سال ۹۹ کمتر از سقف تعیین شده باشد، به دولت این اجازه داده شده تا با رعایت قانون، مابه التفاوت را از منابع حساب ذخیره ارزی تأمین کند. این در حالی است که لایحه بودجه سال ۹۹ پس از تصویب در کمیسیون تلفیق به صحن مجلس فرستاده شد اما نمایندگان مجلس به کلیت آن رای منفی داده و

اخبار نفت

آمادگی کامل بهداری‌ها در مناطق عملیاتی
نفت مناطق مرکزی

رئیس اج‌اس‌بی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، اقدام‌های این شرکت به‌منظور پیشگیری و مقابله با انتشار ویروس کرونا را تشریح کرد و گفت: بهداری‌ها در مناطق عملیاتی در آمادگی کامل برای ارائه خدمات درمانی به همکاران هستند.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، علیرضا عیدک‌زاده به مجموعه اقدام‌های شرکت نفت مناطق مرکزی ایران به‌منظور مقابله با ویروس کرونای جدید (کووید ۱۹) در ساختمان‌های ستادی و مناطق عملیاتی این شرکت اشاره کرد و گفت: مهم‌ترین اقدام‌های انجام‌شده شامل تبدیل وضعیت دستگاه ثبت ورود و خروج کارکنان از حالت دستی به کارتخوان، توزیع ماسک، ضدعفونی کردن تمام ساختمان‌های ستاد تهران و دفاتر کارکنان به‌ویژه رستوران، آبدارخانه‌ها، آموزش نیروهای خدماتی و اداری، ضدعفونی کردن ساختمان‌ها به‌صورت دوره‌ای، توقف فعالیت‌های اماکن ورزشی و گردهمایی‌های آموزشی در این شرکت می‌شود، همچنین راه‌های مقابله و پیشگیری از این بیماری و شیوه‌های علمی انجام مراقبت فردی از طریق پورتال داخلی و میدادی اطلاع‌رسانی به آگاهی همکاران می‌رسد. وی تصریح کرد: خوشبختانه تا این لحظه مورد مشکوک ابتلا به ویروس کرونا در سطح شرکت نفت مناطق مرکزی ایران گزارش نشده است و بهداری‌ها در مناطق عملیاتی در آمادگی کامل برای ارائه سرویس‌های درمانی به همکاران هستند. رئیس اج‌اس‌بی شرکت نفت مناطق مرکزی گفت: همه همکاران ضمن رعایت کامل اصول بهداشت فردی و همکاری با بخش‌های متولی در اجرای دستورالعمل‌های مبارزه با ویروس کرونا، از حضور در اماکن پرآزدحام پرهیز کنند و در صورت بروز کسالت و هرگونه تغییر وضع جسمی‌نامتعارف با علائم بیماری از طریق مراکز درمانی مستقر در مناطق عملیاتی و همکاران تهران یا مرکز تلفن بیمارستان نفت تهران با شماره ۱۵۱۱ و واحد اورژانس و پرستاری مرکز سلامت کار درمانگاه مرکزی با شماره ۲۲۵۴۳ به‌منظور دریافت خدمات درمانی لازم تماس بگیرند.

راه‌اندازی ۸ تیم واکنش سریع

در پارس جنوبی

مدیر ارشد شرایط اضطرار منطقه ویژه پارس از تشکیل و راه‌اندازی هشت تیم واکنش سریع در پارس جنوبی خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی منطقه ویژه پارس، سید پیروز موسوی گفت: براساس این مصوبه تیم واکنش سریع (یک تیم برای مناطق عملیاتی پارس یک و پارس کنگان و یک تیم برای منطقه پارس سه) در منطقه ویژه پارس، دو تیم در شرکت مجتمع گازی پارس جنوبی، دو تیم در شرکت نفت و گاز پارس (یک تیم مستقر در تأسیسات خشکی و یک تیم هم در سکوها گازی)، یک تیم در شرکت پایانه‌های نفتی ایران (پایانه میعانات گازی پارس جنوبی) تشکیل شده است. وی افزود: همسو با اجرای مصوبه‌های چهارمین نشست کمیته عالی شرایط اضطرار مقابله با ویروس کرونا در منطقه ویژه پارس، گروه‌های واکنش سریع برای مهار شیوع بیماری کرونا مطابق با دستورعمل ابلاغی وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی تشکیل و راه‌اندازی شد. مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس ادامه داد: دیگر پروتوشیمی‌های مستقر در منطقه نیز موظف به تشکیل و راه‌اندازی تیم‌های جداگانه واکنش سریع شدند که با تشکیل آنها، تعداد تیم‌های واکنش سریع تا دو روز آینده به بیش از ۲۰ تیم افزایش خواهد یافت. موسوی گفت: این گروه‌ها با تأیید بهداشت و درمان صنعت نفت بوشهر و دریافت آموزش‌های لازم، خدمات‌رسانی عملیاتی خود را به شاغلان در پارس جنوبی بر اساس دستورعمل‌های تدوین‌شده آغاز می‌کنند. مدیر ارشد شرایط اضطرار منطقه ویژه پارس اظهار کرد: طبق دستورعمل ابلاغی، امکانات و سرمایه انسانی برای تشکیل تیم واکنش سریع با مشارکت مدیریت اج‌اس‌بی شرکت‌های مستقر در منطقه شامل یک دستگاه خودرو آمبولانس یا وانت، یک نفر کارشناس بهداشت محیط آموزش‌دیده، یک نفر کارشناس پرستاری، تجهیزات گندزایی و مواد ضدعفونی و وسایل تجهیزات حفاظت فردی برای استفاده کارشناسان و تحویل به کارکنان در معرض خطر ابتلاست.

یک مقام مسئول خبر داد:

ساخت ربات بازرسی تونل انرژی تا شهریور
سال آینده

مدیر دفتر تحقیقات و استانداردهای برق منطقه‌ای تهران، گفت: ساخت ربات بازرسی تونل انرژی به صورت ریلی و زمینی در حال انجام است و پیش‌بینی می‌شود تا پایان شهریور سال آینده به بهره‌برداری برسد.

به گزارش دانش نفت به نقل از وزارت نیرو، محمدرضا کلباسی، گفت: از میان ۲۲ اولویت تحقیقاتی شرکت برق منطقه‌ای تهران، ۶ مورد عملیاتی شده که از مهم‌ترین و کاربردی‌ترین آنها می‌توان به ساخت دو ربات برای بازرسی تونل به صورت ریلی و زمینی اشاره کرد و پیش‌بینی می‌شود تا پایان شهریورماه سال آینده به بهره‌برداری برسد. وی با اشاره به تعداد بالای دریافت پیشنهاد همکاری از سوی دانشگاه‌ها اظهار داشت: طی سال جاری برای اجرای پروژه ربات سنجش‌ویز مقرر، ۱۶ پیشنهاد همکاری از دانشگاه‌هایی چون شریف، علم و صنعت، خواجه نصیرالدین طوسی، تهران و برخی شرکت‌های دانش‌بنیان به برق منطقه‌ای تهران رسید که این امر در راستای تقویت ارتباط و تعامل بیشتر صنعت برق با دانشگاه است.

فرمانده قرارگاه خاتم اعلام کرد

صرفه‌جویی ۷ میلیارد دلاری با داخلی‌سازی صنایع نفت
توسط قرارگاه خاتم

ما نیازهای قرارگاه خاتم را شناسایی کرده ایم و با قرارداد با شرکت‌های داخلی به دنبال داخلی‌سازی این نیازها هستیم. وی افزود: شرکت‌های خارجی، با گرفتن پروژه‌ها، پیمانکاران خودشان که خارجی نیز هستند به‌کارگیری می‌کنند و همین باعث

صنایع نظیر نفت و گاز، بیش از ۷ میلیارد دلار برای کشور صرفه‌جویی ارزی داشته باشد. محمد گفت: قرارگاه سازندگی خاتم الانبیا با همکاری بخش خصوصی توانسته است بیش از ۷۰ درصد صنایع بزرگی از قبیل فولاد و مس را داخلی‌سازی نماید،

دارد، برخی از شرکت‌های داخلی در وندور لیست دستگاه‌های دولتی نیستند و خارجی در این لیست حضور دارند، باید به شرکت‌های داخلی اعتماد کرد تا خود را نشان دهند چرا که آنها نیز توان دارند به بهترین نحو پروژه‌ها را انجام دهند. محمد افزود: قرارگاه رقیب بخش خصوصی نیست، بلکه یک چتر حمایتی در کنار بخش خصوصی است که برای پیشرفت کشور با بخش خصوصی در حال همکاری هستیم، در این نمایشگاه تفاهمات خوبی با برخی شرکت‌ها داشته ایم که بزرگترین آن بحث تولید ریل ملی است که با شرکت ذوب آهن این قرارداد امضا شده است. این فعال سازندگی کشور در پایان افزود:

می‌شود همه تجهیزات استفاده شده در پروژه‌ها خارجی باشد، نقش قرارگاه این است که جایگزین شرکت‌های بزرگ خارجی باشد و پروژه‌ها را به پیمانکاران داخلی بدهد. فرمانده قرارگاه سازندگی خاتم الانبیا گفت: البته در این زمینه مشکلاتی وجود

قرار دادهای دیگری نیز با سندیکای سازندگان تجهیزات صنعت نفت و سازندگان تجهیزات صنعتی ایران نیز امضا شده است که همه این قراردادهای به منزله این است که قرارگاه خاتم در کنار بخش خصوصی برای پیشرفت کشور است.

رکوردزنی تولید گاز از پارس جنوبی با تکیه بر توان داخلی



قرار گرفت. ۱۰ شهریور سال گذشته فرمانده سابق قرارگاه سازندگی خاتم الانبیا (ص) در ارتباط با ساخت ۱۰ سکوی پارس جنوبی صنایع پتروشیمی را روی میز دارد، اما قطر گفت: تکنولوژی ساخت این سکوها تا پیش از این در دست آمریکا و کشورهای اروپایی بود که اکنون با توانمندی متخصصان داخلی این امر بومی‌سازی شده و ایران به زمره محدود کشورهای با قابلیت ساخت سکوی میدان‌های گازی پیوسته است. کار ساخت این ۱۰ سکو تا پایان امسال به اتمام می‌رسد و در موقعیت‌های مدنظر در خلیج فارس استقرار و نصب می‌شود.

توسعه پارس جنوبی کلید خورد

توسعه پارس جنوبی توسط ایران از سال ۱۳۷۶ آغاز شد و این در حالی است که طرف قطری سال‌ها قبل از فرصت هشت سال جنگی که رژیم بعث عراق به جمهوری اسلامی ایران تحمیل کرد، توسعه این میدان مشترک گازی را با مشارکت شرکت‌های بزرگ و چند ملیتی جهان کلید زده بود. نخستین برداشت گاز ایران از پارس جنوبی سال ۱۳۸۱ به میزان ۱۲ میلیارد مترمکعب (تجمعی سالانه) آغاز شد و درحالی که توسعه این میدان مشترک با مشکلات و چالش‌هایی همچون اعمال

همسایه، تزریق به مخازن نفت، ذخیره سازی در مخازن زیرزمینی «شوریجه خراسان و سرراجه قم» و تأمین خوراک صنایع پتروشیمی را روی میز دارد، اما قطر گفت: تکنولوژی ساخت این سکوها تا پیش از این در دست آمریکا و کشورهای اروپایی بود که اکنون با توانمندی متخصصان داخلی این امر بومی‌سازی شده و ایران به زمره محدود کشورهای با قابلیت ساخت سکوی میدان‌های گازی پیوسته است. کار ساخت این ۱۰ سکو تا پایان امسال به اتمام می‌رسد و در موقعیت‌های مدنظر در خلیج فارس استقرار و نصب می‌شود.

توسعه پارس جنوبی کلید خورد

قرار گرفت. ۱۰ شهریور سال گذشته فرمانده سابق قرارگاه سازندگی خاتم الانبیا (ص) در ارتباط با ساخت ۱۰ سکوی پارس جنوبی صنایع پتروشیمی را روی میز دارد، اما قطر گفت: تکنولوژی ساخت این سکوها تا پیش از این در دست آمریکا و کشورهای اروپایی بود که اکنون با توانمندی متخصصان داخلی این امر بومی‌سازی شده و ایران به زمره محدود کشورهای با قابلیت ساخت سکوی میدان‌های گازی پیوسته است. کار ساخت این ۱۰ سکو تا پایان امسال به اتمام می‌رسد و در موقعیت‌های مدنظر در خلیج فارس استقرار و نصب می‌شود.

توسعه پارس جنوبی کلید خورد

توسعه پارس جنوبی توسط ایران از سال ۱۳۷۶ آغاز شد و این در حالی است که طرف قطری سال‌ها قبل از فرصت هشت سال جنگی که رژیم بعث عراق به جمهوری اسلامی ایران تحمیل کرد، توسعه این میدان مشترک گازی را با مشارکت شرکت‌های بزرگ و چند ملیتی جهان کلید زده بود. نخستین برداشت گاز ایران از پارس جنوبی سال ۱۳۸۱ به میزان ۱۲ میلیارد مترمکعب (تجمعی سالانه) آغاز شد و درحالی که توسعه این میدان مشترک با مشکلات و چالش‌هایی همچون اعمال

رکورد تولید گاز زده شد

رکورد نصب سکوها گازی این میدان مشترک با قطر هم به سال ۹۷ بازی‌گرد، زمانی که در اوج تحریم‌ها، وزارت نفت با اعتماد به بخش داخلی ساخت ۱۰ سکوی پارس جنوبی را بر عهده قرارگاه سازندگی خاتم الانبیا (ص) گذاشت؛ به طوری که پارسال ۶ سکوی گازی در خلیج فارس نصب و در مدار بهره‌برداری

بناش تحلیلی

عرفانه تاجیکی

اکنون ظرفیت برداشت گاز غنی ایران در روز افزایش یافته و با راه‌اندازی سکوهایی باقی مانده فاز ۱۳ این ظرفیت از مرز ۷۰۰ میلیون مترمکعب در روز عبور می‌کند.

پارس جنوبی را می‌توان یکی از نقاط قوت صنعت نفت کشور در شرایط تحریم‌های غیرقانونی آمریکا دانست، تأمین بالغ بر ۷۰ درصد گاز مورد نیاز مشترکان خانگی و تجاری در فصول سرد سال، جایگزینی گاز با فرآورده نفتی در سبد سوخت نیروگاه‌ها، صنایع و به دنبال آن افزایش صادرات فرآورده‌های نفتی به ویژه گازوئیل، نفت سفید، سوخت جت و گازمایع، افزایش عرضه خوراک اتان و متان به پتروشیمی‌ها و به تبع آن افزایش تولید و صادرات محصولات مختلف پلیمری و پتروشیمیایی، افزایش صادرات گاز به کشورهای همسایه، تأمین خوراک میعانات گازی پالایشگاه ستاره خلیج فارس، افزایش تولید بنزین و توقف واردات این محصول استراتژیک نفتی و ... همگی نشانه‌هایی بوده که اهمیت و جایگاه پارس جنوبی در اقتصاد ایران را به رخ می‌کنند.

سبقت ایران از قطر در بزرگترین میدان

گازی جهان

آمارهای رسمی وزارت نفت حاکی از آن است که هم اکنون ظرفیت برداشت گاز غنی ایران در پارس جنوبی به ۶۳۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش یافته و با نصب و راه‌اندازی سکوهایی باقی مانده فاز ۱۳ پارس جنوبی این ظرفیت از مرز ۷۰۰ میلیون مترمکعب در روز عبور می‌کند. بد نیست بدانید که قطر با وجود مشارکت شرکت‌های بزرگ و چند ملیتی جهان از آمریکا و اروپا اما ظرفیت تولید گاز غنی در بخش شیخ نشین میدان به حدود ۵۷۰ میلیون مترمکعب در روز رسیده به عبارت دیگر امروز ایران در ظرفیت برداشت گاز پارس جنوبی از قطر سبقتی ۶۰ میلیون مترمکعبی در روز گرفته و این نرخ به زودی به ۱۳۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش می‌یابد. ویسیون دیگر، ایران برای مصرف گاز تولیدی پارس جنوبی درحالی‌گزینه‌های مختلفی همچون تأمین سوخت نیروگاه‌ها و صنایع، صادرات به کشورهای

بررسی ظرفیت‌های موجود در حوزه احداث پتروشیمی‌های خوراک مایع در گفتگو با کارشناس نفت و انرژی؛

ساخت پتروشیمی‌های خوراک LPG با اعطای تنفس خوراک



دو یا سه ساله خوراک با سود ۸ درصد برای پتروشیمی‌های خوراک مایع، تنفس خوراک به لحاظ اقتصادی به صرفه تر خواهد بود. مساله فناوری واحدهای PDH که خوراک پروپان را تبدیل به پروپیلن می‌کنند باید پیگیر آن بود. به نظر من حتی در شرایط تحریم هم اگر کسی بخواهد می‌تواند فناوری این فرایند شیمیایی را از چین وارد کند ولی اولویت اول سرمایه‌گذاری مزیت اقتصادی فرایند است که باید از طریق قیمت‌گذاری خوراک ایجاد شود تا انگیزه برای وارد کردن فناوری هم ایجاد شود. کشور به پروپیلن نیاز دارد و مزیت فرایند PDH هزینه سرمایه‌گذاری پایین تر آن است. به ازای ۵۰۰ هزار تن در سال تولید، ۵۰۰ میلیون دلار سرمایه لازم است. اما مشکل این فرایند قیمت خوراکش است. اگر وزارت نفت همان تخفیف ۳۰ درصدی به مشتریان خارجی را به ایرانی‌ها هم بدهد، این مشکل مرتفع خواهد شد. در حال حاضر فرایند GTP (گاز طبیعی به متانول و متانول به پروپیلن) نیز برای تولید پروپیلن به دلیل قیمت ارزان خوراک گازی در کشور مطرح شده است. ولی باید توجه کنیم اگر کسی بخواهد واحد GTP تاسیس کند باید یک واحد متانول (گاز طبیعی به متانول) و سپس یک واحد MTP (متانول به پروپیلن) احداث کند. در این روش برای تولید ۵۰۰ هزار تن پروپیلن نیاز به سرمایه‌گذاری بیش از ۱ میلیارد دلاری است و به همین دلیل فرایند PDH می‌تواند مزیت داشته باشد. در این مدل اگرچه هزینه اولیه زیاد است اما چون قیمت خوراک گاز طبیعی (متان) مناسب است، برای کسی که بلند مدت در این حوزه کار کند، افق روشنی وجود دارد. اما راهکار در کشور ما می‌تواند این باشد که واحدهای متانول فنی را با احداث واحدهای MTP به GTP تبدیل کنیم تا بتوانیم پروپیلن به دست آوریم. به ویژه آنکه در شرایط کنونی قیمت متانول به نصف کاهش پیدا کرده و از سال ۲۰۲۲ تا ۲۰۲۳ میلادی آمریکا وارد بازار می‌شود و با فشار بر چین، چینی‌ها دیگر از ما متانول نخواهند خرید. این اتفاق البته سر فروش نفت به چین بر سر ما آمد و بعید نیست متانول ما هم تحریم شود. بنابراین در زمان حاضر باید به فکر آینده باشیم و از هم اکنون متانول‌سازها به فکر توسعه زنجیره پروپیلن باشند تا محصول صادراتی متانول روی دست شرکت‌های پتروشیمی‌نماند. نکته دیگر اینکه مجوزهای اعطای خوراک باید مدت دار و مشروط باشد و تخفیف‌ها در طول زنجیره داده شود. به این صورت که جهت تولید محصولات متنوع پایین دست پروپیلن، تخفیف خوراک برای محصولاتی نظیر اکریلونیتریل، اکریلیک اسید و پروپیلن گلاکول بیش از پیل پروپیلن باشد تا شاهد تولید این محصولات نیز در کشور باشیم. مشکل تخفیف خوراک این است که فقط در ابتدای زنجیره اعطا می‌شود. در حالی که برای ایجاد انگیزه جهت ورود به محصولات پایین دستی، تخفیف باید در انتهای زنجیره داده شود.

نیاز کشور است بلکه موجب اشتغال بیشتر هم خواهد شد. مواد تشکیل دهنده LPG پروپان و بوتان هستند. ما می‌توانیم پروپان را در فرایند PDH به پروپیلن تبدیل کنیم. امروزه روش‌های جدیدی در دنیا برای تولید پروپیلن وجود دارد: GTP و PDH روش‌های هستند که هدف این فرایندها تولید مستقیم پروپیلن به عنوان یک محصول اصلی با استفاده از خوراک‌های سبک است. میزان واردات محصولات پایین‌دستی پروپیلن ارقام بالایی است. طبق آمار در سال ۱۳۹۶، میزان واردات اکریلونیتریل ۲۸ میلیون دلار، اکریلیک اسید ۱۱۰ میلیون دلار، پروپیلن گلیکول ۱۴۵ میلیون دلار، پلی‌اورتان ۳۳۷ میلیون دلار و پلی‌پروپیلن ۱۲۷ میلیون دلار بود. این ارقام نشان می‌دهد که در کشور نیاز به این محصولات وجود دارد و لازم است به جای واردات، برای تولید اینها فکری کنیم. ضمن اینکه ادامه زنجیره موجب ایجاد اشتغال و همچنین ارزآوری نیز خواهد شد. دولت برای تشویق بخش خصوصی به احداث و توسعه پتروشیمی‌های خوراک مایع به خصوص خوراک LPG چه سیاست‌های را می‌تواند در نظر بگیرد؟

سعیدی: دو زنجیره ارزش مهم محصولات پتروشیمی شامل اتیلن و پروپیلن است. ما در حوزه اتیلن خوب کار کردیم و در حال حاضر خط اتیلن غرب را داریم که روی این خط چندین پتروشیمی در برنامه‌های مختلف محصول تولید می‌کنند. اما در حوزه پروپیلن ضعف داریم. ظرفیت تولید پروپیلن تقریباً ۱ میلیون تن است. نکته مهم این است که با فرآوری پروپیلن می‌توانیم ده‌ها محصول دیگر نیز با ارزش افزوده بیشتر تولید کنیم که ما تقریباً فقط یک محصول پایین دست آن را تولید می‌کنیم و آن هم پلی پروپیلن است. در حال حاضر از طریق دو روش کراکر بخار و RFCC پروپیلن در کشور تولید می‌شود. در این روش‌ها پروپیلن محصول هدف برای تولید نیست و محصول جانبی فرایندها به شمار می‌رود. پروپیلن یک کالای تجاری نیست و کالا واسطه‌ای است که باید به محصول بعدی تبدیل شود. مشکل ما در این جا، صرف تمرکز بر تولید پلی پروپیلن است. یکی از دلایل کمبود کشور در زمینه ماده اولیه پوشک بچه هم همین عدم ورود به محصولات پایین دستی پروپیلن بود. اکریلیک اسیدها از محصولات پایین دست پروپیلن هستند که در تولید کالاهایی مانند پوشک بچه استفاده می‌شوند. در محصولات پایین دستی پروپیلن ما فقط به سمت تولید پلی پروپیلن رفتیم زیرا هزینه سرمایه‌گذاری سایر محصولات زیاد است. در حالی که دیگر محصولات پایین دستی نه تنها

تولید LPG داریم. بخشی از LPG توسط شرکت ملی گاز و از میادین گازی به ویژه پارس جنوبی تولید می‌شود. همچنین بخش دیگری از تولید LPG نیز توسط شرکت ملی نفت انجام می‌شود که از پالایشگاه‌های نفتی استخراج می‌کند. فروش و کسب درآمد حاصله از فروش گاز مایع یا LPG توسط این شرکت‌ها به صورت جداگانه انجام شده و تا پیش از تحریم، صادرات آن درآمد خوبی را نصیب وزارت نفت می‌کرد.

از دید من صادرات LPG هم نوعی خام فروشی است. زیرا این ماده صرفاً با یک جداسازی و گوگردزدایی آماده صادرات می‌شود و هیچ‌گونه فرایند پیچیده‌ای جهت تولید ماده انجام نمی‌شود. در بحث زنجیره ارزش پتروشیمی، ما روی استفاده از LPG به عنوان خوراک پتروشیمی‌ها ورود نکردیم. در واقع به طور کلی ما خوراک مایع را کمتر وارد زنجیره ارزش کردیم و این مسئله مشکلاتی را برای کشور ایجاد می‌کند. مثلاً وقتی شرایط برای صادرات میعانات گازی فراهم نباشد، ما مجبور می‌شویم جهت کاهش تولید میعانات گازی، تولید گاز را پایین آورده و در نتیجه این کار سبب کمبود گاز در فصل زمستان خواهد شد. پس در ادامه باید سوخت نیروگاه‌ها را از گاز به مازوت تغییر دهیم که این اقدام نیز سبب افزایش آلودگی هوا خواهد شد. در حالی که اگر ما برنامه ریزی کنیم که در صنایع پتروشیمی خوراک مایع را به مواد شیمیایی تبدیل کنیم حتی آلودگی هوا هم کاهش خواهد یافت.

در حال حاضر میزان تولید LPG ایران ۸،۳ میلیون تن است که از این میزان ۶ میلیون تن صادر می‌شود و ۲،۳ میلیون تن هم به مصرف داخلی می‌رسد. بخش قابل توجهی از مصرف داخلی به این صورت است که مثلاً در سیستان و بلوچستان که خط لوله گاز وجود ندارد؛ مردم در بخش خانگی LPG را به صورت کپسول استفاده می‌کنند. در مصرف LPG به عنوان سوخت خانگی و حمل‌ونقل، درحال کاهش است و بسیاری از کشورهای دنیا، به‌خصوص کشورهای صاحب تکنولوژی صنایع پتروشیمی، از LPG به‌عنوان خوراک صنایع پتروشیمی استفاده می‌کنند. خوراک‌های که می‌تواند به‌واسطه فرایندهای مختلف پتروشیمی، به محصولاتی نظیر اتیلن، پروپیلن و بوتادین تبدیل شود و قیمت حدود ۴۰۰ دلار به ازای هر تن LPG را به حدود ۱۰۰۰ دلار به ازای هر تن برساند. فلذا برای بررسی بیشتر ظرفیت‌های موجود در حوزه احداث پتروشیمی‌های خوراک مایع با مصطفی سعیدی کارشناس نفت و انرژی به گفتگو نشستیم.

مشروح این مصاحبه به شرح زیر است: به عنوان مقدمه لطفاً مختصر توضیحی درباره آخرین وضعیت تولید و مصرف داخلی و صادرات LPG بدهید و مصرف سوخت LPG در ایران را با سایر کشورها مقایسه کنید؟ سعیدی: تولید LPG در کشور به دو صورت انجام می‌شود. یعنی ما دو منبع

کارشناس نفت و انرژی می‌گوید: عدم ساخت پتروشیمی‌های خوراک LPG باعث شده که سالانه بیش از ۵۰۰ میلیون دلار صرف واردات محصولات پایین‌دستی پروپیلن شود. دولت برای احداث این واحدها باید سیاست تخفیف خوراک و تنفس خوراک را در پیش گیرد. گاز مایع یا LPG یکی از فرآورده‌های پالایشگاه‌های نفتی و گازی است که از دو برش پروپان و بوتان تشکیل شده است. بررسی سیاست کشورهای تولیدکننده LPG نشان می‌دهد که این کشورها ۳ سیاست مختلف برای استفاده از این سوخت را در پیش گرفته‌اند که عبارت‌اند از: صادرات LPG برای کسب درآمدهای ارزی، استفاده از LPG در بخش خانگی و حمل‌ونقل و استفاده از LPG به عنوان خوراک پتروشیمی‌ها. برای مثال در حال حاضر کشوری مانند قطر سالانه ۱۱ میلیون تن LPG تولید می‌کند و بیش از ۱۰ میلیون تن آن را برای کسب درآمدهای ارزی صادر می‌کند. همچنین کشوری مانند ترکیه از LPG به عنوان سوخت خودروها در بخش حمل و نقل استفاده می‌کند و در این بین حتی مجبور به واردات سالانه ۳،۳ میلیون تن LPG نیز شده است. کشور عربستان نیز با ۱۶،۴ میلیون تن بالاترین میزان مصرف LPG را در منطقه خاورمیانه در اختیار دارد که سهم قابل توجهی از این میزان مصرف، شامل خوراک واحدهای پتروشیمی‌های تولید محصولات پتروشیمی همچون پروپیلن می‌باشد. لذا بررسی‌ها نشان می‌دهد که بسته به شرایط کشور، سیاست دولت‌ها برای استفاده از LPG نیز می‌تواند متفاوت باشد. در این بین به نظر می‌رسد که ایران با تولید سالانه بیش از ۸ میلیون تن LPG هنوز سیاست مشخصی را در این حوزه انتخاب نکرده است و به اعتقاد بسیاری از کارشناسان سیاست‌های فعلی وزارت نفت در راستای بهره‌وری حداکثری از این نعمت خدادادی نیست. گزارش‌های مراکز معتبر جهانی نشان می‌دهد که مصرف LPG به‌عنوان سوخت خانگی و حمل‌ونقل، درحال کاهش است و بسیاری از کشورهای دنیا، به‌خصوص کشورهای صاحب تکنولوژی صنایع پتروشیمی، از LPG به‌عنوان خوراک صنایع پتروشیمی استفاده می‌کنند. خوراک‌های که می‌تواند به‌واسطه فرایندهای مختلف پتروشیمی، به محصولاتی نظیر اتیلن، پروپیلن و بوتادین تبدیل شود و قیمت حدود ۴۰۰ دلار به ازای هر تن LPG را به حدود ۱۰۰۰ دلار به ازای هر تن برساند. فلذا برای بررسی بیشتر ظرفیت‌های موجود در حوزه احداث پتروشیمی‌های خوراک مایع با مصطفی سعیدی کارشناس نفت و انرژی به گفتگو نشستیم.

در حال حاضر میزان تولید LPG ایران ۸،۳ میلیون تن است که از این میزان ۶ میلیون تن صادر می‌شود و ۲،۳ میلیون تن هم به مصرف داخلی می‌رسد. بخش قابل توجهی از مصرف داخلی به این صورت است که مثلاً در سیستان و بلوچستان که خط لوله گاز وجود ندارد؛ مردم در بخش خانگی LPG را به صورت کپسول استفاده می‌کنند. در مصرف LPG به عنوان سوخت خانگی و حمل‌ونقل، درحال کاهش است و بسیاری از کشورهای دنیا، به‌خصوص کشورهای صاحب تکنولوژی صنایع پتروشیمی، از LPG به‌عنوان خوراک صنایع پتروشیمی استفاده می‌کنند. خوراک‌های که می‌تواند به‌واسطه فرایندهای مختلف پتروشیمی، به محصولاتی نظیر اتیلن، پروپیلن و بوتادین تبدیل شود و قیمت حدود ۴۰۰ دلار به ازای هر تن LPG را به حدود ۱۰۰۰ دلار به ازای هر تن برساند. فلذا برای بررسی بیشتر ظرفیت‌های موجود در حوزه احداث پتروشیمی‌های خوراک مایع با مصطفی سعیدی کارشناس نفت و انرژی به گفتگو نشستیم.

مشروح این مصاحبه به شرح زیر است: به عنوان مقدمه لطفاً مختصر توضیحی درباره آخرین وضعیت تولید و مصرف داخلی و صادرات LPG بدهید و مصرف سوخت LPG در ایران را با سایر کشورها مقایسه کنید؟ سعیدی: تولید LPG در کشور به دو صورت انجام می‌شود. یعنی ما دو منبع

مشروح این مصاحبه به شرح زیر است: به عنوان مقدمه لطفاً مختصر توضیحی درباره آخرین وضعیت تولید و مصرف داخلی و صادرات LPG بدهید و مصرف سوخت LPG در ایران را با سایر کشورها مقایسه کنید؟ سعیدی: تولید LPG در کشور به دو صورت انجام می‌شود. یعنی ما دو منبع

افزایش ایمنی و پایداری ارتباطات مخابراتی پالایشگاه‌های گاز جنوب کشور

افزایش طول عمر و پایداری آنتن‌ها، جلوگیری از تاثیر نامطلوب دما و نور مستقیم روی هورن آنتن‌ها، پوشش آنتن‌ها در برابر تگرگ و بارش شدید، کاهش فشار باد روی سطح آنتن‌ها، جلوگیری از چرخش یا تخریب آنها و همچنین افزایش پایداری ارتباطات مخابراتی لینک مایکروویو سراسری لازم و ضروری است. سرجای تصریح کرد: به دلیل ارتفاع زیاد دکل ایستگاه، استفاده از جرقبیل (به دلیل محدودیت بوم آن) و همچنین اجرای داربست در مجاورت دکل میسر شد و سرنجانب با ابتکار کارشناسان و قبول ریسک بالای آن و موافقت آج‌اس‌بی پالایشگاه فجر جم، نصب کاورها با استفاده از دستگاه وینچ دستی و سبد حمل نفر و با حداقل زمان قطع ارتباطات مخابراتی، با موفقیت انجام شد.



و کمترین ریسک انجام دادند و در همین راستا تجهیزات مورد نیاز با قطره‌های مختلف تهیه و به ایستگاه مخابرات مربوطه ارسال شد و روی آنتن‌های ایستگاه یادشده نصب شدند. مدیر مخابرات و تله‌متری شرکت انتقال گاز ایران همچنین گفت: نصب تجهیزات جدید به‌منظور

مدیر مخابرات و تله‌متری شرکت انتقال گاز ایران از افزایش ایمنی و پایداری ارتباطات مخابراتی پالایشگاه‌های جنوب کشور خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، سیدمحمد سراجی گفت: با توجه به بررسی‌های انجام شده در مرکز کنترل و پایش مخابرات با هدف افزایش پایداری ارتباطات مایکروویو پالایشگاه‌های پارس جنوبی، فجر جم و پارسیان، پس از بررسی‌های فنی، مجموعه تمهیدها و اقدام‌های لازم در ایستگاه‌های مخابراتی مربوطه در دستور کار کارشناسان قرار گرفت. وی افزود: با هماهنگی کارشناسان واحد مخابرات شرکت پالایش گاز فجر جم، مجوزهای لازم از واحد آج‌اس‌بی مربوطه دریافت شد و با ابتکار عمل، دکل‌بندهای مخابراتی کار را با بهترین کیفیت

فرصت مناسبی برای حضور دانش‌بنیان‌ها در صنعت گاز فراهم شده است

با بیان اینکه این پالایشگاه یکی از حیاتی‌ترین صنایع در کشور به شمار می‌رود، اظهار کرد: هم‌اکنون ۳۷ سال از افتتاح پالایشگاه می‌گذرد و با مجاهدت و تلاش کارکنان صنعت گاز شاهد برقراری تولید پایدار در این پالایشگاه هستیم. منبئی در پایان گفت: با توجه به مشکلات موجود در سطح جامعه و بیکاری جوانان، توانسته‌ایم بخشی از سرمایه‌های انسانی مورد نیاز پالایشگاه را از افراد بومی منطقه به‌کار بگیریم که این مهم نقش تاثیرگذاری در کاهش نرخ بیکاری داشته و فرصت مناسبی برای حضور شرکت‌های دانش‌بنیان در صنعت گاز به‌وجود آمده است. ضمن اینکه در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی و توجه به ذی‌نفعان نیز گام‌های مهمی برداشته شده است.



برای کارکنان سختکوش این پالایشگاه در تولید بی‌وقفه گاز طبیعی و ارسال آن به خطوط انتقال تا میدی مصرف (مشترکان خانگی و صنعتی) است. مدیرعامل پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد

مدیرعامل پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد:

پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد با استفاده از نیروهای بومی، نقش تاثیرگذاری در کاهش نرخ بیکاری داشته و فرصت مناسبی برای حضور شرکت‌های دانش‌بنیان در صنعت گاز به‌وجود آمده است. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، سیدمحمد منبئی مدیرعامل شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد در حاشیه بازدید امیر نجاتی فرمانده تیپ ۳۷۷ لشکر ۷۷ ثامن‌الامته(ع) از این مجتمع گازی گفت: امروز نعمت امنیت در نظام مقدس جمهوری اسلامی یکی از مؤلفه‌های مهم در ایجاد ثبات و فعالیت کارخانجات و صنایع است و اگر این امنیت برقرار نباشد پایداری تولید انرژی محقق نخواهد شد. وی افزود: امنیت پشتوانه‌ای محکم

اخبار

با حکم وزیر نفت؛

«مریم مشایخی» عضو اصلی هیئت مدیره شرکت ملی صنایع پتروشیمی شد

وزیر نفت در حکمی مریم مشایخی را به عنوان عضو اصلی هیئت مدیره شرکت ملی صنایع پتروشیمی منصوب کرد.

حکم بیژن زنگنه، وزیر نفت به مریم مشایخی به شرح زیر است: «با عنایت به تعهد و صلاحیت حرفه‌ای سرکارعالی، به استناد ماده (۵) قانون وظایف و اختیارات وزارت نفت مصوب ۱۹ اردیبهشت ۱۳۹۱ مجلس شورای اسلامی و مواد (۱۷) و (۱۸) اساسنامه شرکت ملی صنایع پتروشیمی و حسب اختیارات تفویضی به اینجانب در جلسه ۱۳۹۷/۸/۱۹ مجمع عمومی این شرکت، به موجب این حکم برای مدت سه سال به عنوان «عضو اصلی هیئت مدیره شرکت ملی صنایع پتروشیمی» منصوب می‌شود. امید است با اتکال به ایزد متعال و تعامل با دیگر اعضای محترم هیئت مدیره و کارکنان صدیق و وظیفه‌شناس آن شرکت در انجام امور و اهداف عالیه شرکت موفق و مؤید باشید.»

آب ژاول در اولویت تولید پتروشیمی کارون قرار گرفت

پتروشیمی کارون در راستای مقابله با ویروس کرونا تولید آب ژاول را در اولویت تولید قرار داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پتروشیمی کارون، این پتروشیمی در راستای عمل به مسئولیت اجتماعی، طی نامه‌ای به شرکت‌ها، ادارات، سازمان‌ها و شهرداری‌ها، آمادگی خود را برای تامین آب ژاول مورد نیاز ادارات و نهادها و مردم برای گزندادای اعلام کرد. در همین راستا، ۲۰ هزار لیتر آب ژاول از سوی این پتروشیمی به شهرداری تهران تحویل شد و از فردا برای استانداری گیلان و چند استان دیگر محموله آب ژاول بازرگاری خواهد شد. آب ژاول مورد نیاز مردم ماهشهر نیز از سوی پتروشیمی کارون توزیع شده و این روند ادامه خواهد داشت.

با هدف تأمین نیاز تولیدکنندگان مواد شوینده و بهداشتی؛

عرضه محصول کاستیک پتروشیمی اروند افزایش می‌یابد

مجمع پتروشیمی اروند با توجه به شیوع بیماری کرونا در کشور و با هدف تأمین نیاز صنایع پایین‌دستی، عرضه محصول کاستیک را هفته جاری در بورس به ۲۰ هزار تن می‌رساند.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، پتروشیمی اروند با توجه به افزایش تقاضا برای محصول کاستیک، عرضه خود را در هفته جاری از ۱۱ هزار تن به ۲۰ هزار تن می‌رساند و آمادگی تامین نیازهای کشور به این محصول مهم است که در تولید مواد شوینده و بهداشتی کاربرد دارد. در همین راستا، این عرضه‌ها با هماهنگی دفتر توسعه صنایع پایین‌دستی پتروشیمی انجام خواهد شد.

ثبت رکوردی تازه تولید در شرکت پلی‌پروپیلن جم

شرکت پلی‌پروپیلن جم موفق به دستیابی به رکورد تولید سالانه شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پلی‌پروپیلن جم، ابراهیم تماری، مدیر مجتمع این شرکت با اشاره به مسئولیت شرکت در تحقق شعار سال ۹۸ که از سوی مقام معظم رهبری سال «رونق تولید» نام‌گذاری شده است، تصریح کرد: تولید سالانه پلی‌پروپیلن این شرکت تا پایان دهه نخست اسفندماه رکورد تازه‌ای به ثبت می‌رساند، البته هنوز تا پایان سال برای تولید بیشتر زمان وجود دارد و این شرکت همچنان مجدانه برای ارتقای این رکورد تولید می‌کوشد. شرکت پلی‌پروپیلن جم به‌عنوان بزرگ‌ترین تولیدکننده پلی‌پروپیلن در کشور، افزون بر اینکه در سال ۹۸ با دریافت نشان برنز C3 جایزه استاندارد ۳۴۰۰۰ مدیریت منابع انسانی در میان پنج شرکت برتر ایران قرار گرفت، به‌تازگی با دریافت تندیس صنعت سبز کشور، از رهاورد های زیست محیطی این شرکت از سوی معاون رئیس جمهوری قهرمانی شد.

نصب راکتور سنتز شرکت پتروشیمی آبادانا خلیج فارس



راکتور سنتز متانول (R-۲۰۰۱) به وزن ۷۵۰ تن که یکی از سنگین‌ترین تجهیزات منطقه و شرکت آبادانا می‌باشد در تاریخ ۱۵/۱۲/۹۸ در سایت این شرکت نصب گردید.

به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی آبادانا خلیج فارس، این عملیات با حضور مدیر عامل و کلیه مدیران شرکت توسط دو دستگاه جرثقیل ۱۲۵۰ تن و ۸۵۰ تن در ارتفاع ۲۵ متری از سطح زمین با موفقیت و ایمنی کامل نصب گردید. عملیات نصب راکتور سنتز در شرایط خاص کنونی کشور نشان دهنده عزم راسخ هلدینگ خلیج فارس و تیم اجرایی پروژه در پیشبرد عملیات اجرایی مطابق برنامه زمانبندی مصوب، می‌باشد.

جواد کلی خبر داد:

امروز (شنبه) مدیر عامل هلدینگ خلیج فارس از شگویا می‌گوید

نشست خبری عرضه سهام پتروشیمی تندگویان در فرابورس آنلاین است



به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، جواد کلی گفت: این نشست همانند نشست روز چهارشنبه با توجه به شرایط ویژه شیوع کرونا و اهمیت حفظ سلامت اصحاب رسانه به صورت آنلاین با حضور آقای

مدیر روابط عمومی و امور بین‌الملل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس از برگزاری نشست خبری عرضه سهام پتروشیمی شهید تندگویان با حضور مدیرعامل این هلدینگ در تالار فرابورس خبر داد.

مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی خبر داد:

بومی‌سازی ۹ کاتالیست مهم صنعت پتروشیمی طی ۲ سال آینده



اوج موفقیت پژوهش و فناوری در تجاری‌سازی تولید کاتالیست دو سال آینده خواهد بود، زیرا آماده‌سازی و طراحی پلنت زمان‌بر است و در دو سال آینده ۹ کاتالیست مهم بی‌گمان با دانش فنی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی به تولید صنعتی می‌رسد



فعالیت‌ها برای دو سال آینده، به‌صورت عمده در حوزه فرآیندها برنامه‌ریزی شده است. اولویت فعالیت‌های ما طراحی پلنت‌ها یا افزایش ظرفیت پلی‌پروپیلن، پلی‌اتیلن و PVM خواهد بود. امیدواریم بتوانیم برای واحدهای پلیمری تا ظرفیت ۴۵۰ تا ۵۰۰ هزار تنی در سال طراحی انجام دهیم، بر همین اساس سال آینده اسناد مهندسی پلنت ۵۰۰ هزار تنی PVM را آماده و ارائه خواهیم کرد. وی اظهار کرد که اوج موفقیت پژوهش و فناوری در تجاری‌سازی تولید کاتالیست دو سال آینده خواهد بود، زیرا آماده‌سازی و طراحی پلنت زمان‌بر است و در دو سال آینده ۹ کاتالیست مهم بی‌گمان با دانش فنی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی به تولید صنعتی می‌رسد.

طرح ۳۱۰ هزار تنی HDPE پتروشیمی‌تبریز اعلام کرد و گفت: مذاکرات این طرح کامل انجام و قرارداد آن امضا شد که با احتساب این قرارداد اسامی چهار پروژه در حوزه فرآیند تولید محصول پتروشیمیایی فعال داریم که اسناد مهندسی ارائه می‌کنیم و در سابقه شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی بی‌نظیر است. وی در مورد حوزه مواد شیمیایی و دستیابی به دانش فنی تولید کاتالیست‌ها گفت: اکثر آنچه برای دستیابی به دانش فنی تعهد کرده بودیم، انجام شده است و بیش از ۹۰ درصد از تعهدات سال ۹۸ در این حوزه در حال اجراست. برای کاتالیست‌ها هم‌اکنون

مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی گفت: تا پایان سال ۱۴۰۰ سالانه حدود ۱۰۰ میلیون دلار کاتالیست در کشور تولید و ۹ کاتالیست صنعت پتروشیمی تا دو سال آینده بومی‌سازی می‌شود. به گزارش دانش نفت به نقل از وزارت نفت، علی پژوهان با اشاره به دانش‌های فنی در حال توسعه و قراردادهای تجاری شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی گفت: هم‌اکنون ۲۰ قرارداد تجاری‌سازی امضا شده که حاصل پژوهش‌های رخ داده در سال‌های گذشته است. تعداد پروژه‌های پژوهشی جاری نیز ۷۰ عنوان است که سالانه تعداد زیادی پروژه پژوهشی تعریف و سرانجام به قرارداد تجاری منجر می‌شود. وی اقدام‌های شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی را در حوزه فرآیندها تشریح کرد و افزود: یکی از فعالیت‌های فرآیند مربوط به تولید PET است که با همکاری پتروشیمی تندگویان در سه ماهه سوم امسال وارد فاز اجرایی و تجاری‌سازی شد. دمو این پلنت چند ماه است که به‌طور کامل در سرویس قرار دارد و به‌زودی می‌تواند توسط پتروشیمی تندگویان به تولید صنعتی برسد. پژوهان با بیان اینکه GTPP اسلام‌آباد غرب یکی دیگر از فعالیت‌هایی است که امسال آغاز شده است، ادامه داد: اسناد مهندسی پایه متانول و PVM را آغاز کردیم و هم‌اکنون ۳۸ درصد پیشرفت دارد و امیدواریم تا پایان سال بخش اعظمی از کاری را که تعهد کردیم ارائه کنیم. مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی یکی از پروژه‌های مهم این مجموعه را

اقدام‌های راهبردی صنعت پتروشیمی برای مقابله با ویروس کرونا



۱۷- شناسایی افراد مبتلا به بیماری‌های دارای علائم مشابه از جمله سرماخوردگی و آنفلوآنزا و ارجاع آنان به مراکز ذی‌ربط برای بررسی دقیق‌تر
۱۸- تشدید نظارت بر کنترل موازین بهداشتی در فضاهای عمومی نظیر نمازخانه‌ها، آبدارخانه‌ها، آسانسور و ...
۱۹- الزام استفاده از لوازم حفاظت فردی برای کارکنان ارائه‌دهنده خدمات (اعم از دست‌اندرکاران تهیه، طبخ و سرو مواد غذایی و نظافت اماکن)
۲۰- حصول اطمینان از عملکرد صحیح سیستم‌های تهویه ساختمان‌ها
۲۱- هماهنگی و پیگیری تأمین آب‌ژاول تولیدی شرکت پتروشیمی کارون برای همه شرکت‌های پتروشیمی
۲۲- تأمین و توزیع مواد ضدعفونی‌کننده دست به دستور معاون وزیر و ارسال برای شرکت‌های پتروشیمی و ستاد وزارت نفت
۲۳- ابلاغ ضرورت آمادگی کامل هر شرکت در سطح ۱ شرایط اضطراری و تجهیز امکانات
۲۴- لزوم بررسی کفایت امکانات بهداشتی و درمانی منطقه‌ای و نحوه دسترسی توسط شرکت‌های پتروشیمی
۲۵- الزام تهیه پروتکل‌های شناسایی، ارجاع و درمان در هر شرکت و تعیین افراد ذی‌صلاح و نفقات جایگزین
۲۶- الزام دسته‌بندی افراد کلیدی و نفقات جایگزین در حداقل سه سطح
۲۷- ایجاد امکانات ویدئوکنفرانس در شرایط ضرورت

خودداری از هرگونه تجمع
۸- پیگیری تأمین تنبسنج دیجیتال برای شرکت و کارکنان
۹- تعطیلی رستوران‌ها و تعلق همه خدمات رفاهی
۱۰- تشکیل گروه‌های مجازی برای ارسال فوری آخرین اطلاعیه‌ها و دستورعمل‌های وزارت بهداشت
۱۱- تهیه و استفاده از دستورعمل‌ها، آیین‌نامه‌ها و راهنماهای مقابله با شرایط اضطراری مرتبط برای اماکن عمومی و سرویس‌های بهداشتی و فضای اداری
۱۲- کاهش ساعات کاری کارکنان روز کار

مدیریت اج‌اس‌بی شرکت ملی صنایع پتروشیمی توجه به شیوع بیماری کرونا در کشور، ۲۷ اقدام را با هدف پیشگیری و مقابله با این ویروس آغاز و به شرکت‌های پتروشیمی ابلاغ کرده است. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، حفظ و صیانت از کارکنان و فعالان صنعت پتروشیمی ایران به‌عنوان راهبردی مهم در دستور کار شرکت ملی صنایع پتروشیمی قرار دارد و در این مسیر مدیریت اج‌اس‌بی این شرکت با توجه به گسترش بیماری کرونا در نقاط مختلف کشور در نشست‌های کارشناسی، ۲۷ اقدام راهبردی را با هدف پیشگیری و مقابله با این ویروس آغاز و به شرکت‌ها ابلاغ کرده است که این موارد در ادامه آمده است:
۱- تشکیل کمیته‌های شرایط اضطراری مقابله با ویروس کرونا و شورای عالی شرایط اضطراری (روزانه)
۲- تشکیل کمیته‌های سلامت توسط مناطق و تأکید بر اقدام‌های پیشگیرانه
۳- ارسال اطلاعیه‌های لازم برای آمادگی در مقابله با ویروس کرونا به همه شرکت‌های پتروشیمی
۴- شناسایی افراد دارای بیماری‌های زمینه‌ای همچون بیماری‌های قلبی و ریوی، نقص سیستم ایمنی، افراد مبتلا به عفونت‌های مزمن، دیابت و ... و اتخاذ تمهیدات لازم
۵- بازگذاری مطالب آموزشی و اطلاعیه برای ارتقای سطح آگاهی همه کارکنان در سایت، سیستم برید، بیلورد و ...
۶- برگزاری نشست‌های آموزشی در مناطق با هماهنگی وزارت بهداشت و سازمان بهداشت و درمان
۷- کاهش حضور و میزان مواجهات کارکنان و

در گفت‌وگو با مدیرعامل شرک

از مصرف بی‌رویه گاز تا ف



زمان اوج آلودگی هوا این موضوع مورد اعتراض محیط زیست و استانداری تهران قرار گرفت. در نشست‌های ستاد بحران که درباره آلودگی هوا و بوی نامطبوع تهران تشکیل شده بود شرکت کردیم. در نتیجه این نشست‌ها، وزیر نفت، بخشی از محدودیت‌های گازرسانی را رفع کرد، ما هم محدودیت اصلی را که برای کارخانه سیمان تهران در شهرستان ری ایجاد شده و آلودگی ویژه‌ای ایجاد کرده بود به‌صورت صددرصد رفع کردیم.

■ **مقدار مصرف گاز در سال ۹۷ و امسال چقدر بوده است؟** پارسال حدود ۲۳ میلیارد مترمکعب گاز در استان تهران توزیع کردیم که ۴۰ درصد از این حجم مربوط به گاز خانگی بود. این الگو هر سال رعایت می‌شود. امسال و تا پایان آذرماه ۷۱ هزار مشترک به سیستم اضافه کرده‌ایم و تا پایان آذرماه حدود ۱.۷ درصد افزایش مشترک گاز داشته‌ایم. ما بیشتر نگران مصرف بی‌رویه انرژی هستیم. با وجود آنکه کارهای فرهنگی زیادی در رسانه‌ها انجام می‌دهیم، اما اشتیاق و توجه ویژه نسبت به این موضوع وجود ندارد. اکنون ۳ میلیون و ۱۳۱ هزار مشترک خانگی در استان تهران داریم. ۳ پالایشگاه، ۶ نیروگاه، ۲۷ نیروگاه مقیاس کوچک، ۱۱ هزار و ۸۶۶ صنایع پخت نان و هتل و مسافرخانه و آجرپزی و...، ۱۹۰ جایگاه عرضه سه‌سان‌جی، نیروهای ارتش، پدافند، سپاه، نیروهای نظامی و انتظامی، ۲۳۳ هزار مورد فقط در بخش کسبه و خدمات و ۶ هزار و ۵۰۰ مسجد و تکاباما در پایان هر سال مقدار افزایش مصرف را نسبت به مقدار افزایش تولید بررسی می‌کنیم و متوجه می‌شویم الگوی مصرف به‌درستی رعایت نشده است. روش مصرف نسبت به سال پیش از آن بهبود نداشته است. ما هنوز آمار دقیق برای مقایسه نهایی در ۹ ماه گذشته سال نگرفته‌ایم. شرایط سرمایه‌امسال هم مثل سال‌های پیش نبوده و به ازای آن ۱.۷ درصد مشتری که اضافه شده مصرف گاز بسیار بیشتر بوده است، یعنی الگوی نامناسب مصرف ادامه دارد.

■ **آیا می‌توانید سیاست‌های تشویقی یا تنبیهی برای مشترکان کم‌مصرف و پرمصرف در نظر بگیرید؟** ۶۰۰ هزار موتورخانه در سطح کشور شناسایی شده‌اند که قرار است مصرف آنها بهینه‌سازی شود. سال‌هاست شورایی عالی اقتصاد، مضمون داده، هیئت دولت مصوبه داده و قرار بوده سازمان بهینه‌سازی کارهایی را انجام دهد. بنا بر محدودیت‌هایی که مطرح بوده مانند تحریم‌ها و شرایط خاص، کاری انجام نشده است. ما به‌عنوان بزرگ‌ترین مصرف‌کننده گاز در کشور به این نتیجه رسیدیم که اگر بتوانیم این طرح را پیاده‌سازی کنیم سهم ما در بهینه‌سازی و ذخیره کردن انرژی نسبت به استان‌های دیگر بسیار بالاتر است، به همین دلیل خودمان پیش‌قدم شدیم. از آنجا که بیشترین مصرف را در استان تهران داریم با سازمان بهینه‌سازی و وزارت نفت نشست‌های متعددی برگزار کردیم و دیدیم نیاز است مصوبه شورایی عالی اقتصاد بازنگری شود. نشست‌هایی در دفتر آقای فلاحتیان، معاون برنامه‌ریزی وزارت نفت با حضور آقای تربتی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران، آقای آستانه، مشاور وزیر نفت در امور گازرسانی و مدیر گازرسانی برگزار شد. دیدگاه‌های قطعی را ارائه کردیم و اصلاحات انجام شد و خوشبختانه شورایی عالی اقتصاد نیز تصویب کرد. هم‌اکنون قصد داریم کار را آغاز کنیم. یک مشاور هم برای این کار گرفته‌ایم. در واقع هنوز هم نیازمند همکاری چندبناجی وزارت نفت، شرکت ملی گاز ایران، شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی و شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت هستیم. تعدادی سرمایه‌گذار هستند که در سامانه به سما (با مسئولیت شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی) وارد می‌شوند. مشترکان دارای موتورخانه از طریق رسانه‌ها تشویق می‌شوند، بدون اینکه هزینه‌ای از آنها گرفته شود سیستم‌های موتورخانه آنها توسط این دسته از شرکت‌های سرمایه‌گذار اصلاح شود.فایده این کار برای مردم این است که گازهای کمتری می‌دهند و برای ما نیز این فایده را دارد که گاز کمتری مصرف می‌شود. از محل مابه‌التفاوت مصرف پیشین و کنونی (که روند مصرف اصلاح شده است)، شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت پول سرمایه‌گذار را به‌صورت ارز یا سوخت یا بر اساس هر نوع قراردادی که امضا شده باشد پرداخت می‌کند. شرکت گاز استان تهران این موضوع را پیگیری کرده است. چند ماه پیش با نماینده سازمان ملل متحد نشستیم داشتیم؛ آنها هم وقتی این استقبال را از ما دیدند پذیرفتند که ۱۰ مورد از هزینه‌های سازمان ملل متحد را اینجا صرف کنند، از این رو چند دانشگاه را مشخص

می‌دادیم تا سرانه افزایش یابد. پس از آن روستاها با روش خوشه‌چینی در مرز مجاز قرار گرفتند. پیگیری‌های آقای آستانه، مشاور وزیر نفت در این زمینه تأثیر بسیاری داشت. ما گزارشی داشتیم که قابلیت گازرسانی تا سقف ۲۵ میلیون تومان نیز فراهم شد، زیرا هزینه‌ها و تورم بسیار زیاد شده بود. گازرسانی به روستاها شاید هزینه‌ها و توجیه اقتصادی نداشته باشد، اما مشکلات ما را در بسیاری موارد مانند مسئولیت اجتماعی، حقوق شهروندی، تأمین سوخت مایع و... رفع می‌کرد.

■ **گازرسانی صنعتی و نیروگاهی به چه نحو انجام می‌گیرد؟** به‌تازگی موضوعی مشابه بند «ق» برای صنایع مطرح شده است. ما بیش از ۱۱ هزار واحد صنعتی را در استان تهران گازرسانی کرده‌ایم. حدود ۹۰۰ مورد با هماهنگی‌هایی که بین ما و شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه تهران انجام شد شناسایی شدند که هنوز مشترک گاز نشده بودند. از این تعداد ۷۰۰ مورد سوخت مایع دریافت می‌کردند که با هماهنگی و پیگیری‌های وزارت نفت و آقای آستانه، این واحدهای صنعتی شناسایی شدند. به این ترتیب که در صورت فراهم شدن امکان گازرسانی برای آن ۷۰۰ واحد صنعتی دیگر حواله سوخت مایع دریافت نکنند.

۲۰۰ مورد نیز کارخانه‌هایی بودند که تعطیل شده بودند و حتی سوخت مایع نیز تحویل نمی‌گرفتند. ما در سه نوبت برای همه ۹۰۰ نامه زدیم، ۲۰۰ واحدی که سوخت مایع دریافت نمی‌کردند از گازرسانی نیز استقبالی نکردند، اما ۷۰۰ واحد صنعتی دیگر مایل به دریافت گاز بودند. طبق مصوبه شورای اقتصاد تا سقف ۲۴۰ میلیون تومان به این واحدهای صنعتی تسهیلات گازرسانی تعلق می‌گرفت، بنابراین خیلی از واحدها اقدام قرارداد گازرسانی امضا کردند، اما بعضی از واحدها در مرحله دریافت مجوزهای حفاری از شهرداری و اداره راهداری دچار مشکلاتی شده بودند که هزینه‌هایی از آنها مطالبه می‌شد و گاهی از مبلغ ۲۴۰ میلیون تومان تسهیلات نیز بالاتر بود، بنابراین آن واحدها نیز از انجام گازرسانی استقبال نمی‌کردند. مکاتبات متعددی انجام شد که هزینه مجوزهای حفاری به‌عهده شرکت ملی گاز ایران قرار گرفت. که این کار رغبت زیادی برای آن واحدهای صنعتی ایجاد کرد. اگر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه تهران به آنها سوخت مایع نمی‌داد تولید آنها متوقف می‌شد و ما قصد تطبیلی آن واحدهای صنعتی را نداشتیم، بنابراین مقدمات کار را فراهم کردیم؛ واحدهایی که پیگیری نمی‌کردند و در گازکشی کوتاهی می‌کردند حواله سوخت مایع آنها قطع می‌شد و اکنون ۵۰۰ واحد از ۷۰۰ واحد منجر به امضای قرارداد شده است. به این ترتیب ۲۰۰ مورد باقی مانده است. هزینه مجوز حفاری آنها بالاست، به همین دلیل در انتهای جدول گازرسانی صنعتی قرار گرفته‌اند. برای نمونه، برای گازرسانی به یک محور حدود ۲۰۰ متر، ۲۱۰ میلیون تومان مطالبه شده بود که رقم بسیار بالایی بود. در واقع وقتی هزینه‌های مجوز حفاری را نیز پذیرفتیم رغبت زیادی ایجاد شد. با این تفاسیر پیش‌بینی می‌کنیم گازرسانی به محورهای صنعتی و مشترکان عمده نیز دقیقاً تا سال ۱۴۰۰ پایان یابد. در مجموع در استان تهران ۶ نیروگاه داریم که سال‌هاست از گاز طبیعی استفاده می‌کنند. کارخانه‌های سیمان، مشترکان پرمصرف و... بدون هیچ مشکلی از گاز استفاده می‌کنند.

■ **با توجه به این توضیحات، آیا واحدهای صنعتی تاکنون با مشکل کمبود گاز روبه‌رو شده‌اند؟**

شرکت گاز استان تهران مسئولیت توزیع گاز را به‌عهده دارد و تولید و انتقال گاز با ما نیست. این مسئولیت به‌عهده شرکت ملی گاز ایران است. براساس قراردادی که ما با همه مشترکان عمده داریم، چنانچه شرکت در ماه‌های سرد سال محدودیتی را عارض کرد مشترکان ما باید از سوخت دوم استفاده کنند، زیرا بخش خانگی و بخش‌های حساس مانند سن‌ان‌جی‌ها در اولویت هستند. این موضوع همیشه بوده است. در مجموع سال شاید ۱۰ تا ۲۰ روز چنین محدودیتی اعمال شود. پارسال مقدار محدودیت بسیار اندک بود، اما در سال ۹۵ برای تعدادی از کارخانه‌ها مانند سایپا، ایران‌خودرو، ایران‌دیزل و... محدودیتی ۵۰ درصدی را برای مدت ۱۲ روز قائل شدیم. ما باید به بخش صادرات و تولید و توزیع نگاه کنیم. این‌ها سیاست‌های کلان شرکت ملی گاز ایران است که با در نظر گرفتن همه جوانب گاهی محدودیت‌هایی را اعمال می‌کنند. امسال هم محدودیت‌هایی برای کل شرکت‌های گاز استانی عارض شده و ما هم این محدودیت‌ها را قائل شدیم. در

مدیرعامل شرکت گاز استان تهران می‌گوید در بحث آلودگی هوا با وجود اینکه محدودیت‌هایی از شرکت ملی گاز ایران به ما عارض شده، به لحاظ همکاری و جلوگیری از آینده کردن هوا محدودیت‌ها را دور زدیم و اقدام‌های ویژه‌ای انجام دادیم.بیش از سه سال از مدیرعاملی احمد درابی در شرکت گاز استان تهران می‌گذرد. حالا او در گفت‌وگویی دو ساعته با خبرنگار شانا، از تازه‌ترین اقدام‌ها در این شرکت و برنامه‌های آینده این شرکت برای ارتقای حوزه گازرسانی در استان تهران گفته است. هرچند در خلال این گفت‌وگو گلابه‌هایی هم از برخی نهادها و هم‌راهی نکردن آنها می‌گوید: «هر کسی سساز خودش را می‌زند، اما زمانی که همه هماهنگ هستند نتیجه خوب می‌شود.» او در این گفت‌وگو به مسئله مصرف بی‌رویه گاز به‌ویژه در روزهای سرد هم اشاره می‌کند، اما معتقد است: «بدترین راه جلوگیری از مصرف بی‌رویه گاز، گران کردن این انرژی است.» از همین رو فرهنگ‌سازی و آموزش در این راستا را مورد توجه قرار می‌دهد.گفت‌وگوی احمد درابی، مدیرعامل شرکت گاز استان تهران با خبرنگار شانا را در ادامه بخوانید.

■ **آقای درابی، ابتدا توضیحی درباره شرکت گاز استان تهران و فعالیت‌های آن بفرمایید.**

شرکت گاز استان تهران در میان ۳۱ شرکت گاز استانی بزرگ‌ترین شرکت گاز استانی است. این شرکت مسئولیت حفظ و نگهداری تأسیسات و استمرار جریان گاز در تهران را به‌عهده دارد و همین بر حساسیت کار شرکت می‌افزاید. هماهنگی با مبادی مختلف سیاسی، نظامی و انتظامی کار را خیلی مشکل کرده، اما این یکی از الزام‌های است که رعایت می‌شود؛ همچنین رعایت مسائل پدافندی، ایمنی و بازرسی فنی برای حفظ و نگهداری ۲۱ هزار کیلومتر لوله‌گذاری و شبکه در استان تهران ضروری است که انجام می‌شود.

ما در داخل شهر دو نوع لوله‌گذاری داریم، یک نوع لوله‌های شبکه با فشار ۶۰ پوند بر اینچ مربع است و لوله‌های خطوط تغذیه ایستگاه که با فشار ۲۵۰ پوند بر اینچ مربع حاوی گاز هستند. حدود ۱۷ هزار کیلومتر لوله‌های ۶۰ پوندی شبکه شهری هم داریم. در عین حال بیش از ۴ هزار کیلومتر لوله‌های تغذیه گاز شهری و روستایی داریم که در مجموع به ۲۱ هزار کیلومتر می‌رسند.

■ **تعداد شهر و روستاهای گازرسانی شده در استان تهران چقدر است؟**

در استان تهران ۴۸ شهر و ۱۶ شهرستان داریم. همه شهرهای استان تهران با ضریب نفوذ ۱۰۰ درصدی گازرسانی شده‌اند. در شهرستان‌های ری، شمیران و تهران بزرگ و ۱۳ شهرستان شامل ورامین، فیروزکوه، پیشوا، ملارد و... ۵۳۳ روستای قابلیت گازرسانی داریم که تاکنون ۴۱۵ روستا گازرسانی شده‌اند، گازرسانی به ۶۸ روستا هم در حال اجرا و انتخاب پیمانکار است که طراحی آنها نیز پایان یافته است، همه برنامه‌ها می‌برای گازرسانی روستایی تا سال ۱۴۰۰ تکمیل می‌شود. اما محدودیتی در رابطه با بند «ق» داشتیم؛ وزارت نفت موضوع گازرسانی به روستاها را به‌گونه‌ای پیش‌بینی کرده بود که مجاز به هزینه سرانه هر خانوار ۶ میلیون تومان بود. روستاهای باقی‌مانده ما در مناطق سنگی و سخت و کوهستانی بودند. در این مناطق نیز هزینه سرانه بیش از ۶ میلیون تومان بود، به همین دلیل مکاتبات متعددی با شرکت ملی گاز ایران و وزارت نفت انجام دادیم و اواخر سال ۹۷ تصمیم‌هایی در وزارت نفت گرفته شد که بر مبنای آن هزینه سرانه از ۶ میلیون تومان به ۱۲ میلیون تومان افزایش یافت. با اینکه این هزینه در برخی روستاها از ۱۲ میلیون تومان نیز بیشتر می‌شد، اما روستاها را خوشه‌بندی کردیم و میانگین هزینه گازرسانی به آنها را تعیین و بقیه هزینه لازم را از بودجه‌های استانداری و فرمانداری استفاده کردیم.بخش مجوزهای حفاری و اسفالت را هم به فرمانداری‌ها و شوراهای روستاها واگذار کردیم. البته حفاری به‌عهده ماست، اما مرمت مسیر و صدور مجوز و هزینه‌هایش به‌عهده ما نیست. برای گازرسانی در سطح شهر نیاز به خرید زمین برای احداث ایستگاه داریم.

■ **زمانی که رقم از ۶ میلیون تومان به ۱۲ میلیون تومان تغییر کرد، آیا در تعداد روستاهای قابل گازرسانی هم بازنگری شد؟** خیر، ما طراحی روستاها را انجام داده بودیم و می‌دانستیم چند متر لوله با چه مسائلی داریم. ظرفیت ایستگاه‌ها و تعداد خانوار نیز مشخص بود. وقتی هزینه را بر خانوار تقسیم می‌کردیم به ارقام بالای ۶ میلیون تومان می‌رسیدیم، به همین دلیل مکاتبات لازم را انجام

هستند. این روش مکانیزه تأثیر بسیار مهمی در کار ما داشته است. این نمونه‌ای است برای بیان اهمیت همکاری با شرکت‌های دانش‌بنیان.

■ **آیا همکاری شما در مرحله کلام باقی مانده یا به واقعیت تبدیل شده است؟**

بعضی از شرکت‌های دانش‌بنیان با محدودیت‌های مالی روبه‌رو بودند. ما برای حل این مشکل دو رویکرد در نظر گرفتیم. با مطرح کردن موضوع فن بازار، مشکل مالی این شرکت‌ها حل شد. بنابراین بودجه از سوی مدیریت پژوهش شرکت ملی گاز ایران تخصیص داده می‌شود. در یک مورد بحث جداگانه‌ای لرنزه‌ای مطرح شد. قرار شد وقتی مرکز کنترل را می‌سازیم جداگر لرنزه‌ای را برایش تعبیه کنیم. این جداگر تازه‌ترین طرحی است که توسط یکی از شرکت‌های دانش‌بنیان مطرح شده است. ما به‌عنوان شرکت ملی گاز ایران جداگر لرنزه‌ای را فقط برای ساختمان‌هایمان نیاز داریم و وزارت راه و شهرسازی باید برای آن سرمایه‌گذاری کند، اما آنها، شرکت دانش‌بنیان را به وزارت نفت ارجاع دادند؛ پس از آن به شرکت ملی گاز ایران و سپس شرکت گاز استان تهران آمد. بررسی‌های لازم را انجام دادیم و کار خود را با هزینه یک میلیارد تومان با این شرکت آغاز کردیم. این جداگر لرنزه‌ای سبب می‌شود در زمان زلزله ساختمان دچار تنش نشود. از آنجا که ما در کشور قطب مقاوم‌سازی هستیم این کار را نیز انجام دادیم. استقبال از پروژه‌های پژوهشی در همه شرکت‌های گاز استانی بیشتر شده است. حمایت ما از این شرکت‌ها فقط در کلام نیست.

■ **ساخت دکل‌های مخابراتی برای مدیریت بحران و زلزله به چه نحو است؟**

ما دو نوع دکل مخابراتی و تخلیه گاز در تهران نیاز داریم. برای نصب دکل‌های مخابراتی در کل کشور به‌ویژه شهر تهران محدودیت وجود دارد. از سویی هم‌اکنون همه سازمان‌ها در پست‌بام‌هایشان آنتن‌های مختلف دارند و آلودگی فرکانس رخ داده است. سازمان مربوطه که زیر نظر شهرداری تهران کار می‌کند در نشست‌هایی اصرار داشتند که باید دکل‌هایمان را جمع کنیم. ما هم سامانه جدیدی نداشتیم، از این رو با دخالت استانداری و مدیریت بحران استان تهران از آنها نقت گرفتیم و با شهرداری تهران و سازمان مدیریت بحران استان تهران نشست‌هایی گذاشتیم و سرانجام همکاری خوبی شکل گرفت؛ بر این اساس که وقتی ما شتاب‌نگار را در همه ایستگاه‌های تقلیل فشار گاز سراسر تهران نصب می‌کنیم باید اطلاعات آنها را به‌صورت آنلاین در اختیار مدیریت بحران استان تهران بگذاریم. آنها نیز

کردیم و قرار شد آنها رایگان کار را انجام دهند.به این ترتیب امیدواریم بتوانیم با زمینه‌ای که فراهم می‌شود و رایگان، سیستم موتورخانه‌ها را اصلاح کنیم و بتوانیم مصرف را کم کرده و کار مفیدی انجام دهیم. مصرف ۴۰ درصدی خانگی بسیار قابل توجه است. در حالی که باید بتوانیم گازرسانی به صنایع و بخش صادرات را تقویت کنیم.البته ۱۲ سال پیش که این طرح مطرح شد موتورخانه ساختمان خودمان را بهینه کردیم و ۳۰ درصد در مصرف انرژی صرفه‌جویی شد. ایده اصلی این طرح برای شرکت‌های دانش‌بنیان بود. همان موقع شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت دانش‌بنیان‌ها را نزد ما فرستاد. به آنها مجوز دادیم و پس از سه ماه دیدیم که چقدر میزان صرفه‌جویی مشهود است. پس از تأیید آنها را به شرکت بهینه‌سازی فرستادیم که سبب تدوین دستورعمل و مصوبه هیئت دولت و شورای اقتصاد شد، اما به دلیل شرایط این چند سال کشور، این موضوع تحت‌الشعاع قرار گرفت. ما طعم شیرین این کار را چشیده‌ایم. شرکت گاز استان تهران اکنون یک‌پنجم مصرف گاز کل کشور را به خود اختصاص داده است.

■ **رابطه شرکت گاز استان تهران با شرکت‌های دانش‌بنیان چگونه است؟** در سال‌های اخیر ارتباط وزارت نفت، شرکت ملی گاز ایران و شرکت گاز استان تهران با شرکت‌های دانش‌بنیان بسیار عمیق‌تر شده است. مدیریت پژوهش شرکت ملی گاز ایران در این بین نقش مهمی داشته است. ما از طرح‌های پژوهشی با رویکرد مثبت استقبال و از پایان‌نامه‌های مرتبط با شرکت گاز حمایت می‌کنیم. از یک سال و نیم پیش با مجموعه فن‌بازار وارد بحث شدیم و اکنون سامانه‌های عملکرد را در زمینه شتاب‌نگارهایی که مرتبط با زلزله روی ایستگاه‌های تی‌بی‌اس نصب می‌شوند، بومی‌سازی می‌کنیم. شتاب‌نگار توسط شرکت گاز استان تهران و دانشگاه علم و صنعت به‌صورت یک پروژه پژوهشی انجام شد. در نمایشگاه شرکت‌های دانش‌بنیان نیز به اتفاق اعضای هیئت مدیره شرکت حضور یافتیم و با شرکت‌های حاضر در نمایشگاه مذاکراتی داشتیم تا کمال بهره‌را از آنها ببریم. هم قابلیت آنها بالا رفته است هم ما دیگر باید به روش بهینه نگهداری و کنترل شبکه برسیم، به همین دلیل از رویکردهای تازه استفاده می‌کنیم. برای نمونه پیش‌تر نشست‌یابی دستی انجام می‌شد که سرعت کار را هم بسیار پایین می‌آورد، اما از وقتی که نشست‌یابی مکانیزه و لیزری شد بهره‌بردار بلافاصله متوجه نشد در سیستم می‌شود. بر این اساس خطاهای انسانی به کل حذف شده‌اند. همه این سامانه‌ها به جی‌پی‌اس وصل شده‌اند و مشخص است که در چه مکانی و مشغول چه کاری

ت گاز استان تهران مطرح شد؛

معالیتهای محیط زیستی



اجازه دهند ما از دکل‌های مخابراتی‌شان استفاده کنیم. این یک کار دولتی است و لزومی ندارد هر سازمان برای خود دکل مخابراتی جدا داشته باشد. در سال ۸۴ که برای بازدید طرح‌های مدیریت زلزله به ژاپن رفته بودم، نخستین دکل مخابراتی را دیدم که ۱۰ منظوره بود. تفاهنامه‌ای با شهرداری امضا کردیم. اکنون حدود ۵۰ مورد شتاب‌نگار در ایستگاه‌های تهران نصب شده است که اطلاعات این شتاب‌نگارها را رایگان در اختیار همه سازمان‌های مرتبط و دخیل در بخش مدیریت بحران و زلزله می‌گذاریم. اما مشکلی که با سازمان‌های فناوری اطلاعات ایران و تدوین مقررات داریم بحث فرکانس لازم برای بستر مخابراتی است. مکاتبه‌های متعددی داشتیم و گله کردیم، پیگیری‌های فراوان داشته‌ایم. در نشست‌های متعدد خواسته خود را مطرح کرده‌ایم که یا از بستر عمومی شرایط ایمن برای ما فراهم شود (طبق مصوبه هیئت وزیران، وزارت فناوری اطلاعات موظف است ساختارهای ارتباطی را برای همه دستگاه‌ها فراهم کند) و اگر نمی‌شود به ما فرکانس خصوصی بدهند. اکنون فرکانس خصوصی داده نمی‌شود، زیرا اگر بخواهند به هر دستگاهی یک فرکانس بدهند برای همه این انتظار ایجاد می‌شود. شرکت‌های زیرنظر آن سازمان مانند‌های وب بیش از ۲۰ مرتبه آزمایش‌های لازم را انجام داده‌اند، اما به نتیجه مطلوب نرسیده‌اند. ما اکنون از طریق سامانه آل‌پی‌اس ارتباط را برقرار کرده‌ایم و همه سامانه‌های شتاب‌نگار را به صورت آزمایشی ضبط می‌کنیم، اما بستر امن لازم را که درصد اطمینانش ۹۹/۹۹۹۹۹ است نداریم. سامانه‌های که وزارت ارتباطات و فناوری اطلاعات دارد و همه اپراتورها مانند همراه اول و ایرانسل و غیره استفاده می‌کنند سطح ایمنی ۹۸ درصد دارند، اما ما به سطح ایمنی ۹۹/۹۹۹۹۹ معادل ۱۰۰ درصد نیاز داریم. در زمان بحران این فرکانس به هیچ عنوان نباید قابل نفوذ و هک شدن باشد. این شرایط برای وزارت ارتباطات و فناوری اطلاعات به‌طور کامل محرز است. شرکت ملی گاز ایران در زمینه تله‌متری نماینده وزارت نفت است و ما نیز از ظرفیت آنها استفاده می‌کنیم. این محدودیت برای ما و شهرداری وجود دارد. مشکلاتی میان دستگاه‌های دولتی وجود دارد، البته اکنون بخش‌هایی را فعال کرده‌ایم، اما این بستر باید از چند روش فعال شود تا اگر در زمان بحران یک روش آسیب دید بتوانیم از روش‌های دیگر استفاده کنیم. بهترین روش نیز روش ماهواره است که متأسفانه امکان استفاده از این روش برای ما فراهم نیست. شرکت ملی گاز ایران، فرکانس‌های تله‌متری را از زمان قدیم داشته است و در خیلی از استان‌ها دیگر دستگاه‌ها از بستر مخابراتی

شرکت ملی گاز ایران استفاده می‌کردند، اما سازمان فناوری اطلاعات ایران می‌خواهد همه بسترهای مخابراتی در اختیار خودش باشد و به همه دستگاه‌ها سرویس دهد. پیام ما این است که اگر سامانه شما پاسخگوی نیاز ما نیست همان فرکانس خصوصی را به ما بدهید. هر چند آنها به‌صراحت گفته‌اند امکاناتشان پاسخگوی درصد ایمنی مورد نیاز ما نیست. در نهایت مدت معین تعیین شد که اگر تا تاریخ مقرر این شبکه ایمن در اختیار ما قرار نگیرد فرکانس‌های مورد نظر به ما اختصاص یابد.

■ یعنی شما هنوز هیچ دکل مخابراتی در اختیار ندارید؟ خیر. هم‌اکنون از طریق سامانه‌های MPLS این ارتباط را برقرار کرده‌ایم. اکنون از طریق سامانه‌های IP موبایل همه ایستگاه‌هایی را که شتاب‌مدار است در مرکز کنترلی به‌عنوان نمونه آزمایشی ساختیم، زیرا همان‌طور که گفتیم مرکز کنترل اصلی در حال ساخت است و اطلاعات را در آنجا ضبط می‌شود. این اطلاعات به شهرداری هم واصل می‌شود (به مرکز مدیریت بحران و پیشگیری شهر تهران) اما آن بستر امن لازم را که درصد اطمینان آن ۹۹/۹۹۹۹۹ درصد باشد نداریم؛ سامانه‌ای که در واقع وزارت ارتباطات و فناوری اطلاعات دارد و همه از آن استفاده می‌کنند، مثل ایرانسل، رایتل و دیگر شرکت‌های مختلف، سطح ایمنی آن ۹۸ درصد است، ما سیستم ۱۰۰ درصدی می‌خواهیم که در مواقع بحران به هیچ‌وجه قطع نشود.

■ یعنی به‌هیچ‌وجه قابل هک شدن و اختلال و نفوذپذیری نباشد.

بله. این الزام‌ها برای شرکت‌های وب در وزارت فناوری اطلاعات به‌طور کامل جا افتاده است. در حال بررسی هستند و ما از مدیریت مخابرات و تله‌متری شرکت ملی گاز ایران هم استفاده می‌کنیم، زیرا در واقع به‌نوعی شرکت ملی گاز است که در موضوع مخابرات در تله‌متری نماینده وزارت نفت و شرکت ملی گاز است. نشست‌های مختلفی داشتیم، هر چند هنوز به آن ایده نرسیده‌ایم. همین محدودیت ما برای شهرداری تهران و مرکز مدیریت مخابراتی شده و بعضی از مرادوات مالی تحت‌الشعاع قرار گرفته است. در مجموع مسائلی که همیشه میان دستگاه‌های دولتی وجود داشته اینجا هم است، اما ما به دنبال این موضوع هستیم که بخشی را از طریق فیبر نوری و بخشی را از طریق سامانه‌های MPLS فعال کنیم، زیرا در واقع باید این بستر دو یا سه روش داشته باشد که اگر در موقع بحران یک روش آن آسیب دید بتوانیم از روش‌های دیگر استفاده کنیم. هم‌اکنون شرکت انتقال گاز ایران با سازمان فضایی ایران تفاهنامه‌ای دارد که برای ایستگاه مخابراتی شبکه انتقال گاز از این سازمان کمک

بگیرد، شما نمی‌توانید چنین کاری انجام دهید؟ همه بحث ما این است که شرکت ملی گاز (بستر مخابرات تله‌متری) فرکانس خصوصی و خاص دارد، از پیش از انقلاب امور خطوط لوله، نصب و گاز سامانه مخابراتی را داشته است. گاه در بسیاری از استان‌ها دیگر دستگاه‌ها از بستر مخابراتی شرکت ملی گاز استفاده می‌کردند. اکنون همه بسترهای مخابراتی در اختیار وزارت ارتباطات و فناوری است و به همه دستگاه‌های دولتی خدمات دهد و ما سال‌هاست به دنبال همین هستیم که اگر این سامانه نمی‌تواند جواب دهد زوج فرکانسی خاص آورده شود. شاید هنوز خطر زلزله در تهران را احساس نکرده‌اند که بدانند اهمیت این شبکه مخابراتی چقدر زیاد است. جلسه‌ای با معاون محترم وزیر ارتباطات و فناوری اطلاعات در سازمان تعیین مقررات این اقدام برگزار و مهلتی تعیین شد که در صورت اختصاص ندادن فرکانس از سوی شرکت مربوطه، فرکانس‌های مورد نظر اختصاصی در اختیار شرکت ملی گاز قرار گیرد، از این رو منتظر هستیم، این محدودیت هم‌اکنون وجود دارد. ما با سازمان پدافند غیرعامل درباره بحث مقاوم‌سازی نشست داشتیم، محدودیت‌ها مطرح شد و برای بررسی سامانه اسکاذا نشست با پیمانکاران، همکاران خودمان، مشاوران و مجموعه پدافند غیرعامل داشتیم که نتایج خوبی حاصل شد، در نتیجه سیستم‌های سخت‌افزاری مانند اتاق کنترل، سامانه قطع ایستگاه‌ها، برج تخلیه و... ساخته می‌شود. سامانه مخابراتی همه اینها را با هم مرتبط می‌کند، سوپررایزر باید در موقع بحران، مدیریت کند و تصمیم گیرد که این روند را هم آغاز کردیم و اکنون ۱۶ محل در تهران داریم. آن محل از آن سوپربلوک‌ها جدا هستند. ما اکنون ۱۵ منطقه‌گازی داریم، دو ساختمان تعمیرات خطوط لوله داریم و دو مرکز تعمیرات جنوب و شمال.

■ در توسعه شبکه کنونی و مقاوم‌سازی شبکه‌ای که از پیش ساخته شده، موارد ایمنی و حفظ محیط‌زیست را در چه حد رعایت می‌کنید و استانداردهای شما بر چه مبنایی تنظیم شده‌اند؟

شرکت ملی گاز ایران همیشه به‌عنوان شرکت سبز معرفی می‌شود (در بحث استفاده از گاز به جای سوخت‌های فسیلی)، این عنوانی است که سازمان حفاظت محیط زیست سال‌های متعددی به شرکت داده است. ما درباره بحث رعایت استانداردها، از سازمان محیط‌زیست جوایز متعددی دریافت کرده‌ایم. به‌نوعی ادعا می‌کنیم که ما همراه سازمان حفاظت محیط زیست هستیم. در خصوص بحث اچ‌اس‌بی، یک عامل آن بحث محیط زیست است، برای مسائل ایمنی هم اقدام‌های ویژه‌ای انجام داده‌ایم. واحد اچ‌اس‌بی پیش‌تر با عنوان واحد ایمنی، یکی از واحدهای حاشیه بود. در چند سال گذشته و با رویکردی که مسئولان نظام، دولت، وزارت نفت و ملی گاز داشته است، اچ‌اس‌بی رشد سریعی کرد و اهمیت ویژه‌ای برای آن قائل شدند. واحد ایمنی پیش‌تر زیر نظر بازرسی فنی بود، اکنون اما زیر نظر مستقیم مدیرعامل است. سامانه‌های ویژه‌ای را گرفتیم، الزام‌هایی که از طرف دستگاه، هیئت دولت یا سازمان حفاظت محیط زیست مطرح می‌شود، همه این مسائل در شرکت پیاده می‌شود. ما پیش‌تر فقط برای پروژه‌های خطوط انتقال، خطوط بیابانی و ساخت ایستگاه‌های اصلی‌مان طرح‌های زیست‌محیطی می‌گرفتیم. اکنون برای همه پروژه‌ها این مسئله را رعایت می‌کنیم و طرح‌های زیست‌محیطی را از سازمان حفاظت محیط زیست دریافت می‌کنیم. هماهنگی ویژه‌ای با آنها داریم و همان‌طور که گفتیم در بحث آلودگی‌های هوا با وجود اینکه محدودیت‌هایی از شرکت ملی گاز ایران به ما عارض شده، به لحاظ همکاری و جلوگیری از آلاینده کردن هوا مقداری محدودیت‌ها را دور زدیم و اقدام‌های ویژه‌ای انجام دادیم. درباره مسائل ایمنی و اچ‌اس‌بی هم اگر نگاه کنیم در هفت، هشت سال گذشته آمار گازگرفتگی خوشبختانه هر سال رو به کاهش است. امیدواریم بتوانیم این عدد را به صفر برسانیم. همه اینها ناشی از ارتقای فرهنگ مردم و فعالیت و زحمتهایی است که همکاران ما می‌کنند. از سویی در بخش‌های فرهنگی و تبلیغاتی اطلاعات مختلفی را با مدارس و سازمان‌های فرهنگی هماهنگ کردیم تا بتوانیم بستر ایمنی و مصرف بهینه را پایین آوریم، برای نمونه پشت قبوض گاز که سفید بود تعدادی پیام‌های زیست‌محیطی، پیام‌های بحث بهینه مصرف و ایمنی را لحاظ کردیم. اگر بتوانیم مصرف مردم را با سه رنگ سبز و زرد و قرمز نشان دهیم تا متوجه شوند، شاید عدد در ذهنشان نماند، وقتی یک نفر نگاه می‌کند و می‌بیند که

عدد مصرف گازش مارک قرمز خورده، متوجه عملکردهش می‌شود. سیستم‌های ایزوله بسیاری را دریافت کرده‌ایم. ما در شرکت گاز استان تهران در سال ۹۷ توانستیم در بحث جوایز سازمانی، تندیس بلورین را دریافت کنیم. امسال هم از هشتم دی‌ماه تا دوازدهم بحث مراحل دریافت تندیس سیمین را از سازمان حفاظت محیط زیست جایزه ملی پیگیری کردیم. یکی از دغدغه‌های شرکت انتقال گاز استان تهران بحث زیست‌محیطی است. برای نمونه کمپین مبارزه با پلاستیک و خیلی کارهای دیگر را انجام می‌دهیم که گاه شاید با شرکت ملی گاز ایران مرتبط نباشد، اما در راستای مسئولیت اجتماعی‌مان است و این موارد را رعایت می‌کنیم. با وجود اینکه مشکلات و محدودیت‌هایی را داشتیم، اما برای همه شهرستان‌های استان و مناطق یازده‌گانه تهران، برای هر کدام یک مشاور اچ‌اس‌بی گرفتیم و سه ماه برای آنها کلاس‌های آموزشی تخصصی رایگان گذاشتیم و آنها را به کار گرفتیم تا بتوانند در مناطق کنترل کنند. از نظر سازمان حفاظت محیط زیست و دیگر دستگاه‌ها و استانداری، شرکت گاز استان تهران در این زمینه موفق بوده است. ما پارسال توانستیم در مسئولیت اجتماعی رتبه بگیریم. در بحث محیط زیست ما رتبه نخست را کسب کردیم که همه اینها باعث افتخار ماست. درباره استفاده از ماده بودارکننده گاز، آیا شما از واحد مراکپتان که در پارس جنوبی است بهره‌مند می‌شوید، یا مانند برخی دیگر از شرکت‌ها همچنان مجبور به واردات هستید؟ برای تأمین آن چه کار می‌کنید؟

هم‌اکنون چهار سال است که ما کل مراکپتان کشور را برای کل شرکت گاز استانی می‌خریم. آمار و بررسی‌هایی در این زمینه دارید که اجرای بند «ق» در استان تهران برای صرفه‌جویی در مصرف سوخت مایع، چقدر اثر گذار بوده است؟ یعنی نفت در مقدار مصرف و هم از لحاظ اقتصادی چقدر به‌صرفه بوده است؟

تعدادی امسال در قالب بند «ق» راه‌اندازی شده‌اند (بند «ق» صنایع هستند که از چند سال پیش سوخت دریافت می‌کردند و مشترکی که اکنون می‌خواهد برای کارخانه یا هتلی یا بیمارستان و غیره اقدام کند بند «ق» به شمار نمی‌آید زیرا از پیش سوخت دریافت نمی‌کردند). ما در ۶۷ مورد از بند «ق» شاهد صرفه‌جویی پنج میلیون لیتری گازوئیل بودیم.

■ این ۵ میلیون مربوط به چه بازه زمانی است؟ در یک روز برای ۶۷ مورد. برای نمونه یکی از صنایع نظامی‌را با مصرف ماهانه ۶ میلیون لیتر گازوئیل داشتیم که به واقع مصرف فوق‌العاده بالایی بود. سال‌ها پیش مذاکره‌ای داشتند و مقدماتی مطرح شد، زیرا شامل بند «ق» نبودند، اما استقبال زیادی نمی‌کردند. با توجه به اینکه نمی‌توان سوخت صنایع نظامی‌را قطع کرد، بنابراین سوخت را تأمین می‌کردیم. مجموعه بند «ق» نشست‌های مختلفی را با ما گذاشتند و ما خط و رطبا را پیشنهاد دادیم که اگر اجرایی شود مقادیری برای کشور صرفه‌جویی به همراه خواهد داشت. ۳۱ مورد آنجا هستند که در ماه ۶ میلیون لیتر گازوئیل مصرف می‌کردند و مشمول بند «ق» نمی‌شدند. در مکاتبات متعدد با شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی این مسئله در قالب بند «ق» قرار گرفت و برایشان نامه ارسال کردیم که از چند روز آینده دیگر به شما سوخت تعلق نمی‌گیرد و باید به گاز روی بیاورید. استقبال بسیار خوبی شده است. ما توانسته‌ایم جایگزینی ویژه‌ای انجام دهیم. همه این موارد توسط شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی و ملی گاز رصد می‌شود. هرچه قدر میزان جایگزینی مصرف گاز بالا می‌رود از آن طرف مقدار مصرف سوخت‌های مایع کم می‌شود.

■ صرفه‌جویی دوم مربوط به حذف قبوض کاغذی گاز است؟ چه بازخوردی از جانب مردم دریافت کردید؟

کننده‌های برق از قدیم مستقل بوده است و هر واحد یک کنتور دارد، اما در زمینه گاز و آب کنتورهای قدیمی‌مشترک بوده است و از چند سال پیش مجوز کنتور مستقل صادر شد، از این رو در زمینه برق این طرح راحت‌تر انجام شد. برای نمونه در نظر بگیریم ما ساختمانی داریم که ۲۰ واحد است و یک کنتور مشترک دارد، ما باید بررسی کنیم و ببینیم که دریافت‌کننده پیامک چه فردی باید باشد. مشکلات سختی عارض است. از مدت‌ها پیش جمع‌آوری شماره‌های همراه و کدهای اشتراک و پستی آغاز شده است، اما مشکلاتی پیش رو داریم. با توجه به دسترسی که ابلاغ شده از آزما‌ها باید قبوض کاغذی حذف شود؛ ما هم به اقدام‌ها شتاب بخشیدیم و نیروهای کنتورخوان را مجاب کردیم زمانی که به خانه‌ها و مجتمع‌های ساختمانی مراجعه می‌کنند، شماره‌های

همراه را هم بگیرند، اما تا حدودی همراهی نمی‌کنند، زیرا برخی هم اطلاع دقیقی از موضوع ندارند و باید با توضیح مجاب شوند. با شرکت ملی گاز هم صحبت شد که تا پایان سال، با وجود اینکه تأکید شده بود قبض صادر نکنیم، اما از آنجا که هنوز زمینه کامل انجام کار فراهم نیست و در پایان سال وصول مطالبات با مشکل روبه‌رو می‌شود، تصمیم گرفته شد تا پایان سال هم قبض صادر شود. به‌طور کلی ما اکنون در استان تهران ظرف سه ماه گذشت توانستیم ۴۰ درصد مشترکان را به سامانه پیامکی متصل کنیم، اما هنوز ۶۰ درصد باقی مانده است که البته زمینه آن فراهم شده است. برای نمونه همراه قبض آخرین دوره یک کاغذ رنگی تبلیغاتی که همه گزینه‌ها برای دریافت اپلیکیشن از طریق پیامک در آن درج شده است را به خانه‌ها و مجتمع‌های ساختمانی فرستادیم. اکنون اپلیکیشن فعال شده است و مردم هم به تدریج به سامانه متصل می‌شوند. امیدواریم دیگر مجبور به صدور قبض در سه ماه نخست سال ۹۹ نباشیم، به هر حال اکنون موظف هستیم اطلاعات قبض را از طریق پیامک، اپلیکیشن و سامانه‌های مکانیزه برای مشترک بفروسیم. ■ دنبال این هستید که این مشکل را تا حدودی رفع کنید؟ به این طریق که همه واحدهای ساختمانی‌هایی که از این به بعد ساخته می‌شوند کنتورهای مجزا داشته باشند و یک کنتور برای کل ساختمان نباشد؟

این کار به استقبال مردم بستگی دارد، ساختمانی با ۴۰ واحد، با لوله‌کشی برای هر ۴۰ واحد شبیه پالایشگاه می‌شود، این کار قدری دشوار است، حتی مدیریت آن هم سخت می‌شود (هرچند که از نظر مدیریت مصرف انرژی کاری مطلوب است)، مگر اینکه جایی برای عبور این لوله‌ها تمهیه شود. عبور کابل‌های برق ساده‌تر است و خطرهای آن به مراتب کمتر است تا اینکه برای نمونه ۴۰ لوله و ۴۰ کنتور گاز باشد؛ نگهداری سخت می‌شود. برای همین سازنده‌ها هم از این موضوع خیلی استقبال نمی‌کنند. کاری که ما انجام دادیم این است که با وزارت ارتباطات و فناوری اطلاعات (مخابرات) همکاری را آغاز کردیم، زیرا آن سازمان همه کدهای پستی را در اختیار دارد و با توجه به اینکه ۹۰ درصد شماره‌های تلفن به نام خود افراد ثبت شده است و اگر هم نیست به نام نزدیک‌ترین افراد خانواده‌شان است، بنابراین مخابرات همه شماره تلفن‌ها و کدهای پستی را در اختیار دارد و ما با آنها هماهنگ کرده‌ایم، منتها می‌گویند ارائه کد پستی بدون مجوز شاید درست نباشد و ما درصدد هماهنگی هستیم تا مجوزهای لازم را از حراست بگیریم یا کدهای پستی را اداره پست به ما بدهند و شماره موبایل‌ها را هم از مخابرات بگیریم. همان‌طور که گفتیم تیزرهای تبلیغاتی را توزیع کردیم و پشت سرهم تبلیغات می‌کنیم (برای نمونه در مترو) و بنرهای مختلفی نصب کرده‌ایم و این موضوع را در رسانه ملی هم تبلیغ می‌کنیم. به‌تازگی هم به نیروهای کنتورخوان گفته‌ایم اطلاعات را دریافت کنند و هزینه آن را هم پذیرفتیم. به‌طور کلی هدف‌گذاری ما این است که بتوانیم در دوره پایان سال این رقم را افزایش دهیم.

■ در پایان اگر موضوعی است که لازم است بیان شود بفرمایید.

مطلب که بسیار زیاد است اما امیدواریم با حمایت‌های مسئولان محترم و همکاری آنان بتوانیم به این طرح‌ها جامه عمل بپوشانیم. ما پس از حوادث تهران، پلاسکو و مجلس شورای اسلامی‌متوجه شدیم باید در زمینه ارتباطات میان دستگاهی و مدیریت بحران خود را تقویت کنیم، مثلی هست که می‌گوید عدو شود سبب خیر. با توجه به این مسائل ما توانستیم به بخش مقاوم‌سازی ورود کنیم و این مسئله را حل کنیم. ما باید مدیریت بحران داشته باشیم. برای نمونه زمانی که شهرستان ملارد زلزله می‌آید و اینجا ۴ ساعت قفل می‌شود، باران می‌آید و در مترو سیل راه می‌افتد، اینها بحران است، ما چقدر می‌توانیم به مردم بگوییم ببخشید. باید بتوانیم این مسائل را حل کنیم و من فکر می‌کنم رویکرد دستگاه‌ها در این مسائل خیلی بهتر شده است (با تفاهنامه‌ها و تبادل نظرها). مقام معظم رهبری در نوروز هفت یا هشت سال پیش در صحبت‌هایشان فرمودند که ظرفیت بسیار بالایی برای اصطکاک میان دستگاه‌های دولتی صرف می‌شود. ما باید نگاه ملی داشته باشیم، اگر قرار باشد ما فقط گاز را ببینیم، دیگری فقط شهر را ببیند و سازمانی دیگری فقط راه را و دیگری آب را و... هر نهاد و سازمانی ساز خودش را بزند، موضوع وحدت رویه نخواهد داشت، اما زمانی که همه هماهنگ هستند نتیجه کار خوب می‌شود.

سامانه ۱۵۱۹ Call Center

پرسش شما و پاسخ پزشکان ما درباره کرونا ویروس

کارشناسان ما از ساعت ۷ تا ۱۹، آماده پاسخگویی به تماس شما عزیزان هستند. ساکنین شهرستانها هم جهت تماس می‌توانند با شماره چهار رقمی ۱۵۱۹ و بدون شماره‌گیری کد یا پیش‌شماره تماس حاصل نمایند.



امکانات و آمادگی‌های لازم برای مقابله با ویروس کرونا

خوشبختانه ۱۲ نفر با حال عمومی مساعد ترخیص شدند

آماده پذیرش مراجعین مشکوک به ویروس کرونا هستند، افزود: در بخش اورژانس بیمارستان‌های نفت به ویژه شهرهای پرجمعیت مانند تهران و اهواز، واحد تریاژ موارد مشکوک مبتلا به این ویروس از سایر مراجعین مقاصد دیگر درمانی جدا پذیرش شده و مورد رسیدگی قرار می‌گیرند.

دکتر سمیع در خصوص امکانات و آمادگی‌های لازم در مراکز صنعت نفت گفت: این اطمینان خاطر را به تمامی خانواده بزرگ صنعت نفت می‌دهیم که در این شرایط هم همکاران ما در اقصی نقاط کشور پشتیبان هستند و از ارائه هرگونه خدمتی دریغ نمی‌کنند و روزانه گزارش عملکرد ۹ بیمارستان سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت بررسی می‌شود.

دکتر سمیع گفت: همکاران نفتی می‌توانند از طریق وب سایت بیمارستان نفت تهران و نیز تماس با مرکز تلفن با شماره ۱۵۱۹ با همکاران ما در ارتباط باشند و خدمات درمانی لازم را دریافت کنند.



بسیار اهمیت دارد. وی با بیان این که کلیه مراکز بهداشتی و درمانی نفت در سطح کشور

به توصیه‌های بهداشتی وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی و سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت

بستری شدند که خوشبختانه ۱۲ نفر با حال عمومی مساعد ترخیص شدند، پیشگیری در اولویت است و عمل

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت از آمادگی‌های کامل بیمارستان صنعت نفت تهران در وضعیت کنونی برای مقابله با گسترش ویروس کرونا خبر داد و گفت: تا کنون ۴۰ نفر در بیمارستان صنعت نفت تهران بستری شدند که خوشبختانه ۱۲ نفر با حال عمومی مساعد ترخیص شدند.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت، دکتر حبیب اله سمیع در بازدید از بیمارستان بستری شده در بیمارستان فوق تخصصی صنعت نفت تهران گفت: ما در راستای آمادگی برای پذیرش و درمان موارد ابتلا به ویروس کرونا، یک بخش داخلی مردان با ظرفیت ۳۰ تخت و یک بخش ICU داخلی با ظرفیت ۶ تخت فراهم کرده ایم که به طور کامل ایزوله و قرنطینه هستند. مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت تصریح کرد: از ابتدا اسفندماه تا کنون ۴۰ نفر در بیمارستان صنعت نفت تهران

خبر

مقابله با بیماری ویروس کرونا در اصفهان
راه اندازی اتاق ایزوله

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت اصفهان: در تمام مراکز درمانی تریاژ بیماران جهت مشخص نمودن موارد مشکوک بر اساس آخرین دستورالعمل‌ها در حال انجام است.

به گزارش پایگاه اطلاع بهداشت و درمان صنعت نفت اصفهان: دکتر امامی با اشاره به برگزاری ۴ جلسه کمیته سلامت و بحران از حدود یک ماه قبل گفت: در این جلسات، مباحث پیرامون دستورالعمل‌ها ارسال از سازمان و اقدامات پیشگیرانه در حوزه سلامت کار و خانواده مطرح و تصمیمات مهمی اتخاذ و اجرایی شد.

وی از اتخاذ اقداماتی در رابطه با ارائه خدمات کلینیک‌های خانواده و تخصصی، دندانپزشکی، تریاژ، ایزولاسیون و قرنطینه در واحدهای درمانی و صنعتی خبر داد و گفت: جهت اعزام بیماران مشکوک نیز هماهنگی‌های لازم با اورژانس ۱۱۵ و بیمارستانهای دانشگاه علوم پزشکی صورت گرفته است.

این مقام مسئول اظهار داشت: جهت ارائه خدمات به افراد پرریسک، سریعاً لیست این افراد استخراج و اطلاع رسانی‌های لازم به آنها انجام گرفت.

رئیس بهداشت و درمان اصفهان با بیان اینکه لوازم و تجهیزات محافظتی برای جداسازی افراد بیمار و سالم از جمله ترمومتر غیر تماسی پیشانی برای همه مراکز درمانی خریداری و در اختیار گذاشته شده است گفت: اقدامات متعدد برای کاهش تجمع غیر ضروری از جمله ارسال چندین مرحله پیام کوتاه به جمعیت تحت پوشش به ویژه بیماران مزمن و تحویل داروی دو ماهه از ۲۰ بهمن ماه به بیماران مزمن و همچنین برقراری یک خط تلفن به منظور پاسخ گویی به سوالات مربوطه انجام شده است.

رئیس کمیته بحران منطقه اصفهان در ارتباط با آموزش گفت: در بهمن ماه و قبل از شیوع بیماری حدود ۴۵۰ نفر ساعت آموزش برای جمعیت تحت پوشش در تمام مراکز سلامت خانواده از جمله پلی کلینیک تخصصی توجید و شاهین شهر توسط متخصص عفونی، پزشکان و پرستاران انجام شد و در مرحله بعد ضمن آموزش کارکنان صنایع نفت توسط متخصص عفونی، همکاران پزشکبار زیر مجموعه ستاد طب صنعتی و بهداشت نیز در ۱۵ ایستگاه انتقال گاز و نفت حضور داشتند.

وی همچنین اضافه کرد: کارشناسان بهداشت محیط نیز حضوری پررنگ در صنایع، باشگاه‌ها و آبدارخانه‌ها داشته و ضمن آموزش بهداشت فردی، نحوه صحیح گندزدایی و توصیه‌های بهداشتی نسبت به گندزدایی و ضد عفونی‌های امکان‌پذیر در تمامی مراکز بهداشتی و درمانی و وسایل نقلیه را انجام دادند. دکتر امامی با تأکید بر تأمین لوازم و تجهیزات محافظتی مناسب برای پذیرش بیماران مشکوک گفت: در تمام مراکز درمانی تریاژ بیماران جهت مشخص شدن موارد مشکوک بر اساس آخرین دستورالعمل‌ها انجام می‌شود.

وی ادامه داد: اتاق ایزوله ایجاد شد تا ضمن جلوگیری از آلودگی افراد سالم، مراقبت لازم برای موارد مشکوک تا زمان اعزام صورت گیرد.

ایشان اطلاع رسانی توسط واحد روابط عمومی سازمان و منطقه با ارسال پیامک، نصب پوستر و هشدارهای بهداشتی برای جمعیت تحت پوشش و بیماران پرخطر را از اقدامات بسیار مهم عنوان کرد و گفت: امر اطلاع رسانی علاوه بر آموزش توصیه‌های بهداشتی و رعایت بهداشت فردی موجب کاهش تردهای غیر ضروری به مراکز درمانی به ویژه سالمندان و گروه‌های پرخطر شده است.

این مقام مسئول در ارتباط با آخرین اقدامات انجام شده در صنایع نیز گفت: به همت همکاران واحد HSE و بهداشت ضمن آموزش‌های مستمر توسط متخصص عفونی و کارشناسان بهداشت محیط، تمامی اماکن پر تردد در صنایع گندزدایی و ضد عفونی شد.

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت اصفهان تصریح کرد: برای درب ورودی صنایع تب سنج دیجیتال تهیه تا از ورود افراد با تب بالا جلوگیری و به مراکز سلامت منتقل شوند و این جداسازی در پایلگاه و برخی شرکت‌های در حال انجام است. وی خاطر نشان کرد: از دیگر اقدامات انجام شده در صنایع می‌توان به تعطیلی قسمت‌های غذاخوری در رستوران و توزیع غذای پک شده، جمع‌آوری فنجان‌های عمومی و مهرهای مشترک در مساجد و الزام کارکنان به استفاده از مهرهای شخصی اشاره کرد.

شنوایی ۵۲۰۰ نفر در بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران سنجش شد

شنوایی در سوم مارس ۲۰۱۸، قریب ۹۰۰ میلیون نفر در سراسر جهان تا سال ۲۰۵۰ از کم شنوایی ناتوان کننده رنج خواهند برد. روز جهانی شنوایی هر سال در سومین روز از سومین ماه میلادی برگزار می‌شود؛ این روز در سال ۲۰۰۷ میلادی در اولین کنفرانس بین‌المللی پیشگیری و توانبخشی اختلال شنوایی در شهر پکن، پایتخت چین با هدف بالا بردن آگاهی و ترویج مراقبت از گوش و شنوایی در سراسر جهان توسط سازمان بهداشت جهانی نامگذاری شد و از سال ۲۰۱۶ از «روز جهانی مراقبت از گوش» به «روز جهانی شنوایی» تغییر نام پیدا کرد.

است و هم اکنون کارشناس شنوایی شناسی در واحد شنوایی سنجی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران به جمعیت تحت پوشش خدمات ارائه می‌دهند. در حال حاضر افزون بر ۱۳ هزار نفر تحت پوشش بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران قرار دارند. اجازه ندهید کم شنوایی شما را محدود کند بر اساس برنامه اعلام شده از سوی سازمان بهداشت جهانی (WHO) هر ساله ۱۳ اسفندماه برابر با سوم مارس به عنوان روز جهانی شنوایی نامگذاری گردیده است. بر اساس آخرین برآوردهای منتشر شده توسط سازمان جهانی بهداشت به مناسبت روز جهانی

کارشناس شنوایی شناسی واحد شنوایی سنجی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران گفت: از ابتدای فروردین ماه تا پایان بهمن ماه سال جاری شنوایی پنج هزار و ۲۰۰ نفر سنجش شد. رضا دانشی به مناسبت روز جهانی شنوایی به خبرنگار پایگاه روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران گفت: ۷۰ درصد مراجعین جهت سنجش را مردان و مابقی را زنان تشکیل می‌دهند. این کارشناس بیان داشت: سه هزار و ۸۰۰ نفر از مراجعین شاغلین شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران و یک هزار و ۴۰۰ نفر افراد تحت پوشش می

باشند. دانشی گفت: مراجعات به واحد شنوایی سنجی شامل شاغلین شرکت بهره برداری نفت و گاز، معاینات دوره ای نوجوانان، مراجعین مراکز درمانی و نوزادان می‌باشد. وی با بیان اینکه واحد شنوایی سنجی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران به دستگاههای ادیومتری، تیم پانومتري، دستگاه شنواسنجی نوزادان OAE و اتوسکوپ (گوش بین) مجهز می‌باشد، بیان کرد: این دستگاهها سالیانه ۲ بار به روز رسانی می‌شوند. این واحد از سال ۱۳۷۸ تاکنون آغاز به فعالیت نموده

تصادف اتوبوس شیفت کاری شرکت نفت و گاز گچساران ۱۱ زخمی برجا گذاشت



از آخرین روند درمان مصدومان حادثه مطلع شد و بر اهتمام ویژه برای درمان این بیماران تأکید کرد. تلمبه خانه گسره نفت تولیدی ۵ شرکت بهره بردار نفت و گاز ارون، مارون، گچساران، آغاچاری و مسجدسلیمان را جهت صدور به اقصی نقاط جهان، به شرکت پاپانه‌های نفتی ایران در جزیره خارک ارسال می‌کند. این تلمبه‌خانه در مجاورت روستای سیاهمکان قرار دارد.

برداری نفت و گاز گچساران در تلمبه خانه گوره می‌باشند که عازم محل کار خود بودند. مدیرعامل و برخی از مدیران شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران، رئیس بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران و معاونین ستادی با حضور در اورژانس بیمارستان بعثت صنعت نفت از مصدومان این حادثه عیادت و دلجویی کردند. هوشنگ صیدالی مدیرعامل شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران در این بازدید



در ۳۲ کیلومتری گچساران و نزدیکی سه راه پازنان به وقوع پیوسته‌بود. ادامه داد: پس از وقوع این حادثه نیروهای اورژانس هوایی به منطقه اعزام و مجروحان حادثه با پنج آمبولانس به بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران منتقل شدند. دکتر بخشایی گفت: ۸ مصدوم این حادثه در بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران بستری و سه نفر سرباپی مداوا شدند. مصدومان این حادثه کارکنان شرکت بهره

تصادف اتوبوس حامل کارکنان شیفت کاری شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران با تانکر که از گچساران به سمت تلمبه خانه گوره در حرکت بود ۱۱ مجروح برجا گذاشت. دکتر محمدبخشایی رئیس بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران در گفتگو با خبرنگار پایگاه روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران گفت: این حادثه رانندگی ۱۰ اسفند ماه ساعت ۱۴

ضرورت بازگویی فعالیت گسترده در صنعت پتروشیمی

دورانی که به ایرانی‌ها بگویند، بایستید تا بیاییم؛ گذشت

مناقشه این پروژه‌ها به‌زودی انجام و کارهای مهندسی آن آغاز شود.

■ طرح توسعه بندرانزلی در چه زمینه‌ای اجرا خواهد شد؟ بررسی‌های مختلفی در زمینه توسعه انجام شده است، اما به احتمال زیاد در این منطقه طرح مونوتیلین گلیکول (MEG) اجرا خواهد شد که تقاضای اختصاص زمین به منطقه آزاد انزلی داده شده و در حال پیگیری است.

■ نگرش شرکت در مورد استفاده از ساخت داخل در اجرای پروژه‌ها چگونه است؟

این شرکت در زمینه ساخت داخل به‌گونه‌ای گام برمی‌دارد که تحریم‌ها بی‌اثرتر شود. جدای انجام برخی پروژه‌های خاص که به دلیل حجیم نبودن جزو اولویت‌های شرکت نیست، می‌توان گفت که بیش از ۷۰ درصد تجهیزات موردنیاز صنعت پتروشیمی داخلی‌سازی شده است. این شرکت نیز در این مسیر، براساس اولویت‌بندی پیش می‌رود و معطل نمی‌ماند. چند برنامه در حوزه ساخت داخل در شرکت دنبال می‌شود که در این راستا نیز سه تفاهم‌نامه طراحی و ساخت کولرهای هوایی AE-۲-۸۰۰۰ برج جداسازی زایلین‌ها T-۸۰۰۱ و کوره‌های حرارتی H-۸۰۰۱-۳ و H-۸۰۰۳ شرکت پتروشیمی بوعلی سینا با شرکت‌های داخلی در نمایشگاه و همایش تخصصی حمایت از ساخت داخل در صنعت پتروشیمی که از ۲۷ تا ۲۹ بهمن‌ماه امسال در کیش برگزار شد، منعقد شد. در صورت تأمین نقدینگی هم‌اکنون بهترین شرایط برای به‌کارگیری توانمندی داخلی است. البته سازوکار استفاده از منابع صندوق توسعه ملی نیز باید بازنگری شود، زیرا در این شرایط استفاده از منابع مالی در خارج از کشور مقدور نیست، بنابراین قوانین باید به سمتی حرکت کند که در صورت استفاده از ساخت داخل منابع مالی و فاینانس‌ها تأمین شود تا پروژه‌ها به تعویق نیفتند.

■ اگر دانش فنی خارجی در کشور وجود داشته باشد، شما به سمت بومی‌سازی آن حرکت می‌کنید، یا از همان استفاده می‌کنید؟

شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی‌چندین سال است که وارد فاز کمی‌سازی فناوری‌های موردنیاز صنعت پتروشیمی شده است و در عمل بدون وجود لایسنس خارجی در اجرای طرح‌هایی مانند اوره و آمونیاک‌ها، متانول‌ها و الفین‌ها وارد شده است که اگر اسناد و مدارک آن با رعایت قوانین تهیه شود، می‌توان به‌عنوان دستاورد داخلی آنها را ثبت کرد که باید روی این موضوع جدی‌تر تلاش شود. برخی از شرکت‌های داخلی در زمینه توربین و کمپرسور فعالیت‌های اساسی بسیار خوبی انجام داده‌اند که در اینجا باید یک خبر خوش بدهم. برای نخستین بار کمپرسور سنتز متانول با مشارکت شرکت‌های ایرانی در داخل ساخته خواهد شد که مذاکرات نهایی انجام این پروژه در حال انجام است و به‌زودی اخبار آن اعلام خواهد شد. هلدینگ خلیج فارس همچنین یک گام جدی برای ساخت پمپ‌های سرد با اعتماد به پمپ‌سازهای داخلی برداشته است؛ امکانات آن کشور وجود دارد، پس این کار شدنی است.

■ با شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپی همکاری دارید؟ خوشبختانه وزارت نفت گام نخست را در مسیر همکاری با شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپی برداشته است. هم‌اکنون قطعات راهبردی از صنعت پتروشیمی به روش‌های مختلف از متالورژی تا طراحی و کمی‌سازی و ساخت قطعه در حال داخلی‌سازی است که باید در این بخش از دانش فنی شرکت‌های استارت‌آپی استفاده شود. شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی در شکل‌های اجرایی برای مدل‌سازی و شبیه‌سازی با شرکت‌های استارت‌آپی همکاری دارد، اما این شرکت در نظر دارد به‌وسیله مرکز تحقیقات پروژه خود این همکاری‌ها را گسترش دهد و از خدمات آنها بیشتر استفاده کند.

■ واگر نکته‌ای مانده است؟ نکته حائز اهمیت است اینکه ما ایرانی‌ها خودمان کارهایی را که در ایران انجام شده ارزش نمی‌دانیم و تنها به خرده‌کاری‌ها توجه می‌کنیم. تلاش‌های بسیار و بی‌نظیری در صنعت پتروشیمی صورت گرفته و همچنین در حال انجام است. شاید مقصر خودمان هستیم که عرض‌اندام نمی‌کنیم و ارزش تلاش‌های انجام‌شده را نمی‌دانیم. با بازگو کردن این فعالیت‌ها، اعتماد به جامعه به‌ویژه جوانان داده می‌شود که زمینه رشد و توسعه فراهم است و با این اعتماد و امید در کشور می‌توان مسیر توسعه را هموار کرد.

گفتگو: سمانه بیدمشک



می‌کند اگر سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی با مدیریت این شرکت صورت گیرد تا پایان تکمیل طرح هیچ مشکلی به وجود نخواهد آمد.

■ ارتباط با شرکت‌های خارجی به‌منظور ادامه همکاری‌ها برقرار است؟

قطعی ارتباط نداریم. شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی به‌عنوان یک مرکز تخصصی صنعت پتروشیمی با سابق، تجارب و دانش کافی در زمینه‌های مختلف صنعت همچون خرید تجهیزات، خدمات مشاوره، راه‌اندازی طرح و فناوری‌های خاص، ممکن است بسیاری از ارتباطات خود را به‌صورت رسمی قطع کرده باشد، اما به‌طور غیررسمی این ارتباط‌ها برقرار است؛ بازار بزرگ صنعتی ایران قابل چشم‌پوشی نیست. شرکت‌های خارجی مشتری‌های ایرانی را صادر و تضمینی می‌دانند و ما هم در این شرایط با رعایت کامل قوانین و مقررات و طبق قرارداد پروژه‌ها پیش می‌رویم، اما در نودشان معطل نمی‌مانیم و خودمان کار را با توان داخلی انجام می‌دهیم. این را باید بگویم که در صورت بازگشت لایسنسورها و استفاده از فناوری آنها، هزینه آنها به‌صورت کامل پرداخت خواهد شد.

■ کی‌سازی لایسنس‌ها در برنامه کاری شرکت قرار دارد؟

کشورهای دیگر هم برای مثال چینی‌ها، براساس کمی‌سازی پیشرفت کرده‌اند و به لایسنس‌های بومی‌خودشان دست یافته‌اند. شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی خدمات دانشی بسیاری به لایسنسورهای خارجی ارائه کرد که آنها نیز در لایسنس‌های خود اعمال کردند، منتها باید از طریق قانونی، لایسنس‌هایی که استفاده می‌کنیم و تغییراتی را که در آنها می‌دهیم به نام خود ثبت و با توسعه، بهبود و تغییرات لازم عهده‌دار لایسنس شویم. این دانش به‌صورت بسیار قوی در کشور وجود دارد که باید از آن به بهترین نحو استفاده شود و معطل نماند. متأسفانه باید بگویم، در بیشتر موارد اگر مشکلی بر سر راه راه‌اندازی پروژه‌های وجود دارد به دلیل تصمیم‌گیری اشتباه ماست؛ اصرار بر اینکه هنوز منتظر خارجی‌ها هستیم، نباید منتظر بود، اتفاق خاصی نمی‌افتد. هزینه‌های تأخیر اجرای پروژه به مراتب بیشتر از این است که ریسک همکاری با یک شرکت ایرانی را بپذیریم. دورانی که به ایرانی‌ها بگویند، بایستید تا برای اجرا و راه‌اندازی بیاییم، گذشته است. تجارب بسیاری در کشور وجود دارد که باید به خودمان اعتماد کنیم و قدر آنها را بدانیم. به هر حال هر کاری هم سختی خودش را دارد.

■ آیا شرکت برنامه‌های جدیدی برای سال آینده دارد؟ براساس اعلام هلدینگ خلیج فارس، این شرکت چند پروژه جدید با هماهنگی وزارت نفت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی آغاز خواهد کرد؛ اتیلن اکساید اندیمشک، پتروشیمی سنقر کرمانشاه، واحد HDPE در گچساران، طرح پتروشیمی میرزاکوچک خان چنگلی در منطقه آزاد بندرانزلی و چند پروژه که قبلاً قرار بود توسط یک شرکت اروپایی انجام شود، اما به دلیل محدودیت‌های صورت گرفته، تصمیم گرفته شد

پروژه‌های معطل نمی‌ماند، اما نبود خارجی‌ها در برهه‌ای از زمان سبب معطلی و وقفه در تکمیل طرح‌ها شد. شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی مدتی است تلاش خود را بر این گذاشته است که به‌منظور اجرای طرح‌های سربده‌شده به خارجی‌ها، راهکار داخلی آن را بیابد و شرکت‌های کارفرما را نیز متقاعد سازد که منتظر خارجی‌ها نباشند و کاری که می‌شود در داخل انجام داد با توانمندی داخلی به نتیجه رساند؛ اوره و آمونیاک مرودشت شیراز و SRU پتروشیمی ایلام در نبود خارجی‌ها راه‌اندازی شد. یکی از پروژه‌های پایه که به‌تازگی انجام شد، اجرای پروژه واحد بازیابی گوگرد پتروشیمی ایلام با استفاده از دانش فنی پژوهشگاه صنعت نفت است که زمینه‌ای برای اعتمادسازی شرکت‌ها برای استفاده از لایسنس‌های پژوهشگاه صنعت نفت خواهد شد. قرارداد اجرای این پروژه به‌صورت EPC منعقد شده است و شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی هم به‌عنوان مدیریت طرح در این پروژه حضور دارد.

■ آیا تحریم‌های بین‌المللی سبب افزایش میزان همکاری‌های شما در داخل شده است؟

هم‌اکنون استقبال شرکت‌ها به استفاده از توان داخلی افزایش یافته است، زیرا به هر حال در شرایط کنونی کشور باید راه‌حلی برای اجرای پروژه‌ها پیدا کرد. شرایط تحریم، کشور را از فرصت سرمایه‌گذاری خارجی محروم کرده است. درست است که صندوق توسعه ملی بخشی از کمبود سرمایه در طرح‌های پتروشیمی را تأمین می‌کند، اما تعداد پروژه‌های مدنظر نیز بسیار است. هلدینگ خلیج فارس هم‌اکنون بیش از ۸ میلیارد دلار پروژه فعال دارد که شرایط تحریم سرعت روند پیشرفت پروژه‌ها را پایین می‌آورد. در بخشی که شرکت‌های خارجی مجری پروژه‌ها هستند نیز اگر شرکت‌های مدنظر نتوانند خدمات بدهند به سراغ شرکت‌های دیگر خواهیم رفت و بخش عمده‌ای از کار را هم به شرکت‌های داخلی واگذار خواهیم کرد؛ شرکت‌های داخلی نیز متعهدانه و صادقانه باید جلو بیایند و کار کنند.

■ این توانایی در شرکت‌های ایرانی وجود دارد؟ بله، برای مثال مدیریت بازسازی پتروشیمی بوعلی سینا به‌عهد شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی است.

هم‌اکنون لایسنسور این طرح حضور ندارد و ساخت بزرگ‌ترین و بلندترین برج تقطیر موجود در کشور به ارتفاع تقریبی ۹۸ متر با انجام مناقسه به یک شرکت ایرانی سپرده شد. این یک مقدار خودباوری است که باید قبول کنیم. این شرایط است و در این شرایط باید کارها را پیش برد. باید مسئله تأمین نقدینگی برای تحقق توسعه حل و فصل شود. مشکلی که وجود دارد این است که همه سرمایه‌ها در بانک گذاشته شده و نرخ تسهیلات بانک‌ها نیز برای صنعت بسیار بالاست، بنابراین باید برای این موضوع تدبیری اندیشیده شود. دولت و وزارت نفت در حال بررسی راهکارهایی هستند که بتوان از سرمایه‌های سرگردان در کشور استفاده کرد، اما باید نرخ سرمایه‌گذاری را هم جذاب کرد تا شرکت‌های خصوصی نیز علاقه‌مند به سرمایه‌گذاری در صنعت شوند. این شرکت هم تضمین

خلیج فارس محدود می‌شود؟

خبر. در حال سازماندهی فعالیت‌های شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی در خارج از هلدینگ خلیج فارس هستیم. این شرکت علاوه بر همکاری با شرکت ملی صنایع پتروشیمی، همکاری‌هایی نیز به‌صورت پیمانکاری یا خدمات مشاوره برای اجرای پروژه‌ها با شرکت‌های خارج از هلدینگ خلیج فارس دارد، همچنین مشارکت‌نامه‌هایی با شرکت‌ها منعقد شده است که در صورت حضور در قراردادهای طراحی یا EPC به‌صورت مشارکتی کار انجام شود. به احتمال قریب به یقین هم به‌زودی با صندوق بازتستستی صنعت نفت در مدیریت طرح‌های آن‌جی‌ال ۳۱۰۰ و الفین دهلران همکاری خواهیم داشت. همچنین با توجه به تأکید وزیر نفت بر توسعه صنایع پایین‌دستی پتروشیمی، این شرکت در حال بررسی سازوکار واگذاری پروژه‌های پایین‌دستی هلدینگ خلیج فارس به بخش خصوصی است، زیرا این پروژه‌ها به دلیل میزان سرمایه‌گذاری کم و نرخ برگشت سرمایه بالا برای سرمایه‌گذاران بسیار جذاب است، بنابراین هلدینگ به دنبال واگذاری این پروژه‌هاست، اما برای افزایش اعتماد شرکت‌ها و رونق صنعت پایین‌دستی پتروشیمی پذیرفته است که سهم کوچکی در این پروژه‌ها داشته باشد و متولی اجرا نیز این شرکت باشد تا سرمایه‌گذار خصوصی کار را تضمین شده ببیند. شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی افزون بر اینکه بازیابی و فعالیت در کشورهای همسایه مانند عراق را در دستور کار خود دارد که البته در این شرایط بین‌المللی کار بسیار سختی است، در نظر دارد به‌عنوان مشاور با شرکت‌های دیگر که در خارج از کشور فعالیت دارند، همکاری داشته باشد تا تقویت ساخت داخل هرچه بیشتر صورت گیرد. عراقی‌ها به دنبال اجرای پروژه‌های پتروشیمی خود بسیار علاقه‌مند به استفاده از تجارب ایرانی‌ها در این حوزه هستند که به این منظور باید شرایط حضور و نحوه عملی کردن آن سنجدیده شود. به‌طور قطع با استفاده از تجاربی که در ایران وجود دارد، قیمت تمام‌شده اجرای طرح‌ها بسیار مناسب‌تر خواهد بود، ضمن اینکه عراقی‌ها اعتماد زیادی به ایران دارند که باید از این فرصت بهترین استفاده را کرد.

■ شرایط بین‌المللی کنونی کشور چه چالش‌هایی را برای فعالیت شما ایجاد کرده است؟

فعالیت در کشورهای خارجی شیوه و راهکار خود را دارد، به‌ویژه در شرایط بین‌المللی کنونی، چراکه باید شرایط کاملاً سنجدیده شود، بنابراین شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی نیز به‌عنوان یک شرکت ایرانی در این موقعیت باید راهکارهای خاصی را استفاده کند. به هر حال تحریم موضوعی است که روزمره در حال دست و پنجه نرم کردن با آن هستیم و راه‌های رفتار با تحریم را تجربه کرده‌ایم، اگرچه هر از گاهی بحث‌های جدیدی مطرح و مأموریت‌ها بیشتر می‌شود، بخشی که مهم است توانمندی‌های خودمان است. زمانی از فرصت استفاده از خدمات خارجی بهره‌مند بودیم و بسیاری از امور براساس قرارداد و اصول انجام می‌شد و

«دورانی که به ایرانی‌ها بگویند، بایستید تا برای اجرا و راه‌اندازی پروژه‌ها بیاییم، گذشت.» مدیرعامل شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی این را می‌گوید و معتقد است هزینه‌های تأخیر اجرای پروژه به مراتب بیشتر از این است که ریسک همکاری با یک شرکت ایرانی را بپذیریم. صفرعلی بابایی که سابقه سال‌ها حضور در صنعت پتروشیمی کشور را دارد، می‌گوید: تلاش‌های بی‌نظیری در صنعت پتروشیمی صورت گرفته و همچنین در حال انجام است که باید بیان شود. با بازگو کردن این فعالیت‌ها، اعتماد به جامعه به‌ویژه جوانان داده می‌شود که زمینه رشد و توسعه فراهم است و با این اعتماد و امید در کشور می‌توان مسیر توسعه را هموار کرد. ۲۵ سال از فعالیت شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی در اجرای طرح‌های توسعه‌های صنعت پتروشیمی در بخش‌های مختلف تخصصی از جمله مهندسی، تدارکات، ساختمان و نصب، راه‌اندازی و مدیریت پروژه در حوزه‌های صنعتی و زیربنایی می‌گذرد؛ شرکتی که در بهمن‌ماه ۱۳۷۳ به‌عنوان یک شرکت دولتی تأسیس اما پس از خصوصی‌سازی در سال ۱۳۹۲ در قالب یکی از شرکت‌های زیرمجموعه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس واگذار شد و منطبق با مأموریت و اهداف جدید به فعالیت خود ادامه می‌دهد.

گفت‌وگوی شانا با صفرعلی بابایی، مدیرعامل شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی را در ادامه می‌خوانید:

■ آیا نوع فعالیت شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی پس از خصوصی‌سازی تغییر کرد؟

پس از اجرای اصل ۴۴ و خصوصی‌سازی، این شرکت به‌عنوان یک بازوی اجرایی مشورتی از جمله شرکت‌های زیرمجموعه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس قرار گرفت و با تکیه بر اعتبار و تجارب اجرای پروژه‌های بزرگ و متعدد پتروشیمی و زیربنایی در کشور و با استفاده از توان فنی، دانشی، مشارکت نیروهای متخصص و کارآمد، بهره‌گیری از حمایت و همراهی سرمایه‌گذاران و به‌کارگیری به‌روزترین فناوری‌ها از طریق ارائه خدمات پیمانکاری عمومی در طرح‌ها و پروژه‌های صنایع نفت، گاز و پتروشیمی فعالیت دارد. عمده فعالیت این شرکت در زمینه مدیریت طرح‌ها قرار می‌گیرد و افزون بر آن طرح‌ها نیز به نیابت از کارفرما مجری طرح است؛ دانش اندوخته شده در زمینه لایسنس‌ها، وندورها، سازنده‌های مختلف داخلی و خارجی، چگونگی ساخت و انتقال دانش فنی به کشور و ایجاد همکاری‌های مشترک میان شرکت‌های داخلی و خارجی برای اجرای پروژه‌ها به طرق مختلف در اختیار طرح‌ها و پروژه‌های هلدینگ خلیج فارس قرار می‌گیرد؛ از مناقسه تا طراحی و هدایت و اجرای کار. همچنین مرکز تحقیقات مدیریت پروژه نیز در این شرکت به‌منظور مدیریت پروژه به‌صورت علمی شکل گرفته است. اکثر امور مطالعاتی مهندسی و ساخت‌وسازها به غیر از موارد خاص که در اختیار لایسنسورهاست با همکاری شرکت‌های داخلی در ایران انجام می‌شود. بنای این شرکت بر این است که در اجرای طرح معطل کسی نمی‌ماند و پروژه را پیش می‌برد.

■ این شرکت هم‌اکنون در چه طرح‌هایی حضور دارد؟ شرکت مدیریت توسعه صنایع

پتروشیمی پروژه‌هایی را در واحدهای پتروشیمی اوره و آمونیاک مرودشت، تندگوپان، بندرامام، پارس، ایلام و موارد بسیار دیگری به اتمام رسانده است. هم‌اکنون نیز توسعه و بازسازی پتروشیمی بوعلی سینا، طرح‌های احداث واحدهای الفین و گوگردزایی پتروشیمی ایلام، واحد متانول پتروشیمی آبدانا خلیج فارس، پلی‌اتیلن سنگین شرکت پتروشیمی دهدشت، واحد اوره و آمونیاک پتروشیمی هنگام، پلی‌پروپیلن شرکت توسعه صنایع پایین‌دستی پترول ایرانیان، پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس را در دست اجرا دارد. همچنین در چند قرارداد خدمات خرید کالا و طرح زیربنایی نیز حضور فعال دارد.

■ آیا پروژه‌های امسال شرکت طبق برنامه پیش رفته است؟

پروژه پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس که در مرحله راه‌اندازی است و امیدواریم در مدت‌زمان باقی مانده از امسال بخش‌های فرآیندی آن وارد سرویس شود، یا واحد SRU ایلام که راه‌اندازی و تست‌ها انجام شده و آماده افتتاح است، واحد الفین ایلام نیز تعهد کرده‌ایم تا آخر سال خوراک در آن تزریق شود و با وجود همه مشکلات تغییر قوانین گمرکی و بانکی که امسال داشتیم هنوز روی تعهدمان هستیم.

■ فعالیت شرکت تنها به همکاری با شرکت‌های هلدینگ

Petropars Says to Follow in Total Footsteps in SP11

Over recent years, the South Pars Phase 11 (SP11) development project has been one of the most controversial projects in Iran. It was the first project for which National Iranian Oil Company (NIOC) signed an agreement with a consortium of France's Total, China's CNPCI and Iran's Petropars under the newly-developed Iran Petroleum Contract (IPC) framework. Total and CNPCI pulled out of the project after the US exited the Iran nuclear deal and re-imposed sanctions on Iran. Petropars is now the sole operator of the project.

Hamid-Reza Masoudi, CEO of Petropars, tells Iran Petroleum SP11 is forecast to start gas production in 2021. He notes that Petropars will implement the method envisaged by Total in SP11.

The following is the full text of the interview Masoudi gave to "Iran Petroleum":

SP11 is one of the most important projects that your company is now managing. Could you tell us more about that?

Total pulled out of SP11 due to [US] sanctions. Then, under the terms of the contract, China's CNPCI had to assume the role of project operator with Petropars as supervising partner in the project. However, the Chinese firm also quit after some time. When the Chinese announced they would not continue their cooperation, Petropars submitted a plan to NIOC and Petroleum Ministry in a bid to be able to extract gas from SP11 as soon as possible under the terms of the same IPC contract. The important condition was to accept Petropars as operator. Otherwise, the project would not materialize. Based on the terms of the contract, Petropars was not able to develop SP11.

How did you resolve this issue?

We signed an agreement with NIOC (as client) and CNPCI to have Petropars recognized as the SP11 project operator. Petropars started its work last October. But we are planning to launch our work seriously at the start of the next calendar year. We have set a timeframe and roadmap for this project.

What was your plan?

Our plan was based on engineering studies, availability of commodities, supply of equipment and the jacket we had built in Qeshm Island.

What conditions is SP11's jacket in now?

We are making some modifications to it. According to our schedule, this jacket will be loaded out in the final days of the current calendar year to be installed at its location in the Persian Gulf.

When will drilling begin at this phase?

We hope to install the drilling rig on the jacket in May or June 2020 at the latest to start drilling operations.

When will primary recovery begin from SP11?

We are trying to start recovery from this phase within 22 to 25 months. As you know offshore activity depends on numerous factors like supply of vessels, supply of fuel and weather conditions.

When does the timeframe begin?

It started in October 2019. We predict to make the first recovery from this phase in June 2021. Of course, it is the minimum time we have envisaged for bringing this

phase into operation.

What is your plan for maximum use of domestic manufacturing and support of domestic suppliers, manufacturers and contractors in this phase?

The law on maximum use of national production and services and supporting Iranian-made commodities has been the basis of Petropars activity. Our efforts are based on maximizing the share of domestic manufacturing in this project. For instance, the law on maximum use of domestic manufacturing potential and services and supporting Iranian-made commodities would be the basis of Petropars' activity. We are trying our best to maximize the share of domestic manufacturing in this project. For instance, for manufacturing and supplying casings, downhole equipment, pipes, joints, flanges and other commodities we have called on domestic vendors and manufacturers. In the drilling sector, we have invited domestic contractors for drilling rigs and services.

Has any tender bid been launched to pick domestic manufacturers for SP11?

A number of tenders have been held and some others are under way. Our timeframe requires that all tender bids be held up to the end of the current calendar year. Total had launched several tender bids for domestic manufacturers before quitting. Are they the continuation of those tender bids? Total had evaluated contractors and manufacturers and held some tender bids that pertained to contractors and manufacturers, too. Petropars has referred to Total-endorsed as well as NIOC-endorsed vendor lists. In any case, the law on maximum use of domestic manufacturing potential and services and supporting Iranian commodity is our basis.

Do you mean that Petropars has a different strategy from Total's?

It's a bit different because Total is an international oil company that worked with Iran only under conditions of no sanctions, but we are working under sanctions. We are faced with tough conditions and I dare to say that no foreign manufacturer, contractor or even consultant would cooperate with us. Therefore, Total and Petropars will be a bit different in dealing with the SP11 project.

We have to break down some of our activities because if we want to do big activities and hold a single tender bid we will have to turn to foreign manufacturers and contractors. But under the current conditions of sanctions, we have to reconsider our contracts strategy and hold new tender bids. The point is that we benefit from the findings of assessments conducted by Total on Iranian and foreign contractors and manufacturers. Now we have set aside foreigners. In fact, Petropars is following the same method adopted by Total in the SP11 project. The only difference is that we have needed to make some changes in the modalities of tender bids due to the sanctions.

The main issue in the SP11 contract is building compressors and pressure compression platforms, for which Iran does not have the necessary technology. How is Petropars dealing with this problem?

Petropars is still seeking to use such platforms in this phase and



it has started talks with technical and engineering companies capable of doing so.

Is it possible to build compressors in Iran?

Building compressors to match the SP11 requirements requires high-tech and only several companies own the necessary technology. We cannot claim that we can handle the job from A to Z in the country. The necessary studies have to be done jointly with domestic and foreign specialized companies, but we can handle part of it in the country. But some companies claim they can manufacture compressors. As Minister Zangeneh said it is not technologically possible to design compressors in the country. Some companies may say they have made achievements in the initial procedures of engineering, but we have so far not built any compressors to be able to run automatically for 25,000 or 50,000 hours and match the SP11 specifications. I don't say it is impossible as industrial synergy makes everything possible, but we are not obliged to invent every tool ourselves. In fact, the advantage with the SP11 development deal with Total and CNPCI lay in this fact. Had this project been implemented by these companies, Petropars and other Iranian contractors would have mastered the necessary knowhow as it has been the case with other South Pars projects.

The objective sought by the Petroleum Ministry was to acquire new technologies from our foreign partners. As long as they were present in Iran we tried our best to get necessary information, but the job was not fully done.

What about the gas compression platforms?

Regarding the gas compression platforms, we have no problem in engineering. But we have not yet built such a platform in Iran; therefore, infrastructure is not ready. We have to provide facilities at our yards in order to build giant compression platforms. We have to learn how to build such platforms, how to carry them to sea and how to install them. As long as sanctions are in effect, our capacities remain limited. We have to think of all engineering aspects of this project. However, as I mentioned everything is possible in the country.

How much gas will flow from SP11 by 2021?

According to our schedule, 400mcf/d to 500mcf/d, or 14 mcm/d.

How is Petropars planning to provide the \$4.8 billion finance required for SP11?

We are trying our best to use a financial basket for this project.

One of these resources are banks which we are in talks with now. Another option is to tap the National Development Fund of Iran (NDFI). Some liabilities pertaining to previous projects remain unpaid. There is nothing to worry at least for stage 1 of this project.

SP11 remains the most disputed South Pars project. It was waiting for an investor for years. Petropars once agreed to develop this phase and it even built a jacket, but it was finally set aside. Now, it is set to serve as the project operator. The question is to know whether or not Petropars could operate the SP11 project in 2012.

Well, the petroleum industry over recent years has changed like many other sectors. Big projects are no longer implemented like EPC contracts. The generation of contracts has changed in the world and there is inclination for production sharing agreements in the world so that both client and contractor would benefit from the development project without damaging the reservoir. Iran's petroleum industry had no option but to join this cycle. The other point is that Iran's petroleum industry had to learn how to use modern technologies in interaction with IOCs, besides financing a project or contract, in order to reduce necessary time and set the price for implementing projects. In fact, Petroleum Ministry was determined to teach Iranian E&P companies how to work in interaction with IOCs.

Iranian first-class E&P companies like Petropars came to existence when foreign companies like Total, Statoil, Agip and Eni were working at South Pars. These facts are undeniable. Without these companies, no action would have been taken, and Iranian E&P companies would have never taken shape. Therefore, what was expected to be done was to empower Iranian companies. SP11 was aimed at the transfer of technology and knowhow into the country in order to be able to build compressors and pressure compression platforms. In fact, this knowhow was planned to be transferred to Petropars and other Iranian contractors. We have to learn financing with relying on an international agreement similar to the SP11 development project. We have to learn how to minimize CAPEX for a project as large as SP11 with all its sophistications, how to minimize time. We have to learn which method we must choose to minimize time and costs. There are undeniable facts.

But you didn't answer our question!

At that time, NIOC was responsible for financing 35-month projects alongside other South Pars projects, for which EPC

agreements had been signed with contractors. Do you think it could finance the SP11 development? That's what I think. Petropars was already developing SP19 within the framework of a 35-month agreement. It had taken over SP12 too; therefore, it was difficult to finance the SP11 development project. But as I mentioned, the first phase of this project is not complicated and we can handle it. But the second phase is technically sophisticated. Such thing has not been done yet and it needs technology.

There are criticisms that SP11, the only phase of the South Pars gas field with the longest joint border, is being developed so late. SP11 is not the phase with the longest joint border. SP12, SP15 & 16, SP11, SP19, SP17 and SP18 are all located along the borderline. So we cannot compare them in terms of being located along the border or not. Petroleum Ministry is determined to accelerate the development of phases with joint border in order to recover gas from them as soon as possible.

Petropars is currently developing SP11, but some contractors are still demanding that the fate of this phase be decided and are unwilling to develop it. Is it expected to be signed to any other company?

The SP11 development project is entirely clear and Petropars, which has been involved since the very beginning, is now the operator of this phase. Our objective at Petropars is to implement SP11 and make maximum use of domestic potential.

If conditions in Iran change and foreign resume work, will Petropars continue to serve as the operator of the second phase of SP11?

This issue has to be enshrined in the mechanisms of the agreement to allow decision-making. But as Petropars, we prioritize our national interests. Of course, I believe that Petropars should not suffer any losses throughout the implementation of phase 1.

In case the conditions become still tougher, will you consider any changes in the SP11 scenario? We go ahead as planned. I don't think that the conditions would become tougher. In any case, problems of money transfer, LC opening and lack of cooperation on the part of foreign manufacturers, contractors and consultants continue to exist. We engage all domestic contractors and welcome their contribution to this national megaproject.

Will phase 1 of SP11 come online on time in light of the fact that rarely has any South Pars project come on-stream on

schedule?

When the petroleum minister announced at the ceremony of signing the agreement for development of Belal gas field that Petropars "is the best Iranian E&P company and has met its obligations" entirely in terms of time and price, it shows that the first phase of this project would come online until July 2021.

Have you received approval of Department of the Environment (DOE) for developing this phase?

A tender bid was held for environmental studies and a consultant was chosen for this project. We hope to receive the DOE approval in the first half of the next calendar year.

Minister Zangeneh recently said that Farzad B development project had been assigned to Petropars. Where does this project stand now?

We are drafting the pre-agreement text in order to embark on basic studies for the downstream sector, bring modifications and install the available jacket. In addition, we need to drill an appraisal well in order to conduct master development plan (MDP) studies, and then an agreement will be signed with Petropars.

How well do you know this field?

Farzad B field is jointly owned by Iran and Saudi Arabia, and Petropars know this field entirely. Before answering your question, I have to acknowledge that Petropars takes in pride in having drawn up the pre-MDP for this project. In fact, NIOC Exploration Directorate conducted feasibility studies on the Farzad A field and then we (Petropars) signed an HOA with the Iran Offshore Oil Company in 2012 to continue the job. When these fields were assigned to Pars Oil and Gas Company (POGC) for development, we signed an agreement with POGC and studied development to of the Farzad A and Farzad B fields. In addition to domestic potential, we also benefited from the technical and engineering capability of foreign companies. Thanks to such good cooperation, we managed to finalize the pre-MDP of Farzad fields. As Farzad fields are very complicated it was the first time we did something like this. Due to their 40,000 ppm sulfur content (South Pars has sulfur content of less than 5,000 ppm), development of these fields has become difficult. Fortunately, the fundamentals of onshore and offshore development have been drawn up and we know how to develop a field. In the next phase, we will focus on MDP. As I mentioned we would have to drill an appraisal well prior to being able to finalize an agreement with Petropars.

When did you seriously start work on Farzad field?

The agreement for studying Farzad A and Farzad B and conducting the feasibility of sour gas injection from these fields into Aghajari oil field was signed in 2017 in cooperation with a foreign consultant and Petropars, but serious work started in 2018 and managed to develop an economic development plan for this field in collaboration with Iranian and foreign consultants. It would not be exaggeration if I claim that no company in Iran has had as much information as Petropars on Farzad. We have provided the

client with all information.

Why was this project awarded to Petropars?

As I mentioned Petropars has prepared MDP for Farzad A and Farzad B despite all challenges including high impurity of gas (4% H₂S content and 8% CO₂ content), solid sulfur (in Farzad A) that have made this field among the most sophisticated ones in the region. Petropars has also conducted 3D geomechanical studies for the first time in Iran under IOOC's full supervision and at the highest quality. Such studies have, so far, been merely conducted in Farzad A, and we have used the results in working out a development strategy. Environmental Impact Assessment (EIA) permits for Farzad A and Farzad B have been obtained from DOE by Petropars. It is the first project whose EIA permit has been obtained prior to commencement of construction operations.

Due to the existence of gas traps and the possibility of drilling hazards, high-resolution seismic survey (HRSS) is being implemented for the first time by Petropars on Farzad A and Farzad B. That would produce valuable information on the upper layers in order to contain drilling hazards. Therefore, Petropars is the only company to have experienced work at Farzad gas field by relying on its own capabilities and specialists.

How much is the contract valued at?

The contract is valued at about \$1.78 billion, which will most probably increase. For the time being, the job will start with a \$75 million pre-agreement.

What stage is Belal gas field development project in now?

The agreement for the development of this field was signed at \$440 million. We started working on the project as soon as we received notification. The EIA studies have been done and we are at the final stages of receiving the DOE confirmation. In the next stage, we had to process data. We received data from NIOC and a tender bid is under way for data processing. The commodities needed for building the jacket in Qeshm Island are ready and the jacket construction has been assigned to a domestic contractor. The documents of the tender bid for drilling an appraisal well are attached to the contract, which are in the client's possession. As soon as they are confirmed, a tender bid will be held. Following drilling an appraisal well and drawing up the MDP for the field, we will launch tender bids for Belal gas field development for drilling development wells, designing a platform with a capacity of 500 mcf and laying pipelines.

Petropars is looking to make maximum use of domestic potential in the development project. Therefore, we welcome the presence of Iranian companies whose qualifications have been confirmed. I have to recall that we have conducted complete planning for all of the activities I highlighted and in order to expedite the process, we are preparing necessary documents for building pipes and platform. Then as soon as MDP studies are complete and the client gives confirmation, we will hold a tender bid for the development of the field and start construction. Courtesy of Iran Petroleum Negar Sadeqi & Roya Khaleq

مقابله با شیوع کرونا در دستور کار شرکت‌های تابعه؛ تمهیدات شرکت ملی نفت ایران در مقابله با کرونا اعلام شد

اقدام‌های لازم برای مقابله با کرونا روزانه پایش می‌شود

به کارکنان درباره برنامه‌ریزی حضور در محل کار اعلام شد. در این خصوص مقرر شده بنا به صلاحدید مدیریت شرکت‌های منطقه تا اطلاع ثانوی از حضور کارکنان ساکن در استان‌های با آمار بالای ابتلا به ویروس کرونا جلوگیری شود و در صورت نیاز مبرم به حضور این دسته از کارکنان، اقدام‌های کنترلی مطابق با دستورعمل اجرایی بهداشت و درمان صورت پذیرد.

تصمیم‌گیری برای حضور بانوان و تغییر ساعات کاری
موسوی بیان کرد: همچنین براساس تصمیم‌گیری‌ها در کمیته شرایط اضطراری منطقه ویژه پارس، برای عدم حضور بانوان شاغل در شرکت‌های منطقه با استفاده از روش‌های مرخصی استحقاقی، دورکاری یا دیگر روش‌های معمول «عدم حضور مجاز» تا اطلاع ثانوی اقدام شود. وی ادامه داد: همچنین در راستای کاهش ریسک تماس و مدیریت میزان مواجهه، پایان ساعت کاری کارکنان روزکار ساکن تا ساعت ۱۳ و کارکنان اقماری تا ساعت ۱۶ تغییر یافت.

مدیر ارشد شرایط اضطراری منطقه ویژه پارس یادآور شد: این موضوع از تاریخ ۱۲ اسفند ۹۸ تا اطلاع ثانوی لازم‌الاجرا شده است و به‌منظور کاهش خطر و ریسک ابتلا به ویروس کرونا در محیط کار، غذای کارکنان اقماری و نوبت‌کاری تا اطلاع ثانوی به‌صورت بسته‌بندی یکبار مصرف توزیع می‌شود.

استقرار تیم‌های قرنطینه
مدیرعامل سازمان منطقه ویژه پارس همچنین درباره استقرار تیم قرنطینه گفت: از نخستین روز اعلام بحران و خطر گسترش ویروس کرونا در محیط‌های صنعتی، تیم قرنطینه بهداشت و درمان سازمان منطقه ویژه پارس به‌منظور کنترل مسافران ورودی مبتلا به ویروس کرونا در فرودگاه بین‌المللی خلیج فارس عملیاتی مستقر شد. موسوی تأکید کرد: با توجه به حجم بالای جابه‌جایی مسافر در فرودگاه بین‌المللی خلیج فارس عملیاتی، دقت نظر و انجام عملیات پیشگیرانه برای جلوگیری از ورود این بیماری به پارس جنوبی از محل این فرودگاه که خود مهم‌ترین دروازه ورودی به پایتخت انرژی کشور است بسیار حیاتی است.

آموزش و هماهنگی تیم‌های ضدعفونی اماکن
وی از آموزش و هماهنگی اعضای تیم‌های ضدعفونی اماکن اداری منطقه ویژه پارس هم خبر داد و گفت: افزون بر عملیات ضدعفونی ساختمان‌های اداری، آشپزخانه‌ها و رستوران‌ها از سوی تیم‌های آموزش‌دیده، ضدعفونی و شست‌وشوی کمپ‌های مسکونی کارکنان نیز به‌طور روزانه از سوی نیروهای خدمات پشتیبانی انجام می‌شود، ضمن اینکه کارکنان نیز با رعایت بهداشت فردی در جلوگیری از آلودگی محیط‌های اقامتی خود مشارکت می‌کنند. موسوی با اشاره به دوره‌های آموزشی برای تیم‌های ضدعفونی افزود: آموزش‌های موردنظر از سوی سرپرست بهداشت اچ‌اس‌بی ارشد در قالب دستورعمل‌ها و پروتکل‌های بالادست، تجهیزات عملیاتی و حفاظت فردی مرتبط با فعالیت اجرایی هر تیم نیز از سوی اچ‌اس‌بی ارشد توزیع شده تا هر یک از تیم‌ها در قالب برنامه‌ریزی انجام‌شده اقدام‌های اجرایی را پیاده کنند.

و آمد و شد مستمر هستند و به همین دلیل باید اقدام‌های پیشگیرانه برای جلوگیری از شیوع این بیماری حساس، به‌خوبی و با دقت پزشکی و بهداشتی فراوان اجرا شود. وی ادامه داد: کنترل مبادی ورودی و خروجی منطقه باید از سوی ارگان‌های مربوط به‌خوبی نظارت شود و در این بین باید مراکز درمانی منطقه نیز برای رسیدگی به موارد مشکوک تجهیز شوند.

راه‌اندازی بیش از ۲۰ تیم واکنش سریع در پارس جنوبی

مدیر ارشد شرایط اضطراری منطقه ویژه پارس از تشکیل و راه‌اندازی بیش از ۲۰ تیم واکنش سریع در پارس جنوبی خبر داد و تشریح کرد: در راستای اجرای مصوبات چهارمین جلسه کمیته عالی شرایط اضطرار مقابله با ویروس کرونا در منطقه ویژه پارس، تیم‌های واکنش سریع برای کنترل شیوع بیماری کرونا مطابق با دستورعمل ابلاغی وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی تشکیل و راه‌اندازی شد. موسوی تصریح کرد: بر همین اساس، دو تیم واکنش سریع (یک تیم برای مناطق عملیاتی پارس یک و پارس کنگان و یک تیم برای منطقه پارس سه) در منطقه ویژه پارس، دو تیم در شرکت مجتمع گازی پارس جنوبی، دو تیم در شرکت نفت و گاز پارس (یک تیم مستقر در تأسیسات خشکی و یک تیم هم در سکوی‌های گازی)، یک تیم در شرکت پایانه‌های نفتی ایران (پایانه میانات گازی پارس جنوبی) تشکیل شده است. وی ادامه داد: در دیگر پتروشیمی‌های مستقر در منطقه نیز تیم‌های جداگانه واکنش سریع راه‌اندازی شد که با تشکیل آنها، تعداد تیم‌های واکنش سریع به بیش از ۲۰ تیم افزایش یافت.

خدمات‌رسانی با تأیید بهداشت و درمان صنعت نفت بوشهر

مدیرعامل سازمان منطقه ویژه پارس گفت: این تیم‌ها با تأیید بهداشت و درمان صنعت نفت بوشهر و دریافت آموزش‌های لازم، خدمات‌رسانی عملیاتی خود را به شاعلان در پارس جنوبی بر اساس دستورعمل‌های تدوین شده آغاز می‌کنند. موسوی افزود: طبق دستورعمل ابلاغی، امکانات و نیروی انسانی برای تشکیل تیم واکنش سریع با مشارکت مدیریت اچ‌اس‌بی شرکت‌های مستقر در منطقه شامل یک دستگاه خودرو آمبولانس یا وانت، یک نفر کارشناس بهداشت محیط آموزش‌دیده، یک نفر کارشناس پرستاری، تجهیزات گندزدایی و مواد ضدعفونی و وسایل تجهیزات حفاظت فردی برای استفاده کارشناسان و تحویل به کارکنان در معرض خطر ابلاغت.

استقرار گیت‌های اسکن پزشکی

وی افزود: مجتمع بندری پارس، فرودگاه بین‌المللی خلیج فارس و دیگر مبادی جاده‌ای ورودی و خروجی به پارس جنوبی از جمله نقاط لازم برای شناسایی است که گیت‌های اسکن پزشکی خاص به‌منظور کنترل ورود و خروج مسافران و کارکنان مستقر شده است. مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس درباره حضور نیروها و کارکنان از استان‌ها و مناطق پرخطر در شرایط حساس کنونی به منطقه اظهار کرد: تصمیماتی اتخاذ و

ماژول‌های مدیریتی و عملیاتی برای آمادگی و مقابله با انتشار ویروس کرونا تشکیل می‌شود که خوشبختانه اقدام‌ها و تصمیم‌های مطلوبی در راستای تسهیل و تسریع فعالیت‌های مربوطه و کمک به سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در حال انجام است.

ارتقای سطح آگاهی و دانش همکاران

وی گفت: در فاز نخست شناسایی، پیشگیری، آموزش و آگاه‌سازی به‌عنوان مؤلفه‌های اصلی و تأثیرگذار برای کاهش پیامدهای ویروس کرونا در نظر گرفته شد و نیز پیرو دستورعمل‌های ابلاغی از سوی دستگاه‌ها و مراجع ذی‌صلاح، مدیریت اچ‌اس‌بی سازوکارهای لازم برای عملیاتی کردن این مؤلفه‌ها را مشخص کرد و ارتقای سطح دانش همکاران درباره مسئله بهداشت فردی، محیطی و نیز بهداشت عمومی را ضروری خواند. عبدالله‌زاده از سلامت کارکنان به‌عنوان مهم‌ترین مؤلفه در اچ‌اس‌بی یاد کرد و با بیان اینکه مهم‌ترین گام برای تحقق این مقوله داشتن آگاهی، آموزش، اطلاع‌رسانی و پیشگیری است، افزود: مدیریت اچ‌اس‌بی به‌دنبال ارتقای سطح دانش بهداشت عمومی و فردی و نیز اقدام‌های کنترلی در این ارتباط است، از این رو انتظار ما از همه کارکنان خدوم شرکت ملی نفت به‌عنوان بازوهای کنترلی این است که مقوله‌های عنوان‌شده را در محیط‌های کاری و بخصوص محیط‌های خانگی و شخصی خود به‌درستی رعایت کنند. وی اظهار کرد: مدیریت اچ‌اس‌بی شرکت ملی نفت در کنار همه کارکنان زحماتش شرکت ملی نفت به‌منظور جلوگیری از آلودگی این بیماری خواهد بود و همه تلاش خود را برای جلوگیری از آسیب به کارکنان به کار خواهد برد. مهم‌ترین وظیفه ما در این شرایط، جلوگیری از چالش‌های احتمالی است تا تولید نفت و گاز متأثر نشود و مهم‌ترین انتظار ما از کارکنان این است که به دستورعمل‌ها و سیاست‌های ابلاغی از سوی دستگاه‌های مرتبط توجه لازم را داشته باشند تا ان‌شاءالله بتوانیم با کمترین آسیب از این بحران عبور کنیم.

بسیج همگانی برای مبارزه با کرونا در پایتخت انرژی کشور

در همین حال، مدیر ارشد شرایط اضطراری منطقه ویژه پارس با اشاره به بسیج همگانی برای مبارزه با کرونا در پایتخت انرژی کشور، از تشکیل ۲۰ تیم واکنش سریع در منطقه ویژه پارس خبر داد. سید پیروز موسوی در جمع مدیران سازمان منطقه ویژه پارس گفت: پیشگیری از ابتلا به این بیماری دغدغه اصلی مسئولان و ملت ایران است و مردم باید با مشارکت عمومی به حفظ سلامت روانی جامعه کمک کنند. وی تأکید کرد: چنانچه امکانات و تجهیزات بهداشتی و پیشگیری برای گسترش این بیماری در کشور به‌طور کامل موجود باشد، اما مشارکت عمومی در زمینه رعایت بهداشت فردی در جامعه وجود نداشته باشد، عملیات مقابله با ویروس کرونا با مشکل مواجه خواهد شد. موسوی پارس جنوبی را ایرانی کوچک خواند و افزود: می‌توان گفت تقریباً از سراسر کشور در این منطقه کارکنان در حال فعالیت

شاغلان دارای بیماری زمینه‌ای، غربالگری و اندازه‌گیری درجه حرارت کارکنان عازم به مناطق عملیاتی و کنترل این عملیات از سوی اچ‌اس‌بی، استخراج وظایف امور کارکنان و ارائه دستورعمل‌های مربوطه به آنها، تعیین نقشه مناطق آلوده به ویروس کرونا از سوی سازمان بهداشت درمان صنعت نفت، اعلام میزان مرخصی مازاد کارکنان از سوی امور کارکنان به مدیریت‌ها و لزوم استفاده از این مرخصی‌ها، تأمین نیروی انسانی مورد نیاز حوزه بهداشت و درمان صنعت نفت و تعریف دورکاری برای کارکنان در معرض خطر و اقدام‌های انگیزشی و بررسی پیشنهادهایی برای جبران زحمات کادر درمانی و پرستاری نیز از مصوبات این کمیته بود. شایان ذکر است جلسات سطح ۳ مدیریت بحران (بالترین سطح در شرکت ملی نفت) به‌صورت مستمر و روزانه تا پایان شرایط اضطراری برگزار و بر نحوه اقدام‌ها و مصوبات نظارت دائمی خواهد شد.

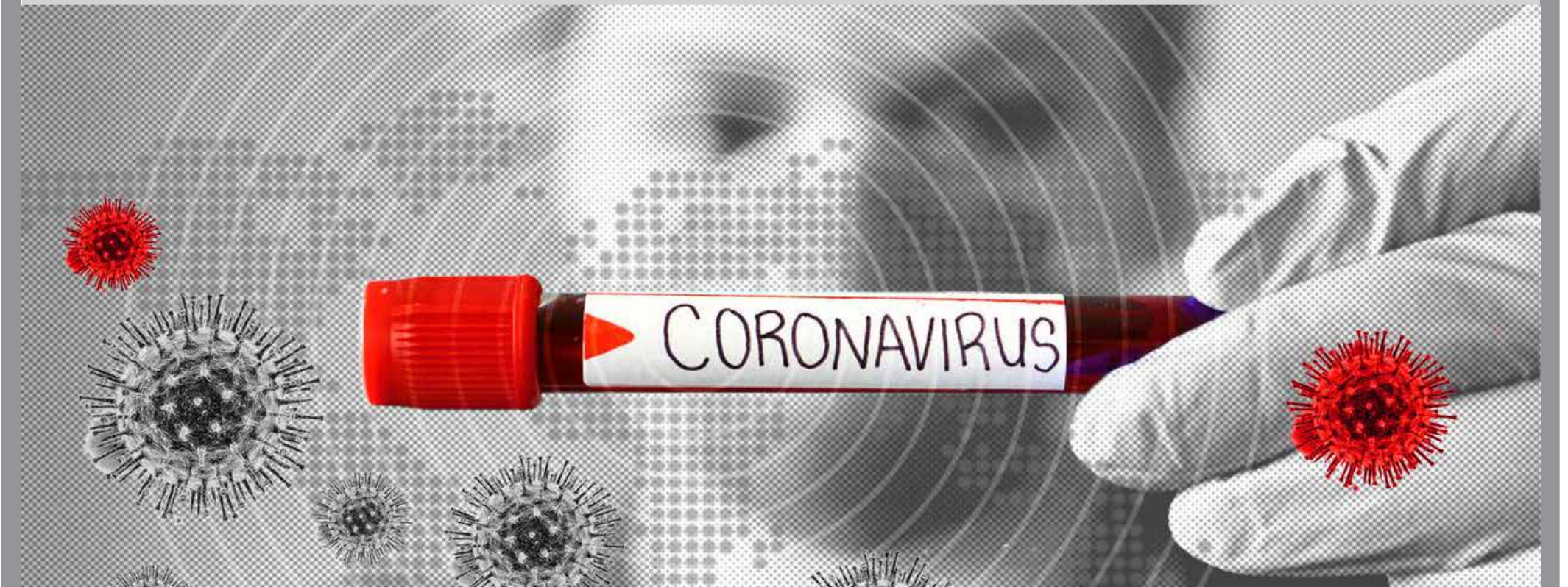
تمهیدات شرکت ملی نفت ایران در مقابله با کرونا اعلام شد

در همین حال، مدیر اچ‌اس‌بی شرکت ملی نفت ایران با اشاره به شیوع بیماری کرونا در سطح کشور و حساسیت و اهمیت فعالیت‌های این شرکت در راستای انجام وظایف ذاتی خود (تولید نفت و گاز)، فعالیت‌های مدیریتی و عملیاتی را به‌منظور مقابله با کرونا در سطح ستاد و مناطق عملیاتی تشریح کرد. مانی عبدالله‌زاده در گفت‌وگو با شانا، با اشاره به انجام تست‌های غربالگری و فعالیت‌هایی همچون تب‌سنجی در مناطق عملیاتی، جزایر و سکوها قبل از اعزام کارکنان اقماری و همچنین آماده‌باش کامل مراکز درمانی وابسته به سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در مناطق عملیاتی، عنوان کرد: اقدام‌های مقتضی برای پیشگیری و مقابله با شیوع بیماری کرونا در دستور کار تمامی شرکت‌های تابع و فرعی شرکت ملی نفت ایران قرار دارد. وی ضمن تشریح اقدام‌های مدیریتی و عملیاتی انجام شده و در دست اقدام اعلام کرد: شرکت ملی نفت ایران در این خصوص تابع دستورعمل‌های ابلاغی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت پیرامون آمادگی و مقابله با ویروس کروناست، همچنین با اعلام از سوی سازمان مذکور، کمیته‌های تخصصی شرایط اضطراری سطح یک در تمامی شرکت‌های عملیاتی به‌منظور اتخاذ تصمیم‌ها و انجام اقدام‌ها و فعالیت‌های عملیاتی به‌صورت مرتب تشکیل و فعالیت‌های بسیار خوبی درخصوص ارتقای آمادگی، شناسایی، پیشگیری و مقابله با این بیماری در شرکت‌ها در حال انجام است. این مقام مسئول ادامه داد: کمیته شرایط اضطراری سطح یک در معاونت پشتیبانی شرکت ملی نفت برای اجرای تدابیر و فعالیت‌های خاص برای آمادگی و مقابله با ویروس کرونا در سطح ساختمان‌های اداری شرکت ملی نفت تشکیل شده و اقدام‌های مختلفی به‌صورت مستمر در حال انجام است. عبدالله‌زاده افزود: با توجه به اهمیت موضوع، بنا به دستور معاونت امور تولید شرکت ملی نفت ایران به‌عنوان جانشین اول کمیته شرایط اضطراری سطح سه در این شرکت، جلسات مذکور در بالاترین سطح از روز ۱۰ اسفند به‌صورت مکرر در راستای تدوین نقشه راه و

تصمیم‌های اخذ شده در کمیته مدیریت شرایط اضطراری شرکت ملی نفت ایران در خصوص مقابله با شیوع ویروس کرونا در صنعت نفت در بالاترین سطح به‌صورت روزانه پیگیری و پایش می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، نشست کمیته مدیریت شرایط اضطراری سطح ۳ (بالترین سطح مدیریتی و تصمیم‌گیری) با حضور فرخ علیخانی، معاون مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در امور تولید به‌عنوان جانشین رئیس کمیته شرایط اضطراری، حبیب‌الله سمیع، مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت به‌عنوان فرمانده صحنه و دیگر اعضای این کمیته به‌صورت روزانه برگزار می‌شود. در نشست عصر روز چهارشنبه، ۱۴ اسفند این کمیته که با هدف تحلیل وضعیت برنامه‌های اجرایی کنترل و پیشگیری از شیوع ویروس کووید ۱۹ برگزار شد ضمن پیگیری و بررسی روند اجرایی شدن تصمیمات قبلی، وضعیت موجود انبارها و نحوه توزیع اقلام ضروری برای مدیریت بیماری مانند تجهیزات تشخیصی و درمانی و بهداشتی و داروهای تخصصی لازم بررسی

و تأمین اعتبار و بودجه لازم و تعیین متولی تهیه اقلام بهداشتی و ضدعفونی‌کننده که در جلسه قبل مصوب شده بود پیگیری شد. مدیران صنعت نفت در این نشست همچنین از خدمات‌رسانی شبانه‌روزی تلاشگران بهداشت و درمان صنعت نفت به بیماران مشکوک و مبتلا به ویروس کووید ۱۹ در سراسر کشور قدردانی کردند. فرخ علیخانی در این نشست ضمن ارائه گزارشی از وضعیت عملکرد فرودگاه‌های عملیاتی و هلی‌پورت‌ها گفت: دستورعمل‌های مناسبی در خصوص مواجهه با ویروس کووید ۱۹ تصویب شده و نظارت مدیریت اچ‌اس‌بی بر روند اجرایی این دستورعمل‌ها بسیار مهم است. وی همچنین الگوی آماده‌شده برای پیگیری‌های بعدی در چهار بخش پیشگیری، آمادگی، مقابله، بازسازی و بازتوانی را نیز تشریح کرد. در ادامه نشست نیز حبیب‌الله سمیع به‌عنوان فرمانده صحنه ضمن ارائه آخرین گزارش مربوط به درمان بیماران در سراسر کشور و پیگیری آخرین تصمیم‌های اخذ شده، از آمادگی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت برای برگزاری دوره‌های کوتاه‌مدت در رویکرد تربیت مربی، الزامات بهداشت عمومی و محیط و سلامت روان، بهبود تغذیه و نحوه استفاده از دستگاه تب‌سنج خبر داد. وی ادامه داد: تأمین مواد ضدعفونی‌کننده مورد نیاز از طریق پتروشیمی و وزارت بهداشت در حال انجام است و تاکنون روند بسیار خوبی داشته و بخش زیادی از نیازها تأمین و به شرکت‌ها و مراکز مختلف در کشور ارسال شده است؛ دستگاه‌های تب‌سنج نیز برای همه شرکت‌ها و مناطق خریداری و ارسال شده و از امروز نیز تب‌سنجی همکاران در بخش‌های مختلف به‌صورت منظم آغاز می‌شود. سمیع با اشاره به تأمین و اعتبار مناسب مورد نیاز برای خرید اقلام مورد نیاز دارویی، تجهیزات و وسایل حفاظت فردی از سوی شرکت ملی نفت، گفت: در زمینه تأمین دارو برای بیماران بستری اقدام‌های بسیار خوبی انجام شده است و مشکلی در این زمینه وجود ندارد. این گزارش می‌افزاید: کنترل دقیق تر



احداث پالایشگاه و پتروپالایشگاه در راستای تکمیل زنجیره ارزش افزوده در شرایط تحریم نفتی؛

طرح ساخت پتروپالایشگاهها تودهنی بزرگ به تحریم کنندگان نفت ایران



برنامه رهیافت رادیو اقتصاد به موضوع احداث پالایشگاه و پتروپالایشگاه در راستای تکمیل زنجیره ارزش افزوده در شرایط تحریم نفتی اختصاص داشت. مهمانان این برنامه هوشنگ فلاحتیان معاون وزیر نفت، محمدرضا اکبری کارشناس انرژی و حمیدرضا صالحی رئیس کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی بودند.

نخست محمدرضا اکبری، کارشناس انرژی با اشاره به اهمیت حذف خام فروشی در حوزه نفت اظهار داشت: نهضت کاهش خامفروشی و تبدیل آن به فرآورده و تکمیل زنجیره ارزش افزوده، ذیل اصول اقتصاد مقاومتی و سیاست‌های کلی انرژی کشور است که در دوره‌های مختلف دولت‌ها بارها به آن اشاره کرده‌اند. اما ما تنها زمانی این مساله را عمیقاً درک کردیم که تیغ تحریم روی گلولی ما قرار گرفت و تازه در این زمان است که به دنبال دور زدن تحریم و فروش نفت از مسیرهای جایگزین می‌گردیم. وی ادامه داد: روش‌های مختلفی برای فروش نفت در زمان تحریم‌ها مطرح شده است. اما روشی که از مدت‌ها قبل کارشناسان بر آن تاکید دارند تبدیل نفت به فرآورده است. پیگیری این مدل باعث خواهد شد گزینه تحریم نفتی برای همیشه از روی میز برداشته شود. در این روش با توجه به فضای فروش فرآورده‌های نفتی و پتروشیمی، تحریم کردن به مراتب سخت‌تر خواهد بود و این کار می‌تواند آسیب پذیری ما را کاهش دهد و درآمدهای کشور را به دلیل جایگاه ارزش افزوده در بازار، بیشتر کند. اکبری همچنین خاطر نشان کرد: پیرو همین موضوعات، طرح حمایت از صنایع پایین دستی نفت و میعانات گازی با استفاده سرمایه‌های مردمی‌سال گذشته ارائه شد. این طرح جزء معدود طرح‌هایی در کشور است که فاصله پیشنهاد آن تا تصویب در مجلس شورای اسلامی و تهیه آیین نامه اجرایی، بسیار کوتاه بود. این کارشناس انرژی همچنین افزود: در این سال ۱۳۹۷ ایده مذکور طرح شد، در آذر همان سال در کمیسیون انرژی مجلس مورد بررسی قرار گرفت، در تیر ماه سال جاری به تصویب مجلس رسید و در ۲۹ دی آیین‌نامه اجرایی آن ابلاغ شد. البته یکی دو دستورالعمل آن باقی مانده که به زودی کار نهایی آنها هم انجام می‌شود و پس از آن وارد فاز اجرایی خواهیم شد تا پس از انتخاب مجریان، کلنگ احداث واحدها زده شود و پس از بهره‌برداری از آنها، تبدیل به کشورهای سوم که از نفت خود به عنوان ابزار قدرت استفاده می‌کنند.

انتظار داریم تعداد قابل توجهی از فعالان بخش خصوصی وارد حوزه پالایشگاه‌سازی شوند

در ادامه هوشنگ فلاحتیان، معاون وزیر نفت درباره روند اجرای آیین‌نامه این طرح گفت: بنا به قانون قرار است پالایشگاه‌ها و پتروپالایشگاه‌ها در سواحل دریا و در عمق حداکثر ۲۰ کیلومتری احداث شوند. موقعیت استقرار این واحدها باید به گونه ای انتخاب شود که با حداقل هزینه، خوراک مورد نیاز را دریافت کنند. براساس آیین‌نامه اجرایی، وزارت نفت به واحدهای مذکور برای جبران هزینه سرمایه‌گذاری تنفس خوراک می‌دهد. وزارت نفت تمام سرمایه‌ای که در این حوزه وارد شود را به عنوان سرمایه گذاری ارزش گذاری شده مثل سایر تاسیسات پتروپالایشگاهی و پالایشگاهی محسوب خواهد کرد و به متولیان کار معادل همان رقم، تنفس خوراک یا خوراک نسبیه تعلق می‌گیرد. فلاحتیان علت تعیین زمان محدود برای اعلام آمادگی سرمایه-گذاران را تلاش در جهت تسریع کار دانست و خاطر نشان کرد: ما تمایل داشتیم با توجه به اینکه نظر مقام معظم رهبری روی این موضوع بود، کار را در کوتاه‌ترین زمان ممکن به سرانجام برسانیم. لذا برنامه زمان‌بندی شده را تهیه کردیم و انتظار داریم با توجه به اطلاع رسانی‌هایی که انجام می‌شود و نشستی که قرار است ۶ اسفند با سرمایه‌گذاران برگزار شود، تعداد قابل توجهی از متولیان بخش خصوصی وارد این حوزه شوند. معاون وزیر نفت افزود: اگر سرمایه گذاران تا اول خرداد نتوانند مستندات لازم را به وزارت نفت تحویل دهند، طبیعتاً در این مرحله دیگر نمی‌توانند مورد مقایسه و انتخاب قرار بگیرند و ما این مرحله را اجرایی می‌کنیم. در صورتی که خوراک باقی بماند، بلافاصله فراخوان جدید می‌دهیم تا در حد خوراک موجود سرمایه‌گذار جذب کنیم. وی در مورد کمک دولت به سرمایه‌گذاران در بخش مطالعات فنی و اقتصادی این پروژه‌ها اظهار داشت: هر طرحی بسته به موقعیت جغرافیایی، فاصله‌اش با خوراک و میزان حجم و ظرفیت آن واحد پالایشگاهی، مطالعه فنی و اقتصادی خاص خودش را دارد. اما ما در راستای ایجاد فضای مقایسه عادلانه، مفروضات احداث پالایشگاه‌ها را برای همه یکسان و متحدالشکل قرار دادیم. همچنین لیست اسامی مشاورینی که بالاترین رتبه و تجربه را در صنایع نفت، گاز و پتروشیمی داشتند از سازمان برنامه و

بودجه گرفتیم و در سایت وزارت نفت بازرگاری کردیم تا در صورت لزوم، سرمایه‌گذاران بتوانند به آنها مراجعه کنند و اطلاعات لازم را در اختیار مشاور و مهندس خود قرار دهند.

طرح ساخت پتروپالایشگاه تودهنی بزرگ به تحریم کنندگان نفت ایران است

فلاحتیان درباره مبنای انتخاب نهایی متقاضیان سرمایه گذاری عنوان کرد: اگر فرض کنید بالقوه ظرفیت خوراک کشور دو میلیون بشکه باشد ولی تقاضا به سه میلیون بشکه برسد و همه این متقاضیان تمام مشخصات فنی و قدرت مالی، زمان‌بندی حرفه ای و تمام اطلاعاتی که لازم است را داشته باشند، ما متناسب با ظرفیت دو میلیون به صورت عادلانه همه را تعدیل می‌کنیم تا آن ۲ میلیون بشکه پر شود. معاون وزیر نفت در مورد پیش بینی استقبال از این طرح گفت: اجرای این کار حرکت ملی و جهادی از هر دو بخش دولتی و خصوصی می‌طلبد. بخش خصوصی که وارد این عرصه می‌شود بایستی قادر باشد آورده نقدی مورد نیاز ساخت پالایشگاه را تامین کند. در این صورت نمی‌تواند پروژه در زمان‌بندی مشخص تحویل دهد. در حال حاضر نقدینگی قابل توجهی در کشور وجود دارد که همواره نقطه ضعف و موضوع آزار دهنده به شمار میرفته است اما اکنون این طرح می‌تواند آن را تبدیل به فرصت کند. واقعیت این است که اگر ما بخواهیم به این هدف برسیم، باید بتوانیم معادل حداقل ۵۰ میلیارد دلار به صورت ربالی یا ارزی نقدینگی تأمین کنیم. یعنی در حدود ۵۰۰ تا ۶۰۰ هزار میلیارد تومان. وی تصریح کرد: کمتر از یک سوم نقدینگی در اختیار مردم است، بنابراین من از افرادی که می‌خواهند در این قضیه سرمایه‌گذاری کنند، درخواست دارم اگر اراده قوی و توانایی لازم را در خود می‌بینند ورود کنند تا نه وقت خودشان و نه وقت کارگزاران نظام گرفته شود. در غیر این صورت خوراک را حبس می‌کنند و خروجی هم نخواهد داشت. در این وضعیت وقت و سرمایه کشور هدر می‌رود، بنابراین پاسخ به این سوال که تا چه اندازه از طرح استقبال میشود بسیار سخت است. فلاحتیان اظهار داشت: ولی من اطمینان دارم جوانان و علاقمندان بسیار خوبی در این زمینه حضور دارند که می‌توانند به افراد با تجربه کمک کنند تا این پروژه بزرگ را به سرانجام برسانیم و در سه الی چهار سال آینده خام فروشی به پایان برسد. این کار تودهنی خیلی بزرگی به افرادی است که نظام ما را در جنگ اقتصادی قرار دادند و این تحریم ظالمانه را به کشور تحمیل کردند.

منفعت سرمایه‌گذار در این طرح افتتاح سریع تر پروژه است

محمدرضا اکبری، کارشناس انرژی در مورد احتمال وجود رانت در اجرای این طرح گفت: من به عنوان کسی که در جلسات مجلس و هیئت دولت پیگیر این موضوع بودم، می‌توانم شهادت بدهم که افرادی که در این جلسات حضور داشتند به دنبال ایجاد سازوکاری که به رانت منتهی شوند، نبودند. نهادهایی مانند صندوق توسعه

ملی، سازمان برنامه و بودجه و وزارت نفت تلاش دارند به سمت شفافیت حرکت کنند. شکل ارائه تنفس خوراک هم موید این مساله است. یعنی اگر قرار است از منابع صندوق توسعه ملی استفاده شود، زمانی این کار صورت بگیرد که طرح روی زمین به بهره‌برداری رسیده باشد. وی ادامه داد: در گذشته یک نفر مجوز می‌گرفت، طرح را زخمی و بابت آن وام دریافت می‌کرد بعد با معطل کردن پروژه، قیمت زمین افزایش می‌یافت و در نهایت وام تسویه می‌شد یا نمی‌شد و طرح هم یا هرگز به مرحله اجرا نمی‌رسید یا با تأخیر عملیاتی می‌شد. اما در این طرح و آیین‌نامه مکانیسم خودکنترلی لحاظ شده است. به این صورت که سرمایه‌گذار هر چه زودتر واحد را افتتاح کند زودتر به تنفس خوراک می‌رسد. در این حالت منفعت سرمایه‌گذار در افتتاح سریع تر است نه در تأخیر در اجرا. لذا همانطور که آقای فلاحتیان اشاره کرد باید کسانی که مایل به انجام کار تا پایان هستند ورود کنند. اکبری با بیان اینکه در طرح مکانیسم تنبیهی گنجانده شده است خاطر نشان کرد: در صورتی که پروژه در مدت زمان تعیین شده در آیین‌نامه به پیشرفت لازم نرسد، وزارت نفت نمی‌تواند مجوز را باطل و خلع ید کند. بنابراین اگر قرار است بخش خصوصی و یا حتی خصولتی ورود کند باید کننده کار باشد و حداقل سرمایه را داشته باشد. طبق قانون شخص حقیقی یا حقوقی باید حداقل ۳۰ درصد سرمایه را بیاورد. این مساله نشان می‌دهد سرمایه‌گذار نمی‌تواند صرفاً با سرمایه مردمی یا دولتی به موضوع ورود کند و لازم است سرمایه اولیه را در اختیار داشته باشد. این کارشناس انرژی تأکید کرد: پس قاعدتاً سرمایه‌گذار باید دنبال تأمین مالی و مکانیسم‌های آن باشد و در این راستا بورس می‌تواند نقش کمک‌کننده ایفا کند. نکته دیگر اینکه یکی از شروطی گنجانده شده در طرح این است حتی اگر سرمایه‌گذار تمام سرمایه لازم را داشته باشد نمی‌تواند از پول خود استفاده کند حداقل باید ۳۰ درصد طرح با سرمایه مردمی باشد. زیرا هدف طرح جذب نقدینگی بازار است. وی با اشاره به اهداف کلی طرح مذکور اظهار داشت: دو هدف عمده مدنظر پیشنهاد دهندگان بود. اول کاهش خام فروشی و حرکت به سمت احداث پالایشگاه و بعد هم جذب نقدینگی. ما باید نقدینگی را به مسیر تولید و رونق هدایت کنیم و لذا در طرح عنوان شده تاسیس واحدها باید با حداقل ۳۰ درصد سرمایه مردمی صورت بگیرد.

مکانیسم پیش‌بینی شده برای جذب سرمایه به صورت اوراق و صندوق پروژه است

اکبری در خصوص روش استفاده از بازار سرمایه در اجرای ساخت پالایشگاه و پتروپالایشگاه‌ها گفت: مکانیسم پیش‌بینی شده چه به صورت اوراق یا صندوق پروژه، مکانیسم خوبی است و ادبیات آن در بورس هم دارد جا می‌افتد که ما به صورت صندوق پروژه سرمایه‌های مردمی را جمع آوری کنیم، با توجه به مکانیسم‌های تشویقی ای که در این طرح دیده شده؛ خوراک با ۵ درصد تخفیف (فوب) منهای ۵ درصد) تحویل داده می‌شود. این کارشناس انرژی گفت: در این رابطه بازه ای متناسب با سرمایه گذاری در

نظر گرفته می‌شود. در این مدت وزارت نفت خوراک را نسبه ای می‌دهد تا سرمایه‌گذار بتواند در سال اول به سرعت اوراق را بازپرداخت کند تا برایش جذابیت داشته باشد. لذا سال اول تولید را اصطلاحاً ما می‌گوییم ماه غسل سرمایه گذاران است که سود نسبتاً خوبی در این قضیه خواهند برد. در این صورت بخش قابل توجهی از نقدینگی کشور هم جذب این سیستم می‌شود. وی با اشاره به نقش بانک‌ها به این سرمایه‌گذاری تأکید کرد: در حال حاضر سیاست کلان کشور این است که تا جای ممکن مانع نگاه داری بانک‌ها شود. یعنی بانک‌ها صرفاً کار بانکداری انجام دهند. زیرا هدف این بوده که اگر سپرده‌ای در بانک جمع می‌شود به صورت وام به سرمایه‌گذار تعلق بگیرد. این مکانیسم ساده ای است که در دنیا اجرا می‌شود. اما گاهی برخی بانک‌ها به جای تأمین مالی تولیدکننده، سرمایه موجود را در بازارهای موزای و غیر مولد وارد می‌کنند. مثلاً با سپرده‌ها سکه یا مسکن می‌خرند. اکبری ادامه داد: ما تا حد ممکن باید بانک‌ها را از ورود به سرمایه‌گذاری منع کنیم اما اگر بانک در این سیستم معیوب به جای سفته بازی و خرید سکه و ملک، سرمایه را وارد پالایشگاه سازی کند بهتر است تا از این طریق بتواند سود سپرده‌های مردم را بپردازد. این کارشناس انرژی یادآورد شد: چند روز قبل در کسری از ساعت تقریباً ۸۵ میلیارد تومان سرمایه در یک شرکت فولادی جذب شد. این نشان می‌دهد کشش وجود دارد. شاخص بورس هر روز رکورد قبلی خود را می‌شکند که این آینده تقریباً روشنی دارد. بنابراین یکی از راه‌هایی که فضای حبابی بورس را بشکند این است که شرکت‌هایی با قابلیت جذب سرمایه بالا وارد شوند و باعث می‌شود مردم بخشی از سرمایه خود را که به صورت سپرده در بانک گذاشته‌اند وارد بورس کنند. چرا که مثلاً سهام فلان پالایشگاه در بازه زمانی سه ماهه، سه برابر می‌شود. این قابل قیاس با سود بانکی نیست. وی خاطر نشان کرد: در این مسیر مواردی که گمان می‌شد ممکن است موجب تبانی یا عدم شفافیت شود، در آیین‌نامه لحاظ شد. مثلاً اینکه ممکن است یک نفر چند بار مجوز بگیرد و بعد مجوزفروشی کند. بنابراین تعیین شده که هر شخصیت حقوقی و یا حقیقی فقط یکبار می‌تواند برای دریافت مجوز اقدام کند. برای بحث سهام هم محدودیت‌هایی لحاظ شده است. در واقع تلاش همه این است که در روند کار شفافیت وجود داشته باشد. بورس یکی از مکانیسم‌های شفاف است. لذا تا جای ممکن بورس را درگیر این طرح کردیم تا شفافیت بیشتر شود. باین حال جذب سرمایه و تشکیل کارترهای اقتصادی حواشی خودش را دارد.

بخش خصوصی با ایجاد کنسرسيوم برای ساخت پالایشگاه اقدام می‌کند

در ادامه حمیدرضا صالحی، رئیس کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی در مورد نقش کمک‌کننده بورس برای جذب سرمایه‌های مردمی به بخش خصوصی گفت: هر حرکتی که بتواند موجب جلب اعتماد مردم و جذب سرمایه‌ای در حدود ۲ تریلیون تومان شود، خوب است. فقط نکته اصلی اینکه اگر چیدمان این برنامه‌ها درست نباشد، باید مطمئن باشیم که ما به هدف نمی‌رسیم و

مهمترین مسئله آنجاست که ما به بخش خصوصی گفته ایم در بازار سرمایه اعتماد ایجاد کرده و پول مردم را وارد این سرمایه‌گذاری کند. وی ادامه داد: در شرایطی که دولت قرار نیست هیچ پولی برای سرمایه‌گذاری هزینه کند چرا در تعیین آیین‌نامه و ضوابط تا این حد سختگیرانه عمل می‌کند. آیا بخش خصوصی واقعی ما تا این اندازه توانمند است که بتواند به تنهایی ۳۰ درصد سرمایه را تأمین کند؟ چرا حتماً پروژه‌ها باید بالای یکصد هزار بشکه باشد؟ چرا امکان تاسیس مینی پتروشیمی و مینی پالایشگاه وجود ندارد تا بخش خصوصی واقعی بتواند سرمایه جذب کند. اگر قرار است سراغ شبه دولتی‌ها برویم، این حرف دیگری است. صالحی تأکید کرد: در چهل سال گذشته اجازه داده نشد بخش خصوصی واقعی شکل بگیرد. اما شبه دولتی‌ها فقط چنین توانی دارند که وارد چنین پروژه‌هایی شوند. هر جا مدیر دولتی باشد اگر بخش خصوصی ۹۹ درصد سهم را هم داشته باشد، از نظر من آن سازمان و شرکت دولتی است. زیرا دولت مدیر را تعیین می‌کند. بنابراین به نظر من این طرح تعیین شده تا عده مشخصی وارد ساخت پالایشگاه‌های بزرگ شوند. سرمایه مردمی به سمت افرادی می‌رود که اهلیت دارند ولی اینجا مساله اهلیت دیده نشده است. حتی ارزیابی‌ها یک طرفه است. ما باید در اعتبارسنجی کاری کنیم که نهادهای و تشکل‌های مربوطه هم نقش داشته باشند اما الان کار در دست دولت است. محمدرضا اکبری، کارشناس انرژی در پاسخ گفت: در آیین‌نامه بحث ۳۰ درصد حداقل آورده سرمایه‌گذار مطرح شده ولی هیچ محدودیتی برای ظرفیت تعیین نشده است. یعنی شما اگر با ظرفیت کم هم بخواهید ورود پیدا کنید می‌توانید این کار را انجام دهید. یعنی ساخت پالایشگاه زیر یکصد هزار بشکه هم منعی ندارد اما اقتصاد آن با خود شماس. زیرا همه می‌دانیم هر چقدر اندازه و ظرفیت این پروژه‌ها بزرگتر می‌شود، هزینه سرمایه‌گذاری به ازای هر بشکه ورودی کاهش پیدا می‌کند. حال اگر سرمایه‌گذاری مایل بود در مقیاس کوچکتر واحدی را احداث کند، آیین‌نامه مانع نخواهد شد. وی افزود: در حال حاضر شرکت‌های بسیار معتبر دنیا در مقیاس حتی یک میلیون بشکه پالایشگاه می‌سازند. برای مثال عربستان در هند پالایشگاه یک میلیون بشکه‌ای می‌سازد. در این هم منعی وجود ندارد. اما اگر بخش خصوصی می‌تواند در اندازه بیش از یکصد هزار بشکه‌ای هم ورود کند. در پایان حمیدرضا صالحی، رئیس کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی اظهار داشت: حرف من این است در شرایط فعلی باید افرادی که اهلیت دارند، وارد میدان کنیم. آنها می‌توانند اعتماد مردم را جلب کنند. زیرا کسانی هستند که سابقه شان نشان داده مردم می‌توانند به آنها اعتماد کنند. ولی اینها هم امروز توان مالی ندارند. الزام آورده ۳۰ درصدی سرمایه، رقم زیادی است. ما سعی می‌کنیم کنسرسيوم‌هایی درست کنیم و برای ساخت پالایشگاه و پتروپالایشگاه اقدام کنیم. ما نمی‌گذاریم طرح ابتر بماند. ولی واقعا باید پیش‌بینی‌های خوبی کرد که سازوکار مناسب بتواند بستر را برای شکوفایی توزیع‌ها فراهم کند.

اخبار

ویروس کرونا سرمایه‌گذاری نفت و گاز را ۳۰ میلیارد دلار کاهش می‌دهد

یک مؤسسه مشاوره اعلام کرد که ویروس کرونا سبب می‌شود سرمایه‌گذاری در بخش نفت و گاز در سال ۲۰۲۰ میلادی ۳۰ میلیارد دلار کاهش یابد.

به گزارش پایگاه خبری انرژی لایو نیوز، مؤسسه ریسندار انرژی اعلام کرد که گسترش ویروس کرونا ممکن است سبب کمبود شدید کارکنان و عرضه در صنعت نفت و گاز و همچنین سقوط ۳۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری در این صنعت شود. این مؤسسه اعلام کرد مشخص نیست چه زمانی پیامدهای ویروس کرونا کاهش می‌یابند، اما این شرایط در ماه مارس وخیم‌تر خواهد شد و پیامدهای آن بر همه صنعت نفت جهان تأثیر می‌گذارد. ریسندار اعلام کرد قیمت نفت تاکنون به دلیل افت تقاضا و کند شدن رشد اقتصاد جهانی در سال جاری میلادی ۲۵ درصد کاهش یافته است و این وضع سبب می‌شود شرکت‌های نفت و گاز، به‌ویژه شرکت‌های نفت شیل در آمریکا و همچنین فعالان اکتشاف و تولید نفت در مناطق فراساحلی، بودجه سرمایه‌گذاری خود را کاهش دهند.

سقوط کم سابقه ارزش سهام

آرامکوی سعودی

ارزش سهام شرکت نفتی آرامکوی سعودی در معاملات تحت تأثیر افت شدید قیمت نفت، به پایینترین حد خود از زمان آغاز عرضه عمومی در دسامبر رسید.

ارزش سهام آرامکو در اواسط معاملات به ۳۲.۵۰ ریال سعودی معادل ۸.۶۶ دلار رسید که پایینترین حد از زمان آغاز معامله سهام این شرکت در دسامبر بود و ۲.۵۵ درصد کاهش روزانه نشان داد. نگرانی‌ها نسبت به اثرات منفی شیوع ویروس کرونا بر رشد اقتصاد جهانی، باعث سقوط شدید قیمتهای نفت شده و ارزش سهام شرکت‌های انرژی را تحت تأثیر قرار داده است. رکورد پایین قبلی ارزش سهام آرامکو ۳۲.۶۰ ریال سعودی بود که در معاملات اخیر شکسته شد اما ارزش سهام این شرکت همچنان بالاتر از ۳۲ ریال در زمان آغاز عرضه عمومی است. بر اساس گزارش رویترز، شرکت نفتی دولتی آرامکوی سعودی با فروش ۱.۷ درصد سهم خود در زمان عرضه اولیه عمومی ۲۹.۴ میلیارد دلار تهیه کرد.

بدهی هنگفت تولیدکنندگان نفت به چین

کشورهای آفریقای و آمریکای لاتین حداقل ۱۵۲ میلیارد دلار بدهی به بانکهای چینی دارند که با نفت و سایر منابع معدنی ضمانت شده‌اند.

یک بررسی انجام گرفته توسط موسسه غیرانتفاعی «حاکمیت منابع طبیعی» نشان داد وام‌های چین ۷۷ درصد از مجموع ۱۶۴ میلیارد دلار وام تحت پشتوانه منابع طبیعی را تشکیل می‌دهد که کشورهای آفریقای و آمریکای لاتین در فاصله سال ۲۰۰۴ تا ۲۰۱۸ دریافت کرده‌اند. طبق این بررسی، اگرچه میزان این بدهی ممکن است نگران‌کننده نباشد اما این حقیقت که بدهی مذکور در ۵۲ قرارداد وام ۳۰ کشور جنوب صحرای آفریقا و ۲۲ کشور آمریکای لاتین را در برمی‌گیرد بدون این که جزئیات چندان از این وام‌ها علنی شود، نگران‌کننده است. از ۵۲ قرارداد وام، ۳۸ مورد با بانکهای دولتی چین، هفت مورد با شرکت‌های بازرگانی کالا، چهار مورد با سایر شرکت‌های دولتی چین، یک مورد از کره جنوبی، یک مورد از روس نفت روسیه و آخرین مورد از نیجریه بوده است. دیویید میهالی، نویسنده این گزارش چنین می‌گوید: اگرچه این وام‌ها زیرساخت‌های ضروری مانند جاده‌ها و سدهای آبی را فراهم کرده‌اند اما در بسیاری از موارد به سطح بالای بدهی منجر شده‌اند که ریسک از دست دادن وثیقه را به دنبال داشته است. ارزشی بالاتر از خود وام داشته است. تغییرات فوری ضروری هستند که نخستین آنها شفافیت است. بر اساس گزارش اوایل پاریس، چین در یک دهه گذشته به بزرگترین واردکننده منابع معدنی آفریقا تبدیل شده است و اقتصاد این کشور با افت عرضه داخلی، متقاضی چنین منابعی بوده است. این کشور سرمایه‌گذاری بالایی در آمریکای لاتین داشته که به منابع طبیعی متمرکز بوده است. میزان وام‌هایی که چین به کشورهای این دو منطقه داده است، منعکس کننده گستردگی سرمایه‌گذاری پکن در سطح بین‌المللی است که هدف آن تأمین بلندمدت منابع طبیعی مورد نیاز است.

ضرر ۷ تریلیون دلاری آمریکا از ممنوعیت فرکینگ

ممنوعیت حفاری نفت و گاز با استفاده از تکنیک فرکینگ در آمریکا که از سوسی نامزدهای دموکرات انتخابات ریاست جمهوری پیشنهاد شده است، به اقتصاد این کشور هفت تریلیون دلار ضرر خواهد زد.

موسسه امریکن پترولیوم که گروه لابی صنعت نفت است در گزارشی اعلام کرد برنامه برنی سندرز و الیزابت وارن، نامزدهای دموکرات انتخابات ریاست جمهوری آمریکا برای ممنوعیت حفاری به روش فرکینگ در یک دهه آینده ۷.۱ تریلیون دلار از تولید ناخالص داخلی این کشور خواهد کاست. همچنین به مشاغل در قطبهای نفتی بزرگ مانند تگزاس ضربه خواهد زد. علاوه بر این موسسه امریکن پترولیوم در گزارش خود هشدار داد که ممنوعیت حفاری فرکینگ، وابستگی آمریکا به سوخت‌های فسیلی خارجی را افزایش خواهد داد و هزینه کشاورزان و خانوارها را بالا می‌برد. این حال نامزدهای دموکرات اظهار کرده‌اند این اقدامات برای پرداختن به بحران تغییرات جوی و گذر به انرژی‌های پاک ضروری هستند. بر اساس گزارش اوایل پاریس، اما تصمیم دموکرات‌ها برای یک انقلاب انرژی در بدترین زمان ممکن صورت گرفته و تولیدکنندگان آمریکایی اکنون که پس از سال‌ها افزایش تولید، کشورشان را به سطح جدیدی از خودکفایی در تأمین انرژی رسانده‌اند احتمالاً تا پای مرگ علیه چنین تصمیمی مبارزه خواهند کرد.

عربستان با ۱۱۰ میلیارد دلار هم صادرکننده گاز نمی‌شود



تحلیلگران بر این باورند که عربستان سعودی با وجود سرمایه‌گذاری ۱۱۰ میلیارد دلاری برای توسعه بزرگترین میدان گازی غیرمرسوم خود، بعید است صادرات گاز را آغاز کند.

شاهزاده عبدالعزیز بن سلمان، وزیر انرژی عربستان سعودی پیش از این گفته بود کشورش در آینده نزدیک به یک صادرکننده گاز تبدیل خواهد شد و طی تعطیلات هفته گذشته طرح‌هایی برای توسعه میدان گازی جفورا اعلام شد که برآورد می‌شود ۲۰۰ تریلیون فوت مکعب گاز دارد. شرکت دولتی آرامکوی سعودی که ذخایر گازش تا پایان سال ۲۰۱۸ به ۲۳۳.۸ تریلیون فوت مکعب بالغ شد، اعلام کرد قصد دارد تولید میدان جفورا را در سال ۲۰۲۴ آغاز کند و تا سال ۲۰۳۶ به فروش ۲.۲ تریلیون فوت مکعب در روز گاز برسد. علاوه، این میدان که در استان شرقی نفت خیز عربستان سعودی واقع شده است، پیش بینی می‌شود حدود ۴۲۵ میلیون فوت مکعب در روز اتان تولید کند که در حال حاضر ۴۰ درصد از تولید فعلی عربستان سعودی است و همچنین ۵۵۰ هزار بشکه در روز مایعات گازی و میعانات تولید کند. سیامک ادیبی، مدیر

تیم گازی خاورمیانه در شرکت مشاوره FGE در این باره به پلاتس گفت: عربستان سعودی برای تولید نیرو علاوه بر نفت کوره و دیزل، ۴۰۰ هزار بشکه در روز نفت می‌سوزاند و اگر آنها بخواهند سوخت مورد مصرف برای تولید نیرو را تغییر دهند تا مصرف نفت صفر شود، گازی برای صادرات نخواهد ماند و حتی ممکن است کمبودی ایجاد شود که این کشور را نیازمند واردات LNG سازد.

تولید بالاتر

آرامکو در سال ۲۰۱۸ حدود ۸.۹ میلیارد فوت مکعب در روز گاز طبیعی و یک میلیارد فوت مکعب در روز اتان تولید کرد. تولید گاز در سال ۲۰۱۸ حدود ۲۰ درصد نسبت به سطح تولید سال ۲۰۱۳ رشد داشت. این کشور با هدف اختصاص نفت و فرآورده‌های نفتی بیشتر برای صادرات، اکتشاف منابع گاز را افزایش داده و قصد دارد تولید نیرو از منابع تجدیدپذیر را تقویت کند. طبق اعلام

وزارت انرژی عربستان سعودی، گاز و منابع تجدیدپذیر ممکن است در آینده بیش از ۹۰ درصد سبد نیرو را تشکیل دهند. اما این کشور که در حال حاضر روی تولید گاز به عنوان محصول جانبی استخراج نفت متکی بوده و در گذشته موفق نشده است منابع گازی غیرمرتبط را توسعه دهد و تولیدش فعلاً به دلیل وابستگی به توافق محدودیت عرضه اوپک پلاس، محدود شده است. طبق آمار پلاتس آنالیتیکس، در حال حاضر

تولید گاز این کشور تا سال ۲۰۲۶ باید حداقل به ۲۳ میلیارد فوت مکعب در روز برسد تا نیازهای رو به رشد برای نیرو و تقاضای صنعتی را تأمین کند. حتی اگر جفورا تا سال ۲۰۳۶ حدود ۲.۲ میلیارد فوت مکعب در روز گاز تولید کند، عربستان سعودی همچنان کمبود گاز خواهد شد و واردات LNG می‌تواند راهکاری برای این مشکل باشد به خصوص که آرامکو در یک پروژه LNG در آمریکا سرمایه‌گذاری کرده است.

شرکت‌های روسی چگونه از بحران ال ان جی آمریکا سود می‌برند؟



ار ان جی آمریکا و خرید گاز از بازار اروپا صدها هزار دلار صرفه‌جویی کرده‌اند. تحلیل‌گران اطمینان دارند که در آینده نزدیک شرکت‌های اروپایی بیشتری این کار

در حالی که تولیدکنندگان ال ان جی آمریکا به از دست دادن مشتریان اروپایی خود ادامه می‌دهند، با شرایط کنونی بازار، این شرکت‌ها بهترین استفاده را ببرند.

به گزارش دانش نفت به نقل از اسپوتنیک، در حالی که تولیدکنندگان ال ان جی (گاز مایع شده طبیعی) آمریکا به از دست دادن مشتریان اروپایی خود ادامه می‌دهند، تحلیل‌گران معتقدند با شرایط کنونی بازار، این شرکت‌های ال ان جی روسی خواهند بود که می‌توانند بهترین استفاده را از این موقعیت بکنند. در ماه گذشته، دو شرکت انرژی اسپانیایی رسپول و اندسا از انعقاد قرارداد بزرگ خرید ۲۰۰ میلیون متر مکعب ال ان جی، از بزرگترین صادرکننده ال ان جی آمریکا، چنی‌یر انرژی، سر باز زدند. این دو شرکت در عوض بر روی مشارکت با طرفین تبادل گاز اروپا، تی‌تی‌اف، تمرکز کردند. در تی‌تی‌اف قیمت هر هزار متر مکعب سوخت ۱۰۵ دلار است، در حالی که قیمت هر هزار متر مکعب ال ان جی آمریکا ۲۱۱ دلار قیمت داشت. بنابراین می‌توان گفت که دو شرکت رسپول و اندسا با نخریدن

داده است، از دست رفت این صادرات دیر یا زود اتفاق خواهد افتاد. ماکزیم روبچنکو، تحلیل‌گر اسپوتنیک، می‌گوید: سقوط قیمت‌های سوخت به علت شیوع ویروس کرونا باعث شده است تا تولیدکنندگان حتی نتوانند از عهده هزینه حمل‌ونقل بریبایند. طبق داده‌های پایگاه آ‌ی‌سی‌اس صادرات ال ان جی به اروپا در ۳ ماه گذشته نصف شده است و ۲ میلیون تن ال ان جی در نوامبر به ۱ میلیون تن در انتهای ژانویه رسیده است. حجم تولید گاز روسیه در همین زمان ۳ درصد رشد داشته و بالاترین سطح تاریخ خود یعنی ۶۹۰ میلیارد متر مکعب رسیده است. تولید ال ان جی روسیه هم حدود ۵۰ درصد جهش کرده است. سامر موسیس تحلیل‌گر اس‌اند‌بی گلوبال پلاتس در اجلاس انرژی لندن گفت: ال ان جی روسیه در اروپا یکی از ارزان‌ترین ال ان جی‌ها در جهان است و روسیه توانسته آن را با قیمت ۷۰ دلار برای هر هزار متر مکعب در اروپا عرضه کند. به علت این قیمت جذاب، روسیه در سال گذشته توانست پس از قطر به دومین تأمین‌کننده بزرگ ال ان جی اروپا تبدیل شود.

پوتین: روسیه کم کم اعتیاد به نفت را کنار می‌گذارد



رئیس‌جمهور روسیه اعلام کرد که این کشور در تلاش است تا اقتصاد خود را نسبت به نوسانات موجود در بازار انرژی جهانی حفظ کند.

به گزارش دانش نفت به نقل از راشاتودی، ولادیمیر پوتین، رئیس‌جمهور روسیه، گفت که دولت این کشور قصد دارد تا اقتصاد این کشور را در برابر نوسانات در بازار انرژی جهانی مصون کند. وی تأکید کرد: البته از بین بردن وابستگی روسیه به نفت یک شبه اتفاق نخواهد افتاد. پوتین در این مصاحبه ادامه داد ما به تدریج در حال فاصله گرفتن از نفت هستیم و این اتفاق در واقعیت در حال رخ دادن است. چراکه سهم درآمدهای غیرنفتی و غیرگازی در اقتصاد این کشور در حال رشد است. رئیس‌جمهور روسیه ادامه داد البته این مسئله زمان بر است و نمی‌توان در چشم به هم زدن این کار را انجام داد.

پوتین همچنین گفت علیرغم آنکه آمارها حاکی از کاهش تورم در شرایط کنونی است اما مردم روسیه شاهد افزایش قیمت هستند و درآمد آنها طی سال‌های گذشته کاهش یافته است. کاهش قیمت نفت در بازار جهانی یکی از دلایلی است که باعث شده است درآمد روسیه به میزان قابل توجهی کاهش یابد. پوتین تأکید کرد دولت باید برای

لغو یکی از مهمترین کنفرانس انرژی جهان از ترس کرونا



کنفرانس انرژی سالانه سراویک در هیوستون آمریکا به دلیل نگرانی‌ها پیرامون شیوع ویروس کرونا لغو شد.

کنفرانس انرژی سالانه سراویک که هر سال با حضور وزیران نفت و مدیران بلندپایه صنایع نفت و مالی جهان برگزار می‌شود روز یکشنبه گذشته لغو شد. سراویک جدیدترین کنفرانس بزرگی است که به دلیل نگرانی‌ها پیرامون شیوع ویروس کرونا برگزار نمی‌شود. شرکت «آی اچ اس مارکیت» که از سال ۱۹۸۱ هر سال این کنفرانس را برگزار کرده است به محدودیت‌های سفر خارجی و سفر شرکت‌ها و افزایش سطح هشدار ویروس کرونا از سوی سازمان جهانی بهداشت اشاره کرد که باعث شد برگزاری این رویداد در هیوستون لغو شود. این کنفرانس قرار بود از نهم تا ۱۳ مارس برگزار شود و نمایندگان بیش از ۸۰ کشور در آن شرکت

کنند. طی چند روز گذشته نگرانی‌ها نسبت به ویروس کرونا تشدید شده است. دولت آمریکا برگزاری یک نشست در لاس وگاس را لغو کرد. شمار زیادی از شرکت‌ها محدودیت‌ها و ممنوعیت سفر را به اجرا گذاشته‌اند و بازرسی‌های مرزی با سخت‌گیری بیشتری انجام می‌شوند و نگرانی زیادی نسبت به کنفرانس‌های بزرگ که در آنجا افسراد از نقاط مختلف

جهان گردهم می‌آیند، وجود دارد. «آی اچ اس مارکیت» اعلام کرده که برای برگزاری سراویک ۲۰۲۱ برنامه ریزی خواهد کرد. بر اساس گزارش رویترز، در سال‌های گذشته برگزاری کنفرانس سراویک کمک اقتصادی شایانی به شهر هیوستون می‌کرد و هتلهای این شهر پر از مهمان شده و خرید در رستوران‌ها و فروشگاه‌ها افزایش پیدا می‌کرد.

گزارش

قیمت؛ عامل اختلاف تولیدکنندگان و مصرف کنندگان سوخت کم سولفور

مصرف کنندگان سوخت کم سولفور داخلی این سوخت را هم قیمت سوخت سولفور ۱۰ درصدی می‌خواهند اما پالایشگاه‌ها می‌گویند اجابت چنین خواسته ای برای آنها صرفه اقتصادی ندارد. استفاده از سوخت کم سولفور با میزان مجاز ۳.۵ درصد در مرحله نخست و سپس نیم درصد برای کشتی‌ها یکی از مولفه‌هایی است که توسط سازمان بین‌المللی دریانوردی IMO از سال ۲۰۲۰ میلادی تبدیل به اجبار شده است. رعایت این استاندارد در سوخت مورد استفاده کشتی‌ها چندین سال قبل به تمامی کشورهای که در بخش حمل و نقل دریایی در آب‌های بین‌المللی فعال هستند، ابلاغ شده بود. از آنجایی که تقاضای جدی‌ای برای این مدل سوخت که گران‌تر از سوخت با سولفور بالای ۱۰ درصد است، وجود نداشت، پالایشگاه‌های دنیا به طور جدی به تولید چنین فرآورده‌ای نپرداخته بودند. با آغاز سال ۲۰۲۰ میلادی کم کم تقاضا کشتی‌ها برای این نوع سوخت رو به فزونی گذاشت و پالایشگاه‌های سراسر دنیا تولید سوخت کم سولفور را وارد برنامه تولیدی خود کردند که طبیعتاً نیازمند سرمایه گذاری و تغییر ساختاری در روند تولید فرآورده‌های پالایشی بود. خاورمیانه نیز به عنوان یکی از پرتعدادترین نقاط دریایی دنیا از این قاعده مستثنا نبود، البته در این منطقه ایران تنها تولیدکننده نفت کوره با سولفور ۳.۵ درصد است و باقی کشورهای اقدام به واردات این فرآورده از خارج از منطقه می‌کنند که همین اقدام هزینه‌های حمل و نقل آنها را افزایش داده است.

ایران، تنها تولیدکننده سوخت کم سولفور کشتی در خاورمیانه

سعید مداح مروج، مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در گفتگو با خبرنگار مهر با بیان اینکه نفت کوره مورد نیاز ناوگان دریایی کشور طبق استاندارد IMO ۲۰۲۰ با حداکثر گوگرد نیم درصد، در داخل کشور تولید می‌شود، گفت: هم اکنون با تدابیر اندیشیده شده و برنامه ریزی‌های انجام شده، نفت کوره کم گوگرد (نیم درصد) مورد نیاز برای ناوگان دریایی کشور از طریق پالایشگاه‌های اراک و بندرعباس در حال تأمین است؛ بنابراین با توجه به این امر نیازی به واردات نفت کوره کم گوگرد وجود ندارد. در همین حال علیرضا خجسته، مدیرکل حفاظت و ایمنی دریانوردی سازمان بنادر و دریانوردی در گفت و گو با خبرنگار مهر درباره آخرین وضعیت تولید و بانکرینگ سوخت کم سولفور برای کشتی‌ها و ناوگان تجاری دریایی ایران اظهار داشت: تا کنون گزارش‌های شرکت‌های کشتیرانی ایرانی و به خصوص دو شرکت کشتیرانی جمهوری اسلامی ایران و شرکت ملی نفتکش در خصوص توقیف یا اعمال جریمه علیه ناوگان حمل و نقل دریایی کشورمان به دلیل عدم رعایت دستورالعمل سازمان جهانی دریانوردی مبنی بر لزوم استفاده از سوخت با سولفور نیم درصد دریافت نکرده‌ایم. وی در بخش دیگری از اظهارات خود مطرح کرد: وزارت نفت مدعی است که می‌تواند روزی ۱۵ هزار تن سوخت کم سولفور تولید کند اما در انتقال آن کمی‌مسأله دارند. تا هفته گذشته (حدود نیمه دی ماه سال جاری) ۵ تا ۶ هزار تن سوخت با سولفور نیم درصد به ناوگان کشتیرانی‌های ایران تحویل داده شده بود که احتمالاً کمی‌بیشتر شده است، چون قرار بود شرکت‌های کشتیرانی ایرانی، با چند پیمانکار حمل سوخت از پالایشگاه شازند به بندرعباس مذاکره کنند که این مشکل برطرف شده و توانسته‌اند با پیمانکار به توافق برسند.

عرضه نفت کوره کم سولفور در بورس انرژی

با وجود این اظهارات، چندی پیش شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی برای نخستین بار اعلام کرد که قصد عرضه نخستین محموله نفت کوره کم سولفور در رینگ بین‌المللی بورس انرژی را با هدف صادرات دارد. از آنجایی که ایران تنها تولیدکننده این فرآورده در منطقه خاورمیانه بوده و هزینه سوخت کم سولفور وارداتی به منطقه رقم بالایی است، پیش بینی می‌شد بی شک این سوخت عرضه شده با بهترین قیمت صادر شود. انتظار می‌رفت به دلیل تأمین کامل سوخت کم سولفور مورد نیاز داخلی شرکت ملی پالایش و پخش اقدام به صادرات کرده باشد، این در حالی است که از گوشه و کنار سوخت کم سولفور در این شرکت سوخت مورد نیاز ناوگان کشتیرانی کشور بر تأمین نمی‌کنند؛ از سوی دیگر سولاتی پیرامون این نکته شکل گرفت که آیا تنها پالایشگاه اراک قادر به تولید چنین سوختی است و چرا سایر پالایشگاه‌های کشور نمی‌توانند چنین سوختی تولید کنند؟! در نتیجه جویای علت روند شکل گرفته شدیم. طبق گفته یک مقام مسؤول در شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی علت اینکه تنها تولید کننده نفت کوره با گوگرد نیم درصد پالایشگاه اراک است، این است که این پالایشگاه تنها پالایشگاهی است که واحد آر. سی. دی که امکان تولید نفت کوره کم سولفور را می‌دهد را دارا است. وی در پاسخ به پرسش دیگر مهر درباره اینکه آیا شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی سوخت مورد نیاز ناوگان کشتیرانی کشور را تأمین نمی‌کند نیز توضیح داد: چنین موضوعی کذب است، سوخت کم سولفور در کشور به میزان کافی وجود دارد و می‌توانیم علاوه بر تأمین کامل نیاز ناوگان داخلی، نیاز متقاضیان بین‌المللی را نیز برطرف کنیم. اما نکته‌ای که وجود دارد این است که هزینه تولید نفت کوره با سولفور نیم درصد بی شک بیشتر از هزینه تولید سوختی با سولفور بالغ بر ۱۰ درصد است؛ بنابراین قیمت متفاوتی در فروش دارد. این در حالی است که متقاضیان داخلی سوخت با سولفور نیم درصد را هم قیمت سوخت با سولفور بالغ بر ۱۰ درصد می‌خواهند و طبیعتاً پالایشگاه چنین خواسته‌ای را نمی‌پذیرد چون صرفه اقتصادی ندارد.

اعتمادی که هزینه انتظار را نصف می‌کند؛ کسب موفقیتی دیگر برای پژوهشگاه صنعت نفت در حوزه کالبدشکافی غشاها



مدیر گروه تصفیه و بازیافت آب پژوهشگاه صنعت نفت می‌گوید بازار داخلی ایران و جهانی به سمت استفاده از غشاها برای اسمز معکوس است و این بازار به شدت به بررسی روند مصرف و بهبود کیفیت و اتوپسی (کالبدشکافی) غشاها نیاز دارد. گروه تصفیه و بازیافت آب چند سالی است در حوزه اتوپسی کامل غشاها اسمز معکوس کار کرده حالا در پژوهشگاه صنعت نفت به همراه یک گروه و آزمایشگاه کامل آماده انجام اتوپسی کامل انواع غشاها هستند و تأکید دارند با این مجموعه شرکت‌ها دیگر نیازی به ارسال غشا با هزینه بالا و انتظار طولانی به آزمایشگاه‌های خارج کشور ندارند.

کریم قاسمی پناه، مدیر گروه تصفیه و بازیافت، آب پژوهشگاه صنعت نفت در توضیح دلایل گرایش به سمت این پروژه از ابتدا علاقه مندی‌ای که منجر به پروژه ای قابل توجه و موفق شده است، به «مشکل» گفت: این غشاها برای نمک زدایی آب و یا شیرین سازی و جداسازی املاح از آب و پساب لازم هستند و معمولاً دو گروه تکنولوژی تبخیری و غشاها اسمز معکوس برای نمک‌زدایی از آب‌ها استفاده می‌شود. ممکن است روش‌های دیگری هم باشد اما در حال حاضر این دو روش تجاری شده است و واحدهای نمک زدایی در دنیا به این سمت رفته‌اند و بیش از ۵۰ درصد این واحدها از روش اسمز معکوس استفاده می‌کنند. او که حالا در سی امین سال فعالیت خود قرار دارد، به زمینه‌های مصرف این دو نوع از روش‌های تبخیری و غشاها اسمز معکوس اشاره کرد و گفت: در ایران با توجه به قیمت پایین انرژی، ممکن است سهم روش تبخیری چند درصد بیشتر باشد، اما باز هم تمایل به سمت استفاده از غشاها اسمز معکوس در حال افزایش است. البته روش‌های غشایی به سرعت وارد ایران شد، اما دانش آن به همان نسبت شناخته نشده است و شرکت‌های واردکننده این غشاها را به دست کارخانه‌ها و مصرف کنندگان می‌دادند، اما وارد جزئیات این محصول

تاریخچه غشا در اتوپسی

مدیر گروه تصفیه و بازیافت آب پژوهشگاه صنعت نفت با بیان اینکه با این بررسی می‌توان به مصرف کننده‌ها اعلام کرد: مثلاً عملیات فیلتر کردن آب کافی نبوده و یا عوامل میکروبی کامل حذف نشده است و یا در طراحی واحد موجود یک نقص وجود دارد. در واقع سطح غشای باز شده، تاریخچه اتفاقاتی است که در آن رخ داده و می‌توان بر اساس آن تصمیم گیری و به بهره‌بردار اشکالات را اعلام کرد. قاسمی پناه ادامه داد: تا قبل از فراهم شدن شرایط برای اتوپسی کامل در پژوهشگاه صنعت نفت، شرکت‌هایی که اتوپسی را انجام می‌دادند بر اساس تجربه و امکانات محدود خود توصیه و گزارش‌ها را ارائه می‌کردند که کامل نبود. در کشورهای دیگر، غشاها بالای ۳ سال فعال هستند اما تجربه در ایران نشان داده که دو تا سه سال قابلیت استفاده را دارا هستند و بعد تعویض می‌شوند. مثلاً واحدی با هزار غشا به جای اینکه سه سال یک بار غشاها را تعویض کند، در پایان دو سال تعویض می‌کند و بنابراین این غشاهایی که هر کدام ۵ تا ۱۰ میلیون تومان قیمت دارند، اگر یک سال زودتر از مدار خارج شوند، هزینه سنگینی را به صنعت تحمیل می‌کنند. طبیعتاً اگر این مصرف کننده نداند غشا چه اشکالی داشته همان غشا را با همان روند قبلی مصرف می‌کند اما با روش اتوپسی این اشکالات مشخص شده و امکان اصلاح آن فراهم می‌شود.

همه شرکت‌ها آزمایش‌ها را کامل انجام نمی‌دهند

مدیر گروه تصفیه و بازیافت آب پژوهشگاه صنعت نفت با اشاره به شروع بررسی‌ها از حدود ۷ تا ۸ سال قبل برای فعال کردن روش اتوپسی، گفت: برخی

شرکت‌ها متوجه روش اتوپسی برای پیدا کردن این نقایص شدند و همان شرکت‌های وارد کننده از سازنده‌های غشا خواستند تا اتوپسی را برایشان انجام دهند که این روش، هم هزینه انجام و به دلیل طول مسافت، امکان انجام برخی از تست‌های میکروبی وجود نداشت و در نهایت چون آن شرکت شرایط این واحد و محیط پیرامون را ندیده‌اند، نتایج حاصل چندان واقعی نبود. قاسمی پناه با اعلام اینکه از حدود دو سال قبل شرایط انجام اتوپسی را در پژوهشگاه صنعت نفت شروع کردیم، تصریح کرد: در پژوهشگاه موقعیت و شرایط همه آزمایش‌های فیزیکی، شیمیایی و میکروبی اتوپسی وجود دارد. او افزود: برای تکمیل کار، نیاز به تحقیقاتی برای نمونه‌های مشابه در سایر نقاط دنیا در شرایط مشابه داشتیم تا بتوانیم گزارش‌های کالبد شکافی را در سایر نقاط دنیا بررسی کنیم، از این رو، دو مورد اتوپسی را به عنوان نمونه از شرکت‌هایی که قبلاً اتوپسی از سایر کشورها داشتند، انجام دادیم که استقبال خوبی شد و حتی رضایت بیشتری داشتند چراکه به دلیل بالا بودن هزینه آزمایش میکروبی و دشوار بودن شرایط انتقال نمونه‌ها، صرفاً آزمایش‌های فیزیکی و شیمیایی را انجام داده بودند. مدیر گروه تصفیه و بازیافت آب پژوهشگاه صنعت نفت با اشاره به روش‌های تحویل غشا برای بررسی و الزامات آن گفت: در ابتدا یک پرسشنامه داریم و متقاضی باید شرایط و مشخصات آن را با جزئیات اعلام کند. همچنین دستورالعملی را به آنها می‌دهیم تا بر اساس آن، غشا را خارج کرده و بعد از تخلیه آب موجود، آن را وزن کنند و به صورت و کیوم ارسال کنند. پژوهشگاه هم بلافاصله آزمایش‌ها را شروع می‌کند و تا یک هفته آزمایش‌ها انجام می‌شود و بعد با توجه به پرسشنامه‌ها و اطلاعات داده شده این داده‌ها را تحلیل می‌کنند. وی تصریح کرد: ما شرایط را با توجه به آنچه غشا، همانند یک صفحه نمایش واقعی از وضعیت خود ابراز می‌کند، به شرکت

تعداد واقعی مصرف غشاها تا مشخص است

مدیر گروه تصفیه و بازیافت آب پژوهشگاه صنعت نفت با اشاره به سه گروه اصلی غشاهای آبهای شیرین، آبهای لب شور و غشاهایی که برای آب دریا کاربرد دارد، گفت: برای هر کدام از این موارد حداقل ۵ تا ۱۰ نوع زیرشاخه وجود دارد و روی هم رفته برای غشاهای RO بین ۲۰ تا ۳۰ نوع غشا وجود دارد. به همین دلیل تشخیص نوع غشا برای هر آب اهمیت زیادی دارد و مسئله مهم این است که به مرور زمان کیفیت‌های آب تغییر می‌کند و ممکن است دیگر آن غشا جوابگو نباشد و باید تغییر کند. او افزود: میزان مصرف این غشاها در کشور و در صنعت نفت بسیار قابل توجه و متنوع است، اما آمار دقیقی از میزان مصرف به طور دقیق وجود ندارد. شرکت پتروشیمی فجر در ماهشهر یکی از بزرگترین واحدهای غشایی صنعتی در کشور است، او نمونه‌های دیگری از محل‌های مصرف عمده این غشاها را برشمرد و گفت: در بندر عباس، بیشتر واحدهای کوچک یا خانگی از همین غشاها برای تصفیه آب استفاده می‌کنند. همچنین طرح بزرگ یک میلیون مترمکعب در سال انتقال آب از دریای عمان به استان‌های شرقی کشور هم قرار است با همین

سیستم غشایی اجرایی شود. طرح ۱۰۰ هزار متر مکعب در روز تأمین آب بندر عباس با روش غشایی در حال انجام است و یا در جزیره کیش و قشم از دو روش تبخیری و غشایی استفاده می‌شود. قاسمی پناه افزود: یکی از نکات مهم در استفاده از روش تبخیری یا غشایی، فضای کمی است که روش غشای اسمز معکوس برای احداث و راهبری لازم دارد و به همین دلیل بسیاری از واحدها برای استفاده کمتر از فضای این روش را ترجیح می‌دهند. ضمن این که با رشد تکنولوژی، افزایش تعداد شرکت‌ها و بهبود شرایط تولید، قیمت غشاها رو به کاهش است. اما با وجود پیشرفت‌های بسیار در این حوزه، همچنان گرفتگی غشا یک امر اجتناب ناپذیر است و در هر صورت اتفاق می‌افتد و به همین دلیل اتوپسی لازم است.

شرایط اتوپسی در داخل وجود دارد

قاسمی پناه با تأکید بر اینکه تلاش این مجموعه در قالب پژوهشگاه صنعت نفت این است که صنعت، توانمندی‌های پژوهشگاه صنعت نفت را در این زمینه بشناسد و از اهمیت موضوع اتوپسی و ضرورت آن آگاه شود، افزود: تلاش می‌کنیم تا شرکت‌ها و واحدهای مختلف صنعتی بدانند که روش اتوپسی با هزینه و مشکلات کمتر در داخل کشور انجام می‌شود و نیازی نیست بین ۲ تا ۴ هزار دلار هزینه کنند. قاسمی پناه ادامه داد: در حال حاضر چند شرکت دیگر آزمایش‌ها را انجام می‌دهند اما روش کار آنها با پژوهشگاه تفاوت زیادی دارد؛ یعنی با غشا را تنها تحویل می‌گیرند و برای شرکت‌ها و آزمایشگاه‌های خارج کشور ارسال می‌کنند روی غشا برخی تست‌های شیمیایی و ظاهری را انجام می‌دهند. مدیر گروه تصفیه و بازیافت آب پژوهشگاه صنعت نفت با اعلام اینکه در این مجموعه حدود ۲۰ آزمایش روی انواع غشا انجام می‌شود، افزود: مثلاً ما تست خلا را انجام می‌دهیم که ست آب نیاز دارد و این شرایط در جای دیگری در کشور وجود ندارد. در واقع وقتی می‌گویم اتوپسی کامل به این معناست که هیچ بخشی به جای دیگری سپرده نمی‌شود و همه آزمایش‌های لازم یکجا و در پژوهشگاه صنعت نفت انجام می‌شود. او گفت: با این روش اتوپسی در پژوهشگاه صنعت نفت از کشور و هزینه‌های جانبی دیگر حذف و از وابستگی و انتظار برای انجام این روند جلوگیری می‌شود. قاسمی پناه افزود: از حدود یک سال قبل این زمینه را فراهم کردیم و به گروه آنالیز، آزمایش‌های میکروبی، آزمایش‌های فیزیکی و شیمیایی دسترسی داریم و نظارت یک تیم تخصصی و آموزش دیده انجام می‌شود. همچنین تاکنون سه مورد تست غشا و اتوپسی موفق داشته‌اند و به زودی قرار است روی غشایی از پتروشیمی فجر نمونه‌های بیشتری را بررسی کنند.