دانش نفت

شماره ۶۶۵

حمایت از کالای ایرانی

شنبه۱۸ اسفند ماه ۱۳۹۷ -۹ مارس ۲۰۱۹ - سال چهاردهم | ۵۰۰۰ تومان | امارات ۵ درهم | نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

دانش نفت گزارش می‌دهد؛

نشست مشترک مجمع وزیران ادوار و شورای عالی الگوی اسلامی ایرانی پیشرفت

صفحه۱۳

انتظارات فعالان بخش خصوصی از «ائتلاف برای فردایی ها» دراتاق بازرگانی

صفحه۱۶

دانش نفت از آیین آغاز عملیات اجرایی ساخت طرح پتروشیمی اندیمشک (طرح اتیلن اکساید) گزارش می‌دهد؛ اجرای ۸/۵ میلیارد دلار طرح توسعه‌ای پتروشیمی در هلدینگ خلیج فارس

پتروشیمی ایران در آستانه یک تحول بزرگ

صفحات ۸ و ۹

اخبار نفت

تصمیم‌های دولت برای ساماندهی و تأمین ایمنی تردد خودروهای دوگانه‌سوز

دولت به منظور ساماندهی و تأمین ایمنی تردد خودروهای دوگانه‌سوز و جلوگیری از بروز حوادث ناگوار از قبیل انفجار مخازن این خودروها به دلیل غیرکارخانه‌ای بودن آنها و منقضی شدن کارکردشان، تصمیم‌هایی گرفت.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست جمهوری، هیئت وزیران در جلسه عصر روز یکشنبه، ۱۲ اسفندماه به ریاست اسحاق جهانگیری، معاون اول رئیس جمهوری، تصمیم‌هایی برای ساماندهی و تأمین ایمنی تردد خودروهای دوگانه سوز اتخاذ کرد. به موجب این تصمیم، وزارت نفت موظف شد با همکاری وزارت صنعت، معدن و تجارت نسبت به هوشمندسازی جایگاه‌های عرضه سوخت گاز طبیعی و ایجاد بستر لازم برای اتصال سامانه هوشمند جایگاه‌های سوخت به سامانه یکپارچه معاینه فنی ایران (سیمفا) و سامانه اطلاعات خودروهای گازسوز وزارت صنعت، معدن و تجارت به نحوی اقدام کند که از تاریخ ۱/۱۰/۱۳۹۸ امکان سوخت‌گیری در جایگاه‌های سوخت گاز طبیعی صرفاً برای خودروهای دوگانه‌سوز که در کارت شناسایی آنها عبارت «دوگانه‌سوز» یا «دوگانه‌سوز تبدیلی» درج شده و دارای گواهی معاینه فنی معتبر هستند، وجود داشته باشد.

طرح‌های مطالعاتی مدیریت خوردگی به شرکت‌های تابعه شرکت ملی نفت ابلاغ شد

شرح کار طرح‌های مطالعاتی استقرار مدیریت خوردگی در شرکت ملی نفت ایران برای اجرا به شرکت‌های تابعه این شرکت ابلاغ شد.

هادی ابراهیم فتح‌آبادی، رئیس کارگروه طرح استقرار مدیریت خوردگی این شرکت با بیان این خبر گفت: با توجه به اینکه مقرر شده این طرح‌ها با همکاری مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران انجام شود، هماهنگی با این مدیریت در حال انجام است. همچنین انتخاب مطالعه موردی (Case Study) درباره بازرسی بر مبنای ریسک (RBI) و سیستم مدیریت یکپارچه خطوط لوله (PIMS) نیز در دستور کار کارگروه است که به‌زودی در این مورد تصمیم‌گیری خواهد شد. به گزارش معاونت برنامه‌ریزی و تلفیق طرح‌ها و برنامه‌های مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران، سه طرح مطالعاتی با عناوین «طرح مطالعاتی ارتقای وضعیت سیستم‌های حفاظت کاتدی در بخش بالادستی تأسیسات نفت و گاز (خشکی و دریایی)»، «طرح مطالعاتی ارتقای وضعیت رنگ و پوشش» و «طرح مطالعاتی ارتقای وضعیت استفاده از ممانعت‌کننده های خوردگی در بخش بالادستی نفت و گاز (خشکی و دریایی)»، به همراه اجرای پایلوت‌های تعریف‌شده برای هر طرح، به ترتیب در دستور کار شرکت‌های نفت مناطق مرکزی ایران، نفت و گاز اروندان و نفت فلات قاره ایران قرار گرفته است.

سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی:

نفت و گاز کانون اصلی توسعه صنایع کشور است

سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با بیان اینکه نفت و گاز کانون اصلی توسعه صنایع کشور هستند، گفت: وزارت نفت هر آنچه در توان دارد برای حل مشکلات و موانع پیش‌روی بخش نفت و گاز به کار گرفته است.

اسدالله قره‌خانی، سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با بیان اینکه باوجود مشکلات و چالش‌ها، چند فاز مهم پارس‌جنوبی در دولت تدبیر و امید به بهره‌برداری رسیده است، گفت: درایت وزارت نفت چه در دولت یازدهم و چه هم اکنون، تولید گاز کشور را ارتقا بخشید و به سبب آن توانستیم بخشی از نیازهای گازی کشور را پوشش دهیم و با اطمینان‌خاطر بیشتری طرح‌های توسعه‌ای پالایشگاهی و پتروشیمی را دنبال کنیم. وی به گازرسانی شهری و روستایی اشاره کرد و افزود: گازرسانی به روستاها و شهرهای کشور اقدام و دستاورد بزرگی بود که در اوج تحریم‌ها محقق شد، این موضوع حتی برای مردم کشور نیز راضی‌کننده و نقطه مثبتی در عملکرد وزارت نفت است. قره‌خانی بهره‌برداری از سه فاز پالاشگاه ستاره خلیج‌فارس در دو سال گذشته را حائز اهمیت دانست و تصریح کرد: امروز این پالایشگاه بنزین با کیفیت یورو ۵ تولید می‌کند، همچنین با افتتاح طرح افزایش کیفیت بنزین در پالایشگاه بندرعباس نیز شاهد تولید بنزین با کیفیت بالا هستیم. سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با اشاره به اینکه در پنج سال گذشته تولید بنزین دو برابر شده و این نشان دهنده توانمندی ما را در شرایط تحریم و اعمال فشارهاست، گفت: فعالیت‌های توسعه‌ای وزارت نفت به‌ویژه در بخش تولید بنزین و گازوئیل باکیفیت به‌طور ملموسی قابل مشاهده است. وی تاکید کرد: کاهش قیمت نفت در سال ۹۴ تکانه‌ای بر اقتصاد کشور بود که توانستیم با بهره‌گیری از ظرفیت اقتصاد مقاومتی آن را مدیریت کنیم و هم اکنون نیز که با تحریم‌های یکجانبه آمریکا روبه‌رو هستیم، باید به نحوی عمل کنیم که در پرتو سیاست‌های اقتصاد مقاومتی با افزایش تاب‌آوری اقتصاد بتوانیم با تحریم‌ها مقابله کنیم.

پتروشیمی جم متولی اجرای اردوهای جهادی

دومین مرحله از سلسله اردوهای جهادی درمانی در راستای عمل به مسئولیت اجتماعی، به مدت سه روز در شهرک خلیج فارس پتروشیمی جم اجرایی می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی پتروشیمی جم؛ دومین مرحله از سلسله اردوهای جهادی درمانی به همت شرکت پتروشیمی جم در راستای عمل به مسئولیت اجتماعی و توجه به حوزه CSR در جهت ارتقاء سطح سلامت در مناطق محروم به مدت سه روز از تاریخ ۱۳ الی ۱۵ اسفند نسبت به درمان مددجویان کمیته امداد و بهزیستی اجرایی خواهد شد. بر پایه این گزارش، تیم پزشکی ویژه مددجویان شهرستان‌های جنوبی استان بوشهر، در محل شهرک خلیج فارس پتروشیمی جم واقع در شهرستان عسلویه استقرار می‌یابد. این تیم با ارائه خدمات پزشکی نظیر دندانپزشکی، زنان، مامایی، پزشک عمومی، سونوگرافی و مشاوره روانشناسی با شعار «جهاد ادامه دارد» این امر خدا پسندانه را اجرایی می‌کند.

تکلیف پوری حسینی مشخص می‌شود؟

اعلام جرم علیه رییس سازمان خصوصی سازی

نفت رئیس سازمان دیده بان شفافیت و عدالت با بیان اینکه علیه رئیس سازمان خصوصی‌سازی اعلام جرم شده است، گفت: پوری حسینی صلاحیتی برای ماندن در سمت ریاست سازمان خصوصی‌سازی را ندارد و باید در برابر خیانت‌هایی که به منابع ملی شده پاسخگو باشد.

به گزارش دانش نفت به نقل از خانه ملت، احمد توکلی با بیان اینکه خصوصی‌سازی بر اساس قانون اساسی با دو هدف افزایش کارایی و عدالت مطرح شد، گفت: در قانون راه‌های رسیدن به خصوصی‌سازی اصولی تعریف شده است، اما متاسفانه دولت‌ها به واگذاری‌ها به عنوان منبعی برای کسری بودجه نگریسته و در نتیجه به دنبال کارایی و عدالت نبودند. رئیس سازمان دیده‌بان شفافیت و عدالت با بیان اینکه از زمان نخستین خصوصی‌سازی و پیش از اجرای برنامه سوم توسعه عدم شفافیت‌ها در خصوصی‌سازی پدیدار شد، افزود: در زمان دولت آقای احمدی نژاد ۱۱۹ هزار میلیارد تومان بنگاه فروخته و این مبلغ را به بودجه تبدیل کردند، همچنین در زمان دولت روحانی نیز از طریق فروش بنگاه‌ها به دنبال کسب منبع جدیدی بودند تا کسری بودجه را جبران کنند، بنابراین هر دو وظیفه ایجاد کارایی و عدالت روی زمین مانده که این خطایی بزرگ بوده و نتیجه این می‌شود که بنگاه‌های زیادی فروخته و با واریز به خزانه تبدیل به بودجه شده است.

اعتراض‌ها نسبت به نحوه قیمت گذاری و انعقاد قرارداد واگذاری آلومینیوم المهدی و هرمزال

رییس سازمان دیده‌بان و شفافیت با اشاره به اعتراض‌ها نسبت به نحوه قیمت‌گذاری و انعقاد قرارداد واگذاری آلومینیوم المهدی و هرمزال، اظهار داشت: از زمان واگذاری آلومینیوم المهدی به سازمان خصوصی سازی شکایت شد، اما پس گرفتن آن به نتیجه نرسیده و نتیجه این شد که مجتمع آلومینیوم المهدی و هرمزال به دست فردی نااهل افتاد. این نماینده مردم در مجلس نهم شورای اسلامی با بیان اینکه فعالیت خریدار آلومینیوم المهدی و هرمزال این بوده کارخانه‌های دولتی را به ثمن بخس خریداری کرده، سپس زمین و محصول را به فروش رسانده و از طریق این منابع پشت سرهم بنگاه‌ها را یکی پس از دیگری می‌خرید، ادامه داد: با توجه به وجود فساد در خصوصی سازی نه تنها عدالت و کارایی محقق نشده، بلکه منابع ملی اتلاف و بیت المال به هدر رفته است.

علیه رئیس سازمان خصوصی سازی اعلام جرم شده است

رئیس سازمان دیده بان شفافیت و عدالت، با تاکید بر اینکه هپکو اراک، دشت مغان و سایر خصوصی‌سازی‌ها نیز وضعیت مشابهی با آلومینیوم المهدی دارند، افزود: متاسفانه برای فروش بنگاه‌ها ابتدا بنگاه‌ها را زیانده کرده و سپس عنوان می‌کنند که اگر این بنگاه رایگان ارائه شود ضرر آن از نگهداری‌اش کمتر است و این نگاه غیرعاقلانه و خیانتکارانه بوده و سبب شده بنگاه‌ها به ثمن بخس به فروش برسد. وی با بیان اینکه نتوانستیم مانع واگذاری آلومینیوم المهدی و هرمزال شویم، ادامه داد: خریدار آلومینیوم المهدی، شمش‌ها و اموال کارخانه را فروخته است، بنابراین بر این اساس علیه رئیس سازمان خصوصی‌سازی اعلام جرم شد، چرا که برخلاف مصالح سازمانی و به نفع متصرفان عمل کرده که در این اعلام جرم مشخص شد، قرارداد اجرا نشده و باید آلومینیوم المهدی را از خریدار پس گرفته و قرارداد را فسخ کنند.

عده‌ای با احساس خطر، قراردادهای واگذاری و خصوصی سازی را فسخ کرده و مجتمع‌ها را پس گرفته‌اند

توکلی با اشاره به اینکه عده‌ای با احساس خطر، قراردادهای واگذاری و خصوصی‌سازی را فسخ کرده و مجتمع‌ها را پس گرفته‌اند، تاکید کرد: براین اساس آلومینیوم المهدی از خریدار پس گرفته شده و به مپنا واگذار شد که شرکت مپنا صلاحیت اداره این مجتمع را دارد، اما قیمتی که برای فروش این بنگاه در نظر گرفته شده بسیار پایین است. وی با بیان اینکه اقدام سازمان خصوصی سازی در واگذاری آلومینیوم المهدی و هرمزال به مپنا خلاف قانون و مصالح ملی بوده است، افزود: آلومینیوم المهدی باید بار دیگر قیمت گذاری شود، چراکه قیمت گذاری صورت گرفته مربوط به سال ۹۳ بوده و قیمت کارخانه تاکنون ۳ تا ۴ برابر شده، لذا باید دوباره قیمت گذاری شود.

از وزیر امور اقتصادی و دارایی درخواست شده که فعلا خصوصی‌سازی‌ها را متوقف کند

توکلی با تاکید بر اینکه به شکل مشکوک و تعجب آوری آلومینیوم المهدی را در بازه زمانی بسیار کوتاهی واگذار کردند، ادامه داد: ماشین سازی تبریز و هپکو نیز وضعیت مشابهی دارند، چرا که ماشین سازی تبریز در مدت کوتاهی به حراج گذاشته شده و ۷۰۰ میلیارد تومان قیمت‌گذاری شد، در حالی که تنها زمین‌های این کارخانه حداقل ۱۸۰۰ میلیارد تومان ارزش دارد و ماشین آلات برند ماشین سازی و زمین هر کدام باید جداگانه قیمت گذاری می‌شد. رئیس سازمان دیده‌بان شفافیت و عدالت، با بیان اینکه از وزیر امور اقتصادی و دارایی درخواست شده که در حال حاضر خصوصی سازی‌ها را متوقف کند، تصریح کرد: باید به اعتراض‌ها رسیدگی و تکلیف پوری حسینی رئیس سازمان خصوصی سازی مشخص شود، چرا که وی صلاحیتی برای ماندن در سمت ریاست سازمان خصوصی سازی را ندارد و باید در برابر خیانت‌هایی که به منابع ملی شده پاسخگو باشد.

حکم دادگاه انگلستان درباره پرونده دکل گمشده صادر شد

نفت یک منبع آگاه از صدور حکم پرونده دکل فورچونا که در ایران به «دکل گمشده» معروف است در دادگاه لندن و جزئیات این حکم خبر داد.

یک منبع آگاه از صدور حکم دکل فورچونا که در ایران به دکل گمشده معروف است در دادگاه لندن خبر داد. این منبع آگاه اظهار داشت: سه متهم اصلی این پرونده شامل رضا مصطفوی طباطبایی، مراد شیرانی و علی طاهری مطلق مدیرعامل اسبق تاسیسات دریایی بر اساس حکم این دادگاه متضامنا به پرداخت ۸۷ میلیون دلار به شرکت تاسیسات دریایی محکوم شدند. با توجه به صدور حکم در در این دادگاه گفته می‌شود اموال این افراد در هیچ جای دنیا در امان نیست و وکلای شرکت هر جا اموالی از این افراد شناسایی کنند امکان ضبط آن را دارند. با توجه به ضوابط حقوقی حاکم بر این داوری، امکان تجدید نظر در در رأی دادگاه وجود ندارد. به دلیل ثبت معامله در دیگر کشورها، این پرونده علاوه بر دادگاه‌های داخلی در دادگاه تجاری لندن نیز پیگیری شده است. به گزارش فارس، آخرین دفاع متهمان این پرونده در دادگاه‌های داخلی نیز روز دوشنبه همین هفته اخذ خواهد شد و پس از آن دادگاه درباره متهمان پرونده حکم خود را صادر خواهد کرد. این گزارش حاکی است رضا مصطفوی طباطبایی یکی از متهمان اصلی پرونده چند سال پیش از ایران گریخته و در انگلستان ساکن شده است اما دو متهم دیگر در ایران حضور دارند. طباطبایی که گفت‌وگوهای زیادی با رسانه‌های ضد انقلاب و رسانه‌های داخلی داشته است، اخیراً در گفت‌وگو با خبرگزاری دولتی ایرنا همه اتهامات علیه خود را رد کرده و بقیه افراد دخیل در معامله را تنها متهمان پرونده دانسته بود. وی امکان صدور رأی علیه خود در دادگاه انگلستان را رد کرده و تاکید کرده بود حتی در صورت صدور، این رأی امکان اجرایی شدن نخواهد داشت. با این وجود بر اساس رأی دادگاه طباطبایی و بستگان درجه اول وی در انگلستان که محل اقامت آنهاست ممنوع المعامله خواهد بود و هرچه از سال ۲۰۱۳ به این سو خریداری کرده باشند در معرض ضبط شدن قرار خواهد داشت. روزنامه جوان در گزارشی اشاره کرده است که طباطبایی که در برایتون انگلستان ساکن است یک کارخانه مشروب‌سازی دایر کرده و با سران اپوزیسیون از جمله رضا پهلوی ارتباطات نزدیکی دارد. خبرگزاری فارس در شهریور ماه سال ۹۳ برای اولین بار خبری درباره دکل حفاری نفتی موسوم به فورچونا منتشرکرد که حکایت از پیگیری دو نهاد نظارتی برای پیدا کردن دکل نفتی ۷۸ میلیون دلاری داشت. در این خبر از قول یک مقام آگاه در وزارت نفت درباره فرآیند خرید این دکل اشاره شده بود: «قرار بود ۲۰ درصد از بهای ۸۷ میلیون دلاری این دکل حفاری به عنوان پیش پرداخت در اختیار شرکت خارجی قرار بگیرد و ۸۰ درصد باقی‌مانده نیز پس از تحویل دکل به این شرکت پرداخت شود. با این وجود طرف ایرانی برخلاف مفاد قرارداد کل بهای دکل را به تدریج پرداخت کرده است اما پس از گذشت یک سال از موعد تحویل دکل و پرداخت بهای آن، هیچ خبری از دکل نشده است.» بعدها مشخص شد پول دکل به صاحبان اصلی آن پرداخت نشده و در حساب واسطه‌ها باقی مانده است. به همین دلیل دکل به شرکت دیگری فروخته شده و مشغول حفاری در خلیج مکزیک است. خبرگزاری فارس پس از انتشار خبر دکل گمشده، در گزارش‌های متعددی به جزئیات و جوانب مختلف این پرونده پرداخت و خبر بازداشت و آزاد شدن متهمان پرونده به قید وثیقه و افراد مرتبط با این پرونده را منتشر کرد. در اسنادی که فارس در سال ۹۴ منتشر کرد محل واریز پول دکل و مقصد نهایی این پول کاملاً مشخص شده است. تلاش برای سفیدخوانی بعضی متهمان این پرونده همچنان از سوی بعضی رسانه‌ها و جریانات سیاسی ادامه دارد.

یک مقام مسئول خبرداد:

بزرگ‌ترین تأمین مالی سال ۹۷ با انتشار اوراق منفعت نفت

نفت یک مقام مسئول از صدور موافقت اصولی انتشار مرحله دوم اوراق منفعت شرکت توسعه نفت و گاز صبا اروند به ارزش ۲۰ هزار میلیارد ریال و با نرخ سود سالانه ۱۹ درصد در بازار سرمایه خبر داد و گفت: سررسید این اوراق سه ساله است.

متعهد پذیره نویسی اوراق منفعت شرکت توسعه نفت و گاز صبا اروند گفت: شرکت توسعه نفت و گاز صبا اروند با هدف تأمین منابع مالی مورد نیاز جهت اجرای طرح‌های نگهداشت و افزایش تولید از میادین نفتی در حال بهره برداری و به منظور تولید صیانتی از میادین نفتی و همچنین نگهداشت و افزایش ظرفیت تولید نفت خام و اجرای پروژه‌های افزایش تولید، درخواست واگذاری بخشی از منافع حاصل از ۱۱ حلقه چاه نفت را در قالب اوراق منفعت به ارزش ۲۰ هزار میلیارد ریال نمود که موافقت اصولی انتشار آن با نرخ سود سالانه ۱۹ درصدی صادر شده است. سلطان زالی افزود: بازارگردانی و تعهدپذیره‌نویسی این اوراق با تشکیل

بزرگ‌ترین کنسرسیوم تأمین مالی در سال جاری متشکل از چهار شرکت تأمین سرمایه از جمله تأمین سرمایه بانک ملت، لوتوس پارسیان، سپهر و نوین انجام می‌شود که در این بین تأمین سرمایه بانک ملت علاوه بر ایفای نقش مشاور عرضه این اوراق، با تعهد ۷ هزار میلیارد ریالی به عنوان عضو پیشگام این کنسرسیوم مطرح است. مدیرعامل شرکت تأمین سرمایه بانک ملت در پایان تصریح کرد: سررسید این اوراق سه ساله بوده و ضامن بازپرداخت مبلغ اصل این اوراق شرکت ملی نفت ایران و ضامن پرداخت سود اوراق نیز صندوق‌های بازنشستگی پس‌انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت تعیین شده‌اند. این گزارش حاکی است، از ابتدای سال جاری مبلغ ۶۷,۷ هزار میلیارد ریال اورق بدهی در بازار سرمایه منتشر شده است که مرحله دوم اوراق منفعت صبا اروند با ارزش ۲۰ هزار میلیارد ریال به عنوان بزرگ‌ترین تأمین مالی سال جاری، معادل ۳۰ درصد ارزش اوراق بدهی منتشره از ابتدای سال ۱۳۹۷ است.

نگاه تحلیلی

رتبه نخست ذخایر نفت دنیا از آن ایران خواهد شد؟

نفت آمار و ارقام از جایگاه دوم ایران در ذخایر گازی جهان می‌گوید؛ این در حالی است که گفته می‌شود هنوز بخشی از مخازن و میادین نفتی و گازی ایران توسعه نیافته است و حتی برخی پیش‌بینی‌ها وجود دارد که می‌گویند ایران از نظر ذخایر نفتی نیز در جایگاه نخست جهان می‌ایستد.

آخرین چشم‌انداز مجمع کشورهای صادرکننده گاز که در ماه دسامبر ۲۰۱۸ منتشر شده حاکی از آن است که طی ۲۳ سال آینده آمریکا، روسیه، چین و ایران، چهار عرضه‌کننده اصلی گاز خواهند بود. این گزارش در حالی منتشر شده که جایگاه دوم دارا بودن ذخایر گازی در جهان برای ایران به اثبات رسیده است. در این راستا، چندی پیش سیدصالح هندی - مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت - در یک نشست خبری اعلام کرد حدود ۳۵ تا ۴۰ مخزن کشف‌شده توسعه پیدا نکرده در ایران وجود دارد. به عبارت دیگر اکتشاف در ایران از توسعه و تولید جلوتر است. آمارها حاکی است که از مجموع ۲۵۰ ذخیره نفتی ۱۲۰ و از مجموع ۱۳۰ ذخیره گازی ۱۰۰ ذخیره توسعه پیدا نکردند. این ذخایر توسعه‌نیافته در کنار برخی مناطق کشف نشده قرار گرفته و باعث شده است برخی رتبه نخست ذخایر نفتی را برای ایران پیش‌بینی کنند. به گفته کارشناسان اگر کشفیات جدید در لایه‌های ماسه‌ای برای نفت و گاز و هیدرات‌های گازی را به آن اضافه کنیم، شاید در ذخایر نفتی هم در جایگاه نخست قرار بگیریم. در این راستا، هندی در گفت‌وگو با ایسنا درباره احتمال این‌که ایران از نظر ذخایر نفتی در رتبه نخست دنیا قرار بگیرد، توضیح داد: تا چاه در منطقه حفاری نشود، هیچ چیز مشخص نخواهد شد. باید چاه حفاری شود که بتوان در این باره نظر قطعی داد. وی درباره اقدامات صورت گرفته در این حوزه هم گفت که هنوز هیچ اقدامی صورت نگرفته است زیرا سرمایه کافی نداریم.

آخرین چشم‌انداز مجمع کشورهای صادرکننده گاز که در ماه دسامبر ۲۰۱۸ منتشر شده حاکی از آن است که طی ۲۳ سال آینده آمریکا، روسیه، چین و ایران، چهار عرضه‌کننده اصلی گاز خواهند بود. این گزارش در حالی منتشر شده که جایگاه دوم دارا بودن ذخایر گازی در جهان برای ایران به اثبات رسیده است

با حضور مدیرعامل و اعضای هیئت مدیره شرکت متن صورت گرفت؛

بازدید از طرح توسعه میدان نفتی آزادگان جنوبی و واحد فراورش سیار این میدان

نفت روز دوشنبه ۱۳ اسفند ماه مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت به همراه اعضای هیئت مدیره شرکت متن و جمعی از مدیران این شرکت، از طرح توسعه میدان نفتی آزادگان جنوبی و همچنین واحد فرآورش سیار این میدان بازدید بعمل آوردند.

به گزارش روابط عمومی شرکت مهندسی و توسعه نفت، دکتر تورج دهقانی، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت و اعضای هیئت مدیره شرکت متن، از چاه‌های تولیدی جدید و چاه‌های در حال حفر طرح توسعه میدان نفتی آزادگان جنوبی نیز بازدید بعمل آوردند. دکتر تورج دهقانی و هیئت همراه در این بازدید، در جریان آخرین وضعیت آبگیری تالاب هورالعظیم و چگونگی بازسازی جاده شط علی (راه دسترسی به تالاب هورالعظیم و پدها) قرار گرفتند و از اقدامات صورت گرفته توسط شرکت مهندسی و توسعه نفت در سیل اخیر شهرستان رفیع نیز بازدید کردند. لازم به ذکر است، جلسهٔ هیئت مدیره شرکت مهندسی و توسعه نفت نیز در جریان این بازدید برگزار شد.

نایب رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی:

آینده روشنی در انتظار صنعت نفت ایران است

نفت نایب رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با بیان اینکه صنعت نفت ایران دارای ظرفیت‌های بالقوه‌ای است، گفت: آینده روشنی پیش روی صنعت نفت وجود دارد.

حسین امیری‌خامکانی، نایب رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی، به بیان موفقیت‌های صنعت نفت، گاز و پتروشیمی در یک سال اخیر اشاره کرد و گفت: صنعت نفت باوجود برخی مشکلات اقتصادی، پیشرفت‌های قابل قبولی داشته و امسال نیز که روزهای پایانی آن طی می‌شود، پروژه‌های متعددی در این صنعت اجرایی شد و به بهره‌برداری رسید. وی افزود: هرچند بسیاری از روستاها و شهرهای کشور از نعمت گاز برخوردار هستند، اما پروژه‌های عظیم گازرسانی هیچگاه متوقف نشده و همچنان ادامه دارد. امیری خامکانی به موفقیت‌های صنعت پتروشیمی اشاره و تصریح کرد: صنعت پتروشیمی نقش موثری در بازار ارز ایفا کرده، به گونه‌ای که هم اکنون درصد زیادی از ارز کشور از این صنعت تأمین می‌شود، بنابراین مشاهده می‌کنیم که این صنعت تا چه میزان در توسعه صادرات غیرنفتی و رشد اقتصادی نقش دارد. نایب رئیس کمیسیون انرژی مجلس به افتتاح طرح‌های بزرگ پتروشیمی همانند مرجان، دماوند و پردیس در سال جاری اشاره کرد و افزود: راه‌اندازی چنین واحدهایی در زمانی که ما با تحریم‌های اقتصادی روبه‌رو هستیم کار بسیار بزرگی بود. وی آینده صنعت نفت را روشن ارزیابی کرد و گفت: امسال باوجود مشکلات اقتصادی، صنعت نفت، گاز و پتروشیمی جهش و توسعه قابل قبولی داشت، امیدواریم سال آینده نیز این صنعت بتواند مسیر پیشرفت خود را حتی با سرعتی بیشتر از امسال ادامه دهد.

ارتقای سامانه سوخت توربین‌های نیروگاه منطقه سیری

نفت سامانه سوخت توربین‌های هیسپانوئیزای نیروگاه منطقه سیری برای جلوگیری از تجمع بیش از حد گاز در محفظه احتراق توربین این واحد ارتقا یافت.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، آرمین بهرامی، معاون واحد نوسازی و تعمیرات توربین این شرکت گفت: در مدل‌های موجود توربین هیسپانوئیزا (طراحی دهه ۷۰ میلادی) مدار سوخت گاز شامل شیر اصلی و شیرهای برقی نصب‌شده روی گاورنر سوخت است که این مجموعه، وظیفه کنترل میزان سوخت ورودی به اتاق‌های احتراق توربین را به‌عهده دارد. وی افزود: مهم‌ترین شیر در این سامانه، SHUT OFF WALVE است و در صورتی که این شیر در وضعیت نامناسب از جهت باز و بسته بودن باشد، عملکرد توربین مختل و در بدترین حالت ممکن سبب نشت حجم زیادی گاز به درون محفظه احتراق (پیش از عمل جرقه‌زنی) می‌شود و به دنبال آن انفجار در بخش‌های داخلی توربین رخ می‌دهد که متاسفانه دو مورد حاد در سال‌های گذشته اتفاق افتاد و سبب از کارافتادن و شکست قطعات داخلی شد. وی گفت: خوشبختانه با مطالعه و بررسی توربین‌های نسل جدید و نصب سنسور در مجموعه گاورنر، این اشکال برطرف شده است. به این منظور، همکاران واحد نوسازی و تعمیرات توربین به فکر ارتقای توربین‌های موجود افتادند و پس از بررسی و مشورت‌های لازم، اقدام‌های زیر را در زمینه طراحی سخت‌افزاری و نرم‌افزاری یک سامانه هشداردهنده و بازدارنده سیستم سوخت برنامه‌ریزی و اجرا کردند:

– انتخاب سیستم مجاورتی (PROXY) برای مشخص شدن وضعیت دقیق شیر از جهت باز و بسته بودن و وضع خطا؛

– بررسی دریافت سیگنال با توجه به مشخصات سیستم کنترل موجود؛

– طراحی و اجرای سیستم نشان‌دهنده وضعیت خطا یا سلامت شیر؛

– طراحی و اجرای مدار کنترل منطقی به منظور اضافه کردن به سیستم موجود برای بازدارندگی از خطا.

بر اساس این گزارش، سامانه‌های کنترل توربین‌های نسل جدید از نوع PLC است، اما سیستم کنترل موجود در توربین‌های هیسپانوئیزا شامل کارت‌های الکتریکی نسل قدیم و دارای محدودیت‌ها و پیچیدگی‌هایی برای اضافه کردن المان‌های جدید است، بنابراین از این پس بهره‌برداری از توربین‌های هیسپانوئیزا با قابلیت اطمینان و ایمنی بیشتر برای نیروگاه و کارکنان خواهد بود. بی‌تردید تحریم‌های ظالمانه، شکوفایی و خلاقیت همکاران دلسوز را به همراه داشته و اثرات آن سبب حفظ، توسعه و ارتقای تجهیزات و تاسیسات موجود شده است.

چند انتصاب جدید در شرکت ملی حفاری ایران

نفت مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در احکامی مشاور جوان مدیرعامل، سرپرستان جدید مدیریت‌های امور مهندسی، خدمات فنی حفاری، پروژه‌های حفاری، اداره لوازم و ابزار در گردش حفاری و تکمیل ۲۰ حلقه چاه در میدان آزادگان جنوبی را منصوب کرد.

به گزارش روابط عمومی شرکت ملی حفاری ایران در احکام مهندس سید عبدالله موسوی که روز دوشنبه (۱۳ اسفندماه) صادر شد، البرز نکوئیان به عنوان مشاور جوان مدیرعامل منصوب گردید. از جمله وظایف نکوئیان شناسایی همکاران نخبه جوان، ارائه پیشنهادهای سازنده در راستای منطقی کردن هزینه‌ها و استفاده از نقطه نظرات کارشناسان و متخصصان است. مهندس موسوی در حکم انتصاب سردار اسدالهی به عنوان سرپرست مدیریت امور مهندسی، توسعه فرهنگ HSE، نظارت بر انجام امور مهندسی و برنامه‌ریزی حفاری چاه‌های نفت و گاز و خدمات فنی و تحقق شاخص‌های عملیاتی را مورد تاکید قرار داد. همچنین نظارت بر شناسایی روش‌های نوین و برنامه‌ریزی اثر بخش در بخش تعمیرات تجهیزات حفاری و خدمات جنبی، بازرسی فنی دوره‌ای و اتفاقی و انجام امور مهندسی کالا و مواد، رعایت ضوابط، اصول و استانداردهای مربوط به ارتقاء کیفی از جمله وظایف این مدیریت تعریف شده است. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در حکم انتصاب فرشید قاسمی به سمت سرپرست مدیریت خدمات فنی حفاری، توسعه ناوگان شرکت در تمامی خدمات زیر مجموعه آن مدیریت، ارائه خدمات با کیفیت مطابق با استانداردهای رایج، تلاش برای کسب حداکثر سهم بازار به ویژه در بخش میادین نفت و گاز دریایی را مورد اشاره و بر برنامه ریزی برای آموزش مستمر همکاران، تعامل با کارفرمایان و جلب رضایت مشتریان در اجرای تعهدات و برنامه‌ریزی و پایش تمامی فعالیت‌ها تاکید نموده است. مهندس موسوی همچنین ضمن منصوب نمودن عبدالکریم علی محمدی به عنوان سرپرست مدیریت پروژه‌های حفاری، پیگیری طراحی و توسعه ساختار، سیستم‌ها، فرآیندها و توانایی‌های راهبردی مورد نیاز برای حضور در پروژه‌های مبتنی بر مدل‌های نوین قراردادهای نفتی، برنامه‌ریزی در جهت استقرار سیستم‌های مدیریتی تسهیل کننده و نهادینه‌سازی نظام جامع مدیریت پروژه در کل شرکت و نظارت و پایش عملکرد را از اهم وظایف و مسئولیت‌های این مدیریت تعیین و تعریف گردیده است. مدیرعامل در حکم انتصاب صادق معینی‌فر به عنوان سرپرست اداره لوازم و ابزار در گردش حفاری، بررسی آخرین دستاوردهای علمی مربوط به لوازم و ابزار مورد استفاده در عملیات حفاری، بهره گیری از روش‌های نوین و پیشرفته با توجه به شرایط عملیاتی، تعامل با مدیران عملیات حفاری در خشکی و دریا و بکارگیری راهکارهای لازم جهت اطمینان از ارائه خدمات با کیفیت و نرخ قابل رقابت و ارتقای سهم بازار را از جمله اهم وظایف دانسته است. مهندس موسوی همچنین در حکم انتصاب جهانگیر شجاعی به عنوان سرپرست پروژه حفاری و تکمیل ۲۰ حلقه چاه در میدان آزادگان جنوبی در شرح وظایف مرتبط با این مسئولیت بررسی دقیق تعهدات قراردادی شرکت، هماهنگی مستمر با کارفرما، رعایت دستورالعمل‌ها و مجموعه مقررات فنی، عملیاتی و HSE و شناسایی امکان ارائه خدمات بیشتر و بهتر مورد نیاز کارفرمای طرف قرارداد و ارائه راهکارهای لازم را خاطرنشان کرده است.

یادداشت

طرح عملیاتی؛ رمز موفقیت در اقدام‌های مسئولیت اجتماعی

احمد محمدی
مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب

داشتن طرح و برنامه عملیاتی رمز موفقیت در زمینه مسئولیت اجتماعی است. برای انجام فعالیت‌ها در زمینه مسئولیت اجتماعی و کمک به مردم پیرامون تأسیسات و صنایع و نیز حرکت در مسیر تحقق اهداف نیازمند اقدام عملی هستیم، بنابراین خروجی این‌گونه سمینارها افزون بر نشان دادن نقشه راه و تبیین راهبردها، باید به ارائه یک طرح و برنامه عملیاتی منتج شود. درصورتی که نظم و نظام مشخصی برای طراحی، برنامه‌ریزی، اولویت‌بندی، توزیع و تسهیم مناسب به منظور سرمایه‌گذاری در زمینه مسئولیت اجتماعی ارائه شود می‌توان برنامه‌ای مدون، همگرا و هم‌راستا پیاده کرد و با پرهیز از موازی‌کاری برای محرومیت‌زدایی مناطق کمتر برخوردار گام‌های مهمی برداشت. در همین حال، حجم بالا و متنوع منابع و نیروی انسانی مستعد در استان دو پارامتر اساسی برای فعالیت در حوزه مسئولیت اجتماعی است و با تفکر و اندیشه صحیح و فراهم کردن زیرساخت‌های لازم می‌توان بر مشکلات غلبه کرد و به ایجاد نشاط، توسعه و امنیت پایدار در جامعه کمک کرد. استان خوزستان ظرفیت بالایی در ایجاد کسب‌وکار و توسعه کشور دارد، به‌طوری که می‌تواند به عنوان قطب و کانون اصلی صدور خدمات فنی و مهندسی به دیگر کشورها نیز درنظر گرفته شود. همچنین کارهای مطالعاتی طرح‌های جلوگیری از سوزاندن گازهای مشعل تکمیل شده است و به‌زودی وارد فاز اجرایی می‌شوند. در همین حال، ۴ درصد از صورت وضعیت‌های طرح افزایش و نگهداشت تولید موسوم به ۲۸ مخزن به بخش مسئولیت اجتماعی تخصیص داده شده است و تلاش خواهیم کرد پیمانکارانی را پرورش دهیم که به صورت حرفه‌ای به امور مسئولیت اجتماعی بپردازند.

اخبار نفت

حفر ۱۰ حلقه چاه نفت و گاز توسط دکل ۳۶ فتح

رئیس دستگاه حفاری ۳۶ فتح از انجام موفق عملیات حفاری ۱۰ حلقه چاه نفت و گاز به متراژ افزون بر ۳۰ هزار متر با کاربست دکل حفاری ساخت داخل خبر داد.

مهرداد کرم‌پور با اشاره به اینکه سازه اصلی و بخش عمده تجهیزات و متعلقات این دستگاه در مجتمع صنعتی فجر شیراز ساخته شده و از سال ۹۰ به ناوگان این شرکت پیوسته است، گفت: این دکل با توان ۲ هزار اسب بخار در شمار دستگاه‌های حفاری سنگین ناوگان ملی حفاری است. وی افزود: چاه‌های حفر شده به‌وسیله این دستگاه در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و به طور عمده در مخازن پرفشار است و عملکرد آن رضایتمندی کارفرما را در پی داشته است. رئیس دستگاه حفاری ۳۶ فتح اظهار کرد: این دستگاه هم‌اکنون در حال حفاری یک حلقه چاه توسعه‌ای در موقعیت میدان نفتی مارون در عمق بیش از ۳ هزار متری است و پیش‌بینی می‌شود تا اوایل فروردین‌ماه حفر این چاه به پایان برسد. کرم‌پور افزود: در دستگاه‌های حفاری ایمنی حرف نخست را می‌زند و سلامت کارکنان، نگهداشت و کاربرد بهینه تجهیزات، تأمین و تعویض به‌موقع قطعات پرمصرف و احساس مسئولیت نسبت به کار از عوامل مهم و با اهمیت در کسب موفقیت‌ها است.

پژوهشگاه، میزبان نشست آینده‌پژوهی در صنعت نفت

نشست آینده‌پژوهی صنعت نفت در پژوهشگاه صنعت نفت برگزار و درباره ابعاد روش‌شناختی مطالعه آینده نفت و روندهای فناورانه و پیچیدگی‌های اجرایی و مطالعاتی آن بحث و بررسی شد.

این نشست هشتم اسفندماه برگزار شد و در جریان آن، به مسائلی همچون پایان عصر نفت، انرژی‌های تجدیدپذیر، حوزه‌های الکتریکی، تأثیر فناوری‌های برافکن (ساختارشکن)، مشروعیت آینده‌پژوه و سیاستگذار برای گرفتن تصمیم‌های بلندمدت برای کشور، اهمیت امور اجتماعی و ظرفیت‌های کشور در صنایع نفت و گاز اشاره شد. پژوهشگاه صنعت نفت اعلام کرد که این نشست همگام با پیاده‌سازی پیوست انتقال فناوری و معماری نظام پژوهشی و فناوری (که در وزارت نفت در حال تدوین است) برگزار شد که بر مبنای آن، شناسایی و آینده‌نگاری روندهای کلان فناورانه صنعت نفت از سوی وزارت نفت به پژوهشگاه صنعت نفت واگذار شده است.

مدیرکل آموزش، برنامه‌ریزی نیروی انسانی و تحول اداری وزارت نفت منصوب شد

معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزیر نفت در حکمی، حسین فهیمی‌تبار را به عنوان مدیرکل آموزش، برنامه‌ریزی نیروی انسانی و تحول اداری این معاونت منصوب کرد.

در بخشی از حکم فرزین مینو خطاب به فهیمی‌تبار آمده است: «با امعان نظر به ماموریت‌های مهم و اصلی آن اداره کل در حوزه‌های سیاست‌گذاری، برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی، انتظار می‌رود در دوره تصدی جنابعالی، در بخش‌های مرتبط با جذب و تأمین نیروی انسانی توانمند و شایسته، آموزش و توسعه سرمایه‌های انسانی و نظارت بر خط‌مشی‌ها و سیاست‌های مربوطه گام‌های موثری برداشته شود». مینو همچنین از تلاش‌های کریم‌اله حدادی فیشانی که پیش از این عهده‌دار این سمت بود، قدردانی کرد.

نگاه به پارس جنوبی از منظری دیگر؛

چرا توسعه پارس جنوبی اهمیت دارد؟

نفت حدود ۱۷ سال است کـه چراغ توسـعه میدان گازی پـارس جنوبـی، بزرگ‌تریـن میدان گازی مشـترک بین ایران و قطر، روشـن شده اسـت. چراغی که در ابتدا در طرف ایـران کم نـور بود و فقط سوسـو می‌زد اما حدود هفت سـال اسـت که با تندتر شدن روند توسـعه این میدان مشترک، نور آن نیز پررنگ‌تر شده و تلالو آن از قطر نیز پیشی گرفته است.

میـدان گازی پارس جنوبی، بزرگ‌تریـن منبع گازی جهان اسـت که بر روی خط مرزی مشـترک ایران و قطر در خلیـج فارس و به فاصله ۱۰۰ کیلومتری سـاحل جنوبی ایران قرار گرفته اسـت. در سـال ۱۳۶۹ با حفر نخسـتین چاه اکتشـافی در این میـدان و بر اسـاس نتایج حاصل از لرزه‌نـگاری، وجود گاز مورد تأیید قرار گرفت. وسـعت این میدان ۹۷۰۰ کیلومتـر مربع بوده که بخش متعلق به ایران به ۳۷۰۰ کیلومتر است. به عبارت دیگر تنها حدود یک سوم این میدان متعلق به ایران است.

چرا توسعه پارس جنوبی اهمیت دارد؟

بزرگ‌ترین منبع گازی جهان بودن، بیش‌تر شدن نقش گاز طبیعی در سـبد انرژی جهان در آینده و مشترک بودن ایـن میدان با همسـایه جنوبی کشـورمان در کنار یکدیگر قـرار گرفته و لزوم توسـعه این میدان را اهمیت بخشـیده اسـت. آخرین چشم‌انداز مجمع کشـورهای صادرکننده گاز

حدود ۱۷ سال است که چراغ توسعه میدان گازی پارس جنوبی، بزرگ‌ترین میدان گازی مشترک بین ایران و قطر، روشن شده است. چراغی که در ابتدا در طرف ایران کم نور بود و فقط سوسو می‌زد اما حدود هفت سال است که با تندتر شدن روند توسعه این میدان مشترک، نور آن نیز پررنگ‌تر شده و تلالو آن از قطر نیز پیشی گرفته است

که در دسامبر ۲۰۱۸ منتشر شده، حاکی از آن است که طی ۲۳ سـال آینده، تقاضای جهانی برای گاز طبیعی ۵۰ درصد افزایش خواهد یافت و طبق برآوردهای انجام شده، آمریکا، روسـیه، چین و ایران، چهار عرضه‌کننده اصلی گاز خواهند بود. اما در حال حاضر ۲۲ درصد انرژی جهانی از گاز تأمین می‌شود که این میزان در سال ۲۰۴۰، به ۲۶ درصد می‌رسد. این در حالی اسـت که تقاضا برای نفت از ۳۲ درصد به ۲۹ درصد کاهش خواهد یافت. از سوی دیگر با توجه به این‌که میدان گازی پارس جنوبی بین ایران و قطر مشـترک است و ماهیت میادین مشترک به این صورت است که نمی‌توان بـرای آن‌ها مرزی تعیین کـرد، بنابراین چنانچه هر کدام از کشـورها که در میدانی مشـترک هسـتند، نتوانند برداشت کنند، کشـور مقابل به راحتی می‌تواند سـهم دیگری را هم برداشـت کند. به عبارت دیگر اگر ایران سهم خود را توسعه ندهد، این ثروت ملی به راحتی نصیب قطری‌ها خواهد شد.

سهم ایران از پارس جنوبی چقدر است؟

بر اساس آخرین برآوردهای انجام شده، ذخیره درجای گاز پـارس جنوبـی در طرف ایـران، حـدود ۱۴.۲ تریلیون مترمکعـب و هم‌چنین دارای ذخیره‌ای بالـغ بر ۱۹ میلیارد بشـکه میعانات گازی اسـت. با توجه به وسعت این میدان توسـعه آن در فازهـای مختلف مطابق بـا برنامه‌های پنج ساله توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی ایران و با هدف تأمین تقاضای رو به رشد گاز طبیعی، اعم از مصارف داخلی و تزریـق آن بـه میادین نفتی به‌منظـور صیانت از مخازن و هم‌چنیـن صادرات گاز در دولت‌هـای یازدهم و دوازدهم دستور کار وزارت نفت قرار گرفت.

مقایسه ایران و قطر در برداشت از پارس جنوبی

تعداد چاه‌های در حال بهره‌برداری از میدان مشترک پارس جنوبـی در مردادماه ۱۳۹۲ در ایران ۱۱۰ و در قطر ۴۰۱ حلقه بوده اسـت. این میزان در اسفندماه سال ۱۳۹۶ در ایـران به ۲۵۲ رسـید و در قطر همـان ۴۰۱ حلقه چاه ماند. تولید روزانه گاز غنی از این میدان در مردادماه سـال ۱۳۹۲ در ایـران ۲۸۵ میلیون مترمکعب و در طرف قطری ۵۶۶ میلیـون مترمکعب بـود که این میزان تا اسـفندماه سـال ۱۳۹۶ در قطر ثابت ماند و در ایران به ۵۷۰ میلیون مترمکعب رسـید. اما برداشـت گاز از میدان گازی پارس جنوبی، از سـال ۱۳۸۰ در ایران و قطر آغاز شد و تا شش سـال بعد همتراز بود، اما پس از آن، به مدت هشـت سال قطـر در برداشـت گاز از بزرگ‌ترین میـدان گازی جهان از ایران پیشـی گرفـت و در حالی که ظرفیـت تولید گاز قطر در میدان پارس جنوبی در آن هشـت سـال، به ۶۰۰ میلیون مترمکعب رسـید، ظرفیت تولید ایران ۲۸۵ میلیون مترمکعـب در روز بـود. تولید گاز طبیعـی از میدان گازی پارس جنوبی هم از سـال ۱۳۸۰ با تولید حدود دو میلیون مترمکعـب در روز در طرف ایرانی آغاز شـده که درنتیجه بهره‌بـرداری از فازهای این میـدان، میزان تولید گاز غنی ایران از این میدان مشـترک، در حال حاضر از قطر پیشی گرفته و به بیش از ۶۰۰ میلیون مترمکعب در روز رسـیده است.

جزئیات برداشت تجمعی گاز غنی از پارس جنوبی طی هفت سال گذشته

برداشـت تجمعـی گاز غنی از میدان پـارس جنوبی در سـال ۱۳۹۰، ۸۴.۵ میلیـارد مترمکعب، در سـال ۱۳۹۱ بیش از ۸۸ میلیارد مترمکعب، در سال ۱۳۹۲، ۹۶.۳ میلیارد مترمکعب، در سال ۱۳۹۳، ۱۱۳ میلیارد مترمکعب، در سال ۱۳۹۴، ۱۳۱.۵ میلیـارد مترمکعـب، در سـال ۱۳۹۵ بیش از ۱۵۵ میلیـارد مترمکعـب، در سـال ۱۳۹۶ بیش از ۱۸۱ میلیارد مترمکعب بوده است و پیش‌بینی می‌شود این میزان در سـال جاری بـه بیش از ۱۹۳ میلیارد مترمکعب برسـد.

همچنین ظرفیت برداشـت از لایه‌های نفتی پارس جنوبی کـه در مردادماه سـال ۱۳۹۲ در طرف ایـران صفر بود، در اسـفندماه سـال ۱۳۹۶ به ۲۵ هزار بشکه در روز رسید. این میزان در طرف قطری در مردادماه سـال ۱۳۹۲، ۳۰۰ هزار بشکه در روز بود که تا اسفندماه سال ۱۳۹۶ بر همین میزان باقی ماند.

آخرین خبر از فازهای پارس جنوبی

میـدان گازی پارس جنوبی در طرف ایرانی به‌طور کلی در ۲۷ فاز برای توسـعه تعریف شـده است که ۲۱ فاز تا سال گذشته به مدار آمده و طبق برنامه‌ریزی‌ها تا پایان سال جاری، سـه فاز دیگر در دریا و چهار فاز در خشـکی به مدار خواهند آمد و سه میلیارد فوت مکعب (۸۵ میلیون مترمکعب) به تولید پارس جنوبی افزوده خواهد شد. اما فازهای ۱۳ و ۲۲ تا ۲۴ از معدود فازهای باقی مانده میدان گازی پارس جنوبی هسـتند که هنوز به بهره‌برداری نرسیده‌اند و پازل توسعه آن‌ها در حال تکمیل اسـت. آمار و ارقام حاکی از آن است که طرح توسعه فـاز ۱۳ بـرای تولید ۵۶ میلیون متر مکعـب گاز غنی و طرح توسـعه فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی برای برداشت روزانه ۵۶ میلیون متر مکعب گازترش طراحی شـده‌اند. در این راستا آخرین اخبار حاکی اسـت که با بهره‌برداری از واحدهای تولید گاز مایع، زنجیره محصولات پالایشـگاه فاز ۱۳ پارس جنوبی تکمیل شد. به عبارت دیگر همزمان چهار ردیف شیرین‌سازی

تعداد چاه‌های در حال بهره‌برداری از میدان مشترک پارس جنوبی در مردادماه ۱۳۹۲ در ایران ۱۱۰ و در قطر ۴۰۱ حلقه بوده است. این میزان در اسفندماه سال ۱۳۹۶ در ایران به ۲۵۲ رسید و در قطر همان ۴۰۱ حلقه چاه ماند

گاز، واحدهـای تولید اتان، میعانات گازی و گوگرد دانه بندی شده در مدار تولید قرار دارند و با بهره‌برداری از واحدهای یاد شده و هم‌چنین تولید گاز مایع، زنجیره محصولات پالایشگاه فاز ۱۳ پارس جنوبی تکمیل شد. هم‌اکنون تولید فراورده‌های گازی ایـن طرح از مرحله اول (فاز ۱۳A) کاملاً محقق شـده اسـت. با راه‌اندازی دو سـکوی باقیمانده و ارسال گازترش به پالایشـگاه خشـکی که هم اکنون تمامی واحدهای فرایندی آن عملیاتی شده اسـت، مرحله دوم (فاز ۱۳B) فاز ۱۳ پارس جنوبـی عملیاتی شـده و میزان تولید محصـولات این طرح به ظرفیت اسـمی تعیین شـده خواهد رسید. هم‌چنین دومین سـکوی فازهـای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی پـس از بارگیری و انتقال به دریا، ۲۵ بهمن ماه، در موقعیت خود در خلیج فارس نصب شد و پس از اتمام مراحل نصب سازه‌های پل و مشعل با توجه شـرایط جوی حداکثر در مدت دو هفته، بهره‌برداری و تولید گاز از این سـکو آغاز می‌شـود. با بهره‌برداری از این سکو، روزانه ۱۴.۲ میلیون متر مکعب معادل یک دوم یک فاز اسـتاندارد گازی پارس جنوبی به توان تولید گاز کشور افزوده می‌شود. ماه گذشته نیز، سکوی اصلی فاز ۲۲ پارس جنوبی با همین میزان ظرفیت، به تولید رسـیده و گاز آن به پالایشگاه این طرح گازی ارسـال شده بود. بر اساس این گزارش، ایران در حالـی از قطر در برداشـت از پارس جنوبی پیشـی گرفته اسـت که تنها یک سوم این میدان در طرف ایرانی قرار دارد. البته بـا راه‌اندازی فازهای مذکور ایران با سـرعت بیش‌تری در جهت برداشـت گام برداشـته و گوی رقابت را از همسایه جنوبی خواهد ربود.

طرح‌های باقی‌مانده پتروشیمی پارس جنوبی تا ۲ سال آینده تکمیل می‌شود

مدیرعامل سـازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس با بیان اینکه تا دو سـال آینده طرح‌های باقی‌مانده پتروشـیمی تکمیل می‌شـود، گفت: در صورت تحقق این امر برای ۱۰ هزار نفر اشتغال‌زایی خواهد شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از سـازمان منطقه ویـژه اقتصادی انرژی پارس، سـیدپیروز موسوی در نشسـت هم‌اندیشـی مدیران مناطق ویژه اقتصادی با مشاور رئیس‌جمهور و دبیر شـورای عالـی مناطق آزاد تجاری - صنعتـی و ویژه اقتصادی افزود: با توجه به اسـتقرار صنایع بالادسـتی و پایین‌دستی در مناطق پارس جنوبی و آغاز فعالیت‌های زیرسـاختی در مناطق پارسـیان و لامرد، از این رو در آینده نزدیک، قطـب جدید انرژی در ایـن نقطه جغرافیایی ایجاد خواهد شـد. وی تصریح کرد: در زمین‌های پیرامون فازهای پالایشـگاهی، قطب جدید صنایع پایین‌دستی پتروشیمی نیز در منطقه ویژه پارس توسعه می‌یابد که در صورت سرمایه‌گذاری در زیرساخت‌ها و جـذب سـرمایه‌گذاران داخلـی و خارجی بـرای ۱۰ هزار نفر در این سـایت جدید اشـتغال‌زایی خواهد شـد. مدیرعامل سـازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس با بیان اینکه با تلاش و پیگیری‌های وزیر نفت هم‌اکنون ایران در برداشـت گاز پارس جنوبی از قطر پیشـی گرفته اسـت، گفت: این موفقیت حاصل برنامه‌ریزی و درایت وزیـر نفت به منظور اولویت‌بندی توسـعه فازهای پارس جنوبی اسـت و در آینده‌ای نزدیـک فازهـای ۲۲ تـا ۲۴ و فاز ۱۳ پـارس جنوبی نیز از سـوی رئیس جمهوری به صورت رسـمی به بهره‌برداری خواهد رسـید. موسـوی تاکید کرد: پرونده توسعه پارس جنوبی با بهره‌برداری از فاز ۱۴ پارس جنوبی در سـال آینده بسـته خواهد شد.

پایین‌دسـتی گفت: برخی از طرح‌های باقی‌مانده صنایع پتروشـیمی در پارس جنوبی در دو سـال آینده به بهره‌برداری خواهد رسـید، اما هدف ما تکمیل زنجیره ارزش از طریق توسـعه صنایع تکمیلی پتروشیمی اسـت که بر این اساس زمین‌های مناسب برای این طرح‌ها پیش‌بینی شده که در صورت تحقق این موضوع برای ۱۰ هزار نفر اشـتغال‌زایی خواهد شـد. وی نزدیکی به خلیج فارس به عنوان یک آبراه بین‌المللی، دسترسـی آسـان به خوراک صنایع پتروشیمی مانند متانول، میعانات گازی، اتان و ... را فرصتی مناسـب برای سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی عنوان کرد و گفت: هدف ما در سـازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس خلق ارزش افزوده از طریق تولیدات پارس جنوبی است که طیف متنوعی از محصولات را در بر می‌گیرد تا بتوانیم از این رهگذر افزون بر درآمدزایی برای کشـور در توسـعه اشـتغال جوانان نیز نقش‌آفرینی کنیم. موسـوی انتقـال و تکمیل کریدور آب، برق، بخار و خوراک به اراضی سـایت جدید توسـعه صنایع تکمیلی پتروشـیمی را از وظایف مهم سازمان برشمرد و گفت: انتظار ما تزریق نقدینگی برای تسریع در انجام زیرساخت‌های این سایت جدید است تا بتوانیم هرچه زودتر از این ظرفیت موجود در منطقه برای جذب سرمایه‌گذار استفاده کنیم. مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس همچنین وجود شهرهای سـیراف و جم را در نزدیکی منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس را دو عنصر مهم در توسعه توریسم صنعتی برشمرد و گفت: ترکیب صنایع مستقر در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس در کنار تمدن تاریخی سـیراف و اقلیـم منحصربه‌فرد جم می‌تواند این مناطق را از لحاظ گردشـگری به یک قطـب جدید با عنوان «پایتخت انرژی، تمدن صنعتی جدید» تبدیل کند.

ایران در حالی از قطر در برداشت از پارس جنوبی پیشی گرفته است که تنها یک سوم این میدان در طرف ایرانی قرار دارد. البته با راه‌اندازی فازهای مذکور ایران با سرعت بیش‌تری در جهت برداشت گام برداشته و گوی رقابت را از همسایه جنوبی خواهد ربود

معاون امور توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران:

پالایشگاه فازهای ۱۳ و ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی آماده افتتاح رسمی است

معاون امور توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران در بازدید از فازهای ۱۳ و ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی گفت: انتظار می‌رود این فازها پیش از تعطیلات نوروز سال ۹۸ به بهره‌برداری رسمی برسند.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت و گاز پارس، رضا دهقان روز پنجشنبه (نهم اسفندماه) در بازدید از پالایشـگاه‌های فازهای آماده افتتاح پارس جنوبی اظهار کرد: پیشـرفت هرکدام از طرح‌های توسعه فازهای ۱۳ و ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی حدود ۹۴ درصد است. وی با اشاره به عملیاتی شدن سکوها و آمادگی کامل ردیف‌های شیرین‌سـازی و واحدهای جانبی پالایشگاه‌های این دو طرح گفت: با توجه به مراحل پایانی توسعه، انتظار می‌رود این فازها پیش از تعطیلات نوروز ۹۸ به بهره‌برداری رسـمی برسـند. معاون امور توسـعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران با اشـاره به تحقق تولید روزانه یک میلیارد فوت مکعب گاز (۲۸ میلیون مترمکعب) از بخش سـکوهای دریایی فاز ۱۴ اظهار کرد: پیشـرفت کلی این طرح حدود ۷۰ درصد اسـت و مطابق برنامه موجود نخسـتین ردیف پالایشـگاهی این فاز در زمستان سـال ۹۸ وارد مدار می‌شود. دهقان با بیان اینکه با تکمیل فاز ۱۴ پرونده توسعه فازهای پارس جنوبی به اسـتثنای فاز ۱۱ بسـته می‌شـود، اظهار کرد: کار روی فاز ۱۱ ادامه دارد و به‌زودی شاهد خبرهای جدیدی درباره این طرح خواهیم بود. گفتنی است، معاون امور توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران با همراهی محمد مشکین‌فام، مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با حضور در سایت ۲ پارس جنوبی از پالایشگاه فازهای ۱۳، ۱۴ و ۲۲ تا ۲۴ بازدید کرد.

اولویت‌های کاری شرکت نفت و گاز پارس در سال ۹۸ تشریح شد

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با تشریح اولویت‌های کاری این شرکت در سال ۹۸ گفت: فاز ۱۴ پارس جنوبی، میدان‌های گازی فرزاد و کیش و طرح نگهداشت تولید در اولویت‌های توسعه و اجرا قرار دارد.

محمد مشـکین‌فام اظهار کرد: با توجه به مراحل پایانی کار توسعه فازهای ۱۳ و ۲۲ تا ۲۴ و بهره‌برداری از این فازها، تمرکز بر توسـعه فاز ۱۴ اولویت نخسـت کارفرما در پارس جنوبی اسـت. وی با اشـاره به اینکه طرح‌های توسـعه این شـرکت در سال آینده به‌طور جدی پیگیری خواهد شـد، گفت: فاز ۱۴ آخرین طرح در حال توسـعه پارس جنوبی اسـت که فعالیت‌های باقی‌مانده بخش دریا و مجتمع پالایشـگاهی آن در اولویت اجرایی سال ۹۸ قرار دارد. مشکین‌فام به دیگر اولویت‌های کاری شرکت نفت و گاز پارس در سایر میدان‌های مشـترک و غیر مشترک اشـاره کرد و افزود: توسـعه میدان گازی کیش، تعیین تکلیف وضعیت میدان گازی فرزاد، فاز ۱۱ پارس جنوبی، طرح تقویت فشـار و نگهداشـت تولید از دیگر برنامه‌هایی اسـت که به‌طور جدی به آنها پرداخته خواهد شـد. مدیرعامل شـرکت نفت و گاز پارس با بیان اینکه وزارت نفت برای امسال برنامه تولید ۳ میلیارد فوت مکعب گاز از فازهای ۱۳، ۱۴ و ۲۲ تا ۲۴ ترسیم کرده بود، اظهار کرد: فاز ۱۴ از ماه‌های گذشـته با تولید یک میلیارد فوت مکعب گاز عملیاتی شـده و همچنین در هر کدام از فازهای ۱۳ و ۲۲ تا ۲۴ که هم اکنون با نیمی از این ظرفیت درحال بهره‌برداری (۳ میلیارد مترمکعب) هسـتند، تا پایان امسـال یک میلیارد فوت مکعب گاز تولید شده و به این ترتیب با تولید ۳ میلیارد فوت مکعب گاز از طرح‌های یادشده، این برنامه محقق می‌شود.

۱/۰۱۵/۰۰۰ بشکه معامله شد؛

مروری بر ۶ مرحله عرضه نفت خام در بورس انرژی

نفت ۶ مرحلـه عرضـه نفـت خام در بـورس انرژی طـی حدود چهار مـاه اخیر، به معاملـه یـک میلیـون و ۱۵ هزار بشـکه نفت منتهی شده است.

عرضـه نفت خـام در بـورس انرژی از آبـان ماه امسـال کلید خـورد و تاکنون از مجمـوع ۶ مرحلـه عرضه که ششـمین مرحله‌اش روز دوشـنبه، ۱۳ اسفندماه اجرا شـد، سـه مرحله به معامله منتهی شده و نیمی از عرضه‌ها بـدون معامله پایان یافته است.۱۸ مهر ماه امسال بود که شرکت ملی نفت ایران با انتشار پیش‌اطلاعیه‌ای اعلام کرد برای تحقق بند ۱۳ سیاسـت‌های کلی اقتصاد مقاومتی ابلاغی از سوی مقام معظم رهبری مبنی بر ایجـاد تنوع در روش‌های فـروش نفت و مشـارکت بخش خصوصی و همچنیـن اجرای بند (ح) مـاده ۴ قانون پنج سـاله برنامه ششم توسـعه کشور، در نظر دارد یک میلیون بشـکه نفت خام را در رینگ بین‌الملل بورس انرژی ایران عرضه کند؛ تصمیمی که با فراهم شدن زمینه‌های قانونی و نهایی‌سـازی چارچـوب و اصول کلیـدی موضوع توسـط مراجع ذی‌صلاح، با همکاری شـرکت ملی نفت ایران، بورس انرژی ایران و شرکت سپرده‌گذاری مرکزی اوراق بهادار در دسـتور کار قـرار گرفت و شـرایط تسـویه وجوه، سـازوکار اجرایی و جزئیـات عرضه طراحی و جمع‌بندی شـد. بر این اسـاس، در ابتدا فـروش به صورت ۲۰ درصد ریالی و ۸۰ درصد ارزی با مهلت تسـویه ۵۰ روزه پـس از تاریـخ بارگیری محموله مقرر و اعلام شد که تسویه بخش ریالی (بر اسـاس نرخ تسعیر سنا) به‌صورت نقدی پیـش از تحویل محموله و تسـویه بخـش ارزی به صـورت اعتباری بـا ارائه ضمانت‌نامـه بانکـی تعهد پرداخـت ریالی معتبر از بانک‌های مورد قبول شـرکت ملی نفت ایران، پس از تحویل محموله صورت می‌گیرد و خریدار باید بخش ارزی را ظرف مدت زمان مشخص شده پس از بارگیری، به‌ترتیب مـورد تائید شـرکت ملی نفت کـه در اطلاعیه عرضه اعلام خواهد شـد، واریز و تسـویه کنـد. در همین حال اعلام شـد که متقاضیان خرید برای شـرکت در معاملـه، باید ۱۰ درصد ارزش سـفارش را به صـورت ریالی به میـزان پیش پرداخت پیش از عرضه به حسـاب اعلامی شرکت سپرده‌گذاری مرکزی اوراق بهادار و تسویه وجوه واریز کنند تا در صورت انجام معامله، بخشی از ۲۰ درصد ریالی محسوب شود.

> **عرضه نفت خام در بورس انرژی از آبان ماه امسال کلید خورد و تاکنون از مجموع ۶ مرحله عرضه که ششمین مرحله‌اش روز دوشنبه، ۱۳ اسفندماه اجرا شد، سه مرحله به معامله منتهی شده و نیمی از عرضه‌ها بدون معامله پایان یافته است**

مرحله نخست؛ معامله ۲۸۰ هزار بشکه

به این ترتیب ششـم آبان ماه امسال، مرحله نخسـت عرضه نفت خام در بورس انـرژی اجرا و اعلام شـد تحویل نفت خام به خریداران در محموله‌های حداقل ۵ هزار تنی (معادل حدود ۳۵ هزار بشکه استاندارد) قابل انجام است و البته خریداران می‌توانند با تجمیـع قراردادهـای خرید، نسـبت به برداشـت محموله‌های بزرگ‌تر اقدام کنند. در ایـن مرحلـه، یک میلیون بشـکه نفت خام با قیمت ۷۹ دلار و ۱۵ سـنت به ازای هر بشـکه در بورس انرژی عرضه شـد که پـس از رقابت خریداران، هشـت محموله ۳۵ هـزار بشـکه‌ای (در مجموع ۲۸۰ هزار بشـکه) با قیمت ۷۴ دلار و ۸۵ سنت برای هر بشـکه فروخته شد. سعید خوشرو، مدیر امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران پس از عرضه نخسـت، دربـاره اینکه آیا برآورد شـما از حجم فروش، همیـن رقمی (۲۸۰ هزار بشـکه) بود کـه معامله شـد، اظهار کرد: «بـرآوردم ایـن بود که بـا توجه به شرایطی که شـرکت ملی نفت ایران برای مشـتریان فراهم کـرده اسـت، خریداران بخش خصوصـی در همان دقایـق اولیه، یک میلیون بشـکه نفت خام عرضه شـده در رینـگ بین‌الملـل بـورس را می‌خرند. البتـه باید به بخـش خصوصی فرصت داد و شـرکت ملـی نفت ایران نیز با تسـهیل شرایط، حسن‌نیت خود را به آنها ثابت کرده است.»

مرحله دوم؛ معامله ۷۰۰ هزار بشکه

مرحله دوم عرضه نفت خام در بورس انرژی ایران، بیستم آبان ماه با عرضه ۷۰۰ هزار بشـکه نفت خام باقی‌مانده از عرضه مرحلـه نخسـت، با قیمـت ۷۱ دلار و ۵۹ سـنت انجام شـد و همه نفت عرضه شده بـا قیمت ۶۴ دلار و ۹۷ سـنت به ازای هر بشکه فروخته شـد. خریداران این محموله با ارائه سـفارش‌های خریـد خود از طریق شـرکت‌های کارگزاری عضو بورس انرژی در سـامانه معاملاتی بورس ثبت سـفارش کردند و با سـه سـفارش خرید ۲۴۵ هزار بشـکه‌ای، ۲۴۵ هزار بشکه‌ای و ۲۱۰ هزار بشـکه‌ای، موفق به خرید دومین محموله صادراتی نفت خام سـبک ایران در رینگ بین‌الملـل بـورس انرژی ایران شـدند. در مرحله دوم، مدت زمان تسویه پس از تاریخ بارگیـری محمولـه، از ۵۰ روز بـه ۶۰ روز افزایش یافت.

مراحل سوم و چهارم؛ بدون معامله

مرحلـه سـوم عرضـه نفت خـام در بورس انرژی در شـرایطی برگزار شـد که نسـبت بـه دو مرحله پیش، میـزان پیش پرداخـت از ۱۰ درصد ارزش سـفارش به ۶ درصـد کاهـش و مهلت تسـویه پس از زمـان بارگیری محمولـه، از ۶۰ روز به ۹۰ روز افزایـش یافت و همچنین تسـویه به صورت صددرصد ریالی امکان‌پذیر شد. در این عرضه که یکم بهمن ماه امسال انجام شـد، یک میلیون بشکه نفت خام با قیمت ۵۲ دلار و ۴۲ سنت برای هر بشکه عرضه شد و باوجود ارائه تسهیلات بیشتر، عرضه بدون معامله پایان یافت. مرحله چهارم نیز با عرضه یـک میلیون بشـکه نفت خام با قیمت هر بشکه ۵۶.۲۴ دلار و با تسهیلات مشخص شـده مشـابه مرحله سـوم، ۱۵ بهمن ماه امسـال انجام شد که این عرضه نیـز معامله‌ای به دنبال نداشـت. این نکته هم قابل ذکر اسـت که مدیرعامل شرکت ملی نفـت ایران پیش از برگـزاری مرحله سوم عرضه، در حکمی، نماینده‌ای را برای عرضه نفت خـام و محصولات قابل‌عرضه در بورس انرژی منصوب کرد.

مراحل پنجم و ششم؛ معامله یک محموله

پنجمیـن مرحلـه عرضه نفـت خام در بورس انـرژی با عرضه یک میلیون بشـکه، ۲۹ بهمن ماه امسال با تسهیلات یادشده و با قیمت ۵۶ دلار و ۸۱ سـنت به ازای هر بشکه برگـزار و در پایـان، یک محمولـه ۳۵ هزار بشـکه‌ای با قیمت ۵۲ دلار و ۲۵ سنت برای هر بشـکه معامله شد. مرحله ششم نیز دیروز (۱۳ اسفندماه) برگزار شد و مانند مراحل سوم و چهارم عرضـه، بدون معاملـه پایان یافت. قیمت هر بشـکه در مرحله ششم عرضه، ۵۹ دلار و ۶۳ سنت برای هر بشکه در نظر گرفته شده بود. بنابراین در مجموع، ۶ مرحله عرضه نفـت خام در بورس انرژی طی چهار ماه اخیر به معامله یک میلیون و ۱۵ هزار بشـکه نفت خام منتهی شده است. با این حال نمایندگان مجلس شورای اسلامی در نشست علنی روز ۲۸ بهمـن مـاه، در جریان بررسـی جزئیات بخش درآمدی لایحه بودجه سـال ۹۸، با بند الحاقی یـک، تبصره یک این لایحه موافقت کردنـد که بر مبنـای آن، وزارت نفت مکلف است ماهانه حداقل ۲ میلیون بشکه نفت خام سـبک، ۲ میلیون بشـکه نفت خام سنگین و ۲ میلیون بشـکه میعانات گازی پارس‌جنوبی را به‌صورت منظم و مسـتمر با امکان تسویه ۱۰۰ درصد ریالی یا ارزی در رینگ بین‌الملل (صادراتی) بورس انرژی در چارچوب قوانین و مقررات سازمان بورس و اوراق بهادار عرضه و گزارش عملکرد این بند را هر سه ماه یک بار به کمیسـیون انرژی مجلس شورای اسلامی ارائه کند.

گزارش

زنان فلات قاره سفیران سلامت نفت

نفت کارکنان زن شـرکت نفت فـلات قاره به عنوان سـفیران سلامت شـناخته می‌شـوند تا مبلغان سلامت در محل کار، منزل و جامعه خود باشند.

شـرکت نفت فلات قاره با هدف خودمراقبتی و سـلامت کارکنان، اقدام به برگـزاری کارگاه‌ها و دوره‌های آموزشـی با عنوان تربیت سفیران سلامت کرده اسـت. این دوره‌ها براسـاس تفاهم‌نامه واحد خدمات درمانی این شرکت با دانشگاه شهید بهشتی رایگان برگزار می‌شـود که طی آن، پس از گذراندن این دوره‌ها، مدرک آموزشـی سـفیران سلامت را از این دانشـگاه دریافت می‌کنند. مرحله نخسـت این دوره، بـه زنان شـرکت نفت فلات قـاره اختصاص دارد کـه سـومین دوره آن بـا موضـوع مدیریـت حوادث در بلایا و سـوانح برگزار شـد. این کارگاه‌ها براسـاس دسـتورعمل «ایراپن» وزارت بهداشت و درمان آموزش پزشـکی، ۸۰ سـاعت آموزش عملی و تئـوری اسـت که افراد شـرکت‌کننده حتمـاً باید داوطلب باشـند و هیچ اجباری برای شـرکت در این کارگاه‌های آموزشـی وجود ندارد. امیرحسین لولاور، رئیس خدمات درمانی شرکت نفت فلات قاره با ارائه جزئیات بیشـتر این دوره‌های آموزشـی گفت: دوره تربیت سـفیران سـلامت، اقدامی است که از سوی وزارت بهداشـت برای سازمان‌های مختلف، با هدف ارتقای سلامت سازمانی، سیاست‌گذاری شده است.

وی افـزود: هدف مـا از برگـزاری دوره‌های تربیت سـفیران سلامت این اسـت که به کارکنان آموزش داده شـود تا بتوانند روش برخورد مناسب در شرایط مختلـف را پیدا کنند و با این روش‌ها سـلامت خود و خانواده‌شـان را بهبود بخشند. لولاور تصریح کرد: ایـن دوره‌ها در گام نخسـت با مشـارکت امور زنان شـرکت نفت فلات قاره و دانشگاه شهید بهشتی در حال برگزاری است و تداوم خواهد داشت. وی درباره انتخاب جامعه هدف زنان برای برگزاری این دوره‌ها افـزود: جامعه هدف ابتـدا زنان هسـتند. وقتی این دوره‌ها را مطرح کردیم، با استقبال مشاور مدیرعامل در امور بانوان شـرکت نفت فلات قـاره همراه بود. حضور در کلاس‌ها و کارگاه‌ها به خودمراقبتی افراد و افزایش نقاط قوت در سواد سلامت منجر خواهد شد که خوشبختانه زنان، علاقه‌مند و در این امور پیشقدم بوده و همکاری و پیگیری خوبی داشتند.

مردان هم سفیر سلامت می‌شوند

افزون بر کارکنان زن شرکت نفت فلات قاره، قرار اسـت این دوره‌های آموزشـی برای مردان نیز برگزار شـود. رئیـس خدمات درمانی شـرکت نفت فلات قاره بـا اعلام این مطلب گفـت: کارکنان ما باید سـفیران و مبلغان سـلامت ما در محیط کار و خارج از آن باشند که افزون بر ارتقای سطح سلامت شرکت در رشد و ارتقای جامعه نیز مؤثر خواهد بود و با حرکت در این مسـیر، میزان بیماری‌ها نیز کاهش می‌یابد. لولاور تصریح کرد: این در دنیا معروف است که به ازای هر دلاری که صرف پیشـگیری شـود، ده‌ها دلار در هزینه‌هـای درمان صرفه‌جویی خواهد شـد. ما نیز باید به این سـمت برویـم و فرهنگ و سواد سـلامت را در سـازمان ارتقا دهیم که در این مسیر، دانشـگاه شهید بهشـتی کمک بزرگی به ما کرده اسـت، از سویی از معدود سازمان‌هایی هستیم که در این راه گام برداشته‌ایم. وی اظهار کرد: اعتقاد ما این اسـت که هرچه تعـداد افراد آموزش دیده که بتواننـد اطلاعاتی را بـه همکاران خـود، خانواده و جامعه انتقال دهند، بیشـتر باشد، به همان اندازه در درازمدت، شاهد کاهش آمار بیماری و افزایش سطح سـلامت، رضایتمندی و آسـایش خواهیـم بود. در ادامه اعظم‌السادات فروغی، مشاور بانوان مدیرعامل شـرکت نفت فلات قاره نیز دربـاره انتخاب جامعه هدف زنان برای برگزاری این دوره‌ها گفت: براساس فراخوان اولیه انجام شـده، حدود ۳۰ نفر از کارکنان زن اعـلام آمادگی کردنـد که با اسـتقبال بی‌نظیر بانوان، این تعداد افزایش یافته و حتی بانوان مناطق کیش و شیراز هم مشارکت فعال داشته‌اند. وی افزود: هم‌اکنون رایزنی‌های اولیه با دانشـگاه علوم پزشکی شیراز با محوریت دفتر شیراز و واحد خدمات درمانی در حال انجام اسـت تا همسـران و خانواده کارکنان سـاکن در اسـتان فارس هم بتوانند در این موضوع مشـارکت فعال داشـته باشند که نخسـتین کارگاه آموزشی پیشگیری از سرطان‌های شایع بانوان، ویژه همسـران کارکنان اقماری سـاکن استان فارس در حال برگزاری است. مشاور بانوان مدیرعامل شرکت نفـت فلات قـاره ادامه داد: در جلسـه نخسـت به موضوع بررسی سلامت جسمی و روانی، کم‌تحرکی، تغذیه و مسـائل سبک زندگی پرداخته شد و نشست دوم هم به آشنایی با بیماری‌های غیرواگیر، با هدف افزایش سـواد سلامت به واسـطه خود مراقبتی که سرانجام به کاهش شیوع این بیماری منجر می‌شود، اختصاص داشت. نشست سوم نیز با موضوع مدیریت بحران در حوادث و بلایا برگزار شـد. فروغی گفت: در نظـر داریم این دوره‌ها را در بخش‌های مختلف و موضوع‌های دیگر هم برگزار کنیم تا زنان، سـفیران مناسـبی در محیط کار، خانواده و جامعه باشـند. بر اسـاس این گزارش، از اقدام‌های مهـم دیگر واحد خدمـات درمانی شـرکت نفت فلات قـاره، امضای تفاهم‌نامه با معاونت بهداشتی دانشگاه علوم پزشکی شـهید بهشتی است که براسـاس آن، خدمات جامع سـلامت از طریق چهار مرکز حوزه دانشـگاه شهید بهشتی در قالب بسته سلامت کارکنان دولت رایگان ارائه و مشـمول همه کارکنان رسـمی، قراردادی و پیمانکاری می‌شود.

ارائه خدمات پزشکی شرکت نفت فلات قاره به ساکنان بومی لاوان و نخیلو

نفت شـرکت نفت فلات قاره ایران به منظور عمـل بـه مسـئولیت‌های اجتماعـی و با هـدف ارائه خدمات پزشـکی و درمانی، سـومین مرحله از برنامه اعـزام گروه پزشـکان به مناطق عملیاتـی را برگزار کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شـرکت ملی نفت ایران، شرکت نفت فلات قاره برای نخستین بار در سـطح صنعت نفت، همسو با مسئولیت‌های اجتماعی و خدمت‌رسانی به ساکنان بومی همجوار بـا تاسیسـات نفتی، گروهـی از پزشـکان و کادر درمانی متخصص را به منطقه عملیاتی لاوان اعزام کـرد که به مدت پنج روز بـه ارائه خدمات درمانی پرداختنـد. در این اقدام که به همت امور مددکاری و ایثارگران شـرکت نفت فلات قاره و با همکاری گروه پزشـکان جهادی برگزار شـد، ۹ پزشـک و کادر درمانـی در زمینه‌هـای قلـب، فیزیوتراپـی، ارتوپدی، کاردرمانی، تغذیه، بینایی‌سنجی، مامایی، متخصـص زنان و پزشـک عمومی پاسـخگوی مراجعـان در دهکـده لاوان و بندر نخیلـو بودند. رئیس امور ایثارگران شرکت نفت فلات قاره ایران با اشـاره به اینکه این گروه پزشکی از چهارشنبه، هشـتم بهمن بـه مدت پنـج روز در منطقه لاوان و بندر نخیلو سـاکن بودند، گفـت: پیش از این دو دوره برنامـه حضور پزشـکان در منطقه لاوان در دی و بهمن‌ماه امسـال با تشکیل پرونده و معاینه مراجعان برگزار شـده بود. هما ملاجان با اشاره به اینکه در دوره نخست که دی ماه امسال برگزار شد در مجموع ۷۰۰ نفر در دهکده لاوان معاینه شدند، اظهار کرد: آموزش‌های بهداشـت روان، بهداشت فـردی و محیطی و پاسـخگویی به پرسـش‌های دانش‌آمـوزان در مدارس لاوان از دیگر برنامه‌های برگزار شده در دوره نخست بود. به گفته وی، دوره دوم ایـن طرح با حضور گروه آزمایشـگاهی برای گرفتـن نمونه با توجـه به معاینه‌هـای دوره اول، بهمن‌ماه امسـال برگزار و در دهکده لاوان از ۲۲۹ نفـر نمونه‌گیری خون انجام شـد. ملاجان با بیان اینکه با توجه به نیازسنجی‌های انجام شده دو دوره پیشـین، برای دوره سوم حضور پزشـکان و کادر درمانی برنامه‌ریزی شـد، افزود: در این دوره ۶۲۵ نفر در دهکده لاوان و بندر نخیلو معاینه شدند.

یادداشت

برنامه‌ریزی جامع انرژی ایران در افق ۲۰ ساله

سیدمسعود تقوایی
مدیرکل دفتر تحقیقات و توسعه فناوری شرکت توانیر

براساس برنامه‌ریزی‌ها قرار شده که در افق ۲۰ ساله، برنامه جامع انرژی ایران تدوین شود؛ هم‌چنین برای طرح تدوین جامع، تدوین اسـناد نظام‌نامه‌های تعامل با سـایر دستگاه‌های اجرایی برای انجام مسـئولیت‌های مشـترک با هماهنگی استانداری‌ها در جهـت پایدارسـازی عرضه و تقاضای بـرق گام‌های بزرگی برداشـته خواهد شـد. اولویت اول دفتر تحقیقات توانیر حمایت از سـاخت تجهیزات داخل ایران و مورد نیاز مصرف صنعت برق بر اساس اسـتانداردهای معتبر اسـت. بر همین اساس نیز طی بومی‌سازی سیسـتم رله‌های پست‌های DCS با همکاری دفتر تحقیقات و توسـعه فناوری توانیر و دانشـگاه صنعتی امیر کبیر طرح تست غیر متمرکز همزمان رله‌های پست‌های DCS کشور به عنوان طرح پژوهشـی برگزیده سال ۹۷ از سوی وزارت علوم معرفی شد. این تجهیز با پشت سر گذاشتن محصول معتبرترین سازنده بین‌المللی با اقبال شرکت‌های برق منطقه‌ای مواجه شد و به عنوان دسـتاورد ویژه قراردادهای پژوهشـی وزارت‌خانه‌ها با دانشـگاه‌ها و مراکز پژوهشـی مورد تقدیر قرار گرفت، ساز و کار همکاری پژوهشـی صنعت برق و دانشـگاه از طریق ارسال پیشنهادهای تحقیقاتی از طریق محقق به شرکت توانیر و داوری از سـوی خبرگان صنعتی و اساتید دانشـگاه صورت می‌گیرد و برای تصویب به کمیته پژوهش و فناوری شـرکت توانیر، ابلاغ می‌شـود. این پروژه سال ۱۳۹۲ از سـوی دانشگاه صنعتی امیر کبیر برای توانیر تعریف شـده و پـس از تصویب جهت اجرا به تیم محققان ارجاع و پس از حدود سـه سـال به اتمام رسید که استقبال شرکت‌های برق منطقه‌ای و رضایت از عملکرد سیستم را به همراه داشـت. این پروژه یکـی از پروژه‌های خوب صنعت برق و از مصادیق خوداتکایی در سیاسـت‌های اقتصاد مقاومتی و حمایت از سـاخت داخل اسـت و با توجه بـه قابلیت رقابت با محصـولات خارجی در اکثر شـرکت‌های بـرق منطقه‌ای، این محصول در حال بهره‌برداری اسـت و علاوه بر تسـت رله‌های پسـت‌های DCS به صورت غیر متمرکز و همزمان قادر اسـت تست انواع رله‌های موجود صنعت برق را انجام دهد. برخورداری از اسـتانداردهای بالای جهانی یکی از ویژگی‌های این سیستم است که در مسیر صادرات به برخی از کشورها قرار دارد. در حال حاضر نیز در حال برگزاری جلسـات مختلف در اسـتان‌ها برای ترویج این سیسـتم هسـتیم. از بین این پروژه‌ها ۲۵ پروژه ملی وجود دارد و طراحی و ساخت سیستم تست غیر متمرکز همزمان رله‌های پسـت‌های DCS طراحی و سـاخت توربین بادی ملی دو مگاواتی، طراحی و سـاخت نمونه نیمه صنعتی دسـتگاه چند منظوره تسـت تجهیزات پسـت برق، طرح ملی شبکه هوشمند برق با همکاری سـه دانشـگاه بزرگ، ارزیابی فنی و اقتصادی توسعه سیستم‌های ذخیره‌سـازی انرژی در سیستم قدرت ایران اسـتقرار پایایی ملی برای شـرکت‌های فرا منطقـه‌ای و توانیر، تاب‌آوری شـبکه‌های توزیع برق ایران و هم‌چنین تدوین اسناد نظام‌نامه‌هـای تعامل با سـایر دسـتگاه‌های اجرایی برای انجام مسئولیت‌های مشترک از اعم این پروژه‌ها به حساب می‌آید.

اخبارنفت

اهتمام شرکت پایانه‌های نفتی به موضوع مسئولیت اجتماعی

مدیر خدمات و پشتیبانی شرکت پایانه‌های نفتی ایران بر ضرورت توجه به مقوله مسـئولیت اجتماعی درمناطق عملیاتی نفت و گاز تاکید کرد و گفت: شرکت پایانه‌های نفتی ایران هم از این مسئله غافل نبوده و آن را در اولویت قرار داده است.

محمـد نوروزی‌فـرد ضمن تشـریح اقدام‌های مدیریـت خدمات و پشتیبانی شرکت پایانه‌های نفتی برای اهالی بومی جزیره خارک به‌منظور توجه به مسئولیت اجتماعی، گفت: همه شرکت‌های نفتی، نسبت به محیط پیرامون خود مسـئول هسـتند و مردم آن حوالی به عنوان ذی‌نفعان باید از خدمات نفت بهره‌مند شـوند. وی خدمات ارائه‌شـده بـه اهالی بومی را شامل آب آشـامیدنی رایگان، پرداخت ۵۰ میلیارد ریال برای خرید کشتی مسافربری، اعزام بیماران خاص، ارائه خدمات حمل‌ونقل شهری، حمل‌ونقل دریایی مشـتمل بر داروی مورد نیاز اهالی، مواد غذایی، اثاثیه و تجهیزات، مصالح شن و ماسه و همچنین جمع‌آوری بازیافت زباله عنوان کرد. به گفته مدیر عملیات عمومی شرکت پایانه‌های نفتی، مدیریت خدمات و پشتیبانی شرکت پایانه‌های نفتی روزانه آب مصرفی شهر را به شکل رایگان که از سد کوثر می‌آید، در اختیار شهر و کارکنان قرار می‌دهد که توزیع آب مصرفی به اهالی بومی، روزانه ۲ هزار و ۵۰۰ تا ۳ هزار مترمکعب است.

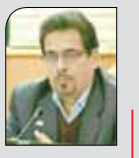
پژوهشگاه نفت و سازمان نظام مهندسی ساختمان تفاهم‌نامه همکاری امضا کردند

پژوهشـگاه صنعت نفت و سازمان نظام مهندسـی ساختمان کشور با هدف توسـعه همکاری و اسـتفاده از امکانات تحقیقاتی دو طرف، تفاهم‌نامه امضا کردند.

ایـن تفاهم‌نامه همـکاری بین جعفـر توفیقی، رئیس پژوهشـگاه صنعت نفت و فرج‌الله رجبی، رئیس سـازمان نظام مهندسـی سـاختمان کشور امضا شد. همکاری در الگوسـازی، استانداردسازی، مشاوره صنعتی و انتقال فناوری‌های نو و اجرای مشترک پروژه در صنایع نفت و ساختمان از موارد تاکید شـده در این تفاهم‌نامه اسـت. برگـزاری دوره‌های علمی و آموزشی مشـترک و بهره‌گیری از امکانات آموزشی - پژوهشی موجود در آزمایشگاه‌ها، مراکز تحقیقاتی و پژوهشکده‌ها نیز از دیگر مسائلی است که قرار است در این تفاهم‌نامه بررسی شود. همکاری در برگزاری همایش‌های ملی و بین‌المللی در حوزه صنایع نفت و ساختمان و پشتیبانی از سمینارها، کنفرانس‌ها، نمایشـگاه‌ها و کارگاه‌های علمی - تخصصی مشترک نیز از دیگر مفاد این تفاهم‌نامه است.

یادداشت

خصوصی سازی غلط، آفت صنعت CNG



جوادنوفرستی
کارشناس انرژی

با خصوصی شـدن نادرسـت صنعت CNG آسـیب جدی به این صنعت وارد شـد و طی این سال‌ها میـزان مصـرف CNG و تولیـد خودروهای گازسـوز رشـد چندانی نداشت. درباره راهکارهای مدیریت مصرف سـوخت به ویـژه از طریق سهمیه بندی بایستی سـوخت، گفت: یکی از راه حل‌های موجود برای مدیریت مصرف سـوخت، سهمیه بندی اسـت؛ اما نه به شکل گذشته. بلکه باید میانگین مصرف سـوخت هر خودرو بررسـی شده و بر اساس آن تخصیص سـوخت داده شود. با این اقدام چالش کارت‌های سوخت قلابی نیز بر طرف می‌شـود. باید کارت سـوخت جایـگاه داران هر چه سریع‌تر حذف شده و سیستم پایش سوخت از محل تحویل به انبارها و حتی پیش از آن در پالایشـگاه‌ها تا مبادی مصرف به صورت لحظه‌ای پایش انجام شود. با توجه به اینکه در مسیرخودکفایی بنزین قرار داریم می‌توانیـم بـه حوزه صادرات نیز ورود کرده و هـر لیتر بنزین را به نرخ حدودی ۸۰ سـنت بفروشیم. نسـبت به صنعت CNG بی مهری شده اسـت و زمانی که مدیریت صنعت CNG بر عهده شرکت بهینه سازی مصرف سـوخت بود، هم در بخش تولید خودروهای گازسـوز (پایه گاز سـوز) و همچنین دوگانه سـوز کردن خودروها در کارگاه‌های استاندارد شرایط مطلوبی وجود داشت که با خصوصی شدن نادرست این صنعت، آسـیب جدی به این صنعت وارد شد و می‌بینیم که طی این سال‌ها هم چنان میزان مصرف CNG و تولید خودروهای گازسوز به عنوان روشی برای جایگزینی مصرف بنزین رشد چندانی نداشته است.

اخبار گاز

از سوی پالایشگاه گاز شهید هاشمی نژاد انجام شد؛

توزیع پنج هزار اصل نهال در منطقه عملیاتی خانگیران سرخس

به مناسبت فرا رسیدن ۱۵ اسفند ماه روز درختکاری و آغاز هفته منابع طبیعی، جمعی از مدیران و کارکنان پالایشگاه گاز شهید هاشمی نژاد ضمن گرامیداشت این روز، به صورت دسته جمعی اقدام به کاشت نهال نمودند.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد، رئیس واحد ایمنی، بهداشت و محیط زیست این شـرکت در خصوص شـرایط زیست محیطی گفت: در نیم قرن گذشته انسانها تاثیرات بسیار مخربی بر حیات کره زمین داشته‌اند به طوری که شاهد از بین رفتن آب شیرین و تبدیل این نعمت خدادادی به آب شـور، نابودی و کوچک شـدن جنگل‌ها و از بین رفتن حیات وحش هسـتیم. سید اسماعیل قادری با بیان اینکه تغییرات شدیدی در آب و هوا و افزایش دمای کره زمین ایجاد شـده است بیان کرد: این تاثیرات مخرب باعث گسـترش خشکسـالی ها نیز شده است. وی تصریح کرد: بهترین و آسان‌ترین گزینه برای کاهش معضلات زیسـت محیطی فوق، «کاشـت درخت» می‌باشد. این مقام مسئول در ادامه به تأثیر گیاهان بر حیات و سـلامت بشـر اشـاره و اذعان کرد: گیاهان باعث جذب پرتوهای خورشـیدی (اشعه مادون قرمز و ماوراء بنفش) شده و همچنین با جذب CO_2 محیط باعث آزادسازی اکسـیژن و ایجـاد طراوت می‌گردنـد و درختان بـا تعریق، رطوبت نسـبی هوا را تأمین نموده و باعث کاهش آلودگی صوتی می‌گردند. قادری با بیان این مطلب که درختان باعث جذب گرد و غبار شـده و همچـون یک فیلتر عمل می‌نمایند گفت: هر هکتار فضای سـبز (معادل ۲۰۰ درخت) به میزان ۶۸ تن گرد و غبار را جذب می‌نماید و این توانایی در هر بارندگی به طور مجدد ایجاد می‌شود. رئیس واحد ایمنی، بهداشـت و محیط زیست شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نـژاد تاکید کرد: این مجتمع گازی با توجه به محدودیت‌های تأمین منابع آبی، هم اکنون دارای ۶۱ هکتار فضای سـبز می‌باشـد و این میزان سه و نیم برابر الزام سازمان حفاظت محیط زیست می‌باشد.

رئیس HSE شرکت ملی گاز ایران خبرداد؛

ارتقاء و پیشرفت توانمندی آتش نشانان شرکت ملی گاز

رئیس HSE شرکت ملی گاز ایران از ارتقاء و پیشرفت توانمندی آتش نشانان شرکت ملی گاز خبرداد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شـرکت پالایش گاز شـهید هاشمی نژاد، محمدرضا یوسـفی پور در جمع آتش نشانان شـرکت‌های پالایشـی در مشـهد افزود: برگزاری دوره‌های ارزیابی عملیاتی آتش نشـانان شرکت‌های پالایشـی گاز و بررسی توانمندی و قابلیت‌های هر یک از پرسـنل می‌تواند به عنوان یک معیار مناسب برای ایجاد مهارت، قدرت، دقت و افزایش سرعت عمل آتش نشان‌ها در هنگام عملیات مطرح شـود. وی با مثبـت ارزیابی کردن برگزاری هشـتمین دوره ارزیابی تخصصی آتش نشـانان به میزبانی شـرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد در ورزشگاه تختی مشهد تصریح کرد: برگزاری این دوره‌ها باعث ایجاد انگیزه مستحکمی برای ارتقای توان عملیاتی همکاران آتش نشـان در شرکت ملی گاز ایران خواهد شد و زمینه ساز پایداری تولید گاز طبیعی در کشور است. یوسفی پور با بیان اینکه مسئولین امر باید در جذب آتش نشانان، افراد صلاحیت دار این شـغل را گزینش کنند بیان داشت: حفظ آمادگی جسمانی برای مقابله با مواقع بحران، افزایش سـرعت عمل و توانمنـدی در کارگروهی از الزامات فعالیت هر فرد در شـغل آتش نشـانی است. این مقام مسئول در ادامه از روند رو به رشـد تیم‌های آتش نشانی پالایشگاه‌های گازی خبر داد و تاکید کرد: خوشبختانه با برگزاری این دوره‌ها شاهد افزایش توانمندی آمادگی جسـمانی پرسـنل شـاغل واحدهای آتش نشـانی پالایشگاه‌های گازی هستیم و مدیران با ارائه آموزش‌های تخصصی، تسـت‌های ورزشـی و عملیاتی، گام‌های موثـری را در حفظ آمادگی جسمانی پرسنل برداشته‌اند و نفرات همیشه رو به پیشرفت بوده‌اند.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران تبیین کرد:

صادرات پایدار گاز به تمامی مقاصد

دانش نفت مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران گفت: از ابتدای سـال ۹۷ تاکنون بر اسـاس قـرارداد و درخواسـت‌های انجـام شـده، گاز به طور کامل به مبادی صادراتی ارسـال شـده است.

حسن منتظر تربتی، در آخرین نشست تأمین سوخت زمستانی شرکت ملی گاز ایران با اشـاره به آرامش موجود در جامعه در فصل زمسـتان، این موضوع را به‌واسـطه مدیریت خوب انجام شده در صنعت گاز، برنامه‌ریزی مناسـب، تـلاش مضاعف و نیز اسـتفاده از تجربه اندوخته شـده در این شرکت در کنار اعتماد و همدلی مدیران بخش‌های گوناگون نسـبت به یکدیگر دانسـت و گفت: با اینکه میانگین وزنی دما در پاییز و زمسـتان سـال ۹۷ و به‌ویژه در آبان ماه نسـبت به سال ۹۶ پایین‌تر و هوا سـردتر بـود و مصرف گاز در بخش‌های مختلف مصرفی کشـور افزایش داشت، اما هیچ مشکلی در تأمین و عرضه گاز به وجود نیامد. وی با بیان اینکه مردم برای دریافت و مصـرف گاز طبیعی، حتی نگرانی کوچکی نیز پیدا نکردند، اظهار کرد: در تولید و عرضه گاز طبیعی محدودیت‌ها بسـیار کم بـود و تا حد ممکن از ایجاد محدودیت برای صنایـع نیز جلوگیری شـد. معاون وزیر نفت در امـور گاز بـا بیان اینکه مصـارف گاز در بخش‌های مختلف کشور در سال ۹۷ نسبت به سـال ۹۶ افزایش داشـته است، ادامه داد: نیروگاه‌های کشور تا ابتدای اسفندماه بیش از ۶۵ میلیارد مترمکعب گاز دریافت کرده‌اند و تا پایان اسفند ماه این رقم به بیش از ۶۷ میلیارد مترمکعـب خواهد رسـید. تربتـی، صادرات خوب، پایدار و بدون مشکل گاز به کشورهای همسایه را از جمله دستاوردهای شرکت ملی گاز ایران در سـال ۹۷ اعلام کرد و گفت: از ابتدای سـال ۹۷ تاکنون بر اساس قرارداد و درخواست‌های انجام شده، گاز به طور کامل به مبادی صادراتی ارسال شده است.

> **نیروگاه‌های کشور تا ابتدای اسفندماه بیش از ۶۵ میلیارد مترمکعب گاز دریافت کرده‌اند و تا پایان اسفند ماه این رقم به بیش از ۶۷ میلیارد مترمکعب خواهد رسید**

کدام کشورها خواهان گاز ایران بوده‌اند اما ...؛

فرجام صادرات گاز ایران به بازارهای صادراتی

نگاه تحلیلی

دانش نفت ایـران اکنـون حـدود ۱.۵ درصـد بـازار جهانـی صـادرات گاز را در اختیـار دارد، امـا با توجه بـه ذخایـر عظیـم گازی و موقعیـت راهبـردی، توان افزایش سهم خود در بازارهای منطقه‌ای و بین‌المللی گاز را داراسـت. گاز ایـران در حـال حاضر بر تن پنج کشـور می‌نشـیند و با توجه به این‌که تلاش می‌شـود سـهم ایـران از بازار جهانی گاز به ۱۰ درصد برسـد، پیش‌بینی می‌شـود ایران قدم‌هایـی را برای افزایش تعداد مشتریان گازی خود بردارد.

بر اسـاس گـزارش بررسـی آماری سـالانه شرکت بریتیش پترولیوم (BP) در پایان سال ۲۰۱۷ میلادی، ایران از لحاظ حجم ذخایر گاز با دارا بودن ۲۰۰ ,۳۳ تریلیون مترمکعب گاز پس از روسـیه در مقام دوم جهـان قرار دارد و سـهمی معادل ۱۷.۲ درصد از ذخایر گازی را به خود اختصاص داده است. ایران با تولید سـالانه ۲۲۳ میلیـارد و ۹۰۰ میلیون مترمکعب گاز پس از آمریکا و روسـیه در رتبه سوم کشورهای تولیدکننده گاز جهان قرار دارد و در این زمینه سهم ۶ ,۱ درصدی را از آن خود کرده است.

گاز ایران بر تن کدام کشورها می‌نشیند؟

در این راسـتا، صادرات روزانـه ۲۰۰ میلیون مترمکعب گاز در برنامه ششـم توسعه هدف‌گذاری شـده کـه البته اولویت بـازار صادراتـی گاز ایران، کشورهای همسایه است. صادرات گاز ایران تاکنون به کشورهای ترکیه، عراق، ارمنستان، آذربایجان و نخجوان انجام شـده اسـت. قرارداد با این کشورها گاهی در قالب قراردادهای درازمدت، گاهی در قالب قراردادهای کوتاه‌مدت سوآپ و بعضاً در قالب تهاتر برق و گاز امضا شده است. پس از قطع صادرات گاز ایران به روسیه، ترکیه به عنوان بزرگ‌ترین مشتری گاز طبیعی ایران در نظر گرفته شد. قرارداد ۲۵ ساله صادرات گاز ایران و ترکیه، در سـال ۱۳۷۴ امضا و از سـال ۱۳۸۱ صادرات گاز ایران به این کشور آغاز شـد. قرارداد صادرات گاز ایران به ارمنسـتان نیز با هدف تهاتر گاز و برق امضا شـد که بر اسـاس آن، ارمنسـتان در ازای هر مترمکعـب گاز، ۳ کیلووات سـاعت برق به ایران تحویل می‌دهد. عراق نیز گاز را بـرای دو مقصد بغداد و بصـره دریافت می‌کند. آذربایجان و نخجوان نیز از دیگر مشتریان گاز ایران هسـتند. پنج کشـور دنیا در حالی میزبان گاز ایران هستند که هدف ایران این است که سهم خود را از بازار جهانی گاز به ۱۰ درصد برساند، بنابراین انتظار مـی‌رود حجم صادرات و هم‌چنین تعداد مشـتریان خود را افزایش دهد.

تصمیم جدید گازی ایران

در این راسـتا، همکاری‌هـای اقتصادی ایران و ارمنسـتان در زمینـه گاز و بـرق و تهاتر این دو مهم‌ترین موضوع در نشسـت هیأت‌های عالی رتبه این دو کشـور بوده که هفته گذشـته برگزار شـد. حسن روحانی – رئیس جمهور ایران – در پایان این نشست اعلام کرد: در زمینه گاز آمادگی داریم علاوه بر افزایش صادرات گاز به این کشور، برای صادرات گاز از طریـق ارمنسـتان بـه گرجسـتان مذاکرات صـورت پذیرد و هم‌چنین درباره اتصال خلیج‌فارس به دریای سـیاه از طریق ارمنسـتان و گرجسـتان بحث و بررسـی شـد. نیکول پاشـینیان – نخست وزیر ارمنسـتان – نیز در این دیدار گفت: همکاری در زمینه انرژی برای ما مهم اسـت و خوشـبختانه ایـران هم برای افزایش حجم صـادرات گاز اعلام آمادگی کرده است که با توافق بر سر قیمت آن، این موضوع عملیاتی می‌شود. ارمنستان آمادگی دارد در مسیر ترانزیت گاز ایران به گرجستان نقش ایفا کند و این همکاری می‌تواند به نفع منطقه باشد.

کدام کشورها خواهان گاز ایران بوده‌اند؟

بر اسـاس این گزارش، یکـی از قدیمی‌ترین مذاکـرات ایـران بـرای صـادرات گاز، مذاکره با امـارات متحده عربی بود که از سـال ۱۳۷۶ آغاز و درنهایت این مذاکرات به امضای قرارداد کرسـنت در سـال ۱۳۸۱ منجـر شـد. طبق این قـرارداد با ساخت خط لوله‌ای از میدان سلمان به امارات مقرر شـد گازهای همراه میدان نفتی سـلمان از مخزن مشـترک با ابوظبی بـه میـزان ۵۰۰ میلیون فوت مکعب در روز صادر شـود که این قـرارداد اجرایی نشد. البته ایران، سـال گذشته بعد از گذشت حدود ۱۵ سـال آمادگی خود را برای احیـای این قرارداد اعلام کـرد و بیژن زنگنه – وزیـر نفت – در یکی از اظهارنظرهای خود در تابسـتان سـال گذشته، از اعلام رسـمی ایران به شرکت کرسـنت پترولیوم، برای از سـرگیری مجـدد صادرات خبـر داد. البته این پرونده مسـکوت مانـده و اطلاعات جدیدی از مذاکرات اعلام نشـده اسـت. پرونده دیگر، مذاکره با کشـور کویت بوده که از سال ۱۳۸۱ آغاز شد. در این راسـتا، دو تفاهم‌نامه تا ۹ آذرماه سـال ۱۳۸۲، امضا شـد که طبق آن باید از سـال ۲۰۰۵ سالانه حداقل سـه میلیارد مترمکعـب گاز به کویت صادر می‌شـد. این تفاهم‌نامه تاکنون اجرایی نشده است. البته حمیدرضا عراقی – مدیرعامل سـابق شـرکت ملی گاز ایران – در اواسـط زمسـتان، سال ۱۳۹۶ در آخرین نشسـت خبری خود دلیل تعویق صادرات گاز به کویت را مسـائل سیاسـی دانست و توضیح داد: ایـران و کویت، برای صـادرات گاز از ایران به کویت در چند سال گذشته مذاکرات خوبی داشته‌اند. کویـت به گاز ایران نیاز دارد اما زمانی که مذاکرات بـه خوبی پیش می‌رفت، یک نفر از دیوار سـفارت عربستان سعودی بالا رفت و پل ارتباطی قطع شد. هر وقت مسـائل سیاسـی حل شـد، می‌توانیم گاز صادر کنیم. دو سـال بعد از آغاز مذاکرات با کویت برای صـادرات گاز، توافق‌نامه صادرات گاز از ایران به عمان در ۲۵ اسـفندماه سـال ۱۳۸۳ امضاء شد. طبق این قرارداد ۲۵ سـاله صـادرات گاز به عمان باید تا سـال ۲۰۰۸ بـا ۳۰ میلیون مترمکعب آغاز و در سـال ۲۰۱۲ به ۷۰ میلیون مترمکعب می‌رسید، امـا این قرارداد نیز تاکنون اجرا نشـده اسـت. این در حالی اسـت که طبق گفته مسـئولان، قرار بود صادرات گاز به عمان، از سال ۱۳۹۷ و با ۱۰ میلیون مترمکعب در روز آغاز شـود، ادعایی که علی کاردر – مدیرعامل سـابق شـرکت ملی نفت ایران – آن را تقریباً غیرممکن دانسـت. یکی دیگر از مذاکرات گازی ایران با بحرین بود که از سال ۱۳۸۶ آغاز شد. بحرین خواستار خرید روزانه یک میلیارد مترمکعب گاز از ایـران بود، اما این مذاکرات تاکنون به نتیجه نرسیده است. صادرات گاز به پاکستان و پس از آن به هند نیز تحت عنوان خط لوله صلح سال‌هاسـت که میان ایران و پاکستان مطرح شده است. ایران با این هدف، خط هفتم سراسری را با قطر ۵۶ اینچ از عسلویه به سوی سیستان و بلوچستان کشید. اگرچه گازرسـانی به مناطق جنوب و جنوب شرق کشور از این خط انجام می‌شـود، اما هـدف اصلی صادرات گاز به پاکستان بود. با این وجود، هنوز این موضوع به مرحله اجرا در نیامده اسـت. البته ایران برای این پروژه، بارها اعلام آمادگی کرده و طرف پاکسـتانی پای تعهدات خود نایستاده است. در این راستا، حسن منتظر تربتی – مدیرعامل شـرکت ملی گاز ایران – در نخستین نشسـت خبری خود در این باره گفت: زیرساخت‌ها برای صادرات گاز به پاکستان مهیاست و ما آماده انتقال گاز به این کشـوریم؛ پاکستان باید در این باره تصمیم بگیرد. ایران فعلاً برنامه‌ای برای مشـارکت در فراهم کردن زیرسـاخت‌ها در بخش پاکسـتانی خط لوله آی‌پی ندارد و امیدواریم بخش خصوصـی پاکسـتان در این حوزه سـرمایه‌گذاری کند.

> **صادرات روزانه ۲۰۰ میلیون مترمکعب گاز در برنامه ششم توسعه هدف‌گذاری شده که البته اولویت بازار صادراتی گاز ایران، کشورهای همسایه است. صادرات گاز ایران تاکنون به کشورهای ترکیه، عراق، ارمنستان، آذربایجان و نخجوان انجام شده است**

مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز ایران:

ارتقای توان سازندگان ایرانی هدف شرکت ملی گاز ایران است

دانش نفت مدیـر پژوهـش و فنـاوری شـرکت ملی گاز ایـران، حمایـت از کالای ایرانـی و ارتقـای تـوان سـازندگان داخلی را یکـی از اهداف شـرکت ملی گاز ایـران اعـلام کـرد کـه موجب رشـد دوجانبـه بخش خصوصی و دولتی می‌شود.

بـه گزارش دانـش نفت به نقل از شـرکت ملی گاز ایران، سـعید پاک‌سرشـت در نشسـت سـازندگان داخلـی و شـرکت‌های دانش‌بنیان با مدیران بازرگانی مجتمع گاز پارس جنوبی، گفت: فعالیت‌هـای شـرکت‌های دانش‌بنیـان در زمینه فناوری و مجموعه‌های دانشـی از حدود ۲۰ سال قبل آغاز شـده است و امروز شاهد به ثمر نشستن تلاش‌های ۲۰ ساله هستیم. وی ورود شرکت‌های دانش‌بنیـان به زنجیره تأمیـن کالاهای مورد نیاز صنایع و فضای کسب‌وکار را مطلوب ارزیابی کرد و ادامـه داد: فضا برای بهبود و ارتقا در این عرصه بسیار است. باید با همفکری برای رفع نقاط ضعف راه‌حل پیـدا کنیم، زیرا اگرچـه قوانین و مقررات پشتیبان برای حمایت از بازار فناوری و محصولات دانش‌بنیان در داخل کشـور شکل گرفته است، اما این قوانین باید بهبود یابد. مدیر پژوهش و فناوری شـرکت ملی گاز ایران با بیان اینکه کالای ایرانی در مجتمـع گاز پارس جنوبی جایگاه ویژه‌ای دارد، اظهار کرد: مجتمـع گاز پارس جنوبی دارای یک هدف مشخص برای بومی‌سـازی و داخلی‌سازی تجهیـزات مورد نیاز صنعت گاز اسـت، به همین سـبب ارتباط مناسبی با شرکت‌های داخلی برقرار شـده اسـت، زیرا اهداف مورد نظر شـرکت ملی گاز ایـران و تامین‌کنندگان بر مبنای ارتقای توان ساخت داخل از سوی سـازندگان داخلی بنا نهاده شده اسـت. پاک‌سرشـت اظهار کرد: یکی دیگر از اهـداف مهم شـرکت ملـی گاز ایران توسـعه فن‌بازار تخصصی در صنعت گاز اسـت تا متقاضی و تولیدکننده ارتباطات شـفافی داشـته باشند و ما نیـز برای تحقق این هـدف از ابزارهای قانونی و حمایتی استفاده می‌کنیم.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی تاکید کرد:

ضرورت پیاده سازی نظام ارزشی بسیج در صنعت پتروشیمی

نفت مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: وظیفه داریم نظام ارزشی بسیج را درصنعت پتروشیمی پیاده سازی کنیم.

مهندس بهزاد محمدی، معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی روز یکشنبه (۱۲ اسفند ماه) در آیین تکریم و معارفه فرمانده بسیج شرکت ملی صنایع پتروشیمی که با حضور فرمانده مرکز بسیج وزارت نفت وفرماندهان شرکت‌های تابعه برگزار شد اظهارکرد: بحث بسیج و نام بسیج قداست خاص خود را دارد و لازم است که به برخی موارد پایبند باشیم. وی با بیان این که وقتی اسم بسیج را بر زبان می‌آوریم باید ازاین قداست صیانت کنیم گفت: از زمان تولد بسیج این ارزش متناسب با دوران‌های مختلف دچار فراز و نشیب شد اما در ذات آن مشکلی ایجاد نشد و ما در صنعت نفت باید حفظ چارچوب نظام ارزشی را درک کنیم. محمدی افزود: با توجه به موقعیت وزارت نفت به عنوان قطب اول کشورو شرایط حساس آن باید با همدلی به سمت پیشرفت حرکت کنیم. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ادامه داد: ما وظیفه داریم با همکاری مدیریت و بدنه شرکت وتلاش برای حفظ همگرایی و همدلی، اهداف شرکت ملی صنایع پتروشیمی را محقق کنیم. بر پایه این گزارش، معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی ضمن تقدیر و تشکر از زحمات مرتضی رحیمیان سرای فرمانده پیشین بسیج شرکت ملی صنایع پتروشیمی برای حسین امین زاده سرپرست جدید این حوزه آرزوی موفقیت کرد.

تاکید مدیرعامل پتروشیمی مرجان بر انجام تعمیرات اساسی طبق برنامه زمان‌بندی

نفت مدیرعامل شرکت پتروشیمی مرجان صبح روز دوشنبه سیزدهم اسفند از بخش‌های مختلف پتروشیمی بازدید و از روند پیشبرد برنامه‌ها و وظایف انجام شده کسب اطلاع نمود.

به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی مرجان، در این برنامه مهندس قاسم مسعودی ضمن بازدید از خط PRG و نیز بازرسی فنی از بخش‌های مختلف مجتمع، توصیه‌هایی تخصصی به همکاران گوشزد و با اظهار رضایت از روند عملکردی فعالیت‌ها، تلاش‌های صورت گرفته در خصوص تعمیرات اساسی را موفقیت‌آمیز دانست. وی با کسب اطلاع از آخرین اقدامات انجام شده خطاب به مسؤلین واحدهای مرتبط تاکید کرد: باید با توجه به پروسه زمانی تعیین شده و نیز برنامه‌ریزی و هدف‌گذاری صحیح مبتنی بر قابلیت و توانمندی فنی و تخصصی همکاران به نتایج مطلوب نظر دست یابیم.گفتنی است، مدیرعامل در ادامه این بازدید همت و پشتکار همکاران را ستود و از تلاش‌های بی‌وقفه و شبانه‌روزی آنان در جهت دستیابی به اهداف و برنامه‌های پیش روی قدردانی کرد.

در اولین جلسه رسیدگی به اتهام مدیر عامل سابق شرکت بازرگانی پتروشیمی اعلام شد؛

بیش از ٦.٥ میلیارد یورو تخلف متهمان پرونده شرکت بازرگانی پتروشیمی

نفت اولین جلسه دادگاه رسیدگی به اتهام مدیر عامل سابق شرکت بازرگانی پتروشیمی و ۱۳ متهم دیگر در شعبه سوم دادگاه ویژه رسیدگی به جرائم اخلال گران و مفسدان اقتصادی به ریاست قاضی مسعودی مقام برگزار شد.

در ابتدای این جلسه که صبح روز چهارشنبه گذشته به صورت علنی برگزار شد، قاضی مسعودی مقام اظهار کرد: پرونده حاضر در رابطه با اتهام مشارکت و اخلال در نظام اقتصادی در حوزه پتروشیمی است که این تخلف به مبلغ ۶ میلیارد و ۶۵۶ میلیون یورو صورت گرفته است. وی افزود: اینکه این افراد اتهاماتی به اشخاصی در نهادها یا سازمان‌های دولتی منتسب می‌کنند قطعاً نشانه انتساب این اتهامات به آن نهاد و سازمان نیست. ما مجری قانون هستیم و نه مجری مصالح و اقتضائات شخصی این متهمین. وی افزود: قطعا اگر رایی که صادر می‌شود با دلیل و اتقان قانونی خواهد بود. در ادامه قاضی مسعودی مقام از حسینی نماینده دادستان خواست که در جایگاه حاضر شده و کیفرخواست متهمین را قرائت کند. وی با حضور در جایگاه اظهار کرد: تحقیقات نسبت به برخی از متهمان و نسبت به قسمتی از اتهامات آنها تکمیل شده و نسبت به بخش دیگر در دادسرا مفتوح است. وی افزود: اتهام این متهمین اخلال کلان در نظام اقتصادی کشور از طریق اخلال در توزیع ارز حاصل از محصولات پتروشیمی و پرداخت عواید حاصل از فروش محصولات پتروشیمی بوده است.

نماینده دادستان گفت: **متهمان به عنوان مدیران شرکت از خریداران خارجی پورسانت‌های کلان به نفع خود دریافت می‌کردند و به بهانه دور زدن تحریم‌ها شرکت‌هایی را در خارج از کشور به نام خود تاسیس کرده و وجوهات دریافتی را با حساب خودشان دریافت می‌کردند.**

وی افزود: متهمان در تسویه حساب با شرکت‌های تولیدکننده بر اساس نرخ ارز با منشاء داخلی اقدام می‌کردند. نماینده دادستان در ادامه گفت: کیفرخواست این پرونده به دلیل حجم زیاد قریب به ۷۰۰ صفحه است که آن را به صورت خلاصه در ۱۲۰ صفحه بیان می‌کنم.

وی در ادامه اسامی متهمان و مبالغ تخلف آنها را به این شرح بیان کرد:

متهم ردیف اول رضا حمزه لو، مدیرعامل اسبق شرکت بازرگانی پتروشیمی که متهم است مشارکت در اخلال کلان در نظام اقتصادی کشور موضوع بندهای ((الف)) و ((و)) ماده یک قانون تشدید مجازات مرتکبین ارتشاء، اختلاس و کلاهبرداری. علاوه بر این متهم به میزان ۷ میلیارد و ۶۵ هزار یورو و ۸ میلیارد ۷۱۰ میلیون و ۳۶۴ هزار دلار تحصیل مال از طریق نامشروع داشته است.

متهم ردیف دوم محسن احمدیان نیز با عنوان اتهامی فوق الذکر اقدام به تحصیل ۱۵ میلیون دلار و ۵۰ هزار یورو از طریق نامشروع کرده است.

عباس صمیمی متهم ردیف سوم که عضو هیئت مدیره شرکت بازرگانی پتروشیمی و مدیرعامل شرکت سرمایه گذاری ایران است نیز با عنوان اتهامی فوق الذکر اقدام به تحصیل مال از طریق نامشروع به میزان ۳۱۸ میلیارد و ۶۳۷ میلیون و ۲۷۵ هزار ریال کرده است.

متهم ردیف چهارم مرجان شیخ الاسلامی آل آقا مدیرعامل شرکت دنیز و هتراتجارت نیز با عنوان اتهامی فوق الذکر تحصیل مال نامشروع به میزان ۷ میلیون ۶۵ هزار و ۵۲۹ یورو و همچنین ۸ میلیون و ۷۱۰ هزار و ۳۸۴ دلار کرده است.

متهم ردیف پنجم سید امین قرشی سروستانی با اتهامی فوق الذکر اقدام به تحصیل مال نامشروع به میزان ۳۱۸ میلیارد ریال کرده است.

متهم ردیف ششم علیرضا علائی رحمانی عضو هیئت مدیره شرکت بازرگانی پتروشیمی با عنوان اتهامی فوق الذکر اقدام به تحصیل مال از طریق نامشروع به میزان ۶ میلیارد و ۶۵۶ میلیون یورو کرده است.

متهم ردیف هفتم مصطفی تهرانی صفا با عنوان اتهامی فوق الذکر اقدام به تحصیل مال از طریق نامشروع به مبلغ ۴۱ هزار و ۱۰۰ یورو کرده است.

متهم ردیف هشتم سام حامد ساعدیان با عنوان اتهامی فوق الذکر اقدام به تحصیل مال از طریق نامشروع به مبلغ ۵ میلیارد و ۴۹ میلیون ریال کرده است.

متهم ردیف نهم معصومه دری، مدیرعامل شرکت بازرگانی پتروشیمی دوبی با عنوان اتهامی معاونت در اخلال کلان در نظام اقتصادی کشور و همچنین تحصیل مال نامشروع، متهم ردیف دهم محمد حسین شیرعلی به اتهام معاونت در اخلال در نظام اقتصادی کشور همچنین معاونت در تحصیل مال نامشروع به میزان ۸ میلیون دلار و همچنین متهم ردیف یازدهم سعید خیری سازی به اتهام معاونت در نظام اقتصادی و تحصیل مال نامشروع هستند که نام آنها توسط نماینده دادستان خوانده شد و وی در رابطه این افراد گفت: به نظر من اقدام نامبردگان فراتر از معاونت بوده و با تشخیص دادگاه می‌توان آنها را مباشر در جرم تلقی کرد و به جمع ۸ متهم ردیف‌های قبلی افزود.

حسینی در ادامه ابوالفضل ملکی شمس آبادی را به عنوان متهم ردیف دوازدهم معرفی و عنوان مجرمانه وی را معاونت در اخلال در نظام اقتصادی کشور و تحصیل مال نامشروع اعلام کرد.

متهم ردیف سیزدهم سیدعلیرضا حسینی، مدیر شرکت پتروشیمی شانکهای با عنوان مجرمانه معاونت در اخلال در نظام اقتصادی کشور و تحصیل مال از طریق نامشروع.

متهم ردیف چهاردهم علی اشرف ریاحی با عنوان مجرمانه معاونت در اخلال در نظام اقتصادی کشور و تحصیل مال از طریق نامشروع.

نماینده دادستان در ادامه کیفرخواست گفت: متهمان مذکور با سوء استفاده از دور زدن تحریمها اقدام به معرفی شرکتهای شخصی خود که متعلق شبکه ستاد بوده‌اند اقدام به واریز پولهای دریافتی از شرکت خلیج فارس به حساب شخصی خود و عدم واریز آن به حسابهای داخل کشور کردند.

پتروشیمی بندرامام رتبه برتر سمینار بین‌المللی مسئولیت‌های اجتماعی را کسب کرد

نفت شرکت پتروشیمی بندرامام برای نخستین بار در دومین سمینار بین‌المللی CSR موفق به کسب رتبه برتر سطح (الف) شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس، دومین سمینار بین‌المللی مسئولیت‌های اجتماعی (CSR) روز پنجشنبه (نهم اسفندماه) با حضور بهزاد محمدی معاون وزیرنفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، احمد محمدی مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب و غلامرضا شریعتی استاندار خوزستان در استان خوزستان برگزار شد. در دومین سمینار بین‌المللی مسئولیت‌های اجتماعی، شرکت‌های برتر حوزه مسئولیت‌های اجتماعی در دو سطح (الف) و (ب) با نظر هیئت علمی داوران قدردانی و تجلیل شدند که شرکت سهامی پتروشیمی بندرامام با فعالیت‌های مستمر و عملکرد مناسب در بخش محیط زیست، بعد اخلاقی و فعالیت‌های داوطلبانه موفق شد برای نخستین بار رتبه برتر سطح (الف) را به دست آورد. همچنین در این سمینار از شرکت سهامی پتروشیمی بندرامام به عنوان سازمان پیشرو در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی یاد شد و لوح سپاس رتبه برتر سطح (الف) برای فعالیت‌هایی همچون توسعه فضای سبز شهری، حذف مواد آلاینده از چرخه تولید محصول، مدیریت آلاینده‌ها و کنترل آلودگی هوا به میزان مناسب، طراحی و اجرای برنامه‌های متنوع در بهبود روابط کار و امور اجتماعی، ارائه خدمات رفاهی به کارکنان و توجه ویژه به بازنشستگان به این شرکت اهدا شد. شایان ذکر است شرکت سهامی پتروشیمی بندرامام از ۶ شرکت تابعه فرآورش، بسپاران، کیمیا، آب نیرو، خوارزمی و کارون تشکیل شده است که همگی در حوزه‌های مختلف مسئولیت‌های اجتماعی مانند محیط‌زیست، ورزش، رفاه کارکنان و خانواده‌ها و امور عام‌المنفعه فعالیت‌ها و مشارکت‌های بسیاری داشته‌اند.

یادداشت

نشانه‌های امیدبخش از رشد پتروشیمی در بستری هموار

حمید رضا شکوهی

ریل گذاری در مسیر توسعه صنعت پتروشیمی در سالهای اخیر و به طور مشخص از ابتدای آغاز به کار دولت یازدهم، در مسیری با ثبات پیش رفته است.

مزیت‌های فراوان و البته بی بدیل صنعت پتروشیمی در ایران، چه از نظر دسترسی به خوراک فراوان و چه نزدیکی به آبهای آزاد و مبادی صادراتی، مزیت‌هایی است که اگرچه همواره مورد توجه مسوولان و سیاستگذاران بوده و نقش مهم صنعت پتروشیمی در رشد صادرات غیرنفتی کشور پیامد همین توجه است، اما در مقاطعی، بویژه در سالهای اخیر، صنعت پتروشیمی نقش خود را به عنوان یک سازمان توسعه‌ای و در نقش یک رگولاتور به نحو مطلوب‌تری ایفا کرده است. شاید به این دلیل که با گذر از سالهای پرالتهاب واگذاری‌ها در قالب خصوصی سازی، صنعت پتروشیمی اندک اندک خود را با شرایط جدید و مسوولیت ها و نقش‌ها و وظایف خود در دوران ایفای نقش در قامت سازمانی توسعه‌ای و بالادستی، وفق داده و بیش از پیش در مسیر سیاستگذاری های توام با آینده نگری حرکت کرده است. ضمن اینکه ریل گذاری در مسیر توسعه صنعت پتروشیمی در سالهای اخیر و به طور مشخص از ابتدای آغاز به کار دولت یازدهم، در مسیری با ثبات پیش رفته است. همین وضعیت موجب شده در سالهای اخیر، بیش از آنکه شاهد تلاش برای کلنگ زنی پروژه‌های جدید صنعت پتروشیمی باشیم، عمده اراده در این صنعت، مصروف توسعه کمی و کیفی پتروشیمی با اولویت به رفع مشکلات سرمایه گذاران در جهت تکمیل پروژه‌های ناتمام باشد. البته آمارها هنوز به گونه‌ای است که می‌توان انتظار آمارهای بهتری را داشت و مسیرتوسعه صنعت پتروشیمی، همچنان مسیری طولانی است. اما بررسی عملکرد پتروشیمی در همین مدت کمی بیش از پنج سال، نشان می‌دهد آمارها حاکی از رشدی است که شاخص‌ها را علیرغم مشکلاتی همچون تحریمها و کمبود سرمایه گذاری و پیامدهای بعضاً جبران ناپذیر این محدودیتها، صعودی کرده است. سهم صنعت پتروشیمی ایران از ظرفیت تولید محصولات عمده پتروشیمی در خاورمیانه، به عنوان منطقه‌ای که رقابت در توسعه صنعت پتروشیمی در آن رقابت نزدیکی است از سال ۹۲ که ۲۲,۲۱ درصد بود، در سال گذشته به ۲۳,۴۶ درصد افزایش یافته است. در همین مدت سهم ایران از ظرفیت جهانی صنعت پتروشیمی، از ۲,۲۶ درصد به ۲,۵۰ درصد افزایش یافته که آماری امیدبخش است. تعداد مجتمع‌هایی که در مدار تولید قرار گرفته‌اند از ابتدای سال ۹۲ تا تیرماه امسال (۹۷) رشدی ۲۶ درصدی داشته و ظرفیت نصب شده نیز از رشدی ۱۴ درصدی برخوردار بوده است. در حوزه صادرات محصولات پتروشیمی هم در دوران پسابرجام با رفع محدودیتها، شاهد رشد صادرات محصولات پتروشیمی از ۱۲,۸۳ میلیون تن در سال ۹۲ به ۲۲,۴۱ میلیون تن در سال ۹۶ بودیم و روند شش ماهه نخست سال جاری نیز بیانگر آن است که این روند در سال جاری هم ادامه خواهد یافت. هرچند به دلیل روند نزولی قیمت نفت، رشد ارزش صادرات محصولات پتروشیمی طی این مدت متناسب با رشد مقدار صادرات نبوده و از ۹,۸۷ میلیارد دلار به ۱۱,۹۵ میلیارد دلار افزایش یافته است. از سال ۹۲، افتتاح طرح‌های پتروشیمی دارای بالاترین پیشرفت ساخت در اولویت قرار گرفت و همین امر کمک کرد تا نیمه اول سال جاری (۱۳۹۷) تعدادی از پروژه‌ها مورد بهره برداری قرار بگیرد. ضمن اینکه در همین مدت تعداد طرح‌های دارای بیش از ۶۰ درصد پیشرفت، از ۱۲ طرح به ۱۸ طرح افزایش پیدا کرده که البته اگر محدودیت‌های تأمین منابع مالی به دلیل تحریم‌ها – که صرفاً در مدت زمان اندکی گشایشی در آن ایجاد شد – نبود، پیشرفت پروژه‌ها می‌توانست سرعت بیشتری به خود بگیرد. مرور عملکرد تولید پتروشیمی در سالهای اخیر هم شاخص دیگری است که امیدبخش به نظر می‌رسد. بویژه از این جهت که عموماً یکی از مشکلات تاریخی صنعت پتروشیمی در ایران، پایین‌تر بودن درصد عملکرد تولید به ظرفیت اسمی در مقایسه با کشورهای پیشرو، آن هم با وجود در اختیار داشتن خوراک کافی در داخل کشور بوده که همواره به دلایلی همچون نابسامانی‌های تخصیص خوراک یا بی ثباتی در قوانین، موانعی در تخصیص خوراک ایجاد می‌شد. اما درصد عملکرد تولید به ظرفیت اسمی از ۷۳ درصد در سال ۹۱ به ۸۴ درصد در سال گذشته رسیده که بسیار امیدوارکننده است. آنچه در مسیر حرکت پتروشیمی در سالهای اخیر شاهد بودیم و در قالب آمار و ارقام قابل استناد، قابل ارزیابی است، امیدبخش به نظر می‌رسد و بیش از هر چیز نشانه حاکمیت ثبات نسبی در صنعت پتروشیمی و مشخص بودن روند حرکتی این صنعت در مسیر توسعه، علیرغم محدودیت‌های مالی و تکنولوژیک حاصل از تحریم‌های دامنه دار و ناعادلانه بر ضد جمهوری اسلامی ایران است. البته همانگونه که ذکر شد این آمارهای امیدبخش می‌تواند تداوم داشته باشد و حتی رشد سریعتری را تجربه کند؛ مشروط به آنکه نگرشی حمایتی نسبت به صنعت پتروشیمی در بین سیاستگذاران در همه حوزه‌های اجرایی و قانون گذاری و تصمیم گیری حاکم باشد و صنعت پتروشیمی با عنایت به مزیت‌های بی بدیل، به عنوان صنعتی دارای ارزش افزوده بالا برای کشور در نظر گرفته شود که رشد آن، می‌تواند موتور محرک رشد صنایع پایین دست و ایجاد اشتغال به طور گسترده در کشور باشد.

آمریکایی‌ها می‌خواهند دو چیز را از کار بیندازند. نخست آنکه باعث شوند یا ایران نفت خود را نفروشد یا از میزان صادرات نفت ایران کاسته شود و دوم آنکه کاری کنند تا نتوانیم پول نفت را جابه‌جا کنیم، اما آنها با مقاومت ملت نتوانستند موفق شوند

دانش نفت از آیین آغاز عملیات اجرایی ساخت طرح پتروشیمی اندیمشک (طرح اتیلن اکساید

پتروشیمی ایران در آ

دانش نفت عملیات اجرایی طرح جدید ۲۰۰ هزار تنی اتیلن اکساید و محصولات پایین‌دست صنعت پتروشیمی در اندیمشک با حضور وزیر نفت با هدف تکمیل زنجیره ارزش و اشتغال‌آفرینی پایدار آغاز شد.

به گزارش خبرنگار دانش نفت، عملیات اجرایی ساخت طرح جدید ۲۰۰ هزار تنی اتیلن اکساید و محصولات پایین‌دست صنعت پتروشیمی در اندیمشک روز پنجشنبه، ۱۶ اسفندماه با حضور بیژن زنگنه، وزیر نفت، ربیعی، مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس، غلامرضا شریعتی، استاندار خوزستان، فریدون حسنوند، رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی و جمعی از مسئولان محلی آغاز شد. بر این اساس، همزمان با افزایش ظرفیت تولید اتیلن در پارس جنوبی، بخشی از اتیلن مازاد تولیدی (حدود ۹۰ هزار تن) از مسیر خط لوله اتیلن غرب به اندیمشک منتقل می‌شود و در این منطقه طرح اتیلن اکساید و محصولات پایین‌دست پتروشیمی ساخته می‌شود. طرح جدید پتروشیمی اندیمشک افزون بر اتیلن اکساید و محصولات پایین‌دست صنعت، دیگر محصولات زنجیره اتیلن اکساید شامل اتواکسیلات، گلایکول اتر، اتانول آمین، MDEA را هم تولید و عرضه خواهد کرد. هر یک از

وزیر نفت: هم اکنون بزرگترین هلدینگ کشور در سطح پتروشیمی مسئولیت عملیات اجرایی طرح احداث پتروشیمی اندیمشک را به‌عهده گرفته است و این طرح اقتصادی است و سودآوری خوبی به همراه خواهد داشت

این محصولات به تنهایی می‌تواند تکمیل‌کننده زنجیره‌ای از محصولات صنایع تکمیلی پتروشیمی باشد که دارای کاربردهای متعدد در صنایع مختلف رنگ، نساجی، آرایشی و بهداشتی، آفت‌کش‌ها، صنایع سیمان، شیرین‌سازی گاز، شوینده‌ها و ... هستند. برای ساخت و بهره‌برداری طرح اتیلن اکساید اندیمشک پیش‌بینی حدود ۳۸۸ میلیون دلار سرمایه‌گذاری شده است که هلدینگ خلیج فارس از مسیرهای مختلف و متنوع برای تأمین منابع مالی اقدام خواهد کرد. محل ساخت طرح جدید اتیلن اکساید و پایین‌دست صنعت اندیمشک در منطقه‌ای در نظر گرفته شده است که کمترین فاصله را با خط لوله ششم سراسری برای تأمین سوخت گاز و سدکرخه به عنوان منبع تأمین آب خواهد داشت. ضمن آنکه با توافق برق منطقه‌ای استان خوزستان و پتروشیمی فجر، برق این مجتمع با تهاتر دو مجموعه تأمین خواهد شد. در همین حال، مطالعات اقتصادی، بازار و فنی اجرای این طرح جدید پتروشیمی انجام شده است. در شرایط فعلی، مراحل نقشه‌برداری خاتمه یافته و برنده مناقصه جاده حراستی و عملیات فنس‌کشی مشخص شده است؛ همچنین مناقصه آماده‌سازی و تسطیح زمین، احداث مسیر و جاده‌های ورودی و خروجی این طرح در حال انجام است.

دلیل حرکت چراغ‌خاموش وزارت نفت در مقابل تحریم‌ها

وزیر نفت با اشاره به برخی انتقادات که به وزارت نفت مبنی بر این‌که اطلاعاتی از سوی این وزارتخانه منتشر نمی‌شود وارد است، گفت: در حال حاضر فشار بر صنعت نفت بیش از هر زمان دیگری است و من اطلاعات را لو نمی‌دهم؛ این موضوع به من آسیب وارد می‌کند، اما ملت سرافراز می‌مانند. بیژن زنگنه در آئین آغاز عملیات اجرایی پتروشیمی اندیمشک دلیل حضور خود در این مراسم را ادای دینِ به مردم اندیمشک عنوان کرد و گفت: من معمولاً به شهرستان‌ها سفر نمی‌کنم، اما امروز به چند دلیل به اندیمشک آمدم یکی از این دلایل این بود که زمانی که طرح اتیلن غرب را تصویب کردیم یکی از پتروشیمی‌هایی که در

عملیات اجرایی ساخت طرح جدید ۲۰۰ هزار تنی اتیلن اکساید و محصولات پایین‌دست صنعت پتروشیمی در اندیمشک روز پنجشنبه، ۱۶ اسفندماه با حضور بیژن زنگنه، وزیر نفت، ربیعی، مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس، غلامرضا شریعتی، استاندار خوزستان، فریدون حسنوند، رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی و جمعی از مسئولان محلی آغاز شد

مسیر این خط قرار داشت پتروشیمی اندیمشک بود که به فراموشی سپرده شد.وی با اشاره به پیگیری‌های نماینده مردم اندیمشک در مجلس شورای اسلامی، اظهار کرد: آقای حسنوند راه‌اندازی این پتروشیمی را پیگیری کردند و من هم با تأخیر به وجود آمده در عذاب بودم. به همین دلیل حضور یافتم تا این تأخیر جبران شود.وزیر نفت با تاکید بر این‌که طرح پتروشیمی اندیمشک یک کار نمایشی نیست، ادامه داد: زمان زیادی صرف شد تا پتروشیمی خلیج فارس را قانع کردیم در اینجا سرمایه‌گذاری کند و زمانی که این هلدینگ سرمایه گذاری را پذیرفت خیال من راحت شد و قرار شد بیشترین نیروها را از مردم بومی به کار بگیرند.

صنعت نفت، نوک حمله آمریکا به جمهوری اسلامی است

زنگنه در ادامه با تاکید بر این‌که امروز نوک حمله آمریکا به جمهوری اسلامی صنعت نفت است، اظهار کرد: آمریکایی‌ها می‌خواهند دو چیز را از کار بیندازند. نخست آنکه باعث شوند یا ایران نفت خود را نفروشد یا از میزان صادرات نفت ایران کاسته شود و دوم آنکه کاری کنند تا نتوانیم پول نفت را جابه‌جا کنیم، اما آنها با مقاومت ملت نتوانستند موفق شوند.وی افزود: این مساله مهم است که مردم بدانند در این برهه زمانی بالاترین تحریم‌ها متوجه ما است. من از سال ۱۳۶۲ وزیر بودم و شاهدم هیچ زمانی فشار بر صنعت نفت به اندازه الان نبود.زنگنه تاکید کرد: ما در حال حاضر با یک جنگ تمام‌عیار درگیر هستیم که تفاوت آن با سایر جنگ‌ها این است که کشته و زخمی ندارد. من همه بمباران‌ها را تجربه کرده‌ام، اما فشاری که الان وجود دارد شدیدتر است تا ما را خفه کند، اما نتوانستند و با حضور رهبری و مقاومت ملت و دولت نخواهند توانست.

اجرای ۶.۵ میلیارد دلار طرح در صنعت نفت

وی در ادامه از اجرای ۶.۵ میلیارد دلار طرح در صنعت نفت خبر داد و گفت: در این شرایط ۶.۵ میلیارد دلار طرح در صنعت نفت را اجرا می‌کنیم که همه منابع مالی آن و همچنین اصل تجهیزات آن از داخل کشور تأمین می‌شود. هدف من هم تولید نفت و هم اشتغالزایی بوده است.به گفته وزیر نفت نزدیک ۶.۵ میلیارد برای عمران مناطق نفتی صرف خواهد شد که نزدیک به پنج میلیارد دلار آن متعلق به خوزستان است.

مهندس زنگنه: امیدوارم طرح احداث پتروشیمی اندیمشک حداقل تا سه سال آینده پایان یابد، طرح اتیلن اکساید اندیمشک، پروژه بزرگی است که خط جدیدی برای پتروشیمی‌های اتیلن به شمار می‌آید و در عین حال چند پتروشیمی پایین دست نیز می‌تواند در کنار آن احداث شود و اشتغال و زندگی ایجاد کند

برای هر آجری که روی آجر گذاشته می‌شود خون جگر خورده شده

زنگنه با تاکید بر این‌که ما ایستاده‌ایم و مقاومت می‌کنیم، ادامه داد: در حال حاضر نزدیک ۹۵ درصد جمعیت ایران از گاز استفاده می‌کنند. آیا مردم امسال متوجه شدند که زمستان چه‌طور آمد و رفت؟وی افزود: امسال نزدیک به ۱۰۰ میلیون مترمکعب گاز بیشتر نسبت به سال گذشته استفاده شد. هر آجری که روی آجر گذاشته می‌شود خون جگر خورده شده است.

پتروشیمی ایران در آستانه یک تحول بزرگ است

وزیر نفت با بیان این‌که پتروشیمی ایران در آستانه یک تحول بزرگ قرار دارد، اظهار

) گزارش می‌دهد؛ اجرای ۸,۵ میلیارد دلار طرح توسعه‌ای پتروشیمی در هلدینگ خلیج فارس

ستانه یک تحول بزرگ

ما ایستاده‌ایم و مقاومت می‌کنیم، در حال حاضر نزدیک ۹۵ درصد جمعیت ایران از گاز استفاده می‌کنند. آیا مردم امسال متوجه شدند که زمستان چطور آمد و رفت؟ امسال نزدیک به ۱۰۰ میلیون مترمکعب گاز بیشتر نسبت به سال گذشته استفاده شد. هر آجری که روی آجر گذاشته می‌شود خون جگر خورده شده است

مهندس ربیعی:

سه پتروشیمی نوری، بوعلی و بندر امام به بورس در سال آینده به بورس می‌آیند و هم‌اکنون ۱۲ درصد از بورس کشور از نظر ارزش شرکت‌ها در اختیار پتروشیمی است

کرد: سال آینده بیش از نیاز کشور خوراک تولید می‌شود. کل تولید پتروشیمی در حال حاضر ۲۰ میلیارد دلار ظرفیت و ۳۰ میلیون تن است که این میزان ظرف دو سال با اتمام طرح‌های نیمه‌تمام به ۴۵ میلیون تن محصول خالص برای عرضه به بازار می‌رسد.

من آسیب می‌بینم اما ملت ایران نه

زنگنه در ادامه با اشاره به انتقاداتی مبنی بر این‌که اطلاعاتی از سوی وزارت نفت منتشر نمی‌شود، اظهار کرد: من نمی‌توانم بگویم چه‌طور تحریم‌ها را دور می‌زنیم، زیرا به ضرر ملت است. یکسری می‌گویند شما کار نمی‌کنید، اما ما نقشه‌ها را افشا نمی‌کنیم. امروز من آسیب می‌بینم اما ملت سرفراز می‌مانند. ما شبانه‌روز کار می‌کنیم و در حال توسعه صنعت نفت هستیم. حتی سرمایه‌گذار خارجی هم می‌آوریم اما اعلام نمی‌کنیم.وی ادامه داد: ما هیچ اطلاعی نمی‌دهیم، زیرا دشمن علیه ما

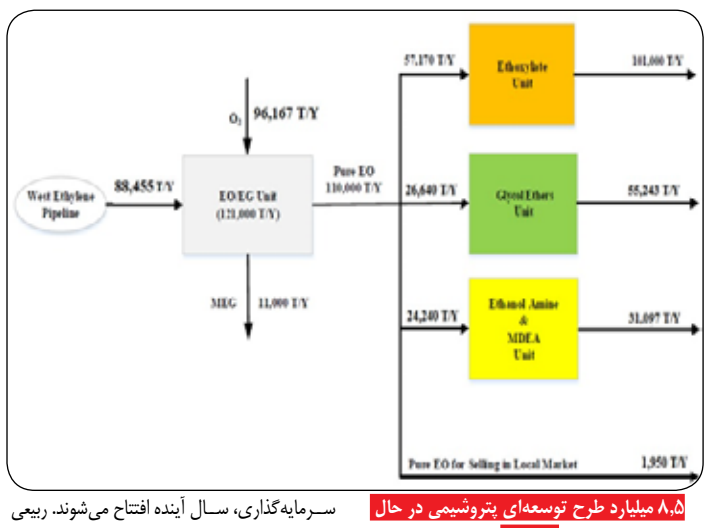
هلدینگ خلیج فارس ۸.۵ میلیارد دلار طرح توسعه‌ای در اجرا دارد و سه طرح شاخص پالایش گاز بیدبلند، پتروشیمی لردگان و الفین ایلام به ارزش بیش از ۴ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری، سال آینده افتتاح می‌شوند

مدیر عامل هلدینگ خلیج فارس: تمرکز صنعت پتروشیمی تاکنون بیشتر بر صنایع میان دستی بوده است و اکنون باید به‌سمت پتروشیمی پایین دست برویم، پتروشیمی اندیمشک یکی از همین صنایع پایین دست است و سودآوری بیشتری نسبت به پلی اتیلن خواهد داشت و زنجیره ارزش پایین دستی کاملی دارد

استفاده می‌کند. این موضوع به من فشار می‌آورد، اما باید تحمل کنم. این وظیفه من است؛ خانواده شهدا یک عمر تحمل کردند. ما هم چند وقتی تحمل می‌کنیم.وزیر نفت از راه‌اندازی یک قطب جدید پتروشیمی خبر داد و افزود: یک طرف این قطب اندیمشک و در طرف دیگر لرستان و ایلام قرار دارند. در این محدوده صدها پتروشیمی پایین‌دستی می‌تواند ایجاد شود.

جمع‌آوری گازهای همراه تا پایان دولت

زنگنه با تاکید بر این‌که گازهای همراه تا پایان دولت جمع‌آوری خواهند شد، اظهار کرد: یکی از نکاتی که رهبری از وزارت نفت خواستند جمع‌آوری گازهای همراه بود. انگار طلا سوزانده می‌شود.به گفته وی، میزان تولید نفت در غرب کارون در سال ۱۳۹۲، ۷۰ هزار بشکه بود که این میزان در حال حاضر ۳۰۰ هزار بشکه است و به زودی به ۱۵۰ هزار بشکه در روز می‌رسد. همچنین میزان تولید از میدان آذر از ۳۰ هزار بشکه به ۶۰ هزار بشکه تا پایان سال ۱۳۹۸ خواهد رسید.



۸,۵ میلیارد طرح توسعه‌ای پتروشیمی در حال اجراست

در این آیین، مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس هم از اجرای طرح‌های توسعه‌ای این شرکت به ارزش هشت میلیارد و ۵۰۰ میلیون دلار خبرداد. مهندس جعفر ربیعی در آیین آغاز عملیات اجرایی طرح پتروشیمی اندیمشک از نهایی شدن قرارداد جمع‌آوری گازهای همراه نفت با شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب خبر داد و گفت: این پروژه که وزیر نفت سال‌هاست به دنبال آن است از سال آینده آغاز می‌شود. وی از ورود سه پتروشیمی نوری، بوعلی و بندر امام به بورس در سال آینده خبر داد و گفت: هم‌اکنون ۱۲ درصد از بورس کشور از نظر ارزش شرکت‌ها در اختیار پتروشیمی است. مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس با اعلام در حال اجرا بودن ۸.۵ میلیارد دلار طرح توسعه‌ای پتروشیمی در این شرکت، گفت: سه طرح شاخص پالایش گاز بیدبلند، پتروشیمی لردگان و الفین ایلام به ارزش بیش از ۴ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری، سال آینده افتتاح می‌شوند. ربیعی با بیان اینکه تمرکز صنعت پتروشیمی تاکنون بیشتر بر صنایع میان دستی بوده است و اکنون باید به‌سمت پتروشیمی پایین دست برویم، گفت: پتروشیمی اندیمشک یکی از همین صنایع پایین دست است و سودآوری بیشتری نسبت به پلی اتیلن خواهد داشت و زنجیره ارزش پایین دستی کاملی دارد.

برای ساخت و بهره‌برداری طرح اتیلن اکساید اندیمشک پیش‌بینی حدود ۳۸۸ میلیون دلار سرمایه‌گذاری شده است که هلدینگ خلیج فارس از مسیرهای مختلف و متنوع برای تأمین منابع مالی اقدام خواهد کرد

ردیف	خوراک	ظرفیت (هزار تن در سال)	محل تأمین
۱	اتیلن	۸۸/۴۶	خط لوله اتیلن غرب

گفتمان

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز:

مأموریت اصلی ما صیانت از نیروی انسانی صنعت نفت است

دکتر کلانتری در نشست مدیران بهداشت و درمان و شرکت ملی حفاری ایران، مأموریت اصلی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت را صیانت از نیروی انسانی صنعت نفت دانست.

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز با بیان اینکه مأموریت اصلی این سازمان صیانت از نیروی انسانی است، افزود: خدمات طب صنعتی و معاینات دوره‌ای کارکنان صنعت نفت که پیش از این مختص کارکنان رسمی شرکت‌های نفتی بود با تاکید مقام عالی وزارت نفت هم‌اکنون شامل سطوح مختلف کارکنان می‌شود و برای تمام همکاران با هرنوع رابطه استخدامی در این زمینه برنامه داریم.

دکتر فرهاد کلانتری همکاری میان این سازمان و شرکت ملی حفاری ایران و شناخت جامع از وظایف سازمانی، حساسیت‌های مرتبط از نظر بهداشت و درمان با توجه به ریسک‌های عملیاتی در این شرکت را تشریح کرد و گفت: بهداشت و درمان صنعت نفت در استمرار همکاری‌های سازمانی، برای توسعه خدمات در بخش‌های مختلف بهداشت، درمان، خدمات بالینی، پزشک خانواده و اورژانس‌های پیش‌بیمارستانی آمادگی کامل دارد.وی اظهار کرد: پایش و غربالگری بهداشت و سلامت بخشی از وظایف سازمان بهداشت و درمان است که به جد دنبال می‌شود و تلاش بر این است تا با توجه به شرایط کار موضوع سلامت به موازات مسائل بهداشتی مورد اهتمام واقع شود.دکتر کلانتری خاطر نشان کرد: بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز در همه حوادث اتفاق افتاده در کنار نیروهای عملیاتی حضوری فعال داشته و در آینده نیز در صورت بروز هر حادثه‌ای با جدیت حضور خواهد داشت.مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران با اشاره به اینکه همکاری‌های برون و درون‌سازمانی سبب رشد و بالندگی شرکت می‌شود، گفت: هم‌افزایی اساس کار و برای پیشبرد اهداف و تحقق برنامه‌های کلان شرکت یک اصل است.سیدعبدالله موسوی در ادامه نشست افزود: حفاری مهم‌ترین حلقه زنجیره فرآیند تولید نفت و گاز است و این شرکت نقشی اساسی در زمینه تولید و پاسخگویی به برنامه‌های صنعت نفت کشور ایفا می‌کند.وی اظهار کرد: در حالی این شرکت با حدود ۴ هزار نیروی انسانی در دی‌ماه سال ۵۸ آغاز به کار کرد که هم‌اکنون با توسعه فعالیت‌ها و به‌کارگیری فناوری‌های نو، مجموعه کارکنان آن به بیش از ۱۸ هزار نفر می‌رسد که در بخش‌های عملیاتی، خدمات فنی و مهندسی، پشتیبانی و ستادی به کار اشتغال دارند.مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران به برخورداری شرکت از ۷۲ دستگاه حفاری خشکی و دریایی و مجموعه یکپارچه خدمات جانبی اشاره کرد و گفت: سلامت کارکنان به عنوان سرمایه اصلی سازمان و نگهداشت و استفاده بهینه از تجهیزات و کاربرد بهنگام فناوری‌ها با روزآمد کردن دانش فنی و تلفیق علم و تجربه، سبب رشد و توسعه این شرکت در چهار دهه گذشته شده است.موسوی، شکل‌گیری بهداشت و درمان به موازات فعالیت‌های صنعت نفت در کشور را مورد اشاره قرار داد و افزود: سازمان بهداشت و درمان بخش مهمی از صنعت نفت است که نقش ارزشمندی در حفظ سلامت و درمان کارکنان به‌عهده دارد و با توجه به ارتباطات فیمابین، گسترش روابط سازمانی و استفاده از خدمات این مجموعه به‌ویژه در حیطه طب صنعتی و معاینات ادواری و مباحث مربوط به فوریت‌های پزشکی مورد تاکید است.

دکتر ناصر امیرپور:

بدنبال افزایش کیفیت خدمات هستیم

سرپرست بیمارستان صنایع پتروشیمی و مراکز بهداشتی و درمان صنعت نفت ماهشهر، امیدواریم با برنامه ریزی‌ها و دستورالعمل مدیرعامل سازمان و همکاری و تعامل مدیران عامل شرکت‌های پتروشیمی منطقه، خدمات رسانی بهتر و شایسته‌تری به کارکنان زحمتکش شرکت‌های پتروشیمی منطقه و مردم بومی منطقه داشته باشیم.

دکتر ناصر امیرپور سرپرست بیمارستان صنایع پتروشیمی و مراکز بهداشتی و درمان صنعت نفت ماهشهر با اشاره به تعامل با ادارات و شرکتهای منطقه جهت افزایش رضایتمندی گفت: بدنبال تعمیرات و بازسازی بخشهای درمانی و تاسیساتی، خرید تجهیزات پزشکی جدید و مطابق با استانداردهای روز و جذب نیروهای متخصص مجرب و کارآمد در کلیه رشته‌های پزشکی و پیراپزشکی با همکاری شرکت‌های منطقه هستیم.وی افزود: با توجه به محرومیت مردم در شهر چمران و روستاهای اطراف و خواست مسئولین شهری در حال حاضر مردم بومی منطقه از خدمات بیمارستان و درمانگاههای مجموعه نفت استفاده می‌کنند.سرپرست بیمارستان صنایع پتروشیمی و مراکز بهداشتی و درمان صنعت نفت ماهشهر تصریح کرد: از طریق عقد قرارداد با بیمه‌های پایه و تکمیلی و توسعه ظرفیت‌های موجود در بخش‌های اورژانس، پاراکلینیک و بستری قصد داریم که شرایط را بهبود بخشیم تا مردم بومی منطقه براحتی بتوانند از خدمات درمانی استفاده نمایند.دکتر ناصر امیرپور در ادامه به انتشار خبر معرفی بیمارستان به اداره تعزیرات حکومتی گفت: به دلیل اطلاعات نادرستی که به مسئولین شهری و معاونت درمان دانشگاه انتقال یافته و همچنین عدم بررسی صحت و سقم اطلاعات، به این شکل قلمداد شده بود که بیمارستان هزینه غیر معمول از بیماران دریافت می‌کند. وی اظهار داشت: بدلیل عدم عقد قرارداد درمان سرپایی با بیمه‌های پایه، باعث شد که بیمارستان صنایع پتروشیمی به اداره تعزیرات حکومتی معرفی شود اما با پیگیری‌ها و بدنبال اخذ مجوزهای لازم از سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت بدنبال رفع این موضوع و اعلام رأی قطعی هستیم.سرپرست بیمارستان صنایع پتروشیمی و مراکز بهداشتی و درمان صنعت نفت ماهشهر خاطر نشان کرد: امیدواریم با برنامه ریزی‌ها و حمایت مدیرعامل سازمان و همکاری و تعامل مدیران عامل شرکت‌های پتروشیمی منطقه، بیمارستان ماهشهر به بالاترین جایگاه ممکن ارتقا یافته و بتوانیم خدمات رسانی بهتر و شایسته‌تری به کارکنان زحمتکش شرکت‌های پتروشیمی و خانواده‌های آنان و همچنین مردم بومی منطقه در راستای مسئولیت‌های اجتماعی سازمان داشته باشیم.

در آخرین اجلاس مدیران و روسای سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در سالجاری تبیین شد؛

بررسی عملکرد واحدهای درمان غیر مستقیم، روند اعزام بیماران و تخصیص بودجه مبتنی بر عملکرد

نفت دومین اجلاس مدیران و روسا سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در سال ۹۷ با حضور مدیر عامل و اعضا هیات مدیره سازمان، مدیران و روسای ستادی، روسای مناطق، به مدت ۲ روز با بررسی عملکرد واحدهای درمان غیر مستقیم، روند اعزام بیماران، تخصیص بودجه مبتنی بر عملکرد و نظارت بر اجرای طرح درمان غیر مستقیم در ستاد سازمان برگزار شد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت؛ دکتر حبیب اله سمیع مدیرعامل این مجموعه، ضمن اشاره به شرایط موجود در کشور و شرایط تحریم گفت: یکی از دغدغه‌های مردم، حوزه بهداشت و درمان است، خوشبختانه با پیگیری و اقدامات اساسی، خدمات بهداشتی و درمانی به خانواده صنعت نفت در این شرایط دشوار به محو مطلوبی تداوم دارد.وی افزود: اولویت ما این است بتوانیم شرایط را مدیریت کنیم، اجازه ندهیم خدمات بهداشت و درمان از تحریم‌ها متأثر شود.مدیرعامل بر نظارت و کنترل دقیق فرایندهای درمان غیر مستقیم، اصلاح فرآیند بررسی اسناد پزشکی و رعایت دقیق پروتکل‌های درمان غیر مستقیم تاکید کرد.دکتر سمیع با اشاره به ضرورت توجه به مدیریت هزینه‌ها ادامه داد: تخصیص بودجه به مناطق طبق سنوات گذشته مبتنی بر ارائه گزارش عملکرد مناطق است و همه باید دست به دست هم بدهیم و ضمن بررسی مشکلات و ارائه راهکارهای عملیاتی به سمتی حرکت کنیم که رضایت همگان و در کنار آن منافع سازمان تأمین شود.مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت گفت: پاسخگوی تعهدات خود در همه حوزه‌ها از جمله دارو، تجهیزات پزشکی و مراکز طرف قرارداد هستیم، نقش سازمان فقط درمان نیست بلکه متمرکز بر حوزه پیشگیری مبتنی بر پزشک خانواده و طب کار است.وی اظهار داشت: با توجه به بالا رفتن سن جمعیت طبی و بازنشسته شدن آنان سرانه دریافتی سازمان کاهش یافته، از طرفی نیاز آنان به دریافت خدمات بهداشت و درمان افزایش می‌یابد و این مسئله سبب افزایش هزینه‌های سازمان می‌شود ولی با مدیریت صحیح هزینه‌ها، خوشبختانه با کاهش بودجه مواجهه نشدیم.به گفته دکتر سمیع، برگزاری این جلسات و نشست‌ها برای افزایش بهره وری با استفاده از همفکری و خرد جمعی برای تبیین راه کار مناسب در حوزه‌های مختلف مدیریتی است.مدیرعامل ادامه داد: مقایسه سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت با یک سازمان بیمه‌گر صحیح نیست، نمی‌توان سلامت را خرید، اساس بیمه گری بر درمان استوار است در صورتیکه رسالت اصلی ما سلامت محور است.

دکتر سمیع با تاکید بر مدیریت منطقی اعزام بیماران گفت: اعزام بیمار برای دریافت خدمات تشخیصی و درمانی به منطقه دیگر تنها در صورتی که خدمات مورد نیاز در منطقه محل سکونت یا محل کار کارمند قابل ارائه نباشد، انجام می‌شود و باید برای اجرای دقیق‌تر در مناطق جنوبی برنامه ریزی مناسبی داشته باشیم، قبل از پایان سالجاری برخی از پروتکل‌های اعزام بیماران تغییر و به مناطق ابلاغ می‌شود.

وی خاطر نشان کرد: به منظور صرفه جویی و مدیریت هزینه‌ها فرایند خرید دارو به صورت متمرکز از سال‌های گذشته آغاز شده و خوشبختانه در مسیر مناسبی قرار گرفته و منجر کنترل هزینه‌ها شده، باید برای خرید تجهیزات مصرفی نیز همین روند تسری یابد.

عزم و اراده بازرسی سازمان ستودنی است

اشکان میرمحمدی مشاور وزیر و مدیرکل بازرسی و رسیدگی به شکایات وزارت نفت با اشاره به اهمیت فرایند نظارت و انجام صحیح وظایف ذاتی بازرسی گفت: نقطه قوت مدیریت‌ها تعامل با نظام نظارتی و اداره رسیدگی به شکایات است.وی افزود: حیات مدیریت به کنترل بستگی دارد، فرایند کنترل بسیار مهم است و بازرسی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در این حوزه عزم و اراده جدی دارد. مدیرکل بازرسی و رسیدگی به شکایات وزارت نفت با تاکید بر تبادل اطلاعات در صیانت از دارایی‌های مادی و معنوی سازمانی اظهار داشت: ارائه و نظارت درون سازمانی یکی از گام‌های مؤثر در رفع نواقص است.

میرمحمدی خاطر نشان کرد: در حوزه بهداشت و درمان اقدامات بسیار مهمی صورت گرفته است و خدمات چه از لحاظ کمی و چه کیفی رشد قابل توجهی داشته است.

ثمره قبولی سازمان در عمکرد حوزه مالی

احمد مدنی پور، عضو هیات مدیره سازمان و مدیر امور مالی سازمان با اشاره به ضرورت توجه به مدیریت هزینه‌ها، بیان کرد: اصلاح درآمدها از نکات مهم مدیریت بودجه و هزینه‌ها است، وضعیت مالی سازمان در موقعیت مناسبی است و در بین شرکت‌های زیر مجموعه وزارت نفت عملکرد بسیار خوبی در حوزه مالی داشتیم.

وی افزود: ارائه منظم صورت حساب از سوی مناطق یکی از مباحث مهم و ضروری به شمار می‌آید، مناطق در برنامه‌های سال آینده خود به ارائه به‌موقع صورتحساب‌های مالی توجه بیشتری داشته باشند.مدیر امور مالی سازمان تصریح کرد: گام‌های مثبتی در سال‌های اخیر در حوزه مالی برداشته شده، با پیگیری‌های مداوم بخش عمده ایی از مطالبات شرکت‌ها وصول شده و تمامی بدهی سازمان به مراکز طرف قرارداد و شرکت‌ها پرداخت شده است.مدنی پور در ادامه به استفاده از حساب بانک مرکزی، مسدود کردن حساب‌های جاری، چالش‌های مناطق در حوزه مالی، رعایت مفاد قانونی و مقررات توسط حسابرسان، لزوم مصرف وجوه نقدینگی نزد مناطق در پایان سال، گزارشات صندوق بازنشستگی و پرداخت‌های سرانه فرزندان ذکور بالای ۲۲ سال توضیحاتی را ارائه داد.

مناطق در خصوص اجرای بخشنامه مدیریت هزینه‌ها، متعهد بودند

دکتر مهدی هاشمی، عضو هیات مدیره و مدیر برنامه ریزی سازمان با تاکید دستور مقام عالی وزارت نفت مبنی بر اجرای دستور العمل صرفه جویی‌ها مباحثی را ارائه داد.مدیر برنامه ریزی سازمان با تاکید بر تنوع در پیشرفت برنامه‌های عملیاتی در مناطق اظهار داشت: مناطق در خصوص اجرای بخشنامه مدیریت هزینه‌ها و صرفه جویی‌ها به متعهد بودند.گزارشی که توسط واحد مطالعات استراتژیک و ارزیابی عملکرد مدیریت برنامه ریزی ارائه شد به دو بخش عملکرد و پیشرفت برنامه‌های عملیاتی مناطق سازمان در سال ۹۷ اختصاص یافت.

نظام پرداخت کارانه پزشکان تغییر می‌کند

دکتر مجید رزاقی، مدیر سلامت سازمان با اشاره به تغییر نظام پرداخت کارانه پزشکان ادامه داد: یکی از مهمترین برنامه‌های سال آینده بررسی نحوه پرداخت کارانه پزشکان و تبعیت از نظام پرداخت وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی است، در حوزه نیروهای غیر رسمی پزشک هم پرداخت عملکردی مانند وزارت بهداشت با توجه به در نظر گرفتن شرایط کار در صنعت نفت خواهیم داشت.

وی اظهار داشت: اهداف و سیاستهای کلان سازمان در حوزه‌های مختلف ارتقاء کیفی خدمات و نیز رعایت استانداردهای و صرفه جویی در حوزه‌های غیر ضروری بدون کاهش و یا قطع خدمات است.

در ادامه دکتر طاهره جعفری، رییس سلامت خانواده مباحثی در خصوص لزوم توجه به استانداردها و الزامات ثبت اطلاعات سلامت، برقراری ارتباط با سایر نرم افزارها در مراکز دارای نرم افزار و امکان بهره مندی از نرم افزار برای مستند سازی خدمات سلامت خانواده ارائه داد. دکتر پیمان فریدنیا رییس HSE و سلامت کار سازمان در ادامه بر ضرورت برطرف کردن نیازهای سلامت کارکنان و خانواده‌های آن‌ها تاکید کرد و مباحثی از جمله طراحی برنامه مداخلات مشترک در راستای ارتقاء سلامت کارکنان با مدیریت بیماریهای شغلی و غیر شغلی، کاهش سطح ریسک ۱۰ ساله حوادث قلبی وعروقی ASCVD، استقرار کامل طرح سلامت دهان و دندان کارکنان و طراحی برنامه مشترک جهت طراحی و تدوین MERP جهت پاسخ فوریتهای پزشکی در شرایط اضطراری مناطق عملیاتی را مطرح کرد.

دکتر حمیدرضا رضایوف، رییس امور درمان سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت به بیان مطالبی در خصوص نحوه صدور دفترچه، فرآیندهای بررسی اسناد درمان غیرمستقیم، رسیدگی و بررسی اسناد هزینه‌های تشخیصی درمانی سرپایی مراکز غیر طرف قرارداد و نظارت و کنترل‌های دوره‌ای و نامحسوس توسط رییس واحد درمان غیرمستقیم، رییس امور مالی، رییس پشتیبانی و خصوصاً رییس منطقه پرداخت.

در ادامه کارشناسان حوزه سلامت به روش پرداخت کارانه‌ها و بررسی وضعیت پرداخت به پزشکان پرکیس مطالبی را ارائه دادند.

برگزاری دوره تعمیر و نگهداری در سال آینده

مهندس بهنام سمیع، مدیر مهندسی و ساختمان ضمن ارایهٔ گزارشی از وضعیت پروژه‌های سازمان گفت: تقاضا بنده از روسا و مدیران این است ضمن توجه بیشتربه وضعیت تعمیر و نگهداری ساختمان‌ها و تاسیسات در جهت کاهش هزینه‌ها و افزایش رضایتمندی تلاش کنند و مدیریت مهندسی و ساختمان آمادهٔ هر گونه همکاری در این زمینه می‌باشد.

وی افزود: روسای مناطق طرح‌ها و پروژه‌های خود را اعلام تا اقدامات لازم صورت پذیرد در همین راستا دورهٔ تعمیر و نگهداری پیشگیرانه در سال آینده برای روسا و معاونین پشتیبانی مناطق برگزار خواهد شد.

پرداخت اضافه کار و فوق العاده ها با رعایت دستورالعمل

امیر قائم پناه، مدیر منابع انسانی سازمان مباحثی از جمله پرداخت اضافه کار، انتقال و مأموریت، فوق العاده و مزایا، دستور العمل ارزشیابی اسناد و مدارک، رعایت فرآیند مرخصی بدون حقوق ، پرداخت فوق العاده ها از طریق PR، رعایت اکید دستورالعمل جذب، ارسال درخواست برگزاری مناقصه در معاملات بزرگ ۴ ماه مانده به انقضای پیمان جاری ، رعایت مدت زمان نگهداری اسناد و مدارک جهت طی نمودن فرآیند امحاء یا بایگانی مناسب و همسو کردن همکاران خدمات پشتیبانی با ارکان متناظر ستادی را ارائه داد.

حضور مدیرمنابع انسانی شرکت ملی نفت ایران و مدیرعامل سازمان در بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان

نفت دکتر مولایی، مدیر توسعه منابع انسانی شرکت ملی نفت ایران به همراه دکتر حبیب اله سمیع، مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت از چگونگی پیشرفت پروژه بیمارستان جدید نفت آبادان بازدید کردند.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان، دکتر مولایی، مدیر توسعه منابع انسانی شرکت ملی نفت ایران، دکتر سمیع، مدیرعامل سازمان ضمن بازدید از پروژه بیمارستان جدید نفت آبادان در نشستی که با حضور مدیران شرکت‌های نفت و گاز منطقه، دانشکده و دانشگاه صنعت نفت آبادان، پتروشیمی و جمعی از روسای بهداشت و درمان منطقه برگزار شد، حضور یافتند.دکتر مولایی در ابتدای سخنانش از خدمات کارکنان بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان تقدیر کرد و گفت: کارکنان بهداشت و درمان صنعت نفت همواره در کنار واحدهای عملیاتی حضور دارند و باعث آرامش کارکنان در این بخش‌ها هستند.مدیر توسعه منابع انسانی شرکت ملی نفت ایران به نقش مسجدسلیمان و آبادان در ایران اشاره کرد و افزود: مسجد سلیمان و آبادان از نام‌های ماندگار در ایران و جهان است. به واسطه این مناطق بود که وارد دنیای صنعتی شدیم و باعث شد که ایران، به سوی یک کشور صنعتی حرکت کند. وی در ادامه اظهار داشت: نوزایی و تغییر لازمه حیات است. پیشرفت‌های خوب در این منطقه امید ما را بیشتر می‌کند و به تبع آن، وظایف و مسئولیت‌های ما را چند برابر می‌کند. دکتر مولایی به تشکیل کمیته مشترک از مدیران منطقه و شرکت‌های خدمات گیرنده برای بیان مسائل و مشکلات و حل جمعی آن در آینده نزدیک تاکید کرد و گفت: انتظار می‌رود بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان به تشکیل این کمیته نظارت داشته باشند. مدیر منابع انسانی شرکت ملی نفت ایران همچنین افزود: سیاست ما پیشرفت بهداشت و درمان صنعت نفت بویژه در مناطق عملیاتی است. شرکت ملی نفت ایران این مهم را درک کرده و از آن نیز حمایت می‌کند. شان همکاران ما و خانواده نفت این است که بتوانند در کمترین زمان بهترین خدمات را دریافت کنند. تلاش ما براین خواهد بود که پروژه بیمارستان جدید صنعت نفت به سرانجام برسد. دکتر مولایی در پایان اظهار امیدواری کرد توریسم درمانی در این منطقه راه اندازی شود. در ادامه نشست دکتر سمیع، مدیرعامل سازمان به سابقه و نقش مهم بیمارستان‌های صنعت نفت در کشور اشاره کرد و اظهار داشت: بیمارستان‌های صنعت نفت از حدود سالها قبل، نقش پیشگیرانه در سطح شرکت ملی نفت داشته است. بیمارستان نفت آبادان نیز یکی از مدرنترین بیمارستان‌ها در زمان خودش بوده است.

مدیرعامل سازمان افزود: این بیمارستان در حال حاضر یکی از مراکز فرسوده و قدیمی است و خدمات بازسازی انجام شده درحد راه اندازی مجدد بوده است. علت اینکه طرح بیمارستان جدید اجرا شده، افزایش سطح رضایتمندی در بین خانواده بزرگ صنعت نفت است.

دکتر سمیع بیان داشت: برای تکمیل بیمارستان نیاز به افزایش اعتبار داریم که امیدواریم بتوانیم از طریق سهم ۱٪ عمرانی شرکت پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران بودجه مورد نیاز را از این بند تأمین کرده و طرح را به پایان ببریم.دکتر حسونی بحرینی، رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان گفت: با توجه به قدمت بیمارستان، هزینه‌های زیادی جهت نگهداری و آورهال متقبل می‌شویم تا بتوانیم خدمات در خورشان کارکنان را ارائه دهیم. رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان به کمبود نیرو در این مرکز اشاره کرد و گفت: در این مرکز روزانه ۷۰۰ نفر به پلی کلینیک مراجعه می‌کنند. کادر پزشکی از نظر کیفی خوب است ولی از نظر کمی با مشکل مواجه هستیم.وی افزود: بیمارستان نفت آبادان ۱۵۰ تخت مصوب دارد که در حال حاضر ۱۰۵ تخت آن فعال است. بجز عمل‌های قلبی، تمام جراحی‌ها را در این مرکز انجام می‌دهیم. در پایان روسای منابع انسانی شرکت‌های خدمات گیرنده از جمله نفت و گاز اروندان، پخش فرآورده‌های نفتی، شرکت پالایش نفت آبادان، دانشگاه و دانشکده صنعت نفت آبادان به بیان نقطه نظرات و پیشنهادها و مشکلات پرداختند.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران:

جوانان و نخبگان در پیشبرد اهداف کلان شرکت نقش‌آفرینی می‌کنند

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران با بیان اینکه جوانان و نخبگان در پیشبرد برنامه‌ها و اهداف کلان شرکت نقش‌آفرینی می‌کنند، از انتخاب مشاور جوان در حوزه مدیریت ارشد سازمان خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت ملی حفاری ایران، مهندس سید عبدالله موسوی در نشست با مدیران و روسای عملیاتی شرکت، گفت: نخبگان و متخصصان جوان می‌توانند با استفاده از تحصیلات آکادمیک و زمینه رشد فکری و تخصصی، کارها را در جهت مهندسی و روزآمدی قوام بخشیده و موجب ارتقاء و شکوفایی سازمانی شوند. وی در این نشست که در ناحیه صنعتی کارون (کارگاه ۲) برگزار شد، با اشاره به ماهیت کار عملیاتی در صنعت نفت و متغیرهای آن، افزود: کار در بخش‌های عملیاتی شرکت ملی حفاری ایران با توجه به ریسک بالا، مواجهه با طبیعت ناشناخته، مخازن پر فشار، تجهیزات و ماشین آلات سنگین، دشواری و حساسیت‌های خاص خود را دارد. موسوی در پیوند با این مطلب ادامه داد: برای حذف یا کاهش تبعات ناشی از صعوبت کار که می‌تواند با عوارض جسمی نیروی انسانی و آسیب رسیدن به دستگاه حفاری و متعلقات آن همراه باشد، رعایت الزامات و مقررات HSE در هر سه بخش ایمنی، بهداشت و محیط زیست به جد در سطح صنعت نفت و خاصه صنعت حفاری مورد تاکید است. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران گفت: با تلاش‌های به عمل آمده و فرهنگ سازی که در خلال سال‌ها فعالیت صنعت نفت در کشور صورت گرفته امروزه مقوله ایمنی در این مجموعه نهادینه شده و در اولویت شروع تا پایان هر کار از صفر تا صد لحاظ و اعمال می‌گردد. وی در ادامه به برنامه‌های پیش روی شرکت در راستای افزایش راندمان و متراژ حفاری اشاره و گفت: با توجه به اهداف تبیین شده در وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران در مبحث توسعه میادین مشترک و همچنین سایر میادین در جهت حفظ و نگهداشت و افزایش تولید، این شرکت با برنامه‌ریزی برای بازسازی و نوسازی دکل‌ها و تجهیزات (اورهال) خود را برای حضور فعال در پروژه‌ها حفاری و ارائه خدمات جانبی و افزایش سهم بازار مهیا می‌سازد. موسوی افزود: شرکت ملی حفاری ایران به عنوان یک شرکت مادر تخصصی در عرصه صنعت حفاری در کشور تلاش دارد تا از ظرفیت‌ها و توانمندی‌های خود در جهت همکاری و همیاری با شرکت‌های فعال بخش خصوصی استفاده و به نحو مطلوب موجب افزایش توان صنعت حفاری در کشور گردد. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در بخش دیگری از سخنانش تصریح کرد: اصلاح ساختار سازمانی، انضباط مالی، کنترل هزینه‌ها، ایجاد تناسب میان درآمدها و هزینه‌ها، توجه بیش از پیش به رعایت و اعمال استانداردها در سطوح و بخش‌های مختلف ستادی، عملیاتی و پشتیبانی از موارد مهمی است که در سرفصل‌های برنامه‌ها و اهداف شرکت قرار گرفته است.

مدیرعامل بورس انرژی خبر داد:

گفتمان

عرضه ٦۰۰ میلیارد اوراق سلف نفتی تا قبل از عید

سیدعلی حسینی مدیرعامل بورس انرژی در گفت‌وگو با خبرگزاری فارس با رد هر گونه شائبه پیرامون نمایشی بودن عرضه‌های نفت خام و میعانات گازی در این بازار گفت: عرضه نفت خام و میعانات گازی از سوی شرکت ملی نفت ایران به موجب قانون انجام می‌شود اما شرایط خاص حاکم بر اقتصاد و پیچیدگی‌های بازار معاملات نفتی، باعث شده تا برخی از عرضه‌های صورت گرفته در رینگ صادراتی بورس انرژی همچون عرضه روز ۱۳ اسفند منجر به معامله نشود.

وی با بیان اینکه در اغلب اوقات اشخاصی برای حضور در عرضه‌های صورت گرفته از سوی شرکت نفت ابراز علاقه‌مندی می‌کنند، افزود: با توجه به شرایط حاکم بر معاملات نفتی و همچنین لزوم مطابقت این شرایط با وضعیت فعالیت بخش خصوصی، به طور طبیعی می‌بایست زمان بیشتری به متقاضیان خرید محموله‌های نفتی در بورس انرژی داد تا بتوانند از مزیت موجود براساس شرایط کسب و کار کنونی استفاده کنند. به گفته وی، شرکت بورس انرژی ایران و شرکت ملی نفت ایران وظیفه خود را در فراهم کردن بستر لازم برای فعالیت بخش خصوصی در بازار نفت کشور انجام داده‌اند اما علی‌رغم تحمیل برخی اقدام‌های ناشی از عوامل بیرونی، باید منتظر ماند و دید که بخش خصوصی تا چه حد می‌تواند از شرایط موجود بهره ببرد. حسینی در پاسخ به پرسش خبرنگار فارس درباره صحت و سقم برخی تحلیل‌ها پیرامون افزایش درآمدهای بورس انرژی از محل کارمزد معاملات نفتی و به تبع آن انتظار برای رشد قابل توجه قیمت سهام «انرژی» در سه نماد معاملاتی مختلف، گفت: اطلاعات معاملات و عملکرد بورس انرژی به طور منظم و روزانه در حالی منتشر می‌شود که عملکرد مالی این شرکت سهامی عام نیز در پایان دوره‌های عملکردی مختلف در دسترس عموم سرمایه‌گذاران قرار دارد. از سوی دیگر مطابق با مقررات بازار سرمایه، بورس‌ها از سقف کارمزد مشخصی برخوردارند و از این‌رو انتظار برای کارمزدهای نجومی واقعی نیست. وی ادامه داد: در حال حاضر، سه نماد معاملاتی «انرژی ۱»، «انرژی ۲» و «انرژی ۳» به سه گروه از سهامداران شامل نهادهای مالی، فعالان این بورس و سایر اشخاص که در واقع سهامداران عادی بازار سهام می‌شوند اختصاص دارد که اغلب التهاب‌های قیمتی نیز متعلق به نماد معاملاتی «انرژی ۳» بوده که سهام آن در دست عموم مردم است. مدیرعامل بورس انرژی با بیان اینکه شرکت بورس انرژی ایران همواره از سهامداران وفادار برخوردار بوده است، گفت: این درخواست از سهامداران وجود دارد که ضمن بی‌توجهی به تحلیل‌هایی که قابلیت اتکا ندارد تنها بر روی گزارش‌ها و مستندات مالی «انرژی» که در کدال منتشر شده توجه کنند. به گفته وی، به لحاظ قانونی امکان اینکه سهامداران هر یک از این نمادها بتوانند سهام خود را در نماد دیگری به فروش برسانند وجود ندارد در عین حال با توجه به روان بودن معاملات و ارزش بالای آن نیازی به فعالیت بازارگردان در این نمادها نیست. مدیرعامل بورس انرژی از برنامه‌ریزی برای انتشار اوراق تأمین مالی نفتی خبر داد و گفت: تا قبل از پایان سال جاری ۶۰۰ میلیارد تومان اوراق سلف موازی استاندارد متعلق به شرکت تابعه شرکت ملی نفت ایران در بورس انرژی پذیره نویسی می‌شود.

در همکاری دانشگاه و صنعت صورت گرفت؛

ترمیم خوردگی ۹ مخزن نفتی و ۸ لوله انتقال درگیر خوردگی با کامپوزیت بومی محققان کشور

محققان دانشگاه علم و صنعت به فرمولاسیون کامپوزیت‌هایی دست یافتند که بدون ترکیب شدن با مواد نفتی و ایجاد تغییر در بدنه مخازن نفتی، قادر است در مدت ۳ ماه مخازن نفتی درگیر با خوردگی را ترمیم کند و تاکنون ۹ مخزن نفتی موجود در کشور با استفاده از این مواد پلیمری بازسازی شدند.

دکتر محمود شکریه، رئیس مؤسسه کامپوزیت ایران و استاد دانشگاه مکانیک دانشگاه علم و صنعت ایران در گفت‌وگو با ایسنا با بیان اینکه مخازن ذخیره نفت و لوله‌های انتقال نفت بر اثر مرور زمان دچار تخریب و خوردگی می‌شوند، گفت: مخازن نفتی که مقادیر زیادی نفت در آنها ذخیره می‌شود، زمانی که دچار خوردگی می‌شوند مواد داخل آن‌ها به بیرون مخازن نشت می‌کند و این امر آلودگی محیط زیست را به دنبال دارد. از این رو نیاز به تعمیرات اساسی بر روی آنها است. مجری طرح ادامه داد: در روش سنتی برای مقاوم‌سازی مخازن درگیر با پدیده خوردگی، ابتدا نفت آن تخلیه می‌شود و بعد از آن ورق کف مخزن بریده شده و ورق‌های جدید از طریق جوشکاری و برشکاری فلزی جایگزین آنها می‌شود. در این روش همچنین نیاز است گاز خنثی در مخزن تزریق شود تا از بروز آتش سوزی در داخل مخزن جلوگیری به عمل آید. وی ادامه داد: علاوه بر آن برای وارد کردن ورق به داخل مخزن، باید دیواره آن برش زده شود که این امر احتمال افزایش کمانش دیواره مخزن را افزایش خواهد داد. شکریه، فرآیند ترمیم مخازن نفتی با استفاده از روش‌های سنتی را بسیار هزینه‌بر و زمان‌بر دانست و یادآور شد: زمان تعویض مخازن دچار خوردگی با روش سنتی حدود ۱۵ ماه به طول می‌انجامد و در این مدت از آنجایی که مخازن مشکل‌دار قابل بهره‌برداری نیستند، خط تولید دچار اشکال می‌شود. عضو هیأت علمی دانشگاه علم و صنعت با اشاره به دستاوردهای طرح مطالعاتی «تقویت مخازن فرسوده نفتی با فناوری کامپوزیت»، با تاکید بر اینکه در این فناوری نیازی به کارگر، برشکاری و جوشکاری نداریم، خاطر نشان کرد: در این طرح با استفاده از پوشش‌های کامپوزیتی تولید شده این امکان فراهم شده است که بدون تخریب و یا کار گرم، کف مخزن و یا لوله‌های فرسوده تقویت شوند. وی مواد کامپوزیتی تولید شده را پایه پلیمری دانست و گفت: در ساختار این کامپوزیت از رزین‌های «وینیلی استر»، «پلی‌استر» و «اپوکسی» استفاده شده است و زمانی که این مواد با یکدیگر ترکیب می‌شوند، تشکیل ماده‌ای را می‌دهد که نسبت استحکام به وزن آنها بیشتر از فلز است، ضمن آنکه دچار خوردگی نمی‌شوند. وی اضافه کرد: این مواد بر بستر الیاف شیشه در داخل مخزن کشیده می‌شود و با این روش نقاط خوردگی، ترمیم خواهد شد. عضو هیأت علمی دانشگاه علم و صنعت اضافه کرد: با این روش مخزنی که با روش‌های سنتی ۱۵ ماه درگیرترمیم می‌شد، در مدت ۳ ماه مخزن قابل‌ترمیم و تحویل کارفرما خواهد بود. شکریه، گارانتی این محصول را ۱۵ تا ۲۰ سال ذکر کرد و افزود: پس از تعمیرات با فناوری پیشرفته کامپوزیت، در صورت تخریب کامل ورق‌های فلزی مخزن، همچنان این پوشش کامپوزیتی تحمل وزن سیال درون مخزن را خواهد داشت. در لوله‌های انتقال نیز بدون توقف خط، تقویت و ترمیم لوله‌های فلزی میسر خواهد بود. به گفته رئیس مؤسسه کامپوزیت دانشگاه علم و صنعت، در کشورهای صنعتی این فناوری به عنوان یک فناوری پیشرفته مورد استفاده قرار می‌گیرد، ولی به علت تحریم‌های اعمالی، شرکت‌های خارجی حاضر به اجرا در ایران نیستند و در صورت تمایل شرکت‌های خارجی به اجرا، هزینه‌های اجرایی آن غیر اقتصادی خواهد بود؛ ولی در حال حاضر با تحقیقات دانشگاهی این فناوری در کشور بومی‌سازی شده است. وی زمان تعمیر بسیار پایین نسبت به روش تعویض ورق‌های فلزی، عدم نیاز به برشکاری در بدنه مخزن و در بدنه مخزن و عدم ایجاد تغییر شکل در بدنه، عدم احتمال ایجاد کمانش بدنه مخزن به دلیل عدم برشکاری در بدنه، عدم خوردگی و یا ترکیب شدن در مواد نفتی و عدم ایجاد خوردگی در پوشش کامپوزیت نسبت به پوسته فلزی را از مزایای کامپوزیت تولیدشده برای تقویت مخازن نفتی نام برد. شکریه، فناوری تولید شده را نمونه‌ای از یک طرح ارتباط صنعت با دانشگاه توصیف کرد و ادامه داد: دانش فنی این محصول در دانشگاه علم و صنعت کسب شد و به بخش خصوصی برای اجرا در بخش‌های صنعت واگذار شده است. فعالیت این شرکت در زمینه تعمیر مخازن نفتی فرسوده با فناوری کامپوزیت است. استاد دانشگاه علم و صنعت تاکید کرد: این شرکت تاکنون ۹ مخزن بزرگ ذخیره مواد نفتی و ۸ طرح لوله انتقال در مناطق نفتی چون جزیره سیری، لاوان، خارک و آبادان را با استفاده از این فناوری تقویت کرده است. طرح «تقویت مخازن فرسوده نفتی با فناوری کامپوزیت در سی‌ودومین جشنواره بین‌المللی خوارزمی موفق به کسب رتبه سوم پژوهش‌های کاربردی در گروه تخصصی مکانیک شد.

رئیس کمیسیون عمران مجلس شورای اسلامی:

تحریم، توسعه صنعت نفت را متوقف نمی‌کند

رئیس کمیسیون عمران مجلس شورای اسلامی با بیان اینکه متخصصان صنعت نفت توان مقابله با تحریم‌ها را دارند، گفت: تحریم، توسعه صنعت نفت را متوقف نمی‌کند.

محمدرضا رضایی کوچی، رئیس کمیسیون عمران مجلس شورای اسلامی گفت: هرچند تحریم اقتصادی آثار خود را دارد، اما باید اذعان کرد که از زمان وضع تحریم‌ها تاکنون، هیچگاه توسعه و پیشرفت صنعت نفت متوقف نشده است. وی با اشاره به اینکه آمریکا قصد داشت صادرات نفت ایران را متوقف کند و به صفر برساند، اما به اهداف خود نرسید، افزود: ممکن است در بخش سرمایه‌گذاری موانعی ایجاد شده باشد، اما پیشرفت‌های بزرگی در بخش‌های مختلف پتروشیمی و همچنین پروژه‌های گازرسانی داشته‌ایم. رضایی کوچی با تاکید بر اینکه نیروهای متخصص صنعت نفت ایران در منطقه و حتی دنیا حرف‌های زیادی برای گفتن دارند، تصریح کرد: توانمندی متخصصان نفت ایران بر هیچکس پوشیده نیست، ما تحریم‌ها را در ادوار مختلف تجربه کرده‌ایم، این دوره نگاه آمریکایی‌ها به تحریم نگاه تازه‌ای است و ما نیز سناریوهای مختلفی برای این نوع نگاه خواهیم داشت. رئیس کمیسیون عمران مجلس شورای اسلامی عنوان کرد: در میان تحریم‌های اعمال شده، نوک حملات به سوی صنعت نفت نشانه گرفته شده است، زیرا آمریکا به‌خوبی می‌داند نفت مهم‌ترین منبع تأمین درآمدهای ارزی کشور است، اما آمریکایی‌ها فکر نمی‌کردند که ایران موقعیتی دارد و نفت این کشور نیز شرایطی دارد که نمی‌توانند آن را از فضای بین‌الملل حذف کنند. وی ادامه داد: آمریکا تلاش می‌کند افزون بر فروش و صادرات نفت، سرمایه‌گذاری در پروژه‌های توسعه صنعت نفت را نیز محدود کند و مانع سرمایه‌گذاری و توسعه میدان‌های نفت و گاز کشور شود، اما به هدف خود نخواهد رسید، ایران به اندازه مورد نیاز خود در ماه‌های گذشته نفت فروخته و اینکه گفته می‌شد هیچ کس نمی‌تواند فروش نفت ایران را به صفر برساند واقعیت دارد.

یادداشت

ضرورت توجه به بسترسازی برای افزایش صادرات

محمد امین راد
کارشناس انرژی

افزایش تولید گاز کشور بدون ایجاد بستر صادراتی برای آن و پیگیری نکردن برنامه‌های صادرات گاز به صورت جدی نشان از عدم برنامه ریزی صحیح در این حوزه دارد و موجب مصرف این منابع ملی با قیمت‌های پایین در موارد غیرضروری در داخل کشور می‌شود. بیژن زنگنه وزیر نفت در نشست خبری خود به مناسبت دهه فجر اعلام کرده است که به زودی چهار فاز جدید ۱۳، ۲۲، ۲۳ و ۲۴ پارس جنوبی به بهره برداری خواهد رسید و در روزهای آینده این چهار فاز گازی توسط ریاست جمهوری به صورت رسمی افتتاح می‌گردد. در شرایط فعلی ظرفیت تولید گاز غنی ایران از میدان گازی مشترک پارس جنوبی روزانه ۶۰۰ میلیون مترمکعب در روز است که با احتساب بهره برداری از این چهار فاز جدید این ظرفیت از مرز ۷۰۰ میلیون مترمکعب در روز عبور خواهد کرد. علاوه بر این هم اکنون ظرفیت تولید روزانه گاز شیرین در منطقه پارس جنوبی حدود ۵۷۰ میلیون مترمکعب است که با بهره برداری از این فازهای جدید این ظرفیت نیز به حدود ۶۷۰ میلیون مترمکعب در روز می‌رسد و این بدان معنی است که عملاً روزانه ۱۰۰ میلیون مترمکعب به تولید گاز کشور افزوده خواهد شد.

صادرات گاز کشور همچنان در بلاتکلیفی

از طرف دیگر، اما برنامه‌های صادرات گاز کشور همچنان در بلاتکلیفی به سر می‌برد. صادرات گاز به پاکستان از طریق خط لوله IP تنها به پیگیری از راه دور و ابراز علاقه‌های طرفین در سطح رسانه‌ها متوقف گردیده و پیشرفتی در اجرای آن به نظر نمی‌رسد حال آنکه خط لوله تاپی رقیب این خط لوله با جدیت در حال پیگیری است. صادرات به عمان نیز در حالی که قرار بود در طی سال جاری عملیات اجرای آن آغاز گردد و به نتیجه مشخصی برسد عملاً حتی مناقصات آن نیز در سال جاری برگزار نگردید و اجرای آن همچنان متوقف است. صادرات به بصره عراق نیز که قرارداد رسمی و قطعی در رابطه با آن به امضای طرفین رسیده و حتی زیرساخت صادراتی آن نیز وجود دارد از سال ۹۴ تا کنون پس از گذشت ۳ سال، اجرای آن در هاله‌ای از ابهام است و تنها چندبار در حجم‌های بسیار پایین صادرات گاز به این مقصد انجام گرفته است. صادرات گاز طبیعی علاوه بر مزایای اقتصادی که برای کشور به همراه دارد به دلیل ویژگی‌های ذاتی بازار خود مزایای سیاسی و امنیتی زیادی برای کشور به همراه خواهد داشت. چرا که به دلیل وابسته شدن امنیت انرژی کشور وارد کننده به واردات گاز از ایران عملاً مانع اعمال تحریم شده و در روابط سیاسی نیز به عنوان ابزاری موجب افزایش توان چانه زنی کشور خواهد گردید. به طوری که در طی تحریم‌های فعلی صادرات گاز به عراق به مقصد بغداد با وجود فشارهای آمریکا هرگز قطع نگردید و دولتمردان عراق در مقاطع مختلف ضمن مخالفت با تحریم‌های یکجانبه امریکا در این زمینه، به ادامه واردات گاز از ایران تاکید کرده‌اند. آمریکا نیز با علم به این وابستگی امنیت انرژی، واردات گاز برای عراق را از تحریم‌ها نفتی معاف کرده است. افزایش تولید گاز از میدان مشترک پارس جنوبی در رقابت با قطر قطعاً امری منطقی است که در طی سال‌های گذشته از سوی دولت‌های مختلف پیگیری شده است. اما افزایش تولید گاز کشور بدون ایجاد بستر صادراتی برای آن و عدم پیگیری مجدانه برنامه‌های صادرات گاز کشور در این زمینه نشان از بی برنامگی در این حوزه دارد که موجب می‌گردد این منبع ملی با قیمت‌های پایین در مصارف غیرضروری و زیانده در داخل کشور به مصرف برسد که نتایج مثبتی برای کشور به همراه نخواهد داشت. بنابراین ضروری است مسئولین در کنار تلاش برای افزایش ظرفیت تولید گاز کشور در میدان مشترک پارس جنوبی توجه ویژه‌ای به توسعه بازارهای صادراتی کشور در همسایگی ایران کنند تا ضمن جلوگیری از هدر رفت این منابع برای کشور بتوان از مزایای سیاسی و امنیتی این صادرات در مواقع بحرانی همچون تحریم کنونی برای کشور نیز بهره برد.

Gachsaran Petchem Plant Key in Regional Development

The CEO of the National Petrochemical Company (NPC), Behzad Mohammadi, said Gachsaran Petrochemical Project was instrumental in completion of the value chain in southwestern Iran.During a visit to the plant, Mr. Mohammadi called for acceleration of the construction work in the project, saying the project was one of the most important projects in Iran's petrochemical industry.He said the plant would be fed by Bidboland II Gas Refinery which is to come on-stream next Iranian calendar year beginning on March 21.Mohammadi, who is also deputy petroleum minister in petrochemical affairs, said four other petrochemical projects were under way which would be fed by the items produced at the Gachsaran facility.The CEO further expressed optimism that the financial issued facing the project would be resolved by more support from the Persian Gulf Petrochemical Industries Company (PGPIC).An investment of €424.7 million and Rls. 7,165.2 billion has bene made in the project which has so far made 59 percent progress and is planned to come on-stream by 2021.

Bidboland Refinery, National Project—Says CEO

The CEO of the National Petrochemical Company (NPC) said Bidboland II Gas Refinery Project was a valuable, national project and played a key part in the oil and gas industry of the country.

During visit to the facility, Behzad Mohammadi, who is also deputy petroleum minister in petrochemical affairs, said the mega project was being completed at an acceptable pace and it the refinery would come on-stream by 2020.The CEO said the project was one of the key projects in Iran's oil and gas industry which would be fed by four NGL plants which made it different from South Pars refineries which are fed by South Pars gas field.The refinery is being developed for processing 2 billion cubic feed of natural gas per day.Once Gachsaran project, in southwestern Iran, comes online, Bidboland will send 1.5 million tons of ethane to the facility, but before that, the ethane will be used as feedstock by the petrochemical plants operating in Mahshahr Petrochemical Zone, also in southwestern Iran.

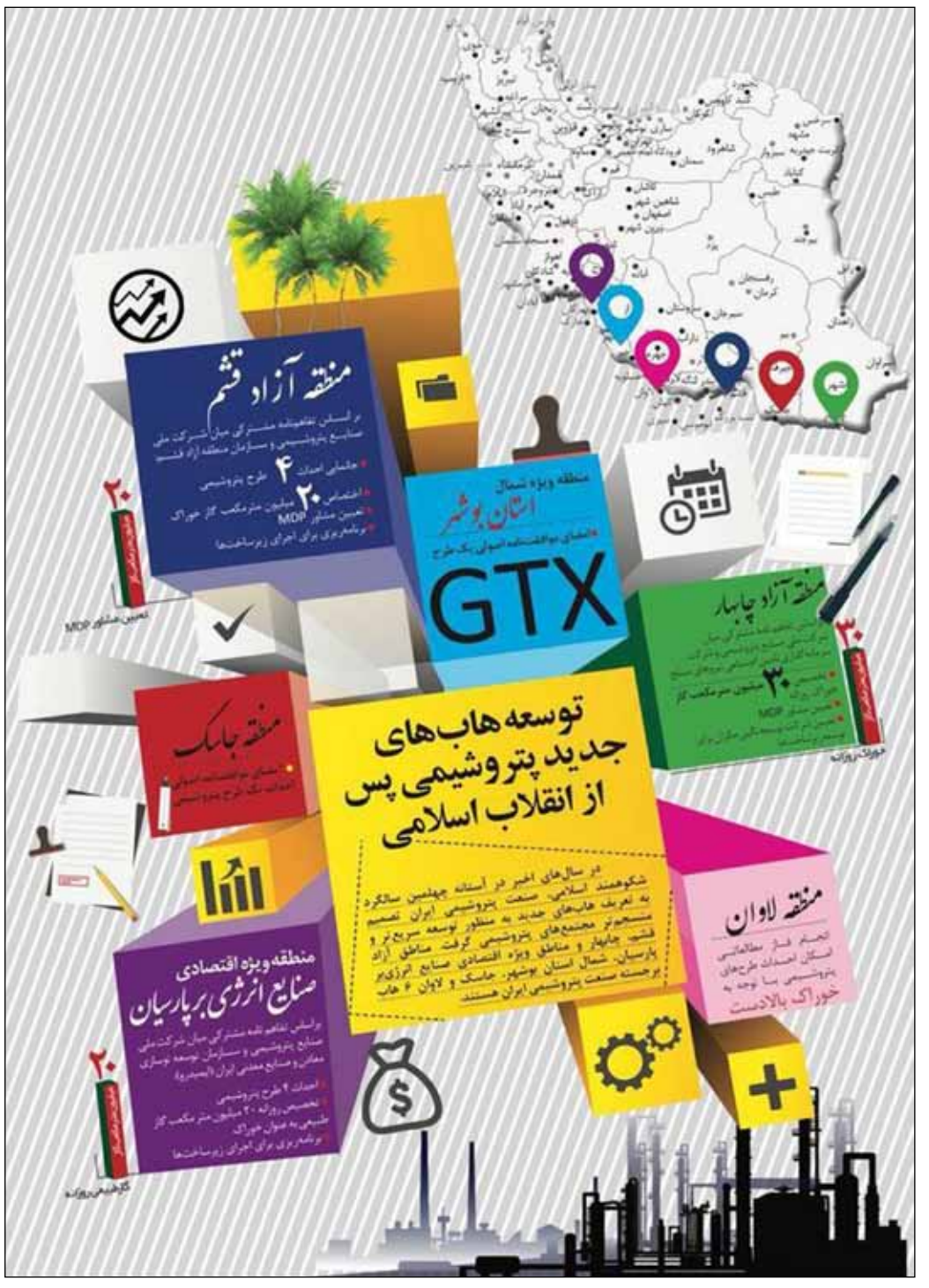
News

Euro-5 Petrol Produced at Tabriz Refinery

Tabriz Refinery has improved the quality of its petrol output which now meets Euro-5 specifications.The good news was announced less than two week until Norouz, the Iranian new year, beginning on March 21.Gholamreza Bagheri Dizaj, the CEO of Tabriz Oil Refining Company, said the facility underwent a project to renovate the petrol production unit of the refinery with 10,000 b/d of production capacity.Now, the refinery can supply up to 3.2 million liters per day of Euro-5 petrol. An investment of 10 million euros was made in the project.Previously, only 40 percent of the plant's petrol met Euro-5 standards."Over the past five years, Tabriz refinery has underwent 15 environmental projects with a total investment of 400 million euros of which 10 projects have come on-stream," Bagheri Dizaj said.

RIPI Unveils Portable Environmental Pollution Detection Systems

The Research Institute of Petroleum Industry (RIPI) Portable has unveiled detection systems of environmental pollutants.According to RIPI, Jaber Neshati, head of the Energy and Environment Faculty of RIPI, on the sidelines of a ceremony to unveil the systems, said, «Environmental sensors are very diverse and can be exploited in various sectors of the oil industry."He stated that more than 30 kinds of portable sensors were used in the industry, adding that at RIPI, 17 types of these sensors were made with very high efficiency.Neshati emphasized that the systems were built by efficient domestic manpower, hardware and software, adding: «RIPI is ready to develop the systems and commercialize them in the future."RIPI is the research arm of the petroleum industry in Iran and serves oil and gas companies in technologies spheres.



نوبت دوم

شرکت ملی گاز ایران
شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد
(خانگیران)
(سهامی خاص)

فراخوان مزایده عمومی

مزایده شماره ۱۹۲ (فروش ۱۲ ردیف اقلام اسقاطی شامل آهن آلات و لوله، کوره کمکی، لوله pvc، قرقره،بشکه، برج خنک کننده و دوچرخه)

موضوع: شـرکت پالایش گاز شـهید هاشـمی نژاد در نظر دارد «۱۲ ردیف اقلام اسقاطی شامل آهن آلات و لوله، کوره کمکی، لوله pvc، قرقره،بشکه، برج خنک کننده و دوچرخه » خود را از طریق مزایده عمومی به فروش برساند.

روش و زمـان تحویل اسـناد: متقاضیان می تواننـد حداکثر تا تاریـخ ۹۷/۱۲/۲۸ ، جهت دریافت اسناد مزایده به آدرس مشهد، خیابان آبکوه، نبش دانشسرای شمالی، اداره پشتیبانی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد، طبقه سوم، اتاق ۳۰۵، دفتر کمیسیون مناقصات مراجعه نموده، یا اینکه تقاضای کتبی خود را (به همراه اعلام یک شماره نمابر) به ۰۵۱-۳۷۲۸۵۰۲۴ فکس نمایند تا اسناد مزایده از طریق نمابر برای ایشان ارسال گردد.

همچنین اسناد مزایده از طریق وب سایت شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد (بخش مناقصه ها و مزایده ها ← مزایده ها) به آدرس زیر قابل دریافت است.

www.nigc-khangiran.ir

محل تحویل اقلام مزایده: کیلومتر ۱۶۵ جاده مشـهد – سـرخس، پالایشـگاه گاز شـهید هاشـمی نژاد (لازم به ذکر اسـت، تفکیک کالاها، بارگیری، حمل و سـایر اقدامات لازم دیگر برای انتقال کالاهای موضوع مزایده بر عهده و به هزینه و با مسـئولیت خریدار (برنده مزایده) می باشد.)

سـایرموارد: متقاضیان می توانند جهت کسب اطلاعات بیشتر از ساعت ۷:۳۰ الی ۱۴:۳۰ روزهای شـنبه لغایت چهارشـنبه با شـماره تلفـن ۰۵۱-۳۷۲۸۵۰۲۴ تمـاس حاصل نمایند. همچنیـن لازم بـه ذکر اسـت در صـورت نیاز بـرای بازدید از اقـلام موضوع مزایـده ، جهت هماهنگی تا یک روز قبل از آخرین مهلت تحویل پیشـنهاد (اشـاره شده در بند ۵ فراخوان این مزایده) با شـماره مسـتقیم ۰۵۱-۳۳۰۰۲۱۰۰، داخلی های ۲۱۴۰ و یا ۲۱۴۴ تماس حاصل نمایند.

روابط عمومی
شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد

شماره مجوز: ۱۳۹۷/۶۶۲۴

دانش نفت گزارش می‌دهد؛

نشست مشترک مجمع وزیران ادوار و شورای عالی الگوی اسلامی ایرانی پیشرفت

نفت مجمع عمومی فوق العاده وزیران ادوار روز سه شنبه ۱۴ اسفند ماه با حضور برخی وزرا و معاونان دولت‌های قبلی و فعلی به میزبانی مرکز الگوی اسلامی –ایرانی پیشرفت برگزار شد.

در ابتدای این نشست، دکتر محمدرضا عارف، رییس مجمع وزیران ضمن خوشامدگویی به حضار گفت: در این جلسه قصد داریم به طور خاص به بررسی موانع توسعه پیشرفت در کشور پرداخته و چالش‌های اصلی که در نظام ما و در کشور با آن روبرو هستیم را با استفاده از تجربه ارزنده‌ای که در جمع اعضای محترم وجود دارد بررسی کنیم.

وی تاکید کرد: هدف ما این است که در حل مشکلات مردم سهیم باشیم و انشاالله با اجرایی شدن برنامه‌های پیشرفت، نگاه ما این‌گونه باشد که از طریق همفکری و هم‌افزایی با اعضای مجمع که دربرگیرنده همه حوزه‌ها و معاونین رئیس‌جمهور وقت در چهار دهه گذشته است، بتوانیم در برنامه‌های پیشرفت کشور مؤثر باشیم. خوشحال هستیم اعلام کنیم مجموعه وزیران اقماری با ۷ کمیسیون تخصصی و راهبردی و دبیرخانه این طرح‌ها در این مسیر حرکت می‌کند.

دکتر عارف در ادامه توضیحات خود افزود: در این برنامه‌ریزی باید به اسناد بالادستی، سند چشم‌انداز و سیاست‌های مختلف، به‌طور خاص توجه شده و در کنار تلاش برای حل مشکلات و حاکمیت ارزش‌ها و تحقق آرمان‌ها، درنهایت همکاری و تعامل خوبی با همه نهادها داشته باشیم.

دکتر عارف با تأکید بر این موضوع که همکاری مجمع وزیران باید به نوعی باشد که وارد جزئیات شود، افزود: نباید این فعالیت به نوعی تلقی شود که دخالت در کار دستگاه‌ها باشد و به همین دلیل جهت‌گیری ما همین کمیسیون‌های تخصصی بوده و توصیه‌شده است که وزرا در هر بخش با ما تعامل داشته باشند.

وی در ادامه تصریح کرد: ما نشست‌های تخصصی متعددی داشته‌ایم و راهبردهایی را که موردنظر مجمع بوده و به تصویب می‌رسد، دنبال کرده و تلاش می‌کنیم این کار اجرایی شود. استحضار دارید، که تدوین الگوی اسلامی ایرانی پیشرفت، یکی از مطالبات و دغدغه‌های مقام معظم رهبری محسوب می‌شود. ایشان در فرمایشاتشان اشاره کردند که ما باید بررسی کنیم چه الگویی باید مبتنی بر ارزش‌ها و انقلاب طراحی‌شده و درعین‌حال پاسخگوی مطالبات موجود بوده و دارای نکته‌های قابل ارزیابی باشد. به‌هرحال خوشحال هستیم که باتدبیر معظم له این مرکز، یعنی مرکز الگوی اسلامی ایرانی پیشرفت، تأسیس‌شده و من تشکر می‌کنم از آقای دکتر واعظ زاده و همکارانشان و همه نخبگانی که طی این مدت طولانی روی این طرح کارکرده‌اند. با تدبیر مقام معظم رهبری این سند در دیدگاه و ارزیابی نخبگان قرارگرفته و این فرصت بسیار خوبی است که نخبگان و نهادهایی که برنامه ریزی انجام می‌دهند نسبت به این موضوع اظهارنظر کرده و نقدهای خود را مطرح کنند تا در نهایت انشاءالله ما بتوانیم در سال ۱۴۰۰ سند جامعی را داشته باشیم که آن را مبنای توسعه و برنامه‌های توسعه کشور قرار دهیم.

در این راستا، جلساتی را هم جناب آقای مهندس شافعی در دبیرخانه برگزار کرده‌اند و هدف اصلی هم این است که انشاالله الگو بتواند از این ظرفیت که در مجموعهٔ وزرا وجود دارد استفاده کند.

در آستانه چهل و یکمین سال انقلاب شکوهمند اسلامی، مقام معظم رهبری بیانیه‌ای جدید را ابلاغ فرمودند که در این بیانیه ۷ توصیه مختلف ابلاغ‌شده است که علی‌الاصول راهبرد برنامه آینده الگوی اسلامی ایرانی پیشرفت خواهد بود و طبیعتاً تبیین راهبردهای توسعه در کشور باید مبتنی بر این رهنمودها و هفت موضوع مهم مطرح شده در آن باشد که مطمئناً ما هم در کمیسیون تخصصی باید به این موضوع بپردازیم. این بیانیه برای دهه‌های آینده راهگشاست و اولویت‌های هفت توصیه‌ای که مقام معظم رهبری فرمودند، توسط کمیسیون‌های تخصصی ارزیابی‌شده و ما هم باید در اجرایی شدن این سند سهیم باشیم.

دکتر عارف در خاتمه سخنان خود افزود: هیئت‌مدیره مقرر کرد که در هر جلسه مجمع از چند نفر از بزرگان و پیشکسوتانی که زحمت‌کشیده‌اند و شرایط خوب امروزه کشور مدیون زحمات آن‌هاست، تقدیر شود. به همین دلیل از این بزرگان و پیشکسوتان عزیز وزرای اسبق تقدیر شده و بنده هم خدمت این بزرگان خیرمقدم می‌گویم. انتظار ما این است که در نظر داشته باشید که شما صاحب این مجمع هستید و تمام وزرا و معاونین رئیس‌جمهور در دوران پس از انقلاب علی‌الاصول عضو این مجمع هستند تا حرکتی جدیدتر را در امور مختلف مجمع داشته باشیم و با تلاش شما عزیزان ما سهم بیشتری را در شکل‌گیری و تصویب اسناد بالادستی و برنامه‌های پیشرفت کشور داشته باشیم.

در ادامه این برنامه، مهندس غلامرضا شافعی، دبیر و نایب رئیس مجمع وزیران به بیان نقطه نظرات خود پرداخت و اعلام کرد: سه چالش اصلی کشور در جلسات مجمع مورد بررسی قرارگرفته و مهم‌ترین و اولین آن‌ها امر اشتغال است. در همین زمینه با وزرایی که بیشتر از سایرین در این حوزه مرتبط بودند، مصاحبه‌هایی انجام‌شده و با مشارکت دانشگاه صنعتی شریف این مصاحبه‌ها منجر به انتشار به کتابی شده که ماحصل تجربه ۱۲ تن از آقایان وزراء است.پروژه دیگری که توسط زیرمجموعه مجمع و دبیرخانه آن انجام‌شده است، کتابی است که فعلاً به‌صورت دیجیتالی منتشرشده است. این کتاب درزمینه ایجاد آکادمی وزراست. در جلسه قبلی مجمع تصمیم گرفته شد تا بحث آکادمی وزرا را به مطالعه بگذاریم. این کار انجام شد و با ۱۶ نفر از وزرای مربوط و صاحب‌نظر در این حوزه مصاحبه‌هایی انجام‌شده که ماحصل آن نیز که به‌صورت کتاب آماده است. به نظر می‌رسد این اثر، کتاب بسیار ارزشمندی باشد در جهت ایجاد دانشکده حکمرانی که مشابه آن در بسیاری از کشورهای مختلف دنیا نیز وجود دارد و دانشگاه‌هائی بر مبنای تجربیات افراد حاکم بر جامعه تأسیس‌شده است. در کشور ما جای چنین دانشکده و آکادمی خالی است. این مجموعه تحت عنوان پروژه آکادمی وزرا باهدف مستندسازی دانش و تجارب وزیران در ادوار مختلف جمهوری اسلامی ایران و همکاری دانشگاه صنعتی شریف تهیه‌شده است.وی در ادامه توضیحات خود افزود: در بخش بعدی این جلسه به الگوی پایه اسلامی ایرانی پیشرفت خواهیم پرداخت. دبیرخانهٔ مجمع وزیران طی ۱۴ ماه گذشته نیز چهل‌ویک جلسه برگزار کرده است. این جلسات با حضور کارشناسان و معاونین وزرا و بعضاً خود وزیران سابق و اسبق تشکیل شده و در حوزه‌های مختلفی اعم از صنعت علوم اقتصاد، فرهنگ و غیره ۴۱ جلسه تشکیل گردیده است که مطالب این جلسات را می‌توان از طریق فضای مجازی به دوستان انتقال داد.

این جلسات به‌طور منظم در روزهای دوشنبه برگزار می‌شود و اگر همکاران لازم می‌دانند موضوعاتی موردبررسی قرار بگیرد، به ما اطلاع دهند تا در مورد آن‌ها نیز بحث و تبادل‌نظر انجام شود. در مورد سند و الگوی اسلامی ایرانی پیشرفت نیز چند جلسه تشکیل شد و با آقای دکتر کیانی بختیاری و آقای دکتر قریب و دکتر فیاض و برخی دیگر از دوستان همفکریهائی صورت گرفته و این آمادگی وجود دارد که در این جلسه ماحصل این مشورتها ارائه شود.سپس ایشان از کمیسیونهای مجمع خواستند که گزارش عملکرد خود را به مجمع ارائه نمایند، بر اساس گزارش کمیسیون حقوقی و قضائی، وزارء سابق و اسبق دادگستری، یافته‌ها و پیشنهادهای خود را در این مقطع حساس تغییر رئیس قوه قضائیه، تنظیم و به رئیس جدید تقدیم کرده‌اند که مورد استقبال ایشان واقع شده است.گزارش کمیسیون‌های دیگر نیز به ویژه در مورد ارزیابی سند الگوی پایه ارائه گردید. کمیسیون‌ها و اعضاء، ضمن تأکید بر ضرورت وجود برنامه‌های دراز مدت و نیز چشم‌انداز و نگاه به افق‌های دور دست وضرورت آینده پژوهی، بر نکات زیر تأکید نمودند:

ضرورت یا عدم ضرورت تدوین الگوی پایه، جایگاه حقوقی الگو در قانون اساسی؟ تجربه سایر کشورها در داشتن یا نداشتن الگو؟ ضرورت شاخص پذیری و قابلیت اندازه گیری اهداف الگو، و اینکه اساساً در بحث الگو به وضعیت و یا شخصیت موجود و قابل دسترس و قابل ارائه و قابل حصول اشاره می‌شود، نه وعده ساختن وضعیت ایده آلی که تجربه نشده است و قابلیت دسترسی و حصول آن به اثبات نرسیده است.

همچنین در این نشست از سوی اعضاء مجمع وزیران ادوار، بر عدالت اجتماعی ضرورت اتخاذ تدابیر لازم جهت توسعه و گسترش تعامل کارآمدتر در صحنه بین الملل، تنش زدائی وتوسعه روابط پایدار و توسعه روابط منطقه‌ای به ویژه با همسایگان، سازمان‌های بین المللی، اصلاح ساختار مدیریت کلان کشور، تلاش مؤثر بر حفظ وحدت ملی و تحکیم وفاق ملی با توجه به گستردگی اقوام ایرانی و گرایش‌های سیاسی و قومی و مذهبی، پایداری خانواده و برجسته‌تر کردن نقش خانواده‌ها در برنامه ریزی‌ها، آسیب شناسی دلایل عقب ماندگی در اجرای برنامه‌های پنج ساله و نیز چشم‌انداز بیست ساله، توجه به تکنولوژی‌های جدید، اتخاذ شیوه‌های کارآمد در امر نظارت بر انتخابات از سوی شورای نگهبان، اخلاق محوری، شایسته سالاری و گزینش مجریان قاعده پذیر، پرهیز از تولید اسناد تکراری، حصول اجماع فکری در امّهات چشم انداز و «الگو».

اصلاح نظام آموزشی به طوری که تحصیل کردگان با تراز اسلامی ایرانی تربیت شوند. محدودتر کردن تعداد دستگاه‌های نظارتی و کیفی کردن آنها و...

همکاران مرکز الگوی اسلامی ایرانی پیشرفت نیز در باب تبیین متدولوژی روش تهیه الگو اظهار داشتند این الگو با مشارکت هزاران نفر از نخبگان و دانشگاهیان و علماء تهیه شده است و نیز در باب مباحث مختلف مطروحه، توضیحات مفصلی ارائه کردند. در ادامه به مناسبت آغاز چهل و یکمین سال پیروزی انقلاب اسلامی از وزرا و خانواده‌های وزرای پیشکسوت تجلیل شد. وزرای پیشکسوت تجلیل شده عبارتند از: شهید دکتر مصطفی چمران، شهید امیر سرلشکر فکوری، شهید سرلشکر سید موسی نامجو، شهید امیر سرلشکر خلبان جواد فکوری، مرحوم امیر سرلشکر محمد سلیمی، سردار سرتیپ محمدحسین جلالی، سردار سرتیپ پاسدار محسن رفیق دوست، امیر سرتیپ محمدرضا رحیمی، دکتر علی محمد ایزدی، دکتر عباس شیبانی، دکتر عباسعلی زالی، دکتر هادی منافی، دکتر محمدهادی نژادحسینیان، دکتر محمود احمدزاده هروی، دکتر سیدکاظم اکرمی، دکتر حسن عارفی و مهندس اکبر ترکان.

تجلیل از دکتر نژاد حسینیان در مجمع وزیران ادوار

در این جلسه به طور جداگانه از فعالیت‌های علمی و اجرایی «سید محمد هادی نژاد حسینیان» وزیر و رییس اسبق هیات مدیره سازمان مدیریت صنعتی توسط ابوالفضل کیانی بختیاری مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی تجلیل به عمل آمد. در متن تجلیل از دکتر نژاد حسینیان تاکید شده است: «توسعه دانش مدیریت و راهبری صنعتی که از مهم‌ترین مؤلفه‌های توسعه کشور است با اهتمام جنابعالی میسر شده است و این اقدام مهم در خور تحسین و تقدیر است. سازمان مدیریت صنعتی بیش از نیم قرن تجربه خود در عرصه ملی را مدیون اندیشمندانی است که با همدلی و همکاری خود، نقشی شایسته در توسعه مرزهای دانش مدیریت و انتقال آن به ساختار مدیریتی کشور و نسل‌های جدید ایفا نمودند.»

بیان تجارب چهار دهه مدیریت عالی کشور درخصوص تکمیل الگوی اسلامی ایرانی پیشرفت

در ادامه در راستای بررسی و تکمیل سند الگوی اسلامی ایرانی پیشرفت و بهره‌مندی از تجربه‌های مدیران ارشد نظام که در طول چهار دهه گذشته در جایگاه وزیر و معاون رئیس‌جمهور خدمت کرده‌اند، نشست مشترک شورای عالی الگوی اسلامی ایرانی پیشرفت با مجمع وزیران ادوار و با حضور رؤسای اندیشکده‌های مرکز الگوی اسلامی ایرانی پیشرفت برگزار شد.

در این نشست، سند الگوی اسلامی ایرانی پیشرفت مورد بحث و بررسی قرار گرفت و نظرات و تجربیات وزیران و معاونان رئیس جمهور در دوره‌های مختلف که مسئولیت اجرایی به عهده داشته‌اند، جهت تکمیل و ارتقای الگو و ویژه تقویت قابلیت اجرا و تحول‌آفرینی آن بیان گردید.

دکتر محمدرضا عارف:

در این جلسه به طور خاص به بررسی موانع توسعه پیشرفت در کشور پرداخته و چالش‌های اصلی که در نظام ما و در کشور با آن روبرو هستیم را با استفاده از تجربه ارزنده‌ای که در جمع اعضای محترم وجود دارد بررسی کنیم

در این نشست، سند الگوی اسلامی ایرانی پیشرفت مورد بحث و بررسی قرار گرفت و نظرات و تجربیات وزیران و معاونان رئیس جمهور در دوره‌های مختلف که مسئولیت اجرایی به عهده داشته‌اند، جهت تکمیل و ارتقای الگو به ویژه تقویت قابلیت اجرا و تحول‌آفرینی آن بیان گردید

نگاه

نقش پررنگ بلاک‌چین در توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر

بلاک چین یکی از آن دسته تکنولوژی‌هایی است که در توسعه زیرساخت‌های مربوط به انرژی تجدیدپذیر نقش بسیار مهمی ایفا خواهد کرد.

بر اساس گزارش آژانس بین‌المللی انرژی‌های پایدار، اگر بخواهیم فناوری بلاک چین را تعریف کنیم، باید بگوییم که بلاک چین نوع جدید و خاصی از شبکه اینترنتی است که در آن اطلاعات مختلف به صورت بلوک‌های هم شکل طبقه بندی می‌شوند. اگر واضح‌تر بخواهیم تفاوت اصلی و عمده این نوع خاص از شبکه بهم پیوسته را با شبکه اینترنت عادی عنوان کنیم، باید به نحوه ذخیره سازی اطلاعات اشاره کرد. این بدان معناست که اطلاعات رد و بدل شده در شبکه اینترنت عادی به صورت متمرکز در یک سرور اصلی ذخیره می‌شوند که توسط هکرها و نهادهای ذی‌ربط قابل دسترسی و ردیابی هستند این در حالیست که اطلاعات منتقل شده در شبکه بلاک چین امکان دسترسی، نفوذ و ردیابی را به هیچ نهاد و یا فرد حقیقی و حقوقی نمی‌دهند.

عدنان امین، مدیر کل این آژانس بین‌المللی در این خصوص خاطرنشان کرده است که در راستای رسیدن به اهداف توافق نامه پاریس در جهت کاهش آلودگی و گرمایش زمین، تمامی کشورها موظف خواهند بود که به توسعه زیرساخت‌های مربوط به انرژی‌های تجدید پذیر اقدام کرده و تا سال ۲۰۵۰ میلادی، سهم انرژی‌های پایدار از کل ظرفیت تولید برق در جهان را به ۸۵ درصد برسانند

در واقع به زبان ساده می‌توان این چنین بیان کرد که بلاک‌چین یک پایگاه توزیع داده مبتنی بر اجتماع میلیون‌ها نقطه اشتراک است که به صورت هم زمان داده‌هایی در آن ثبت و اصلاح می‌شود که می‌توان با بهره‌گیری از این پلتفرم باز، آزاد و در عین حال پیچیده، به تبادلات مالی، علمی و اطلاعاتی پرداخت که از مهم‌ترین فناوری‌های مبتنی بر پلتفرم بلاک چین می‌توان به ارزهای دیجیتال رمزنگاری شده همچون بیت کوین و نظام‌های مالی و بانکی اشاره کرد.

البته بلاک چین در صنایع مختلف کاربردهای فراوان و متعددی دارد که حالا بر اساس تازه‌ترین گزارشی که آژانس بین‌المللی انرژی‌های پایدار و تجدید پذیر منتشر کرده است می‌توان دریافت که این فناوری نوین قابلیت بکارگیری در این صنعت را نیز دارد و قادر است به توسعه و بهبود زیرساخت‌های مربوط به آن کمک بسزایی کند.

در این گزارش که در مجله فوربس آمده است، همچنین عنوان شده است که بلاک چین در تسریع و شتاب بخشیدن به رشد زیرساخت‌های مربوط به انرژی‌های تجدید پذیر و صنعت برق حاصل از آن قادر خواهد بود کمک بسزایی کند و در کشورهای مختلفی به صورت ابزارهای نوآورانه گوناگونی مورد استفاده قرار گیرد.

این گزارش که تحت عنوان «نوآوری برای آینده انرژی‌های پایدار « منتشر شده است، به تبیین ۳۰ مورد از نوآوری‌های اساسی و کلیدی و ۱۱ راه حل که در چشم‌انداز انرژی‌های تجدید پذیر متنوع (VRE) پرداخته است و کارشناسان و تحلیلگران فعال در این حوزه نیز برآورد کرده‌اند که بلاک چین قابلیت ایجاد تغییر و تحولات عظیمی را در این صنعت خواهد داشت و به طور کلی می‌توان گفت که می‌تواند در حفاظت از محیط زیست، جلوگیری از انتشار گازهای آلاینده و سمی به جو زمین و همچنین کاهش روند گرمایش زمین نقش آفرینی کند.

عدنان امین، مدیر کل این آژانس بین‌المللی در این خصوص خاطرنشان کرده است که در راستای رسیدن به اهداف توافق نامه پاریس در جهت کاهش آلودگی و گرمایش زمین، تمامی کشورها موظف خواهند بود که به توسعه زیرساخت‌های مربوط به انرژی‌های تجدید پذیر اقدام کرده و تا سال ۲۰۵۰ میلادی، سهم انرژی‌های پایدار از کل ظرفیت تولید برق در جهان را به ۸۵ درصد برسانند.

نگاه

بنزین؛ از تولید به مصرف

بنزین، نفت‌گاز و سی‌ان‌جی، سوخت‌های ارزشمندی هستند که مصرف آنها همگام با مقدار تولید در کشور افزایش می‌یابد؛ توجه به مصرف صحیح و بهینه گامی مهم برای حفظ منابع ملی و استقلال کشور است.

میانگین مصرف روزانه بنزین در اسفندماه امسال به ۸۸ میلیون لیتر و میانگین مصرف روزانه نفت‌گاز به ۸۵ میلیون لیتر رسید که پیش‌بینی می‌شود این رقم در روزهای پایانی اسفندماه و ابتدای سال آینده به نحو چشمگیری افزایش یابد. با این حال، شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران به عنوان یکی از سازمان‌های خدمت‌رسان، آمادگی مناطق سی‌وهفت‌گانه خود در تاسیسات، انبارهای جایگاه‌ها و ناوگان نفتکش را برای سوخت‌رسانی مطلوب در تعطیلات نوروز ۹۸ اعلام کرده است.

حفظ استقلال کشور همراه با خودکفایی در تولید بنزین

حسن روحانی، رئیس جمهوری در آیین گشایش رسمی فاز سوم پالایشگاه ستاره خلیج فارس، اقدام صنعت نفت مبنی بر افزایش ۲ برابری تولید بنزین در پنج سال گذشته را از افتخارات دولت دانست که نشان‌دهنده توانمندی دولت تدبیر و امید در شرایط تحریم و اعمال فشارهاست. از نگاه رئیس جمهوری، وزارت نفت در چند سال گذشته با افزایش کیفیت تولید بنزین و گازوئیل، گام مهمی برای حفاظت محیط زیست برداشته است و امروز به جایگاهی رسیده‌ایم که بیش از ۱۲۰ میلیون لیتر در روز بنزین و گازوئیل با استاندارد یورو ۴ و یورو ۵ تحویل مردم داده می‌شود. پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس نه تنها نقش موثری در ایجاد استقلال کشور در زمینه تولید بنزین دارد، بلکه ارزش افزوده سالانه ۸۰۰ میلیون دلاری را نیز برای اقتصاد ایران به همراه داشته است و امنیت انرژی کشور را تضمین می‌کند.

وجود ذخایر کافی فرآورده‌های نفتی در کشور

امسال با افزایش میزان تولید سوخت در پالایشگاه‌های کشور، ظرفیت مناسبی برای ذخیره‌سازی فرآورده در کشور ایجاد شد، به این ترتیب که با افزایش تولید بنزین از محل راه‌اندازی فاز سوم پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج‌فارس، ایران حجم مناسبی از میزان ذخیره بنزین را تجربه کرد که این رقم در مقایسه با مدت مشابه پارسال حدود ۴۰۰ میلیون لیتر افزایش داشت؛ این موضوع تنها به بنزین ختم نمی‌شد و در بخش نفت‌گاز نیز تولید پالایشگاهی بیشتر از مقدار مصرف داخلی بود و بخشی از آن به صادرات اختصاص یافت، به گونه‌ای که از ابتدای سال ۹۷ به‌طور میانگین روزانه ۹۸ میلیون و ۲۰۰ هزار لیتر نفت‌گاز در کشور تولید شد که با توجه به مصرف روزانه ۸۱ میلیون و ۸۰۰ هزار لیتری نفت‌گاز در سال ۹۷، حدود ۱۶ میلیون لیتر فرآورده مازاد تولید شده که بخشی از آن در نیروگاه‌ها و بخشی هم در انبار مخازن راهبردی ذخیره‌سازی شده است. به گفته علیرضا صادق‌آبادی، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، در سال ۹۷ میانگین مصرف روزانه بنزین ۸۷ میلیون لیتر و میانگین تولید در بهمن ماه سال ۹۷ روزانه ۱۰۳ میلیون لیتر بوده است که این ارقام نشان‌دهنده فاصله مطلوب تولید و مصرف است و به پایداری تولید و ذخیره‌سازی بنزین در کشور انجامیده است.

سی‌ان‌جی؛ سوخت پاک و ارزان

با توجه به ظرفیت خوب سی‌ان‌جی، سوق دادن مصرف‌کننده‌ها به استفاده از این سوخت پاک و ارزان راهکار موثری به نظر می‌رسد. پارسال باوجود افزایش ۹ درصدی مصرف بنزین کشور، شاهد تنها افزایش ۲ درصدی در مصرف گاز طبیعی فشرده (سی‌ان‌جی) بودیم که نشان می‌دهد در این بخش باید سیاست‌های تشویقی به کار گرفته شود. با احتساب ۳ هزار و ۷۰۰ جایگاه عرضه سوخت و ۲ هزار و ۲۶۴ جایگاه سی‌ان‌جی، در مجموع ۵ هزار و ۵۰۷ مرکز عرضه سوخت در کشور فعال است که نظارت بر نحوه سوخت‌رسانی در این جایگاه‌ها در ایام خاص سال از جمله تعطیلات عید نوروز به صورت ویژه از سوی مدیریت عملیات شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران انجام می‌شود. در همین حال، موسسه NGV Global در تازه‌ترین گزارش خود، آماری از تعداد خودروهای گازسوز و جایگاه‌های عرضه سوخت در جهان تا پایان نوامبر ۲۰۱۸ میلادی منتشر کرده است. بر اساس این گزارش، تا تاریخ یادشده، ۳۱ هزار و ۲۴۶ جایگاه عرضه سوخت در قاره‌های مختلف جهان فعال بوده‌اند و ۲۶ میلیون و ۴۵۵ هزار و ۷۹۳ خودروی گازسوز از خدمات عرضه سوخت گاز آنها بهره‌مند شده‌اند. این آمار شامل همه وسایل نقلیه زمینی اعم از تولید کارخانه‌ای گازسوز یا تبدیل کارگاهی با سوخت‌های ال‌ان‌جی، سی‌ان‌جی و آران‌جی (بیومتان RNG) در سراسر جهان است.

تک خبر

اصلاح فرآیند تدوین طرح‌های شرکت ملی پخش در اولویت طرح‌های سال ۹۸ قرار گرفت

مدیر مهندسی و طرح‌های شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران در بازدید از انبارها و اسکله‌های نفتی منطقه هرمزگان، اصلاح فرآیند تدوین پروژه‌ها را در اولویت برنامه‌های سال ۹۸ قرار داد.

رضا کشاورزی در این بازدید موارد مربوط به بهبود و ارتقای کارآیی ابزارآلات عملیاتی را از نزدیک بررسی کرد و با ارائه راهکارهای لازم گفت: با توجه به گستردگی عملیات در منطقه هرمزگان، تأمین قطعات و تجهیزات مورد استفاده در اسکله‌ها و انبارها باید بدون وقفه انجام شود. وی افزود: خوشبختانه برای تأمین قطعات تخصصی و مهندسی هیچ کمبودی نداریم و تنها کافی است نیازهای مناطق مختلف را شناسایی کنیم تا کالا از مبدأ انبارها در اسرع وقت به دست مهندسان مناطق برسد. مدیر مهندسی و طرح‌های شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران با تاکید بر اینکه امروز، بیش از هر زمان دیگری کشور نیازمند تلاش متخصصان و سرمایه‌های انسانی است، گفت: همه در کنار هم برای پیشرفت کشور تلاش می‌کنیم و از این پیشرفت نسل‌های آینده نیز بهره خواهند برد.

موفقیتی دیگر در آستانه نوروز ۹۸؛

بنزین تولیدی پالایشگاه تبریز یورو ۵ شد

نفت در آستانه نوروز ۹۸، خبر خوش صنعت پالایش کشور، ارتقای استاندارد کیفی همه بنزین تولیدی پالایشگاه نفت تبریز به یورو ۵ است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، غلامرضا باقری دیزج، مدیرعامل شرکت پالایش نفت تبریز گفت: پروژه تغییر کاربری واحد قدیمی «تبدیل کاتالیستی بنزین» به «ایزومریزاسیون نفتای سبک» در این شرکت با ظرفیت اسمی ۱۰ هزار بشکه در روز با موفقیت انجام شد که با راه‌اندازی آن تولید بنزین یورو ۵ در شرکت پالایش نفت تبریز به میزان ۳.۲ میلیون لیتر در روز فراهم شده است. وی هدف از اجرای این پروژه را افزایش تولید بنزین یورو از ۴۰ درصد به ۱۰۰ درصد، ارتقای استاندارد کل بنزین تولیدی پالایشگاه به یورو ۵، افزایش سودآوری شرکت، کیفی‌سازی و کاهش آلاینده‌های زیست محیطی و افزایش آرام‌سوزی بنزین در موتور اعلام کرد و با بیان اینکه این طرح با توان نیروهای داخلی و با سرمایه‌گذاری ۱۰ میلیون یورو انجام شده است، ادامه داد: صرفه‌جویی حاصل از طرح ارائه شده در مقایسه با احداث واحد جدید، ۱۳۰ میلیون یورو است.

تولید سوخت پاک، هدف پالایشگاه نفت تبریز

باقری دیزج، مهم‌ترین هدف پالایشگاه تبریز را حرکت در مسیر سیاست‌های اقتصاد مقاومتی دولت برای تولید سوخت پاک در کشور عنوان کرد و افزود: افزون بر این هدف، تنوع‌بخشی به محصولات با ارزش افزوده بیشتر، انجام مسئولیت‌های اجتماعی در قبال ذی‌نفعان و حرکت در مسیر توسعه پایدار از دیگر اهداف مهم پالایشگاه نفت تبریز است. مدیرعامل شرکت پالایش نفت تبریز درباره اقدامات زیست محیطی این شرکت اظهار کرد: در پنج سال گذشته ۱۵ طرح زیست محیطی با اعتبار بیش از ۴۰۰ میلیون یورو اجرا شده و تاکنون از ۱۰ طرح بهره‌برداری شده است که واحد جدید بنزین‌سازی با هدف تولید بنزین پاک از جمله طرح‌های اجرا شده شرکت پالایش نفت تبریز برای ارتقای شاخص‌های زیست محیطی به شمار می‌آید که برای اجرای آن ۲۷۰ میلیون یورو هزینه شده است.

تولید بنزین و نفت‌گاز یورو ۵؛ همگام با حفظ محیط زیست

باقری دیزج با تاکید بر آنکه حفاظت از محیط زیست همواره سرلوحه اقدام‌های شرکت پالایش نفت تبریز است، اظهار کرد: طرح بازیافت گازهای ارسالی به مشعل و هدف کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای و آلاینده‌های اتمفسری به همراه اجرای طرح تصفیه گازوئیل با هدف تولید گازوئیل یورو ۵ از دیگر طرح‌های زیست محیطی اجرا شده در پالایشگاه تبریز است. وی با اشاره به اینکه سامانه پایش آنلاین در این پالایشگاه در بهمن ماه ۹۶، بهره‌برداری شده است و نتایج آنالیز خروجی دودکش‌ها به اداره کل محیط زیست استان آذربایجان شرقی به صورت بر خط ارسال می‌شود، اعلام کرد: طرح جامع پالایشگاه تبریز با رویکرد کاهش تولید نفت کوره و افزایش تولید محصولات با ارزش و روغن پایه گروه ۳ منطبق با استانداردهای روز زیست محیطی در برنامه کاری این شرکت قرار دارد. مدیرعامل شرکت پالایش نفت تبریز، اعتبار مورد نیاز طرح جامع این شرکت پالایشی را یک و نیم میلیارد دلار اعلام و اظهار امیدواری کرد با حمایت‌های استانی و ملی، منابع مورد نیاز طرح یاد شده، تأمین و گام بلندی برای بهبود وضع اقتصادی و زیست محیطی منطقه برداشته شود.

نگاه تحلیلی

صادرات گسترده فرآورده‌های نفتی توسط سنگاپور با احداث بزرگترین پترو پالایشگاه جهان

نفت کشور سنگاپور که از چند جزیره تشکیل‌شده است. ازلحاظ مساحت از تهران هم کوچکتر است. ذخایر معدنی اندکی دارد و اقتصاد پررونق خود را مدیون بخش خدمات و صنعت است. رشد تولید ناخالص داخلی‌این کشور، ۲/۱ درصد است. جزیرهٔ پرتراکم سنگاپور، با جمعیت ۵,۶ میلیون نفرو با جاذبه‌های گردشگری فراوان، هم‌اکنون چهارمین مرکز اقتصادی بزرگ دنیا است.

نمودار ۱-نمودار تراز مصرف انرژی سنگاپور سال ۲۰۱۶ (منبع: آژانس بین‌المللی انرژی (eia))

همان‌طور که در نمودار تراز انرژی دیده می‌شود تمامی نفت و گاز مصرفی سنگاپور وارد می‌شود؛ که مبدأ بخش عمدهٔ آن خاورمیانه بوده و ظرفیت پالایشی‌اش تقریباً ۱/۳ میلیون بشکه در روز است. بعد از گذراندن فرایند پالایشی بجز کسر بخش اندکی از آن برای مصارف داخلی و صنایع، بقیه به کشورهای منطقه صادر می‌شود.

نمودار ۲-نمودار مصرف سالانه نفت در سنگاپور (منبع: آژانس بین‌المللی انرژی (eia))

نمودار صعودی فوق که نشان از تقاضای رو به رشد سنگاپور در طول سالهای ۱۹۸۰-۲۰۱۵ دارد علاوه بر مصرف داخلی حاکی از افزایش ظرفیت پالایشگاهی است بااینکه این کشور، اصلاذخایر هیدروکربنی بومی ندارد، از مهم‌ترین مراکز پالایش نفت در دنیاست. پیشینه صنعت پالایش نفت در سنگاپور به پنج دهه قبل می‌رسد. بعد از سوددهی صنعت پالایش و ایجاد رونق اقتصادی در این کشور، شرکت ملی نفت هند و برخی کشورهای منطقه به فکر رقابت با این کشور افتادند. آن‌طرف میدان هم سنگاپوری‌ها دست روی دست نگذاشتند و دو هدف را در پیش گرفتند یکی از این اهداف تقویت جایگاه این کشور به‌عنوان پایگاه ذخیره‌سازی تجاری نفت بوده به‌گونه‌ای که در عرض چند سال این ظرفیت دو برابر شود و هدف دیگر را تکمیل زنجیرهٔ ارزش نفت با محوریت توسعهٔ بخش پتروشیمی قراردادند تا باروی آوردن به صنایع پایین‌دستی و استفاده از تنوع محصولات این بازار از گردونهٔ رقابت عقب نمانند. این کشور ثروتمند بابکار گرفتن برنامهٔ درست و حساب‌شده برای این اهدا ف مثل معافیت‌های مالیاتی برای سرمایه‌گذاران خارجی، در سال ۲۰۱۵ موفق به کسب رتبهٔ سوم جهان درزمینه صادرات محصولات پالایشی شد که بیش از نیمی از آن را به مالزی، اندونزی و چین صادر می‌کند. دولت سنگاپور قصد دارد در درازمدت، همچنان ظرفیت پالایش خود را افزایش دهد. جزیره جورانگ در جنوب این کشور مرکز صنایع پتروشیمی سنگاپور است؛ که با ساخت پتروپالایشگاه بزرگ جورانگ در آن، به سمت ساخت نسل جدید پالایشگاهها حرکت می‌کند. پالایشگاه‌هایی که با ترکیب و حذف برخیِ واحدهای پالایشی، چند مرحله در تکمیل زنجیره ارزش نفت پیش رفته و با محصولات متنوع، چندین برابر ارزش‌افزوده بیشتر را دنبال می‌کنند.

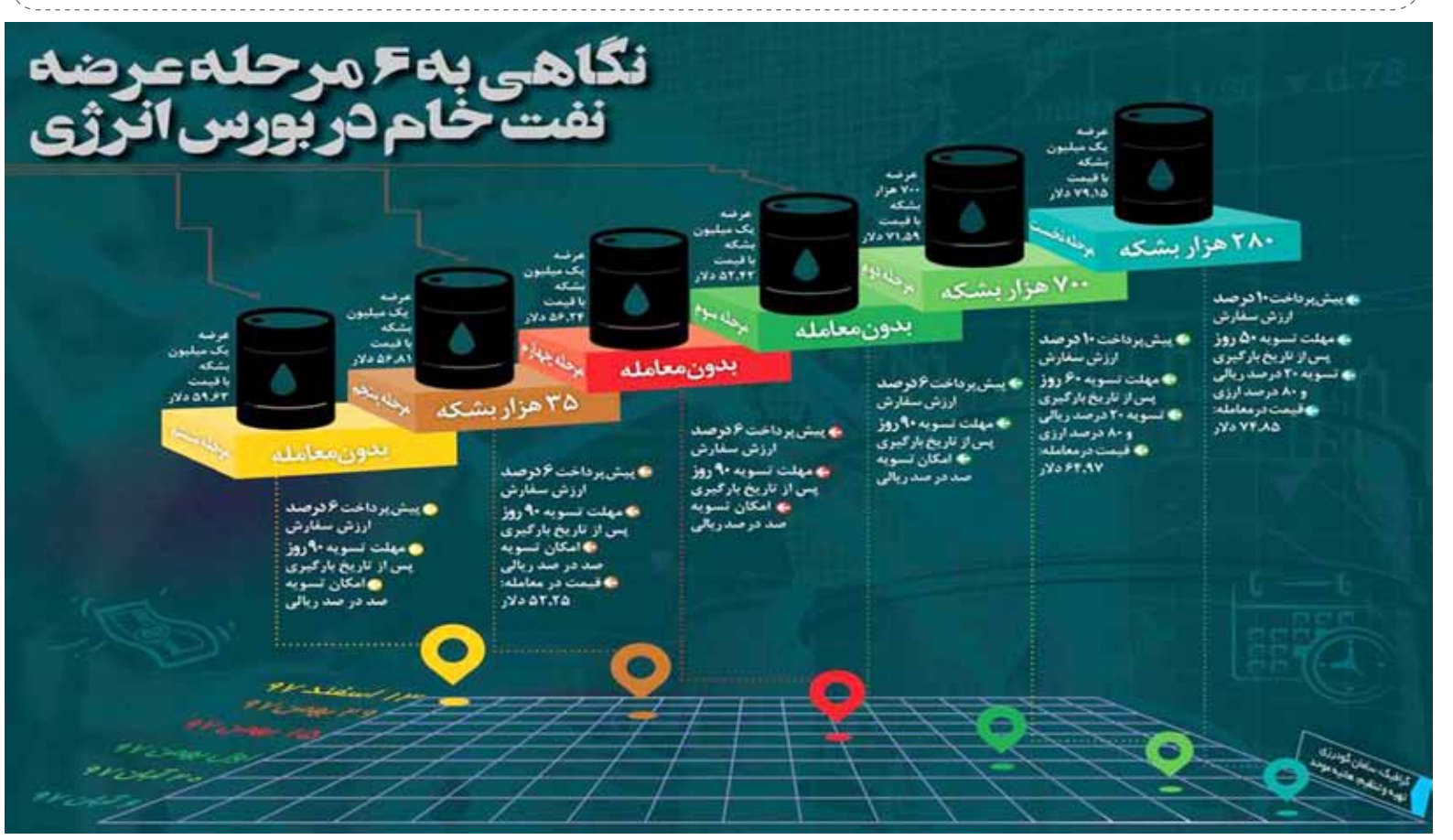
پتروپالایشگاه جورانگ سنگاپور

این مجموعه که توسط شرکت اکسون موبیل در سال ۱۹۸۰ و در جزایر جورانگ سنگاپور ساخته‌شده، متعلق به همین شرکت است جورانگ، بزرگ‌ترین مجموعهٔ پتروپالایشی در دنیاست و بخش پالایشی آن با ظرفیت ۶۰۰ هزار بشکه در روز، ششمین پالایشگاه بزرگ دنیاست.

نمودار ۳-خلاصه عملیات پتروشیمیایی پتروپالایشگاه جورانگ

سنگاپور کوچکترین کشور جنوب شرقی آسیاست و تمام نفت و گاز خود را وارد می‌کند این کشور جزو کشورهای پیشتاز در صادرات محصولات پالایشی است و پتروپالایشگاه واقع در جزیره جورانگ این کشور، بزرگ‌ترین پتروپالایشگاه جهان است

محصولات پالایشی آن شامل LPG، بنزین، نفتا، کروسین، گازوئیل، نفت کوره و باقیماندهها نظیر واکس و روان کننده‌ها است که مجموعاً ۴۶۵ هزار بشکه در روز می‌شوند. محصولات پتروشیمی پتروپالایشگاه جورانگ نیز، بنزن، پارازایلن، تولوئن، ارتوزایلن، اتیلن، بوتن، پلی‌اتیلن، پلی‌پروپیلن و ایزونونیل الکل است که از حیث تنوع و گستردگی کم‌نظیر است. در طی سال‌ها حداقل ۸ میلیارد دلار برای این مجموعه هزینه شده است. بخش پالایشی و پتروشیمی هرکدام دارای ۹۰۰ نیرو و پتروپالایشگاه درمجموع دارای ۱۸۰۰ نیرو است. برای ساخت این مجموعه ۲۰ هزار نفر مشغول به کار بودند.



اتحاد اوپک و امید به افزایش قیمت طلای سیاه

نه به نوپک!

محمود سیاوش آبکناری

نفت پایبندی اوپک به توافق کاهش تولید نفت امیدها را برای احیای قیمت طلای سیاه افزایش داده است.

در برهه کنونی حتی تأثیر توییت های تهدیـد آمیز و بعضاً کنایه آلود دونالد ترامپ بـه اوپک نیـز در حال رنگ باختن اسـت. اتحاد اوپک و گروهی از تولیدکنندگان غیر اوپک شامل روسیه معروف به اوپک پلاس اواخر سـال گذشـته موافقت کردنـد تولید نفت را در نیمه اول سـال ۲۰۱۹ به منظور جلوگیری از اشباع عرضه بازار، ۱.۲ میلیون بشکه در روز کاهش دهند. این گروه از سال ۲۰۱۷ پیمان کاهش تولید نفت را آغاز کرده و چند بار آن را تمدید کرده اسـت. اینک در اوپک این امید در حال زنده شـدن است که با پایبندی به توافق بین اوپک و روسـیه و همچنیـن اتحاد در رویه‌ها می‌توان به آینده قیمتـی نفت امیدوار بـود. در این باره، یک بانک آمریکایی اعلام کرد: اوپک با کاهش تولید نفت می‌تواند زودتر از موعد به اهداف خـود مبنی بـر افزایش قیمت نفت دسـت یابد. جف کـوری، رئیس بخش پژوهش در بانک آمریکایی گلدمن سـاکس اعلام کرد: سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) می‌تواند تا ماه آوریل سـال ۲۰۱۹ میلادی بـه هدف زدودن مازاد عرضـه از بازار نفت دسـت یابد. وی همچنین اعلام کرد برای پیشـگیری از تکـرار عرضه مـازاد مخرب بـرای قیمت‌ها، اوپـک باید در مـاه مه یا ژوئن امسال برنامه خود برای رفع تدریجی محدودیت تولید را آماده کند. این کارشناس همچنین اعلام کرد: اوپک در کاهش تولید نفت، از راهبرد غافلگیری اسـتفاده کرده و کاهش تولید این سازمان، سریع‌تر از انتظار بانک گلدمن ساکس بوده است.البته در این میـان اگر برخـی اظهار نظرهـای آلوده به سیاسی کاری نباشد، تحقق این مهم زودتر بـروز و ظهـور خواهد داشـت. در این باره، دبیرکل اوپک اخیـراً در مصاحبه عجیبی با شـبکه سیان بی سی اظهار کرد که انقلاب شیل آمریکا کمک کرد از یک آشوب انرژی در دنیا جلوگیری شـود!! محمد بارکیندو در اشـاره به نقشی که شـیل آمریکا در ریزش اخیر قیمت نفت داشـت، بسیار ظریف عمل کرد و نشـان داد دبیرکل اوپک در بحبوحه تلاش‌های شـماری از نماینـدگان کنگره آمریکا بـرای تصویب قانـون ضد اوپک و تحت تعقیب قـرار دادن اعضای این گروه، تـلاش دارد صلـح برقـرار کنـد. بارکیندو گفت: اوپک در سـال ۲۰۱۶ با انعقاد پیمان کاهـش تولید که حدود ۱.۸ میلیون بشـکه در روز از عرضـه بـه بازار جهانی کاسـت، صنعـت نفت جهانی را نجات داد و در ادامه خاطرنشـان کرد شـیل آمریکا بـه اجتناب از وقـوع یک بحران کمک کـرد و مانع از کمبود نفت در بحبوحه رشـد تقاضا شد. بر اساس گزارش اویل پرایس، این اظهارات تا حدودی متناقض بود. بارکیندو با بیان اینکه تصمیماتی که اوپک به همراه شـرکای غیر اوپـک خود اتخـاذ کرد، صنعـت نفت را از فروپاشی کامل نجات داد، خاطرنشان کرد: نفت برنت در یک مقطع در سـال ۲۰۱۵ به پایین ۳۰ دلار در هر بشـکه سقوط کرد. از آنجا کـه تقریباً همه تحلیلگـران و ناظران انرژی توافق دارند که توسـعه شیل آمریکا به جهـش عرضه منجر شـد و دلیل اصلی افـت قیمت نفـت بود، این گفتـه بارکیندو که شـیل به جلوگیری از بروز آشـفتگی در دنیای انـرژی کمک کرد اندکـی مبهم به نظر می‌رسد. دبیرکل اوپک همچنین اظهار کرد: تصمیم اوپک برای کاهش تولید نفت بـه تولیدکننـدگان آمریکایی کمک کرد در رکـودی که پس از ریـزش قیمت نفت در سـال ۲۰۱۴ روی داد، دوام بیاورند. ناظران معتقدند؛ ایـن اقدام اوپک بـه نوعی نه به نوپک اسـت. این در حالی است که کمیته قضائی مجلس نمایندگان آمریکا ماه گذشته لایحه معروف به نوپک را تصویب کرد. این قانون مصونیتی که اوپک تاکنون داشـته و این گـروه را از شـکایت‌های آمریکایی در امان نگه داشته اسـت لغو خواهد کرد و به دادستان کل آمریکا اجازه خواهد داد از این گـروه تولیدکننده نفت یا هر یک از اعضای آن بـه دلایل تبانی در کنتـرل قیمت نفت شکایت کند. نظرسـنجی رویترز هم نشان داده اسـت که عرضه نفت از سوی اعضای اوپک در ماه فوریه امسـال به کمترین حد در چهار سـال اخیر رسـیده اسـت. بر این اساس، در شرایط کاهش برنامه‌ریزی تولید و اعمـال تحریم‌های آمریـکا علیه اعضای سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک)، تولید این سـازمان باز هم کاهش یافت. به گزارش خبرگزاری بلومبرگ، بررسـی‌های این خبرگزاری از مسـئولان و تحلیلگران و همچنین داده‌های کشتیرانی نشان داد تولید روزانـه نفت ۱۴ عضو اوپـک در ماه فوریه سـال ۲۰۱۹ میـلادی با ۵۶۰ هزار بشـکه کاهش، به ۳۰ میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه در روز رسید.۱۱ عضو اوپک که ملزم به کاهش تولیـد خود طبق توافق جهانی کاهش تولید نفت هسـتند، ۱۰۸ درصد به تعهدهای خود پایبند بودند. تولیـد اوپک نزدیک به برآورد ۳۰ میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه در روز تقاضا برای نفت اوپک است و این به آن معناست که بازارهای جهانی احتمالا در شرایط توازن هسـتند. پایبندی عربستان به توافق جهانی کاهـش تولید نفـت در ماه فوریه امسـال، ۱۶۶ درصـد بود و این کشـور تولید خود را با ۱۰۰ هزار بشـکه کاهش بـه ۱۰ میلیون و ۱۰۰ هزار بشـکه در روز رسـاند. در میان کشـورهای ملزم به اجـرای توافق جهانی کاهش تولید نفت، عراق تولید خود را کمتر از میزان تعهد شده کاهش داد و نیجریه نیز بـا راه‌اندازی یک میـدان نفتی جدید، تولید خـود را افزایش داد. در همیـن حال، وزیر نفت نیجریه ضمن اعلام پایبندی این کشور در ماه فوریه امسال به توافق کاهش عرضه اوپک و غیراوپـک، گفت: اوپک برای دفاع از بازار، باید کمی مقتدرتر و مصمم‌تر باشد. به گزارش خبرگزاری بلومبرگ، امانوئل ایبه کاچیکو گفت: این کشور سهم خود از توافق کاهش تولید سازمان کشورهای صادرکننده نفـت (اوپک) و متحدانـش را در ماه فوریه سـال ۲۰۱۹ میلادی اجرا کرده است. وی افـزود: مـا در عمـل از ماه فوریـه، به‌طور مبنایـی به توافق کاهش تولید کشـورهای عضـو و غیرعضو اوپـک پایبند هسـتیم؛ نوسان‌های قیمت به آن معناست که اوپک بایـد برای دفـاع از بازار، کمـی مقتدرتر و مصمم‌تر باشـد. بر اسـاس بـرآورد منابع ثانویه، نیجریه در واقع در ماه ژانویه سـال ۲۰۱۹ میلادی تولید روزانه نفت خود را ۵۲ هزار بشـکه افزایش داد و به یک میلیون و ۷۹۲ هزار بشکه در روز رساند، اما کاچیکوو اعلام کرد این کشور در ماه فوریه این سال به سـهمیه تولید روزانه یک میلیون و ۶۸۵ هزار بشـکه توافقی خود پایبند بوده است. وزیـر نفت نیجریـه همچنیـن اعلام کرد که اگر لازم شـود کاهش تولید ادامه یابد، این کشـور به چالش کشـیده خواهد شد، زیرا قرار اسـت یک میـدان نفتی جدید در نیجریه تا ماه دسـامبر سال جاری میلادی به بهره‌برداری برسـد. کاچیکـو گفت: هر چقدر که از شـاخص‌های مورد توافق فراتر رویم، بیشتر به چالش کشیده می‌شویم. ما باید همه پولی را که می‌توانیم، برای کشور به دسـت بیاوریـم. اما در ایـن میان وزیر انرژی عربسـتان با بیـان اینکه متمایل به تمدید توافق کاهش تولید نفت کشـورهای عضو و غیرعضو اوپک در نیمه دوم سـال ۲۰۱۹ اسـت، خطـاب بـه ترامـپ گفت: «آسـان گرفته‌ایم». خالـد الفالح در جریان برگزاری سـمپوزیوم سـازمان کشورهای صادرکننـده نفـت (اوپـک) در ریاض در واکنشـی مسـتقیم به توئیـت هفته جاری دونالـد ترامـپ، رئیس جمهـوری ایالات متحده آمریـکا درباره عملکرد اوپک گفت: مـا رویکرد حساب‌شـده‌ای را برای کاهش تولید اوپک در نظـر گرفته‌ایم. وی با بیان اینکـه «ما آسـان گرفته‌ایم»، افـزود: ۲۵ کشـور تولیدکننده نفت خام روندی آرام و حساب شـده را در پیش گرفته‌اند. در نیمه دوم پارسال ثابت شد که اولویت ما برقراری ثبات در بازارهای جهانی نفت خام اسـت. ترامپ به تازگی در حسـاب کاربری توئیتر خود خطاب به اوپک گفته بود که آرام باش و سخت نگیر، جهان طاقت افزایش قیمت نفـت را ندارد. الفالح گفت: ما به حرف‌های رئیـس جمهـوری محترم آمریـکا گوش می‌دهیـم و متوجه نگرانی ایشـان درباره مصرف‌کننـدگان هسـتیم و در عین حال بـه همگان اعم از آقـای ترامپ و رهبران کشورهای در حال توسعه اطمینان می‌دهیم همان‌گونه که به منافع تولیدکنندگان نفت فکر می‌کنیـم، منافع اقتصاد دنیا و مصرف کننـدگان در سراسـر جهان هـم برای ما مهم اسـت. وزیر انرژی عربسـتان تصریح کـرد: ما همچنان انعطاف‌پذیر خواهیم بود، تمایـل من تمدید توافق کاهش تولید نفت کشـورهای عضو و غیرعضو اوپک در نیمه دوم سال ۲۰۱۹ است، اما این اتفاق به‌طور خودکار رخ نمی‌دهـد. الفالح ادامه داد: اگر مشاهده شود که بنیان‌های بازار تحت فشار هسـتند، با شما شرط می‌بندم که همکاران مـن (تولیدکننـدگان اوپـک و غیراوپک) همان‌گونه که پارسـال شاهد بودید به‌طور داوطلبانه محدودیت را کنار گذاشته و تولید خود را به منظور تضمین شرایط با ثبات در بازار نفت افزایش خواهنـد داد. وی گفت: سـطوح کنونی تولید نفـت بهترین توافقی اسـت که می‌توانسـتیم در دسـامبر به آن دسـت یابیم. وزیر انرژی عربسـتان افزود: اگر در مـاه ژوئن در یابیم بـه محدودیتی متفـاوت از کاهش روزانه یـک میلیون و ۲۰۰ هزار بشـکه‌ای نیاز داریم، بی‌شـک شـرایط برای آن فراهم خواهـد بود، اما با در نظر گرفتن این شـرایط کـه همچنان بازار با مازاد عرضه روبه‌روست، آسان‌ترین راه ممکـن تمدیـد توافـق کاهش عرضه است.

نگاهی به پروژه صدور گاز ایران به گرجستان؛

نگاه تحلیلی

۲ مانع تحریم‌های آمریکا و منافع روسیه؛ سد راه گاز ایرانی

نفت دیـدار اخیـر «نیکـول پاشـینیان»، نخسـت وزیـر ارمنسـتان از ایـران، منجر به توافق اولیه بین دو کشـور بـرای همکاری در زمینه انتقال گاز ایران از طریق ارمنستان به گرجستان شده است.

وب سایت « اوراسیا نت» با انتشار گزارشـی در این بـاره، مزیت‌ها و موانع احتمالی این طرح را بررسی کرده است. در ایـن گزارش آمده اسـت: در صورت پیاده سـازی، این توافـق اولیه، دو مانع عمده سیاسی می‌تواند در برابر آن باشد: نخست، موقعیت منحصر بفرد روسیه در تأمین انرژی ارمنستان به چالش کشیده می‌شـود و دوم اینکه این طرح می‌تواند بـا تحریم‌های ایـالات متحـده آمریکا علیه ایـران، در تضاد باشـد. پیشـنهاد این طرح هفته گذشـته از طرف «حسن روحانـی»، رئیس جمهـوری ایران و در جریان نشسـت مشـترک او با نخسـت وزیر ارمنسـتان در تهران، مطرح شـده است. پس از ارائه این پیشنهاد، «نیکول پاشـینیان» نخسـت وزیر ارمنستان نیز در سـخنان خود در این نشست خبری، از آمادگی کشـورش بـرای ایفای نقش «ترانزیت» خـط لوله انتقال گاز از ایران به گرجسـتان، اسـتقبال کرد. هیچ یک از دو کشـور تـا کنون درباره مشـارکت احتمالـی گرجسـتان در این طرح و نظر دولـت تفلیس بـرای مشـارکت در این طرح به طور واضح اظهار نظر نکرده‌اند. سـخنگوی وزارت امور خارجه ارمنستان در پاسخ به سؤال «اوراسیا نت» نتوانست تأییـد کند که درباره ایـن طرح با دولت گرجسـتان مشـورت‌های لازم صورت گرفته اسـت. صادرات احتمالی گاز ایران به گرجستان ابتدا در سال ۲۰۱۶ از سوی شـرکت ملی گاز ایران (NIGC) مطرح شد و همزمان ادعاهایی درباره همکاری بـا دولـت گرجسـتان و یک شـرکت خصوصی نامعلوم، مطرح شـد، اما دولت تفلیس بعدها ایـن گزارش‌ها را رد کرد. در صورت پیاده سـازی ایـن طرح، بازار گاز گرجسـتان که در اختیـار آذربایجان اسـت، با یک رقیب جدی و جدید به نام ایران روبرو خواهد شـد. انتقال گاز ایران از طریق ارمنستان به گرجستان از لحاظ فنی امکان‌پذیر اسـت، زیرا خطوط لوله با ظرفیت گسترش کافی بین سه کشور وجـود دارد. اما موانعی فنی و سیاسـی وجود دارد که باید برای برطرف سـاختن آن، تلاش شـود. خط لوله گاز گرجستان و ارمنسـتان بخشـی از یک خـط لوله موجود از دوران شـوروی سابق است که در حال حاضر گاز روسیه را به ارمنستان می‌رسـاند. در صورت تحقـق این طرح یـک راه این اسـت کـه در قابل طرح معاوضه (سـواپ) صادرات گاز روسـیه به ارمنسـتان قطع شـود و گاز ایران به ارمنسـتان صادر شود و در عوض روسیه گازی را کـه قرار اسـت به ارمنسـتان برساند، در اختیار گرجستان قرار دهد. در این صورت ارمنسـتان بـه طور کامل از نظر واردات گاز، به ایران وابسـته خواهد شد. یک راه دیگر هم افزایش ظرفیت و توسـعه خطوط لوله انتقال گاز است که هـم زمان می‌برد و هم هزینه بیشـتری دارد. هر دوی این گزینه‌ها از لحاظ فنی امکان پذیر اسـت، اما تحقق این پروژه تـا حدود زیادی به موافقت واشـنگتن و مسکو نیز بستگی دارد چون هر دو کشور بنا به منافع خـود می‌توانند این پروژه را در میـز مذاکره با روسـیه، متنوع‌تر کند. از سـوی دیگـر عامـل مؤثـر بعدی در راه تحقـق پـروژه انتقـال گاز ایران به گرجسـتان، نظـر دولت واشـنگتن و به شرایط رژیم تحریم این کشورعلیه ایران، بستگی خواهد داشـت.»اریکا اولسون»، مشاور اقتصادی سـفارت ایالات متحده در آنـکارا، در ۱۶ فوریه سـال جاری در کنفرانس انرژی منطقه‌ای در اسـتانبول گفـت: « وضعیـت صـادرات گاز ایران خیلی ساده نیسـت.»او در این کنفرانس گفت، با وجودی کـه صادرات گاز ایران در حال حاضر از تحریم‌ها معاف هستند، اما معاملات مالی بـرای پرداخت قیمت گاز صادراتـی به ایران تحت تحریم‌های مالـی و بانکی آمریکا قرار دارد و تنها راه برای انجام آن، پرداخت پول گاز به یک حساب محلی بانکی است که دولت ایران از این حساب تنها می‌تواند برای پرداخت قیمت کالاهای وارداتی معاف از تحریم، اسـتفاده کند. به این ترتیب، واردات گاز ارمنستان و گرجسـتان از ایران با شیوه معامله تهاتری – کالا به کالا- می‌تواند معاف از تحریم‌های آمریکا باشـد. با این حال، «اولسـون» همچنین هشدار داده اسـت که وضعیـت هر گونـه معاملات جدید گازی با ایران ممکن است با توجه بـه تعـدادی از متغیرها با چشـم‌اندازی نامطمئن مواجه شود.

در صورت پیاده سازی این طرح، بازار گاز گرجستان که در اختیار آذربایجان است، با یک رقیب جدی و جدید به نام ایران روبرو خواهد شد. انتقال گاز ایران از طریق ارمنستان به گرجستان از لحاظ فنی امکان‌پذیر است، زیرا خطوط لوله با ظرفیت گسترش کافی بین سه کشور وجود دارد. اما موانعی فنی و سیاسی وجود دارد که باید برای برطرف ساختن آن، تلاش شود

صادرات احتمالی گاز ایران به گرجستان ابتدا در سال ۲۰۱۶ از سوی شرکت ملی گاز ایران مطرح شد و همزمان ادعاهایی درباره همکاری با دولت گرجستان و یک شرکت خصوصی نامعلوم، مطرح شد، اما دولت تفلیس بعدها این گزارش‌ها را رد کرد

متوقـف کرده و یا دسـتکم اجرای آن را با دشـواری مواجه سازند. در حال حاضر بیـش از ۸۰ درصـد از بازار گاز کشـور ارمنسـتان در اختیار شرکت «گاز پروم» روسـیه است. این شـرکت دارای شبکه گسترده توزیع در داخل ارمنستان است و از ابتدای سـال جاری میلادی نیز قیمت گاز صادراتی به ارمنستان را افزایش داده است. بعید است که شرکت «گازپروم» از حضور رقیب جدید – گاز ایران- در بازار ارمنسـتان اسـتقبال کند، هرچند حضور یک رقیب جدید در بازار گاز ارمنسـتان می‌توانـد گزینه‌هـای دولت ایـروان را

اخبار بین الملل

کاهش شدید و سریع صادرات نفت عربستان سعودی به آمریکا

عربستان سـعودی صادرات نفت خود به پالایشگاه‌های واقع در خلیج آمریکا، که بزرگترین مرکز پالایشـگاهی جهان اسـت، به کمتر از نصف سال گذشته، کاهش داده است و حتی ممکن است به زودی صادرت متوقف شود.

بـه گـزارش دانش نفـت به نقـل از بلومبرگ انگلیسـی، عربستان سـعودی صادرات نفت خود به پالایشگاه‌های واقع در خلیج آمریکا، که بزرگترین مرکز پالایشـگاهی جهان اسـت، به کمتر از نصف سال گذشته، کاهش داده است و حتی ممکن است بـه زودی صادرت به کلی متوقف شـود. بزرگ‌ترین تولیدکننده نفت در خاورمیانه بـه خوبی به وعده خود برای کاهش صادرات به بزرگترین مشـتریان خـود در آمریکا عمل کرده اسـت تا به توافق کاهش تولید اوپک پایبند بماند. این ماه آرامکوی سعودی تنها ۱.۶ میلیون بشـکه نفت به خلیج آمریکا صادر کرده اسـت، درحالی‌که در سـال گذشـته ۵.۷۵ میلیون بشـکه به این منطقه صادر کرده بود و صادرات در ماه ژانویه ۲.۶۹ میلیون بشکه بوده اسـت. اندی لیپو، رییس اتحادیه نفت لیپو در هیوسـتون آمریکا، گفت: ما شـاهد افت واردات نفت از عربسـتان سعودی به سوی صفر هسـتیم. داده‌های دولتی نشـان می‌دهد که هفته گذشته، کل واردات نفت آمریکا از عربسـتان سعودی، به ۳۴۶۰۰۰ بشکه در روز رسـیده اسـت، که کمترین سـطح آن از ۲۰۱۰ تا کنون، اسـت. لیپو اعلام کرد که کل واردات نفت آمریکا از عربستان به صفر نخواهد رسید، چراکه پالایشگاه‌های ساحل غربی آمریکا که درحال حاضر با گزینه‌های محدودی برای تأمین نفت خود روبرو هستند و به واردات نفت از عربستان ادامه خواهند داد.

تکمیل ۹۹ درصدی خط‌لوله ۳۰۰۰ کیلومتری انتقال گاز روسیه به چین

گازپروم اعلام کرده اسـت که عملیات احداث خط‌لوله نیروی سـیبری به چین، ۹۹ درصد تکمیل شده اسـت. انتظار می‌رود غول انرژی روسیه از همین ماه دسامبر، صادرات گاز به چین را آغاز کند.

به گزارش دانش نفت به نقل از راشـاتودی، گازپروم اعلام کرده اسـت که عملیات احداث خط‌لوله نیروی سیبری به چین، ۹۹ درصد تکمیل شده است. انتظار می‌رود غول انرژی روسیه از همین ماه دسـامبر، صادرات گاز به چین را آغاز کند. این شرکت در نظر دارد در سـال ۲۰۱۹، ۱۴۷.۵ میلیارد روبل (۲.۲۴ میلیارد دلار) به این پروژه تزریق کند که سـالانه ۳۸ میلیارد متر مکعب گاز به چین ارسال خواهد کرد. در سال ۲۰۱۴، گازپروم و شرکت ملی سـوخت چین (سی‌ان‌پی‌سـی)، یک قرارداد ۳۰ ساله امضا کردند که گاز چین را از طریق خط‌لوله گاز نیروی سیبری تأمین کند. در ماه سـپتامبر، گازپروم اعلام کرد که قسـمت روسی این خط‌لوله کـه از مراکز تولید گاز یاکوتیا تا مـرز چین امتداد دارد، تقریباً تکمیل شـده است. سـاخت بخش چینی در آوریل ۲۰۱۷ آغاز شده است و در حال حاضر نزدیک به تکمیل است. گازپروم در نظر دارد ۳۰۰۰ کیلومتر از این خط‌لوله را تسـت کند و تا ماه دسامبر تمام قسمت‌های متصل نشده را به هم وصل کند.

اپراتور نورداستریم اعلام کرد:

پیشرفت ۷۰ درصدی خط‌لوله گاز نورداستریم ۲ به اروپا

اوپراتور پروژه نورداستریم ۲ اعلام کرد: بیش از ۸۰۰ کیلومتر از این خط لوله، از اعماق دریای بالتیک عبور داده شده و بر اساس برنامه زمان‌بندی، در انتهای سال جاری به اتمام خواهد رسید.

بـه گـزارش دانش نفت بـه نقـل از راشـاتودی، اوپراتور پروژه نورداسـتریم ۲ اعـلام کرد: بیـش از ۸۰۰ کیلومتر از این خـط لوله، از اعماق دریای بالتیک عبور داده شـده و بر اسـاس برنامه زمان‌بندی، در انتهای سـال جاری به اتمام خواهد رسـید. از ابتدای امسـال، حدود ۴۰۰ کیلومتر از مسیر ۱۲۰۰ کیلومتری ایـن خط لولـه در کف دریا قرار داده شـد. ضمـن اینکه در ماه ژانویه هم، اوپراتور نورداسـتریم ۲ گـزارش داده بود که تا پایان ۲۰۱۸ میلادی، بیش از ۴۰۰ کیلومتر از مسیر این پروژه، تکمیل شـده است. هنینگ کوته، مدیر ارشد پروژه نورداستریم ۲، گفت: مـا یک برنامه زمان‌بنـدی غیرخطی برای لوله‌گـذاری خط‌لوله دوقلوی نورداسـتریم ۲ داریم، چراکه ملزومات زیسـت‌محیطی، اسـتفاده از تعداد زیادی از شـناورها و کشـتی‌ها و به کارگیری فعالیت‌های گوناگون، این پروژه را پیچیده کرده است. وی اضافه کـرد: فعالیت‌های ما، طبق برنامه پیـش می‌رود و همان‌طور که شـرکت قبلاً وعده داده بود، قبل از پایان سـال ۲۰۱۹ میلادی، این پروژه تکمیل خواهد شد. در حال حاضر بیش از ۱۰۰۰ نفر بر روی ۲۰ کشـتی در دریای بالتیک، بر روی این پروژه ۱۱ میلیارد دلاری کار می‌کنند و قرار اسـت با تکمیل این خط‌لوله، ظرفیت خط‌لوله موجود که سـالانه ۱۱۰ میلیارد متر مکعب گاز روسیه را به اروپا صادر می‌کند، ۲ برابر شود.

دانش نفت
هفته نامه تخصصی صنعت نفت و گاز و پتروشیمی

■ صاحب امتیاز، مدیر مسوول و سردبیر: احمد مددی طائمه(madadi.ahmad1@gmail.com)
■ دبیر تحریریه:قاسم مددی
■ دبیر سرویس ترجمه: مژگان ولدخانی
■ مدیر هنری:هادی قهرمانی
■ مدیر بازرگانی: محسن آقایی شکیب

■ نشانی: تهران- خیابان فاطمی- خیابان یکم- کوچه سمندر - پلاک ۷ - واحد سوم ■ صندوق پستی: ۳۳۹۸-۱۵۸۷۵
■ تلفن:۸۸۹۸۲۲۲۸-۸۸۹۶۵۵۳۱ ■ فاکس: ۸۸۹۶۵۴۰۸
■ چاپ: نشر چاپ امید ایرانیان
نشانی اینترنتی: www.daneshenaft.ir

انتظارات فعالان بخش خصوصی از «ائتلاف برای فردایی ها» در اتاق بازرگانی

نفت سه هزار و ۴۱۷ تن از فعالان اقتصادی در تهران پای صندوق های رای رفتند تا نمایندگان خود در پارلمان بخش خصوصی را انتخاب کنند؛ شرکت کنندگان، مهمترین خواسته های خود از منتخبان را «ساماندهی اقتصاد»، «ارتباط با کشورهای همسایه»، «عبور از منافع فردی» و «انتقال خواسته های بخش خصوصی» ذکر کردند.

ائتلاف برای فردایی ها در خانه امین الضرب، دور هم جمع شدند و عکس یادگاری گرفتند و عهد بستند که «راهی که برای ساختن فردای ایران آغاز شده را با انسجام و استحکامی بیشتر پی گیرند».«ائتلاف برای فردا» نام جریان و جمعی از فعالان اقتصادی است که از دوره هشتم اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران برای ورود به پارلمان بخش خصوصی با شال های «آبی فیروزه‌ای» پا به میدان رقابت گذاشتند و امسال نیز با آرایشی دیگر و با غیبت چهره های معروفی همچون «پدرام سلطانی» در انتخابات شرکت کردند.رقابت انتخاباتی فعالان اقتصادی در تهران، امسال در قالب سه ائتلاف اصلی جریان «ائتلاف برای فردا»، «پیشگامان تحول» و «تشکل ها و کارآفرینان اقتصاد ملی» شکل گرفت.

این انتخابات در هتل لاله تهران آغاز و تا ساعت ۱۹ و ۳۰ دقیقه ادامه داشت و بالاخره، «ابراهیم بهادرانی» رئیس هیات نظارت بر انتخابات اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران نتایج آن را اعلام کرد.**در فهرست نخست - یعنی ائتلاف برای فردا – مسعود خوانساری، سیده فاطمه مقیمی، ناصر ریاحی، محمدرضا انصاری، عباس آرگون، محمد لاهوتی، سید رضا رضی میری، افشین کلاهی، محمد امیرزاده، شهاب جوانمردی، سید مجید صدری، محمدرضا طلایی، مجید حسین نژاد، مهدی شریفی نیک نفس، مهرداد عباد، مهدی فنایی برای بخش بازرگانی نامزد شده بودند که همه آنها توسط فعالان اقتصادی انتخاب شدند.**

در بخش صنعت این فهرست نیز هاله حامدی فر، حسن احمدیان، سید محمد اتابک، محمدرضا زهره وندی، رضا پدیدار، علی نقیب، محمود نجفی عرب، حمیدرضا صالحی، محمدرضا نجفی منش، عباسعلی قصاعی، علیرضا کلاهی صمدی، هرویک یاریجانیان، فرزین فردیس و محمدحسن دیده ور حضور داشتند که آنها نیز به طور کامل موفق به اخذ رای شدند.در بخش معدن، اعضای ائتلاف برای فردا شامل علاالدین میرمحمد صادقی، فریال مستوفی، محمدرضا بهرامن و سجاد غرقی بود که به پارلمان بخش خصوصی راه یافتند.علاوه بر این، «احمدرضا فرشچیان»، «کاوه زرگران»، «احمد صادقیان» «حسن فروزانفرد»، «مهدی معصومی اصفهانی» و «علی تقوی فر» نیز نامزدهای «ائتلاف برای فردا» برای بخش کشاورزی بودند که آنها نیز اعتماد فعالان بخش خصوصی را جلب کردند. **در فهرست دوم یعنی یعنی ائتلاف «پیشگامان تحول»، افرادی چون «اسداله عسگراولادی»، «سید حمید حسینی»، «مجیدرضا حریری»، «محمدرضا بهزادیان» و «محسن مهرعلیزاده» حضور داشتند که نتوانستند به نهمین دوره از هیات نمایندگان اتاق بازرگانی تهران راه یابند.فهرست سوم یعنی جریان «تشکل ها و کارآفرینان اقتصاد ملی» نیز در این انتخابات شکست خورد و افرادی چون «یحیی آل اسحاق» و «علی نبی خاموشی» نتوانستند راهی پارلمان بخش خصوصی شوند.**

به دنبال ارتباط با کشورهای همسایه باشند

در ساعت های اخذ رای، خبرنگار ایرنا با تعدادی از شرکت کنندگان در این انتخابات گفت و گو کرد و مهمترین انتظارات آنها از نمایندگان دوره نهم اتاق بازرگانی را جویا شد.«حمیدرضا صیفی» یکی از فعالان بخش خصوصی به ایرنا، گفت: انتظار داریم اتاق نهم، پارلمان بخش خصوصی را به جایگاه واقعی خود برگرداند و اقتصاد این سرزمین را ساماندهی کند.وی با بیان اینکه نمایندگان بخش خصوصی باید با یک صدا از فعالان اقتصادی حمایت کنند، تاکید کرد: تجار و بازرگانان باید با ۱۵ کشور هم مرز با ایران برای صدور کالا و خدمات فنی ومهندسی وارد ارتباط عملیاتی شوند.این فعال اقتصادی مهمترین چالش اقتصاد سال آینده را کمبود نقدینگی عنوان کرد و گفت: کشورهای همسایه سالانه یک هزار و ۳۰۰ میلیارد دلار واردات دارند که سهم ایران از این ظرفیت تنها نیم درصد است؛ بنابراین، نمایندگان منتخب اتاق نهم باید تلاش کنند آن را حداقل به چهار تا پنج درصد برسانند.

شاخص های اقتصادی را با شاخص سیاسی متر نکنیم

«یحیی آل اسحاق» - که خود یکی از نامزدهای انتخاباتی این دوره بود - در گفت و گو با ایرنا، گفت: با توجه به شرایط سخت و بحرانی کشور انتظار داریم، اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی به کمک دولت، فعالان بخش خصوصی و همه دست اندرکاران بیاید.

وی با تاکید بر اینکه نمایندگان منتخب باید با استفاده از همه ظرفیت های کشور برای پیشبرد اهداف گام بردارند، گفت: باید به تجربه ای که در ۴۰ ساله گذشته کسب کرده ایم عمل کنیم؛ یعنی نباید شاخص های اقتصادی را با شاخص های سیاسی متر کنیم.

آل اسحاق که تجربه ریاست اتاق بازرگانی تهران را در کارنامه خود دارد، تصریح کرد: اتاق نهم نباید اتاق سیاسی، بلکه باید اتاق اقتصادی باشد تا بسیاری از مشکلات حل شود.

خواسته های بخش خصوصی را به مسئولان انتقال دهند

یکی دیگر از فعالان بخش خصوصی که در عرصه کابل و لوازم برقی فعالیت دارد، به خبرنگار ایرنا، گفت: از نمایندگان منتخب خود انتظار داریم که خواسته های بخش خصوصی را به مجلس، دولت و مسئولان منتقل کنند و به دنبال منافع فردی نباشند و منافع بخش خصوصی را بدون درنظر گرفتن اعتقادات آنها پیگیری کنند.

اتاق تصمیم گیری های عجولانه و متناقض را کم کند

«پدرام سلطانی» که هم اکنون نائب رئیس اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران را به عهده دارد، در این خصوص گفت: انتظار داریم اتاق نهم به تمام وظایفی که به موجب قانون و کارکرد برای آن تعریف شده عمل کند و در این دوره، اتاق تهران و اتاق های سراسر کشور یک گام رو به جلو بردارند.وی ادامه داد: با توجه به اینکه کشور در شرایط اقتصادی نامطلوبی قرار دارد و مسائل و مشکلات اقتصادی عدیده ای به وجود آمده است، اتاق باید با تمرکز جدی بتواند در ارتباط با حاکمیت، تصمیم گیری های عجولانه و متناقض را کاهش دهد.سلطانی افزود: یک مشاوریت اساسی تر برای اتاق بازرگانی در دوره نهم، راه اندازی گفتمان ملی اصلاح حکمرانی اقتصادی کشور است؛ مشکلات ما در سطح حکمرانی است و از سطح قوانین و بخشنامه ها، آئین نامه ها عبور کرده است.وی تصریح کرد: تا زمانی که ساختار درست و نظام تصمیم گیری اصلاح نشود، حتی اگر تحریم های آمریکا برداشته شود نیز اقتصاد ما مسیری که منجر به شکوفایی و بالندگی و رشد اقتصادی باشد را طی نخواهد کرد.نایب رئیس اتاق بازرگانی ایران با تاکید بر اینکه «اکنون زمان تغییر پارادایم و تغییر تصمیم گیری هاست»، گفت: جایگاه اتاق در دو سه دوره گذشته تغییر کرده، اما هنوز نقشی محدود در تصمیم سازی ها دارد که این مساله قابل حل است؛ اتاق به عنوان بازیگری فعال، باید برای رسیدن به این گفتمان و تغییر پارادایم فعالیت کند.

اخبار نفت

نخستین دستگاه شبیه‌ساز حفاری در داخل کشور بومی‌سازی شد

اولین دستگاه شبیه‌سازی فوق‌مدرن و چندمنظوره حفاری در کشور به دست متخصصان داخلی بومی‌سازی شد.

امیر عابدپور، مدیرعامل شرکت توسعه بالادستی پارسیان در نشست خبری رونمایی از شبیه ساز صنعت حفاری که صبح امروز در مرکز تحقیقات دانشگاه صنعت نفت برگزار شد با اشاره به اینکه این شبیه ساز با کمک دانشگاه صنعت نفت و شرکت مناطق نفتخیز جنوب احداث شد گفت: در راه اندازی این شبیه ساز مشکلات سخت‌افزاری و نرم‌افزاری داشتیم که این مشکلات را با تیم جوان متشکل از ۲۰ فارغ التحصیل دانشگاه نفت و کاری نزدیک به دو هزار نفر ساعت برطرف کردیم. وی ادامه داد: در این بین ما به سمت خارجی رفتیم تا حداقل از آن‌ها کمک و مشاوره بگیریم ولی شرکت‌های سازنده این شبیه ساز به دلیل تحریم‌ها، ایمیل‌های ما را پاسخ ندادند. عابدپور تصریح کرد: با تلاش متخصصان ایرانی، دانش شبیه‌سازی بومی شد، همچنین توانستیم از خروج ارز نیز جلوگیری کنیم. وی با اشاره به ویژگی‌های این شبیه ساز خاطر نشان کرد: این شبیه ساز توانایی کار در دریا و خشکی و تمام دکل‌های حفاری را دارد و تا عمق ۲۰۰۰ متری نیز شبیه سازی می‌کند.

رزمایش ملی فجر ۴۰ پایان یافت

رزمایش فجر ۴۰ با هدف افزایش و ارتقای هماهنگی وزارت بهداشت و درمان و آموزش پزشکی کشور با مدیریت بحران منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس و ایجاد آمادگی برای مقابله با هر گونه شرایط اضطراری در منطقه پایان یافت.

به گزارش دانش نفت به نقل از سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، این رزمایش برای همه گروه‌های عملیاتی اعم از مدیریت بحران، فرمانداری، آتش‌نشانی، حراست و نیروی انتظامی و دیگر سازمان‌ها برگزار شد. برای این رزمایش سه پیش فرض نشت میعانات گازی و آتش‌سوزی خط با قطر ۳۰ اینچ و فشار ۲۵ بار با تعداد ۱۳ نفر مصدوم، نشت و انفجار خط گازترش ۵۲ اینچ خروجی واحدهای C۸ فاز ۸ و ۷، ۶ (پالایشگاه چهارم) با فشار ۶۰ بار و غلظت H۲S ۴۵۰۰ تا PPM ۶۰۰۰ با تعداد ۱۳ نفر مصدوم و نشت گاز آمونیاک از محل GOV خط لوله به قطر ۳۲ اینچ و فشار ۱ بار در کریدور شرقی با تعداد ۱۳ نفر مصدوم در نظر گرفته شده بود. همچنین این مانور با شناسایی نقاط ضعف و قابل بهبود اهداف خود که شامل نجات جان انسان‌ها و رسیدگی به مصدومان، تخلیه پالایشگاه‌ها، قطع سوخت لوله، کنترل آتش‌سوزی‌ها، بستن و کنترل تردد در محورهای منتهی به محل حوادث و رقیق‌سازی محل نشت آمونیاک برگزار شد. این مانور برای نخستین‌بار با حضور گروه‌های واکنش سریع وزارت بهداشت و درمان کشور از سوی هشت دانشگاه علوم پزشکی از استان‌های یزد، فارس، هرمزگان، بوشهر و کهگیلویه و بویراحمد در پارس جنوبی برگزار شد.

تحقق ۱۰۶.۲ درصدی برنامه تولید تکلیفی در شرکت نفت و گاز آغاجاری

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاجاری از تحقق ۱۰۶.۲ درصدی برنامه تولید تکلیفی این شرکت در ۱۱ ماه امسال خبر داد.

ابراهیم پیرامون در نشست پیش‌بینی بهره‌دهی چاه‌های این شرکت گفت: با وجود مشکلات متعدد، عمده برنامه‌های عملیاتی، تولیدی، تعمیراتی، کارهای خدماتی، پروژه‌های عام‌المنفعه، آب‌رسانی، رعایت اصول ایمنی و زیست محیطی به نحو مطلوبی انجام شد. وی ۵۴ اصلاحیه به‌منظور بهبود فرآیند و شرایط فرآورشی در واحدها، ۱۰ هزار و ۵۷ مورد ضخامت‌سنجی، تعمیرات اساسی گاز و گاز مایع، ایستگاه‌های تزریق فشار گاز، واحدهای بهره‌برداری، تزریق گاز به میدان پرنج، راه‌اندازی تلمبه‌خانه شماره ۳ امیدیه، ایمن‌سازی چاه‌ها و جمع‌آوری ۳۴۴ هزار بشکه نفت با استفاده از دستگاه‌های MOS و MOT با هدف کاهش آلاینده‌های محیط زیست را از مهم‌ترین اقدام‌های انجام شده در شرکت نفت و گاز آغاجاری در سال جاری عنوان کرد. در این نشست، احمد محمدی، مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب نیز با اشاره به اینکه شرکت‌های بهره‌برداری نفت و گاز در صف نخست عملیات و جبهه تولید مناطق نفت‌خیز جنوب قرار دارند، عنوان کرد: همه مدیران و دست‌درکاران به منظور اجرای طرح‌ها و پروژه‌ها، اصول ایمنی و اچ‌اس‌یی را سرلوحه امور قرار دهند.

نگاه تحلیلی

آمارها درباره میزان تولید و صادرات نفت ایران چه می‌گویند؟

صادرات نفت ایران در آینه رسانه‌های خارجی

نفت ظرفیت تولید، میزان تولید و صادرات نفت ایران که تا اوایل سال جاری توسط مسئولان به صورت رسمی اعلام می‌شد، از زمانی که تحریم‌های نفتی آمریکا علیه ایران آغاز شد، به‌صورت محرمانه درآمد و منبع آماری که درحال حاضر در حوزه‌های مذکور اعلام می‌شود، اکثراً رسانه‌ها و تحلیل‌گران خارجی هستند.

حدود ۱۰ ماه است که ترامپ از برجام خارج شده و تیر تحریم‌های آمریکا علیه ایران باز هم سمت نفت کشورمان نشانه رفته است. آمریکا برای حذف نفت ایران سناریوهای مختلفی از جمله تهدید مشتریان نفتی ایران، افزایش تولید نفت شیل، اتحاد با سایر تولیدکنندگان بزرگ نفت مانند عربستان و اظهار نظر درباره عملکرد اوپک را طراحی کرد که البته در اجرای آن‌ها چندان موفق نبوده است. این کشور که هدف خود را صفر کردن میزان صادرات نفت ایران عنوان کرده بود، با افزایش شدید قیمت جهانی نفت مواجه شد و زمانی که متوجه شد حذف نفت ایران بازار را دچار اختلال می‌کند و نه برداشت از ذخایر استراتژیک و نه افزایش تولید ۱۱ میلیون بشکه‌ای عربستان و ۱۰ میلیون بشکه‌ای روسیه خلأ نفت ایران را جبران نمی‌کند دو روز مانده تا تاریخی که برای اجرای تحریم‌های نفتی اعلام کرده بود به این شرایط جنگی وجود دارد، این است که نمی‌توان همه اطلاعات را به مردم گفت. مردم ایران غریبه نیستند اما وقتی اطلاعاتی ارائه شود، به گوش اشرار منطقه هم می‌رسد. نباید اطلاعات و راه‌های دور زدن تحریم را لو داد. حتی آقای پمپئو هم از ما یاد گرفت و گفت اطلاعاتی نمی‌دهم که ایران از آن استفاده کند. وزیر نفت، هم‌چنین اعلام کرد این‌که اطلاعات را ارائه نمی‌کنیم، به معنی این نیست که کاری انجام نمی‌دهیم. یک فرمانده عملیات نمی‌تواند نقشه‌های خود را لو بدهد زیرا به کشتار سربازان خودی منجر می‌شود. ما برای دشمنان ملت ایران اتاق تاریک داریم؛ ناراحتم که سعی می‌کنم از اطلاعات محافظت کنم اما همه چیز برای نظام شفاف و روشن است و روزی که سختی‌ها تمام شود، اطلاعات را به مردم خواهیم داد. برخی ما را تحریک به گفتن می‌کنند اما ما اطلاعاتی نمی‌دهیم. من در جنگ هم بودم و جنگ را درک کردم اما این شرایط از جنگ سخت‌تر است.

آخرین آماری که نفتی‌ها اعلام کردند

آخرین آماری که درباره تولید نفت ایران ارائه شد، آماری بود که علی کاردر - مدیرعامل سابق شرکت ملی نفت - در اواخر مهرماه سال جاری در اختیار ایسنا قرار داد و گفت: در حال حاضر میزان تولید نفت ایران سه میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه است. از این تاریخ به بعد تقریباً هر آماری درباره تولید و صادرات ایران اعلام شده توسط منابع آگاه و یا رسانه‌های خارجی بوده است.

صادرات نفت ایران در آینه رسانه‌های خارجی

گزارش رسانه‌های خارجی حاکی از آن است که صادرات نفت ایران با وجود تحریم‌های آمریکا، به دلیل افزایش خرید برخی از مشتریان، در ژانویه بالاتر از حد انتظار بود و ماه میلادی جاری نیز ثابت خواهد ماند. آمار رفینیتیو آیکان و منابع آگاه نشان داد صادرات نفت ایران در فوریه به ۱.۲۵ میلیون بشکه در روز می‌رسد. میزان صادرات ایران در ژانویه بین ۱.۱ تا ۱.۳ میلیون بشکه در روز بود که بالاتر از حد انتظار بود. طبق آمار رفینیتیو آیکان، صادرات نفت ایران در فوریه بالاتر از ۱.۱ میلیون بشکه در روز از ژانویه بوده است. منبع صنعتی آگاه در گفت‌وگو با رویترز میزان صادرات ایران در ژانویه را ۱.۳ میلیون بشکه در روز برآورد کرد که نزدیک سطح فوریه است. در هر صورت آمار ژانویه بالاتر از برآوردهای اولیه بوده‌اند. برخی پیش‌بینی کرده بودند که صادرات نفت ایران در ماه میلادی گذشته پایین یک میلیون بشکه در روز خواهد بود. یک منبع آگاه دیگر به رویترز گفته است: صادرات نفت ایران در ۱۰ روز نخست فوریه بالای ۱.۱ میلیون بشکه در روز بوده و روند بالاتر از حد انتظار وی را داشته است.

تولید نفت ایران چقدر است؟

طبق جدیدترین آمار رسمی دولت آمریکا، تولید نفت ایران در دسامبر به ۲.۸ میلیون بشکه در روز بالغ شد که ۱۰۰ هزار بشکه در روز در مقایسه با نوامبر که تحریم‌های واشنگتن علیه صادرات نفت ایران آغاز شد، کاهش داشت. اداره اطلاعات انرژی آمریکا در گزارش «دورنمای انرژی کوتاه مدت» خود اعلام کرد تولید نفت ایران به میزان بیش از یک میلیون بشکه در روز از ماه مه سال ۲۰۱۸ کاهش داشته است و این آژانس انتظار دارد تحریم‌ها علیه صادرات نفت ایران تا پایان دوره مورد پیش‌بینی به قوت خود باقی خواهد ماند. بعلاوه پیش‌بینی اخیر بر مبنای این انتظار است که معافیتی که به هشت کشور برای خرید نفت ایران داده شده است، در ماه مه تمدید نشود.

مشتریان آسیایی چه کردند؟

بر اساس این گزارش، پیش‌بینی شده واردات نفت آسیا از ایران پس از این که در ماه ژانویه به دلیل خرید کمتر چین و هند و توقف واردات ژاپن، به پایین‌ترین حد در دو ماه گذشته رسید، در فوریه بهبود خواهد یافت. رویترز در گزارشی اعلام کرده است که آمار رسمی و تجاری نشان داد چهار خریدار بزرگ آسیایی نفت ایران شامل چین، هند، ژاپن و کره جنوبی مجموعاً ۷۱۰ هزار و ۶۹۹ بشکه در روز نفت ایران را در ژانویه وارد کردند که ۴۹ درصد در مقایسه با ژانویه سال ۲۰۱۸ کاهش داشت. خریداران با مشکلات مربوط به حمل محموله و پرداخت پول مواجه بودند که ازسرگیری واردات نفت ایران از سوی ژاپن و کره جنوبی را به تأخیر انداخت. کره جنوبی نیز واردات نفت ایران را در ژانویه پس از چهار ماه وقفه از سر گرفت اما آمار شرکت ملی نفت کره نشان داد وارداتش ۷۵ درصد در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته افت داشت. این کشور که سومین خریدار بزرگ نفت ایران در آسیا به شمار می‌رود، خرید میعانات از ایران را محدود کرده است. یک مقام بلندپایه آمریکایی هفته جاری درباره واردات نفت ایران با مقامات کره جنوبی گفت‌وگو کرد و از سئول خواست منابع واردات نفت خود را متنوع کند. این کشور که یکی از بزرگترین مشتریان آسیایی نفت ایران است، ۲۲۷ هزار و ۹۴۱ تن یا معادل ۵۳ هزار و ۶۷۶ بشکه در روز نفت ایران را در ژانویه وارد کرد که در مقایسه با ۹۵۰ هزار و ۱۳ تن در ژانویه سال ۲۰۱۸، به میزان ۷۶ درصد کاهش داشت. چین که بزرگ‌ترین مشتری نفت ایران است، در ماه ژانویه ۳۷۷ هزار و ۳۸ بشکه در روز نفت از ایران وارد کرد که در مقایسه با بیش از ۵۰۰ هزار بشکه در روز در ماه دسامبر کاهش داشت اما واردات پکن بالاتر از ۳۶۰ هزار بشکه در روز است که تحت معافیت‌های آمریکا می‌تواند از ایران وارد کند. هند نیز خرید نفت ایران در ژانویه را به ۲۷۰ هزار و ۵۰۰ بشکه در روز محدود کرد که پایین ۳۰۰ هزار بشکه در روز بود که این کشور می‌تواند تحت معافیت از تحریم‌های آمریکا وارد کند. مقامات هندی و ایرانی اظهار کردند که هند درصدد دریافت معافیت دیگری از واشنگتن برای ادامه خرید نفت ایران پس از پایان مهلت نخستین معافیت در ماه مارس است و هم‌زمان روی مکانیسمی برای فراهم کردن امکان انجام مبادلات نفتی با استفاده از روپیه از سوی شعبه یک بانک ایرانی کار می‌کند. یک مقام وزارت نفت هند به «اس اند پی گلوبال پلاتس» گفت: ما به دنبال یک معافیت دیگر از آمریکا برای خرید نفت ایران هستیم. هم‌چنین رئیس انجمن نفت ژاپن اعلام کرد پالایشگاه‌های ژاپنی تحت معافیتی که ژاپن در نوامبر از آمریکا دریافت کرد، تا مارس به خرید نفت از ایران ادامه خواهند داد. ژاپن ماه میلادی جاری خرید نفت ایران را از سرگرفت و شرکت‌های «فوجی اویل» و «شوآ شل سکی‌یو» محموله‌های نفت ایران را در نفت‌کشی بارگیری کردند که نهم فوریه به ژاپن خواهد رسید. بر اساس گزارش هلنیک شیپینگ، تاکاشی تسوکیوکا، رئیس انجمن نفت ژاپن گفت: صنعت پالایش نفت ژاپن همچنان از دولت می‌خواهد معافیت از تحریم‌های آمریکا علیه صادرات نفت ایران را پس از پایان مدت ۱۸۰ روز در مه، تمدید کند. با این حال پالایشگاه‌های ژاپنی می‌توانند از سایر کشورهای خاورمیانه نفت مورد نیاز خود را تأمین کنند.

رئیس انجمن نفت ژاپن: صنعت پالایش نفت ژاپن همچنان از دولت می‌خواهد معافیت از تحریم‌های آمریکا علیه صادرات نفت ایران را پس از پایان مدت ۱۸۰ روز در مه، تمدید کند

گزارش رسانه‌های خارجی حاکی از آن است که صادرات نفت ایران با وجود تحریم‌های آمریکا، به دلیل افزایش خرید برخی از مشتریان، در ژانویه بالاتر از حد انتظار بود و ماه میلادی جاری نیز ثابت خواهد ماند