

به بهانه پرسش ملی از وزیر نفت بررسی می‌شود؛

پیدا و پنهان تأخیر در احداث
پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی

برنامه‌ریزی شده است تا نخستین ردیف گازی پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی تا پایان اسفند سال جاری (۱۳۹۹) راه‌اندازی شده و سه ردیف شیرین‌سازی دیگر نیز تا نیمه دوم سال آینده در مدار بهره‌برداری قرار گیرد



۳

گزارش دانش نفت از پرداخت اضافات شایستگی کارمندان رسمی، فوق‌العاده ایثارگری، مزایای کارکنان شاغل صنعت نفت در مناطق عملیاتی دفاع مقدس و اجرای نظام طبقه‌بندی مشاغل نیروهای پیمانکاری صنعت نفت؛

خبرهای خوش معیشتی برای نفتی‌ها

۹۰۸

رئیس مجلس در بازدید از
پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس:

**مدیریت جهادی در
هلدینگ خلیج فارس
پروژه عظیم بیدبلند
را در سه سال به
سرانجام رساند**

دکتر قالیباف: مجلس مقابل کسانی که
بخواهند بر سر راه پروژه‌هایی چون
بیدبلند مزاحمت ایجاد کنند، می‌ایستد

بیدبلند توانست گازهای آلاینده محیط
زیست را به یک‌ثروت ملی تبدیل کند



معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی
صنایع پتروشیمی تبیین کرد؛

ایران به جایگاه نخست صنعت پتروشیمی در منطقه می‌رسد

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران بیان کرد:

**حفر و تکمیل ۱۰۹
حلقه چاه نفت و گاز
در یک سال گذشته**

مدیرعامل پالایشگاه ستاره خلیج فارس هم‌زمان با هفته دولت:

**تولید بنزین پالایشگاه
ستاره خلیج فارس
پارسال به بیش از
۱۳ میلیارد لیتر رسید**

۱۴

سه غول نفتی پرچمدار در حوزه تجدیدپذیرها را بشناسید؛

اکوئینور، توتال و انی

۱۵

۳

مهندس امیر فراهی

**صندوق
سرمایه‌گذاری
اختصاصی
بازارگردانی**



۷

علی ربانی

**صنعت
پتروشیمی و
پوش هر تپلت
یک مدرسه**



۲

دکتر تورج دهقانی

**پیشبرد
طرح‌های ملی
نفت؛ از کارون
تامکران**



۱۵

مهندس نیزاد محمدی

**پتروشیمی؛
سلاح قدرتمند در
تعاملات بین‌المللی
و دفاع ملی**



۴

مهندس احمد محمدی

**تحقق ۱۰۰ درصدی
برنامه تولیدی
نفت خیز جنوب در
شرایط تحریم**



۸

مهندس عباس اسدروژ

**فعالیت‌های شرکت
پایانه‌های نفتی ایران
همسو با چشم‌انداز
توسعه شده**



۱۵

دکتر احسان اسدی‌پور

**همت فرزندان این
سرزمین تحریم
شدنی نیست!**



خدمات بانکداری شرکتی



مرکز تماس و صدای پارسیان: ۸۱۱۵۱۰۰۰
www.parsian-bank.ir

سامانه پارس (ارائه خدمات بانکی متناسب با نیاز مشتریان)

صدور انواع ضمانت نامه (تخفیف در کارمزد و تسهیل در اخذ وثائق)

اعتبار اسنادی داخلی - ریالی (تسهیل شرایط گشایش اعتبار برای طیف وسیعی از ذینفعان)

یادداشت میهمان

پیشبرد طرح‌های ملی نفت؛ از کارون تا مکران

دکتر تورج دهقانی

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن)



«اقتصاد مقاومتی» زمانی به ادبیات اقتصادی کشور اضافه شد که تحریم‌های یکجانبه علیه ایران افزایش یافته بود؛ شرایطی که در حال حاضر نیز اقتصاد کشور و به ویژه صنعت نفت را با شدت‌وحذتی به مراتب بیشتر از دوره‌های قبلی درگیر خود کرده است و همین امر، توجه حداکثری به این سیاست‌ها را به‌عنوان الگویی از نظام اقتصادی اسلامی ضروری می‌نماید. تاکید سیاست‌های اقتصاد مقاومتی بر توسعه ظرفیت تولید به ویژه در میداین مشترک در کنار توجه به ارکان این سیاست‌ها که مشتمل بر مواردی مانند مقاومت‌سازی اقتصاد، استفاده از ظرفیت‌های دولتی و مردمی و حمایت از تولید ملی است، به خوبی نشان می‌دهد صنعت نفت ایران از ظرفیت بالقوه بسیار مناسبی برای پیاده‌سازی این سیاست‌ها برخوردار است. در این میان، شرکت ملی نفت ایران به عنوان متولی تولید و توسعه میداین نفت و گاز، نقشی خطیر و اساسی دارد و انتظار می‌رود آن دسته از شرکت‌های تابعه که به‌طور مستقیم با تولید و توسعه میداین مشترک سروکار دارند، در اجرای این سیاست‌ها نقش به مراتب پررنگ‌تری ایفا کنند. همین نکته است که به شرکت مهندسی و توسعه نفت به عنوان یکی از دو بازوی توسعه‌ای شرکت ملی نفت ایران و راهبر توسعه میداین مشترک ایران با عراق در غرب کشور، جایگاهی استراتژیک و راهبردی می‌دهد. این شرکت با درک اهمیت این جایگاه همواره در تلاش بوده است تا در چارچوب برنامه‌های شرکت ملی نفت ایران، با در مسیر توسعه میداین‌های مشترک و اجرای طرح‌ها و پروژه‌های راهبردی تعریف شده گام بردارد که مروری بر فعالیت‌ها و دستاوردهای حاصل شده در این مسیر، به خوبی نتیجه‌بخشی این حرکت را به تصویر می‌کشند. راهبری توسعه میداین‌های مشترک غرب کارون و میداین مشترک آذر و راهبری بخش عمده طرح انتقال نفت خام گوره به جاسک که هر سه مورد از اولویت‌های کاری صنعت نفت به شمار می‌روند، محورهای اساسی مسئولیت‌های تعریف شده برای شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) را نیز تشکیل داده‌اند. در همین راستا طی سال‌های اخیر، شتاب توسعه میداین واقع در غرب رودخانه کارون که در ناحیه رسوبی دشت آبادان واقع شده‌اند، افزایش یافت و ضمن انجام و پیگیری مستمر فعالیت‌های توسعه‌ای، قراردادهایی نیز برای تکمیل توسعه این میداین منعقد شده است. طرح توسعه میدان آذر در قسمت جنوب غربی ایلام نیز در آستانه بهره‌برداری رسمی قرار گرفته و طرح احداث خط لوله نفت خام گوره به جاسک در منطقه مکران نیز با هدف تحقق انتقال نخستین محموله نفتی غرب کارون به جاسک تا پایان سال، با شتاب در حال پیشرفت است. به عبارت دیگر، توجه به اهمیت راهبری توسعه مخازن مشترکی که ذخیره نفت خام درجای آنها در مجموع حدود ۷۰ میلیارد بشکه برآورد می‌شود (غرب کارون) و همچنین اهمیت توسعه مکران با در نظر گرفتن موقعیت ویژه خرافقیای جاسک از حیث هم‌مرزی با کشورهای آسیای میانه و راه داشتن به آب‌های آزاد بین‌المللی، گستره و عمق استراتژیک فعالیت‌های صنعت نفت را در غرب کارون و منطقه مکران بیش از پیش آشکار می‌سازد. صنعت نفت در هفته دولت و همزمان با گرامیداشت یاد و خاطره شهدای جاویدان رجایی و باهنر، افتخار دارد اعلام کند ضمن پیگیری مستمر اجرای پروژه‌های توسعه‌ای در میداین مشترک با عراق و همچنین در مسیر تلاش برای تبدیل جاسک به دومین پایانه صادراتی نفت خام کشور، در مقابله با تنگنای تحریم که امروز بدون تردید، کشور سخت‌ترین نوع آن را تجربه می‌کند، از هیچ تلاشی فروگذار نکرده و راهبرد استفاده حداکثری از پیمانکاران و سازندگان ایرانی و نیروهای بومی را در دستور کار خود قرار داده است. باید به این واقعیت توجه کرد که اگرچه تحریم اتفاق خوبی نیست اما برای صنعت نفت و ایران تازگی ندارد و نتایج و عملکرد ما در سال‌های گذشته نشان داده به دور از هرگونه شعار بر مشکلاتمان فائق آمده و توانسته‌ایم نگرانی‌های خود مانند تأمین اعتبار اجرای پروژه‌ها و همچنین تأمین تجهیزات و قطعات مورد نیاز طرح‌ها را تا حدودی رفع کنیم. به عبارت دیگر اگرچه با کم‌رنگ شدن حضور شرکت‌های بین‌المللی، با تنگنایی‌ای از جمله در زمینه جذب سرمایه مواجه شده‌ایم، اما این به مفهوم متوقف کردن چرخ توسعه در نفت نبوده است. در شرایط امروز که تقریباً همگان اجماع نظر دارند این حجم اعمال فشار و تحریم به کشور حتی در دوران جنگ هم سابقه نداشته، صنعت نفت با وجود همه مصائب ناشی از تحریم، شبانه‌روزی در تلاش است و انتظار دارد در این شرایط، میزان انسجام و همدلی نیز در بیشترین میزان ممکن باشد.

در نشست هیئت وزیران؛

دولت با افزایش سرمایه شرکت ملی نفت ایران موافقت کرد

هیئت وزیران در نشست امروز با افزایش سرمایه شرکت ملی نفت ایران موافقت کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست جمهوری، هیئت وزیران در نشست روز چهارشنبه، پنجم شهریورماه که به ریاست دکتر روحانی برگزار شد، با افزایش سرمایه شرکت ملی نفت ایران موافقت کرد. به موجب این تصمیم، سرمایه شرکت ملی نفت ایران تا سقف مبلغ یک میلیارد و ۳۰۵ میلیون و ۴۲۷ هزار و ۴۸۰ میلیون ریال منقسم به ۱۳۰ میلیون و ۵۴۴ هزار و ۷۴۸ سهم ۱۰ میلیون ریالی افزایش خواهد یافت. در نشست امروز همچنین با تصویب دولت اعتبار لازم برای تعدادی از طرح‌های زیربنایی در استان بوشهر اختصاص یافت که بر این اساس، مبلغ ۱۳۰ میلیارد ریال اعتبار تملک دارایی‌های سرمایه‌ای برای احداث مسیر جایگزین به‌عنوان خروجی اضطراری شهر بوشهر اختصاص داده شد.

ملاقات عمومی وزیر نفت با مردم

وزیر نفت در ملاقات عمومی با مردم پس از استماع مسائل آنان، برای حلشان راهکارهای مختلف ارائه داد.

مهندس بیژن زنگنه عصر روز سه‌شنبه، ۱۱ شهریورماه در حاشیه ملاقات عمومی با مردم با اشاره به اینکه مقام معظم رهبری در دیدار به مناسبت هفته دولت که به صورت ویدئو کنفرانسی برگزار شد بر دیدار چهره به چهره با مردم با مراعات پروتکل بهداشتی تأکید کردند، یادآوری کرد: البته ملاقات عمومی با مردم از مدت‌ها پیش در برنامه وزارت نفت قرار داشته است، امروز با حدود هشت نفر به صورت تک به تک ملاقات داشتم که ارتباطی با کارهای اداری جاری نداشت. وی ضمن مطلوب و مفید خواندن این ملاقات مردمی که از شاخه‌های مختلف و به صورت اتفاقی انتخاب شده بودند بر تداوم آن تأکید کرد و گفت: این افراد براساس سامانه ارتباط با وزیر نفت که مدت‌هاست راهاندازی شده ثبت‌نام کرده بودند و مشکلات خود را عنوان کردند، بعضی از این چالش‌ها راه‌حل‌هایی داشت که به آنها ارائه شد مانند اجاره شناورهای ایرانی. وزارت نفت از اساس اجاره شناورهای خارجی را ممنوع کرده و اجاره شناور ساخت داخل را در اولویت قرار داده است. دستور دادم اگر اشکال‌هایی در اجرا وجود دارد رفع شود.

سی‌ان‌جی اولویت وزارت نفت

وزیر نفت توسعه صنعت سی‌ان‌جی (گاز طبیعی فشرده) در سطح خودروهای عمومی مانند اتوبوس‌های شهری را از دیگر موارد مطرح شده عنوان کرد و گفت: این موضوع نیز قرار شد به پیگیری شود، اما پیشنهاد دادم که نشست بعدی را با انجمن جایگاهداران

سی‌ان‌جی داشته باشند که حرف‌های یکدیگر را از نزدیک بشنوند زیرا سی‌ان‌جی از مسائل اولویت‌دار در وزارت نفت است. زنگنه به مذاکره با چند شرکت دانش بنیان که در ساخت تجهیزات و ارائه خدمات فعال بودند اشاره و تصریح کرد: همه تجهیزات عنوان شده مورد نیاز وزارت نفت بود و مقرر شد که پیگیری شوند؛ اگر اثبات شود که شرکتی کاری را می‌تواند انجام دهد وزارت نفت به‌طور حتم از خرید مشابه خارجی آن ممانعت می‌کند و این به عنوان یک اصل در وزارت نفت است، تجهیزاتی که در ایران ساخته شود و با کیفیت باشد جلو واردات آن گرفته می‌شود. وی ادامه داد: این موضوع بر شرکت‌های غیردولتی نیز مانند پتروشیمی‌ها و یا پالایشگاه‌ها نیز جاری و حاکم است و تنها برای شرکت‌های دولتی اجرا نمی‌شود به‌ویژه

در شرایط کنونی که مشکلات اشتغال در کشور وجود دارد باید به این نکته نیز توجه کرد.

بالا رفتن کیفیت با رقابت

زنگنه در پاسخ به این پرسش که برنامه وزارت نفت برای حمایت از شرکت‌های ایرانی به‌منظور اجرای پروژه در کشورهای خارجی چیست؟ افزود: بزرگترین حمایتی که وزارت نفت می‌تواند از شرکت‌های ایرانی داشته باشد این است که این شرکت‌ها مرجع داشته باشند یعنی فعالیت‌هایی در ایران داشته باشند که قابل ارائه به شرکت‌های خارجی باشد چه در ساخت و چه در ارائه خدمات. وی با اشاره به اینکه رقابت سبب بالا رفتن کیفیت تولید می‌شود، گفت: حضور خارجی‌ها هم‌اکنون در ایران بسیار کم شده و رقابت بالایی در کشور وجود ندارد. البته



موضوع خوبی نیست، اما این موقعیت فرصتی برای رشد شرکت‌های ایرانی فراهم کرده است. وزیر نفت با بیان اینکه تجهیزات ساخت داخل مورد نیاز صنعت نفت به‌طور حتم بررسی می‌شود و اگر مسئله وجود نداشته باشد بی‌شک خرید و واردات آنها ممنوع می‌شود. زنگنه اظهار کرد: سازمان صدور گواهی کیفیت حرکت بسیار مهمی است که دو هفته پیش آغاز شد، این سازمان به مصرف‌کنندگان اطمینان می‌دهد کالایی که در داخل ساخته شده است استانداردهای مورد نیاز صنعت نفت را دارد. وی گفت: هیچ سازمانی با وجود ریسک‌های بسیار در تولید، تجهیزاتی را که برای نخستین بار ساخته شده است به کار نمی‌گیرد مگر اینکه نهادی بی‌طرف، حرفه‌ای و تخصصی این توانایی و استاندارد بودن آن را تأیید

کند. وزیر نفت افزود: سازمان صدور گواهی کیفیت به این منظور راهاندازی شده و حرکتی بسیار بزرگ و مهم و همسو با اهداف حمایت از ساخت داخل و بهره‌گیری بی‌خطر و آرامش‌بخش از تجهیزات ساخت شرکت‌های ایرانی است.

صنعت برق عراق با گاز ایران فعال است

زنگنه به این پرسش که وزیر نفت عراق عنوان کرده است که نیازی به گاز ایران ندارد و تا چند وقت دیگر آن را قطع می‌کند، پاسخ داد: نه چنین سخنی نگفته‌ام، عراق می‌داند هیچکس در منطقه نیست که گاز مورد نیاز آنها را تأمین کند، آنها قراردادهایی برای تولید گاز در عراق امضا کرده‌اند زیرا به هر حال عراق ظرفیت‌هایی برای تولید گاز دارد و می‌تواند از آن استفاده کند اما

اینها زمان‌بر است و هم اکنون عراقی‌ها راغب هستند و مقدار زیادی هم از ایران گاز دریافت می‌کنند. وی با بیان اینکه صنعت برق عراق با گاز ایران فعال است، ادامه داد: برای عراق هم بسیار اقتصادی است زیرا گاز طبیعی جایگزین فرآورده نفت‌گاز می‌شود و قیمت آن بیش از دوبرابر قیمت گازی است که ایران به آنها می‌فروشد بنابراین چنین حرفی که عراق احتیاج به گاز ایران ندارد را نشنیدم و همچنین موضوعی را هم نگفته‌ام. وزیر نفت درباره اینکه آیا ذخیره‌سازی‌های بنزین ایران هم‌اکنون به بالاترین سطح رسیده است، پاسخ منفی داد و گفت: ذخیره‌سازی‌های بنزین ایران در اردیبهشت و اوایل خردادماه به بیش از ۵ میلیارد لیتر رسیده بود، اما اکنون با توجه به صادراتی که انجام شده، پایین آمده است.

بازدید مشاور رئیس جمهوری از ۲ پروژه نفتی در قشم



آزاد قشم تأثیرگذار است. بانک تصریح کرد: این طرح با سرمایه‌گذاری ۱۳۳ میلیون یورویی بخش خصوصی در حال

بهره‌برداری از این پالایشگاه نیز افزون بر ۲۵۰ نفر به‌صورت ثابت در این طرح فعال می‌شوند که در افزایش اشتغال منطقه

دست اندرکاران این طرح گفت‌وگو کرد و با اشاره به اشتغالزایی برای بیش از ۱۱۰۰ نفر در این طرح، گفت: با آغاز

انجام است که اکنون ۸۵ درصد پیشرفت فیزیکی دارد. وی در ادامه سفر خود، با حضور در شرکت سوخت رسانی و خدمات کشتیرانی ستاره قشم، روند اجرای بزرگترین بندر سوخت‌رسانی کشور را نیز بررسی کرد و گفت: با راهاندازی طرح‌های مربوط به حوزه نفت، گاز و پتروشیمی، جزیره قشم به مرکز تولید، تأمین و صدور انرژی در جنوب کشور تبدیل می‌شود. بر اساس این گزارش، پروژه اسکله نفتی حرا جزیره قشم با ظرفیت تأمین و صادرات سالانه ۱۴ میلیون و ۵۰۰ هزار تن مواد اولیه پالایشگاهی، نفت خام فوق سنگین و میعانات نفتی مانند بنزین، گازوئیل و قیر در حال ساخت است. ۵۳ میلیون یورو برای اجرای این طرح سرمایه‌گذاری شده است و تاکنون ۶۵ درصد پیشرفت فیزیکی دارد. طرح پالایشگاه نفت خام فوق سنگین برای تولید قیر شرکت پارس بهین پالایش نفت قشم نیز با ظرفیت تولید روزانه ۳۵ هزار بشکه قیر توسط شرکت یادشده از سال ۱۳۹۲ آغاز شد.

با حضور رئیس مجلس شورای اسلامی؛

کلنگ طرح نگهداشت و افزایش تولید مارون ۲ و ۵ بر زمین خورد

۱۴ حلقه چاه توسعه‌ای و تعمیری است. چهار درصد اعتبار این بسته نیز یعنی به میزان ۲۰۹۲ میلیون یورو صرف پروژه‌های مرتبط با حوزه مسئولیت‌های اجتماعی خواهد شد. بر اساس این گزارش، پیمانکار برنده مناقصه بسته‌های قراردادی مارون ۲ و ۵ و همچنین مارون ۶ از طرح توسعه ۲۸ مخزن، شرکت تنکو است.

شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و جمعی از مسئولان محلی حضور داشتند. احمد محمدی، مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب گفت: بسته قراردادی مارون ۲ و ۵ یکی از بسته‌های طرح نگهداشت و افزایش تولید این شرکت است که با اعتبار ۷۳ میلیون یورو اجرا می‌شود و شامل اجرای ۶ پروژه روسطحی و حفاری

مناطق نفت‌خیز جنوب، در آیین کلنگ‌زنی این پروژه که روز چهارشنبه، ۱۲ شهریورماه برگزار شد، محمد باقر قالیباف، رئیس مجلس شورای اسلامی، غلامرضا شریعتی، استاندار خوزستان، فریدون عباسی، رئیس کمیسیون انرژی مجلس، فرخ علیخانی، معاون امور تولید شرکت ملی نفت ایران، احمد محمدی، مدیرعامل

اجرای بسته قراردادی نگهداشت و افزایش تولید نفت «مارون ۲ و ۵» از مجموعه پروژه‌های طرح توسعه ۲۸ مخزن شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، در آیینی با حضور رئیس مجلس شورای اسلامی در شهر مشاوه از توابع شهرستان رامشیر کلید خورد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی

یادداشت

تحقق ۱۰۰ درصدی برنامه تولیدی نفت خیز جنوب در شرایط تحریم

مهندس احمد محمدی

مدیر عامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب



برنامه تولید و توزیع نفت خام و خوراک پالایشگاه‌های کشور در شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با وجود تحریم‌های ظالمانه و عوارض شیوع کرونا ۱۰۰ درصد محقق شده است. دو سال گذشته یکی از دشوارترین مقاطع تاریخ صنعت نفت ایران بود و با وجود مشکلات ناشی از تحریم‌ها و شیوع ویروس کرونا در یک سال گذشته، برنامه تولید و تحویل نفت خام خوراک پالایشگاه‌های کشور از هر دو جنبه کمی و کیفی بر اساس برنامه مصوب ابلاغی شرکت ملی نفت ایران به‌طور ۱۰۰ درصد تحقق یافته است. در این برنامه ۹۰ درصد خوراک پالایشگاه‌های کل کشور از سوی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب پیش‌بینی و محقق شده است. نتیجه تضمین کیفیت و تأمین به موقع خوراک پالایشگاه‌ها پایداری انرژی و تولید سوخت کشور است و در شرایط عادی، اهمیت این موضوع در زمان پیک مصرف سوخت، بسیار محسوس است، اما در شرایط فعلی که بر شدت تحریم‌ها افزوده شده، هماهنگی و استمرار تولید و انتقال نفت به پالایشگاه‌ها و در نتیجه تولید کیفی و پایدار سوخت، یکی از مهم‌ترین توانمندی‌های کشور است و مناطق نفت‌خیز جنوب در حفظ ثبات حوزه انرژی کشور نقشی کلیدی ایفا می‌کند. شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب همچنین در زمینه تأمین به هنگام خوراک پتروشیمی‌های مستقر در استان خوزستان از جمله بندر امام، رازی، بوعلی و مارون نیز نقشی محوری داشته و با ارسال مستمر گاز و مایعات گازی، حفظ زنجیره ارزش در بخش پایین دستی را تضمین کرده است. همچنین با وجود شرایط سخت آب و هوایی و وجود کرونا، ظرف مدت حدود دو ماه طرح هدایت نفت سنتزی حاصل از میعانات گازی پارس جنوبی در بخش خشکی، با موفقیت کامل اجرایی و نفت مورد نظر به سمت پالایشگاه‌های آبادان و اصفهان هدایت شد. تمام دستاوردهای یادشده در حوزه تولید ایمن و پایدار و تأمین انرژی کشور، در حالی محقق شد که با وجود شرایط سخت مالی و تحریم‌های ظالمانه، دیگر طرح‌های توسعه مانند طرح افزایش و نگهداشت تولید و طرح جمع‌آوری گازهای مشعل نیز در حوزه عملیات شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، با جدیت در حال انجام است.

اخبار نفت

برگزاری رزمایش کمک‌های مومنانه نفت و گاز زاگرس جنوبی

دومین مرحله رزمایش کمک‌های مؤمنانه کارکنان ستاد شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی، هم‌زمان با دهه نخست محرم با توزیع ۶۰ بسته حمایتی میان نیازمندان و افشار آسیب‌دیده از بیماری کرونا، انجام شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت مناطق مرکزی، سیدمحمود میرباقری، فرمانده پایگاه مقاومت بسیج شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی گفت: کمک‌های مؤمنانه کارکنان این شرکت به همت پایگاه مقاومت بسیج جمع‌آوری و میان ۶۰ خانوار آسیب دیده از شیوع ویروس کرونا در شیراز توزیع شد.وی افزود: این بسته‌های معیشتی شامل برنج، روغن، ماکارونی، سویا، رب گوجه فرنگی، ماسک و مواد ضدعفونی‌کننده دست بود که میان خانواده‌های نیازمند توزیع شد. فرمانده پایگاه مقاومت بسیج شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی یادآور شد: کارکنان ستاد و مناطق عملیاتی این شرکت اردیبهشت‌ماه امسال نیز در نخستین مرحله رزمایش کمک‌های مؤمنانه، ۵۰۰ بسته معیشتی را میان خانوارهای آسیب‌دیده از بیماری کرونا توزیع کردند.

سازمان برنامه و بودجه در گزارشی اعلام کرد:

بومی‌سازی تجهیزات نفتی با محوریت بخش خصوصی ایرانی

دولت تدبیر و امید در جهت بومی‌سازی تجهیزات صنعت نفت و ارتقای توان ملی و فنی تولیدکنندگان بخش خصوصی داخلی حامی‌های مؤثری بر داشته است.

سازمان برنامه و بودجه کشور در گزارشی که با عنوان خلاصه اهم عملکرد دولت یازدهم و دوره سه ساله دولت دوازدهم منتشر شده، به تجاری‌سازی ساخت و تولید ۱۰ خانواده کالاهای پر مصرف صنعت نفت در داخل کشور با محوریت بخش خصوصی اشاره و تصریح کرده است: هدف این پروژه داخلی‌سازی ۱۰ گروه از کالاهای مهم و مورد نیاز صنعت نفت همسو با رونق تولید داخلی، ایجاد اشتغال، کاهش وابستگی به خارج و ارتقای توان فنی و ساخت و طراحی سازندگان و تولیدکنندگان داخلی است. طبق تازه‌ترین گزارش دریافتی، ۵۰ قرارداد به ارزش ۵۹۴.۴۰۵ میلیون یورو و ۴۰۹۲.۹ میلیارد ریال برای پنج گروه از تجهیزات و کالاهای شامل تجهیزات سرچاهی و رشته‌های تکمیلی درون چاهی، پمپ‌های سرچاهی و درون‌چاهی، مت‌های حفاری، لوله‌های CRA و حفاری و ابزارهای اندازه‌گیری در حفاری امضا شده است. ۱۰۰ درصد کالا و تجهیزات ۲۵ قرارداد به‌طور کامل تحویل بهره‌برداران شده و اهداف فناوریانه مطابق نقشه راه توانمندی ساخت محقق شده و زمان تحویل ۱۱ فقره قرارداد پایان سال ۱۳۹۹ است (بیش از ۸۰ درصد اقلام این قراردادها تحویل بهره‌بردار شده است). بر اساس این گزارش، ۸۲ درصد اقلام تجهیزات سرچاهی (۳۰۷ قلم)، ۸۲.۵ درصد اقلام رشته‌های تکمیلی درون چاهی (۱۷۹ قلم)، ۱۳ درصد اقلام پمپ سرچاهی (۲ قلم)، ۰.۵ درصد اقلام مت‌ه حفاری (۶ قلم) و ۳۴ درصد اقلام لوله CRA (۲۰۷ کیلومتر لوله) تحویل شده است.

به بهانه پرسش ملی از وزیر نفت بررسی می‌شود؛

پیدا و پنهان تأخیر در احداث پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی



نیمه‌تمام بودند، موجب شد به دلیل پراکندگی وسیع ظرفیت‌های داخلی، عدم انسجام مدیریتی، محدودیت پیمانکاران و افزایش ناگهانی هزینه‌های اجرا نه تنها طرح توسعه فاز ۱۴ که تمام طرح‌های باقی‌مانده عملاً با شکست مواجه شده و نیمه‌کاره به دولت بعد واگذار شدند.

در دولت یازدهم و با توجه به محدودیت منابع مالی تصمیم بر آن شد تا اولویت‌بندی فازهای مختلف میدان گازی پارس جنوبی بر مبنای برداشت حداکثری از میدان مشترک علی‌الخصوص در بلوک‌های مرزی انجام شود که طرح فاز ۱۴ به دلیل قرارگیری در شمالی‌ترین بلوک در محدوده میدان و نزدیکی به مرزهای داخلی ایران بدون هیچ مرز مشترک خارجی به عنوان اولویت نهایی (بعد از فازهای ۱۳ و ۱۲، ۲۳ و ۲۴) تعیین شد. همچنین به منظور بهینه‌سازی منابع و نظر به محدودیت زیرساخت‌های اجرایی کشور در روند توسعه همزمان ۷ طرح پالایشگاهی و ساخت، نصب و راه‌اندازی ۲۴ سکوی دریایی در فاصله سال‌های ۸۹ تا ۹۸ مقرر شد تا با حفظ اولویت‌های اشاره شده، بخش خشکی و پالایشگاهی فاز ۱۴ بعد از تکمیل فازهای ۱۲ و ۱۳، ۱۷ و ۱۸، ۱۹، ۲۰، ۲۱، ۲۲، ۲۳ و ۲۴ در اولویت تکمیل قرار گیرد.

*پالایشگاه فاز ۱۴ در خرداد ۹۲ جفدر

پیشرفت داشت؟

یکی از سوالاتی که از سوی نمایندگان سوال‌کننده از وزیر نفت درباره علل تأخیر احداث پالایشگاه فاز ۱۴ پرسیده می‌شود، بر پایه این استدلال استوار است که این پالایشگاه در سه سال اول پروژه و در فاصله خرداد ۸۹ تا خرداد ۹۲ به پیشرفت ۵۹.۸۸ درصدی در بخش پالایشگاهی دست یافته و حالا با گذشت ۷ سال از آن زمان به پیشرفت ۸۴ درصدی رسیده است، استدلالی که در بررسی ابتدایی درست و منطقی به نظر می‌رسد، اما واقعیت دیگری در پشت پرده این عددسازی و ارقام غیرواقعی نهفته است.

نکته حائز اهمیت آنجاست که ساختار شکست پالایشگاه طرح فاز ۱۴ متوازن در نظر گرفته نشده، به‌گونه‌ای که وزن بیشتری به فعالیت‌های بدوی شامل عملیات تسطیح و خاکبرداری و ساختمانی تخصیص داده شده است. وزن عملیات خاکی و ساختمانی در

و همچنین انتخاب نشدن مدیرعامل آن تأثیری در اجرای بخش خشکی داشته است، گفته بود: ما نیز به عنوان کارفرمای پروژه پیگیر این موضوع هستیم، زیرا این شرکت در بخش خشکی با تأخیرهایی همراه بوده است. توسلی‌پور با بیان اینکه تأخیر در اجرای پروژه از سوی یک پیمانکار بقیه پیمانکاران را نیز متأثر می‌کند، تأکید کرده بود: این موضوع هم‌اکنون ما را در بخش خشکی دچار مشکل کرده است، البته از این شرکت خواسته‌ایم راهکاری برای حل این مشکل بیندیشد و چابکی را به پروژه برگرداند.

*تکمیل بخش فراساحل و دستیابی به

هدف اصلی طرح

توسلی‌پور در بخش دیگری از سخنان خود به تشریح اقدامات صورت‌گرفته تا کنون و زمان‌بندی برای فعالیت‌های باقیمانده پرداخت و با یادآوری اختصاص سکوهای اقماری C و D این طرح به فازهای ۱۷ و ۱۸ گفت: با توجه به اهمیت برداشت سهم ایران از میادین مشترک و محدودیت منابع مالی، بنا بر آن شد تا در طرح توسعه فاز ۱۴ بر روی بخش فراساحلی تمرکز جدی صورت پذیرد، بنابراین با تلاش پیمانکاران و کارفرمای اجرای این طرح در بخش فراساحلی عملیات حفاری چاه‌های گازی در دریا به منظور دستیابی به ظرفیت اسمی برداشت گاز غنی (روزانه ۵۶ میلیون مترمکعب) از موقعیت ۴ سکوی دریایی، عملیات اجرایی لوله‌کشی‌های دریایی، عملیات ساخت، نصب و راه‌اندازی ۴ سکوی گازی در موقعیت مخزنی این فاز انجام شد و در حال حاضر بخش فراساحل این طرح در مجموع با ظرفیت برداشت روزانه ۲ میلیارد فوت مکعب گاز ترش (معادل ۵۶ میلیون مترمکعب) در مدار بهره‌برداری قرار دارد که مهم‌ترین هدف اجرایی این طرح را محقق کرده است.

*سفارش‌گذاری مجدد تجهیزات حیاتی برای راه‌اندازی پالایشگاه

مجری فاز ۱۴ پارس جنوبی عمده دلایل تأخیر ایجاد شده در احداث پالایشگاه فاز ۱۴ را اعمال تحریم‌های ظالمانه بین‌المللی علیه کشور در سال‌های متمادی و عدم امکان دستیابی به اقلام حیاتی ساخت خارج در مقاطع زمانی مختلف از جمله کمپرسورها، سیستم‌های کنترل و ابزار دقیق و توربوآکسپندرها عنوان کرد و گفت: علی‌رغم سفارش‌گذاری این اقلام، سازندگان اروپایی از تحویل و یا تکمیل فرآیند ساخت این تجهیزات اجتناب کردند که منجر به سفارش‌گذاری مجدد شد، هرچند مشکلات ناشی از انتقال ارز به حساب سازندگان خارجی به قوت خود باقی است.

*عدم چابکی لازم به دلیل قوانین حاکم بر شرکت‌های دولتی

محمدمهدی توسلی‌پور با اشاره به حضور برخی از شرکت‌های دولتی به عنوان اعضای کنسرسیوم فاز ۱۴ پارس جنوبی تأکید کرد: این شرکت‌ها به جهت رعایت الزامات آیین‌نامه مناقصات دولتی، ملزم به دریافت تضامین بانکی هستند و با توجه به شرایط حاکم بر کشور در عرصه بین‌المللی، شرکت‌های طرف قرارداد خارجی قادر به ارائه این تضامین نیستند، بنابراین راه‌حل‌های دور زدن تحریم‌ها موجب تأخیر در فرآیند تأمین کالا و نهایتاً به تطویل زمان اتمام پروژه ختم می‌شود.

وی همچنین ساختار دولتی حاکم بر شرکت‌های دولتی حاضر در کنسرسیوم این طرح را موجب عدم چابکی و طولانی شدن فرآیند تأمین کالا دانست و افزود: ساختار دولتی

برنامه‌ریزی شده است تا نخستین ردیف گازی پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی تا پایان اسفند سال جاری (۱۳۹۹) راه‌اندازی شده و سه ردیف شیرین‌سازی دیگر نیز تا نیمه دوم سال آینده در مدار بهره‌برداری قرار گیرد

نشده به سازندگان بوده، بعضاً نتیجه مطلوبی در پی نداشته است و سفارش مجد کالاً را به پیمانکار تحمیل کرده است.

*انتصاب ۹ مدیرعامل در یک دهه و خطاهای مکرر کارفرمای پروژه

بی‌ثباتی مدیریتی و انتصاب ۹ مدیرعامل در یکی از شرکت‌های دولتی عضو کنسرسیوم فاز ۱۴ پارس جنوبی از سال ۸۹ تا کنون، خود به کندی فرآیند توسعه این طرح کمک کرد، به گونه‌ای که نقض تصمیمات مدیران قبلی منجر به دوباره‌کاری‌های فراوان شد. مسئولین شرکت نفت و گاز پارس به عنوان کارفرمای پروژه بارها و بارها به مقامات این شرکت اخطار داده و خواستار ارائه راهکاری مناسب برای جبران تأخیرهای ناشی از ثبات مدیریتی در این شرکت شده‌اند.

در تیرماه سال گذشته و هم‌زمان با اجرای عملیات نصب یکی از سکوهای گازی این طرح در خلیج فارس، مجری طرح در نشست با خبرنگاران اعزامی به منطقه گازی پارس جنوبی و در پاسخ به این پرسش که آیا تغییرات مدیریتی در یکی از شرکت‌های مهم کنسرسیوم

در دورانی که پاندمی کرونا ضربه جبران‌ناپذیری به تمامی کشورهای جهان وارد کرده و رشد منفی اقتصادی را به همراه داشته، چالش‌های پیش روی کشور ناشی از عوامل متعدد از جمله مقابله با تحریم‌های اقتصادی امریکا، مشکلات ناشی از انتقال ارز، مبارزه با ویروس کووید ۱۹ و فشار اقتصادی حاکم بر کشور، به حوزه انرژی به‌خصوص صنایع نفت و گاز نیز تسری یافته و بروز تحولات در بخش‌های راهبردی این صنعت، روند دستیابی ایران را به جایگاه مورد انتظار در عرصه جهانی نفت و گاز چه در بخش‌های تولید و توسعه و چه در بخش‌های تجارت جهانی با کندی مواجه کرده است.

در این بین توسعه فازهای باقی‌مانده بزرگترین میدان گازی جهان در بخش ایرانی نیز از این قاعده مستثنی نیست، هر چند که عمده این طرح‌ها در شرایط تحریمی و با اتکا به ظرفیت‌ها و تخصصان داخلی در طول سال‌های گذشته به مرحله اجرا درآمده است.

با وجود همه مشکلات ناشی از محدودیت‌های بین‌المللی که در راه توسعه میدان گازی پارس جنوبی در اواسط دهه ۱۳۰۰ میلادی به وقوع پیوسته بود، دولت یازدهم در آغاز فعالیت‌های خود مصمم شد با توجه به ظرفیت‌ها و امکانات موجود و با اولویت‌بندی فازهایی که از پیشرفت فیزیکی بالاتری برخوردار بودند، مسیر توسعه و بهره‌برداری از ابرطرح‌های گازی پارس جنوبی را با تجمیع ظرفیت‌های داخلی در بخش فنی، مهندسی، ساخت و اجرا، تزریق به موقع منابع مالی و تقویت نظام پیمانکاری و مدیریت پروژه هموار کند. این عزم ملی در ادامه و در دولت دوازدهم نیز ادامه یافت و تا جایی پیش رفت که اعداد و ارقام قابل توجه و جهشی بی‌نظیر در حوزه برداشت گاز از ذخایر ارزشمند بزرگ‌ترین منبع گازی جهان برجای گذاشت، به گونه‌ای که در آخرین آمار ارائه شده از سوی وزیر نفت، از سال ۹۲ تا کنون ۴۱۹ میلیون مترمکعب به ظرفیت روزانه تولید گاز از میدان مشترک پارس جنوبی افزوده شده و با تلاش دولت‌های قبل (سال‌های ۸۰ تا ۸۳، ۱۴۱ میلیون مترمکعب و در فاصله سال‌های ۸۴ تا ۹۱، ۱۴۱ میلیون مترمکعب) در مجموع به بیش از ۷۰۰ میلیون مترمکعب در روز رسانده است.

امروز و در دورانی که پایتخت گازی ایران، در غیاب شرکت‌های تراز اول بین‌المللی آخرین گام‌های توسعه‌ای خود را تا فتح قله سازندگی طی می‌کند، پرسشی مبنی بر تأخیر در احداث پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی در دولت دوازدهم از سوی نمایندگان مجلس شورای اسلامی مطرح شده است که در ادامه به بررسی صحت و سقم این ادعا، وضعیت پیشرفت طرح در ده سال گذشته و اصلی‌ترین عوامل عقب‌ماندگی به صورت کلان می‌پردازیم.

*مسیر توسعه فاز ۱۴ از گذشته تاکنون

کنسرسیوم فاز ۱۴ پارس جنوبی متشکل از ۸ عضو به راهبری سازمان گسترش و توسعه صنایع ایران از تاریخ ۸۹،۰۳،۲۵ برای تکمیل طرح فاز ۱۴ پارس جنوبی شکل گرفت که تا کنون توانسته است به پیشرفت فیزیکی حدود ۸۸،۳۳ درصد دست یابد.

در ابتدا مقرر بود با طراحی و اعمال برنامه‌های جدیدی در برهه‌ای از دوره توسعه پارس جنوبی، در قالب اجرای پروژه‌های موسوم به ۳۵ ماهه و اجرای هم‌زمان فازهای باقیمانده، این طرح در کنار چهار فاز دیگر (۱۳، ۱۹، ۲۰، ۲۱ و ۲۲) به بهره‌برداری برسد، اما نبود ظرفیت فنی، مالی و اجرایی برای اجرای هم‌زمان پنج ابرپروژه گازی در سال ۸۹ و آن هم در مقطعی که فازهای قبل‌تر از آن (۱۲، ۱۵، ۱۶، ۱۷ و ۱۸) همچنان

مدیرعامل شرکت نفت خزر:

سردار جنگل، دروازه تولید نفت ایران در آب‌های عمیق می‌شود

حوزه منابع انسانی، تهیه و تدوین نمودار رسمی و سایه، پیگیری امور مربوط به ساختار سازمانی و بازاریابی ساختار سازمانی شرکت، کارسنجی گروه‌های شغلی ارکان ثالث، برگزاری دوره‌های آموزشی تخصصی به میزان ۲۱۰۹۲ نفر ساعت، برگزاری دوره‌های آموزشی مدیریتی به میزان ۱۷۷۸۱ نفر ساعت، برگزاری دوره‌های الزامی اجاس‌بی به توجه به تأکید مقام عالی وزارت به میزان ۱۲۳۴۹ نفرساعت، تغییر نحوه سنجش اثربخشی دوره‌های آموزشی از حالت تئوری به کاربردی و مؤثر و تلاش در جهت ارتقای کمی و کیفی مسائل مرتبط با حوزه ورزش برای کارکنان و خانواده‌ها با رویکرد سلامت‌محور اشاره کرد.

مقابله با کرونا

وی درباره فعالیت‌های شرکت نفت خزر در مقابله با کرونا هم توضیح داد: با توجه به گستره فعالیت شرکت نفت خزر در دو حوزه خشکی (شامل ستاد تهران و منطقه عملیاتی خزر واقع در شهرستان بهشهر) و دریا (شامل سکوی نیمه شناور ایران امیرکبیر، شناورهای کاسپین ۱ و ۲ و همچنین اسکله عملیاتی نفت خزر) اقدام‌های متعدد و مؤثری انجام شده، از جمله اینکه تمامی کارکنان در مبادی ورودی به ساختمان‌های اداری و همچنین تأسیسات دریایی مورد پایش روزانه از طریق تسنجی و مشاهده وضعیت عمومی قرار گرفته و از ورود کارکنان دارای علائم مشکوک بیماری ممانعت می‌شود، همچنین در خصوص کارکنان اقماری شاغل در تأسیسات دریایی پایش کارکنان به‌صورت مستمر و روزانه در طول دوره اقامت صورت گرفته و در صورت مشاهده موارد مشکوک سریعاً نسبت به انجام قرنطینه و همچنین اعزام نفر به خشکی برای پیگیری امور درمانی اقدام می‌شود. به گفته اصولی، فرآیند ضدعفونی و گندزدایی تمامی تأسیسات، اماکن اداری، سرویس‌های ایاب و ذهاب، اماکن عمومی و... نیز با نظارت واحد اجاس‌بی و براساس استانداردها، دستورعمل‌های صادره به‌طور مستمر در راستای پیشگیری از شیوع این بیماری انجام می‌شود.



بررسی چیدمان تجهیزات فرآورشی روی سکوی با توجه به مقاومت سازه‌ای و پایداری سکوی، طرح بررسی فرایند Re-entry برای استفاده دوباره از چاه حفرت شده و طرح بررسی چگونگی انتقال نفت از طریق Floating Rise بین سکوی شناور FSO، اشاره کرد.

همکاری‌های پژوهشی

مدیرعامل شرکت نفت خزر گفت: در سال ۱۳۹۸ سه پروژه پژوهشی در زمینه مطالعات تکمیلی علوم زمین در حوزه شمال کشور به تصویب هیئت‌مدیره شرکت ملی نفت رسید و پس از ماه‌ها تلاش سه قرارداد مهم پژوهشی را برای نخستین بار با شرکت‌های دانش‌بنیان امضا کردیم که نتایج این تحقیقات می‌تواند راهگشای خوبی در توسعه فعالیت‌های آتی در حوزه خزر جنوبی باشد. در سال ۹۹ نیز ضمن نظارت و پیگیری پروژه‌های اصلی سعی کردیم با شرکت‌های دانش‌بنیان در حوزه ساخت با دانشگاه‌ها نشست‌های مؤثر برگزار کنیم. در تلاشیم فهرست عناوین پژوهشی دریای خزر را در سال جاری تهیه و آماده اجرا کنیم، اصولی در حوزه منابع انسانی نیز به اجرای دستورعمل ساماندهی پیمان‌های مستمر حجمی، بررسی و جمع‌بندی برنامه راهبردی

بخش دیگری از توضیحات خود به بحث نگهداشت ناوگان دریایی اشاره کرد و گفت: در شرایط کنونی حفظ و نگهداری پهنه ناوگان شرکت نفت خزر شامل سکوی نیمه شناور ایران - امیرکبیر و شناورهای پشتیبان کاسپین به ارزش تقریبی ۵۰۰ میلیون دلار که

از دارایی‌های ارزشمند و راهبردی شرکت ملی نفت ایران محسوب می‌شوند جزو اولویت‌های اصلی و خط‌مشی محوری شرکت نفت خزر است و تلاش می‌کنیم ضمن حفظ و نگهداشت، تنها سکوی حفاری نیمه‌شناور ایران در دریای خزر را در سطح عملیاتی نگه داریم. وی با بیان اینکه برنامه جامع تعمیرات سکوی امیرکبیر که از سال ۹۸ تدوین شد، به‌عنوان فعالیتی محوری با تلاش هر چه تمام‌تر در حال اجراست، ادامه داد: نفت خزر از جمله شرکت‌های پیشرو در اجرای سیستم مدیریت دارایی‌های فیزیکی بوده و از سال ۱۳۹۲ اقدامات اساسی در این زمینه را آغاز کرده و با اجرای بخش‌های عمده‌ای از نظام‌نامه مدیریت دارایی‌های فیزیکی (ابلاغی سال ۱۳۹۳) و استقرار نرم‌افزار ایرانی IPCMMS گام بلندی در جهت نت سیستمی برداشته است. از اقدام‌های مهم دیگر در حوزه تعمیرات و نگهداشت ناوگان می‌توان به طرح

مراحل و کسب تأییدیه و موافقت‌ها، در آینده‌ای نزدیک نخستین طرح مطالعاتی میدان‌محور در بخش آب‌های عمیق با هدف ساخت تجهیزات با همکاری دانشگاه‌های کشور کلید می‌خورد.

فعالیت‌های انجام‌شده در حوزه تأمین تجهیزات

وی گفت: از مهم‌ترین اقدام‌های این شرکت در حوزه کالا و تأمین تجهیزات، پروژه استقرار سیستم یکنواخت کالا با بیش از ۱۰ ماه فعالیت مستمر برای حدود ۷۷۰۰ قلم کالای موجود در انبارهای منطقه عملیاتی خزر به‌شهر با پیشرفت کلی ۹۵ درصد تا پایان تیرماه امسال و اختصاص MESC CODE برای بیش از ۲۱۰۰ قلم و DUMMY CODE برای بیش از ۵۶۰۰ قلم کالا است. به گفته اصولی، بیش از ۲۰۰۰ قلم کالا در انبارهای شرکت نفت خزر براساس اسناد و مدارک ارزش‌گذاری شدند و متعاقباً پیگیری و امضای قرارداد درباره بومی‌سازی فیلتر سوخت و روغن دیزل ژنراتورها و اقدام‌های لازم برای ساخت و تأیید فنی با استفاده از توانمندی شرکت‌های داخلی انجام شده است.

نگهداشت ناوگان دریایی

مدیرعامل شرکت نفت خزر در

مدیرعامل شرکت نفت خزر با اشاره به تدوین طرح امکان‌سنجی تولید زودهنگام از سردار جنگل، گفت: سردار جنگل در آینده، دروازه تولید نفت ایران در آب‌های عمیق می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت خزر، علی اصولی هم‌زمان با هفته دولت، گزارشی از عملکرد این شرکت ارائه داد و گفت: تدوین طرح تولید زودهنگام از سردار جنگل به‌عنوان مرحله نهایی دریافت اطلاعات اکتشافی و شناخت مخزن از طریق آزمایش طولانی‌مدت چاه‌ها در نظر گرفته شده است که با توجه به شرایط ویژه ایران در آب‌های جنوبی دریای خزر اهمیتی اساسی در تعیین ظرفیت‌های مخزنی و کاهش ریسک‌های سرمایه‌گذاری برای طرح‌های توسعه‌ای آینده دارد.

وی افزود: تحقق توسعه سردار جنگل، آغازگر ورود صنعت نفت ایران به حیطه تازه‌ای از فعالیت‌ها یعنی تولید از آب‌های عمیق می‌شود که در نوع خود برای نخستین بار فعالیتی منحصربه‌فرد در منطقه خاورمیانه خواهد بود.

نخستین طرح مطالعاتی میدان‌محور آب‌های عمیق کلید می‌خورد

اصولی به اقدام‌های دیگر از جمله ارزیابی مخزن و توانایی تولید آن از طریق تولید آزمایشی از یک چاه، تعیین الگوی اصلی و شناخت الزامات توسعه میدان سردار جنگل، بررسی ریسک‌های مربوط به پروژه تولید زودهنگام از میدان سردار جنگل، برآورد هزینه انجام پروژه تولید زودهنگام از میدان سردار جنگل و تهیه و تدوین مقدماتی دستورعمل آزمایش گسترده میدان سردار جنگل با عنوان SARDAR JANGAL Extended Well Test Procedure اشاره کرد و گفت: یکی از اهدافی که شرکت نفت خزر امسال و برای کمک به شمار جوش تولید با رویکرد ساخت داخل و کسب دانش فنی دنبال می‌کند، بررسی امکان تعریف طرح‌های مطالعاتی میدان‌محور با مطالعه موردی برای میدان سردار جنگل با لحاظ مطالعات آب‌های عمیق و در نظر گرفتن نیازهای تجهیزات سطحی و بستر دریاست که در صورت طی

یادداشت

صندوق سرمایه‌گذاری اختصاصی بازارگردانی

امیر فراهی

مشاور امور مجامع و شرکت‌های OIEC



یکی از مهمترین مباحث پیش روی بازار

سرمایه، عدم تعادل و نوسانات قابل ملاحظه در بهای سهم است که پیامدهای نامطلوبی را به دنبال داشته و از جمله می‌تواند به مشکلاتی از قبیل: تعبیر به تغییر ارزش ذاتی سهام و یا آشفتنی بازار به سبب افزایش یا کاهش قیمت‌ها منجر گردد، که در نتیجه ای آشفتنی‌ها، شرایط رکود در بازار حاکم و حجم معاملات به صورت قابل ملاحظه ای کاهش میابد، و بازگرداندن بازار به حالت تعادل، خود نیازمند زمان و تلاش مضاعف می‌شود. و هرچه زمان عدم تعادل بیشتر به طول بیانجامد، ناسامانی بازار، حالت مزمن تری پیدا مینماید و خطر گسترده‌ی دامنه رکود شدت میگیرد، برای مقابله با عدم تعادل ها، در ابتدا میبایست نسبت به شناخت عوامل عدم تعادل پرداخت، هرگاه به سبب بروز برخی تشنج‌های ناشی از جنگ یا تغییرات سیاسی و اقتصادی، قیمت سهم کاهش یابد، چنین کاهش ناشی از طرز فکر عموم سرمایه‌گذاران از بازده آتی سرمایه‌گذاری آنان است، و بنابراین در اینگونه موارد، نقطه تعادل در قیمت‌های جدیدتری ایجاد میشود، از سوی دیگر، برخی از عدم تعادل‌ها ممکن است ناشی از اختلالاتی در بازار و وضعیت نامناسب عرضه و تقاضا باشد که در چنین مواردی باید روش‌های شناخت منطقی دلایل موضوع و عوامل ایجادکننده آن را برطرف ساخت، در بیشتر بورس‌های اوراق بهادار برای مقابله با عدم تعادل‌های موقت و نوسان‌های بی‌رویه قیمت‌ها روش‌های مختلفی و متنوعی طراحی شده است، ویژگی اصلی و مشترک کلیه این روش‌ها، در انطباق با ویژگی اصلی بازار و تبعیت از قانون عرضه و تقاضاست، یکی از روش‌هایی که بر اساس آن تلاش می‌شود، ساز و کار عرضه و تقاضا برای متعادل شدن بازار، و اجتناب از نوسان‌های موقت و غیر متعارف بهره‌گیری کر، روشی است که بر اساس آن از وجود گروهی به نام بازار گردانان استفاده میشود، با توجه به ضرورت وجود بازار گردانان در بازار سرمایه، تشکیل صندوق‌های سرمایه‌گذاری اختصاصی بازارگردانی از جمله نهاد‌های مالی سازمان جهت حمایت از سهام شرکت‌ها و صندوق‌های سرمایه‌گذاری است. صندوق‌های سرمایه‌گذاری اختصاصی بازار گردانی یکی از تجربه‌های موفق دنیا در حوزه سرمایه‌گذاری است که در کشور‌های مختلف اجرا میشود، هدف این صندوق، جمع کردن سرمایه‌گذاران حقوقی و خرید و فروش اوراق بهادار در چهارچوب آن اوراق و امیاندانه است. صندوق‌های بازارگردانی برای دور کردن بازار سرمایه از نوسانات شدید به وجود آمده اند تا سهام را متعادل نگه دارند و مانع از ایجاد صف خرید و فروش شوند و در عین حال ارزش سهام را به ارزش سهام‌ها را به ارزش ذاتی آن نزدیک کند، بنابر این صف‌های خرید و فروش بی‌مورد از بین می‌رود و به روان شدن معاملات کمک می‌کند، که در نتیجه آن قدرت نقد شوندگی سهام بالا می‌رود و از دست کاری سهام توسط برخی سودجویان بازار جلوگیری می‌شود این صندوق‌ها اصولاً توسط خانواده ای از سهام که مرتبط با هم هستند ایجاد و توسط خود آن‌ها اداره می‌شوند، به عنوان مثال گروه سهام شرکت‌های زیر نظر بانک ملت، یک صندوق بازار گردانی ایجاد میکند تا با بازارگردانی سهام این شرکت‌ها، ارزش سهام آن‌ها را حفظ کند و همچنین سودجویان نتوانند در تغییر ارزش ذاتی سهام دخالتی داشته باشند، این صندوق‌ها با هدف سوددهی ایجاد نمی‌شوند اما نتیجه‌ای که به دنبال دارند، سوددهی سهام شرکت‌های حاضر در صندوق خواهد بود. همانطور که در ابتدا ذکر کردیم نقد شوندگی رکن بسیار مهمی در بازار سرمایه است به همین دلیل برخی شرکت‌ها وارد صندوق‌های اختصاصی بازار گردانی می‌شوند تا خیالشان از جهت تأمین نقدینگی مورد نیاز و نقد شوندگی سهام‌شان راحت باشد. صندوق‌های اختصاصی بازارگردانی شاید مزیت مستقیمی برای افراد حقیقی نداشته باشد، اما باعث ثبات بازار سرمایه و افزایش اطمینان سرمایه‌گذاران به بازار می‌شود، بنابراین سرمایه‌گذارانی می‌توانند سهام شرکت‌های عضو این صندوق‌ها را با رازش ذاتی خریداری کنند و نگران نوسانات شدید آن نباشند. با توجه به موارد فوق الذکر، ضرورت تشکیل صندوق بازارگردانی به عنوان ابزار نوین به منظور افزایش نقد شوندگی از طریق بازگردانی برای هلدینگ‌های سرمایه‌گذاری، بیش از پیش احساس می‌گردد.

آزمون مصاحبه تخصصی شرکت‌های پتروشیمی هنگام و آپادانا خلیج فارس برگزار شد



مصاحبه تخصصی شرکت‌های پتروشیمی هنگام و آپادانا خلیج فارس و پس از برگزاری آزمون کتبی استخدامی، با حضور نمایندگان هلدینگ خلیج فارس و نمایندگان از این دو شرکت در دانشگاه صنعتی امیرکبیر واحد ماهشهر برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، مرحله مصاحبه تخصصی این آزمون از تاریخ یکم تا هفتم شهریورماه با رعایت کامل پروتکل‌های بهداشتی در محل دانشگاه صنعتی امیرکبیر واحد ماهشهر برگزار شد. دانشگاه امیرکبیر واحد ماهشهر به عنوان برگزارکننده این مصاحبه، مراحل تشکیل پرونده داوطلبین، راستی‌آزمایی مدارک ارائه شده، انجام تست روانشناسی و مصاحبه تخصصی را اجرا کرد. گفتنی است، پذیرفته‌شدگان این مرحله به منظور انجام سایر مراحل اداری از جمله استعلام مدارک، انجام معاینات طب کار، شروع دوره کارآموزی (با توجه به برنامه زمانبندی مورد نظر هر یک از شرکت‌های پتروشیمی هنگام و آپادانا خلیج فارس) و ... در نیمه دوم مهرماه اعلام می‌شود.

جهت دریافت اطلاعات بیشتر به آدرس ثبت‌نام دانشگاه امیرکبیر مراجعه کنید.

<http://www.autazmoon.ir/main>



حفظ سطح تولید در میادین مشترک شرکت نفت فلات قاره ایران

۱۳۹۸ بسیاری چشمگیر بوده است. در سال گذشته در چهار دوره گروه‌های بسیج پزشکی به مناطق عملیاتی لاوان و بهرگان اعزام شده و خدمات رایگان پزشکی به ساکنان بومی این مناطق ارائه داده‌اند. در این دوره‌ها با حضور پزشکان متخصصی چون فیزیوتراپ، جراح مغز و اعصاب، عمومی، متخصص اطفال، متخصص روانپزشک، متخصص مغز و اعصاب- نورولوژیست، طب سنتی، اسکن کف پا، تست تراکم استخوان، دندانپزشکی و ... در مجموع بیش از ۳ هزار نفر از بیماران نیازمند روستای امام حسن (ع) و دهکده لاوان ویزیت شده‌اند. همچنین تامین آب و برق مصرفی برخی از ساکنان بومی، نهادهای و ارگان‌های همجوار از دیگر خدمات ارائه شده به در این زمینه بوده است.

قراردادهای جدید مطالعات مخازن

در ماه‌های اخیر قراردادهای جدید مطالعات مخازن نهایی شده و در زمینه تولید بار اول و استفاده از توان شرکت‌های دانش‌بنیان قدم‌های خوبی برداشته شده است. در خصوص قراردادهای نگاهداشت و افزایش توان تولید نیز، قراردادهای فاز اول تعیین تکلیف شده و برای فاز دوم در مرحله اخذ مجوز از شورای اقتصاد قرار دارد. همچنین اصلاح ساختار بخشی از سمت‌های سکوهای دریایی و مدیریت ستادی نیز نهایی و ابلاغ شده است.

اقدامات انجام گرفته در ارتباط با اشتغال‌زایی

از جمله اقدامات شاخص در سال ۹۸ میتوان به بارگیری عرشه سکوهای ۷ و ۸ و هندپجان و ساخت کابل زیردریایی مربوطه، نصب عرشه سکوی F۱۸، نصب پل و سازه واسط سکوی F۷B و نصب و راهاندازی سکوی S۱ میدان سلمان اشاره کرد. با اجرای پروژه‌ها و پیشرفت آنها به‌ویژه در بخش ساخت و نصب اشتغال-زایی به صورت مستقیم و غیرمستقیم صورت میپذیرد. با توجه به موارد یاد شده و پیشرفت در سایر پروژه‌ها، به صورت تقریبی حدود ۹۰۰ شغل ایجاد شده است.

آخرین وضعیت نوسازی تاسیسات و سکوهای شرکت

نفت فلات قاره ایران

نصب و راهاندازی سکوی S۱ میدان مشترک سلمان، نوسازی و تحویل موقت سکوی نصر ۲، ادامه نوسازی سکوهای نصر ۱ و نصر ۱ به صورت همزمان و عملیات اجرایی بازسازی چهار سکوی تپ K میدان درود در بخش‌های سازه، لوله‌کشی و رنگ‌آمیزی روی آب و زیر آب تاکنون ادامه یافته است.



شرکت نفت فلات قاره ایران به عنوان متولی بهره‌برداری از میادین نفتی ایران در خلیج فارس امروزه افزون بر سهم بالایی که در تولید نفت ایران دارد، در خط مقدم و پیشانی صنعت نفت ایران در منطقه استراتژیک خلیج فارس عمل می‌کند.

خوشبختانه در سال ۹۸ و چند ماهه اخیر سال ۹۹ با وجود همه دشواری‌ها و محدودیت‌ها، اقدامات ارزشمندی در جهت حفظ تولید نفت میادین مشترک، تعمیرات اساسی تاسیسات، اقدامات منجر به صرفه‌جویی بر اساس خلاقیت‌های مناطق عملیاتی و پیشبرد پروژه‌ها و طرح‌های توسعه‌ای انجام و برنامه‌های شرکت پس از جلسات کارشناسی متعدد نهایی و تدوین شده است. متولیان بخش دریایی صنعت نفت در تلاشند علی‌رغم اعمال تحریم‌های ظالمانه غرب بر علیه کشورمان با همت، تلاش و از خودگذشتگی همچنان پرچم پرافتخار کشورمان را بر فراز آب‌های نیلگون خلیج فارس به اهتزاز درآورده و با تولید صیانتی از میادین نفتی و گازی به‌ویژه میادین مشترک، از این ثروت خدادادی بهره‌برداری نمایند که نمود بارز این تلاش‌ها، حفظ سطح تولید در میادین این شرکت در دو سال گذشته بوده است.

رکورد کار بدون حادثه

با تلاش همه کارکنان شرکت نفت فلات قاره ایران به‌ویژه همکاران بهداشت، ایمنی، محیط زیست و پدافند غیرعامل در سال ۱۳۹۸ نرخ حوادث آماری در این سال نسبت به سال پیش از آن کاهش چشمگیری داشت و رکورد ۱۶ میلیون نفر ساعت کار بدون حادثه فوت در عملکرد شرکتی و پیمانکاران در این سال به ثبت رسید. همچنین ارتقاء ایمنی مناطق عملیاتی و سکوهای دریایی و برگزاری مانورهای آمادگی و مقابله در شرایط اضطراری از اقدامات انجام شده در این حوزه است.

از جمله فعالیت‌های صورت گرفته در حوزه HSE میتوان به پیشبرد پروژه‌ها در این زمینه مانند F&G لاوان، F&G سیری و سیستم مقابله با گاز H۲S سکوی سلمان اشاره کرد که پروژه H۲S سکوی سلمان همانکون در حال راهاندازی و تحویل به بهره‌بردار است. اجرای پروژه‌های G&F و سیستم مقابله با گاز H۲S در سایر مناطق نیز در دستور کار مدیریت مهندسی و ساختمان قرار دارد.

اقدامات چشمگیر در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی

اقدامات این شرکت در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی و خدمات‌دهی به ساکنان بومی مجاور تاسیسات در سال

مدیر عامل تایپکو خبر داد:

بهبود ۱۵۰ میلیون دلاری اقتصاد ستاره خلیج فارس با اصلاح قیمت خوراک



ما این بود که همه شرکت‌هایی که التزام واقعی به شعار اقتصاد مقاومتی داشتند و هزینه‌های آن را پرداخت کردند، باید مساعدت‌هایی به عمل بیایند. من خودم ادامه داد: مشابه همین موضوع را ما در کارخانه بارز کردستان داریم که وام ارزی دریافت شد و قرار بود که خودگردان ارزی باشد و این وام از صادرات محصولات به خارج از کشور بازپرداخت شده است. من خودم با بیان اینکه با مزیت‌ها و در کنار آن مشکلاتی که در گزارش به آن اشاره شد، مجموعه سهامداران به گام‌های اجرایی ۸ گانه‌ای برای حل مشکلات ارزی رسیدن، گفت: مرحله نخست در صورت مشارکت همه سهامداران که امیدواریم شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی هم در این زمینه همکاری داشته باشند، افزایش سرمایه این پالایشگاه از محل آورده سهامداران از ۲ هزار ۵۵۰ میلیارد به ۱۰ هزار میلیارد تومان است. اگر این اتفاق بیفتد و بخشی از تسهیلات ارزی به ریالی تبدیل شود، ما نه تنها می‌توانیم بخشی از تسهیلات دریافتی را در مرحله نخست تسویه کنیم بلکه با اصلاح ساختار مالی مقدمات ورود به بازار سرمایه را فراهم خواهیم کرد و می‌توانیم ۱۰ تا ۱۵ درصد سهام را در بازار سرمایه عرضه کنیم. وی ادامه داد: در

هم پیگیری می‌کنند و هم قول مساعدت در حل مشکلات داده‌اند. وی ادامه داد: این پالایشگاه پس از افتتاح هر سه فاز ظرفیت پالایش (دریافت خوراک) روزانه ۳۶۰ هزار بشکه میعانات گازی را داشته و امروز با ایجاد اندکی تغییرات به ظرفیت روزانه ۴۲۰ هزار بشکه رسیده است. این پالایشگاه هم‌اکنون ۵۰ درصد نیاز بنزین کشور را با تولید روزانه ۴۲ میلیون لیتر و ۲۵ درصد از نیاز کشور به گازوئیل را با تولید روزانه ۱۷ میلیون لیتر تامین می‌کند و برای نخستین بار کشور را در تامین بنزین مورد نیاز کشور خودکفا کرده و ایران را از وارد کننده به صادرکننده بنزین تبدیل کرده است. مدیرعامل تایپکو با اشاره به مزیت‌های دیگر این پالایشگاه برای اقتصاد کشور گفت: اگر این پالایشگاه نبود، سالانه معادل ۱۰ میلیارد دلار ارز برای تامین بنزین از کشور خارج می‌شد. بنابراین این پالایشگاه از ذخایر ارزی کشور صیانت می‌کند و بر اساس گزارش دستگاه‌های نظارتی در سال ۹۷ اگر این پالایشگاه تولید فراورده نداشت، قیمت ارز تا ۳۰ هزار تومان افزایش می‌یافت، ضمن اینکه به عنوان یک مزیت جانبی در بازار کار نیز ایجاد ۳۸۰۰ شغل مستقیم و ۲۰ هزار شغل غیر مستقیم نیز از دیگر مزیت‌های این پالایشگاه است. من خودم افزود: از منظر ملی نیز این پالایشگاه در زمان تحریم دارای مزیت‌های ویژه‌ای است که می‌توان از بین آنها به مصرف روزانه ۴۲۰ هزار بشکه میعانات گازی معادل ۱۲ فاز پارس جنوبی و کمک به استمرار استخراج گاز از این مخازن، توجه پذیری سرمایه‌گذاری عظیم ۳۵ میلیارد دلاری در پارس جنوبی و افزایش سرعت برداشت از میدان‌های مشترک گاز پارس جنوبی در مقایسه با کشور قطر اشاره کرد. عضو هیئت مدیره تایپکو گفت: در سال ۸۵ طرحی که برای احداث این پالایشگاه نوشته شده بود مبتنی بر ۱۰۰ درصد فروش ارزی بود، اما وقتی این پالایشگاه به بهره‌برداری رسید، نیاز کشور به بنزین آن قدر افزایش یافت که مصرف داخلی بر صادرات محصول اولویت پیدا کرد. بنابراین تقاضای مجموعه

مدیرعامل هلدینگ نفت و گاز و پتروشیمی شستا (تایپکو) به عنوان سهامدار ۴۹ درصدی پالایشگاه ستاره خلیج فارس، از بهبود ۱۵۰ میلیون دلاری اقتصاد این پالایشگاه با مصوبه اصلاح قیمت خوراک پالایشی‌ها خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی تایپکو، محمود مخدومی در گزارش خود به مجمع عمومی عادی سالانه هلدینگ تایپکو، با اعلام این خبر گفت: مهم‌ترین برنامه تایپکو برای سال مالی جاری، اصلاح ساختار مالی و ورود به بازار سرمایه شرکت نفت ستاره خلیج فارس است. از نظر سهامداری تایپکو ۴۹ درصد، صندوق پس انداز کارکنان صنعت نفت ۳۳ درصد و شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران نیز ۱۸ درصد از سهام این شرکت را در اختیار دارند. وی افزود: از اواخر سال ۹۸ و به‌طور مستمر تاکنون کارگروهی تشکیل شد و وضع شرکت نفت ستاره خلیج فارس را به‌طور مستمر بررسی کرد و خروجی کار این کارگروه به گزارش‌ها با چهار سر فصل اصلی شامل مزیت‌های پالایشگاه، موانع و مشکلات، تامین مالی و گام‌های اجرایی برای اصلاح ساختار مالی و ورود به بازار سرمایه منجر شد. مدیرعامل تایپکو گفت: پس از تهیه این گزارش، شرکت نفت ستاره خلیج فارس از طریق سهامداران اصلی خود و مراجع بالاتر از جمله شرکت سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی، صندوق نفت و وزارت نفت، گزارش را برای مراجعی از جمله مجلس شورای اسلامی، بانک مرکزی، صندوق توسعه ملی و وزارت امور اقتصاد و دارایی و کارگروه اقتصادی دولت ارسال یا ارائه شد تا این مراجع در جریان مشکلات و مسائل پیش روی بزرگترین طرح ملی اجرا شده در دولت دوازدهم قرار گیرند. مخدومی یادآور شد: این بررسی‌ها و رصدها و پیگیری‌ها به جایی رسید که رهبر معظم انقلاب نیز طی سه ماه گذشته دو بار درباره اهمیت پالایشگاه تحریم شکن نفت ستاره خلیج فارس به عنوان نماد خودکفایی و خودباوری اشاره کردند و دفتر ایشان نیز از طریق یک نماینده مسائل پالایشگاه را

مقایسه با دیگر واحدهای پالایشی، پالایشگاه ستاره خلیج فارس ۱۲۰ تا ۱۴۰ هزار میلیارد تومان ارزش بازار دارد که اگر ۱۵ درصد از سهام این پالایشگاه عرضه شود حدود ۲۰ هزار میلیارد تومان جذب نقدینگی خواهیم کرد و با استفاده از این مبلغ، افزایش سرمایه مرحله بعد را انجام خواهیم داد و همین‌طور قابلیت انتشار حدود ۱۰ هزار میلیارد تومان اوراق قابل تبدیل به سهام با تضمین سهام متعلق به سهامداران عمده را خواهیم داشت. مدیرعامل تایپکو تاکید کرد: بنابراین با موارد یادشده می‌شود حدود ۴۰ درصد تسهیلات دریافت شده را تسویه و ساختار مالی شرکت را اصلاح کرد و تصور می‌کنیم که این گام‌های اجرایی، راه نجات شرکت نفت ستاره خلیج فارس است. مخدومی از نتیجه بخش بودن پیگیری‌ها خبر داد و گفت: وام شرکت نیکو و وام دریافتی از صندوق انرژی دریافت شده است، خوشبختانه وزارت نفت هماهنگی لازم را با وزارت امور اقتصاد و دارایی انجام داده و قول مساعدت در این زمینه برای تبدیل این وام‌ها از ارزی به ریالی دریافت شده است. من خودم افزود: همچنین میان سهامداران نفت ستاره خلیج فارس به‌ویژه تایپکو و اهداف با بانک مرکزی به عمل آمد که وقتی فراورده‌های پالایشگاه صادر شد، معادل ریالی آن به شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ارائه شود و مابه‌ازای آن از تعهدات ارزی پالایشگاه کاسته شود. وی ادامه داد: برای وام صندوق ذخیره ارزی امروز کارگروه اقتصادی دولت تشکیل جلسه داده و به احتمال قریب به یقین با تبدیل این وام نیز از ارزی به ریالی موافقت خواهد شد و درصدد بهره‌های ریالی روی آن خواهد آمد که این گشایش بسیار خوبی در مسیر پالایشگاه خواهد بود. مدیرعامل تایپکو با تشکر از پورابراهیمی رئیس کمیسیون اقتصادی مجلس شورای اسلامی گفت: برای این وام همچنین تقاضای استمهال کردیم که قول یک سال به نفت ستاره خلیج فارس داده شده اما فکر می‌کنیم با توجه به عددی که این وام را تا دو سال استمهال کرد تا در وضع بهتری آن را بازپرداخت

کنیم. مخدومی یادآور شد: در کنار این موارد چهار پیگیری دیگر نیز انجام شد، نخست مذاکرات اولیه با بازار سرمایه انجام و گفته شد به شرط اصلاح ساختار مالی و تعهد انجام این مراحل تا اواخر پاییز یا اوایل زمستان امکان عرضه نفت ستاره خلیج فارس در بازار سرمایه هست. وی ادامه داد: دوم در بحث تخفیف خوراک چند اتفاق خوب افتاد، نخست اینکه هماهنگی لازم از ابتدای سال ۹۹ بین شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی با شرکت نفت ستاره خلیج فارس انجام شد که برای مصرف بیش از ۳۳۰ هزار بشکه در روز افزون بر تخفیف پنج درصدی نسبت به FOB، یک دلار دیگر نیز تا سقف ۴۰۰ هزار بشکه تخفیف داده شود، افزون بر این از ۴۰۰ هزار بشکه تا سقف ۴۲۰ هزار بشکه نیز تخفیف ۳۹ دلاری لحاظ می‌شود. وی افزود: به‌تازگی شرکت‌های پالایشی ۲۳ مردادماه ابلاغیه‌ای برای اصلاح قیمت خوراک دریافت کردند که اجرای آن به‌طور میانگین ۱۵۰ میلیون دلار برای اقتصاد پالایشگاه ستاره خلیج فارس موثر خواهد بود. مدیرعامل تایپکو در عین حال گفت: ما معتقدیم برای این پالایشگاه که نقش ویژه‌ای در تامین انرژی کشور دارد حداقل انتظار این است که تخفیفی که داده می‌شود معادل تخفیف ارائه شده به پترو پالایشی برزویه باشد که گزارش آن هم تهیه شده و در حال پیگیری است. مخدومی درباره تعیین نرخ استمهال به عنوان سومین پیگیری گفت: با توجه به اینکه این پالایشگاه مجموعه تازه ساز است، در سال‌های نخست رقم استمهال بسیار زیاد خواهد بود و تاثیر بسیاری خواهد گذاشت. در این زمینه گزارشی برای ارزیابی عمر مفید تجهیزات آماده شده که بعضی از تجهیزات از ۱۵ به ۲۵ و شاید ۳۰ سال افزایش یابد که این کار حدود دو درصد حاشیه سود پالایشگاه را بهبود می‌بخشد. وی یادآور شد: به عنوان چهارمین موضوع اگر پالایشگاه سودآور شود همه کارها برای قرارگیری در منطقه ویژه اقتصادی، صنعتی و معدنی خلیج فارس انجام شده تا بتوانیم از مزایای آن استفاده کنیم.

رئیس‌جمهوری عنوان کرد:

گام‌های مطلوب برای گازرسانی روستایی در دولت‌های یازدهم و دوازدهم

نخست فقط ۱.۷ درصد (یعنی کمتر از ۲ درصد) اقتصاد کشور کوچک شده است و این نشان می‌دهد همه با تمام وجود مشغول تلاش بوده و تولید ادامه دارد. وی گفت: امروز وزیر تعاون، کار و رفاه اجتماعی گزارش داد که برامی اشتغال ۶۰۰ هزار نفر از اول مردادماه شروع شده است، ۶ هزار میلیارد تومان اختصاص خواهد یافت. البته در دولت یازدهم و دوازدهم گام‌های بسیار خوبی از لحاظ آب‌سالم پایدار، برق، گاز، راه، روستای، بهداشت و درمان، آموزش و پرورش و شبکه ارتباطات برای روستاها بر داشته شده است. در ماه‌های اخیر نیز اقدام‌های ارزنده‌ای برای اشتغال آغاز شده که قوت ادامه خواهد یافت. رئیس‌جمهوری روابط نزدیک و صمیمی با کشورهای منطقه را مورد تأکید قرار داد و افزود: امروز با بسیاری از کشورهای همسایه به جز یکی دو کشور روابط نزدیکی داریم و در جلسه‌ای که به این منظور در هفته گذشته وجود داشته تصمیم گرفته شد روابط با کشورهای همسایه و دوست را هر چه بیشتر توسعه دهیم.



از کشورها در طول دوران کرونا از لحاظ اقتصادی دچار رشد منفی شده و اقتصاد آنها ۹، ۱۳ و ۱۴ درصد کوچک شده است، اما در جمهوری اسلامی ایران با وجود همه فشارها و تحریم در سه ماه

مدار کند، تصریح کرد: بانک مرکزی از آغاز امسال با وجود کرونا و مشکلات ناشی از آن توانسته است ۱۴.۵ میلیارد دلار برای کالاهای اساسی و ضروری برداشت کند. روحانی عنوان کرد: بسیاری

سال گذشته، مردم و دولت ایران بتوانند سختی‌ها را تحمل کنند، رئیس‌جمهوری باید بیان اینکه آمریکا به دنبال آن بود که ملت ایران را از لحاظ اقتصادی شکست داده و در برابر فشارهای ناروا به تسلیم

رئیس‌جمهوری گفت: در دولت‌های یازدهم و دوازدهم گام‌های بسیار خوبی از لحاظ آب سالم پایدار، برق، گاز، راه روستایی، بهداشت و درمان، آموزش و پرورش و شبکه ارتباطات برای روستاها برداشته شده است.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست جمهوری، دکتر حسن روحانی، روز چهارشنبه، ۱۲ شهریورماه در نشست هیئت دولت با اشاره به شرایط اقتصادی و سیاسی کشور و به‌ویژه پس از تحریم‌های آمریکا از اوایل سال ۹۴ گفت: هدف آمریکایی‌ها از اعمال این تحریم‌ها و تشدید فشارهای اقتصادی، تسلیم ملت و دولت ایران در برابر خواسته‌های نامشروعشان بود، اما با ایستادگی و فداکاری مردم، متوجه شدند که این کار شدنی نیست، وی افزود: مردم ایران با وجود همه سختی‌ها، ایستادگی و مقاومت کردند و دولت در کنار دیگر مقام‌ها و قوای دیگر این فشار را تحمل کرد؛ یک معجزه تاریخی را رقم زدند، زیرا هیچ کشوری تصور نمی‌کرد با حجم گسترده‌ای از تحریم‌های شدید حدود سه

اخبار گاز

در راستای تقدیر از تلاش شبانه روزی جامعه پزشکی صورت گرفت:

تحلیل از مدافعان سلامت و نکوداشت روز پزشک در منطقه عملیاتی خانگیران سرخس



همزمان با یکم شهریور ماه دوازدهم اردیبهشت و روز پزشک، جمعی از مدیران و مسئولین شرکت با لاییش گاز شهید هاشمی نژاد با حضور در مرکز طب صنعتی خانگیان، بیمارستان دی کلینیک صنعت نفت غدیر و بیمارستان لقمان سرخس از زحمات و تلاشی های شبانه روزی مدافعان سلامت تجلیل کردند.

به گزارش روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد، این دیدار ضمن تریک روز پزشک به جامعه پزشکی کشور و کادر درمان شاغل در مراکز بهداشتی پالایشگاه گاز شهید هاشمی نژاد، دی‌کلینیک غدیر صنعت نفت و بیمارستان لقمان سرخس، از تلاش‌های جهادی و ایثارگرانه پزشکان و مجاهدان عرصه سلامت در خدمت به جامعه بویژه بیماران کرونایی، قدردانی و برای کادر درمان آرزوی موفق و سرفراز گردید.

**برگزاری ایام سوگواری حضرت اباعبدالله
الحسین (علیه السلام) و یاران با وفایش با
رعایت ضوابط و دستور العمل های بهداشتی**



به مناسبت فرا رسیدن ماه محرم و ایام سوگواری سید و سالار شهیدان حضرت امام حسین (علیه السلام) و بزرگداشت این ایام، مآکن اداری و مجتمع های مسکونی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد سیاه پوش شدند.

به گزارش روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد، نزدیک شدن به محرم الحرام و عزای حسینی و در راستای تکریم و ترویج فرهنگ عاشورایی، آئین های مذهبی، تمامی واحدهای عملیاتی و اداری پالایشگاه و مجتمع های مسکونی شهید مهاجر و همچنین تشریف در شهرستان سرخس سیاه پوش شدن این خبری می فرایند: تمامی برنامه ها و آیین های مذهبی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد در ماه های محرم و صفر طبق قوانین ستاد ملی مقابله کرونا در فضای باز با رعایت پروتکل های بهداشتی و حفظ فاصله گذاری اجتماعی برگزار خواهد شد. گفتنی است: انتقال پیام عاشورا به پسر جوان جامعه، کسب معنویت و تعلیم معارف دینی، بیان فلسفه اسلام حضرت اباعبدالله الحسین(ع) از مهمترین اهداف برگزاری این مراسم می باشد.

کیفیت ۱۰۰ درصدی محصولات تولیدی پالایشگاه هشتم پارس جنوبی



مدیر بالایشگاه هشتم مجتمع گاز پارس جنوبی از کیفیت ۱۰۰ درصدی محصولات تولیدی در این بالایشگاه خبر داد و گفت: تعهدهای تولید در فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی در سال ۹۹ به طور کامل محقق شده است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، هادی یاجوک با بیان اینکه شاخص قابلیت اطمینان فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی ۹۹.۲۱ درصد است، اظهار کرد: این شاخص در حالی به‌دست آمده که کیفیت محصولات تولیدی پالایشگاه متناسب با طراحی ۱۰۰ درصد است. وی ادامه داد: شاخص اجرا و کارایی پالایشگاه هشتم نیز ۱۰۰ درصد است و این پالایشگاه شوقه درده در همین سال‌های نخست راه‌اندازی، به عدد ۹۱.۸ درصد در شاخص دسترسی پذیري رسیده. مدیر پالایشگاه هشتم مجتمع گاز پارس جنوبی تصریح کرد: این پالایشگاه همچنین امسال موفق شد به تولید ۱۰۰ درصد تپه‌های خود در فرآورده‌های گاز شیرین، میعانات گازی، پروپان، بوتان و گوگرد برسد. در تولید اتان نیز تاکنون بیش از ۹۸ درصد تپه‌های محقق شده است.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز وضع پروژه‌های گازی را تشریح کرد:

قطر ۵۶ اینچ در استان خوزستان، خط انتقال گاز، رشت - چوند به طول ۱۵۰ کیلومتر و قطر ۴۲ اینچ در استان گیلان، خط انتقال گاز، ماهشهر - شادگان به طول ۳۵ کیلومتر و قطر ۲۴ اینچ در استان خوزستان و خط انتقال گاز، ایرانشهر - چابهار به طول ۲۹۰ کیلومتر و قطر عمدتاً ۵۶ اینچ نیز در حال اجرا هستند.

واحد تکمیلی تأسیسات تقویت فشار گاز

پیدلند راندانازی می شود
به گفته وی، در حوزه تأسیسات تقویت فشار گاز نیز ۲۲ واحد توربوکمپرسور در سال ۹۸ به بهره‌برداری رسیده است و واحد تکمیلی پیدلند در استان خوزستان به‌باز در راندانازی می‌شود. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران ادامه داد: تأسیسات تقویت فشار گاز نیز در استان اصفهان، دوراهان و نورآباد در استان چهارمحال و بختیاری، ارسنجان و خیرگو در استان فارس و خورموج و برازجان در استان بوشهر نیز در مرحله اجرا هستند. صلواتی در پایان گفت: در حوزه دیسپچینگ و مخابرات در سال ۱۳۹۸ تعداد ۲۰۵ ایستگاه RTU بهره‌برداری شده است و ساختمان مرکز مخابراتی پارس جنوبی و مرکز بهره‌برداری کرمان به بهره‌برداری رسیده‌اند.



خراسان رضوی، خط انتقال گاز دماوند به طول ۳۰ کیلومتر و قطر ۳۰ اینچ در استان مازندران، خط انتقال گاز دهگلان - سقز - میانودآب به طول ۲۳۰ کیلومتر به قطر ۵۶ اینچ در استان کردستان، خط انتقال گاز کامفیروز به طول ۳۰ کیلومتر و قطر ۱۲ اینچ در استان فارس تا پایان سال ۱۳۹۸. بهره‌برداری شده است.

۵ پروژه خط انتقال گاز در حال اجراست
صلواتی یادآور شد: پروژه‌های لافت - گوریزین - بندرعباس به طول ۵۶ کیلومتر و قطر ۳۰ اینچ در استان هرمزگان، خط انتقال گاز: بیدبلند - اهواز به طول ۱۰۰ کیلومتر و

روژه‌های شرکت مهندسی و توسعه از ایران با وجود تحریم‌های ظالمانه و سورت‌های مابقی مرتبط با شیوع یروس کرونا تداوم دارد. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه از ایران با اینکه این افتخار بزرگی است که به کمک به سرمایه انسانی متعدد و متخصص، مشاوران، پیمانکاران و سازندگان داخلی روژه‌های شرکت را پیش می‌بریم، گفت: روژه‌های کوه‌دشت - خرم‌باد به طول ۷۰ کیلومتر و قطر ۴۶ اینچ در استان سمنان، خط انتقال گاز همت‌آباد - بار به طول ۵۳ کیلومتر و قطر ۱۰ اینچ در استان

صادرات گاز نیز شده است.

ساخت واحد تولید ماده بودارکننده گاز در
پارس جنوبی

مدیر عامل، شرکت مهندسی و توسعه

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران تصریح کرد: با هدف افزایش ظرفیت تولید و کیفیت فرآورش گاز در پالایشگاه‌های گاز کشور و همچنین توسعه همکاری‌های صلاح‌فرآیندهای موجود، برهه‌ای پروژه‌های متعدد پالایشی اقدام شده که مهم‌ترین آنها احداث واحد تولید ماده است. صولاتی در ادامه گفت: فازهای نخست و تأسیسات ذخیره‌سازی مخازن شوریجه و سراجا به‌منظور اوج‌دادن مصرف گاز طبیعی به‌ویژه در ماه‌های سرد سال با هدف پایداری و انعطاف‌پذیری شبکه انتقال گاز تکمیل شده و به بهره‌برداری رسیدند.

**تداوم اجرای پروژه‌های گازی در شرایط
تحریم و شیوع کرونا**

وی با اشاره به پروژه‌های صنعت گاز در حوزه‌های خطوط انتقال گاز، سیستمات تقویت فشار گاز، پالایشگاهی، خیره‌سازی، مخابرات دیسپچینگ و سیستمات و ابنیه اظهار کرد: اجرای

مدیرعامل شرکت مهندسی و
تجارت گاز ایران وضع پروژههای گازی
تأمین گازهای این شرکت در دولت‌های
مختلف را تشریح کرد.

پهرام صلواتی در گفت‌وگو با خبرنگار
ضمن گرامیداشت هفته دولت، با
ه به اقدام‌های شرکت مهندسی و
ه، هم‌اکنون در دولت‌های یازدهم و
ه، اظهار کرد: پروژه‌های بسیاری با
سرمایه انسانی، متعهد و متخصص،
وران، پیمانکاران و سازندگان داخلی
نوسعه صنعت گاز ایران و امکان
بدی بخش‌های مختلف مصرف از
لهی گاز طبیعی به‌عنوان سوخت پاک
شده که افزون بر حفظ پایداری شبکه
نور سبب رونق تولید، شغل آفرینی و
حیاتی زیست شده است. وی افزود:
های یازدهم و دوازدهم، سعی می‌کند بیش
زار و ۵۰۰ کیلومتر خطوط لوله انتقال
راسری، ۸۵ واحد توربوکمپرسور
۲۱۲۵ مگاوات، ۱۰ یارد تعمیراتی،
کیلومتر فیبر نوری و ۴۴۰ واحد
اجرا و تکمیل شده و به بهره‌برداری
که افزون بر فراهم کردن ایستادگی،
پذیری عملیاتی و توسعه گازرسانی
بل کشور، سبب افزایش حداکثری

رئیس دادگستری شهرستان سرخس در بازدید از پالایشگاه خانگیران عنوان کرد؛

نقش مؤثر شرکت یالایش گاز شهید هاشمی نژاد در خود کفایی و ساخت قطعات مورد نیاز صنعت گاز



پروتکل های بهداشتی، نقش بسزایی در خودکفایی و ساخت قطعات مورد نیاز صنعت گاز دارند. این مقام مسئول تاکید کرد: با توجه به استقرار شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد در این خطه مری و تامین گاز مشترکان خانگی در حوزه شمال و شمال شرق کشور، ما در دستگاه قضایی به همراه اعضای شورای تامین و با همکاری و همراهی پالایشگاه، همه موارد امنیتی را رصد می کنیم تا ضمن برقراری امنیت کامل در منطقه، وقفه ای در روند تولید پالایشگاه رخ ندهد. وی ضمن تمجید از اینکه در پالایشگاه، رعایت ایمنی در همه جا حرف نخست را می زند بیان داشت: طبق گزارش های اعلام شده تاکنون هیچ گونه حادثه فوتی برای کارکنان پالایشگاه رخ نداده و مجموعه پالایشگاه با اشاعه فرهنگ ایمنی در بین کارکنان، گام های جدی در زمینه پیشگیری از حوادث انسانی و صیانت از تجهیزات صنعت عظیم گاز برداشته است.

رئیس دادگستری شهرستان مرزی سرخس گفت: اجرای دست‌های اقتصاد مقاومتی و خودکابایی در تولید قطعات مورد نیاز صنعت گاز به دست متخصصان داخلی، راهکار ایستادگی در تحریم‌های ظالمانه دشمنان است.

به گزارش روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی باجت الاسلام محمد نجف زاده در حاشیه بازدید از پالایشگاه این بیا بنای مطلب فوق افزود: با توجه به نقش مهم و حیاتی مجتمع گازی در تامین انرژی کشور جمعی از قضات شهرستان بازیدیی از واحدهای عملیاتی داشتند و از نزدیک با تلاش کارشناسان و تلاشگران صنعت نفت و گاز در این خطه مرزی و به زوری آشنا شدند. نظر از اظهار داشت: با وجود وضعیت نابسامانی که در استان وجود دارد، کارکنان واحد این مجتمع افزون بر مشارکت در انجام فعالیت‌های تعمیراتی با رعایت

یادداشت

صنعت پتروشیمی و پویش هر تبلت یک مدرسه

علی ربانی

مشاور اجتماعی مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی



درباره مسئولیت های اجتماعی شرکت ملی صنایع پتروشیمی بایستی اظهار کرد: در شرکت ملی پتروشیمی تلاش شده تا در زمینه مسئولیت های حوزه اجتماعی عملکردی منسجم تر و در راستای نیاز واقعی محیط پیرامونی داشته باشیم و در این بین نقش شرکت های فعال در حوزه صنعت و مسئولان جوامع محلی برای شناسایی نیازمندی های واقعی و رفع کمبودها بسیار مهم است تا در نهایت جوامع محلی از این اقدامات منتفع شوند. در شرکت ملی صنایع پتروشیمی براساس نظام نامه ابلاغی از سوی وزارتخانه و جلسات برگزار شده، وظایف شرکت ها در حوزه مسئولیت اجتماعی شفاف ذکر شده است، شورای عالی مسئولیت اجتماعی صنعت پتروشیمی که متشکل از معاون وزیر، اعضا هیات مدیره و مدیران هلدینگ های صنعت پتروشیمی و مدیر عامل دو شرکت سازمان منطقه ویژه و پتروشیمی پارس به عنوان روسای شوراهای راهبردی ما در دو منطقه ماهشهر و عسلویه نسبت به سیاست گذاری و تعیین خط مشی حوزه CSR صنعت پتروشیمی اقام نموده و بر اجرای ان نظارت می نمایند. شرکت های پتروشیمی در سال های اخیر تلاش کردند تا به تمامی حوزه های مرتبط با مسئولیت های اجتماعی، اقتصادی، زیست محیطی و ... رسیدگی و نقاط قابل بهبود پیگیری شود و خوشبختانه اقدام بسیار خوبی در طول سال ۱۳۹۸ انجام شده است. در حوزه مسئولیت های اجتماعی نیز برای هدفمندی اقدامات و اثربخشی هزینه ها در این حوزه دو اقدام انجام شده، اقدام نخست، تهیه فرم های اطلاعات پایه هریک از شرکت ها در جهت اینکه بتوانیم مجموعه داده هایی را داشته باشیم که قابلیت تبدیل به اطلاعات لازم برای تصمیم گیری مدیران صنعت و کشور را داشته باشد. موضوع دیگر احصا شاخص های توسعه شهری در دو منطقه ماهشهر و عسلویه است که پیش از حضور این صنعت، شاخص های توسعه شهری در این دو منطقه درجه شراطی بوده و در طی سنواتی که این صنعت در آن مناطق فعالیت داشته وضعیت این شاخص ها به نسبت میانگین و برترین شهرها چه میزان تغییر داشته است تا برنامه های اتی براساس خروجی اطلاعات تعیین و اثربخشی اقدام ها افزایش یابد. در همین حال، درباره مشارکت این شرکت در پویش هر تبلت یک مدرسه، بایستی توضیح داد: در پویشی که با راهبری وزیر آموزش و پرورش و مشارکت شرکت ملی صنایع پتروشیمی و سایر سازمان ها در حال انجام است قرار شد تا در این پویش که برای کاهش تعداد دانش آموزان بازمانده از تحصیل در سراسر کشور برنامه مدونی اجرا گردد. امیدوارم با مشارکت شرکت های پتروشیمی و مدیران هلدینگ های صنعت و کارکنان صنعت پتروشیمی بتوانیم سهم خوبی در کاهش تعداد دانش آموزان بازمانده از تحصیل داشته باشیم. پس از شیوع ویروس کرونا، کلاس های درسی به صورت غیر حضوری و با استفاده از نرم افزارهای مختلف و شبکه های سیمای انجام شد. بر همین اساس در جلسهای که اوایل مردامه با حضور وزیر آموزش و پرورش و برخی مسئولین برگزار شد مشخص گردید حدود ۴۸ میلیون نفر دانش آموز به دلیل شیوع ویروس کرونا در سطح کشور بازمانده از تحصیل هستند. براساس بررسی های فنی وزارت آموزش و پرورش، مشخص شد که ۳ میلیون و ۲۵۵ هزار و ۹۷۵ نفر دانش آموز درنقاطی هستند که امکان استفاده از نرم افزار شاد را دارند اما به دلیل عدم برخورداری از امکانات لازم در منزل از تحصیل غیرحضوری بازمانده اند. بر همین اساس مقرر شد تا وزارت آموزش و پرورش با همکاری وزارت ارتباطات ضمن بررسی وجود زیر ساخت ارتباطی و لیست نهایی نیازمندیها را در اختیار دستگاه ها و نهادهای مشارکت کننده در این امر قرار دهد. در صورت عدم توجه به این موضوع با چالش های جدی فرهنگی، اجتماعی، اقتصادی و ... در میان مدت و بلند مدت مواجهه خواهیم شد که امید است با کمک سازمان ها و وزارتخانه های مربوطه این مشکل برطرف شود و همه دانش آموزان از این عدالت آموزشی برخوردار شوند. هر یک از شرکت های صنعت پتروشیمی میزان همکاری خود را به ما اعلام خواهند کرد تا با توجه به دانش آموزان و مدراس هر روستا، شهر و بخش، اسامی مدراس به آن ها اعلام می شود تا در مراسمی که با همکاری وزارت آموزش و پرورش در هریک از مناطق برگزار می گردد تبلت های استاندارد با ویژگی های اعلام شده از سوی وزارت آموزش و پرورش به دانش آموزان تحویل داده خواهد شد. درباره اقدام دیگری که با همکاری مشاور اجتماعی وزیر نفت انجام شد نیز بایستی گفت: مکاتباتی با مدیران عامل شرکت های اصلی و فرعی زیر مجموعه وزارتخانه توسط آقای دکتر طالبیان انجام شد تا بتوانیم سهم قابل توجهی را در سطح وزارت نفت با مشارکت شرکت ها و کارکنان داشته باشیم. براساس برآورد آموزش و پرورش به ازای هر تبلت ۱.۵ تا ۲ میلیون تومان است که با برخی شرکت های داخلی رایزنی لازم برای ساخت داخل در حال انجام است. در شرکت ملی صنایع پتروشیمی، با توجه به اینکه شرکت های پتروشیمی به دلیل شیوع ویروس کرونا هزینه های بسیار زیادی در حوزه های مختلف پرداخت کردند و از سویی به دلیل کاهش قیمت جهانی محصولات پتروشیمی، شرکت های تولیدی هم در تنگنا هستند اما قطعا در این حوزه نقش موثری را ایفا خواهند کرد. درباره مناطق هدف برای اهدا این تبلت ها، نیز بایستی توضیح داد: برای شرکت در این پویش اولویت ما مناطقی است که صنعت پتروشیمی در آنجا فعالیت دارد از جمله استان های خوزستان، بوشهر و شهرهای بندر امام و ماهشهر و عسلویه، بندر دیر و کنگان و ... است.

ایران به جایگاه نخست صنعت پتروشیمی در منطقه می رسد

معاون وزیر نفت و مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی تبیین کرد؛



است و افزایش تولید پروپیلن توسعه قابل توجه صنایع پایین دست این زنجیره را در پی خواهد داشت. در یک ماه گذشته سرمایه گذاران جدی برای سرمایه گذاری در این طرح ها ابراز علاقه کرده اند. البته مشوق هایی در قیمت خوراک، بحث های مالیاتی و ارائه دانش فنی برای سرمایه گذاران طرح های پیشران در نظر گرفته شده است.

■ آقای مهندس، این موضوع که همه نگاه ها از فروش نفت ایران به فروش محصولات پتروشیمی تغییر کرده است، صادرات محصولات را سخت نمی کند؟ برنامه ای برای مقابله با فشار حداکثری دارید؟

خوراک، دانش فنی، سرمایه و بازار چهار رکن توسعه هستند. در شرایط تحریم که نگاه ها از فروش نفت به سمت صنعت پتروشیمی تغییر کرده است باید بازار را به سمتی هدایت کنیم که با تنوع محصولات تولیدی تنوع در مشتریان نیز ایجاد شود. البته به دلیل شرایط تحریم به راهکارها و تعدای از برنامه ها نمی توان اشاره کرد.

■ سال آخر دولت است و ممکن است پیکان انتقادات به سمت صنعت پتروشیمی نیز به دلایل مختلف از جمله پرونده برای جلوگیری از ایجاد چنین مواردی انجام داده اید؟

درباره پرونده شرکت بازرگانی پتروشیمی کلیات مشخص است. به دلیل خصوصی سازی که در دولت نهم اتفاق افتاد، بخشی از این شرکت واگذار شد و بخشی از آن همچنان دولتی باقی ماند و پارادوکسی در این ارتباط به وجود آمد به این صورت که بازرگانی پتروشیمی همچنان در بازار اعتبار داشت و مالکان بخشی از این شرکت که خصوصی شده بود با اعتبار بخش دولتی بازرگانی پتروشیمی، محصولات خود را فروختند و باقی مسائل را هم که می دانید؛ اما ما در دولت یازدهم و دوازدهم مسئله غامضی در مورد شرکت های پتروشیمی و واگذاری های انجام شده نداریم، همه چیز کاملاً شفاف است و توانسته ایم مسائل مان را حل و فصل کنیم. من موضوع چالش برانگیزی در این ارتباط نمی بینم که بخواهیم در مورد آن مورد مواجهه قرار بگیریم و پاسخ دهیم. تاکید می کنم همه مسائل در پتروشیمی به طور کامل شفاف است و مجوزها نیز براساس شیوه نامه ها داده شده و براساس آن پیش می رود. محصولی هم که تولید می شود از سوی هلدینگ ها و صاحبان آن ها به فروش می رود.

طرح خوراک ترکیبی در ۱۷ مردادماه امسال با سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی سازمان صداوسیما در عسلویه زده شد و دو طرح خوراک ترکیبی دیگر نیز از سوی هلدینگ خلیج فارس در عسلویه و یک طرح نیز از سوی هلدینگ نفت و گاز پارسین در سیراف اجرا می شود.

طرح های پیشران، شاه کلید توسعه صنعت پتروشیمی به منظور تأمین نیاز داخل به محصولات پتروشیمی است به طوری که با اجرای طرح های پیشران نیمی از محصولات پرمصرف و مورد نیاز کشور در داخل تأمین می شوند. ■ چه تعداد طرح پیشران تعریف شده است؟

طرح های پیشران در چهار شاخه متانول، پروپیلن، اتیلن و بنزن تعریف شده اند. ۲۰ طرح هوشمند در بخش طرح های پیشران براساس دسته بندی محصولات وارداتی به منظور تأمین نیاز داخل در نظر گرفته شده است که به زودی به دولت ارائه می شود. این طرح ها رونق صنایع پایین دستی و افزایش اشتغالزایی را به دنبال دارد. پروپیلن، خاویار صنعت پتروشیمی و بسیار حائز اهمیت است. در طرح جامع افزایش پروپیلن از مسیر متانول، سه طرح در عسلویه با عنوان طرح پارک پروپیلن عسلویه، سه طرح در امیرآباد شمال کشور، یک طرح در منطقه انزلی و یک طرح هم در اسلام آباد

تعریف شده است که ظرفیت تولید حدود یک میلیون تنی کونی پروپیلن را به سالانه ۴ میلیون تن خواهند رساند. حجم سرمایه گذاری و تناسز تولیدی در طرح های پایین دست زنجیره پروپیلن کم اما محصول تولیدی بسیار کیفی تر

جهش دوم و سوم صنعت پتروشیمی ۳۴ طرح جدید با حجم سرمایه گذاری ۱۷ میلیارد دلار و با مجموع ظرفیت ۱۹ میلیون تن تعریف شده است که امیدوارم با اجرای این طرح ها، جایگاه ایران ممتازتر شود. با توجه به رتبه نخست ایران در مجموع ذخایر نفت و گاز ایران در جهان، توسعه صنعت پتروشیمی با این میزان خوراک یک

فرآیند تعریف طرح های پتروشیمی با خوراک ترکیبی و طرح های پیشران مبتنی بر تفکر، تلاش، مهندسی و محاسبات دقیق بازار است. این طرح ها به احتمال زیاد در این دولت

کلینگ زنی و فعال می شوند اما روند تکمیل آن ها در دولت آینده ادامه خواهد داشت. توسعه صنعت پتروشیمی باید کیفی و پایدار باشد. طرح های توسعه صنعت پتروشیمی برای سال ۱۴۰۴ ریل گذاری شده است و زنده و فعال هستند؛ طرح های ۱۴۰۴ ایده و آرزو نیست و همه این طرح ها در موعد زمانی مشخص شده محقق می شوند. توسعه هوشمندانه صنعت پتروشیمی همزمان با توسعه حجمی و متناسب با تحولات صنعت پتروشیمی بسیار حائز اهمیت است. توسعه هوشمندانه صنعت پتروشیمی ایران شکل گرفته تا ضمن تحقق ظرفیت ۱۰۰ میلیون تن برنامه ششم توسعه در سال ۱۴۰۰، صنعتی پایدار و تاب آور در برابر آسیب ها داشته باشیم.

الزام است که تمرکز بر اجرای طرح های پتروشیمی با خوراک ترکیبی و طرح های پیشران بخشی از مسیر توسعه پایدار صنعت پتروشیمی است که در این صنعت تعریف شده اند.

با اجرای طرح های پتروشیمی با خوراک ترکیبی، مجتمع ها از تک محصوله بودن عبور می کنند. چهار طرح عظیم خوراک ترکیبی با مجموع سرمایه گذاری حدود ۱۱ میلیارد دلار تعریف شده است که ظرفیت صنعت پتروشیمی را ۱۱ میلیون تن افزایش خواهند داد که کلینگ عملیات اجرایی پتروشیمی ارغوان به عنوان نخستین

امسال با ۴۰ هزار تن پی وی سی گرید پزشکی که برای نخستین بار در ایران تولید می شود، افتتاح می شود.

■ بنابراین طرح های پیشران و خوراک ترکیبی صنعت پتروشیمی اثر این دولت برای دولت بعدی است. از این طرح ها بگویید؟

فرآیند تعریف طرح های پتروشیمی با خوراک ترکیبی و طرح های پیشران مبتنی بر تفکر، تلاش، مهندسی و محاسبات دقیق بازار است. این طرح ها به احتمال زیاد در این دولت کلینگ زنی و فعال می شوند اما روند تکمیل آن ها در دولت آینده ادامه خواهد داشت. توسعه صنعت پتروشیمی باید کیفی و پایدار باشد. طرح های توسعه صنعت پتروشیمی برای سال ۱۴۰۴ ریل گذاری شده است و زنده و فعال هستند؛ طرح های ۱۴۰۴ ایده و آرزو نیست و همه این طرح ها در موعد زمانی مشخص شده محقق می شوند. توسعه هوشمندانه صنعت پتروشیمی همزمان با توسعه حجمی و متناسب با تحولات صنعت پتروشیمی بسیار حائز اهمیت است. توسعه هوشمندانه صنعت پتروشیمی ایران شکل گرفته تا ضمن تحقق ظرفیت ۱۰۰ میلیون تن برنامه ششم توسعه در سال ۱۴۰۰، صنعتی پایدار و تاب آور در برابر آسیب ها داشته باشیم.

■ جایگاه صنعت پتروشیمی ایران پس از تحقق جهش سوم چگونه خواهد بود؟ ایران پس از تحقق جهش سوم صنعت پتروشیمی در سال ۱۴۰۴ براساس نقشه توسعه امروز عربستان، جایگاه نخست صنعت پتروشیمی را در منطقه خواهد داشت. افزون بر طرح های

معاون وزیر نفت و مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی به جایگاه نخست صنعت پتروشیمی ایران در منطقه پس از تحقق جهش سوم صنعت پتروشیمی در سال ۱۴۰۴ اشاره کرد و گفت: افزون بر طرح های جهش دوم و سوم صنعت پتروشیمی، ۳۴ طرح جدید در این صنعت تعریف شده است که با اجرای آن ها، جایگاه ایران ممتاز تر می شود.

«توسعه هوشمندانه صنعت پتروشیمی همزمان با توسعه حجمی و متناسب با تحولات جهانی» موضوعی است که معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی بر آن تأکید دارد که در کشور شکل گرفته تا افزون بر افزایش ظرفیت تولید، صنعتی پایدار و تاب آور در برابر آسیب ها داشته باشیم.

وی همچنین طرح های پیشران را شاه کلید توسعه صنعت پتروشیمی می داند و می گوید: طرح های پیشران و خوراک ترکیبی به احتمال زیاد در این دولت کلینگ زنی و فعال می شوند اما روند تکمیل آنها در دولت آینده ادامه خواهد داشت.

گفت و گوی کامل شانا با بهزاد محمدی، معاون وزیر نفت و مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی را بخوانید:

■ آقای مهندس، از ابتدای دولت یازدهم تاکنون طرح های پتروشیمی بسیاری به بهره برداری رسیده اند ضمن اینکه افتتاح ۱۷ طرح پتروشیمی نیز برای امسال برنامه ریزی شده است. نظر شما درباره منتقدانی که ظرفیت سازی کنونی در صنعت پتروشیمی را حاصل تکمیل طرح های دولت های گذشته می دانند چیست؟

من حاضرم طرح های پتروشیمی با پیشرفت ۴۰ تا ۵۰ درصدی که در دولت یازدهم آغاز شده را با طرح هایی که با همین مقدار پیشرفت از دولت دهم به این دولت رسید را تاخت بزیم؛ این نظر، نظری عوام گراییانه است. زمان اجرای یک طرح پتروشیمی چهار تا پنج سال است و هم اکنون در سال هفتم دولت هستیم و ممکن است بعضی از طرح ها برای دولت های پیشین بوده و در این دولت به بهره برداری رسیده است؛ ما هم اثر بزرگی برای آیندگان می گذاریم که این یک امر طبیعی است. باید بگویم که بعضی از طرح های پتروشیمی در این دولت فعال شده اند. برای نمونه، عملیات طرح هگمتانه همدان سال ۸۶ آغاز شد و تا پارسال با ۹۰ درصد پیشرفت غیرفعال بود، اما با مذاکراتی که با مهندس زنگنه، وزیر نفت به منظور تأمین مالی طرح انجام شد، این طرح

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی به برنامه ریزی توسعه کلان صنعت پتروشیمی براساس همه خوراک های در دسترس اشاره کرد و گفت: در افق ۱۴۰۴ صنعتی با سبد محصولات متنوع خواهیم داشت.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، بهزاد محمدی روز دوشنبه، ۱۰ شهریورماه در جلسه تکریم علی محمد بساق زاده، مدیر پیشین و معارفه امیر وکیل زاده، مدیر جدید طرح های شرکت ملی صنایع پتروشیمی، پیاده سازی برنامه های راهبردی توسعه و هماهنگی های لازم را از جمله مسئولیت مدیریت طرح ها دانست و اظهار کرد: برنامه ریزی کلانی که هم اکنون این شرکت برای توسعه صنعت پتروشیمی انجام می دهد قرائن از جهش های دوم و سوم صنعت پتروشیمی است و توقع

ما از این مدیریت پیگیری و کمک به تحقق این طرح هاست. وی با قدرانی از بساق زاده و با بیان اینکه وی در دوره مدیریت طرح های این شرکت نقشی بیش از یک مدیر داشت، گفت: ایشان به عنوان مشاور مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در حوزه طرح های اجرایی نقش همیشگی خود را ایفا خواهند کرد و امیدواریم نیروهای جوان استفاده حداکثری از تجربه های ایشان را داشته باشند. معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی با اشاره به اینکه بهره برداری از ۱۷ طرح پتروشیمی در سال ۹۹ برنامه ریزی شده است، افزود: برنامه ریزی میان مدت، شجاعت شرکت ملی صنایع پتروشیمی را نشان می دهد و اهتمام دارد که این برنامه ها انجام شود. همه دنباله رو این جریان هستند و نقش تأثیرگذار این



شرکت در توسعه صنعت پتروشیمی کشور پررنگ تر می شود. محمدی به سه گام بلند شرکت ملی صنایع پتروشیمی در

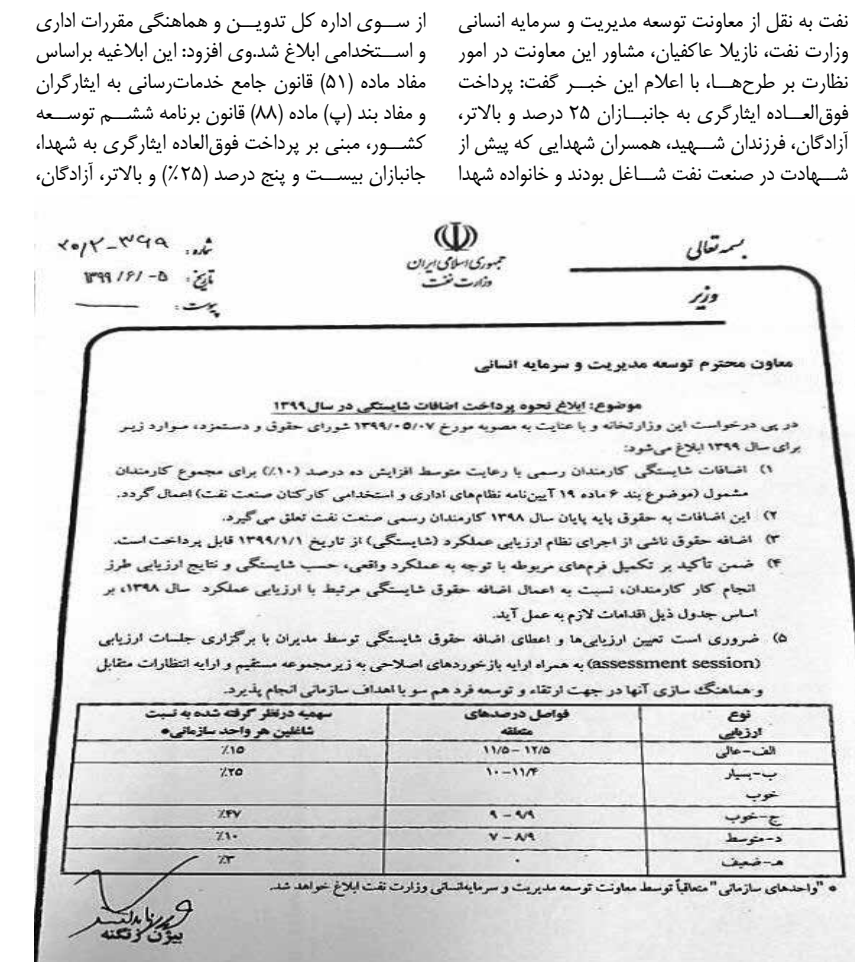
معاون وزیر نفت در جلسه تکریم علی محمد بساق زاده، مدیر پیشین و معارفه امیر وکیل زاده:

سبد محصولات پتروشیمی در افق ۱۴۰۴ متنوع تر می شود

است و با توجه به خوراک در دسترس به دنبال تنوع تولید هستیم که در افق ۱۴۰۴ صنعتی با سبد محصولات متنوع خواهیم داشت. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تأکید بر اینکه به سمت توسعه ارزشمند حرکت می کنیم، گفت: برنامه ریزی توسعه کلان این صنعت براساس همه خوراک های در دسترس انجام شده و اجرای طرح های خوراک ترکیبی نیز به این منظور در دستور کار قرار گرفته است. امیر وکیل زاده نیز در این جلسه با اشاره به اینکه کار کردن پس از آقای بساق زاده با توجه به حسن شهرت و سختکوشی ایشان سخت است و تلاش می کنم و امیدوارم در مدیریت جدید موفق باشم، تصریح کرد: برنامه ای راهبردی آماده کرده ام، زیرا بدون برنامه نمی توان حرکت کرد.

گزارش دانش نفت از پرداخت اضافات شایستگی کارمندان رسمی، فوق العاده ایثارگری، مزایای کارکنان شاغل

خبرهای خوش معین



صنعت نفت در هفته ای که گذشت، برای کارمندان در هر رشته ای خوش خبر بود. از پرداخت اضافات شایستگی کارمندان رسمی وزارت نفت تا پرداخت فوق العاده ایثارگری، پرداخت مزایای کارکنان شاغل صنعت نفت در مناطق عملیاتی دفاع مقدس و اجرای نظام طبقه بندی مشاغل نیروهای پیمانکاری در صنعت نفت که در افزایش حقوق و دریافتی کارکنان صنعت نفت تاثیر بسزایی خواهد داشت.

بر این اساس، در پی درخواست وزارت نفت و با عنایت به مصوبه اخیر شورای حقوق و دستمزد، اضافات شایستگی کارمندان رسمی این وزارتخانه برای سال ۹۹ از سوی وزیر نفت به معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت ابلاغ شد.

در ابلاغیه «توجه پرداخت اضافات شایستگی در سال ۱۳۹۹» آمده است:

«در پی درخواست این وزارتخانه و با عنایت به مصوبه مورخ ۹۹.۵.۷ شورای حقوق و دستمزد، موارد زیر برای سال ۹۹ ابلاغ می شود:

۱. اضافات شایستگی کارمندان رسمی با رعایت متوسط افزایش ۱۰ درصد برای مجموع کارمندان مشمول (موضوع بند ۶ ماده ۱۹ آیین نامه نظام های اداری و استخدامی کارکنان صنعت نفت) اعمال شود.
۲. این اضافات به حقوق پایه پایان سال ۱۳۹۸ کارمندان رسمی صنعت نفت تعلق می گیرد.
۳. اضافه حقوق ناشی از اجرای نظام ارزیابی عملکرد (شایستگی) از تاریخ ۹۹.۱.۱ قابل پرداخت است.

۴. ضمن تاکید بر تکمیل فرم های مربوطه با توجه به عملکرد واقعی، حسب شایستگی و نتایج ارزیابی طراز انجام کار کارمندان، نسبت به اعمال اضافه حقوق شایستگی مرتبط با ارزیابی عملکرد سال ۱۳۹۸، بر اساس جدول مرتبط اقدامات لازم به عمل آید.

۵. ضروری است تعیین ارزیابی ها و اعطای اضافه حقوق شایستگی توسط مدیران با برگزاری جلسات ارزیابی به همراه ارائه بازخوردهای اصلاحی به زیرمجموعه مستقیم و ارائه انتظارات متقابل و هماهنگ سازی آنها در جهت ارتقا و توسعه فرد همسو با اهداف سازمانی انجام پذیرد».

پرداخت فوق العاده ایثارگری در نفت ابلاغ شد

در همین حال، پرداخت «فوق العاده ایثارگری» هم از سوی اداره کل تدوین و هماهنگی مقررات اداری و استخدامی صنعت نفت ابلاغ شد. به گزارش دانش

وقفه و خللی؛

– افزایش ۳ میلیون بشکه به ظرفیت ذخیره سازی نفت خام در منطقه

عملیاتی خارک در شرایط خاص کشور. این موضوع به سبب جلوگیری از اجاره نفتکش برای ذخیره سازی نفت صرفه جویی قابل ملاحظه ارزی به همراه دارد و همواره مورد توجه بوده است؛

– انجام عملیات تخلیه میعانات گازی با استفاده از گوی شناور در منطقه عملیاتی عسلویه برای نخستین بار در کشور؛

– تعمیر خطوط لوله انتقال نفت خام با استفاده از امکانات و منابع داخلی و انجام صرفه جویی قابل ملاحظه. در واقع به صورت عادی لازم بود برای تعمیر این خطوط شرح کاری نوشته شود و پس از طی مراحل اداری و قانونی و دریافت اعتبار به پیمانکار واگذار شود که با توجه به سیاست های شرکت پایانه ها در استفاده حداکثری از منابع داخلی، از سوی متخصصان خود شرکت به انجام رسید؛

– تعمیر MBC (marine breakaway coupling) آسیب دیده در اثر طوفان از سوی متخصصان پایانه میعانات گازی عسلویه و آغاز ساخت داخل آن که در شرایط محدودیت های بین المللی موجود امکان تأمین آن از خارج از کشور وجود نداشت. تجهیز مذکور یک تجهیز ایمنی و مربوط به هوزهای شناور بوده که یک سیستم ایمنی برای مقابله با فشارهای وارده بیشتر از حد مجاز در حین بارگیری (که مثلا می تواند در اثر طوفان به وجود آید) است. عدم تأمین این تجهیز می توانست به توقف عملیات منجر شود که خوشبختانه با همت همکاران شرکت، تعمیر آن با موفقیت انجام شد؛

– افزایش یک میلیون بشکه ای ظرفیت ذخیره سازی نفت خام کشور با بهره برداری از مخزن ۴۵ و انجام مطالعات و مدیریت ریسک در منطقه عملیاتی خارک. این مخزن با توجه به شرایط به وجود آمده برای آن باید خارج از سرویس می شد. لیکن با توجه به نیاز مبرم به ظرفیت ذخیره سازی و با ریسک پذیری، این مخزن در مدار استفاده قرار گرفت که با توجه به مبالغ بالای اجاره نفتکش ها صرفه جویی ارزی نیز به همراه داشت.

حوزه پروژه های تعمیراتی و توسعه ای

برای انجام وظیفه خطرناک واگذار شده به شرکت پایانه های نفتی ایران و تأمین پایداری عملیات و بالا بردن قابلیت اطمینان عملکرد تجهیزات و تأسیسات نگهداری و تعمیرات اساسی آنها و انجام پروژه های توسعه ای لازم است که در این راستا مهم ترین اقدام های امسال به شرح زیر قابل بررسی است:

– انجام پروژه ترمیم آبشستگی خطوط لوله زیر دریایی در خارک و عسلویه. با توجه به اینکه خطوط لوله انتقال نفت خام و میعانات گازی در بستر دریا قرار دارند، لذا با توجه به جریانات آبی در بستر دریا معمولا پس از مدتی دچار آبشستگی می شوند که این موضوع می تواند در صورت حادث شدن سبب بروز حادثه و افزون بر اشکال در عملیات حوادث زیست محیطی به بار آورد، از این رو شرکت پایانه های نفتی ایران در بازه های چندساله و براساس استانداردهای موجود نسبت به ترمیم این آبشستگی ها با استفاده از تکنولوژی های بروز و با به کارگیری یدک کش های مدرن اقدام می کند؛

فعالیت های شرکت پایانه های نفتی



– فعال سازی پروژه تعمیرات اساسی اسکله غربی خارک، اسکله غربی پایانه نفتی خارک قادر به پهلودهی بزرگ ترین نفتکش های موجود در دنیا است که با توجه به نقش آن در صادرات نفت خام کشور از اهمیت ویژه ای برخوردار است. در این پروژه تعمیراتی افزون بر بازسازی و نوسازی سازه ای تجهیزات فرسوده و قدیمی به ویژه در حوزه ایمنی جایگزین خواهند شد. این اسکله بزرگ ترین اسکله صادراتی نفت خام کشور است که ان شاء الله پس از بازسازی پایداری عملیات در آن ارتقا خواهد یافت؛

– برگزاری جلسات منظم پیگیری پروژه ها و بررسی و حل معضلات و مشکلات پروژه ها که با حضور مدیرعامل و مدیران ارشد شرکت برگزار می شود؛

– پیگیری اجرای پروژه های تعمیرات اساسی مخازن به ظرفیت ۱.۷ میلیون بشکه در خارک با وجود مشکلات بسیار پروژه ها که در اثر تغییرات نرخ ارز و تأمین کالا به وجود آمده است. با بهره برداری از این مخازن بخشی از مشکلات حوزه ذخیره سازی حل و پایداری عملیات نیز افزایش می یابد. همان گونه که در ابتدای مطالب نیز عنوان شد پروژه های تعمیراتی مخازن و به سرویس آوردن مخازن تعمیر شده از لحاظ اقتصادی صرفه فراوانی دارد و پروژه های این حوزه همواره به صورت ویژه رصد می شوند؛

– تعیین تکلیف ۳۶ پروژه راکد و نیمه فعال به صورت قطعی که بعضاً بیش از ده سال در وضعیت راکد قرار داشتند. این پروژه ها دارای مسائل و مشکلات مختلفی از جمله مسائل اعتباری، حقوقی، کالایی و ... بودند که با تمرکز ویژه بر آنها و طی یک سال تعیین تکلیف و فعال و یا به حساب دارایی شرکت ملی نفت ایران منتقل شدند.

حوزه پژوهشی، فناوری و ساخت داخل تجهیزات

وظیفه واگذار شده به شرکت پایانه های نفتی ایران در سطح کشور خاص و منحصر به فرد است و شرکت دیگری در این خصوص و با این حجم فعالیت ندارد. این موضوع می طلبد با توجه به نیاز تکنولوژیکی و به ویژه تحریم های اعمال شده علیه کشور، شرکت علاوه بر مسائل عملیاتی به بحث تأمین کالا و برآوردن نیازهای این حوزه تمرکز کند. خوشبختانه با این نگاه شرکت پایانه های نفتی ایران همواره در سطح نخست پژوهش شرکت ملی نفت ایران قرار داشته است و توانسته است کارهای بزرگی در این حوزه انجام و نیازهای پشتیبانی را که بعضاً حیاتی نیز بوده اند با تکیه بر توان و دانش داخلی تأمین کند، از جمله:

طراحی و ساخت بازوی بارگیری و عملیاتی کردن پهلوگاها ۱۰ اسکله شرقی که یک پروژه کم نظیر ساخت داخل در سطح کشور است. این بازو

هم اکنون نصب و بیش از ده عملیات موفق با آن انجام شده است. ساخت این بازو علاوه بر قطع وابستگی به خارج و صرفه جویی ارزی سبب ایجاد اشتغال برای قشر تحصیل کرده شد. طراحی و ساخت آن بدیع و در واقع انتقال تکنولوژی به معنای واقعی انجام شد. از ویژگی های آن تعمیرات و نگهداری آسان و دومنظوره بودن آن (بارگیری و تخلیه در صورت نیاز) است. انجام ساخت داخل ۳۰۹ قلم کالا (که قبلاً با صرف منابع ارزی از خارج از کشور تأمین می گردید) این کالاها اغلب در حوزه های عملیاتی و فنی بوده که در اغلب موارد در صورت عدم ساخت داخل با توجه به انحصار تولید آنها و تحریم های اعمال شده به مشکلات جدی برمی خوردیم. علاوه بر این ساخت داخل این کالاها صرفه جویی حدود

ل صنعت نفت در مناطق عملیاتی دفاع مقدس و اجرای نظام طبقه‌بندی مشاغل نیروهای پیمانکاری صنعت نفت؛

بشتری برای نفتی‌ها



فرزندان شهید و همسران شهدا، معادل بیست و پنج درصد (۲۵٪) حداقل حقوق کارکنان دولت (که هر سال از سوی دولت تعیین می‌شود) است. عاقدیان همچنین به دریافت مجوزهای مرتبط با «مزایای کارکنان شاغل در مناطق عملیاتی دفاع مقدس بند (ج) ماده ۱۱۲ قانون برنامه ششم توسعه» اشاره کرد و

گفت: مجوزهای لازم در این باره دریافت شده است و به‌زودی ابلاغ می‌شود.

اجرای نظام طبقه‌بندی مشاغل نیروهای پیمانکاری صنعت نفت ابلاغ شد

بر اساس این گزارش، اجرای نظام طبقه‌بندی مشاغل نیروهای پیمانکاری شاغل در فعالیت‌های



مستمر / غیرپروژه‌ای وزارت نفت از سوی وزیر نفت به معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی ابلاغ شد. در ابلاغیه بیژن زنگنه آمده است:

«پیرو بخشنامه شماره ۸۱۷-۲۰/۲ مورخ ۹۸.۱۲.۱۴ و نظر به تأیید طرح طبقه‌بندی مشاغل نیروهای پیمانکاری شاغل در فعالیت‌های مستمر / غیرپروژه‌ای (شامل مشاغل استاندارد، گروه‌بندی آنها، جدول مزدی، جدول پایه سنوات و فوق‌العاده‌های مربوطه) توسط وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی، ضرورت دارد هر یک از چهار شرکت اصلی با نظارت آن معاونت نسبت به انتخاب مشاور واجد شرایط و دارای تأییدیه وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی و تشکیل کمیته طبقه‌بندی مشاغل به‌منظور تأیید طرح طبقه‌بندی مشاغل برای تمامی کارگاه‌های تابعه آن شرکت اصلی و در چارچوب طرح مصوب، اقدامات لازم را به عمل آورده و نتایج حاصله حداکثر تا تاریخ ۹۹.۶.۲۰ به آن معاونت گزارش شود. ضمناً براساس بند «ب» بخشنامه یادشده، ارائه خدمات بیمه تکمیلی درمان به مشمولین آن بخشنامه با پرداخت ۸۰ درصد مبلغ سرانه حق بیمه (نیروهای پیمانکاری و افراد تحت تکفل) توسط کارفرما و تقبل ۲۰ درصد آن توسط نیروهای پیمانکاری نیز پیگیری و گزارش اقدامات آن ارائه شود.»

پرداخت مزایای کارکنان شاغل صنعت نفت در مناطق

عملیاتی دفاع مقدس ابلاغ شد

پرداخت مزایای کارکنان شاغل صنعت نفت در مناطق عملیاتی دفاع مقدس (بر اساس مفاد بندهای ۳ و ۴ ماده ۱۱۲ قانون برنامه ششم توسعه کشور) هم از سوی اداره کل تدوین و هماهنگی مقررات اداری و استخدامی وزارت نفت ابلاغ شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت، بر مبنای این ابلاغیه و بنا بر ماده ۱۱۲ قانون برنامه ششم توسعه کشور، کارکنان صنعت نفت که در مناطق عملیاتی دفاع مقدس اشتغال دارند، مشمول دریافت این مزایا می‌شوند. این مزایا به عنوان «فوق‌العاده معادل ریالی طبقه شغلی مناطق عملیاتی» و «فوق‌العاده مناطق عملیاتی دفاع مقدس» به مشمولان تعلق می‌گیرد. پرداخت فوق‌العاده‌های مذکور که هر ساله بر اساس افزایش ضریب ریالی حقوق کارکنان دولت توسط اداره کل تدوین و هماهنگی مقررات اداری و استخدامی تعدیل می‌شود، با انتقال و جابه‌جایی کارکنان منجر به خروج از مناطق عملیاتی، متوقف می‌شود.

ایران همسو با چشم‌انداز ترسیم شده

گذشته است. در سال‌های اخیر و با توجه به جامعیت موضوع و مشارکت مسائل مالی، بازرسی فنی، تدارکات کالا، منابع انسانی و... در این حوزه، موضوع تحت عنوان مدیریت دارایی‌های فیزیکی مطرح شده است. در این حوزه نیاز با تمرکز جدی، فعالیت‌های مختلفی انجام شده است که به برخی از آنها در زیر اشاره شده است:

- طراحی نظام‌نامه مدیریت دارایی‌های فیزیکی برای نخستین بار در شرکت ملی نفت ایران و پیگیری اجرای آن؛
- ارائه پیشنهاد تلفیق چندین پروژه مهم از جمله تخلیه خطوط لوله منتهی به گوی شناور، بازرسی خطوط، توپکرانی خطوط لوله زیردریایی و... که فعالیت بی‌تأثیر با استفاده از توان کارشناسان شرکت پایانه‌ها بود و خروجی آن صرفه‌جویی حدود ۱۰۰ میلیون دلاری به همراه دارد؛
- تعیین خروجی‌های نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی و تدوین شرح وظایف سمت‌های آن؛
- انجام پروژه مدیریت خوردگی برای نخستین بار به‌عنوان پایلوت وزارت نفت با همکاری برنامه‌ریزی تلفیقی؛
- پیگیری و فعال‌سازی پروژه‌های متعدد در راستای مدیریت دارایی‌های فیزیکی از جمله خرید و نصب و راه‌اندازی دیزل ژنراتور، حفاظت الکترونیک جزیره خارک، تأمین هوزها و متعلقات مورد نیاز گوی‌های شناور، تأمین شیرآلات مورد نیاز و ...؛
- تعمیرات اساسی ۱۶۰ تجهیز مهم مربوط به اسکله‌ها، خطوط لوله، مخازن، نیروگاه و ...؛
- شناسایی، ارزیابی و مدیریت ریسک دارایی‌های فیزیکی در راستای پایداری و تداوم عملیات؛
- طراحی مدل عملیاتی در حوزه مدیریت دارایی‌های فیزیکی و نرم‌افزار آن برای خودارزیابی سالانه.

اقدام‌ها در راستای پیشگیری و مقابله با ویروس کرونا

منابع انسانی به‌عنوان موتور محرک سازمان اصلی‌ترین سرمایه یک مجموعه صنعتی است که مراقبت از آن، فراهم کردن محیط مناسب کاری، آموزش آن و پرورش آن و در واقع توسعه منابع انسانی نقش بسیار مهمی در عملکرد یک سازمان دارد. این موضوع در پایانه‌های نفتی که خدمات منحصربه‌فردی ارائه می‌دهد و دانش و تخصص و نیروی انسانی با تجربه نقش زیادی در موفقیت آن دارد از اهمیتی دوچندان برخوردار است، از این رو در این حوزه نیز اقدام‌هایی در‌خور از جمله موارد زیر انجام شده‌اند:

به‌منظور کنترل دقیق، جدی، مؤثر و به‌موقع ویروس مذکور و جلوگیری



۱۰ میلیارد تومانی به همراه داشته است. از آن جمله می‌توان به طراحی و ساخت عملگرهای الکتریکی شیرهای صنعتی و ساخت SNAP RING بازوهای بارگیری نفت خام اشاره کرد. طراحی و ساخت داخل کارت‌های الکترونیکی سیستم میترینگ برای خارک و عسلویه که در واقع قلب سیستم اندازه‌گیری بودند. تأمین این کارت‌ها از خارج از کشور غیرممکن و در صورت عدم ساخت داخل مشکلات جدی در این حوزه کلیدی به‌وجود می‌آمد.

حوزه مدیریت دارایی‌های فیزیکی

اصول هر صنعتی حفظ تأسیسات با انجام تعمیرات به‌موقع است. البته مطرح کردن موضوع به‌عنوان نگهداری و تعمیرات مربوط به ادبیات

ساختار جدید در شرکت جاری‌سازی شده است؛

- توسعه تیم سازی در حوزه‌های تخصصی به‌ویژه در حوزه‌های عملیاتی، ریسک و مدیریت بحران.

حوزه دانش، اطلاعات و تعالی سازمانی

موارد مطرح شده قبلی مربوط به وضع جاری شرکت و بررسی مسائل درونی شرکت بود، اما شرکت پایانه‌های نفتی ایران به‌عنوان مجموعه‌ای که رقباي آن در سطح بین‌المللی فعالیت می‌کنند موضوع تعالی و توسعه را فراموش نکرده است و سعی کرده است خدمات خود را در سطح کلاس جهانی حفظ و ارائه دهد. به‌عنوان نمونه اداره شیمیایی شرکت که با استقرار و دریافت ISO ۱۷۰۲۵ به‌عنوان آزمایشگاه مرجع فعالیت می‌کند. موارد دیگری به شرح زیر نیز قابل ذکر است.

- استقرار و اخذ گواهینامه‌های معتبر بین‌المللی در زمینه فعالیت‌های شرکت
- دریافت تندیس زرین صنعت سبز از سازمان محیط‌زیست کشور در سال ۹۷؛
- تشکیل ۹ کارگروه تخصصی کمیته مدیریت بهره‌وری؛
- تداوم فعالیت‌های مرتبط با تعالی سازمانی از طریق کارشناسان و ارزیابان داخلی شرکت؛
- همکاری و تعامل با شرکت ملی نفت ایران در پروژه استقرار نظام مدیریت بهره‌وری؛
- حوزه منابع مالی و صرفه‌جویی در مصرف و تکیه بر استفاده از تولید ملی.
- تأمین منابع مالی به‌موقع و رعایت نظم و انضباط مالی از الزام‌های سازمان‌های پیشرو و سالن است. در این حوزه در سال جاری و با توجه به تأکید مقام عالی وزارت انجام صرفه‌جویی در موارد غیرضروری در دستور کار بوده است که البته در کنار این راهبرد سعی شده است به همه نیازهای عملیاتی پاسخ داده شود. از جمله اقدام‌های مؤثر این حوزه می‌توان به موارد زیر اشاره کرد:
- مدیریت بودجه و کنترل هزینه‌ها طبق ضوابط اجرایی بودجه و پیشگیری از افزایش هزینه‌ها از بودجه مصوب؛
- برنامه‌ریزی، هماهنگی و پیگیری انجام تکالیف سالانه مجمع عمومی؛
- کسب درآمد از طریق خدمات پهلودهی که بخش مناسبی از هزینه‌های جاری شرکت را پوشش داد. شرکت پایانه‌های نفتی ایران از معدود شرکت‌های تابعه شرکت ملی نفت است که با توجه به امکانات و تخصص خود درآمذزایی دارد؛

- تشکیل کمیته اولویت‌بندی درخواست‌های خرید و بهینه‌سازی مقادیر با توجه به محدودیت منابع مالی، با توجه به محدودیت منابع مالی و به‌منظور توزیع مناسب‌تر منابع و هدایت به سمت نیازهای واقعی و عملیاتی کمیته مذکور تشکیل که سبب شده است ضمن تأمین عمده نیازهای واقعی از اتلاف هزینه‌های غیر ضرور جلوگیری شود.

از آلودگی پایانه نفتی خارک و با پیش‌بینی‌های انجام شده، نخستین جلسه بررسی و سیاستگذاری مقابله با پدیده مذکور در تاریخ ۱۳۹۸/۱۱/۹ (قبل از ورود ویروس به کشور) در جزیره خارک تشکیل و در ادامه و بعد از ورود ویروس به کشور نیز با توجه به اهمیت موضوع مدیرعامل شرکت به‌عنوان مدیر شرایط اضطراری و بحران جزیره خارک در منطقه مستقر شد. با استقرار در جزیره خارک از اوایل اسفندماه سال گذشته تاکنون به‌صورت مرتب جلسات هماهنگی، بررسی و برنامه‌ریزی با حضور روسای مناطق عملیاتی شرکت‌های نفتی مستقر در جزیره و مقام‌های و مسئولان محلی استان برگزار و اقدام‌های لازم براساس دستورعمل‌های صادره و مدل بحران طراحی‌شده شرکت ملی نفت در چهار سطح پیشگیری، آمادگی، مقابله و بازیابی به اجرا در آمد که خوشبختانه نتیجه تلاش‌های انجام شده حفاظت کامل جزیره خارک (شامل مناطق بومی و غیربومی) از آلودگی به کرونا است. اقدام‌های انجام شده در این حوزه براساس پروتکل‌های تعیین‌شده شامل کنترل تمامی مبادی ورودی و خروجی جزیره خارک، ارائه آموزش‌های گسترده به همکاران و ساکنان درخصوص مقابله با کرونا، تشکیل تیم‌های واکنش سریع، جلوگیری از ورود افراد پر خطر به جزیره خارک، اختصاص شناور تندر و برای انتقال بیماران، تهیه و توزیع ماسک، مواد ضدعفونی و سایر الزام‌ها در سطح جزیره و... است.

مسئولیت‌های اجتماعی نفت

شرکت پایانه‌های نفتی ایران به‌عنوان شرکتی فنی، عملیاتی و حرفه‌ای با وجود وظایف ذاتی خود در زمینه دریافت، ذخیره‌سازی و صادرات نفت خام و همچنین ارائه خدمات آزمایشگاهی، به محیط پیرامون به‌عنوان بخشی از مسئولیت‌های اجتماعی شرکت همواره توجه داشته است. این مسئولیت‌ها را در قالب اقداماتی در زمینه‌های مدیریت پسماندهای خانگی جزیره خارک، توزیع آب مصرفی منطقه شهری خارک، اختصاص سهمیه پروازی به اهالی بومی، حمل‌ونقل مواد خوراکی و مصالح ساختمانی، ارائه خدمات خودروبی و ایاب و ذهاب خانواده‌های ساکن، بازسازی معابر و جاده‌ها، تعمیرات مدارس، زیباسازی فضای سبز پارک‌ها و اماکن عمومی، برگزاری کارگاه‌های مشاوره‌ای، روان‌شناسی و CPR (احیای قلبی عروقی) در سطح مدارس خارک، برگزاری کلاس‌های مختلف فرهنگی، هنری و ورزشی می‌توان برشمرد.

به‌روزرسانی اطلاعات و آموزش نیروی انسانی

- توانمندسازی نیروی انسانی از طریق برگزاری دوره‌های آموزشی فنی و عملیاتی. لازم به ذکر است اداره آموزش دریایی پایانه خارک رتبه نخست در سطح استان بوشر را دارد و آموزش‌های دریایی مورد نیاز با بالاترین کیفیت در این مرکز ارائه می‌شود؛

- افزایش مشارکت کارکنان در سطوح تصمیم‌سازی و تصمیم‌گیری سازمان و فعال‌سازی نظام پیشنهادها؛

- ارتقای میزان یادگیری و رشد پایدار کارکنان؛

- کاهش ۵۰ درصدی سمت‌های بلا تصدی و چابک سازی ساختار سازمانی. در این راستا ساختار سازمانی شرکت بازنگری و در حال حاضر

از بوشهر تا چهارمحال و بختیاری و از هرمزگان تا خوزستان و فارس؛

مرور بخشی از خدمات شرکت ملی نفت ایران در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی

پوشش ۵۰۶۰ هکتار در طرح مالچ‌پاشی و نهالکاری، احداث یک جنگل مصنوعی در سطح ۱۷۵۰۰ هکتار، تأمین علوفه بیش از ۱۰ هزار رأس دام و ایجاد اشتغال برای حدود ۳۴ هزار نفر نیروی انسانی ماهر، فنی و کارگر ساده را نیز باید در زمره فعالیت‌های انجام‌شده در حوزه توسعه منابع طبیعی استان خوزستان قرار داد.

۱۵۰ هکتار نهالکاری در بوشهر

در استان بوشهر می‌توان از فعالیت‌هایی از جمله اجرای طرح آبخیزداری مناطق مطالعه‌شده دشتی و طرح آبخیزداری مناطق مطالعه‌شده جم و ریزوباغان و افزایش ۱۰۰ درصدی پوشش گیاهی در مناطق تحت تأثیر اجرای طرح، همچنین افزایش قابل توجه حجم ذخیره آب سطحی، افزایش عمق آب زیرزمینی و تغذیه بیش از ۵۳ میلیون مترمکعب رواناب در سال به سفره آب زیرزمینی اشاره کرد. کاهش سیل‌خیزی و رسوب در منطقه و افزایش بالغ بر ۱۵۰ هکتار نهالکاری و ۲۰۰۰ هکتار کپه‌کاری در این دو منطقه نیز از دیگر فعالیت‌های انجام‌شده در این استان به شمار می‌رود.

احداث اسکله صیادی و بندر صیادان مقیم و مهاجر در دیر

شرکت ملی نفت ایران اقدام‌هایی را نیز در حوزه شیلات و جهاد کشاورزی استان بوشهر اجرایی کرده است؛ از جمله احداث اسکله صیادی خورخان با هدف ایجاد محل مناسب جهت پهلوگیری شناورها و ایجاد بندری با داشتن شناخته‌های مورد نیاز صیادان مقیم و مهاجران در منطقه دیر که جمعیت تأثیرپذیر از این اقدام‌ها با توجه به مهاجرپذیری منطقه بالغ بر ۴۰ هزار نفر برآورد شده است.

احداث و تعمیر بیش از ۲ هزار واحد مسکونی مددجویان کمیته امداد در خوزستان
در استان خوزستان، افزایش بیش از ۱۸ مترمربعی فضاهای مرتبط با سازمان بهزیستی، احداث و تعمیر بیش از ۲۲۰۰ واحد مسکونی مددجویان کمیته امداد امام خمینی (ره) و اشتغال‌زایی برای بیش از ۱۱۵۰۰ نفر از افراد بومی در راستای اجرایی کردن پروژه‌های کمیته امداد امام خمینی (ره) اجرایی شده است.

ایجاد بیش از ۵ هزار مترمربع فضای عمرانی بهزیستی در بوشهر
در استان بوشهر، بیش از ۵ هزار مترمربع فضای عمرانی بهزیستی (۱۸۵ درصد کل زیرساخت‌های فضاهای بهزیستی استان) از سوی شرکت ملی نفت ایجاد شده و بیش از ۵۳۰۰ نفر از خدمات ارائه‌شده نفت در این حوزه بهره‌مند شده‌اند.

در کمک به کمیته امداد امام خمینی (ره) استان بوشهر نیز می‌توان به اقدام‌هایی از جمله خرید هزار کانکس برای زلزله‌زدگان، کمک به ساخت ۵۱ واحد مسکونی برای محرومان، افزایش ۴۱۸۰ مترمربعی متراژ کل پروژه‌ها، افزایش ۴۵ کیلومتر خط انتقال آب، افزایش ۶ کیلومتری شبکه توزیع، افزایش ۱۱ مخزن بتنی، افزایش ۴۰ کیلومتری خط توزیع برق و مشارکت در پروژه بزرگ و ملی آب‌رسانی جم (تأمین آب شرب مردم سیراف - جم) اشاره کرد.

ساخت ۹۹۰ واحد مسکونی برای محرومان در فارس

در استان فارس، نفت فضای عمرانی بهزیستی استان را حدود ۱۳۰ هزار مترمربع افزایش داده و بیش از ۲۳۰ هزار نفر از خدمات نفت در این حوزه بهره‌مند شده‌اند. اشتغال‌زایی در طول دوره ساخت اماکن ۱۷۷۵ نفر و اشتغال دائم در استان ۱۱۰ نفر بوده است. در حوزه کمیته امداد امام خمینی (ره) نیز نفت به ساخت ۹۹۰ واحد مسکونی برای محرومان کمک کرده و متراژ کل پروژه‌های کمیته امداد را در استان حدود ۷۰ هزار مترمربع افزایش داده است که با این اقدامات حدود ۷ هزار نفر به‌طور مستقیم از خدمات نفت منتفع شده‌اند.



فضای بیمارستانی در سطح استان ایجاد و ۱۶۲ تخت بیمارستانی اضافه شده است که با این اقدام‌های نفت، در مجموع ۲۳ درصد به فضای بیمارستانی استان افزوده شده و بیش از ۴۰۰ هزار نفر از خدمات عام‌المنفعه نفت در حوزه علوم پزشکی منتفع شده‌اند. برای ۲۵۰ نفر هم در این حوزه اشتغال‌زایی شده است.

یجاد حدود ۸۰ خانه بهداشت و مرکز بهداشت در فارس

در استان فارس، حدود ۵۰ هزار مترمربع فضای بیمارستانی ایجاد و ۱۲۹ تخت بیمارستانی اضافه شده است که به افزایش ۱۰ درصدی فضای درمانی منتج استان شده، همچنین ۵۶ مورد خانه بهداشت روستایی و ۱۴ خانه پزشک روستایی و ۱۱ مورد مرکز بهداشت روستایی در روستاهای استان راه‌اندازی شده و ۲۶ دستگاه آمبولانس روستایی نیز تهیه و تحویل شده است.

ایجاد بیش از ۳۴ هزار انشعاب آب در خوزستان
در استان خوزستان به واسطه اقدام‌های انجام‌شده از سوی عمران مناطق نفت‌خیز شرکت ملی نفت ایران، بیش از ۱۷۳ هزار نفر از اهالی آبادی‌های الهایی، غیزانیه، ام‌السرچینه، سوسیه و رغویه به آب آشامیدنی سالم دسترسی پیدا کرده‌اند؛ بیش از ۲۴ هزار و ۶۰۰ انشعاب آب در استان ایجاد شده و بیش از ۵۹۱ هزار نفر به شبکه جمع‌آوری و انشعابات فاضلاب شهری پیوسته‌اند.

آبرسانی روستاهای بالاده کازرون، اردوان و فال در فارس

در استان فارس نیز تاکنون برای مجموعه ۱۵ روستای بالایاده از توابع شهرستان کازرون، عملیات توزیع و آبرسانی، حفاری کانال و تجهیز چاه و لوله‌کشی انجام شده و طرح آبرسانی روستای اردوان نیز با حجم عملیات ۱۴۲۰ مترمکعب، حفاری کانال، لوله‌گذاری و تجهیز چاه، عملیات و ۱۱ مخزن بتنی در مجموع با ظرفیت ۵۱۶۵۰ مترمکعب احداث شده است. در روستای فال نیز دو مخزن ۲۰۰ مترمکعبی و ۸۰۰ مترمکعبی و ۸۰۰ متر جاده دسترسی احداث شده است.

مالچ‌پاشی و نهالکاری در بیش از ۵ هزار هکتار از زمین‌های خوزستان
اجرای پروژه‌های مقابله با بیابانزایی، آبخیزداری و ریزگردها در استان خوزستان به نتایجی از جمله تثبیت شن‌های روان در منطقه، کاهش آلودگی محیط پیرامونی، تولید علوفه، ایجادمحیط تفرجگاهی مناسب در حاشیه شهرهای هدف و همچنین اشتغال‌زایی دائم و غیردائم منتهی شده است.

هزار تردد در راه‌های روستایی امکان‌پذیر شده و تصادفات جاده‌ای راه‌های اصلی و راه‌های روستایی استان به ترتیب ۲۴۹ درصد و ۲۶۳ درصد کاهش یافته است. مصرف سوخت نیز در راه‌های اصلی استان ۶۹ درصد و در راه‌های روستایی ۱۸۸ درصد کاهش یافته است. در حوزه بنیاد مسکن و شهرسازی هم تاکنون حدود ۱۰۳ هزار نفر (معادل ۹ درصد جمعیت آبادی‌های استان) از فعالیت‌های توسعه عمران روستایی بهره‌مند شده‌اند.

احداث بیش از ۳۰۰ کیلومتر بزرگراه در بوشهر

در استان بوشهر می‌توان به اقدام‌هایی از جمله افزایش ۳۱۱ کیلومتری طول بزرگراه‌ها و در مجموع احداث و بهسازی هشت بزرگراه با مشارکت وزارت راه و شهرسازی، افزایش ۲۱۸ کیلومتری طول راه‌های اصلی و در مجموع احداث و بهسازی ۹ راه اصلی با مشارکت وزارت راه و شهرسازی و افزایش ۱۴ کیلومتری طول راه‌های روستایی و احداث و بهسازی هفت راه روستایی اشاره کرد. در حوزه بنیاد مسکن و شهرسازی هم بیش از ۴۸۵ هزار مترمربع فضا‌سازی شده و ۱۴۵ روستای استان از خدمات عمرانی نفت منتفع شده‌اند.

تکمیل شهرک‌های صنعتی و احداث پارک شهری در فارس

در استان فارس نیز افزایش ۶۱۱ کیلومتری طول بزرگراه‌ها با مشارکت وزارت راه و شهرسازی و افزایش ۲۹۶ کیلومتری طول راه‌های اصلی با تردد روزانه بیش از ۳۳ هزار نفر با مشارکت وزارت راه و شهرسازی قابل اشاره است. در این استان، در حوزه شهرک‌های صنعتی و پارک‌های شهری نیز زیباسازی، ایمن‌سازی، مدیریت پسماند، توسعه سلامت و مصرف بهینه انرژی در شهرک‌های صنعتی استان در دستور کار قرار گرفته و سه عنوان پروژه برای تکمیل شهرک‌های صنعتی استان اجرایی شده است. هفت عنوان پروژه هم در زمینه احداث پارک شهری استان عملیاتی شده است.

افزایش ۱.۵ میلیون مترمربعی فضای درمانی خوزستان

انجام پروژه‌های علوم پزشکی در سه حوزه آبادان، اهواز و دزفول در استان خوزستان، متراژ درمانی سطح استان را بیش از ۱.۵ میلیون مترمربع و تعداد تخت‌های درمانی را بیش از ۴۲۰۰ عدد افزایش داده و زمینه بهره‌مندی بیش از ۲۷ میلیون نفر را از این فضای درمانی فراهم کرده است.

افزایش ۲۲ درصدی فضای درمانی بوشهر
در استان بوشهر، حدود ۲۵ هزار مترمربع

فضای ورزشی (سرپوشیده و روباز) ایجاد شده که با این اقدام‌ها، ضمن بهره‌مند شدن شهروندان، برای بیش از ۴ هزار نفر در استان نیز اشتغال‌زایی به همراه داشته است.

افزایش بیش از ۴۰ درصدی فضای ورزشی سرپوشیده در بوشهر

در استان بوشهر، ۲۱۱۷۶ مترمربع فضای ورزشی احداث شده و سرانه فضای ورزشی استان بالغ بر ۱۸۶ درصد افزایش یافته است. ایجاد این میزان فضای ورزشی، فضای ورزشی سرپوشیده استان را بالغ بر ۴۳ درصد و فضای ورزشی روباز استان را بالغ بر ۱۴ درصد افزایش داده است.

افزایش بیش از ۲ برابری سرانه ورزشی بانوان در ابوموسی

در استان هرمزگان نیز بالغ بر ۵۶ هزار و ۱۳۴ مترمربع فضای ورزشی احداث شده که سرانه فضای ورزشی استان را بیش از ۳ درصد افزایش داده است. به واسطه فعالیت‌های صورت گرفته از سوی مدیریت نظارت بر طرح‌های عمران مناطق نفت‌خیز شرکت ملی نفت ایران، سرانه ورزشی شهر ابوموسی ۳۰ درصد افزایش یافته و در این میان، سرانه ورزشی بانوان شهر ابوموسی ۲۳۷ درصد بیشتر شده است.

یجاد حدود ۶۰۰ هزار مترمربع فضای ورزشی در فارس

در استان فارس نیز شرکت ملی نفت ایران بالغ بر ۵۹۲۷۰۸ مترمربع فضای ورزشی احداث کرده و سرانه فضای ورزشی استان را بیش از ۲۶ درصد افزایش داده است.

استفاده حدود نیمی از بانوان و نونهالان و جوانان چهارمحال و بختیاری از امکانات ورزشی نفت

در استان چهارمحال و بختیاری، بر وسعت فضاهای ورزشی به میزان ۳۴۶۵ مترمربع افزوده شده و سرانه ورزشی استان ۱۱.۷ درصد افزایش یافته است. به واسطه فعالیت‌های صورت گرفته، ۴۰ درصد از بانوان و ۵۰ درصد نونهالان و جوانان استان از سالن‌های ورزشی ایجادشده از سوی شرکت نفت استفاده می‌کنند.

کاهش چشمگیر تصادف‌های جاده‌ای با راهسازی‌های نفت در خوزستان

در استان خوزستان، توسعه و تقویت پایانه‌ها و شبکه راه‌های داخلی و محوره‌ای ارتباطی با استان‌های همجوار با مشارکت وزارت راه و شهرسازی منتج به افزایش حدود ۶۲۰ کیلومتری طول راه‌های استان اعز و شهری و روستایی و احداث سه بزرگراه و چهار راه اصلی شده که با این اقدام‌ها، ۱۵۷ هزار تردد روزانه در راه‌های اصلی و حدود ۱۵

متوالی (۹۶ و ۹۷) ۵۵۰ نفر از دانش‌آموزان منطقه پارس جنوبی در کلاس‌های آمادگی کنکور شرکت و به ترتیب در این دوسال، ۳۰ و ۳۸ نفر رتبه زیر ۱۰۰۰ کنکور را کسب کردند. ۳۰۰ نفر از نیروهای بومی غیرشاغل هم در زمینه شغل‌های مورد نیاز صنعت نفت کسب مهارت کردند.

توسعه علوم و فناوری با محوریت ۷ دانشگاه در خوزستان

در استان خوزستان، فعالیت‌های شرکت ملی نفت ایران در حوزه علوم و فناوری در هفت بخش شامل دانشگاه شهید چمران اهواز، دانشگاه‌های پیام‌نور (در سطح استان)، دانشگاه جندی‌شاپور دزفول، جهاد دانشگاهی، دانشگاه علوم کشاورزی و منابع طبیعی خوزستان، دانشگاه علوم فناوری دریایی خرمشهر و دانشگاه صنعتی خاتم‌الانبیای بهبهان متمرکز بوده است که به دنبال آن، تاکنون بیش از ۱۰۰ هزار مترمربع فضای آموزشی و بالغ بر ۸۲۴ کلاس درسی احداث و زمینه بهره‌مندی حدود ۵۳۰ هزار نفر از دانشجویان، استادان و کارکنان فضاهای آموزشی فراهم شده است.

تکمیل و تجهیز دانشکده‌ها و دانشگاه‌های استان فارس

در استان فارس نیز حدود ۸۵ هزار مترمربع فضای آموزشی دانشگاه ایجاد و ۲۱ پروژه دانشگاهی تکمیل و تجهیز شده است. کمک‌های عام‌المنفعه شرکت ملی نفت ایران را در حوزه علوم و فناوری می‌توان به سه بخش دانشگاه پیام‌نور، دانشگاه‌های دولتی و دانشگاه شیراز و دانشگاه صنعتی شیراز تقسیم کرد که در سطح دانشگاه پیام‌نور، احداث، تکمیل و تجهیز ۱۳ دانشگاه، ایجاد بیش از ۳۶ هزار مترمربع فضای آموزشی، ساخت ساختمان آموزشی و سالن ورزشی و تکمیل و تجهیز کتابخانه مرکزی دانشگاه پیام‌نور شیراز قابل اشاره است. در سطح دانشگاه‌های دولتی فارس، ۳۸ هزار مترمربع فضای آموزشی ایجاد شده و در دانشگاه صنعتی شیراز نیز حدود ۱۰ هزار مترمربع بر متراژ دانشگاه افزوده شده است. احداث و تکمیل دانشکده‌های شیمی و هوافضا، احداث خوابگاه دانشجویی دختران و احداث سالن چندمنظوره از دیگر فعالیت‌های شرکت ملی نفت ایران در دانشگاه صنعتی شیراز به شمار می‌رود.

شتغال‌زایی برای ۴ هزار نفر با توسعه فضای ورزشی در خوزستان

در این حوزه به واسطه فعالیت‌های صورت گرفته در استان خوزستان، تاکنون بالغ بر یک میلیون و ۱۷۵ هزار و ۷۲۴ مترمربع

نوسازی مدارس، افزایش سرانه فضاهای آموزشی، ورزشی و درمانی، راهسازی، توانمندسازی نیروهای بومی، آبرسانی و اجرای پروژه‌های دفع فاضلاب شهری و توسعه منابع طبیعی از جمله رویکردهای مسئولیت اجتماعی شرکت ملی نفت ایران در استان‌های نفت‌خیز و گازخیز به شمار می‌رود که به‌ویژه در سال‌های اخیر و با تأکید وزیر نفت، با جدیت و تلاش بیشتری پیگیری و اجرایی شده است.

مدیریت نظارت بر طرح‌های عمران مناطق نفت‌خیز شرکت ملی نفت ایران به مناسبت هفته دولت، گزارشی از عملکرد خود (حدود دو دهه اخیر که از شکل‌گیری این واحد می‌گذرد) در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی در استان‌های خوزستان، بوشهر، هرمزگان، فارس و چهارمحال و بختیاری (استان‌هایی که فعالیت‌های نفت در آنها شاخص‌تر از دیگر استان‌ها بوده) ارائه داده است که جزییات آن را در ادامه می‌خوانید. قابل ذکر است خدمات عام‌المنفعه شرکت ملی نفت ایران محدود به این پنج استان نیست؛ همچنین عملکرد اعلام شده در این گزارش، فعالیت‌های مسئولیت اجتماعی شرکت‌های تابع شرکت ملی نفت ایران را در برنمی‌گیرد و شرکت‌های تابع نیز هر کدام به نوبه خود اقدام‌های بسیاری را در حیطه فعالیت‌های CSR به ثمر رسانده‌اند یا در دست اقدام دارند که به‌طور مستمر در این زمینه نیز اطلاع‌رسانی می‌شود. بنابراین آنچه در ادامه می‌آید، تنها بخشی از خدمات ارائه‌شده از سوی شرکت ملی نفت ایران در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی با محوریت مدیریت نظارت بر طرح‌های عمران مناطق نفت‌خیز است.

افزایش ۱۲ درصدی سرانه فضای آموزشی در خوزستان

مدیریت نظارت بر طرح‌های عمران مناطق نفت‌خیز شرکت ملی نفت ایران در زمینه نوسازی مدارس استان خوزستان، تاکنون در مجموع ۲۱۸۱ کلاس درسی در سطح استان احداث کرده که این اقدام به افزایش ۱۲ درصدی سرانه فضای آموزشی استان منتهی شده است.

ایجاد بیش از ۷۰ هزار مترمربع فضای آموزشی در بوشهر

در استان بوشهر در این مدت ۳۷۲ کلاس درسی بالغ بر ۷۱.۷۲۷ مترمربع فضای آموزشی ایجاد شده و سرانه آموزشی استان به میزان ۲.۵ درصد افزایش یافته است.

احداث بیش از ۷۰۰ کلاس درسی در هرمزگان، فارس و چهارمحال و بختیاری

در استان هرمزگان، ۲۳۴۵۱ مترمربع فضای آموزشی احداث شده، ۵۱۰ کلاس درسی به استان اضافه شده، ۴۵ مدرسه احداث و ۷۵ مدرسه تعمیر و بازسازی شده و در مجموع سرانه فضای آموزشی استان ۲ درصد افزایش یافته است. در استان فارس، ۲۱۸ کلاس درسی ایجاد شده و با ایجاد ۲۶۸۸۰ مترمربع فضای آموزشی، سرانه آموزشی در استان ۰.۸ درصد افزایش داشته است. در استان چهارمحال و بختیاری نیز ۶۰ کلاس درسی احداث شده و سرانه فضای آموزشی استان ۱.۱ درصد افزایش یافته است.

برگزاری کلاس‌های آمادگی کنکور برای ۶۵۰ دانش‌آموز غرب کازرون

در استان خوزستان، آموزش ۲۵۱ نفر از افراد متقاضی در هفت رشته برای جذب در طرح‌های آزادگان شمالی و جنوبی و یادآوران و اجرای طرح تقویت بنیه علمی دانش‌آموزان منطقه دشت آزادگان از فعالیت‌های درخور توجه نفت بوده است. با اجرای این طرح در سه سال تحصیلی متوالی (۹۵ تا ۹۸) در مجموع ۶۵۰ دانش‌آموز منطقه غرب کازرون در کلاس‌های آمادگی کنکور شرکت کردند که ۶۷ نفر از ایشان رتبه‌های زیر ۵۰۰۰ کسب کرده و ۲۳ نفر به دانشگاه‌های برتر راه پیدا کرده‌اند.

آموزش به دانش‌آموزان منطقه پارس جنوبی و کسب رتبه‌های برتر در کنکور

در استان بوشهر نیز در دو سال تحصیلی

Gas Trade with Turkmenistan on NIGC Agenda: CEO



The CEO of the National Iranian Gas Company (NIGC) said: «Now we do not need to balance our network with Turkmen gas, but we consider gas trade with Turkmenistan and other neighboring countries.»

Speaking to reporters on Monday, Hassan Montazer

Torbati said Iran's gas industry is currently at its peak, given the country's huge gas reserves, «we have witnessed favorable events in increasing gas production in recent years; and production has increased in South Pars.» He said NIGC had built over 5,000 kilometers of pipelines in the last

seven years, which has provided a rich infrastructure for gas distribution throughout the country. He said there is enough capacity for gas swap with Iran's neighbors, adding, «Currently some companies are still looking for gas swaps to be able to bring gas from Turkmenistan. The

issue of gas exports to Armenia, Azerbaijan and Turkey is also on the table. We have prepared the ground and fortunately there is enough capacity for gas swap. This means that we can receive gas in the Northeast and transit and swap it wherever necessary; this infrastructure is now ready.»

Success of Oil Industry despite Sanctions

The Iranian Minister of Petroleum said the country made great achievements in oil and gas projects despite the sanctions.

Addressing a virtual ceremony to launch three major oil, gas and petrochemical projects on Monday, Bijan Zangeneh said the total investment in the three projects which include Iran Trunklines 9 and 6, the first phase of Bushehr Petrochemical Plant and West Karoun power plant, was 4.7 bil-

lion Euros, and said: «Despite the most severe sanctions, the oil industry has not only succeeded in operating production facilities, but has also carried out development plans in such difficult circumstances.» He stated these projects include about 3.1 billion Euros of investment in the sixth and ninth transmission pipelines and its stations, 1.3 billion Euros for Bushehr Petrochemical Plant and 320 million Euros West Karoun Power Plant. He said

in the gas pipelines, the private sector contributed 1.4 billion Euros of the investment for the first time in the country. The pipelines will allow gas exports to Iraq. Zangeneh said that the total amount of Iranian gas exports to Turkey and Iraq is currently 80 million cubic meters per day.

6-fold Jump in Output from West Karoun Oil Fields Cluster
The Minister of Petroleum mentioned West Karoun Power

Plant as another national project of the Ministry of Petroleum to be inaugurated on Monday, and said that West Karoun Power Plant is the National Iranian Oil Company (NIOC)'s own power plant for West Karoun oil fields cluster. We crossed 70,000 barrels per day and reached a production capacity of 400,000 barrels per day which will reach a million barrels a day once Azadegan, Yadavaran and Yaran projects become complete.»

Dramatic Rise in South Pars Gas Recovery under Rouhani

The CEO of Pars Oil and Gas Company stated that the current capacity of gas production from the South Pars joint gas field is 700 million cubic meters per day, and said: «420 million cubic meters of this amount was added to the field's production capacity under the Rouhani administration.»

Speaking to IRIB, Mohammad Meshkinfam noted the 94% fulfillment of the company's instructed production plan, saying all phases of the gas field, excluding phase 11, were productive. He said of 37 out of 39 offshore platforms have been installed in the offshore field and of 13 refineries, 12 have become operational in the onshore facilities of the massive gas field. Emphasizing that the development part of the field was being completed, he said from now on «we should start the second part of the South Pars development, which is



far more important than the first part, which is to maintain production in the field. Currently, a large part of the country's energy is

supplied from this joint field.» The CEO of Pars Oil and Gas Company stated that by development of other fields and enhancing productivity

of South Pars, 75% of the country's demand for energy would still be met from the field in the next 25 years.

News

Iran Eyes more Diversified Petchem Output by 2025

The Deputy Minister of Petroleum for Petrochemical Affairs said major development plans were under way in the petrochemical industry to add more diversity to the country's petrochemical output by 2025.

According to the National Petrochemical Company (NPC), Behzad Mohammadi said on Tuesday that 17 projects were planned to come online by the end of the current calendar year to March 2021, adding NPC is taking major steps to diversity production by 2025. The CEO of the National Petrochemical Company further said the macro development planning of this industry is based on all available feedstock and the implementation of hybrid feedstock projects is also on the agenda for this purpose.

Gas Flaring Drops 80% in Maroon Oil Facilities

The instructed crude oil production plan of Maroon Oil and Gas Production Company was realized by more than 100% while its gas flaring was reduced by 80% since last year.

According to the National Iranian South Oil Company (NISOC), Hamid Kavian, CEO of Maroon Oil and Gas Production Company, said: «Over the past year, just like the previous years, the company's instructed crude oil production was fully realized gas flaring was reduced by 80% in its processing facilities.» Maroon Oil and Gas Production Company, as one of the five operating companies subordinated to the NISOC, has always been one of the leading companies in the field of efficient production. This is while the field operated by the company, Maroon, Koupal and Shadegan, are among the most complex and unique fields in the region and even the world, Mr. Kavian added. He said the company was planning to enhance its oil output by 67,000 b/d in the current Iranian calendar year which began on March 20, adding it also recovered 191,000 b/d by using MOS and MOTs in the previous calendar year.

Sustainable Electricity Supply Ensures Uninterrupted Oil Recovery in West Karoun Region: CEO

The CEO of the Petroleum Engineering and Development Company (PEDEC) said, «Sustainable electricity supply guarantees continuous production of oil in the West Karoun oil fields cluster, and the construction and operation of the West Karoun power plant is very important in this regard.»

Addressing a video conference to launch the power plant on Monday, Touraj Dehghani presented a report on this project to the President. He said the cluster is an important oil supply area to the country, adding continuation of production, processing and transportation of crude oil in the fields of this region requires a sustainable supply of electricity which is on the newly-built power plant.» He added: «This power plant consists of three units with 165 MW power generation capacity, of which the first two units, which are gas units, will be put into operation today, and inauguration of the third unit, which is a steam unit is underway.» Besides, 200 km of power transmission and distribution line has been constructed inside West Karoun region, Mr. Dehghani added. He stated that the investment made in construction of the power plant has been €320 million so far by MAPNA Group. Moreover, another €110 million has been invested by the National Iranian Oil Company (NIOC) to lay the transmission lines and substations.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران بیان کرد:

حفر و تکمیل ۱۰۹ حلقه چاه نفت و گاز در یک سال گذشته

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران از حفر و تکمیل ۱۰۹ حلقه چاه های نفت و گاز با ثبت مترائ حفاری ۱۳۳ هزار و ۲۲۲ متر در یکسال گذشته خبر داد.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران از حفر و تکمیل ۱۰۹ حلقه چاه های نفت و گاز با ثبت مترائ حفاری ۱۳۳ هزار و ۲۲۲ متر در یکسال گذشته خبر داد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی نفت ایران، سید عبدالله موسوی با گرامیداشت هفته دولت و بزرگداشت یاد و خاطره شهیدان رجایی و باهنر، گفت: از تعداد چاه های تکمیل شده ۳۰ حلقه توسعه ای، ۱۰ حلقه اکتشافی توصیفی و ۶۹ حلقه تعمیری تکمیلی بوده است و در همین مدت ۱۹ هزار و ۳۱۳ متر حفاری افقی و جهت دار نیز در چاه های نفت و گاز انجام پذیرفته و عمیق ترین و اولین چاه جهت دار در سازند کزدمی میدان آزادگان جنوبی توسط متخصصان این شرکت با موفقیت انجام پذیرفت.

وی با اشاره به اینکه این گزارش مربوط به عملکرد شرکت از ابتدای شهریور ۹۸ تا اول شهریور ۹۹ است، تعداد دکل های حفاری خشکی و دریایی ملکی شرکت ملی حفاری را ۷۲ دستگاه عنوان و افزود: مجموع چاه های حفر شده در گستره شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، شرکت نفت فلات قاره ایران، شرکت مهندسی و توسعه نفت، شرکت نفت و گاز پارس، شرکت نفت و گاز اروندان، شرکت نفت

مهندس موسوی: از تعداد چاه های تکمیل شده ۳۰ حلقه توسعه ای، ۱۰ حلقه اکتشافی توصیفی و ۶۹ حلقه تعمیری تکمیلی بوده است و در همین مدت ۱۹ هزار و ۳۱۳ متر حفاری افقی و جهت دار نیز در چاه های نفت و گاز انجام پذیرفته و عمیق ترین و اولین چاه جهت دار در سازند کزدمی میدان آزادگان جنوبی توسط متخصصان این شرکت با موفقیت انجام پذیرفت

مناطق مرکزی و مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران و مابقی در قالب پروژه ای صورت گرفته است. موسوی به انعقاد قراردادهای همکاری و مشارکت با شرکت های پژواک انرژی، توسعه پترو ایران، نفت و گاز پرشیا، پترو پارس اشاره کرد و گفت: در مدت پیش گفته قراردادهای همکاری با دانشگاه های شاهرود، چمران، صنعت نفت و جهاد دانشگاهی جهت انتقال دانش، مستند سازی تجربیات و همکاری های علمی آموزشی منعقد شده است.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران ارایه خدمات یکپارچه فنی و مهندسی را از مزیت های انحصاری این شرکت دانست و افزود: برخورداری از توان تخصصی و تجهیزاتی شرکت موجب شده که بتواند همزمان با عملیات حفاری چاه ها، خدمات

متنوع فنی و تخصصی مرتبط با این صنعت را به شرکت های متقاضی ارایه کند که مجموع این خدمات در مدت پیش گفته بالغ بر ۳ هزار و ۸۴۲ عملیات است. وی اظهار کرد: پاسخگویی به نیازهای صنعت نفت در نتیجه کار و تلاش مضاعف متخصصان مجرب و کار آزموده و کارکنان سختکوش و کارآمد و استفاده از ظرفیت ها و توان ساخت داخل در بومی سازی ساخت قطعات پرمصرف و تجهیزات اساسی از افتخارات این شرکت محسوب می شود که از جمله می توان به ساخت یک دستگاه حفاری سنگین خشکی و صدها قطعه و تجهیزات کاربردی نظیر طراحی و ساخت ابزار پالسر مثبت ویژه چاه های انحرافی افقی، ابزار درون چاهی RTTS، لاینر و سیستم دیجیتالی پمپ سیال، پکینگ المنت، بچ میکسر اسید کاری،

طراحی و ساخت پمپ هیدرولیک و سیستم روان کاوی گیربکس تاپ درایو، طراحی و ساخت سازه سیستم A-frame دکل حفاری، طراحی سیستم جامع مدیریت نمودار گیری و سامانه جامع HRM، طراحی و ساخت سیستم جک های هیدرولیک دستگاه دریایی مورب، طراحی و ساخت دو تجهیز کلیدی چاه های گازی (تمیز کننده جداری و خارج کننده ذرات)، ساخت یونیت های هشدار دهنده مقابله با گاز HYS و ... اشاره کرد.

موسوی به توسعه مناسبات کاری و همکاری های مشترک با شرکت های بخش خصوصی در اجرای طرح های توسعه میدان های نفتی در این دوره اشاره و گفت: همکاری بیش از پیش با بخش خصوصی و استفاده حداکثری از ظرفیت های داخلی از اهداف توسعه ای و کلان این شرکت است.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران اهتمام این شرکت به کارهای عام المنفعه و اجرای مسئولیت های اجتماعی و همچنین آموزش های عمومی و تخصصی از جمله در ابعاد ایمنی، کنترل مهار فوران چاه ها و ... را یادآور شد و افزود: در راستای تحقق برنامه های اقتصاد مقاومتی در سال چش تولید و تاکید وزارت نفت مبنی بر تعامل با سازندگان و صنعتگران داخلی، شرکت های دانش بنیان و مراکز علمی، پژوهشی و تحقیقاتی، این شرکت به عنوان یک مجموعه مادر تخصصی بزرگ دولتی در صنعت حفاری کشور در ترسیم برنامه های کوتاه مدت، میان مدت و بلند مدت خود توسعه دو جانبه و چند جانبه با این بخش ها و استفاده متقابل از ظرفیت های یکدیگر را تعریف و به جد دنبال می کند. وی اظهار کرد: این شرکت به عنوان

مشارکت شرکت ملی حفاری با این شرکت ها در مواردی اجرایی یا در شرف اجرا است که بیانگر بهره برداری مطلوب از توان و دانش فنی و امکانات و داشته های داخلی است و می تواند آهنگ رشد و پویایی صنعت نفت را شتاب بخشیده و برنامه های توسعه ای را محقق سازد

مجموعه ای دانش محور و برخوردار از فناوری های روز تلاش خود را بر محور استفاده حداکثری از توانمندی های داخلی، ارایه کار کیفی، ایجاد صرفه اقتصادی، برقراری توازن میان درآمدها و هزینه ها با توجه به خودگردان بودن، انضباط کاری و نگرش بنگاهداری اقتصادی معطوف و در مدت پیش گفته سرفصل برنامه های خود را به توجه بیش از پیش به این نکات مهم و اساسی در پیشبرد اهداف شرکت اختصاص داده است.

موسوی با این توضیح که حسب تاکید مقام عالی وزارت نفت، شرکت ملی حفاری ایران به عنوان بازوی اجرایی شرکت ملی نفت ایران در یک سال گذشته تلاش کرده تا در شتاب بخشی به اجرای پروژه های کلید در دست مربوط به بهره برداری از میادین نفت و گاز مشارکت فعال داشته باشد.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در همین حال به استفاده از توان بالقوه و بالفعل این شرکت در موضوع پروژه های چاه های اکتشافی اشاره و از همکاری تنگاتنگ و دیرپای ملی حفاری با مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران به عنوان نقطه قوت صنعت نفت کشور در کشف و توسعه میدان های نفتی و گازی یاد و خاطر نشان کرد: شرکت ملی حفاری در اثبات قطعی کشف میدان گازی ارم در استان فارس و میدان عظیم نفتی نام آوران در حوزه فعالیت شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب در همکاری موثر و مستمر با مدیریت اکتشاف نقش آفرینی داشته و روند این همکاری دو سویه در سال گذشته در اجرای دو پروژه ۸+۶ استمرار و هم اینک ۱۰ درصد توان عملیاتی شرکت در این حوزه تمرکز دارد.

وی به همکاری و همیاری دو سویه با شرکت های اکتشاف و تولید (E&P) که به دنبال طرح های توسعه ای شرکت ملی نفت ایران و به ویژه طرح توسعه ۲۸ مخزن در مناطق نفتخیز جنوب در راستای نگهداشت و افزایش تولید، شتاب بیشتری گرفته است، اشاره کرد و گفت: مشارکت شرکت ملی حفاری با این شرکت ها در مواردی اجرایی یا در شرف اجرا است که بیانگر بهره برداری مطلوب از توان و دانش فنی و امکانات و داشته های داخلی است و می تواند آهنگ رشد و پویایی صنعت نفت را شتاب بخشیده و برنامه های توسعه ای را محقق سازد؛ ضمن اینکه براساس نتایج مناقصات مربوط این بسته ها، ملی حفاری در پروژه های طرح توسعه میدان نفتی گچساران در مناطق نفتخیز جنوب و نفت شهپر در حوزه شرکت نفت مناطق مرکزی راسا وارد و عملیات اجرایی این پروژه ها در چارچوب برنامه کارفرما دنبال می شود و به تازگی نیز توسعه میدان های نفتی رامین و بالا رود به ارزش ۴۱ میلیون یورو و سپهر و جفیر با پژواک انرژی به ارزش ۶۰ میلیون دلار در استان خوزستان را با همکاری شرکت های بخش خصوصی در دستور کار خود قرار دارد.



یادداشت

همت فرزندان این سرزمین
تحریم شدنی نیست!

دکتر احسان اسدی پور

رئیس بازرسی و ارزیابی عملکرد شرکت پالایش گاز بیدبلند

خلیج فارس



* به بهانه پایان عملیات ساخت آپرپالایسگاه گاز بیدبلند خلیج فارس.

در روزهایی که سالگرد کودتای آمریکایی ۲۸ مرداد مصادف شده است با تلاش‌های ناکام و سخیف دولت آمریکا در شورای امنیت سازمان ملل متحد جهت تمدید تحریم تسلیحاتی جمهوری اسلامی ایران و بازگرداندن تحریم‌های شورای امنیت سازمان ملل متحد به وسیله فعال نمودن مکانیسم ماشه «اسنپ‌ک» با وجود عدم عضویت آمریکا در برجام و شکست‌های پی در پی آن که در طول عمر ۷۵ ساله سازمان ملل متحد بی‌سابقه است، مدیران، متخصصان و جوانان پرتلاش، با انگیزه و عزیمت این مرز و بوم در شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس آماده می‌شوند تا با مهیا نمودن مقدمات افتتاح آپرپالایسگاه گاز بیدبلند خلیج فارس به عنوان بزرگترین طرح گازی خاورمیانه و غرب آسیا، مهر بطلان دیگری بر اثربخشی تحریم‌های آمریکا و هم پیمانانش علیه کشور عزیزمان زده و شادی‌بخش دل‌های تکتک مردم شریف ایران اسلامی باشند. تحریم‌هایی که قرار بود به زعم طراحان و مجریانش فلج‌کننده باشند اما همت، تعهد و غیرت ایرانی – اسلامی فرزندان این سرزمین با خودباوری و خودسازی که نمود آن در توانمندسازی درونزای مورد تاکید مقام معظم رهبری حضرت آیت‌الله خامنه‌ای در مقوله اقتصاد مقاومتی بوده است، در این پروژه عظیم تجلی یافته و تهدیدها را به فرصت تبدیل نموده تا تلاش‌ها به ثمر نرسند. قطعا کشور‌های غربی که پنجاه سال پیش در همین نقطه (استان خوزستان- شهرستان بیهقان) پالایسگاه گاز بیدبلند

۱ را می‌ساختند تصور نمی‌کردند که در فاصله کوتاه نیم قرن و با وجود همه حمله‌های نظامی، اقتصادی و ... که به ملت مقاوم ایران تحمیل نمودند، مردان و زنان ایرانی به سطحی از دانش و توان فنی و اجرایی برسند که بدون تکیه بر آنها بزرگترین پروژه گازی خاورمیانه و غرب آسیا را در میانه تحریم‌ها آماده بهره‌برداری نمایند. عمده عملیات اجرایی ساخت پالایسگاه بیدبلند خلیج فارس از اواسط سال ۱۳۹۴ در زمینه به مساحت ۲۴۴ هکتار مجموعه پالایسگاهی در شهرستان بیهقان و ۶۴ هکتار سایت مخازن ذخیره‌سازی و صادرات محصولات در بندر ماهشهر آغاز شد که می‌بایست ساخت ۸۳۰ کیلومتر خطوط لوله خوراک و محصول را نیز به آنها اضافه نمود که در استان‌های خوزستان، کهگیلویه و بویر احمد و بوشهر اجرا گردیده‌اند. ظرفیت تولید سالانه این آپرپالایسگاه حدود ۱۵ میلیون تن محصولات ارزشمند، شامل: متان، اتان، پروپان، بوتان، میعانات گازی و گازهای اسیدی است که علاوه بر سودآوری کلان ارزی و ریالی برای کشور، تامین گاز مورد نیاز مصارف خانگی و خوراک صنایع کشور به‌ویژه پتروشیمی‌های حاضر در زنجیره ارزش تعریف شده و برنامه‌ریزی شده برای آن مثل پتروشیمی چکساران را نیز بر عهده دارد. از آثار مثبت ساخت این پالایسگاه در زمینه محیط زیست می‌توان به خاموش شدن گازهای مشعلی که ده‌ها سال در مناطق نفتخیز جنوب و در عرصه‌های پکر محیط زیست ارزشمند زاگرس می‌سوخت و با سوختن آنها سرمایه‌ای کلان به آلوده‌کننده محیط زیست و طبیعت بدل می‌شد، اشاره نمود که در طرح‌های مشترک فعلی و آتی شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس و شرکت ملی نفت ایران، با جمع‌آوری این گازها و انتقال آنها به پالایسگاه، این مشکل مرتفع خواهد شد. در مقوله و مبحث مهم اشتغال که به راستی دغدغه و مسئله اول کشور می‌باشد نیز در دوران ساخت این پالایسگاه، حدود ۱۰ هزار نفر با تخصص‌های مختلف مشغول به کار بوده‌اند و در زمان بهره‌برداری، اشتغال پایدار ۱۸۷ نفری را به صورت مستقیم دارا است و به عنوان طلایه‌دار اشتغال در منطقه ساخت آن است که بالطبع رونق این منطقه را در پی داشته و خواهد داشت. ساخت پتروپالایسگاه‌های مشابه این طرح در سایر مناطق واجد شرایط کشور (مطابق طرح آمایش سرزمین و رعایت الزامات زیست محیطی و پدافند غیرعامل) می‌تواند ضمن ایجاد ارزش افزوده بسیار نسبت به خام‌فروشی نفت و گاز، در پی‌اثر کردن تحریم‌های ظالمانه نیز نقش ممتازی را ایفا نموده و گستره رونق و اشتغال را بسیار بیشتر گرداند.

مصرف روزانه سی‌ان‌جی اصفهان به یک میلیون و ۶۰۰ هزار مترمکعب رسید

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه اصفهان مصرف روزانه سی‌ان‌جی در استان اصفهان را یک میلیون و ۶۰۰ هزار مترمکعب اعلام کرد و گفت: شاخص مصرف سی‌ان‌جی در استان اصفهان به ۲۷ درصد رسیده، در حالی که شاخص ملی مصرف در کشور ۲۵ درصد است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه اصفهان، حسین صادقیان در این باره گفت: به‌طور طبیعی افزایش مصرف گاز طبیعی فشرده (سی‌ان‌جی) کاهش و صرفه‌جویی مصرف بنزین را به دنبال خواهد داشت. وی با بیان اینکه استان اصفهان با مصرف ۲۷ درصدی سی‌ان‌جی، ۲ درصد از شاخص ملی فراتر رفته است، مقدار مصرف این سوخت پاک در سطح استان اصفهان را در پنج ماه نخست امسال، ۲۰ درصد بیشتر از مصرف مدت مشابه پارسال اعلام کرد. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه اصفهان به اهمیت رعایت نکات ایمنی در این جایگاه‌ها اشاره و تصریح کرد: نظارت و کنترل‌های مستمر و دوره‌ای این جایگاه‌ها در حال انجام است و در صورت محرز شدن و اعلام بازرسان، جایگاهی که نکات ایمنی را رعایت نکرده، غیرفعال خواهد شد. برپایه این گزارش، استان اصفهان با داشتن ۱۶۲ جایگاه سی‌ان‌جی که ۲۷ درصد آن در مرکز استان فعالیت دارند، رتبه دوم کشوری را به خود اختصاص داده است.

مدیرعامل پالایسگاه ستاره خلیج فارس هم‌زمان با هفته دولت:

تولید بنزین پالایسگاه ستاره خلیج فارس پار سال
به بیش از ۱۳ میلیارد لیتر رسید

مدیرعامل شرکت نفت ستاره خلیج فارس از تولید بیش از ۱۳ میلیارد لیتر بنزین در پالایسگاه ستاره خلیج فارس در سال ۹۸ خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پالایسگاه ستاره خلیج فارس، محمدعلی دادور در تشریح اقدام‌های یک ساله این پالایسگاه به مناسبت هفته دولت، ضمن گرامیداشت یاد شهیدان رجایی و باهنر گفت: مجموع تولید فرآورده راهبردی بنزین این پالایسگاه پارسال به بیش از ۱۳ میلیارد لیتر رسید که در مقایسه با مقدار تولیدی سال ۹۷، رشد ۱.۷۵ برابری را نشان می‌دهد، همچنین تولید هوی‌اند (برش‌های سنگین نفتی) پارسال به حدود ۵ میلیارد لیتر و گاز مایع نیز به بیش از ۵۰۰ میلیون لیتر رسید تا شاهد افزایش قابل‌توجهی در تولید این فرآورده‌ها نیز باشیم. وی به طرح «افزایش ظرفیت و رفع گلوگاه‌های سه فاز موجود» پالایسگاه به‌عنوان اصلی‌ترین طرح در حال اجرای اخیر اشاره کرد و افزود: در آغاز سال ۹۸ توجه به محدودیت‌های مالی و افزایش تحریم‌ها و مقرون‌به‌صرفه نبودن ساخت فیزیکی فاز چهار، توسعه فیزیکی شد و رسیدن جایگزین توسعه فیزیکی به رسیدن به هدف با کمترین میزان اعتبارها به پیش رفت. مدیرعامل شرکت نفت ستاره خلیج فارس تصریح کرد: با افزایش ظرفیت پالایشی روزانه در هر سه فاز از ۱۲۰ به ۱۸۰ هزار بشکه، تولید مورد انتظار از فاز چهار در سه فاز موجود تقسیم و این اقدام سبب افزایش بهره‌وری و سودآوری شرکت، بالا بردن ذخیره‌سازی‌های راهبردی بنزین و افزایش ایجاد فرصت‌های صادراتی شد. دادور افزود: گام نخست طرح افزایش ظرفیت و رفع گلوگاه‌های فازهای سه‌گانه موجود تا دستیابی به ظرفیت ۴۵۰ هزار بشکه در روز با توان داخلی و با موفقیت اجرایی شد و گام دوم آن نیز تا پایان سال اجرایی می‌شود.

شند ۱.۷۵ برابری خوراک دریافتی

پالایسگاه در سال ۹۸

وی به تشریح مقدار دریافت خوراک در پالایسگاه ستاره خلیج فارس پرداخت و تاکید کرد: با تلاش شبانه‌روزی و همت والای مهندسان کارآزموده و کارگران ماهر این ابرپالایسگاه، مقدار

خوراک دریافتی در سال ۹۸ به حدود ۱۴۰ میلیون بشکه رسید که این مقدار نسبت به سال ۹۷ حدود ۱.۷۵ برابر شد. مدیرعامل شرکت نفت ستاره خلیج فارس گفت: اگرچه افزایش تحریم‌ها و شیوع ویروس کرونا شرایط ویژه‌ای را بر کشور حاکم کرد، باز هم توانستیم با همت مدیران، مهندسان، کارگران و کارکنان این پالایسگاه و پشتیبانی ارکان مختلف نظام به‌ویژه مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، اقدام‌های ماندگاری را در صنعت پالایش کشور به یادگار بگذاریم.

توزیع حس خودباوری به تولیدکنندگان داخلی

دادور ایجاد حس خودباوری در تولیدکنندگان داخلی را یکی از دستاوردهای مهم این پالایسگاه دانست و گفت: ستاره خلیج فارس نماد اعتماد به توان داخلی و سردمدار نهضت پالایسگاه‌سازی ایران است و ما با برگزاری بیش از ۸۰ نشست کمیسیون معاملات، ۸۵ جلسه کمیته فنی بازگانی و درج نزدیک به ۱۰۰ آگهی مناقصه عمومی اعتماد خود را به تولیدکنندگان و تامین‌کنندگان داخلی اثبات کرده‌ایم تا ضمن افزایش شفافیت، شاهد شکوفایی بخش‌های دیگر صنعت ایران اسلامی باشیم.

حضور قدرتمند در بازارهای داخلی و جهانی

وی در تشریح فعالیت‌های واحد

فروش این شرکت افزود: افزایش ۳۳۰ درصدی تعداد مشتریان، به‌دست آوردن نقشی تأثیرگذار در تعیین قیمت فرآورده در بورس انرژی کشور، افزایش ۲۶ برابری عرضه فرآورده در بورس و فروش ۷۰۰ هزار متریک تن از فرآورده‌های تولیدی پالایسگاه که رشدی ۱۰۲ درصدی را نسبت به سال ۱۳۹۷ نشان می‌دهد، بیان‌کننده حضور قدرتمند این شرکت در بازارهای داخلی و جهانی است.

بازگشت صدرصدی ارز صادراتی

مدیرعامل شرکت نفت ستاره خلیج فارس تأکید کرد: کسب عنوان شرکت پیشرو در رفع تعهد ارزی در سیستم بانک مرکزی در سال ۱۳۹۸ و عرضه ۱۰۰ درصدی ارز حاصل از صادرات فرآورده‌های ویژه در سامانه نیما بار دیگر تعهد شرکت نفت ستاره خلیج فارس را نسبت به اقتصاد کشور اثبات کرد. دادور با اشاره به اجرای پروژه‌های مختلف به‌منظور بهبود فرآیندها در پالایسگاه ستاره خلیج فارس گفت: پروژه افزایش ظرفیت و رفع موانع برداشت، پروژه ایستگاه گاز شمالی، پروژه ایستگاه کال، پروژه گیت ورودی پالایسگاه و پروژه انبار مرکزی از جمله پروژه‌های در حال اجرای این پالایسگاه در یک سال گذشته است. وی تأکید کرد: در ماه‌های اخیر شرکت نفت ستاره خلیج فارس همسو با عمل به مسئولیت‌های اجتماعی،

وظایف محیط زیستی و هم‌گرایی با حرکت جهانی گسترش مدیریت سبز در صنعت نفت، بر آن شده است تا ضمن همکاری نزدیک با انجمن مدیریت سبز ایران، اهداف بنیاد جهانی انرژی را دنبال کند و در قالب پروژه «مدیریت سبز، رد پای آب و رد پای کربن» به‌منظور بهینه‌سازی مصرف منابع از یک‌سو و کاهش آلودگی‌های زیست‌محیطی از سوی دیگر گام بردارد تا در این زمینه نیز پیشگام باشد. مدیرعامل شرکت نفت ستاره خلیج فارس گفت: استقرار استاندارد مدیریت انرژی (ایزو ۵۰۰۱) به‌منظور ایجاد و بهینه‌سازی سیستم‌ها و فرآیندهای لازم با هدف بهبود عملکرد انرژی در پالایسگاه ستاره خلیج فارس یکی دیگر از اقدام‌های اساسی در حال انجام است. دادور به‌کارگیری نیروهای ماندگار را یکی از افتخارهای شرکت نفت ستاره خلیج فارس عنوان کرد و افزود: این پالایسگاه در سال ۱۳۹۸ با درک صحیح از وضع امنیتی و اجتماعی کشور و با در اولویت قرار دادن نیروهای بومی، قریب به ۳ هزار نفر از کارکنان شرکت پیمانکاری اویکو را با تغییر وضع به قرارداد مستقیم شرکت درآورد و این اقدام هوشمندانه سبب شد از تجربه تلخ و ناموفق قرارداد ثالث در زمان بهره‌برداری پرهیز و بیش از پیش منافع همگان تأمین شود. وی به موضوع کرونا و تأثیر آن بر پالایسگاه ستاره خلیج فارس نیز

شرایط تحریم را کاهش داد. این اقدام‌ها سبب شد تا ظرفیت پالایشی ایران در پالایسگاه‌های نفت و میعانات گازی که در سال ۹۲ عددی معادل یک میلیون و ۸۵۰ هزار بشکه در روز بود امروز و با اقدام‌های دولت تدبیر و امید به ۲ میلیون و ۱۵۰ هزار بشکه افزایش پیدا کرد. این اعداد نشان‌دهنده رشدی ۱۶ درصدی در ظرفیت پالایسگاه‌های ایران در طول مدت هفت سال است. این در حالی است که از ابتدای انقلاب تا سال ۹۲ یعنی چیزی حدود ۳۵ سال، ظرفیت پالایشی ایران ۵۶ درصد بیشتر شده بود و از یک میلیون و ۱۸۵ هزار بشکه در سال ۵۷ به یک میلیون و ۸۵۰ هزار بشکه در روز در سال ۹۲ رسیده بود. پیش‌بینی‌ها حکایت از آن دارد که ظرفیت پالایسگاه‌های ایران تا پایان امسال به ۲.۲ میلیون بشکه در روز می‌رسد و این رقم تا پایان سال ۱۴۰۰ به ۲.۳ میلیون بشکه بالغ خواهد شد. با توجه به این ظرفیت تولید بنزین ایران نیز رشد داشته و از ۵۹.۵ میلیون لیتر در

سال ۹۲ به ۱۱۵ میلیون لیتر در شرایط فعلی افزایش داشته است. با مقایسه رشد ظرفیت پالایسگاه‌ها که ۱۶ درصد بوده، با ظرفیت تولید بنزین در ایران که عددی بیش از ۸۰ درصد را نشان می‌دهد، این نکته مشخص می‌شود که ایران نه‌تنها ظرفیت تولید فرآورده‌های نفتی خود را افزایش داده، بلکه در این مدت تلاش کرده به سمت تولید فرآورده‌هایی با ارزش افزوده بیشتر حرکت کند. این در حالی است که تولید گازوئیل نیز به‌عنوان سوختی میان‌رده در بین فرآورده‌های نفتی، رشدی ۱۶ درصدی و متناسب با ظرفیت پالایشی ایران تجربه کرده است.

ظرفیت تولید گازوئیل از ۹۹ میلیون لیتر در سال ۹۲ به ۱۲۵ میلیون لیتر در سال جاری رسیده است. دست‌یابی به این اعداد در تولید فرآورده این امکان را برای ایران فراهم کرده تا در شرایط تحریم بتواند به واسطه صادرات فرآورده‌های نفتی بخشی از ارز مورد نیاز کشور را تأمین کند.

توسعه ملی به مرحله اجرا وارد خواهد شد. با وجود این اقدام‌ها البته پالایسگاه ستاره خلیج فارس به همان ظرفیت ۳۶۰ هزار بشکه‌ای میعانات گازی رضایت نداد و در حال حاضر به گفته مدیرعامل آن، ظرفیت این پالایسگاه روزانه ۴۵۰ هزار بشکه است که تا پایان شهریور ماه به ۴۸۰ هزار بشکه بالغ خواهد شد. در واقع با تیزیر در عملکرد این پالایسگاه، بدون آنکه فاز چهارمی در آن ساخته شود، به اندازه یک فاز ظرفیت آن افزایش پیدا کرد. تا آنجا که سال گذشته ۱۴۰ میلیون بشکه میعانات گازی در این پالایسگاه فرآورش شد که به دنبال آن تولید و عرضه ۱۳ میلیارد لیتر بنزین صورت گرفت. اگر امروز ستاره خلیج فارس به بهره‌برداری نرسیده بود یا خلیج فارس به بزرگ‌ترین کارنامه سیزه رنگه ثبت جهاند تبدیل شده بود، یا با خاموشی گسترده به دنبال کاهش تکلیفی گاز روبه‌رو می‌شدیم و از همین رو پالایسگاه ستاره خلیج فارس ریسک تولید گاز پارس جنوبی در

دشمن پالایسگاه‌سازی در کشور یاد کرده و از همین رو رنگه را به خام‌فروشی متهم می‌کنند اما نگاهی به عملکرد گذشته و حال حاضر رنگه، بیانگر واقعیت دیگری است. در واقع رنگه نه‌تنها مخالفتی با افزایش ظرفیت پالایشی کشور ندارد، بلکه در مسیر افزایش این ظرفیت نیز گام‌های اساسی برداشته است. رنگه که در دولت حسن روحانی به خیابان طالقانی بازگشت، نه‌تنها طرح‌های پالایشی معطل مانده از قبل را تکمیل کرد، بلکه ظرفیت پالایشی جدید ۴۸۰ هزار بشکه‌ای میعانات گازی را در قالب پالایسگاه‌های سیراف در دستور کار قرار داد. البته ظرفیت این پالایسگاه‌ها به ۳۶۰ هزار بشکه کاهش یافت. پالایسگاه‌هایی که می‌توانند به‌عنوان ستاره دوم صنعت پالایش در کارنامه سیزه رنگه ثبت شوند. در کنار آن به‌تازگی وزیر نفت از آمادگی اعطای ساخت پتروپالایسگاه‌ها با ظرفیت ۱.۵ میلیون بشکه خبر داده است و این موضوع با تصویب تنفس خوراک از سوی صندوق

دشمن پالایسگاه‌سازی در کشور یاد کرده و از همین رو رنگه را به خام‌فروشی متهم می‌کنند اما نگاهی به عملکرد گذشته و حال حاضر رنگه، بیانگر واقعیت دیگری است. در واقع رنگه نه‌تنها مخالفتی با افزایش ظرفیت پالایشی کشور ندارد، بلکه در مسیر افزایش این ظرفیت نیز گام‌های اساسی برداشته است. رنگه که در دولت حسن روحانی به خیابان طالقانی بازگشت، نه‌تنها طرح‌های پالایشی معطل مانده از قبل را تکمیل کرد، بلکه ظرفیت پالایشی جدید ۴۸۰ هزار بشکه‌ای میعانات گازی را در قالب پالایسگاه‌های سیراف در دستور کار قرار داد. البته ظرفیت این پالایسگاه‌ها به ۳۶۰ هزار بشکه کاهش یافت. پالایسگاه‌هایی که می‌توانند به‌عنوان ستاره دوم صنعت پالایش در کارنامه سیزه رنگه ثبت شوند. در کنار آن به‌تازگی وزیر نفت از آمادگی اعطای ساخت پتروپالایسگاه‌ها با ظرفیت ۱.۵ میلیون بشکه خبر داده است و این موضوع با تصویب تنفس خوراک از سوی صندوق

دشمن پالایسگاه‌سازی در کشور یاد کرده و از همین رو رنگه را به خام‌فروشی متهم می‌کنند اما نگاهی به عملکرد گذشته و حال حاضر رنگه، بیانگر واقعیت دیگری است. در واقع رنگه نه‌تنها مخالفتی با افزایش ظرفیت پالایشی کشور ندارد، بلکه در مسیر افزایش این ظرفیت نیز گام‌های اساسی برداشته است. رنگه که در دولت حسن روحانی به خیابان طالقانی بازگشت، نه‌تنها طرح‌های پالایشی معطل مانده از قبل را تکمیل کرد، بلکه ظرفیت پالایشی جدید ۴۸۰ هزار بشکه‌ای میعانات گازی را در قالب پالایسگاه‌های سیراف در دستور کار قرار داد. البته ظرفیت این پالایسگاه‌ها به ۳۶۰ هزار بشکه کاهش یافت. پالایسگاه‌هایی که می‌توانند به‌عنوان ستاره دوم صنعت پالایش در کارنامه سیزه رنگه ثبت شوند. در کنار آن به‌تازگی وزیر نفت از آمادگی اعطای ساخت پتروپالایسگاه‌ها با ظرفیت ۱.۵ میلیون بشکه خبر داده است و این موضوع با تصویب تنفس خوراک از سوی صندوق

دشمن پالایسگاه‌سازی در کشور یاد کرده و از همین رو رنگه را به خام‌فروشی متهم می‌کنند اما نگاهی به عملکرد گذشته و حال حاضر رنگه، بیانگر واقعیت دیگری است. در واقع رنگه نه‌تنها مخالفتی با افزایش ظرفیت پالایشی کشور ندارد، بلکه در مسیر افزایش این ظرفیت نیز گام‌های اساسی برداشته است. رنگه که در دولت حسن روحانی به خیابان طالقانی بازگشت، نه‌تنها طرح‌های پالایشی معطل مانده از قبل را تکمیل کرد، بلکه ظرفیت پالایشی جدید ۴۸۰ هزار بشکه‌ای میعانات گازی را در قالب پالایسگاه‌های سیراف در دستور کار قرار داد. البته ظرفیت این پالایسگاه‌ها به ۳۶۰ هزار بشکه کاهش یافت. پالایسگاه‌هایی که می‌توانند به‌عنوان ستاره دوم صنعت پالایش در کارنامه سیزه رنگه ثبت شوند. در کنار آن به‌تازگی وزیر نفت از آمادگی اعطای ساخت پتروپالایسگاه‌ها با ظرفیت ۱.۵ میلیون بشکه خبر داده است و این موضوع با تصویب تنفس خوراک از سوی صندوق

دشمن پالایسگاه‌سازی در کشور یاد کرده و از همین رو رنگه را به خام‌فروشی متهم می‌کنند اما نگاهی به عملکرد گذشته و حال حاضر رنگه، بیانگر واقعیت دیگری است. در واقع رنگه نه‌تنها مخالفتی با افزایش ظرفیت پالایشی کشور ندارد، بلکه در مسیر افزایش این ظرفیت نیز گام‌های اساسی برداشته است. رنگه که در دولت حسن روحانی به خیابان طالقانی بازگشت، نه‌تنها طرح‌های پالایشی معطل مانده از قبل را تکمیل کرد، بلکه ظرفیت پالایشی جدید ۴۸۰ هزار بشکه‌ای میعانات گازی را در قالب پالایسگاه‌های سیراف در دستور کار قرار داد. البته ظرفیت این پالایسگاه‌ها به ۳۶۰ هزار بشکه کاهش یافت. پالایسگاه‌هایی که می‌توانند به‌عنوان ستاره دوم صنعت پالایش در کارنامه سیزه رنگه ثبت شوند. در کنار آن به‌تازگی وزیر نفت از آمادگی اعطای ساخت پتروپالایسگاه‌ها با ظرفیت ۱.۵ میلیون بشکه خبر داده است و این موضوع با تصویب تنفس خوراک از سوی صندوق

دشمن پالایسگاه‌سازی در کشور یاد کرده و از همین رو رنگه را به خام‌فروشی متهم می‌کنند اما نگاهی به عملکرد گذشته و حال حاضر رنگه، بیانگر واقعیت دیگری است. در واقع رنگه نه‌تنها مخالفتی با افزایش ظرفیت پالایشی کشور ندارد، بلکه در مسیر افزایش این ظرفیت نیز گام‌های اساسی برداشته است. رنگه که در دولت حسن روحانی به خیابان طالقانی بازگشت، نه‌تنها طرح‌های پالایشی معطل مانده از قبل را تکمیل کرد، بلکه ظرفیت پالایشی جدید ۴۸۰ هزار بشکه‌ای میعانات گازی را در قالب پالایسگاه‌های سیراف در دستور کار قرار داد. البته ظرفیت این پالایسگاه‌ها به ۳۶۰ هزار بشکه کاهش یافت. پالایسگاه‌هایی که می‌توانند به‌عنوان ستاره دوم صنعت پالایش در کارنامه سیزه رنگه ثبت شوند. در کنار آن به‌تازگی وزیر نفت از آمادگی اعطای ساخت پتروپالایسگاه‌ها با ظرفیت ۱.۵ میلیون بشکه خبر داده است و این موضوع با تصویب تنفس خوراک از سوی صندوق

دشمن پالایسگاه‌سازی در کشور یاد کرده و از همین رو رنگه را به خام‌فروشی متهم می‌کنند اما نگاهی به عملکرد گذشته و حال حاضر رنگه، بیانگر واقعیت دیگری است. در واقع رنگه نه‌تنها مخالفتی با افزایش ظرفیت پالایشی کشور ندارد، بلکه در مسیر افزایش این ظرفیت نیز گام‌های اساسی برداشته است. رنگه که در دولت حسن روحانی به خیابان طالقانی بازگشت، نه‌تنها طرح‌های پالایشی معطل مانده از قبل را تکمیل کرد، بلکه ظرفیت پالایشی جدید ۴۸۰ هزار بشکه‌ای میعانات گازی را در قالب پالایسگاه‌های سیراف در دستور کار قرار داد. البته ظرفیت این پالایسگاه‌ها به ۳۶۰ هزار بشکه کاهش یافت. پالایسگاه‌هایی که می‌توانند به‌عنوان ستاره دوم صنعت پالایش در کارنامه سیزه رنگه ثبت شوند. در کنار آن به‌تازگی وزیر نفت از آمادگی اعطای ساخت پتروپالایسگاه‌ها با ظرفیت ۱.۵ میلیون بشکه خبر داده است و این موضوع با تصویب تنفس خوراک از سوی صندوق

دشمن پالایسگاه‌سازی در کشور یاد کرده و از همین رو رنگه را به خام‌فروشی متهم می‌کنند اما نگاهی به عملکرد گذشته و حال حاضر رنگه، بیانگر واقعیت دیگری است. در واقع رنگه نه‌تنها مخالفتی با افزایش ظرفیت پالایشی کشور ندارد، بلکه در مسیر افزایش این ظرفیت نیز گام‌های اساسی برداشته است. رنگه که در دولت حسن روحانی به خیابان طالقانی بازگشت، نه‌تنها طرح‌های پالایشی معطل مانده از قبل را تکمیل کرد، بلکه ظرفیت پالایشی جدید ۴۸۰ هزار بشکه‌ای میعانات گازی را در قالب پالایسگاه‌های سیراف در دستور کار قرار داد. البته ظرفیت این پالایسگاه‌ها به ۳۶۰ هزار بشکه کاهش یافت. پالایسگاه‌هایی که می‌توانند به‌عنوان ستاره دوم صنعت پالایش در کارنامه سیزه رنگه ثبت شوند. در کنار آن به‌تازگی وزیر نفت از آمادگی اعطای ساخت پتروپالایسگاه‌ها با ظرفیت ۱.۵ میلیون بشکه خبر داده است و این موضوع با تصویب تنفس خوراک از سوی صندوق

دشمن پالایسگاه‌سازی در کشور یاد کرده و از همین رو رنگه را به خام‌فروشی متهم می‌کنند اما نگاهی به عملکرد گذشته و حال حاضر رنگه، بیانگر واقعیت دیگری است. در واقع رنگه نه‌تنها مخالفتی با افزایش ظرفیت پالایشی کشور ندارد، بلکه در مسیر افزایش این ظرفیت نیز گام‌های اساسی برداشته است. رنگه که در دولت حسن روحانی به خیابان طالقانی بازگشت، نه‌تنها طرح‌های پالایشی معطل مانده از قبل را تکمیل کرد، بلکه ظرفیت پالایشی جدید ۴۸۰ هزار بشکه‌ای میعانات گازی را در قالب پالایسگاه‌های سیراف در دستور کار قرار داد. البته ظرفیت این پالایسگاه‌ها به ۳۶۰ هزار بشکه کاهش یافت. پالایسگاه‌هایی که می‌توانند به‌عنوان ستاره دوم صنعت پالایش در کارنامه سیزه رنگه ثبت شوند. در کنار آن به‌تازگی وزیر نفت از آمادگی اعطای ساخت پتروپالایسگاه‌ها با ظرفیت ۱.۵ میلیون بشکه خبر داده است و این موضوع با تصویب تنفس خوراک از سوی صندوق

دشمن پالایسگاه‌سازی در کشور یاد کرده و از همین رو رنگه را به خام‌فروشی متهم می‌کنند اما نگاهی به عملکرد گذشته و حال حاضر رنگه، بیانگر واقعیت دیگری است. در واقع رنگه نه‌تنها مخالفتی با افزایش ظرفیت پالایشی کشور ندارد، بلکه در مسیر افزایش این ظرفیت نیز گام‌های اساسی برداشته است. رنگه که در دولت حسن روحانی به خیابان طالقانی بازگشت، نه‌تنها طرح‌های پالایشی معطل مانده از قبل را تکمیل کرد، بلکه ظرفیت پالایشی جدید ۴۸۰ هزار بشکه‌ای میعانات گازی را در قالب پالایسگاه‌های سیراف در دستور کار قرار داد. البته ظرفیت این پالایسگاه‌ها به ۳۶۰ هزار بشکه کاهش یافت. پالایسگاه‌هایی که می‌توانند به‌عنوان ستاره دوم صنعت پالایش در کارنامه سیزه رنگه ثبت شوند. در کنار آن به‌تازگی وزیر نفت از آمادگی اعطای ساخت پتروپالایسگاه‌ها با ظرفیت ۱.۵ میلیون بشکه خبر داده است و این موضوع با تصویب تنفس خوراک از سوی صندوق

دشمن پالایسگاه‌سازی در کشور یاد کرده و از همین رو رنگه را به خام‌فروشی متهم می‌کنند اما نگاهی به عملکرد گذشته و حال حاضر رنگه، بیانگر واقعیت دیگری است. در واقع رنگه نه‌تنها مخالفتی با افزایش ظرفیت پالایشی کشور ندارد، بلکه در مسیر افزایش این ظرفیت نیز گام‌های اساسی برداشته است. رنگه که در دولت حسن روحانی به خیابان طالقانی بازگشت، نه‌تنها طرح‌های پالایشی معطل مانده از قبل را تکمیل کرد، بلکه ظرفیت پالایشی جدید ۴۸۰ هزار بشکه‌ای میعانات گازی را در قالب پالایسگاه‌های سیراف در دستور کار قرار داد. البته ظرفیت این پالایسگاه‌ها به ۳۶۰ هزار بشکه کاهش یافت. پالایسگاه‌هایی که می‌توانند به‌عنوان ستاره دوم صنعت پالایش در کارنامه سیزه رنگه ثبت شوند. در کنار آن به‌تازگی وزیر نفت از آمادگی اعطای ساخت پتروپالایسگاه‌ها با ظرفیت ۱.۵ میلیون بشکه خبر داده است و این موضوع با تصویب تنفس خوراک از سوی صندوق

دشمن پالایسگاه‌سازی در کشور یاد کرده و از همین رو رنگه را به خام‌فروشی متهم می‌کنند اما نگاهی به عملکرد گذشته و حال حاضر رنگه، بیانگر واقعیت دیگری است. در واقع رنگه نه‌تنها مخالفتی با افزایش ظرفیت پالایشی کشور ندارد، بلکه در مسیر افزایش این ظرفیت نیز گام‌های اساسی برداشته است. رنگه که در دولت حسن روحانی به خیابان طالقانی بازگشت، نه‌تنها طرح‌های پالایشی معطل مانده از قبل را تکمیل کرد، بلکه ظرفیت پالایشی جدید ۴۸۰ هزار بشکه‌ای میعانات گازی را در قالب پالایسگاه‌های سیراف در دستور کار قرار داد. البته ظرفیت این پالایسگاه‌ها به ۳۶۰ هزار بشکه کاهش یافت. پالایسگاه‌هایی که می‌توانند به‌عنوان ستاره دوم صنعت پالایش در کارنامه سیزه رنگه ثبت شوند. در کنار آن به‌تازگی وزیر نفت از آمادگی اعطای ساخت پتروپالایسگاه‌ها با ظرفیت ۱.۵ میلیون بشکه خبر داده است و این موضوع با تصویب تنفس خوراک از سوی صندوق

دشمن پالایسگاه‌سازی در کشور یاد کرده و از همین رو رنگه را به خام‌فروشی متهم می‌کنند اما نگاهی به عملکرد گذشته و حال حاضر رنگه، بیانگر واقعیت دیگری است. در واقع رنگه نه‌تنها مخالفتی با افزایش ظرفیت پالایشی کشور ندارد، بلکه در مسیر افزایش این ظرفیت نیز گام‌های اساسی برداشته است. رنگه که در دولت حسن روحانی به خیابان طالقانی بازگشت، نه‌تنها طرح‌های پالایشی معطل مانده از قبل را تکمیل کرد، بلکه ظرفیت پالایشی جدید ۴۸۰ هزار بشکه‌ای میعانات گازی را در قالب پالایسگاه‌های سیراف در دستور کار قرار داد. البته ظرفیت این پالایسگاه‌ها به ۳۶۰ هزار بشکه کاهش یافت. پالایسگاه‌هایی که می‌توانند به‌عنوان ستاره دوم صنعت پالایش در کارنامه سیزه رنگه ثبت شوند. در کنار آن به‌تازگی وزیر نفت از آمادگی اعطای ساخت پتروپالایسگاه‌ها با ظرفیت ۱.۵ میلیون بشکه خبر داده است و این موضوع با تصویب تنفس خوراک از سوی صندوق

دشمن پالایسگاه‌سازی در کشور یاد کرده و از همین رو رنگه را به خام‌فروشی متهم می‌کنند اما نگاهی به عملکرد گذشته و حال حاضر رنگه، بیانگر واقعیت دیگری است. در واقع رنگه نه‌تنها مخالفتی با افزایش ظرفیت پالایشی کشور ندارد، بلکه در مسیر افزایش این ظرفیت نیز گام‌های اساسی برداشته است. رنگه که در دولت حسن روحانی به خیابان طالقانی بازگشت، نه‌تنها طرح‌های پالایشی معطل مانده از قبل را تکمیل کرد، بلکه ظرفیت پالایشی جدید ۴۸۰ هزار بشکه‌ای میعانات گازی را در قالب پالایسگاه‌های سیراف در دستور کار قرار داد. البته ظرفیت این پالایسگاه‌ها به ۳۶۰ هزار بشکه کاهش یافت. پالایسگاه‌هایی که می‌توانند به‌عنوان ستاره دوم صنعت پالایش در کارنامه سیزه رنگه ثبت شوند. در کنار آن به‌تازگی وزیر نفت از آمادگی اعطای ساخت پتروپالایسگاه‌ها با ظرفیت ۱.۵ میلیون بشکه خبر داده است و این موضوع با تصویب تنفس خوراک از سوی صندوق

دشمن پالایسگاه‌سازی در کشور یاد کرده و از همین رو رنگه را به خام‌فروشی متهم می‌کنند اما نگاهی به عملکرد گذشته و حال حاضر رنگه، بیانگر واقعیت دیگری است. در واقع رنگه نه‌تنها مخالفتی با افزایش ظرفیت پالایشی کشور ندارد، بلکه در مسیر افزایش این ظرفیت نیز گام‌های اساسی برداشته است. رنگه که در دولت حسن روحانی به خیابان طالقانی بازگشت، نه‌تنها طرح‌های پالایشی معطل مانده از قبل را تکمیل کرد، بلکه ظرفیت پالایشی جدید ۴۸۰ هزار بشکه‌ای میعانات گازی را در قالب پالایسگاه‌های سیراف در دستور کار قرار داد. البته ظرفیت این پالایسگاه‌ها به ۳۶۰ هزار بشکه کاهش یافت. پالایسگاه‌هایی که می‌توانند به‌عنوان ستاره دوم صنعت پالایش در کارنامه سیزه رنگه ثبت شوند. در کنار آن به‌تازگی وزیر نفت از آمادگی اعطای ساخت پتروپالایسگاه‌ها با ظرفیت ۱.۵ میلیون بشکه خبر داده است و این موضوع با تصویب تنفس خوراک از سوی صندوق

دشمن پالایسگاه‌سازی در کشور یاد کرده و از همین رو رنگه را به خام‌فروشی متهم می‌کنند اما نگاهی به عملکرد گذشته و حال حاضر رنگه، بیانگر واقعیت دیگری است. در واقع رنگه نه‌تنها مخالفتی با افزایش ظرفیت پالایشی کشور ندارد، بلکه در مسیر افزایش این ظرفیت نیز گام‌های اساسی برداشته است. رنگه که در دولت حسن روحانی به خیابان طالقانی بازگشت، نه‌تنها طرح‌های پالایشی معطل مانده از قبل را تکمیل کرد، بلکه ظرفیت پالایشی جدید ۴۸۰ هزار بشکه‌ای میعانات گازی را در قالب پالایسگاه‌های سیراف در دستور کار قرار داد. البته ظرفیت این پالایسگاه‌ها به ۳۶۰ هزار بشکه کاهش یافت. پالایسگاه‌هایی که می‌توانند به‌عنوان ستاره دوم صنعت پالایش در کارنامه سیزه رنگه ثبت شوند. در کنار آن به‌تازگی وزیر نفت از آمادگی اعطای ساخت پتروپالایسگاه‌ها با ظرفیت ۱.۵ میلیون بشکه خبر داده است و این موضوع با تصویب تنفس خوراک از سوی صندوق

دشمن پالایسگاه‌سازی در کشور یاد کرده و از همین رو رنگه را به خام‌فروشی متهم می‌کنند اما نگاهی به عملکرد گذشته و حال حاضر رنگه، بیانگر واقعیت دیگری است. در واقع رنگه نه‌تنها مخالفتی با افزایش ظرفیت پالایشی کشور ندارد، بلکه در مسیر افزایش این ظرفیت نیز گام‌های اساسی برداشته است. رنگه که در دولت حسن روحانی به خیابان طالقانی بازگشت، نه‌تنها طرح‌های پالایشی معطل مانده از قبل را تکمیل کرد، بلکه ظرفیت پالایشی جدید ۴۸۰ هزار بشکه‌ای میعانات گازی را در قالب پالایسگاه‌های سیراف در دستور کار قرار داد. البته ظرفیت این پالایسگاه‌ها به ۳۶۰ هزار بشکه کاهش یافت. پالایسگاه‌هایی که می‌توانند به‌عنوان ستاره دوم صنعت پالایش در کارنامه سیزه رنگه ثبت شوند. در کنار آن به‌تازگی وزیر نفت از آمادگی اعطای ساخت پتروپالایسگاه‌ها با ظرفیت ۱.۵ میلیون بشکه خبر داده است و این موضوع با تصویب تنفس خوراک از سوی صندوق

دشمن پالایسگاه‌سازی در کشور یاد کرده و از همین رو رنگه را به خام‌فروشی متهم می‌کنند اما نگاهی به عملکرد گذشته و حال حاضر رنگه، بیانگر واقعیت دیگری است. در واقع رنگه نه‌تنها مخالفتی با افزایش ظرفیت پالایشی کشور ندارد، بلکه در مسیر افزایش این ظرفیت نیز گام‌های اساسی برداشته است. رنگه که در دولت حسن روحانی به خیابان طالقانی بازگشت، نه‌تنها طرح‌های پالایشی معطل مانده از قبل را تکمیل کرد، بلکه ظرفیت پالایشی جدید ۴۸۰ هزار بشکه‌ای میعانات گازی را در قالب پالایسگاه‌های سیراف در دستور کار قرار داد. البته ظرفیت این پالایسگاه‌ها به ۳۶۰ هزار بشکه کاهش یافت. پالایسگاه‌هایی که می‌توانند به‌عنوان ستاره دوم صنعت پالایش در کارنامه سیزه رنگه ثبت شوند. در کنار آن به‌تازگی وزیر نفت از آمادگی اعطای ساخت پتروپالایسگاه‌ها با ظرفیت ۱.۵ میلیون بشکه خبر داده است و این موضوع با تصویب تنفس خوراک از سوی صندوق

دشمن پالایسگاه‌سازی در کشور یاد کرده و از همین رو رنگه را به خام‌فروشی متهم می‌کنند اما نگاهی به عملکرد گذشته و حال حاضر رنگه، بیانگر واقعیت دیگری است. در واقع رنگه نه‌تنها مخالفتی با افزایش ظرفیت پالایشی کشور ندارد، بلکه در مسیر افزایش این ظرفیت نیز گام‌های اساسی برداشته است. رنگه که در دولت حسن روحانی به خیابان طالقانی بازگشت، نه‌تنها طرح‌های پالایشی معطل مانده از قبل را تکمیل کرد، بلکه ظرفیت پالایشی جدید ۴۸۰ هزار بشکه‌ای میعانات گازی را در قالب پالایسگاه‌های سیراف در دستور کار قرار داد. البته ظرفیت این پالایسگاه‌ها به ۳۶۰ هزار بشکه کاهش یافت. پالایسگاه‌هایی که می‌توانند به‌عنوان ستاره دوم صنعت پالایش در کارنامه سیزه رنگه ثبت شوند. در کنار آن به‌تازگی وزیر نفت از آمادگی اعطای ساخت پتروپالایسگاه‌ها با ظرفیت ۱.۵ میلیون بشکه خبر داده است و این موضوع با تصویب تنفس خوراک از سوی صندوق

دشمن پالایسگاه‌سازی در کشور یاد کرده و از همین رو رنگه را به خام‌فروشی متهم می‌کنند اما نگاهی به عملکرد گذشته و حال حاضر رنگه، بیانگر واقعیت دیگری است. در واقع رنگه نه‌تنها مخالفتی با افزایش ظرفیت پالایشی کشور ندارد، بلکه در مسیر افزایش این ظرفیت نیز گام‌های اساسی برداشته است. رنگه که در دولت حسن روحانی به خیابان طالقانی بازگشت، نه‌تنها طرح‌های پالایشی معطل مانده از قبل را تکمیل کرد، بلکه ظرفیت پالایشی جدید ۴۸۰ هزار بشکه‌ای میعانات گازی را در قالب پالایسگاه‌های سیراف در دستور کار قرار داد. البته ظرفیت این پالایسگاه‌ها به ۳۶۰ هزار بشکه کاهش یافت. پالایسگاه‌هایی که می‌توانند به‌عنوان ستاره دوم صنعت پالایش در کارنامه سیزه رنگه ثبت شوند. در کنار آن به‌تازگی وزیر نفت از آمادگی اعطای ساخت پتروپالایسگاه‌ها با ظرفیت ۱.۵ میلیون بشکه خبر داده است و این

یادداشت

پتروشیمی؛ سلاح قدرتمند در تعاملات بین‌المللی و دفاع ملی

مهندس بهزاد محمدی

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی



صنعت پتروشیمی به‌عنوان یکی از صنایع راهبردی و پیشرفته با ایجاد ارزش افزوده به مراتب بالا نقش تعیین‌کننده‌ای در شرایط اقتصادی و بین‌المللی ایفا می‌کند. پر واضح است این صنعت می‌تواند بیش از آنچه تصور می‌شود در خروج از رکود و ایجاد اشتغال کمک کند. به‌عبارتی، صنایع میان‌دست و پایین‌دست پتروشیمی می‌توانند موتور محرکه اقتصاد و موجب افزایش GDP کشور لحاظ شوند، بنابراین بررسی همه‌جانبه راه‌های برون‌رفتن این صنعت از مشکلات در حوزه تولید، طرح، پایین‌دست و پژوهش و فناوری و در نهایت رسیدن به نقشه راهی که بتواند راهنمای عملی مدیران این صنعت باشد از اولویت اصلی رشد و توسعه صنعت پتروشیمی به شمار می‌آید.

رشد و توسعه صنعت پتروشیمی بر پایه دو مزیت عمده خوراک و تکنولوژی استوار است. با در نظر گرفتن اهمیت این صنعت چه در امروز و چه در آینده، علاوه بر کشورهای صنعتی (یا بدون نفت و گاز)، بسیاری از کشورهای دیگر به حقیقت‌نبنیادی نقش پتروشیمی به‌عنوان موتور محرکه توسعه اقتصادی – صنعتی خود پی‌برده‌اند و به‌رغم ضعف شدید در داشتن دو مزیت مذکور تلاش کرده‌اند با تأمین آن و همچنین رشد و توسعه صنایع پایین‌دست پتروشیمی، بخشی از عقب‌افتادگی‌های صنعتی و اقتصادی خود را جبران کنند. کشورمان به دلایل متعددی از جمله جنگ و تحریم‌های بی در پی، به‌رغم در اختیار داشتن منابع عظیم نفت و گاز و جایگاه ممتاز ژئوپلیتیکی در منطقه، نتوانسته به نقش مهم و منصوری در صنایع نفت، گاز و پتروشیمی در صحنه بین‌المللی دست یابد، به‌گونه‌ای که بتواند از ذخایر عظیم نفت و گازی خود به‌عنوان سلاح کار، در راستای تحقق اهداف مقدس نظام جمهوری اسلامی و اهرمی قدرتمند به‌منظور بازدارندگی پویا و مؤثر در مقابله با تهدیدات بین‌المللی استفاده کند.شرکت ملی صنایع پتروشیمی مصمم است با نگاه کلان و ملی، اجرای طرح‌های توسعه‌ای را در جهت تبدیل ظرفیت‌های بالقوه به بالفعل و حضور منطقی در بازارهای جهانی با هدف کسب سهم مناسب از ظرفیت، ارزش و تجارت جهانی محصولات پتروشیمی مدنظر قرار داده تا بتوان از «صنعت پتروشیمی به‌عنوان عاملی بازدارنده و یک اهرم و سلاح قدرتمند در تعاملات بین‌المللی و دفاع ملی» استفاده کرد.بر این اساس، با برنامه‌ریزی، سرمایه‌گذاری و حمایت دولت محترم، در فرآیند توسعه صنعت پتروشیمی اجرای طرح‌های راهبردی مهمی را پایه‌گذاری کردیم و در این مسیر مشقوق‌های لازم هم در هیئت دولت مصوب شده است تا در سال‌های پیش رو، صنعت پتروشیمی با چهره متحولی به جهانیان رخ‌نمایی کند.با همراهی و همدلی دولت، ریل‌گذاری مناسبی به‌منظور توسعه هوشمندانه صنعت پتروشیمی با هدف نهایی «کیفی و پایدار» و «زنده و فعال» در افق چشم‌انداز ۱۴۰۴ پایه‌گذاری شده است. طرح‌های ۱۴۰۴ ایده و آرزو نیست و همه این طرح‌ها در موعد زمانی مشخص‌شده قابلیت تحقق دارند. توسعه هوشمندانه صنعت پتروشیمی هم‌زمان با توسعه حجمی و متناسب با تحولات صنعت پتروشیمی بسیار حائز اهمیت است. برآنیم در مسیر «توسعه هوشمندانه» ضمن تحقق ظرفیت ۱۰۰ میلیون تن برنامه ششم توسعه در سال ۱۴۰۰، صنعتی پایدار و تاب‌آور در برابر آسیب‌ها از جمله «تحریم‌ها» داشته باشیم.ایران پس از تحقق چشش سوم صنعت پتروشیمی در سال ۱۴۰۴ و براساس نقشه توسعه امروز عربستان، جایگاه نخست صنعت پتروشیمی را در منطقه خواهد داشت. افزون بر طرح‌های چشش دوم و سوم صنعت پتروشیمی ۲۴ طرح جدید با حجم سرمایه‌گذاری ۱۷ میلیارد دلار و با مجموع ظرفیت ۱۹ میلیون تن تعریف شده است که امیدوارم با اجرای این طرح‌ها، جایگاه ایران ممتازتر شود. با توجه به رتبه نخست ایران در مجموع ذخایر نفت و گاز ایران در جهان، توسعه صنعت پتروشیمی با این میزان خوراک اساسا یک الزام است که با تمرکز بر اجرای طرح‌های پتروشیمی با خوراک ترکیبی در این صنعت تعریف شده‌اند. با اجرای طرح‌های پتروشیمی با خوراک ترکیبی، مجتمع‌ها از تک‌محصولی بودن عبور می‌کنند. در واقع «طرح‌های پیشران، شاه‌کلید توسعه صنعت پتروشیمی» به‌منظور تأمین نیاز داخل به محصولات پتروشیمی هستند، به‌طوری که برای رونق کسب‌وکار صنایع پایین‌دستی و افزایش اشتغال‌زایی، ۲۰ طرح هوشمند در قالب طرح‌های پیشران در چهار شاخه متانول، پروپیلن، اتیلن و بنزن تعریف شده‌اند که به‌زودی به دولت ارائه می‌شود.

گلدمن پیش بینی کرد:

افزایش قیمت نفت به ۶۵ دلار در سال آینده

بانک آمریکایی گلدمن ساکس انتظار دارد قیمت نفت برنت در سه ماهه سوم سال ۲۰۲۱ به ۶۵ دلار در هر بشکه افزایش پیدا کند؛ با این حال ممکن است سال را با قیمت ۵۸ دلار به پایان برود.

تحلیلگران بانک آمریکایی گلدمن ساکس در یادداشتی نوشتند: انتظار دارند قیمت هر بشکه نفت وست تگزاس اینترمدیت تا سه ماهه سوم سال ۲۰۲۱ به ۵۵ دلار و ۸۸ سنت صعود کند که بالاتر از پیش بینی قبلی ۵۱ دلار و ۲۸ سنت است. به گفته این تحلیلگران، احتمال بالایی وجود دارد که واکسن کرونا تا بهار سال آینده به طور گسترده موجود باشد و از رشد اقتصاد جهانی و تقاضا برای نفت و سوخت‌ها به خصوص سوخت جت حمایت کند.جفری کوری، مدیر بخش کالاهای گلدمن ساکس اوایل اسمال گفته بود که چشم انداز نفت ضعیف مانده اما در سال ۲۰۲۱ قیمت‌ها بهبود قابل توجهی پیدا می‌کنند. وی در ژوئیه گفت: اگر قیمت‌ها به سرعت افزایش پیدا کنند، در روند بازبایی توازن بازار اختلال ایجاد خواهد کرد زیرا باعث احیای تولید نفت شیل می‌شوند.تحلیلگران گلدمن ساکس در ژوئیه اعلام کرده بودند که تقاضا برای نفت احتمالا تا سال ۲۰۲۲ با بازگشت میلیون‌ها نفر به محل کار، استفاده بیشتر از وسایل نقلیه شخصی و حمایت دولت در قالب هزینه‌های زیرساخت، به سطح پیش از شیوع ویروس کرونا بهبود پیدا خواهد کرد.بر اساس گزارش اویل پرایس، تحلیلگران این بانک سرمایه‌گذاری در جدیدترین یادداشت خود پیش بینی کردند تقاضا برای نفت در فاصله ژانویه تا اوت سال آینده به میزان ۲.۷ میلیون بشکه در روز بهبود پیدا خواهد کرد و میزان عرضه به مدد پیمان کاهش تولید اوپک پلاس و افزایش اندک عرضه غیراوپک، پایین می‌ماند.

سه غول نفتی پرچمدار در حوزه تجدیدپذیرها را بشناسید؛

اکوئینور، توتال وانی



غولهای نفتی اغلب به خود زحمت نداده اند در تلاش‌ها پیرامون انرژی پاک وجهه ای کسب کنند و تاکنون تلاش چندانسی نکرده اند تا آذهان عمومی را متقاعد کنند که به سوی سبزتر شدن پیش می روند.

با وجود تلاش‌هایی که برای برقی سازی جهانی خودروها و حرکت به سوی انرژی تجدیدپذیر صورت می گیرد، وعده های غولهای نفتی برای پیگیری برنامه های صفر کردن آلایندگی کربن در بهترین حالت ضعیف مانده است. تحلیل‌برنامه های هزینه کوتاه مدت بزرگترین شرکتهای نفت و گاز برای انرژیهای تجدیدپذیر نشان می دهد که سرمایه گذاریهای واقعی در آنها در مقایسه با برنامه های هزینه های سرمایه

پرداخته که بیشترین سرمایه گذاری را در حوزه انرژیهای تجدیدپذیر داشته اند. این شرکتها عبارتند از:

۱- اکوئینور

از ۱۸ میلیارد دلاری که ابرغولهای نفتی قصد دارند در پنج سال آینده روی انرژی پاک هزینه کنند، بیش از نیمی متعلق به شرکت انرژی چندملیتی دولتی اکوئینور نروژ است. در واقع اگر اکوئینور از این فهرست حذف شود، سرمایه گذاری غولهای نفتی در سه سال آینده حتی بدون در نظر گرفتن کاهش هزینه سرمایه اخیر که ناشی از بحران کووید ۱۹ بود، کمتر خواهد بود.اکوئینور برنامه هایی را برای سرمایه گذاری ۱۰ میلیارد دلار در انرژی پاک تا سال ۲۰۲۵ رونمایی کرده که اغلب در بخش انرژی

بادی فراساحلی خواهد بود. این شرکت قصد دارد ظرفیت انرژی تجدیدپذیر را ۱۰ برابر کرده و به چهار تا شش گیگاوات تا سال ۲۰۲۶ و ۱۶ گیگاوات تا سال ۲۰۳۵ برساند. بعلاوه اکوئینور قصد دارد با یکارگیری فناوریهای CCUS و هیدروژن، آلایندگی کربن خود را تا سال ۲۰۲۵ حداقل ۵۰ درصد کاهش دهد.

۲- توتال

شرکت نفت و گاز چندملیتی توتال فرانسه هم ابرغول دیگری است که قصد دارد بیشترین ظرفیت تجدیدپذیر را در آینده نزدیک ایجاد کند. این شرکت در سال جاری قصد دارد ظرفیت انرژی تجدیدپذیر جهانی خود را نسبت به سال گذشته دو برابر کرده و به شش گیگاوات برساند. به عنوان نمونه، توتال

نفت در ماه اوت



۴۸۰ هزار بشکه در روز بود.

• سطح تولید اوپک در ماه اوت با پایان یافتن مرحله نخست توافق کاهش تولید اوپک پلاس افزایش یافت. ۱۲ عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت در ماه ژوئیه مطابق با آخرین گزارش اوپک که روزانه ۲۳ میلیون و ۱۷۲ هزار بشکه بوده نفت تولید کردند که ۹۸۰ هزار بشکه بیشتر از ماه ژوئن بود. اوپک همچنین در گزارش ماه اوت خود تقاضای جهانی برای نفت در سال ۲۰۲۰ را ۹۰ میلیون و ۶۳۰ هزار بشکه در روز اعلام کرد که ۹ میلیون و ۶۰ هزار بشکه کمتر از سال ۲۰۱۹ است. این رقم در گزارش پیشین ۸ میلیون و ۹۵۰ هزار بشکه در روز پیش‌بینی شده بود.

• پلاتس در گزارشی که در یکی از روزهای اوت منتشر شد از صف نفتکش‌های حامل نفت آمریکا در بندر

روایای عراق برای تولید ۷ میلیونی بشکه نفت تا بارگیری ۳۰ هزار تنی میعانات گازی از بندر برقع لیبی، صادرات نفت آمریکا به عربستان تا افزایش سطح تولید اوپک، صف نفتکش‌ها در بندر شان‌دونگ چین تا پایبندی ۹۷ درصدی اوپک پلاس به کاهش توافق تولید از جمله تحولات مهم انرژی‌گذار بازار در ماه اوت بود؛ قیمت نفت در روزهای پایانی ماه اوت تحت تاثیر طوفان لورا و مارکو بیش از یک دلار برای هر بشکه افزایش یافت.

• احسان عبدالجبار اسماعیل، وزیر نفت عراق اعلام کرد: عراق قصد دارد تا سال ۲۰۲۵ ظرفیت تولید نفت خود را به ۷ میلیون بشکه در روز، صادرات روزانه نفت خود را از رقم کنونی ۳ میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه به ۶ میلیون بشکه و گازهای ارسالی به مشعل را به صفر برساند. چند روز پیش از این اظهارنظر وزیر نفت عراق، وزارت انرژی آمریکا در بیانیه‌ای اعلام کرد: شرکت‌های هانی‌ول اینترنشنال، بیکر هیوز، جنرال الکتریک، استارل انرژی و شورون توافق‌نامه‌هایی تجاری به ارزش ۸ میلیارد دلار را با وزیران نفت و برق عراق امضا کردند. عراق هم‌اکنون دومین تولیدکننده بزرگ نفت اوپک است.

• هفته پایانی این ماه یک نفتکش برای بارگیری ۳۰ هزار تن (حدود ۲۰۰ هزار بشکه) میعانات گازی لیبی وارد بندر برقع شد. این در حالی بود که شرکت ملی نفت لیبی اوایل ماه اوت درباره خطرهایی که پایانه‌های نفتی این کشور را تهدید می‌کرد هشدار داد. چند روز پس از این هشدار هم اعلام کرد محاصره نفتی لیبی ۸ میلیارد و ۳۶۰ میلیون دلار زیان به بار آورده است، در

رئیس مجلس در بازدید از پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس:

مدیریت جهادی در هلدینگ خلیج فارس، پروژه عظیم بیدبلند را در سه سال به سرانجام رساند

دکتر قالیباف: مجلس مقابل کسانی که بخواهند بر سر راه پروژه‌هایی چون بیدبلند مزاحمت ایجاد کنند، می‌ایستد
بیدبلند توانست گازهای آلاینده محیط زیست را به یک ثروت ملی تبدیل کند



رئیس مجلس شورای اسلامی در ادامه سفر به استان خوزستان با حضور و نظارت میدانی از پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس به تحسین مدیران و کارکنان این پروژه ملی پرداخت و تاکید کرد که مجلس جلوی کسانی که بخواهند بر سر راه پروژه‌های موفق چون بیدبلند مزاحمت ایجاد کنند و این مجاهدان را تضعیف کنند، می‌ایستد.

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، دکتر محمدباقر قالیباف در پایان بازدید از پالایشگاه گاز بید بلند خلیج فارس در بهبهان، گفت: امروز این توفیق را پیدا کردم که از پروژه مهم بیدبلند که هلدینگ خلیج فارس آن را اجرا می‌کند، بازدید کنم و من امروز به خودم افتخار کردم که مردانی اینجا می‌ایستند و همراه با جوانان این کشور این کار مهم را انجام می‌دهند. وی افزود: مدیرانی مثل جناب آقای ربیعی و امین‌نژاد -مدیر عامل پروژه- در هلدینگ خلیج فارس نشان می‌دهند که مدیریت‌های غیردولتی چقدر در حوزه کار می‌توانند موثر باشند.

رئیس مجلس تصریح کرد: بخش قابل توجهی از سهام هلدینگ خلیج فارس متعلق به سهام عدالت است و یک مدیریت جهادی و یک مدیریت دلسوز می‌تواند پالایشگاهی به این عظمت که در سال ۱۴ میلیون تن، تولیدات خودش اعم از گاز خانگی و نیازهای پایین دستی هلدینگ خلیج فارس و بقیه پتروشیمی‌ها را تامین کند؛ تکمیل کنند.

دکتر قالیباف ادامه داد: بیدبلند خلیج فارس گازهای آلاینده محیط‌زیست را به بزرگترین ثروت ملی تبدیل کرده و این نبوده مگر به همت و غیرت جوانان مجاهدی که امروز شاهد فعالیت آنها هستیم و من لذت بردم از مشاهده این تلاش‌ها.

رئیس مجلس با بیان اینکه این مجموعه که اکنون در مرحله راه‌اندازی آزمایشی است، در آینده نزدیک افتتاح رسمی خواهد شد، گفت: اینکه توانستند بیش از ۸۰ درصد این پروژه را در کمتر از سه سال آن هم در شرایط سخت

می‌کنند هستیم و همیشه حامی آنها هستیم.

دکتر قالیباف در بخش پایانی این گفت‌وگو، خاطر نشان کرد: یکی از ابعاد نظارت مجلس این است که این

تحریم پیش ببرند معنایی ندارد؛ جز اینکه زحمت به جان خریدند، ریسک کردند، تصمیم گرفتند و ما هم به عنوان نمایندگان مردم دست‌بوس این دوستانی که اینگونه کار

عنوان مجلس حتما جلوی آنها را خواهیم گرفت و راه را برای پروژه‌ها و کارها آسان کنیم تا انشالله کشورمان بتواند روی پای خودش بایستد.

کارهای اینگونه‌ای را ببینیم، تا اگر کسی مانعی بر سر راه اینها می‌خواهد بگذارد و مزاحمتی ایجاد کند و روحیه این مجاهدان را خدایی ناکرده بخواهند تضعیف کنند، ما به

مهندس صانعی خبر داد:

مراحل افزایش سرمایه ۲۰۰ درصدی پتروشیمی نوری به میانه راه رسید

میزان تولید پتروشیمی نوری
در سال جاری هفت و نیم
درصد بالاتر از ظرفیت اسمی
است و ۲۰ درصد بالاتر از
برنامه تولید شرکت است که
این میزان تولید در شرایطی
انجام شده که در سال گذشته
۹۷ درصد ظرفیت اسمی و
۱۱۲ برنامه تولیدی فعالیت
داشتیم

قرار گرفتن در مرحله مهندسی به‌زودی به مرحله خرید خواهد رسید، اظهار کرد: پروژه زیرو فلرینگ در مرحله بررسی فنی قرار دارد و نتیجه مناقصه این پروژه تا پایان شهریور مشخص می‌شود که امیدواریم با تکمیل مراحل، فعالیت اجرایی پروژه‌ها به‌زودی آغاز شود و طی پیش‌بینی‌ها در حدود ۳۲ ماه به پایان برسند. صانعی در خصوص افزایش سرمایه نوری هم خاطرنشان کرد: در فرایند افزایش سرمایه فرایندی باید ابتدا در هیات مدیره تصویب شده و با تایید گزارش از سوی حسابرسان مالی و سپس در بورس در مجمع مصوب شود. خوشبختانه گزارشی که به سازمان حسابرسان داده‌ایم بررسی و تایید آن به پایان رسیده و در مرحله ارسال به سازمان بورس است، که بعد از ارسال به سازمان بورس پیگیری‌های لازم برای اصلاح احتمالی و اخذ تأیید سازمان بورس را انجام می‌دهیم و پس از نهایی شدن با برگزاری مجمع فوق‌العاده تصمیم نهایی در این خصوص در کمترین زمان ممکن گرفته می‌شود.



5-Month Output of Noori Petchem Plant 10% Up Y/Y

The CEO of Noori Petrochemical Company said the plant's output saw a 10% increase in the first 5 months of the current calendar year, which began on March 20, year-on-year.

According to the Persian Gulf Petrochemical Industries Company (PGPIC), Taghi Sanei expressed optimism that the company's productivity would break a record in the current calendar year. The facility supplied 1.95 million tons of petrochemicals in the first 5 months of the year, he said, adding the plant's output is 7.5% higher than its nameplate capacity and 20% of its planned output. Last year the company broke its benzene and paraxylene production record, he added. Sanei further said three development projects were under way in the facility including an urea and ammonia unit.

اینکه قرارداد پروژه شیرین سازی برش سنگین (heavy end) بسته شده و با

بهره‌برداری رسیده و واحد اوره در سال ۱۴۰۱ افتتاح خواهد شد. او با بیان

پیش می‌رود و تا پایان سال جاری یا اوایل سال ۱۴۰۰ واحد آمونیاک به

پارازیلین رکورد بزند و امید این داریم که با توجه به برنامه‌ریزی‌های انجام شده و اینکه تا پایان سال هیچ برنامه تعمیرات اساسی پیش‌بینی شده‌ای نداریم، باز هم رکورد تولید را افزایش دهیم، همانطور که تاکنون در سال جهش تولید میزان تولید خود را ۱۰ درصد نسبت به مدت زمان مشابه سال گذشته افزایش داده‌ایم. مدیرعامل شرکت پتروشیمی نوری با اشاره به پروژه‌های در حال اجرای شرکت، گفت: در حال حاضر سه پروژه توسعه‌ای فعال در دست داریم که پروژه اوره و آمونیاک هنگام طبق برنامه

مدیرعامل پتروشیمی نوری با بیان اینکه تا پایان سال در این مجتمع تعمیرات اساسی پیش‌بینی شده صورت نخواهد گرفت، از افزایش ده درصدی تولید در این پتروشیمی در سال جهش تولید خبر داد و همچنین به بیان آخرین وضعیت افزایش سرمایه دیویست درصدی نوری از محل سود انباشته پرداخت.

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، تقی صانعی، با بیان اینکه تولید محصولات اصلی در این شرکت تا ۲۷ مردادماه سال جاری به میزان یک میلیون و ۹۵۰ هزار تن افزایش یافته گفت: میزان تولید پتروشیمی نوری در سال جاری هفت و نیم درصد بالاتر از ظرفیت اسمی است و ۲۰ درصد بالاتر از برنامه تولید شرکت است که این میزان تولید در شرایطی انجام شده که در سال گذشته ۹۷ درصد ظرفیت اسمی و ۱۱۲ برنامه تولیدی فعالیت داشتیم. وی ادامه داد: پتروشیمی نوری با پروژه اصلاح و افزایش ظرفیت توانست در سال ۹۸ در تولید بنزن و

پروژه زیرو فلرینگ در

مرحله بررسی فنی قرار

دارد و نتیجه مناقصه این

پروژه تا پایان شهریور

مشخص می‌شود که

امیدواریم با تکمیل مراحل،

فعالیت اجرایی پروژه‌ها

به‌زودی آغاز شود و طی

پیش‌بینی‌ها در حدود ۳۲

ماه به پایان برسند