



از سوی مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران تشریح شد؛

مناطق نفت خیز جنوب برای افزایش تولید نفت اعلام آمادگی کرد؛

طرح مطالعات جامع مخازن نفت مرکزی بازگشت به تولید در سطحی فراتر از پیش از تحریم‌ها

■ مهندس احمد محمدی: مناطق نفت خیز جنوب با توان تولید روزانه بیش از ۳ میلیون بشکه نفت، توانایی تأمین ۸۰ درصد نفت تولیدی کشور را دارد
■ با تحقق برنامه‌های طراحی شده در دو سال اخیر و ایجاد ظرفیت تولید که با تلاش کارکنان و متخصصان فنی و عملیاتی در ستاد و شرکت‌های بهره‌برداری تابع انجام شد، این شرکت آماده برگشت به تولید در سطحی فراتر از مقدار تولید پیش از تحریم‌ها در سال ۱۳۹۷ شده است

۹

■ مطالعه میدان‌های سرخون، سراجو و تنگ‌بیجار در قالب طرح مطالعات جامع مخازن این شرکت پایان یافته و مطالعه جامع میدان کنگان نیز رو به تکمیل است
■ پروژه‌های در حال اجرای میدان‌محور با مشارکت دانشگاه‌ها شامل همه فعالیت‌های مطالعاتی، آزمایشگاهی و ازدیاد برداشت است. در این بخش ۶ میدان در قالب سه پروژه در حال اجراست

۸

در دستور کار شرکت ملی نفت ایران قرار گرفت؛

برنامه‌ریزی برای اجرای ۱۵ طرح نگهداشت و افزایش تولید گاز

طرح افزایش و نگهداشت تولید گاز از میدان‌های دی، سفیدخور، هالکان، سفیدباغون، خارتنگ، گردان، ارم، یازن، مدار، توس، یابا قیر، بیستون، فاز ۲ آغار به همراه توسعه پالایشگاه گازی فراشیند و نیز احداث ایستگاه تقویت فشار گاز برای میدان‌های سرخون و شانول در دستور کار شرکت ملی نفت ایران قرار گرفت

آخرین تحولات شرکت ملی گاز ایران

عملیات اجرایی خط دوم انتقال گاز شمال ایران آغاز می‌شود

تعمیرات خط لوله زیر
دریایی جنوب کشور
پایان یافت

از سوی پالایشگاه ایلام انجام شد؛

افزایش ۵۱ درصدی
تحويل برق به شبکه
غرب کشور

انجام عملیات تعمیرات
TIP در تاسیسات
ذخیره‌سازی سراجو

۶

جزییات بهره‌مندی سهامداران نمادهای نوری، پارس، مبین و شگویا از بیمه‌نامه سهام با اوراق اختیار فروش تبعی

سهامداران این نمادها برای اطمینان از سرمایه‌گذاری خود در بازار سرمایه، می‌توانند این اوراق را که حکم بیمه سهام با سود ۲۲ درصد به مدت یکسال دارد، خریداری کنند

۱۱

مدیرعامل پالایشگاه ستاره خلیج فارس خبر داد:

تولید ۴۷ میلیون لیتر بنزین بالا تر از یورو ۵ در پالایشگاه ستاره خلیج فارس

رسالت اصلی ما تولید سوخت به‌منظور تأمین امنیت سبد انرژی کشور به شمار می‌آید، با این حال همواره توجه به الزام‌های محیط زیستی را مدنظر داریم زیرا توسعه پایدار در گرو عنایت به مباحث محیط زیستی است

مدیرعامل شرکت نفت ستاره خلیج فارس از تولید روزانه حدود ۴۷ میلیون لیتر بنزین پاک با استاندارد بالاتر از استاندارد یورو ۵ خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت ستاره خلیج فارس، محمدعلی دادور تولید روزانه حدود ۴۷ میلیون لیتر بنزین پاک با استاندارد بالاتر از استاندارد یورو ۵ را اصلی‌ترین نشانه اهتمام این پالایشگاه در حفاظت محیط زیست قلمداد کرد و گفت: رسالت اصلی ما تولید سوخت به‌منظور تأمین امنیت سبد انرژی کشور به شمار می‌آید، با این حال همواره توجه به الزام‌های محیط زیستی را مدنظر داریم... صفحه ۴

بیانیه شانزدهمین نشست وزارتی اوپک پلاس

اعضا با تأکید بر روند مداوم بهبود اقتصاد جهانی با پشتیبانی بی‌سابقه حمایت‌های پولی و مالی یادآور شدند که انتظار می‌رود سرعت روند بهبود در نیمه دوم امسال افزایش یابد

شانزدهمین نشست وزیران نفت و انرژی کشورهای عضو ائتلاف اوپک پلاس روز سه‌شنبه، هفتم اردیبهشت‌ماه در بیانیه‌ای بر اهمیت ادامه تلاش‌ها برای حفظ توازن بازار نفت تأکید کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از دبیرخانه اوپک، شانزدهمین نشست وزیران نفت و انرژی تولیدکنندگان عضو و غیرعضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) روز (سه‌شنبه، هفتم اردیبهشت‌ماه) به ریاست عبدالعزیز بن سلمان، وزیر انرژی عربستان سعودی و همکاری الکساندر نوک، معاون نخست‌وزیر روسیه به‌صورت کنفرانس تلفنی برگزار شد و با انتشار بیانیه‌ای به کار خود پایان داد. در این نشست بر تأثیر مثبت توافقنامه همکاری (DoC) در حمایت از توازن دوباره بازار جهانی نفت تأکید شد. این نتایج با تصمیم‌های تاریخی دهمین نشست (فوق‌العاده) اوپک و غیر اوپک (ONOMM) در ۱۲ آوریل ۲۰۲۰ برای تعدیل روند رو به کاهش تولید کل نفت خام و تصمیم‌های بعدی آن همسو بوده است.

صفحه ۱۵

در دستور کار شرکت ملی نفت ایران قرار گرفت؛

برنامه ریزی برای اجرای ۱۵ طرح نگهداشت و افزایش تولید گاز



طرح افزایش و نگهداشت تولید گاز از میدان‌های دی، سفیدزاخور، هالگان، سفیدباغون، خارتنگ، گردان، ارم، یازن، مدار، توس، بابا قیر، بیستون، فاز ۲ آغار به همراه توسعه پالایشگاه گازی فراشبند و نیز احداث ایستگاه تقویت فشار گاز برای میدان‌های سرخون و شانول در دستور کار شرکت ملی نفت ایران قرار گرفت.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی این شرکت اعلام کرد: نظر به ضرورت تأمین پایدار زنجیره خوراک پالایشگاه‌های گازی و حفظ تراز گاز کشور، طرح افزایش و نگهداشت تولید گاز از میدان‌های دی، سفیدزاخور، هالگان، سفیدباغون، خارتنگ، گردان، ارم، یازن، مدار، توس، بابا قیر، بیستون، فاز ۲ آغار به همراه توسعه پالایشگاه گازی فراشبند و نیز احداث ایستگاه تقویت فشار گاز برای میدان‌های سرخون و شانول در دستور کار شرکت ملی نفت ایران قرار گرفته است. اجرای این طرح بزرگ افزایش و نگهداشت تولید گاز که در قالب یک بسته متشکل از ۱۵ میدان

طراحی شده است، افزایش تولید گاز و میعانات گازی را به همراه خواهد داشت که مدت اجرای آن چهار سال و منابع اعتباری آن در چارچوب ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام

مالی کشور در نظر گرفته شده است. این طرح که در استان‌های فارس، بوشهر، هرمزگان، کرمانشاه و خراسان‌رضوی از سوی شرکت ملی نفت ایران تعریف شده و مورد حمایت و تصویب هیئت مدیره این

طرح افزایش و نگهداشت تولید گاز از میدان‌های دی، سفیدزاخور، هالگان، سفیدباغون، خارتنگ، گردان، ارم، یازن، مدار، توس، بابا قیر، بیستون، فاز ۲ آغار به همراه توسعه پالایشگاه گازی فراشبند و نیز احداث ایستگاه تقویت فشار گاز برای میدان‌های سرخون و شانول در دستور کار شرکت ملی نفت ایران قرار گرفت

این گزارش، برآوردها نشان می‌دهد ایران تا سال ۲۰۴۰ میلادی همچنان رتبه برتر بزرگ‌ترین ذخایر گازی جهان را در اختیار دارد. به نظر می‌رسد به‌منظور افزایش سهم درآمدی کشور از این ظرفیت غنی و تکمیل دستاوردهای شرکت ملی نفت ایران، دستگاه‌های مرتبط باید موضوع اصلاح الگوی مصرف انرژی کشور را در دو حوزه فرهنگی و فناوری در دستور کار قرار دهند.

در نشست هیئت دولت؛

آیین‌نامه اجرایی مجوز تهاثر مطالبات و بدهی‌های نفت با دولت تصویب شد

این آیین‌نامه، یک‌سوم رقم مندرج در ردیف تملک دارایی‌های مالی مندرج در قانون، ۱۰ هزار میلیارد ریال است. در صورت عدم استفاده از این سهم توسط هر یک از سازمان‌های توسعه‌ای تا پایان آذرماه سال ۱۴۰۰، با تأیید سازمان، سهم آنها توسط دیگر سازمان‌های توسعه‌ای قابل مصرف است. در این نشست، همچنین دولت با پیشنهاد وزارت راه و شهرسازی مبنی بر لایحه تصویب اصلاحات ضامن کنوانسیون بین‌المللی جلوگیری از آلودگی دریا ناشی از کشتی‌ها موافقت کرد. بر این اساس، اصلاحات ضامن کنوانسیون بین‌المللی جلوگیری از آلودگی دریا ناشی از کشتی‌ها موضوع قانون الحاق دولت جمهوری اسلامی ایران به تشریفات (پروتکل) ۱۹۷۸ مربوط به کنوانسیون بین‌المللی جلوگیری از آلودگی دریا ناشی از کشتی‌ها ۱۹۷۳ و الحاقات و اصلاحات بعدی آن تصویب شد.



آیین‌نامه اجرایی مجوز تهاثر مطالبات و بدهی‌های سازمان‌های ایدرو و ایمیدرو و وزارت نفت با دولت در نشست هیئت وزیران تصویب شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی دفتر هیئت دولت، در نشست روز چهارشنبه، هشتم اردیبهشت‌ماه هیئت وزیران که به ریاست دکتر حسن روحانی، رئیس‌جمهوری برگزار شد، به پیشنهاد سازمان برنامه و بودجه کشور، آیین‌نامه اجرایی بند (هـ) تبصره (۷) قانون بودجه سال ۱۴۰۰ کل کشور موضوع تهاثر مطالبات سازمان‌های گسترش و نوسازی صنایع ایران (ایدرو) و توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران (ایمیدرو) و وزارت نفت با بدهی آنها به دولت از طریق شرکت دولتی، تصویب شد. به موجب این آیین‌نامه، سهم هر یک از سازمان‌های توسعه‌ای برای استفاده از تهاثر موضوع

حدود ۸۰ درصد نفت به عنوان انرژی در حمل و نقل و نیروگاه‌ها مورد استفاده قرار می‌گیرد. با روند رو به رشد تولید خودروهای برقی و کاهش قیمت تمام‌شده این خودروها و همچنین افزایش قدرت ذخیره سازی باتری خودروهای برقی، پیش‌بینی می‌شود طی ده سال آینده خودروهای برقی نقش مهمی در حمل و نقل ایفا نمایند و احتمالاً طی دو دهه آینده اکثر خودروهای جهان از انرژی برق تغذیه نمایند. هم‌اکنون نیز خودروهای برقی با هر بار شارژ می‌توانند حدود ۵۰۰ کیلومتر مسیر را طی کنند و با توسعه تکنولوژی تولید باتری‌ها و سبک‌سازی خودروها و کاهش زمان شارژ، صنعت خودرو سازی جهان به سمت تولید خودروهای برقی جهت دمی خواهد نمود. شرکت فورد قصد دارد با سرمایه‌گذاری ۲۹ میلیارد دلار تمامی خودروهای تولیدی خود را برقی کند. شرکت جنرال موتور قصد دارد تا سال ۲۰۴۰ تولید موتورهای غیر برقی را متوقف نماید. سایر شرکتهای بزرگ خودرو سازی جهان در اروپا و چین نیز قصد دارند به مرور تولید خودروهای برقی را جایگزین خودروهای بنزین‌سوز نمایند. لذا تا ۲۰ سال آینده تولید خودروهای بنزین‌سوز به کمترین میزان خواهد رسید و خودروهای برقی خودروهای غالب در جهان و خصوصاً در کشورهای توسعه‌یافته خواهند بود و در کنار آن سازمان‌ها و قدرتهای جهانی جرائم سنگینی را برای کشورهایی که دی اکسید کربن زیادی تولید کنند اعمال خواهند نمود.

فروش خودروهای برقی تا پنج سال دیگر بیش از چهار برابر رشد خواهد کرد و طی سال ۲۰۳۰ نیز از مرز ۲۵ میلیون دستگاه فراتر می‌رود. سرعت رشد تکنولوژی تولید سلولهای ذخیره برق بگونه ای است که طی سالهای آینده باتری‌های سبک و کوچک و حجم ذخیره سازی بسیار بالا با قیمت‌های اقتصادی به تولید انبوه خواهند رسید و زمان شارژ این باتری‌ها نیز همچنان کاهش خواهد یافت. با توجه به فروش دو میلیون دستگاه خودروی برقی در سال ۲۰۱۹ میلادی، تعداد خریداران این خودروها تا ۱۰ سال دیگر حدودا ۱۳ برابر خواهد شد و این رشد کماکان و تا وقتی برقی‌ها نبض بازار را در دست بگیرند، ادامه خواهد داشت. به این ترتیب مصرف بنزین در جهان طی ۲۰ سال آینده به کمتر از یک سوم خواهد رسید. کاهش شدید تقاضا برای بنزین و گازوئیل منجر به کاهش شدید قیمت نفت خواهد شد. لذا پیش‌بینی می‌شود متوسط قیمت نفت طی دهه‌های آتی به سمت میانگین بین ۲۰ تا ۳۰ دلار حرکت خواهد نمود.

با افزایش نیاز به برق و افزایش دانش و سطح تکنولوژی تولید سلول‌های ذخیره برق و صفحات جذب انرژی خورشیدی تولید برق از انرژی خورشیدی ۵۰۰ گیگاوات ساعت فراتر خواهد رفت و حداقل نیمی از برق مصرفی جهان از طریق انرژی خورشیدی تأمین خواهد شد. با در نظر گرفتن این واقعیات لازم است استراتژی ۲۰ ساله کشور در تولید و فروش نفت و تبدیل نفت به فرآورده و همچنین تولید برق و سرمایه‌گذاری بر روی انرژی خورشیدی و تولید خودروهای برقی بنویسند و برای این استراتژی برنامه‌های اجرایی دقیق نوشته و با تبدیل برنامه‌های به قوانین و دستورالعمل‌های اجرایی چشم‌انداز روشن و دقیقی در این خصوص تدوین گردد.

یادداشت

برق جایگزین نفت می‌شود

مهندس حسین میرافضلی

کارشناسی ارشد انرژی



میزان تولید نفت جهان روزانه ۸۰ میلیون بشکه است که کشورهای عمده تولید کننده عبارتند از آمریکا ۱۲٫۲ روسیه ۱۰٫۲ عربستان ۸٫۳ عراق ۴٫۵ چین ۴ و کانادا ۳٫۶ میلیون بشکه در روز می‌باشد.

توان تولید نفت ایران روزانه حدود

۴٫۲ میلیون بشکه است که حدود ۲٫۲ میلیون بشکه از آن تحویل پالایشگاه‌های کشور می‌شود.

کل نفت قابل استحصال ایران حدود ۱۷۵ میلیارد بشکه و حجم گاز قابل استحصال حدود ۳۳ تریلیون متر مکعب می‌باشد.

ارزش این سرمایه‌ها بر اساس قیمت‌های کنونی نفت و گاز معادل ۱۰ هزار میلیارد دلار برای نفت و حدود ۵ هزار میلیارد دلار برای گاز و جمعاً ۱۵ هزار میلیارد دلار است.

چنانچه به دلایلی که بیان می‌شوند قیمت نفت و گاز در دهه آینده سالانه هر ده سال ۲۰ یا ۳۰ درصد کاهش یابد ارزش سرمایه‌های ذکر شده به ۵ تا ۷ هزار میلیارد دلار کاهش خواهد یافت. لذا چنانچه اطمینان نسبتاً بالایی وجود دارد که قیمت نفت و گاز طی دهه آینده کاهش خواهد بود عدم تسریع در تولید و فروش نفت و گاز و فرآورده‌ها و همچنین عدم استفاده مناسب و متناسب با ظرفیت تولید گاز متان و پروپان در صنعت پتروشیمی به مفهوم حیف نمودن سرمایه‌های ملی خواهد بود. با تزریق گاز متان به میدان‌های نفت حداقل ۵۰ درصد نفت بیشتری از میدان‌های نفت استخراج خواهد شد. کل حجم نفت درجای ایران برابر ۷۱۲ میلیارد بشکه است که با تزریق گاز به میدان‌های نفتی هر یک درصد افزایش تولید ناشی از آن بیش از ۷ میلیارد بشکه نفت بیشتر تولید خواهد شد و چنانچه با تزریق گاز به میدان‌های نفت و سایر روش‌های ازدیاد برداشت بتوانیم ۵ درصد افزایش برداشت از نفت درجای موجود داشته باشیم معادل ۳۵ میلیارد بشکه نفت خواهد شد که ارزش آن با لحاظ نفت ۴۰ دلاری برابر ۱۴۰۰

میلیارد دلار خواهد شد. کل گاز مورد نیاز جهت تزریق مستمر به میدان‌های نفت برای دستیابی به هدف فوق معادل ۱۰ الی ۱۵ درصد گاز تولیدی کشور می‌باشد که بخشی از آن نیز حین استخراج نفت قابل بهره‌برداری می‌باشد این درحالی است که بخش قابل توجهی از گاز تولیدی در مصارف خانگی و نیروگاهی و قلرها به هدر می‌رود. عدم توجه لازم و برنامه‌ریزی دقیق نسبت به برداشت از نفت درجای موجود به مفهوم نابودی همیشگی بیش از ۱۰۰ میلیارد بشکه نفت از ذخایر درجا خواهد بود و نسل‌های آینده ایران و جهان از این سرمایه طبیعی محروم خواهند شد.

حدود ۸۰ درصد نفت به عنوان انرژی در حمل و نقل و نیروگاه‌ها مورد استفاده قرار می‌گیرد. با روند رو به رشد تولید خودروهای برقی و کاهش قیمت تمام‌شده این خودروها و همچنین افزایش قدرت ذخیره سازی باتری خودروهای برقی، پیش‌بینی می‌شود طی ده سال آینده خودروهای برقی نقش مهمی در حمل و نقل ایفا نمایند و احتمالاً طی دو دهه آینده اکثر خودروهای جهان از انرژی برق تغذیه نمایند. هم‌اکنون نیز خودروهای برقی با هر بار شارژ می‌توانند حدود ۵۰۰ کیلومتر مسیر را طی کنند و با توسعه تکنولوژی تولید باتری‌ها و سبک‌سازی خودروها و کاهش زمان شارژ، صنعت خودرو سازی جهان به سمت تولید خودروهای برقی جهت دمی خواهد نمود. شرکت فورد قصد دارد با سرمایه‌گذاری ۲۹ میلیارد دلار تمامی خودروهای تولیدی خود را برقی کند. شرکت جنرال موتور قصد دارد تا سال ۲۰۴۰ تولید موتورهای غیر برقی را متوقف نماید. سایر شرکتهای بزرگ خودرو سازی جهان در اروپا و چین نیز قصد دارند به مرور تولید خودروهای برقی را جایگزین خودروهای بنزین‌سوز نمایند. لذا تا ۲۰ سال آینده تولید خودروهای بنزین‌سوز به کمترین میزان خواهد رسید و خودروهای برقی خودروهای غالب در جهان و خصوصاً در کشورهای توسعه‌یافته خواهند بود و در کنار آن سازمان‌ها و قدرتهای جهانی جرائم سنگینی را برای کشورهایی که دی اکسید کربن زیادی تولید کنند اعمال خواهند نمود.

فروش خودروهای برقی تا پنج سال دیگر بیش از چهار برابر رشد خواهد کرد و طی سال ۲۰۳۰ نیز از مرز ۲۵ میلیون دستگاه فراتر می‌رود. سرعت رشد تکنولوژی تولید سلولهای ذخیره برق بگونه ای است که طی سالهای آینده باتری‌های سبک و کوچک و حجم ذخیره سازی بسیار بالا با قیمت‌های اقتصادی به تولید انبوه خواهند رسید و زمان شارژ این باتری‌ها نیز همچنان کاهش خواهد یافت. با توجه به فروش دو میلیون دستگاه خودروی برقی در سال ۲۰۱۹ میلادی، تعداد خریداران این خودروها تا ۱۰ سال دیگر حدودا ۱۳ برابر خواهد شد و این رشد کماکان و تا وقتی برقی‌ها نبض بازار را در دست بگیرند، ادامه خواهد داشت. به این ترتیب مصرف بنزین در جهان طی ۲۰ سال آینده به کمتر از یک سوم خواهد رسید. کاهش شدید تقاضا برای بنزین و گازوئیل منجر به کاهش شدید قیمت نفت خواهد شد. لذا پیش‌بینی می‌شود متوسط قیمت نفت طی دهه‌های آتی به سمت میانگین بین ۲۰ تا ۳۰ دلار حرکت خواهد نمود.

با افزایش نیاز به برق و افزایش دانش و سطح تکنولوژی تولید سلول‌های ذخیره برق و صفحات جذب انرژی خورشیدی تولید برق از انرژی خورشیدی ۵۰۰ گیگاوات ساعت فراتر خواهد رفت و حداقل نیمی از برق مصرفی جهان از طریق انرژی خورشیدی تأمین خواهد شد. با در نظر گرفتن این واقعیات لازم است استراتژی ۲۰ ساله کشور در تولید و فروش نفت و تبدیل نفت به فرآورده و همچنین تولید برق و سرمایه‌گذاری بر روی انرژی خورشیدی و تولید خودروهای برقی بنویسند و برای این استراتژی برنامه‌های اجرایی دقیق نوشته و با تبدیل برنامه‌های به قوانین و دستورالعمل‌های اجرایی چشم‌انداز روشن و دقیقی در این خصوص تدوین گردد.

تصمیم‌های مهم ستاد هماهنگی اقتصادی دولت برای تقویت بازار سرمایه

از واحدهای سرمایه‌گذاری همین صندوق یا دیگر موارد، سهام تشویقی داده خواهد شد. براساس مصوبات و همسو با مصوبه تخصیص یک درصد منابع خلاق توسعه ملی به صندوق تثبیت بازار، مقرر شد منابع ربالی معادل ۲۰۰ میلیون دلار از مصوبه یادشده توسط بانک مرکزی کارسازی و در وجه صندوق تثبیت پرداخت شود. در نشست امروز نیز ستاد هماهنگی اقتصادی دولت، مصوب شد ممنوعیت اعطای تسهیلات بانکی به شرکت‌های سرمایه‌گذاری، هلدینگ‌های سرمایه‌گذاری و کارگزاری برای حمایت از بازار و توسعه سرمایه‌گذاری آنها در سهام لغو شود. براساس تصمیم این ستاد، به‌منظور تشویق سرمایه‌گذاری، به سرمایه‌گذاران خارجی که طبق ضوابط، ۲۵۰ هزار دلار در بازار بورس سرمایه‌گذاری کنند، اقامت پنج ساله جمهوری اسلامی ایران اعطا می‌شود.



ستاد هماهنگی اقتصادی دولت تصمیم‌های مهمی به‌منظور حمایت از بازار سرمایه و توسعه زمینه‌های سرمایه‌گذاری در بورس و پشتیبانی از تأمین مالی طرح‌های توسعه‌ای و سرمایه‌گذاری در بنگاه‌های اقتصادی کشور گرفت.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست جمهوری، در نشست ستاد هماهنگی اقتصادی دولت که روز سه‌شنبه، هفتم ادیبهشت‌ماه به ریاست دکتر حسن روحانی، رئیس‌جمهوری برگزار شد، تصمیم‌های مهمی به‌منظور حمایت از بازار سرمایه گرفته شد که موارد مربوطه برای تصویب به شورای‌عالی هماهنگی اقتصادی سران قوا ارائه می‌شود. براساس تصمیم اتخاذشده در این نشست، به خریداران صندوق قابل معامله پالایش یکم که واحدهای این صندوق را از دولت خریداری کرده و بعداً به‌دلیل نوسان‌ها متحمل زیان شده‌اند،

یادداشت

راهبرد ساخت داخل

عمیدالرضا غلامی
پژوهشگر و مشاور حوزه مدیریت



ضرورت توجه به توان علمی، پژوهشی و مهارتی داخل کشور از مهم‌ترین سیاست‌هایی است که متولیان امر باید اتخاذ کنند و مهم‌تر از آن راهبری این سیاست تا حصول نتایج قابل قبول است. وجود منابع ارزشمند درون کشور به‌خصوص نیروی انسانی خلاق و مبتکر، تحقق تولید و ساخت داخل را تسهیل کرده است. فراهم‌سازی شرایط توسعه

ساخت داخل مجموعه‌ای از مزیت‌ها را که سلسله‌وار به یکدیگر اتصال دارند برای کشور به ارمغان می‌آورد. اعتماد به کارشناسان، متخصصان و فعالان این حوزه، زمینه ورود نخبگان و جوانان تحصیلکرده در قالب شرکت‌های دانش‌بنیان را به عرصه ساخت داخل هموار کرده و به‌نوبه خود از خروج آن دسته از جوانانی که فقط برای اشتغال یا فعالیت‌های اقتصادی از کشور خارج می‌شوند پیشگیری می‌کند. افزون بر آن رونق اقتصادی قابل‌توجهی ایجاد کرده و برای افراد و قشری از جامعه که در این حوزه فعالیت می‌کنند چه به‌صورت مستقیم و چه غیرمستقیم تولید ثروت می‌کند و اشتغال را که اگر نگوییم بزرگ‌ترین معضل جامعه امروزی است، اما از نقاط آسیب‌پذیر کشور است بهبود می‌بخشد.

از سوی دیگر، تحقق جهش تولید در گرو ساخت و تولید داخل است و استمرار سیاست حمایت از سازندگان، مسیر را برای اقدام‌های بزرگ‌تر در زمینه ساخت تجهیزات پیچیده در داخل فراهم می‌کند. از دیگر مزایای ساخت داخل پایداری تولید در همه بخش‌های تولیدی است. تشریفات ثبت سفارش، ساخت، انتقال تجهیزات، قطعات و انتقال ارز خود از مشکلات عمده صنایع است. خرید از خارج افزون بر زمان‌بر بودن در شرایط تحریمی بسیار پرهزینه است و قطعات و تجهیزات با قیمت گزافی وارد کشور می‌شود.

گاهی اوقات صنایع به علت نداشتن قطعات و زمان‌بر بودن تأمین آنها از منابع خارجی، متوقف می‌شوند و زبان قابل‌توجهی را تحمل می‌کنند و متأسفانه به صنایع پایین‌دستان تسری می‌دهند. گاهی حتی مجبور می‌شوند هزینه خرید و نگهداری تجهیزات را بپردازند که برای اطمینان از متوقف نشدن خط تولیدشان تأمین می‌کنند و ماه‌ها و سال‌ها افزون بر خواب سرمایه‌شان، هزینه‌های گزافی می‌پردازند و صدا البته وجود سازنده داخل و سرعت امکان تأمین تجهیزات، این هزینه‌ها را کاهش می‌دهد.

تأمین ارز مورد نیاز کشور برای کالاهای اساسی همواره از دغدغه‌های مسئولان در سال‌های گذشته بوده است. ساخت داخل علاوه بر اینکه مانع خروج ارز می‌شود و مددی است برای دولت‌ها در تأمین کالاهای اساسی و عمومی مورد نیاز مردم، بلکه با توسعه آن حتی می‌تواند برای کشور ارزآوری هم به همراه داشته باشد. بر کسی پوشیده نیست کشورهای منطقه به لحاظ قرار گرفتن در مسیر توسعه، نیازهایی دارند که سازندگان ایرانی توان تأمین آنها را دارند. پازل ساخت داخل اساسی‌ترین نقش را در تحقق اقتصاد مقاومتی ایفا می‌کند؛ نقشی که صرف‌نظر کردن از آن، اقتصاد مقاومتی را غیرممکن می‌سازد و به یقین اجرای سیاست اقتصاد مقاومتی دامنه تاب‌آوری را افزایش و آسیب‌پذیری را کاهش می‌دهد، البته هر دو موضوع از مفاهیمی هستند که برای هر کشور تولید قدرت می‌کند و وابستگی را به بیرون از مرزها به حداقل می‌رساند و نتیجه آن افزایش قدرت چانه‌زنی و بازگردانی در عرصه بین‌الملل است.

بعد دیگری که تحقق، راهبری و توسعه ساخت داخل را حائز اهمیت می‌کند توسعه دیگر کسب‌وکارهای مرتبط در پایین‌دست این بخش و حتی بخش‌های غیرمرتبط نظیر فعالیت‌های خدماتی و... است که رونق کسب‌وکارهای دیگر را در پی دارد؛ چه مجموعه‌های سازنده و رفع نیازمندی‌های آنان و چه کارکنان آنان به دلیل ارتقای سطح درآمد و افزایش توان خرید در جامعه.

بنابراین سیاست ساخت داخل به‌عنوان راهبردی اساسی باید در کشور دنبال شود تا برکاتی که در بالا عنوان شد، نصیب کشور و مردم شریف شود.

توجه به این نکته بسیار ضروری است که مسئولان باید با سیاست‌گذاری صحیح در تحقق این مهم وظایف حاکمیتی خود را به انجام برسانند که از اهم آن وظایف، مدیریت یکپارچه نیازمندی صنایع است.

تعریف نیاز صنایع مختلف کشور در فضایی واحد، عامل تجمع نیازها می‌شود که باید با به‌کارگیری کارشناسانی خیره و ایجاد زیرساخت لازم و تعریف کدینگ یکسان، قطعات و تجهیزات کدگذاری شوند تا سازندگان به لحاظ ارزیابی بازار فروش و تیراژ و تعداد مورد نیاز و توجه اقتصادی تولید هر قطعه و تجهیز بتوانند فعالیت کنند.

طراحی و پیاده‌سازی محیط پیش‌گفته افزون بر تجمع نیازهای صاحبان صنایع می‌تواند یک بانک اطلاعاتی از سازندگان را نیز دربرداشته و تسهیل‌کننده‌ای باشد هم برای سازندگان در برآورد نیاز صنایع و هم برای صنایع در دسترسی به سازندگان.

از وظایف دیگر حاکمیت وضع قوانین حمایتی و نظارت بر تسری و اجرای قوانین و دستورعمل‌ها در واحدهای صنعتی است. البته شایان ذکر است سازندگان نیز باید درباره توانایی‌های خود از حیث توان تأمین، کیفیت، راندمان و... با انجام تست‌های آزمایشگاهی و سایر اقدام‌های مرتبط به صاحبان صنایع اطمینان ببخشند.

این شرکت که در شرایط تحریم‌های ظالمانه و شیوع ویروس کرونا صورت پذیرفت، تلاش نمود استمرار کار حفاری، پاسخگویی به نیازهای صنعت نفت کشور، کاریابی دکل‌های حفاری، حضور فعال در پروژه‌ها، توسعه همکاری و مشارکت با شرکت‌های بخش خصوصی و صنعتگران داخلی، همسو با اصلاح ساختار سازمانی، شفافیت مالی و انضباط اداری، پرداخت به‌موقع حقوق، مزایا، مطالبات و رضایت‌مندی کارکنان و... مورد توجه ویژه و در سرفصل برنامه‌ها قرار داده شود. اگر موفقیتی در این مدت حاصل شد از الطاف خداوند رحمان و همت و تلاش شما بزرگواران بوده است و پروردگار را شاکرم که آنچه در توان داشتیم به‌کار گرفتیم و تقاضا دارم همکاران ارجمند قصور و کاستی‌های احتمالی اینجانب در دوره خدمتگزاری را به دیده اغماض نگریسته و چنانچه موجب تکرر خاطری گردیده‌ام، کریمانه مورد بخشایش قرار دهند. دعای خیر بالاترین هدیه‌ای است که انسان‌ها می‌توانند برای همدیگر به یادگار بگذارند. در ماه مبارک رمضان، بالاترین دعایم این است که خداوند به همه شما همکاران عزیزم سلامتی و طول عمر با عزت عنایت فرماید تا بتوانیم در راه خدمت به کشور و پاسداری از خون شهیدان ثابت قدم و استوار باشیم. برای مدیرعامل جدید شرکت ملی حفاری ایران برادر عزیزم جناب آقای دکتر حمیدرضا گلپایگانی و دیگر خدمتگزاران به نظام مقدس جمهوری اسلامی آرزوی توفیق روزافزون دارم.



حفاری ایران و خانواده‌های ارجمند آنان کمال تقدیر و سپاسگزاری را به عمل آورم. گرانمایگان، صنعت حفاری بنیان تولید و نقش آن در فرآیند استحصال نفت و گاز روشن است و مسئولان صنعت نفت به‌خوبی از جایگاه ارزشمند این صنعت راهبردی آگاهی دارند. در شرکت ملی حفاری ایران تخصص، تعهد، محبت و دوستی، رفاقت و صمیمیت و کار و تلاش درهم‌آمیخته و از عوامل اصلی موفقیت و استمرار کار است که امیدوارم این واژه‌های ارزشمند که باعث انسجام شرکت هستند، حفظ و ملی حفاری به‌عنوان یادگار بنیانگذار جمهوری اسلامی حضرت امام خمینی (ره)، همواره بالنده و در مسیر توسعه و تعالی گام بردارد. در مدت مسئولیتم در

شرکت ملی حفاری ایران، عضو هیئت‌مدیره و مدیرعامل شرکت حفاری شمال، رئیس هیئت‌مدیره شرکت نفت فلات قاره ایران، مدیرعامل و عضو هیئت‌مدیره شرکت شرکت سروک کیش، مشاور فنی مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، معاون مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در امور فنی و مهندسی، مدیر خدمات فنی حفاری شرکت ملی حفاری ایران و مدیر عملیات حفاری در خشکی – ۲ شرکت ملی حفاری ایران در صنعت نفت کشور انجام وظیفه کرده است.

قدردانی مدیرعامل پیشین شرکت ملی حفاری از همکاری کارکنان

در همین حال، مدیرعامل پیشین شرکت ملی حفاری ایران در پیامی،

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در حکمی، حمیدرضا گلپایگانی را به عنوان مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران منصوب کرد.

در حکم مسعود کرباسیان خطاب به گلپایگانی آمده است: «با عنایت به سابق، تجربیات ارزشمند و توانمندی جنابعالی در حوزه عملیات حفاری و استخراج منابع هیدروکربوری، به موجب این حکم به عنوان مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران منصوب می‌گردید. امید است در پرتو الطاف الهی، در انجام وظایف محوله موفق و موید باشید.»

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران همچنین در حکم دیگری، سیدعبدالله موسوی را به عنوان مشاور معاون مدیرعامل در امور تولید منصوب کرد. در حکم کرباسیان خطاب به موسوی آمده است: «ضمن قدردانی از زحمات جنابعالی در دوران تصدی مسئولیت شرکت ملی حفاری ایران، نظر به پیشنهاد معاونت امور تولید و با عنایت به دانش، تعهد و تجربیات ارزنده جنابعالی، به موجب این حکم به عنوان مشاور معاون مدیرعامل در امور تولید منصوب می‌گردد. امید است با استعانت از خداوند متعال در انجام وظایف محوله موفق و موید باشید.»

گلپایگانی از سال ۹۹ به‌عنوان رئیس هیئت‌مدیره شرکت ملی حفاری ایران فعالیت می‌کند و بر اساس اعلام شرکت ملی حفاری ایران، پیش از این در سمت‌هایی چون مجری طرح توسعه میداین گازی خامی – مناطق نفت‌خیز جنوب، مدیرعامل و عضو هیئت‌مدیره

افزایش ۲۵ درصدی فروش در سال ۱۳۹۹؛

بی‌نیازی کشور از واردات بنزن با تحقق ۱۰۰ درصدی تولید در پتروشیمی بوعلی سینا



با تحقق ۱۰۰ درصدی تولید بنزن پتروشیمی بوعلی سینا در سال ۱۳۹۹، کشور از واردات این محصول استراتژیک بی‌نیاز شد.

به گزارش روابط عمومی پتروشیمی بوعلی سینا و برپایه گزارش تولید سالانه، این مجتمع آروماتیکی در سال ۱۳۹۹ موفق به تولید بیش از ۱۰۰ درصد برنامه تولید خود در محصول بنزن شده و با تولید ۸۵۶۱۰ هزارتن محصول نسبت به سال قبل با ۸ درصد افزایش، به تولید حداکثری رسیده است. مدیر بازرگانی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا در این رابطه اظهار داشت: این افزایش تولید کشور را از واردات محصول استراتژیک بنزن که به عنوان محصول پایه در شوینده ها و مواد بهداشتی به کار می‌رود بی‌نیاز کرده تا علاوه بر جلوگیری از خروج ارز از کشور، در شرایط همه گیری ویروس کرونا و لزوم افزایش مصرف شوینده ها، کشور بدون

برپایه گزارش تولید سالانه،

این مجتمع آروماتیکی در

سال ۱۳۹۹ موفق به تولید

بیش از ۱۰۰ درصد برنامه

تولید خود در محصول

بنزن شده و با تولید

۸۵۶۱۰ هزارتن محصول

نسبت به سال قبل با ۸

درصد افزایش، به تولید

حداکثری رسیده است

چالش و با تکیه بر تولیدات داخلی نیازهای مصرف‌کنندگان را برطرف کند. اردلان صداقت زاده ادامه داد: با تحقق ۱۰۰ درصدی برنامه تولید در سال ۱۳۹۹، علاوه بر جلوگیری از واردات محصول بنزن، بخشی از تولید این محصول استراتژیک را به خارج از کشور صادر کرده‌ایم که در

شرایط سخت تحریم‌های یکجانبه و ظالمانه علیه کشور، ارزآوری قابل توجهی را برای کشور به ارمغان آورده است. وی افزود: همچنین در سال ۱۳۹۹، تولید محصولات برش سبک با ۲۲٪، برش سنگین با ۷٪، و گاز مایع با ۷٪ افزایش تولید همراه بوده است. مدیر بازرگانی شرکت پتروشیمی

بوعلی سینا در ادامه تصریح کرد: در سال ۱۳۹۹ نیز صادرات زمینی رشد چشمگیر ۳۴۰ درصدی را نشان می‌دهد که با افزایش حمل و نقل زمینی و کاهش حمل و نقل دریایی، هزینه حمل محصولات نیز به شدت کاهش داشته و موجب افزایش سود این شرکت شده است. صداقت زاده خاطر

نشان کرد: سال ۱۳۹۹ میزان فروش شرکت در مجموع ۲۵ درصد افزایش نسبت به مدت مشابه سال قبل را نشان داده که روزهای خوب شرکت پتروشیمی بوعلی سینا در روزهای تحریم با تکیه بر توان داخلی و بی‌اثر ساختن تحریم‌ها در صنعت پتروشیمی را نوید می‌دهد.

مدیرعامل پالایشگاه ستاره خلیج فارس خبر داد:

تولید ۴۷ میلیون لیتر بنزین بالاتر از یورو ۵ در پالایشگاه ستاره خلیج فارس



مدیرعامل شرکت نفت ستاره خلیج فارس از تولید روزانه حدود ۴۷ میلیون لیتر بنزین پاک با استاندارد یورو ۵ خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت ستاره خلیج فارس، محمدرضا دادور تولید روزانه حدود ۴۷ میلیون لیتر بنزین پاک با استاندارد یورو ۵ از استاندارد یورو ۵ اصلی ترین نشانه اهتمام این پالایشگاه در حفاظت محیط زیست قلمداد کرد و گفت: رسالت اصلی ما تولید سوخت به منظور تأمین امنیت سید انرژی کشور به شمار می آید، با این حال همواره توجه به الزامهای محیط زیستی را مدنظر داریم زیرا توسعه پایدار در گرو عنایت به مباحث محیط زیستی است. وی همچنین از کاشت هزار اصله درخت گلپرک به منظور حفاظت از این گونه گیاهی در خطر انقراض خبر داد و افزود: ستاره خلیج فارس با اجرای سیستم های نو در مدیریت فضای سبز، حفاظت از منابع خاکی، حفاظت از منابع آبی، مدیریت مصرف انرژی و توجه به فرهنگ سازی به صنعتی پیشرو در حفاظت از محیط زیست بدل شده است. مدیرعامل پالایشگاه نفت ستاره خلیج فارس فرارسیدن روز جهانی زمین پاک را فرصتی برای پاسداشت ارزش های زیست محیطی خواند و اظهار کرد: در این روز با توجه به اینکه درخت گلپرک از درختان بومی استان هرمزگان است و در خطر انقراض قرار دارد، هزار اصله از این درخت در پالایشگاه کاشته شد. دادور این اقدام را حرکتی مؤثر به منظور حفظ این گونه ارزشمند برشمرد و افزود: این درخت گونه های نمک دوست، تثبیت کننده خاک و بسیار مقاوم به گرما و کم آبی است، از این رو کاشت آن در منطقه هرمزگان موفقیت آمیز خواهد بود. وی به کارگیری تمهیدات مناسب به منظور بهینه سازی و مدیریت مصرف انرژی را از مهم ترین راه های حفظ محیط زیست برشمرد و گفت: با مصرف سوخت های پاک، کاهش فلرینگ، استفاده از تجهیزات با بازدهی بالا و بازیافت گازهای حاصل از فرآیند تولید به عنوان سوخت سعی کرده ایم حساسیت خود را نسبت به حفظ محیط زیست در عمل نشان دهیم. مدیرعامل پالایشگاه نفت ستاره خلیج فارس حفاظت از منابع آبی را از دیگر وظایف زیست محیطی این

رسالت اصلی ما تولید سوخت به منظور تأمین امنیت سید انرژی کشور به شمار می آید، با این حال همواره توجه به الزامهای محیط زیستی را مدنظر داریم زیرا توسعه پایدار در گرو عنایت به مباحث محیط زیستی است

احتمالی بخار آب، پایش مستمر چاه های پایش آب های زیرزمینی و استفاده دوباره از بخار مصرفی از دیگر اقدام های مبتکرانه برای حفظ منابع آبی در این ابرپالایشگاه است. وی دوری از شعارزدگی و فرهنگ سازی را از اصلی ترین موضوعات در بحث حفاظت محیط زیست برشمرد و تأکید کرد: امیدوارم همگان با تفکری سیستمی همسو با شعار جهانی «احیای زمین، افزایش بهرهوری برای توسعه پایدار» تلاش کنند تا نه تنها در این روز، بلکه در همه روزهای سال شاهد اجرای این شعار و ترویج فرهنگ حفاظت از محیط زیست در میان قشور جامعه باشیم.

شرکت عنوان کرد و افزود: راه اندازی و بهره برداری از واحدهای پالایش آب ترش به منظور استفاده مجدد از آب در واحدهای عملیاتی، جداسازی گازهای اسیدی و انتقال به واحد بازیافت گوگرد در همین زمینه انجام شده است. دادور از نمونه برداری، آزمایش و آنالیز روزانه خروجی پساب و خروجی آب خنک کننده مبدل های حرارتی پالایشگاه ستاره خلیج فارس خبر داد و افزود: طراحی، ساخت و بهره برداری از سیستم بسته به منظور بازچرخانی و خنک سازی آب، نصب آنالیزهای برخط روی کانال برگشت آب به دریا، استفاده از تجهیزات برای جذب آلودگی

مدیر مالی شرکت نفت ستاره خلیج فارس:

ستاره خلیج فارس برداشت صیانتی از فازهای پارس جنوبی را تضمین می کند



صیانتی گاز غنی ۱۲ فاز از ۲۰ فاز میدان مشترک پارس جنوبی است. وی تصریح کرد: پالایشگاه ستاره خلیج فارس با تولید روزانه ۷۵ میلیون لیتر انواع فراورده، شامل ۴۷ میلیون لیتر بنزین پاک با کیفیت استاندارد یورو ۵ افزون بر پاسداری از ذخایر هیدروکربوری، با ارزآوری به چرخه اقتصادی کشور یاری رسانده است.

مقام معظم رهبری و با رویکرد عملی کردن اقتصاد مقاومتی، ایجاد رونق و جهش در تولید توانستیم ظرفیت پالایشگاه را از ظرفیت اسمی روزانه ۳۶۰ به ۴۲۰ هزار بشکه میعانات گازی در روز افزایش دهیم و در سال پیش رو برنامه افزایش ظرفیت پالایشگاه تا ۴۸۰ هزار بشکه در روز را داریم که به معنای تضمین برداشت

حاصل از عملکرد وام یادشده بدون خروج منابع نقدی، سهم بانک تجارت استان در سال ۹۹ و سه سال آینده خواهد شد. سکندری با اشاره به شرایط اقتصادی کشور در پی تشدید تحریم های ظالمانه از سوی آمریکا و جهش قیمت ارز در سال های ۹۷ تا ۹۹، افزود: با این حال ما پارسال همسو با منویات

از آن زمان بخش عمده ای از حساب های شرکت به این شعبه انتقال یافت و در سال ۹۹ پرونده تسهیلات ربالی شده دریافتی از صندوق ذخیره ارزی با مبلغ ۱۳ هزار و ۶۰۰ میلیارد ریال از شعبه مرکزی تهران که در زمان ساخت پالایشگاه دریافت شده بود به شعبه اختصاصی نفت ستاره خلیج فارس منتقل شد و منافع

مدیر مالی شرکت نفت ستاره خلیج فارس گفت: در سال پیش رو برنامه افزایش ظرفیت پالایش پالایشگاه ستاره خلیج فارس تا روزانه ۴۸۰ هزار بشکه میعانات گازی در دستور کار قرار دارد که این به معنای تضمین برداشت صیانتی گاز غنی از فازهای میدان مشترک پارس جنوبی است. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت ستاره خلیج فارس، وحید اسکندری از مدیریت همه منابع مالی شرکت نفت ستاره خلیج فارس در بانک های هرمزگان از سال ۹۸ تا کنون خبر داد و اعلام کرد: با توجه به اولویت توانمندسازی زیرساخت ها و حمایت از اقتصاد استان، نقدینگی و گردش ربالی - ارزی شرکت در بانک های هرمزگان تمرکز یافته و براساس توافقاتی انجام شده بین شرکت با بانک های استان، افزون بر دو شعبه کنونی که در پالایشگاه دایر است، دو شعبه مستقل ربالی - ارزی دیگر در سال ۱۴۰۰ به نام شعبه نفت ستاره خلیج فارس در ساختمان اداری جدید افتتاح می شود. وی در پاسخ به شایعه مطرح شده مبنی بر تمرکز حساب های بانکی شرکت نفت ستاره خلیج فارس در دیگر استان ها و بی نصیب ماندن هرمزگان از مواهب این گردش مالی، اظهار کرد: هم اکنون دو بانک اختصاصی تجارت و ملت در ساختمان مرکزی پالایشگاه در حال فعالیت هستند که اواسط سال ۹۸ پیگیری شرکت نفت ستاره خلیج فارس و توافقی با مدیریت بانک تجارت استان هرمزگان، باجه بانک تجارت در ساختمان مرکزی پالایشگاه به شعبه اختصاصی ربالی - ارزی نفت ستاره خلیج فارس تبدیل شد. مدیر مالی شرکت نفت ستاره خلیج فارس تصریح کرد: بر همین اساس

اخبار نفت

پالایشگاه اصفهان به پتروپالایش تبدیل می شود



معاون اقتصادی و بازرگانی و عضو هیئت مدیره شرکت پالایش نفت اصفهان و شرکت پتروشیمی اصفهان گفت: این شرکت با خرید حدود ۴۲ درصد سهام پتروشیمی اصفهان، گام اساسی برای تبدیل شدن به پتروپالایش را برداشت. به گزارش دانش نفت به نقل از پالایشگاه اصفهان، مهدی صرامی با بیان اینکه پالایشگاه اصفهان ۱۰۰ درصد خوراک پتروشیمی استان را تأمین می کند، گفت: با تبدیل شرکت پالایش نفت اصفهان به پتروپالایش و سرمایه گذاری در صنایع پایین دستی که به پالایشگاه وابسته اند و خوراک خود را از این مجتمع عظیم صنعتی دریافت می کنند، نیاز دیگر صنایع نیز تأمین می شود. وی با اشاره به اینکه حرکت امروزه کشورهای پیشرفته دنیا به سمت ایجاد واحدهای پتروپالایشی (تجمع واحدهای پتروشیمی و پالایشگاهی) است و این روند اهمیت ویژه آن را نشان می دهد، اظهار کرد: افزایش حاشیه سودآوری نفت، کاهش آلودگی، کاهش هزینه تأمین خوراک و مدیریت یکپارچه از مزایای پتروپالایش شدن است. سید مصطفی الهی، مدیرعامل شرکت پتروشیمی اصفهان نیز با بیان اینکه با حمایت مدیران شرکت پالایش نفت اصفهان، پیوند پتروشیمی و پالایشگاه اصفهان، محکم تر از قبل خواهد شد، اظهار کرد: با بهره گیری از تجربه ها و همکاری های دوسویه و هم افزایی دو شرکت می توان ارزش های افزوده جدیدی برای پتروشیمی اصفهان ایجاد کرد. وی تکالیف مجمع عمومی شرکت پتروشیمی اصفهان را نقشه راه این شرکت اعلام کرد و با ضروری دانستن انجام آن گفت: اجرایی شدن پروژه ها و طرح های جامع بهینه سازی شرکت از گام های پیش رو و اقدام های مؤثر این شرکت است که باید هرچه سریع تر آغاز و پیگیری شود.

فروش بیش از ۱۷ میلیون لیتر سوخت مرزی در منطقه زاهدان



مدیر شرکت ملی پخش فراورده های نفتی منطقه زاهدان گفت: سال ۹۹ پیش از ۱۷ میلیون لیتر نفت گاز به صورت فروش مرزی در پایانه ها و بازارچه های مرزی منطقه زاهدان توزیع شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پخش فراورده های نفتی منطقه زاهدان، ابراهیم پوریزدانی در این باره گفت: به منظور تسهیل در صادرات فراورده های نفتی، کاهش قاچاق سوخت و تأمین سوخت ناوگان ترانزیتی، پارسال ۱۷ میلیون و ۲۹۳ هزار لیتر نفت گاز از طریق بازارچه ها و پایانه های مرزی منطقه زاهدان در نواحی زاهدان، زابل و سراوان فروخته شده است. وی با اشاره به اینکه فروش سوخت مرزی در سال ۹۹ نسبت به سال ۹۸، با کاهش ۳۹ درصدی روبه رو بوده است، عرضه سوخت مرز نشینان در بورس، کاهش تردهای مرزی به دلیل ویروس کرونا و فروش سوخت در قالب طرح رزاق را از جمله دلایل این کاهش برشمرد. مدیر شرکت ملی پخش فراورده های نفتی منطقه زاهدان با اشاره به برخی طرح های حمایتی دولت از مرز نشینان از جمله طرح رزاق گفت: توزیع سوخت با نرخ صادرات مرزی در قالب طرح رزاق با هدف تأمین معیشت مرز نشینان، کمک به صادرات و پیشگیری از قاچاق سوخت، از ماه های پایانی سال ۹۹ در سیستان و بلوچستان آغاز شده است. پوریزدانی مقدار سوخت توزیع شده میان مرز نشینان از طریق طرح رزاق در سال ۹۹ را بیش از ۲ میلیون لیتر اعلام و تصریح کرد: با هماهنگی های انجام شده، سوخت مورد نظر توسط متولیان این طرح، از مبادی پالایشگاهی تأمین و حمل و با قیمت صادرات مرزی، بین مرز نشینان توزیع شده است.

انتصاب

با صدور حکمی از سوی مدیرعامل شرکت نفت خزر؛
معاون مدیرعامل شرکت نفت خزر منصوب شد

با صدور حکمی از سوی دکتر اصولی مدیرعامل شرکت نفت خزر، مهندس مهرداد اکبری به سمت معاون مدیرعامل این شرکت منصوب شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت نفت خزر، در متن حکم دکتر اصولی خطاب به مهرداد اکبری چنین آمده است:

نظر به مراتب تمهید و تجارب جنابعالی به موجب این حکم به عنوان معاون مدیرعامل شرکت نفت خزر منصوب می شوید. با عنایت به جایگاه و اهمیت این مسئولیت، توجه به مسائل ذیل در جهت تحقق اهداف و برنامه های شرکت حائز اهمیت و مورد تاکید است.

– نظارت بر امور فنی و اجرایی طرح ها، پروژه ها و قراردادهای شرکت از طریق واحدهای مجری .

– تقویت تعاملات و ارتباطات موثر با واحدهای درون سازمانی و همچنین بخش های برون سازمانی ، ارگان ها و سازمانهای ذیربط در جهت پیشبرد امور اجرایی شرکت.

– تلاش مجدانه در زمینه ارتقاء و تقالی سیستم مدیریت دارایی های فیزیکی، به خصوص ناوگان دریایی از طریق مدیریت های ذیربط.

– ارتباط مستمر با مدیران شرکت ، مجریان طرحها و پروژه ها و پیمانکاران طرف قرارداد با هدف ایجاد هماهنگی، شناسایی و رفع موانع و پیشرفت فعالیت ها.

ضروری است ضمن تدوین برنامه ها و باز تعریف فرآیندهای کاری در حوزه معاونت با اولویت امور فنی و مهندسی، گزارش فعالیت های اجرایی شرکت بر اساس میزان پیشرفت، موانع موجود ، راهکارها و اقدامات صورت پذیرفته از طریق واحدهای مجری طبق برنامه ریزی، به صورت مستمر در دوره های زمانی معین به اینجانب اعلام گردد.

امید است با تلاش و استعانت از خداوند متعال و از طریق تعامل با مدیریت ها و واحدهای ستادی و عملیاتی در انجام وظایف محوله موفق و پیروز باشید.

فرصت را مغتنم شمرده از خدمات جناب آقای محمود نیکوسخن که به افتخار بازنشستگی ناثل گردیده اند، در مدت تصدی این مسئولیت صمیمانه تقدیر و تشکر می گردد.

شایان ذکر است مهندس اکبری پیش از این مسئولیت هایی همچون رئیس امور اجرایی و مهندسی و عضو هیئت مدیره شرکت نفت خزر را در کارنامه خود داشته است.

خبر

محمد زارع پور اشکذری سرپرست شرکت نفت
ایرانول شد

حسین ایوبی مهریزی مدیرعامل هلدینگ نفت و گاز و پتروشیمی تامین (تاپیکو)، در حکمی محمد زارع پور اشکذری را به عنوان سرپرست شرکت نفت ایرانول منصوب کرد.

به گزارش روابط عمومی و تبلیغات شرکت نفت ایرانول، حسین ایوبی مهریزی مدیرعامل تاپیکو در آیین معارفه که ظهر روز سه شنبه ۳۱ فروردین در دفتر مرکزی شرکت نفت ایرانول برگزار شد، ضمن تقدیر از اقدامات رزاقی مدیرعامل پیشین ایرانول در پیشبرد اهداف شرکت، حکم انتصاب محمد زارع پور اشکذری را به وی اعطا کرد. مهندس زارع پور اشکذری دانش آموخته مدیریت اجرایی در مقطع کارشناسی ارشد و دانشجوی دکتری رشته مدیریت است و سوابقی همچون عضو هیات مدیره شرکت فولاد مبارکه اصفهان، عضو هیات مدیره و قائم مقام مالی و بازرگانی شرکت ذوب آهن اصفهان، عضو هیات مدیره و مدیرعامل شرکت رایان سایپا و مدیرعامل و نائب رئیس هیات مدیره شرکت خودروسازی زامیاد را در کارنامه خود دارد. وی همچنین دارای سوابق مدیریتی متعددی در شرکتهای بازرگانی بین المللی تامین اجتماعی، کربن ایران، سیمان فیروزکوه، شرکت سرمایه گذاری صنودق بازنشستگی نفت، گروه خودروسازی سایپا، مرکز امور مناطق آزاد و ویژه اقتصادی ریاست جمهوری، سازمان منطقه آزاد کیش، شرکت هواپیمایی و کشتیرانی و عمران کیش و ... است. محمدحسین رزاقی مدیرعامل سابق شرکت نفت ایرانول نیز روز شنبه(۲۸ فروردین) به عنوان عضو هیات مدیره و مدیرعامل شرکت نفت سپاهان منصوب شد. شرکت نفت ایرانول تولیدکننده، توزیع کننده و صادرکننده محصولات متنوع روانکار است که در سه بخش پالایشگاه روغن سازی تهران، پالایشگاه روغن سازی آبادان و مجتمع ظروف سازی و بسته بندی فعالیت دارد و در مجموع بیش از ۳۰ درصد سهم تولید روغن پایه کشور را به خود اختصاص داده است.

از سوی مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان تشریح شد؛

برنامه های عملیاتی نفت و گاز اروندان در ۱۴۰۰



این شرکت برشمرد.وی به کارهای در دست اقدام در زمینه بهره برداری، نگهداشت و افزایش تولید از میدان های زیر نظر این شرکت از جمله آزادگان شمالی و تلمبه خانه غرب کارون و تعمیر و نگهداری پست های برق منطقه نیز اشاره کرد و گفت: با توجه به برنامه تدوین شده از سوی شرکت ملی نفت ایران مبنی بر تولید افزون بر یک میلیون بشکه نفت از میدان های غرب کارون در سال ۱۴۰۴، ظرفیت سازی و ایجاد زیرساخت های لازم برای تحقق این هدف از برنامه های اصلی شرکت نفت و گاز اروندان در سال ۱۴۰۰ به شمار می آید.

گازهای مشعل واحد غرب کارون در کوتاه مدت تحت قرارداد فروش گازهای مشعل و در بلندمدت ارسال به تأسیسات جمع آوری گاز و گاز مایع ۳۲۰۰ در اولویت برنامه های امسال این شرکت لحاظ شده است. پورهنک تعمیر و تکمیل یک حلقه چاه در دارخوین و تبدیل آن به چاه تزریق پساب، ادامه کارهای اجرایی احداث و تکمیل لندفیل برای دفن کنده های حفاری، خرید و نصب مجموعه تصفیه فاضلاب در مناطق عملیاتی دارخوین و غرب کارون و بازرسی فنی بی وقفه خطوط لوله جریانی و انتقال نفت را از دیگر سرفصل های برنامه های زیست محیطی

نفت و گاز اروندان به نحوی آبی و خاکی است. در همین زمینه، توجه ویژه به مسائل زیست محیطی و حفظ اکوسیستم آب، خاک و هوا مکمل تولید و انجام عملیات صنعتی در این منطقه تلقی می شود. مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان تأکید کرد: در این زمینه پیشگیری از هرگونه آلودگی ناشی از نشست خطوط نفت در تالاب، پیگیری جمع آوری گازهای مشعل واحدهای یادآوران، آزادگان و باران شمالی با راه اندازی کارخانه گاز و گاز مایع ۳۲۰۰ در نیمه دوم سال، پیگیری احداث خط لوله انتقال گازهای مازاد واحد دارخوین به گاز و گاز مایع ۳۲۰۰ و جمع آوری

جریانی و نصب تسهیلات سرچاهی برای پنج حلقه چاه این میدان در دستور کار قرار دارد. به گفته پورهنک، تعمیرات اساسی واحدهای بهره برداری طبق برنامه سالانه و نگهداشت و افزایش تولید طبق جدول پیش بینی شده از سوی شرکت ملی نفت ایران از دیگر اقدام هایی است که با تلاش مستمر کارکنان این مجموعه در سال ۱۴۰۰ با جدیت دنبال می شود.

تام های بلند نفت و گاز اروندان در حفاظت از محیط زیست

وی به شرایط و موقعیت حساس حوزه عملیاتی این شرکت در تالاب هورالمظیم اشاره کرد و افزود: فعالیت

مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان مهم ترین برنامه های پیش روی این شرکت در سال ۱۴۰۰ را تشریح کرد و گفت: برنامه افزایش تولید از میدان نفتی دارخوین از جمله این برنامه هاست.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، جهانگیر پورهنک با اشاره به نام گذاری امسال به عنوان «تولید، پشتیبانی ها، مانع زدایی ها» عنوان کرد: برنامه های این شرکت در سال ۱۴۰۰ بر محور تولید و استفاده مطلوب از ظرفیت های فنی و تخصصی داخلی برای جلوگیری از کاهش تولید تمرکز دارد. وی افزود: براساس برنامه ریزی انجام شده، امسال پیگیری های لازم در اجرای طرح توسعه میدان های نفتی سپهر، جفیر، سوسنگرد، سهراب و فازهای میدان های دارخوین و آزادگان شمالی در غرب کارون بالغوی جدید قراردادهای نفتی انجام خواهد شد. مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان تأکید کرد: توسعه

این میدان ها از مهم ترین اقدام های این شرکت در روند ظرفیت سازی تولید نفت در گستره عملیاتی شرکت نفت و گاز اروندان است. پورهنک تحویل چاه های توسعه ای جدید در میدان های مشترک غرب کارون از سوی شرکت مهندسی و توسعه نفت به نفت و گاز اروندان و راه اندازی چاه های تعمیری میدان نفتی آزادگان جنوبی را از مواردی برشمرد که در اجرای برنامه افزایش تولید از این میدان انجام می شود. وی همچنین با اشاره به برنامه افزایش تولید از میدان نفتی دارخوین اظهار کرد: در این زمینه تعمیر و تکمیل حفاری سه حلقه چاه با دکل حفاری و احداث خطوط لوله

مطالعات ژئوفیزیکی پژوهشگاه نفت در ابودر پایان یافت؛

کاهش ریسک عملیات حفاری در میدان نفتی ابودر



ای و مشخص کردن نحوه توزیع و پراکندگی رخساره های لزره ای ماسه ای و شیلی برای سازندهای غار و آسماری و شناسایی و تفکیک سیال برای لایه آسماری بالایی بر اساس تازه ترین داده ها و بر اساس روش های نو لزره ای از دستاوردهای مهم این طرح به شمار می آید.

اینده در برنامه های توسعه میدان، ارزش افزوده چشمگیری به دنبال خواهد داشت. به گفته صیفی، تولید نقشه های به روزرسانی شده براساس تازه ترین داده ها و اطلاعات، تهیه ویژگی های مخزنی در محدوده داده های سه بعدی، تهیه نقشه های رخساره لزره

ابودر در پژوهشگاه صنعت نفت در زمینه ویژگی های اقتصادی این طرح گفت: از یک سو این طرح از مقدار خروج قابل توجه ای ارز از طریق واگذار نشدن طرح به شرکت ها و مؤسسه های خارجی جلوگیری کرده و از سوی دیگر نیز با کاهش ریسک حفاری های

و ارزشمند این طرح در شناسایی گسترش لایه های مخزنی میدان به عنوان ورودی در مطالعات توسعه ای حائز اهمیت است، به طوری که در طرح جامع توسعه میدان نیز این نتایج به شکل قابل ملاحظه ای استفاده شده است. مدیر طرح مطالعات ژئوفیزیکی میدان

انجام طرح مطالعه ژئوفیزیکی میدان ابودر که سال ۹۷ از سوی شرکت نفت فلات قاره ایران به پژوهشگاه صنعت نفت واگذار شده بود، با موفقیت به پایان رسیده و با توجه به شناسایی رخساره های لزره ای در این طرح و رفع ابهام هایی که در فواصل دور از نقاط چاهی وجود داشت، ریسک حفاری های آینده در این میدان نفتی کاهش یافته است.

به گزارش دانش نفت به نقل از پژوهشگاه صنعت نفت، حمید صیفی، مدیر طرح مطالعات ژئوفیزیکی میدان ابودر در پژوهشگاه صنعت نفت در این باره توضیح داد: مدیریت طرح های اکتشافی شرکت نفت فلات قاره طرحی پژوهشی را با هدف به کارگیری روش های نو و پیشرفته و کمتر متعارف تعبیر، تفسیر و سرشت نمایی لزره ای مخزنی در این میدان تعریف کرد و این طرح با حمایت مالی اداره پژوهش و فناوری آن شرکت به پژوهشگاه صنعت نفت واگذار شد. با توجه به اهمیت موضوع، به سرعت گروه زبده ای از متخصصان علوم زمین در قالب تیم اجرایی طرح گرد هم آمدند و با همفکری، تلاش شبانه روزی و همکاری سازنده با کارشناسان مدیریت طرح های اکتشافی و دیگر واحدهای شرکت نفت فلات قاره به عنوان کارفرما، توانستند کار را در مدد مقرر به سرانجام برسانند. وی افزود: نتایج کاربردی

در نشست هیئت دولت انجام شد؛

تسهیلات برای گازرسانی به مردم سیستان و بلوچستان افزایش می‌یابد



هیئت دولت با افزایش مبلغ تسهیلات اعطایی برای لوله‌کشی گاز داخلی منازل در استان سیستان و بلوچستان موافقت کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست جمهوری، هیئت وزیران در نشست عصر یکشنبه (پنجم اردیبهشت‌ماه) که به ریاست دکتر حسن روحانی، رئیس‌جمهوری برگزار شد، به منظور اتریختی مناسب طرح ضربتی گازرسانی در استان سیستان و بلوچستان که از سال ۱۳۹۷ آغاز و منتج به گسترش و توسعه زیرساخت‌های گاز در شهرهای هدف طرح یادشده شده است، مبلغ تسهیلات اعطایی قرض‌الحسنه برای افزایش اشتراک‌پذیری گاز و انجام لوله‌کشی داخل منازل در شهرهای دارای شبکه گاز استان سیستان و بلوچستان را از ۵۰ میلیون ریال به ۱۰۰ میلیون ریال به ازای هر خانوار (با معرفی خانوارها از سوی شرکت گاز استان) و تعداد تسهیلات تا سقف ۱۰۰ هزار فقره افزایش داد. در این نشست همچنین هیئت دولت در اجرای تکلیف مقرر در بند (هـ) تبصره (۶) قانون بودجه سال ۱۴۰۰ کل کشور، آیین‌نامه اجرایی مربوط به سقف و نحوه برگزاری مناقصه برای بیمه خسارات مالی و جانی مشترکان شهری، روستایی و سکونتگاهی عشایری گاز و برق را به تصویب رساند. به موجب این آیین‌نامه، سقف مبلغ مناقصه، معادل سقف اعتبارهای مندرج در ردیف‌های مربوط در قانون بودجه سال ۱۴۰۰ کل کشور و در حد وصولی ردیف‌های درآمدی

وزارتخانه‌های نفت و نیرو مکلف هستند با صدور بیمه‌نامه، مشترکان را از حقوق خود مطلع و متناسب با مبالغ دریافتی شرکت بیمه مربوط، خسارات وارده را جبران کنند. شرکت‌های بیمه‌گر منطقه، حوادث ناشی از موضوع این بند را در کمتر از دو ماه بررسی و حداکثر تا سه ماه پرداخت می‌کنند، خواه حوادث

قانون برگزاری مناقصات به صورت عمومی یا محدود بر اساس بالاترین تهدهای پیشنهادی بیمه‌گران است. همچنین بر اساس این مصوبه، تهدهای شرکت‌های بیمه‌گر حداقل معادل تهدهای مناقصه سال قبل و متناسب با حق بیمه مصوب امسال است. شرکت‌های بیمه‌گر با هماهنگی

مندرج در قانون یادشده و براساس قیمت‌های مقرر در مفاد بند (هـ) تبصره (۶) قانون یادشده و شامل واحدهای مسکونی و تجاری در پایان سال ۱۳۹۹ با پوشش همه مشترکان جدید در قالب ۲۵ درصد افزایش یا کاهش حجم قرارداد امضا شده است. نحوه برگزاری مناقصه نیز از طریق سازوکار

مندرج در قانون یادشده و براساس قیمت‌های مقرر در مفاد بند (هـ) تبصره (۶) قانون یادشده و شامل واحدهای مسکونی و تجاری در پایان سال ۱۳۹۹ با پوشش همه مشترکان جدید در قالب ۲۵ درصد افزایش یا کاهش حجم قرارداد امضا شده است. نحوه برگزاری مناقصه نیز از طریق سازوکار

در راستای فرهنگ سازی و بزرگداشت هفته زمین پاک صورت گرفت: پاکسازی روستاهای پیرامونی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد



طی مراسمی به مناسبت هفته زمین پاک و در یک حرکت نمادین جمعی از مدیران و کارکنان شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد با همراهی مسئولین شهرستان سرخس، اقدام به پاکسازی محیط زیست و جمع آوری زباله در محور روستاهای پیرامونی پالایشگاه نمودند.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد، رئیس واحد HSE شرکت در این خصوص گفت: در جوامع امروز بخشی از پسماندهای خانگی شامل پلاستیک، پاکت های کاغذی، کیسه ها در قالب زباله در محیط بیرونی رهاسازی می شود که این موضوع باعث آلودگی محیط زیست شده و تهدیدی برای سلامتی انسان ها است. سید اسماعیل قناری اذعان کرد: متناسفانه بعضی از افراد هنگام حضور در طبیعت مثل جنگل ها، کوهستان و مراتع یا سهل انگاری، زباله های خود را رها می کنند که این موضوع زمینه ساز آسیب جدی به محیط زیست و زمین می گردد و باید با فرهنگ سازی مردم را به عدم رهاسازی زباله و تفکیک زباله از مبداء و تحویل آنها به سازمان پسماند تشویق کرد.

نجات امروز زمین نمادی از زندگی سبز و

هدیه ای پاک به آیندگان است

وی تاکید کرد: با هدف حفظ محیط زیست و پاک نگهداشتن

اخبار گاز

تعمیرات خط لوله زیر دریایی جنوب کشور پایان یافت



مدیر منطقه ۶ عملیات انتقال گاز، از پایان موفقیت‌آمیز رفع نشتی خط لوله گاز ۱۲ اینچ زیر دریا خبر داد و گفت: همه مراحل تعمیراتی این عملیات با استفاده از دانش بومی و توان داخلی انجام شده است. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت انتقال گاز ایران، علیرضا عربلو در این باره اظهار کرد: با توجه به گزارش‌های بازرسی خط ۱۲ اینچ زیر دریا، انجام بازرسی از محل نشتی و ارزیابی نخست در دستور کار قرار گرفت و در اقدام اولیه با عملیات آچارکشی فلنج‌ها، نتیجه‌ای در توقف نشتی گاز حاصل نشد، سپس با استفاده از خدمات و تجهیزات داخلی و شناسایی شرکت‌های دریایی توانمند، مرحله بعدی تعمیرات خط لوله آغاز شد. وی با اشاره به مراحل پیمان‌سپاری و امضای قرارداد با شرکت‌های دارای صلاحیت بومی و تجهیزات دریایی و غواصی به روش AIR، بیان کرد: عملیات اجرایی تعمیرات نشتی با نظارت منطقه ۶ عملیات انتقال گاز در محدوده بندر پهل و بندر لافت با تعویض اسامارت فلنج با بیش از ۳۵ هزار نفرساعت از اسفندماه ۹۹ آغاز و پس از ۴۴ روز، فروردین‌ماه امسال با موفقیت تکمیل شد. مدیر منطقه ۶ عملیات انتقال گاز به چالش‌های موجود در انجام تعمیرات خط لوله زیر دریا اشاره کرد و گفت: به دلیل قرار داشتن موقعیت نقطه تعمیراتی در تنگه خور خوران در عمق ۳۲ متری و جریان شدید آب در زمان‌های جزرومد، همچنین کاهش دید به دلیل وجود گل و لای در اطراف لوله، با کاهش ساعت کار شبانه‌روزی روبه‌رو بودیم. عربلو با بیان اینکه خط لوله ۱۲ اینچ قشم - بندرعباس به طول ۱۸۵۰ متر بین جزیره قشم و بندر پهل واقع شده است، ادامه داد: بهره‌برداری، تعمیرات و نگهداری از خط زیر دریا به آموزش، برنامه‌ریزی و تجهیزات خاص نیاز دارد که همه اقدام‌ها با استفاده از توان و تجهیزات داخلی انجام می‌شود. وی به اهمیت این خط لوله نیز اشاره کرد و یادآور شد: تاکنون گاز تولیدشده در جزیره قشم افزون بر تأمین گاز مصرفی جزیره به شهرستان بندرعباس نیز انتقال داده می‌شد که امروزه با توجه به رشد اقتصادی و توسعه صنعتی جزیره قشم و افزایش مقدار مصرف گاز طبیعی، برنامه انتقال گاز به‌صورت معکوس و از خط ۳۰ اینچ منشعب از خط هفتم سراسری در دستور کار است.

از سوی پالایشگاه ایلام انجام شد؛

افزایش ۵۱ درصدی تحویل برق به شبکه غرب کشور

مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام از افزایش ۵۱ درصدی تحویل برق نیروگاه این پالایشگاه به شبکه غرب کشور در سال ۹۹ خبر داد.

روح‌الله نوریان در این باره گفت: بیش از ۴۱ هزار و ۵۰۰ مگاوات ساعت به شرکت مدیریت شبکه برق ایران در تابستان و زمستان سال ۹۹ تحویل شده است که این کار نقش مهمی در جلوگیری از خاموشی‌های ناشی از کمبود انرژی در استان داشت، وی با بیان اینکه فروش این مقدار انرژی برای کمک به تأمین برق کشور بوده است، تصریح کرد: همه واحدهای داخلی پالایشگاه از برق تولیدی توربین‌های پالایشگاه استفاده می‌کنند و توربین‌های مولد برق، اصلی‌ترین مبداء تولید انرژی در واحدهای صنعتی به‌ویژه در پالایشگاه هستند.

انجام عملیات تعمیرات TIP در تأسیسات ذخیره‌سازی سراج

سرپرست منطقه ۳ عملیات انتقال گاز گفت: با انجام تعمیرات TIP گامی دیگر برای انجام عملیات تزریق گاز، افزایش ایمنی و بازدهی ذخیره‌سازی گاز در تأسیسات سراج برداشته شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، رسول داودی‌نژاد گفت: تعمیرات بخش تزریق گاز تأسیسات ذخیره‌سازی سراج مطابق با برنامه زمان‌بندی انجام شده است و براساس مشاهده بعضی ایرادها روی بخش‌های مختلف سازه مشعل، عملیات ترمیم آن در دستور کار قرار گرفت و پس از دریافت تأییدیه‌های بازرسی فنی منطقه، عملیات جوشکاری برای ترمیم ایرادها روی این سازه انجام شد. وی افزود: همه مراحل انجام این عملیات توسط نیروهای متخصص واحد تعمیرات سراج و با همکاری واحد عملیات ساختمانی منطقه اجرایی شد. TIP قطعه‌ای است که در بالاترین ارتفاع برج سوختن مشعل‌ها قرار دارد و احتراق و جرقه در داخل این سازه را به‌وجود می‌آورد، همچنین تعمیرات و آمادگی آن به‌دلیل اینکه تزریق گاز به مخازن از این فصل آغاز می‌شود، اهمیت زیادی دارد.

به فکر حفظ آن باشند زیرا نجات امروز زمین نمادی از زندگی سبز و هدیه ای پاک به آیندگان است.

ساله در تمام دنیا برگزار میگردد و به همه مردم روی زمین یادآوری می‌شود که نباید سیاره خود «زمین» را فراموش کنند و باید

زباله های رها شده پاکسازی گردید تا از آلودگی هرچه بیشتر جلوگیری و پیشگیری شود. قادری بیان کرد: هفته زمین پاک هر

زمین از آلودگی در اقدامی نمادین مسیر روستای نوبنیاد تا گنبدلی در جاده سرخس به مشهد توسط دوستداران محیط زیست از انواع

اخبار

مدیر کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی خبر داد:
افزایش ۷ درصدی تولید پتروشیمی‌ها در
فروردین ۱۴۰۰

مدیر کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی از افزایش هفت درصدی تولید انواع محصول پتروشیمی در نخستین ماه از سال ۱۴۰۰ نسبت به مدت مشابه در سال ۹۹ خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، سیدجلال میرهاشمی با اعلام این خبر اظهار کرد: مجتمع‌های پتروشیمی فروردین‌ماه امسال عملکرد قابل قبولی را ثبت کردند و با توجه به تأمین پایدار خوراک، تولید انواع محصول پتروشیمی با افزایشی مطلوب ادامه دارد.وی افزود: مجموع تولید مجتمع‌های پتروشیمی در فروردین‌ماه امسال حدود ۵.۵ میلیون تن بود.مدیر کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بیان اینکه امسال با توجه به ظرفیت‌های موجود و اقدام‌های در حال انجام، صنعت پتروشیمی ایران آمادگی دارد رشد تولید را محقق کند، گفت: همه شرایط و زیرساخت‌ها برای تحقق جهش تولید در صنعت پتروشیمی ایران فراهم شده است و افزون بر راه‌اندازی و بهره‌برداری طرح‌های جدید، با اقدام‌های انجام‌شده امسال نیز از ظرفیت‌های خالی تولید برخی از مجتمع‌های موجود استفاده خواهد شد.میرهاشمی به رعایت کامل دستورعمل‌های بهداشتی در دوران شیوع ویروس کرونا در مجتمع‌های پتروشیمی اشاره و تصریح کرد: واحدهای پتروشیمی همواره همکاری بسیار مطلوبی برای رعایت الزام‌های بهداشتی و تولید مواد اولیه مورد نیاز بخش بهداشت و درمان داشته‌اند.

دفتر توسعه کسب و کار دانش‌بنیان شرکت ملی صنایع پتروشیمی:
توسعه قراردادهای بومی‌سازی فناوری در
پتروشیمی در دستور کار است

سرپرست دفتر توسعه کسب‌وکار دانش‌بنیان شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: توسعه قراردادهای بومی‌سازی فناوری در صنعت پتروشیمی و حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان در اجرای طرح‌های پتروشیمی، از مهم‌ترین اهداف این مرکز است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، حسن قلی‌پور در نشست همکاری مشترک پارک فناوری پردیس با مرکز توسعه کسب‌وکارهای دانش‌بنیان صنعت پتروشیمی که با هدف به‌کارگیری ظرفیت شرکت‌های عضو پارک فناوری پردیس در حوزه صنعت پتروشیمی برگزار شد، گفت: توسعه قراردادهای بومی‌سازی فناوری در صنعت پتروشیمی و حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان در اجرای طرح‌های پتروشیمی، از مهم‌ترین اهداف راه‌اندازی مرکز توسعه کسب‌وکارهای دانش‌بنیان صنعت پتروشیمی در آذرماه ۱۳۹۹ بود. وی همچنین شناسایی تقاضاهای شرکت‌های دانش‌بنیان در زمینه طراحی و ساخت تجهیزات مورد نیاز صنعت پتروشیمی را از دیگر برنامه‌های مهم این مرکز برشمرد.سرپرست دفتر توسعه کسب‌وکار دانش‌بنیان شرکت ملی صنایع پتروشیمی در این نشست ضمن تأکید بر استفاده از همه ظرفیت‌های شرکت‌های عضو پارک در همکاری با صنعت پتروشیمی، افزود: امکان تأسیس فن بازار تخصصی صنعت پتروشیمی از ابزارهای شکل‌گیری زیست بوم اقتصاد دانش‌بنیان در صنعت پتروشیمی است.

بررسی امکان تأسیس فن بازار تخصصی صنعت پتروشیمی

به گزارش پارک فناوری پردیس، احمد عسگری، مدیرکل سرمایه‌گذاری و بومی‌سازی پارک فناوری پردیس نیز در این نشست با اشاره به جایگاه و مأموریت ملی پارک فناوری پردیس در توسعه اقتصاد دانش‌بنیان در صنعت نفت و زیرساخت‌های موجود، تصریح کرد: پارک فناوری پردیس با ایجاد زنجیره هم‌رسانی عرضه و تقاضای فناوری جریان‌های فناوری و نوآوری در این حوزه تجربه همکاری با صنعت نفت را دارد.وی توضیح داد: هدف از این همکاری ایجاد همکاری نزدیک میان شرکت‌های دانش‌بنیان و مدیران و کارشناسان با مرکز توسعه کسب‌وکارهای دانش‌بنیان صنعت پتروشیمی است.مدیرکل سرمایه‌گذاری و بومی‌سازی پارک فناوری پردیس، هم‌رسانی عرضه و تقاضای فناوری با استفاده از توانمندی شرکت‌های دانش‌بنیان سراسر کشور، پذیرش مسئولیت‌های حقوقی، مالی و اجرای پروژه‌های دانش‌بنیان در این صنعت و حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان در تأمین ضمانت‌های مورد نیاز قراردادها و دریافت استانداردهای ملی و بین‌المللی را از موارد دیگر حمایت‌های پارک در توسعه اقتصاد دانش‌بنیان در صنعت نفت معرفی کرد.

پتروشیمی‌های ماهشهر ۸ هزار بسته معیشتی به
نیازمندان اهدا کردند

۸ هزار بسته معیشتی از سوی شورای راهبردی شرکت‌های پتروشیمی منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی به نیازمندان اهدا شد. به گزارش دانش نفت به نقل از سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، در مراسمی ۸ هزار بسته معیشتی از سوی این سازمان به نهادهای حمایتی کمیته امداد امام (ره)، اداره بهزیستی و سازمان حمایت از زندانیان تحویل شد.این کمک‌ها به مناسبت سالروز میلاد کریم اهل بیت، حضرت امام حسن مجتبی (ع)، به مبلغ ۴۵ میلیارد ریال از محل اعتبارات شورای راهبردی شرکت‌های منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی خریداری شده است.سید امید شهیدی‌نیا، رئیس شورای راهبردی سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی در این مراسم گفت: از آغاز همه‌گیری کرونا مجموعه اقدام‌هایی از سوی شورای راهبردی انجام شد که یکی از اهداف ما کمک به کشور آسیب‌پذیر بود و بر این اساس، تاکنون چهار مرحله بسته معیشتی توزیع کرده‌ایم.وی افزود: در این چهار مرحله، تاکنون ۲۶ هزار بسته اقلام مصرفی، خوراکی و بهداشتی تأمین و میان نهادهای حمایتی شهرستان توزیع شده است. توزیع این بسته‌ها از امروز با اعزام به روستاهای شهرستان آغاز شده است و در روزهای آینده در شهرها نیز توزیع می‌شود.

برگزاری نشست خبری دومین همایش چشم‌انداز اقتصاد صنایع پلاستیک در ایران ۱۴۰۰؛

ظرفیت تولید صنایع پلیمر می‌تواند
به ۳ برابر افزایش یابد

۲۰ ما قطعه سازی در ایران داشتیم. رشد چنین صنعت ریشه داری نشان می‌دهد تداوم اجتماعی و فرهنگی این صنعت نیز بالاست و امتحان خود را در کشور پس داده است.

همایش چشم‌انداز اقتصاد صنایع پلیمر
در ایران ۱۴۰۰ برگزار می‌شود

فرزانه علیرضایی دبیر کل انجمن ملی صنایع پلیمر ایران و دبیر اجرایی همایش نیز در ادامه این نشست به بیان اهداف اصلی برگزاری این همایش پرداخت و گفت: با توجه به مشاهده برخی سردرگمی‌ها در سرمایه‌گذاری و توسعه، و عدم پیش‌بینی و تحلیل شرایط آینده در میان واحدهای تولیدی و همچنین با وجود ظرفیت‌های بالای انجمن ملی با عضویت ۱۴ تشکل که طیف گسترده‌ای از فعالیت‌ها در صنعت پلیمر را شامل می‌شود، تصمیم گرفتیم دید کلی و برآورد صحیحی از آینده این صنعت را در ابتدای هر سال برای فعالان ترسیم کنیم و به همین منظور سال ۹۸ اولین دوره همایش اقتصاد در صنعت پلیمر برگزار و با استقبال بالایی همراه شد.وی افزود: در سال جاری نیز دومین دوره این همایش در ۷ محور و ۲ قسمت سخنرانی‌های عمومی و سخنرانی‌های مرتبط با صنایع بالادست و پایین دست برگزار می‌شود که از ظرفیت صاحب نظران دولتی و خصوصی، متخصصین حوزه اقتصاد و پلیمر استفاده شده است.

موانع توسعه صنعت پلیمر در ایران
چیست؟

در ادامه این نشست خبرنگاران سوالات خود را مطرح کردند.برمک

معتقدیم با بهبود قوانین و مقررات، به کارگیری مشوق‌ها و از بین رفتن موانع، به راحتی می‌توانیم به ظرفیت تولید بیش از ۳ برابر ظرفیت کنونی دست یابیم. این ۳ برابر شدن تولید تأثیر بسزایی در ارزآوری و اشتغال نیز خواهد داشت.وی گفت: از مهم ترین سرفصل‌های فعالیت انجمن ملی صنایع پلیمر ایران، بهسازی منابع انسانی و افزایش دانش و مهارت و آموزش منابع انسانی و بالا بردن توان رقابتی بنگاه‌هاست. در همین راستا دوره های آموزشی و همایش‌های مرتبط برگزار می‌شود که همایش اقتصاد در صنعت پلیمر نیز به همین منظور دو سال متوالی برگزار شده است.

توسعه صنایع پلیمر منجر به توزیع
ثروت منابع نفتی می‌شود

علیرضا میربلوک دبیر کل خانه صنعت، معدن و تجارت استان تهران و مشاور و عضو کمیته علمی و اجرایی این همایش نیز در ادمه خاطر نشان کرد: صنایع پلاستیک هم در کشورهایی با منابع نفتی و هم کشورهای بدون این منابع، صناعی اشتغالزا و ثروت آفرین هستند و این صنایع برای کشور ما ادامه زنجیره خام‌فروشی است، اما برای کشورهایی مثل آلمان، ترکیه و ژاپن سرفصل جدیدی محسوب شده و برای آنها صناعی عدالت محور اقتصادی است، به عبارتی در توزیع ثروت در صنایع کوچک و متوسط صنعت پلاستیک در رتبه اول یا دوم قرار دارد. وی افزود: قدمت صنایع پلیمر در ایران به سال ۱۳۳۶ برمی‌گردد و اولین پلیمر گرانولی ایران مربوط به سال ۱۳۷۱ است و البته پیش از این‌ها در اوایل دهه

عضو انجمن پلیمر گفت: معتقدیم با بهبود قوانین، به کارگیری مشوق‌ها و از بین رفتن موانع، به راحتی می‌توانیم به ظرفیت تولید ۳ برابر ظرفیت کنونی دست یابیم. این ۳ برابر شدن تولید تأثیر بسزایی در ارزآوری و اشتغال نیز خواهد داشت.

نشست خبری دومین همایش چشم‌انداز اقتصاد صنایع پلاستیک در ایران ۱۴۰۰ با حضور برمک قنبرپور دبیر کل همایش، علیرضا میربلوک مشاور علمی و اجرایی و فرزانه علیرضایی دبیر اجرایی همایش و با مشارکت اصحاب رسانه به صورت آنلاین برگزار شد.

برمک قنبرپور عضو هیات مدیره و رئیس کمیسیون آموزش انجمن ملی صنایع پلیمر ایران در ابتدای این نشست با اشاره به برگزاری دومین همایش اقتصاد صنایع پلاستیک در سال جاری گفت: با توجه به شرایط کشور و برخی بحران‌های جهانی و داخلی، اهمیت علم اقتصاد برای فعالان اقتصادی روز به روز پررنگ‌تر شده است. در سلطوح حاکمیتی ۸ سال است که محور اصلی جهت‌دهی مسیر حوزه‌های مختلف جامعه، اقتصاد و تولید است که در نامگذاری‌های سال از سوی مقام معظم رهبری نیز مبرهن است.وی افزود: مهم ترین ابزار برای پیشرفت در مسیر توسعه، استفاده دقیق از علم اقتصاد است. فعالان صنعت پلیمر معتقدن بزرگترین مزیت رقابتی کشور ما در حوزه اقتصاد، صنایع پتروشیمی و پلیمر است، چرا که هر قدر از خام‌فروشی فاصله گرفته و محصولاتی با ارزش افزوده بیشتر چه در داخل و چه برای صادرات استفاده کنیم، در افزایش تولید ناخالص ملی و در نتیجه رشد و توسعه و پیشرفت کشور تأثیرگذارتر خواهیم بود.

ظرفیت تولید صنایع پلیمر می‌تواند به ۳
برابر افزایش یابد

دبیر کل همایش چشم‌انداز اقتصاد صنایع پلاستیک در ایران ۱۴۰۰ خاطر نشان کرد: صنایع پلیمر ایران، اشتغالزاترین صنایع کشور با بیش از ۷۵۰ هزار نفر نیروی انسانی هستند و نگاه اجمالی به تعداد صدور پروانه‌های تأسیس و بهره‌برداری از سوی وزارت صمت نشان می‌دهد.قنبرپور گفت: ظرفیت تولید صنایع پلیمر ایران بیش از ۲۰ میلیون تن است، اما امروز با ظرفیت تنها ۵ میلیون تولید فعالیت می‌کند که با همین میزان، ارزآوری بیش از ۵۱ میلیارد دلاری و اشتغالزایی ۷۵۰ هزار نفری برای کشور را رقم زده است و

با هدف بی‌نیازی از واردات محصولات خارجی؛

سبد پلی اتیلن ترفتالات ایران متنوع تر شد

بود و صرفه‌جویی قابل قبولی در مصرف سوخت و انرژی صنایع تکمیلی و پایین‌دستی پتروشیمی مصرف‌کننده این گرید خواهد شد.شیخ‌نژادمقدم یکی از اقدام‌های دیگر را بهینه‌سازی فرایند و بالا بردن سرعت ریسندگی از طریق کاهش پارگی نخ‌ها برای گرید نساجی HB PET عنوان کرد و افزود: افزون بر این، تولید گریدهای جدیدی همچون گرید چادر مشکی، Low Melt برای تولید انواع الیاف نایافته در صنایع نساجی و بهداشتی که فقط سه گرید بین‌المللی دارد، از دیگر دستاوردهای این شرکت است، بنابراین در ۶ گرید توانایی تولید را کسب کرده‌ایم.وی درباره تولید گرید جدید High Viscose PET که به اصطلاح نخ پلی‌استر

مهندسی هم گفته می‌شود، اظهار کرد: این گرید برای تولید نخ‌های صنعتی با استحکام بسیار بالا به‌کار می‌رود. نخ پلی‌استر مهندسی با گریدهای ۸۵۰، ۹۵۰ و ۱۰۵۰ تولید می‌شود که هرکدام در یک محدوده استحکام برای صنایع پایین‌دستی استفاده می‌شوند. موارد مصرف نخ پلی‌استر مهندسی در نخ تایر، چادرهای برزنتی، پارچه‌های محکم، تورهای ماهیگیری، طناب‌های بارگیری کشتی و نوار نقاله است.رئیس واحد تحقیق و توسعه شرکت پتروشیمی شهیدتندگویان از انجام مراحل آزمایشگاهی و صنعتی تولید گریدهای جدیدی همچون PET C یا کریستال پت به‌منظور کاربرد در ظروف آون و ماکروویو که سه گرید آن در مرحله

کسب دانش فنی است، خبر داد و افزود: افزون بر این تولید PET G در مرحله پژوهشی است، ضمن آنکه مراحل پژوهشی و آزمایشگاهی تولید AUV PET و PET زیست‌تخریب‌پذیر در حال انجام است.به گفته شیخ‌نژادمقدم، در دو سال گذشته تاکنون با هدف متنوع‌سازی سبد محصولات، کاهش ریسک و هزینه‌ها، افزایش سودآوری و پایداری عملیات تولید بیش از ۱۰ محصول و گرید جدید شامل ۶ گرید Low Melt پلی‌اتیلن ترفتالات، High Viscose PET یا نخ پلی‌استر مهندسی، گرید چادر مشکی، AUV PET G، PET و PET تخریب‌پذیر ... مراحل تولید تجاری و آزمایشگاهی را با موفقیت پشت سر گذاشته‌اند.

رئیس واحد تحقیق و توسعه شرکت پتروشیمی شهیدتندگویان با هدف متنوع‌سازی و کاهش واردات محصولات خارجی از تولید چند گرید جدید محصولات زنجیره پلی‌اتیلن ترفتالات خبر داد و گفت: ایران به جمع کشورهای فعال در حوزه پژوهش، آزمایش و تولید پلی‌اتیلن ترفتالات زیست‌تخریب‌پذیر پیوسته است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پتروشیمی شهیدتندگویان، عبدالله شیخ‌نژادمقدم در تشریح مهم‌ترین برنامه‌های متنوع‌سازی تولید محصولات این زنجیره پلی‌اتیلن ترفتالات صنعت پتروشیمی، گفت: با توجه به سیاست‌ها و برنامه‌های ابلاغی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج

از سوی مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران تشریح شد؛

طرح مطالعات جامع مخازن نفت مرکزی

- مطالعه میدان‌های سرخون، سراج و تنگ‌بیجار در قالب طرح مطالعات جامع مخازن این شرکت پایان یافته و مطالعه جامع میدان کنگان نیز رو به تکمیل است
- پروژه‌های در حال اجرای میدان‌محور با مشارکت دانشگاه‌ها شامل همه فعالیت‌های مطالعاتی، آزمایشگاهی و ازدیاد برداشت است. در این بخش ۶ میدان در قالب سه پروژه در حال اجراست
- مطالعات میدان‌های تنگ‌بیجار، باباقیر، بانکول و سمند به دانشگاه شهید چمران و میدان خشت به دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات تهران واگذار و اجرای آن آغاز شده است، مطالعات میدان دانان نیز به دانشگاه ایلام واگذار شده و در مرحله نهایی شرح کار فنی است



مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران گفت: مطالعه میدان‌های سرخون، سراج و تنگ‌بیجار در قالب طرح مطالعات جامع مخازن این شرکت پایان یافته و مطالعه جامع میدان کنگان نیز رو به تکمیل است. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، مهندس رامین حاتمی با اشاره به واگذاری مطالعات جامع ۹ میدان این شرکت، گفت: تاکنون مطالعه میدان‌های سرخون، سراج و تنگ‌بیجار به پایان رسیده و میدان‌های دهلران و هما نیز امسال نهایی خواهد شد. وی افزود: بر اساس ابلاغیه راهبرد توسعه و بهره‌برداری صیانتی از مخازن نفت و گاز از سوی وزارت نفت، مطالعه چهار میدان کنگان، خانگیران، سروستان و سعادت‌آباد نیز تاکنون واگذار شده که مطالعه میدان کنگان در حال پایان است و نتایج آن ماه آینده به برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران ارائه خواهد شد. مطالعات ۶ میدان شامل شانول، وراوی، نفت‌شهر، تاینک، آغار و دالان نیز در مرحله انجام مناقصات مربوطه و تعیین مشاور است. حاتمی درباره واگذاری پروژه‌های مطالعات میدان‌محور با مشارکت دانشگاه‌های معتبر کشور نیز تصریح کرد: پروژه‌های در حال اجرای میدان‌محور با مشارکت دانشگاه‌ها شامل همه فعالیت‌های مطالعاتی، آزمایشگاهی و ازدیاد برداشت است. در این بخش ۶ میدان در قالب سه پروژه در حال اجراست که مطالعات میدان‌های تنگ‌بیجار، باباقیر، بانکول و سمند به دانشگاه شهید چمران و میدان خشت به

دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات تهران واگذار و اجرای آن آغاز شده است. مطالعات میدان دانان نیز به دانشگاه ایلام واگذار شده و در مرحله نهایی شرح کار فنی است. بر اساس

این گزارش، شرکت نفت مناطق مرکزی ایران مسئولیت تولید و توسعه ۸۴ میدان نفتی و گازی را در ۱۱ استان ایلام، بوشهر، چهارمحال و بختیاری، خراسان رضوی، خوزستان، فارس، قم، کرمانشاه،

کهگیلویه و بویراحمد، لرستان و هرمزگان بر عهده دارد که تاکنون ۱۳ میدان گازی و ۱۳ میدان نفتی توسعه‌یافته و در مدار تولید بوده و توسعه دیگر میادین نیز در برنامه‌های آتی شرکت

قرار دارد. این شرکت در سال ۱۳۹۹ موفق شده در مجموع ۶۳ میلیون بشکه نفت و میعانات گازی و ۷۰ میلیارد مترمکعب گاز از میدان‌های تحت پوشش خود تولید نماید.

ایجاد یک میلیون مترمربع فضای سبز در زاگرس جنوبی

شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی همسو با مسئولیت‌های اجتماعی و به‌منظور توسعه صنعت سبز و حفاظت از محیط زیست، حدود یک میلیون و ۵۰ هزار مترمربع فضای سبز صنعتی ایجاد کرده است. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، سیدابوالحسن محمدی، مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی هم‌زمان با روز زمین پاک گفت: با توجه به نقش مؤثر درخت و فضای سبز در پاک‌ی هوا و بالا رفتن روحیه کارکنان شاغل به‌ویژه در مناطق عملیاتی، این شرکت اقدام به کاشت بیش از ۳۷ هزار اصله درخت در مناطق عملیاتی کرده و در مجموع مساحت فضای سبز

ایجادشده تاکنون به حدود یک میلیون و ۵۰ هزار مترمربع رسیده است. وی با اشاره به اینکه این شرکت بیش از ۳ میلیون و ۸۰۶ هزار مترمربع فضای صنعتی در اختیار دارد، افزود: اکنون نسبت فضای سبز موجود در زاگرس جنوبی به فضای صنعتی به حدود ۲۷ درصد می‌رسد و این در حالی است که استاندارد سازمان محیط زیست در این زمینه ۱۰ درصد است. مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی سرانه فضای سبز جهانی را به ازای هر نفر ۲۰ تا ۲۵ مترمربع عنوان و اظهار کرد: سرانه فضای سبز زاگرس جنوبی ۱۸۹ مترمربع به ازای هر نفر است که در پنج منطقه عملیاتی آغار و دالان، نار و کنگان، پارسین، سرخون و گشوی جنوبی

و سروستان و سعادت‌آباد احداث شده است. محمدی با تأکید بر توجه به تغییرات اقلیمی و وقوع خشکسالی در مناطق مختلف گفت: کاشت درختان سازگار با شرایط آب و هوایی مناطق عملیاتی با حداقل نیاز آبی، انواع درختان شمر و غیر شمر و انواع گل و گیاه به فراخور شرایط آب و هوایی در مناطق پنجگانه عملیاتی این شرکت به روش آبیاری قطره‌ای ضروری است. وی به مدیریت پسماندها در این شرکت اشاره کرد و افزود: مقدار پسماند عادی تولیدشده در این شرکت ماهانه حدود ۴۰ هزار کیلوگرم است که عملیات انتقال و دفع پسماند با همکاری شهرداری شهرستان‌های مجاور مناطق عملیاتی انجام می‌شود. مدیرعامل شرکت بهره‌برداری

نفت و گاز زاگرس جنوبی به پسماندهای صنعتی نیز اشاره و اظهار کرد: این نوع پسماندها نیز به فراخور میزان تولید گاز، مایعات گازی و نفت، به‌طور موقت در حوضچه‌های پساب جمع‌آوری می‌شوند و براساس نوع پسماند به روش‌های استاندارد و مورد تأیید سازمان حفاظت محیط زیست دفع می‌شوند. محمدی تصریح کرد: مقدار پساب‌های بهداشتی این شرکت نیز ماهانه حدود ۱۵ هزار مترمکعب است که بیش از ۹۰ درصد آن به روش‌های بیولوژیکی تصفیه و برای آبیاری فضای سبز استفاده می‌شود. وی گفت: به تأیید سازمان حفاظت محیط زیست استان فارس، اقدام‌های دولبلانه این شرکت در مناطق عملیاتی در زمینه احداث آب‌شخور حیوانات و نگهداری از

طرح جمع‌آوری گازهای همراه چشمه‌خوش کلید خورد

مدیر تولید شرکت نفت مناطق مرکزی ایران از آغاز عملیات اجرایی پروژه جمع‌آوری گازهای مشعل میدان نفتی چشمه‌خوش در استان ایلام خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، احمد جچی گفت: این شرکت همسو با برنامه‌های کلان وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران مبنی بر شتاب‌بخشی در اجرای کردن دستورعمل‌های حفظ محیط زیست و کاهش آلایندگی‌های زیستی، جمع‌آوری گازهای مشعل را هدف‌گذاری و عملیاتی کرده است. در همین زمینه این شرکت جمع‌آوری گازهای مشعل میدان نفتی چشمه‌خوش را اواخر سال گذشته به یک شرکت داخلی واگذار کرد که بر اساس قرارداد ۶۷ میلیون فوت‌مکعب در روز از گازهای انتقالی به مشعل در مدت ۶ ماه جمع‌آوری می‌شود. وی درباره زمان بهره‌برداری این پروژه توضیح داد: طبق برنامه زمان‌بندی و با توجه به آماده بودن کمپرسورها در کارخانه شرکت پیمانکار، پیش‌بینی می‌شود تا ابتدای مهرماه امسال، واحد جمع‌آوری و استحصال میعانات گازهای مشعل چشمه‌خوش راه‌اندازی و وارد فاز تولید شود و از محل فروش گازهای این میدان، حدود ۵ میلیون دلار در سال ارزش افزوده رقم بخورد. جچی هدف از اجرای این پروژه را بهره‌برداری مناسب از سرمایه‌های ملی، استفاده از توانمندی‌های داخلی در زمینه ساخت تجهیزات کاربردی از جمله کمپرسورها، توسعه اقتصادی، حذف یا کاهش حداکثری آلایندگی‌های زیست محیطی دانست که با تکمیل زنجیره ارزش در فرایند نفت و گاز، ایجاد فرصت‌های سرمایه‌گذاری مولد، رونق کسب‌وکار و اشتغال‌زایی را در منطقه غرب کشور فراهم می‌آورد. میدان نفتی چشمه‌خوش در ۵۲ کیلومتری شهرستان دهلران در استان ایلام واقع شده است.

در شرکت نفت مناطق مرکزی ایران محقق شد؛

طراحی و پیاده‌سازی نرم‌افزار مدیریت اطلاعات فنی پیشرفته

انواع داده‌های یک مکان اطلاعاتی بدون محدودیت، دریافت اطلاعات جهت بارگذاری با فرمت‌های DBF، SQL، TXT، اشاره کرد. همچنین امکان آرشیو الکترونیکی مستندات و پیوست‌های هر داده، آرشیو نمودن الگوهای رقمی مورد استفاده در سیستم TDMS، تعریف انواع مکان‌های استقرار و نصب تجهیزات بصورت درختواره بدون محدودیت، نسبت دادن اطلاعات تعریف شده در ساختار داده به مکان‌های اطلاعاتی تعریف شده، دریافت اطلاعات موقعیت جغرافیایی داده‌ها از سیستم‌های (GIS) و بارگذاری آنها در سیستم، اطلاعات جغرافیایی GIS، ثبت وقایع نگاری و عملکردی برای هر مکان اطلاعاتی و ثبت لاگ‌شیت‌های بهره‌برداری و تولید هر میدان، چاه، تجهیز از دیگر قابلیت‌های آن به شمار می‌رود.

عمل آمد تا این اطلاعات در محیطی کارا و امن مدیریت شود و از ابتدای مهر سال ۱۳۹۱ با بکارگیری این نرم‌افزار با همکاری مدیریت امور فنی، عملیات پیاده‌سازی و جانمایی اقسام اطلاعاتی تولید را آغاز و از تاریخ یاد شده به صورت روزانه کلیه اطلاعات تولید چاه‌های شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در این سامانه بارگذاری و بروزرسانی می‌شود. بر اساس این گزارش، از جمله قابلیت‌های این نرم‌افزار می‌توان به مواردی همچون امکان تعریف سطوح ساختار داده بدون محدودیت سطح، دسترسی برای هر سطح ساختار درختی نودهای اطلاعاتی پویا، دسته‌بندی مکان‌های اطلاعاتی بدون محدودیت، تعریف پارامتر (فیلد) برای هر مکان اطلاعاتی بدون محدودیت، تعریف انواع فهرست و لیست های پایه جهت استفاده در تعاریف پارامترها،

طراحی و پیاده‌سازی این نرم‌افزار تصریح کرد: صنعت نفت کشور با قدمتی بیش از ۱۰۰ سال که مخازن نفت و گاز توسعه یافته نیمه دوم عمر خود را می‌گذرانند، همواره با چالش‌هایی از حیث مدیریت داده مواجه بوده است. اطلاعات ذی‌قیمتی که با نزدیک شدن به پایان عمر مخازن و کاهش فشار و در پی آن تولید، ارزش و احساس نیاز به آنها به منظور انجام محاسبات و تحلیل‌های کارشناسی و نیز تصمیم‌سازی‌های مدیریتی دو چندان می‌شود. وی در خصوص ضرورت استفاده از این نرم‌افزار عنوان کرد: مدیریت و تحلیل داده‌های تولید و نیز بکارگیری این اطلاعات در مدل‌های مخازن در راستای مدیریت یکپارچه، بهینه و صیانتی از نیازهای ضروری صنعت نفت است. براین اساس تلاش گسترده‌ای در این خصوص در اداره مهندسی پتروفیزیک به

و پیشرفته را داشته و نیز دارای انعطاف کافی جهت پردازش اطلاعات بوده و امکان تولید انواع گزارشات و نمودارهای فنی تحلیلی و مدیریتی را دارا می‌باشد. با استفاده از این نرم‌افزار امکان ثبت کلیه اطلاعات موجود اعم از عملیات‌ها، مطالعات و آزمایش‌های انجام شده بر روی چاه‌ها، میادین و تاسیسات مرتبط را در یک چرخه کاری (Work Flow) برای کاربران بر اساس سطوح دسترسی تعیین شده میسر می‌سازد. وی افزود: این نرم‌افزار در فاز اول اطلاعات تولید روزانه کلیه چاه‌های شرکت نفت مناطق مرکزی ایران را مدیریت نموده و هم‌اکنون بصورت بر خط در مناطق عملیاتی غرب و شرق کشور آماده بهره‌برداری و بارگذاری اطلاعات است. رئیس اداره مهندسی پتروفیزیک شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در رابطه با نیازهای صنعت و مراحل اجرای

نرم‌افزار مدیریت اطلاعات فنی (TDMS) با هدف ایجاد بانک اطلاعاتی پویا با رویکرد ثبت و آرشیو اطلاعات بخش بالادستی صنعت نفت و گاز طراحی و پیاده‌سازی شده است. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، مهندس شبروان شعبانی رئیس اداره مهندسی پتروفیزیک این شرکت درباره قابلیت‌های این نرم‌افزار گفت: نرم‌افزار مدیریت اطلاعات فنی با نام اختصاری TDMS (Technical Data Management System)، با هدف ایجاد بانک اطلاعاتی پویا با رویکرد ثبت و آرشیو اطلاعات فنی بخش بالادستی صنایع نفت و گاز با استفاده از توان فنی و تخصصی شرکت نفت مناطق مرکزی در این شرکت پیاده‌سازی شده است. وی در این باره گفت: این نرم‌افزار قابلیت ورود داده و جستجوی سریع

مناطق نفت خیز جنوب برای افزایش تولید نفت اعلام آمادگی کرد؛

باز گشت به تولید در سطحی فراتر از پیش از تحریم‌ها

مهندس احمد محمدی: مناطق نفت خیز جنوب با توان تولید روزانه بیش از ۳ میلیون بشکه نفت، توانایی تأمین ۸۰ درصد نفت تولیدی کشور را دارد



مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب از آمادگی این شرکت برای افزایش تولید نفت تا رقمی فراتر از مقدار تولید پیش از تحریم‌ها در سال ۱۳۹۷ خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، مهندس احمد محمدی گفت: با تحقق برنامه‌های طراحی‌شده در دو سال اخیر و ایجاد ظرفیت تولید که با تلاش کارکنان و متخصصان فنی و عملیاتی در ستاد و شرکت‌های بهره‌برداری تابع انجام شد، این شرکت آماده برگشت به تولید در سطحی فراتر از مقدار تولید پیش از تحریم‌ها در سال ۱۳۹۷ شده است.

وی با اشاره به نام‌گذاری امسال به نام «تولید، پشتیبانی‌ها، مانع‌زدایی‌ها» افزود: شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب بر اساس رسالت ذاتی خود و به‌منظور تحقق نامگذاری سال ۱۴۰۰، با برنامه‌ریزی و پیش‌بینی منابع لازم برای تحقق برنامه تولید امسال که در آن روند افزایشی مستمر پیش‌بینی شده، توان تولید خود را افزایش داده و البته تحقق چنین هدف بزرگی، مستلزم تأمین خدمات، پشتیبانی و رفع موانع تولید است.

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب با بیان اینکه مناطق نفتخیز جنوب با توان تولید روزانه بیش از ۳ میلیون بشکه نفت، توانایی تأمین ۸۰ درصد نفت تولیدی کشور را دارد، اظهار کرد: برنامه عملیاتی افزایش تولید در همه بخش‌های عملیاتی و پنج شرکت بهره‌بردار کارون، مارون، آغاچاری، گچساران و مسجدسلیمان ابلاغ شده و در حال انجام است و به محض برطرف شدن تحریم‌ها و فراهم شدن زمینه افزایش صادرات

با تحقق برنامه‌های طراحی‌شده در دو سال اخیر و ایجاد ظرفیت تولید که با تلاش کارکنان و متخصصان فنی و عملیاتی در ستاد و شرکت‌های بهره‌برداری تابع انجام شد، این شرکت آماده برگشت به تولید در سطحی فراتر از مقدار تولید پیش از تحریم‌ها در سال ۱۳۹۷ شده است

نفت، افزایش تولید محقق می‌شود.

محمدی تصریح کرد: از ملزومات تحقق برنامه افزایش تولید، انجام به‌موقع برنامه دکل‌لاین سال ۱۴۰۰، اقدام‌های

انگیزشی روی چاه‌ها، تعمیر خطوط لوله، اجرای برنامه‌های طرح نگهداشت و افزایش تولید که قابلیت تولید زودهنگام را دارند و افزایش ظرفیت فرآورشی نفت نمکی با به‌کارگیری نمک‌زدایی‌های پیش‌ساخته است.

وی گفت: در زمان کاهش تکلیفی تولید، وضع چاه‌ها، مخازن و تأسیسات مناطق نفتخیز جنوب مستمر پایش می‌شود و تمهیدات ضروری برای حفظ و افزایش ظرفیت تولید اتخاذ شده است. مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب تصریح کرد: همسو با این اقدام‌ها، فعالیت‌های مرتبط با بازرسی فنی،

ایمن‌سازی تأسیسات و رعایت مقررات بهداشت، ایمنی و محیط زیست (اچ‌اس‌سی) به‌منظور افزایش تولید در شرایطی ایمن استمرار دارد. تأکید بر تقدم کارکنان عملیاتی در دریافت واکسن کرونا در همین حال، مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب بر تقدم کارکنان عملیاتی در صورت آغاز واکسیناسیون کرونا در صنعت نفت تأکید کرد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، احمد محمدی در نشست ستاد مقابله با کرونای این شرکت، ضمن قدردانی از مجاهدت‌های شبانه‌روزی

کادر درمان صنعت نفت در اهواز، مسجدسلیمان، گچساران و آغاچاری اظهار کرد: با از خودگذشتگی و اقدام‌های موثر کادر درمان به‌منظور حفاظت از سلامت کارکنان و با اعتماد متقابل به حوزه درمان صنعت نفت در سطح مناطق نفتخیز جنوب، کارکنان صنعت نفت و به‌ویژه همکاران عملیاتی، در این مدت همه اهداف و برنامه‌های تولیدی این شرکت محقق شده به‌گونه‌ای که جریان ایمن و پایدار انرژی کشور همچنان برقرار است. وی ضمن قدردانی از تلاش‌های انجام‌شده برای مدیریت و مهار بیماری کووید-۱۹ در مناطق نفتخیز جنوب که

با مشارکت همه همکاران و اقدام‌های مؤثر بهداشت و درمان صنعت نفت تاکنون انجام شده است، خواستار رعایت کامل پروتکل‌های بهداشتی، توزیع مناسب اقلام مقابله با انتشار این ویروس، رعایت کاهش ساعات کاری در اداره‌های ستادی، حفظ فاصله‌گذاری اجتماعی، استفاده از ماسک و غربالگری برای پیشگیری از آلودگی و حفظ سلامت کارکنان، تا پایان همه‌گیری ویروس کرونا شد. در این نشست که به‌صورت ویدیوکنفرانس برگزار شد، مدیران و رؤسای واحدهای ستادی و مدیران عامل شرکت‌های بهره‌بردار تابع و

برنامه عملیاتی افزایش تولید در همه بخش‌های عملیاتی و پنج شرکت بهره‌بردار کارون، مارون، آغاچاری، گچساران و مسجدسلیمان ابلاغ شده و در حال انجام است و به محض برطرف شدن تحریم‌ها و فراهم شدن زمینه افزایش صادرات نفت، افزایش تولید محقق می‌شود

مدیران بهداشت و درمان صنعت نفت در شهرستان‌های اهواز، مسجدسلیمان، گچساران و آغاچاری گزارشی از اقدام‌های انجام‌شده در زمینه پیشگیری از شیوع کرونا ارائه کردند.

صرفه‌جویی نفت خیز جنوب با مصرف بهینه مواد تعلیق‌شکن



صرفه‌جویی در فرآورش نفت به‌شمار می‌رود که در واحدهای بهره‌برداری و نمک‌زدایی برای جداسازی آب و نمک، از نفت خام استفاده می‌شوند.

هزینه‌های انبارداری و ارزیابی آزمایشگاهی مواد دریافتی، هزینه‌های فرآیندی، حمل‌ونقل و هزینه‌های انجام ثبت و سفارش کالا اشاره کرد. تعلیق‌شکن‌ها عمده‌ترین مواد شیمیایی

شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب با بهینه‌سازی مصرف مواد تعلیق‌شکن، حدود ۴۴۰ میلیارد ریال در هزینه‌های پارسال خود صرفه‌جویی کرد.

به‌گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، غلامرضا نورانی، سرپرست مدیریت تولید این شرکت گفت: بهینه‌سازی مصرف مواد تعلیق‌شکن و صرفه‌جویی در هزینه آن در دستور کار این مدیریت قرار گرفت و از فروردین‌ماه سال ۹۸ روالی مستمر برای کنترل و نظارت بر مصرف این مواد برقرار شد. در این زمینه به‌دنبال اقدام‌های انجام‌شده از سوی شرکت‌های بهره‌برداری نفت و گاز تابع، در طول سال ۹۹ در مجموع نسبت به سال ۹۶ (سال مبنا)، حدود ۶ هزار و ۳۰۰ بشکه در مواد تعلیق‌شکن صرفه‌جویی شد. وی اظهار کرد: کنترل و نظارت بر مصرف مواد تعلیق‌شکن افزون بر کاهش مستقیم هزینه‌های خرید این مواد، به‌طور غیر مستقیم بر کاهش دیگر هزینه‌های مرتبط نیز اثرگذار است که از جمله می‌توان به کاهش

حمایت مناطق نفت خیز جنوب از پژوهش‌های مسئولیت اجتماعی



ضروری است و به این منظور تلاش خود را برای جلب همکاری مراکز علمی و دانشگاهی و ورود آنها به این عرصه به‌کار خواهیم بست.

شهرها و روستاهای گستره فعالیت این شرکت آمادگی کامل دارد. وی اظهار کرد: بهره‌گیری از الگوها و ایده‌های نوین در اثربخشی این حوزه

رئیس پژوهش و فناوری شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب از اعلام اولویت‌ها و آمادگی این شرکت برای حمایت از فعالیتهای پژوهشی مرتبط با مسئولیت اجتماعی خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، شاهین کرد در نشست بررسی مسئولیت اجتماعی این شرکت گفت: این نشست با هدف هماهنگی بیشتر بین اداره‌های پژوهش و فناوری، روابط عمومی و کمیته مسئولیت اجتماعی (CSR) منبى بر لزوم هدفمندی و اولویت‌بخشی به مسئولیت‌های اجتماعی تشکیل شده است و در این ارتباط، پژوهش و فناوری مناطق نفتخیز جنوب برای حمایت از پروژه‌های دانشجویی و فعالیت‌های پژوهشی اعضای هیئت علمی دانشگاه‌ها و مراکز علمی در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی در محورهایی مانند الگوها، روندها، بررسی چالش‌ها و زمینه‌های قانونی و حقوقی و مطالعه پیامدهای اجتماعی ناشی از برنامه‌ریزی، اجرا و اقدام در محدوده

اولویت ارائه اقدامات کنترلی و پیشگیرانه و انجام تست سریع انتی ژن کووید ۱۹ در کلیه مناطق عملیاتی



توزیع واکسن و تحویل به دولتها، تهیه واکسن برای سازمان بطور مجزا امکان پذیر نشد.

دکتر شهرامی به اعلام آمادگی وزارت نفت برای همکاری با وزارت بهداشت در جهت تامین واکسن اشاره کرد و گفت: پس از رایزنی های سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، سهمیه ی اختصاص داده شده از طرف وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی تقریباً تا کنون کلیه کادر درمان اعم از پزشک و پرستاری و بخش پشتیبان بیمارستان و درمانگاه ها واکسینه شدند.

وی ادامه داد: از زمان اعلام دولت مبنی بر مجوز خرید و ورود واکسن توسط بخش خصوصی، سازمان تلاش خود را برای انجام این امر مضاعف کرد و البته بعلم مشکلات موجود اعم از تسدید همه گیری در هند و کشور های اروپایی این امر با مشکلات زیادی همراه شد. دکتر شهرامی گفت: سازمان نسبت به تعهدی که در برابر پرسنل زحمتکش وزارت نفت و خانواده ایشان بخصوص همکاران ایثارگر، به بیماران پرخطر و بازنشتگان دارد در حال رایزنی با وزارت بهداشت کشورهای سازنده واکسن و شرکت های واکسن ایرانی برای تهیه سهمیه مطابق با پروتکل های وزارت بهداشت است.

مشاور اجرایی مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت بیان کرد: کمیته های اخلاق و توزیع واکسن نیز تشکیل شده که در صورت اختصاص سهمیه سرعت و مصوب گروه ها واکسن برای گروه های پرخطر، بازنشتگان، جانبازان و سایر پرسنل تزریق می شود.



اورژانس بستری و داروی ضد ویروس بصورت تزریقی به وی تجویز میشود که منجر به کاهش میزان ویروس در بدن بیمار میشود و همچنین این اقدام در کاهش موارد بستری با وضعیت وخیم موثر بوده است. دکتر فریدنیا تصریح کرد: خوشبختانه در تامین دارو مشکل و کمبود در سطح بیمارستانهای سازمان نداریم و برنامه تهیه و نگهداری به میزان کافی به مراکز درمانی برای مدیریت پیک چهارم بیماری ابلاغ شده است. رییس HSE و سلامت کار سازمان ادامه داد: اعمال جراحی غیر ضروری تا اطلاع ثانوی متوقف شده و تخت های بخش های دیگر برای ارائه خدمات به بیماران کووید که نیازمند بستری میباشند با تمامی تجهیزات پزشکی بصورت آماده باش است، البته در حال حاضر ضریب اشغال تخت های بستری موجود در بخش کووید نزدیک به ۸۰ درصد می باشد و در حال حاضر نیاز به اضافه شدن تخت در بخش کووید در سطح بیمارستانهای سازمان نداریم.

دکتر فریدنیا خاطر نشان کرد: جهت دسترسی مناسب بیماران کلینیک متخصصین عفونی و داخلی در مراکز درمانی بصورت دو شیفت صبح و عصر در حال ارائه خدمت هستند تا ضمن شروع سریع فرایند درمان، از بار مراجعات غیر ضرور به مراکز بیمارستانی کاهش یابد.

دکتر فریدنیا اظهار داشت: واکسیناسیون در مراکز بیمارستانی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت توسط وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی از اسفندماه شروع شده و اولویت تزریق واکسن با کارکنان بخش هایی

کارکنان از جمله آنان است، که باید مدیران و روسا شرکت ها بر آن تاکید داشته باشند تا از روند افزایشی ابتلا جلوگیری شود.

رییس HSE و سلامت کار سازمان بیان کرد: با استفاده از تجربیات بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز برای مدیریت پیک چهارم دستور العمل های ابلاغی به مناطق در خصوص همکاری تیم واکتش سریع مراکز با واحد HSE شرکت های نفتی، ارائه خدمات غربالگری با "rapid test" مناطق عملیاتی بخصوص دکلهای حفاری در دستور کار قرار گرفت، طی ماه گذشته تست ملکولی تشخیصی کووید ۱۹ PCR برای اقدامات کنترلی محیط کار با حداکثر ظرفیت در حال انجام است.

دکتر فریدنیا در ادامه به اقدامات درمانی در مراکز سازمان اشاره کرد و افزود: اقدامات به چند دسته تقسیم میشود با توجه به شرایط بیمار، در صورتی که بیمار بصورت خوداظهاری یا مراجعه حضوری به مراکز درمانی با علائم خفیف باشد اقدامات اولیه برای ایشان انجام و قرنطینه خانگی به آن توصیه میشود که توسط مراقبین سلامت در روزهای بعد بصورت تلفنی روند بیماری رصد و ثبت میشود، در صورتی که بیمار با علائم بیشتری باشد با توجه به تجربه علمی بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز، بیمار در بخش

برای مدیریت پیک چهارم طبق دستور العمل های ابلاغی به مناطق در خصوص همکاری تیمهای واکتش سریع مناطق با واحد HSE شرکت های نفتی در راستای پیشگیری از انتشار ویروس با ارائه خدمات مراقبتی و کنترلی و انجام "rapid test" در دستور کار قرار گرفت، طی ماه گذشته تست سریع انتی ژن کووید ۱۹ با پاسخ دهی چند دقیقه، در مناطق عملیاتی بخصوص سکو های نفتی در حال انجام است.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، دکتر پیمان فریدنیا رییس HSE و سلامت کار سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت به تاکید سازمان بر لزوم اجرای اقدامات پیشگیرانه گفت: مهمترین دغدغه در یکسال گذشته کنترل های بهداشتی جهت مدیریت بیماری کووید ۱۹ در مناطق تحت پوشش، علی الخصوص مناطق عملیاتی بوده است.

وی افزود: اقدامات پیشگیرانه زیادی با همکاری HSE و منابع انسانی شرکت ها انجام شده، اما در هفته های اخیر اخبار و اطلاعاتی دریافت شده که نشان از کاهش رعایت پروتکل های بهداشتی است؛ درحالی که مدیران و کارکنان باید پیشگام در اجرای دقیق دستور العمل ها باشند.

رییس HSE و سلامت کار سازمان تصریح کرد: دستورالعمل های بهداشتی ابلاغی با کمک شرکت های نفتی در حال اجرا است، شناسایی و جلوگیری از تردد افراد با احتمال ابتلا به کووید علی الخصوص در مناطق عملیاتی و اقماری و همچنین رصد مستمر افراد دارای علائم، شناسایی کارکنان دارای تماس نزدیک با افراد مبتلا در محل کار، برنامه های آموزشی به کارکنان و برخی از مشاغل مرتبط درجهت اجرای دستورالعمل های پیشگیرانه و غربالگری از جمله اقدامات بشمار میرود.

دکتر فریدنیا اظهار داشت: برای پیشگیری و مبارزه با بیماری چاره ای جز رعایت اقدامات پیشگیرانه نیست، رعایت شیوه نامه های ابلاغی در مراکز از جمله کاهش رفت و آمد های غیر ضرور، تهویه مناسب در ادارات، تاکید بر رعایت پروتکل های بهداشتی و خود اظهاری

اخبار

به منظور مدیریت بحران موج چهارم کرونا انجام شد انتقال کلینیک های تخصصی بیمارستان مرکزی نفت تهران به درمانگاه ها

به منظور مدیریت بحران کرونا، ارایه خدمات پزشکی بیش از ۵۲ کلینیک تخصصی بیمارستان نفت تهران، به چهار درمانگاه سلامت خانواده پاسداران، آزادی، امام حسین(ع) و فجر انتقال یافت.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران با افزایش تعداد مبتلایان کرونا درموج چهارم این بیماری، بخش های بیشتری از بیمارستان مرکزی نفت تهران به درمان و بستری مبتلایان کووید ۱۹ اختصاص یافت و ارایه خدمات کلینیک های تخصصی به درمانگاه های تابعه انتقال یافت.

دکتر سرداری پور معاون بیمارستان و دارو درمان بهداشت و درمان صنعت نفت تهران، با تاکید برخطر بالای ابتلا به کرونا برای مراجعین غیر کرونایی، از بیماران مبتلا به بیماری های مزمن و تجدید نسخ، درخواست کرد با هماهنگی تلفنی به بیمارستان مرکزی نفت تهران و درمانگاه های تابعه مراجعه کنند. وی افزود: غیر از موارد اورژانس، افراد قبل از حضور در مراکز درمانی اعم از بیمارستان و درمانگاه های تابعه، حتما از طریق تماس با سامانه ۱۵۱۹ و سامانه نوبت دهی از حضور پزشک در درمانگاه مربوطه، اطلاع کسب کنند و سپس به مراکز درمانی مراجعه کنند.

سرداری پور تاکید کرد: براساس تصمیمات کمیته بحران کرونا در بهداشت و درمان صنعت نفت تهران، پزشکان کلینیک های تخصصی داخلی، آنکولوژی، عفونی، ریه، نفرولوژی، جراحی و داخلی قلب، علاوه بر ارایه مشاوره های لازم به بیماران کرونایی در کلینیک بیمارستان مرکزی نفت تهران هم حضور دارند و به مراجعین بیمارستان خدمات ارایه می کنند، با این وجود توصیه می شود به منظور حفظ سلامتی افراد از ابتلا به کرونا برای حضور در بیمارستان نیز از مرکز تلفن بیمارستان اطلاعات لازم را کسب کنند.

در حال حاضر، کلینیک های تخصصی داخلی اعصاب، ارتوپدی، قلب، چشم، اورولوژی و غدد به درمانگاه های سلامت خانواده در سطح شهر تهران منتقل شده است.

برپایه این گزارش، پس از پایان موج چهارم کرونا و برگشت اوضاع به حالت عادی، مجدداً کلینیک های تخصصی بیمارستان مرکزی نفت به شرایط قبل بر می گردد.

بیمار بخش تالاسمی و بخش دیالیز بیمارستان توحید جم واکسینه شدند



در بیمارستان توحید جم تا کنون در ۶ مرحله برای ۱۶۵ نفر هر ۲ دوز واکسن کووید و برای ۱۸۸ نفر دوز اول واکسن تزریق شده، همچنین تزریق برای ۲۶ بیمار بخش تالاسمی و بخش دیالیز طبق دستورالعمل ها در بیمارستان انجام شده است.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت بوشهر، پورشمس با اشاره به اینکه ایمن سازی یک راهبرد پایه برای کنترل بیماریهای عفونی است گفت: واکسن یکی از بزرگترین دستاوردهای پزشکی دنیای معاصر است که بدن را آماده مبارزه با یک عامل بیماری زا مثل ویروس میکند و واکسن سیستم ایمنی بدن را وادار به واکنش میکند تا در صورت ورود مهاجم بتواند آن را شناسایی و برای مبارزه انتی بادی یا پادتن تولید کند.

پورشمس در خصوص تزریق واکسن کرونا در بیمارستان توحید جم گفت: برنامه واکسیناسیون همکاران بر اساس دستورالعمل ها از مورخ ۲۲ بهمن سال ۱۳۹۹ با تزریق واکسن کووید برای همکاران بخش ایزوله تنفسی آغاز شد. وی افزود: در بیمارستان توحید جم تا کنون در ۶ مرحله برای ۱۶۵ نفر دوز اول و دوز دوم تزریق واکسن کووید انجام شده و ۱۸۸ نفر دوز اول واکسن را دریافت کرده اند.

پورشمس از واکسیناسیون بیماران خاص در بیمارستان توحید جم خبر داد و گفت: همچنین تزریق برای ۲۶ بیمار بخش تالاسمی و بخش دیالیز طبق دستورالعمل ها در بیمارستان انجام شده است که بقیه همکاران هم در لیست انجام تزریق در حال تزریق واکسن هستند.

واکسیناسیون کووید ۱۹ کلیه پرسنل بهداشت و درمان صنعت نفت مرکزی و لرستان

رایزنی و مساعدت دانشگاه علوم پزشکی سایر پرسنل بهداشت و درمان صنعت نفت منطقه از جمله کارکنان حراست، خدمات و پشتیبانی، تاسیسات و نظیفات و سایر کارکنان اعم از رسمی، قراردادی، پیمانکاری و پریکس که بیش از ۲۰۰ نفر هستند در مقابل ویروس کووید ۱۹ واکسینه شدند.

آزمایشگاه، تصویربرداری، مامایی، فیزیو تراپی، کلینیک های تخصصی و پذیرش و منشی های بخش در تاریخ یکم و دوم اردیبهشت ماه در محل غرفه ویژه تعیین شده جهت همکاران صنعت نفت، اولین دوز واکسن را دریافت کردند. رییس بهداشت و درمان صنعت نفت مرکزی و لرستان ادامه داد: با

حضرت ولیعصر (عج) و درمانگاه حضرت فاطمه (س) و مراکز سلامت کار پالایشگاه امام خمینی (ره) و پتروشیمی شازند آغاز شد. وی با اشاره به محدودیت تعداد دوز واکسن گفت: با پیگیری های صورت گرفته از دانشگاه علوم پزشکی علاوه بر تمامی همکاران پزشک و پرستار، شاغلین در داروخانه،

با اعلام این خبر گفت: با توجه به شیوع بیماری کووید ۱۹ برنامه واکسیناسیون همکاران با هماهنگی های صورت گرفته با دانشگاه علوم پزشکی استان مرکزی از اواخر فروردین ماه سالجاری با تزریق واکسن کووید ۱۹ با اولویت پزشکان و پرستاران شاغل در مراکز پلی کلینیک تخصصی اراک، درمانگاه

رییس بهداشت و درمان صنعت منطقه اعلام کرد: با هماهنگی دانشگاه علوم پزشکی اراک، کلیه پرسنل مراکز درمانی سلامت خانواده و سلامت کار صنعت نفت منطقه واکسینه شدند.

به گزارش روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت استان مرکزی و لرستان، دکتر رحیم معصومی

واکسینه شدن کلیه کارکنان درمانی و غیر درمانی در آینده ای نزدیک

اردیبهشت ماه تجهیز و راه اندازی شد. وی ادامه داد: در این بخش بیمارانی که نیاز به تزریق روزانه داروی کووید ۱۹ دارند ولی اندیکاسیون قطعی برای بستری ندارند با تشکیل پرونده ی بستری موقت، پذیرش شده که پس از دریافت داروی مورد نیاز بطور موقت ترخیص می شوند و روز بعد مجدداً برا ی دریافت دارو به بخش مراجعه می نمایند

دکتر ناصر امیرپور رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت ماهشهر ضمن اعلام این خبر گفت: بدنیهال تداوم وضعیت قرمز در شهرستان بندرماهشهر و افزایش تعداد بیماران بدحال مبتلا به کووید ۱۹، ظرفیت بخشهای کرونا ۱ و ۲ تکمیل شد، لذا بمنظور رفاه حال بیماران، مدیریت تختهای بستری و ارائه خدمات درمانی مطلوب تر، بخش بستری موقت بیماران در چهارم

دکتر موسوی در پایان گفت: ۲۳۰ سهمیه ی واکسن نیز روز شنبه مورخ ۴ اردیبهشت ماه به منظور پوشش تقریباً صد در صدی کلیه ی کارکنان شاغل در بهداشت و درمان اعم از کادر درمانی و پشتیبانی در اختیار بیمارستان قرار خواهد گرفت.

افتتاح و راه اندازی سومین بخش کرونا در بهداشت و درمان صنعت نفت ماهشهر

شهرستان شروع شد و طی چندین نوبت و با رعایت اولویت های اعلام شده از سوی وزارت بهداشت انجام گرفت.

وی ادامه داد: تاکنون ۲۸۷ نفر از پرسنل نوبت اول واکسن را دریافت کرده که از بین آنها ۲۲۷ نفر هر دو نوبت به آنها تزریق شده است. شایان ذکر است واکسن های تزریق شده شامل واکسن اسپوتنیک وی، کوواکسین و استرازنکا بوده است.

کلیه پرسنل بهداشت و درمان صنعت نفت ماهشهر نوبت اول واکسن کرونا را دریافت کردند.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت ماهشهر، دکتر افخم السادات موسوی معاونت بیمارستان ضمن اعلام این خبر افزود: از اواخر بهمن ماه ۹۹ واکسیناسیون کادر درمان در بیمارستان صنایع پتروشیمی با همکاری شبکه ی بهداشت و درمان

اخبار

جزییات بهر همدی سهامداران نمادهای نوری، پارس، مبین و شگویا از بیمه نامه سهام باوراق اختیار فروش تبعی

رژه خودروهای HSE شرکت های پتروشیمی منطقه یارس به یاد مرحوم محمود شریفی کیا

با هدف پاسداشت و ادای احترام به تلاش‌های مدیر فقید HSE پتروشیمی پارس، رژه خودروهای HSE شرکت‌های پتروشیمی منطقه پارس برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت عملیات غیرصنعتی پازارگاد، کارکنان حوزه HSE شرکت‌های پتروشیمی منقله ارس، در این رژه نمادین که با خود یک جلد کلام الله مجید، تاج گل و قاب عکس مرحوم محمود شریفی کیا، مدیر فقیه HSE پتروشیمی پارس همراه داشتند، با رسیدن به محل پرتوشیمی پارس، با اهداء کلام الله مجید و تاج گل به مدیرعامل، مدیران و کارکنان پتروشیمی پارس این ضایع را تسلیت گفتند. در این مراسم مدیرعامل شرکت پتروشیمی پارس ضمن قدردانی از ابراز همدردی همکاران HSE برای آنها آرزوی صحت و سلامتی کرد. مسعود حسینی با تشریح برخی خصوصیت‌های اخلاقی مدیر فقیه HSE پتروشیمی پارس، خاطر نشان کرد: تعهد، انضباط کاری و اخلاق مداری از بزرترین خصوصیات مرحوم شریفی کیا در حین کار بود که این خصوصیت‌ها ماسی ماندگار از برج گذاشته است.

**سرپرست مدیریت طرح موزه‌های صنعت نفت
منصوب شد**

مشاور وزیر نفت در حکمی رضا خلیج را به عنوان سرپرست مدیریت طرح موزه های صنعت نفت منصوب کرد. در حکم کریم زمانی خطاب به خلیج آمده است:

نظر به تعهد و تجربیات ارزشمند جنابعالی، به موجب این حکم با حفظ سمت به‌عنوان سرپرست مدیریت طرح موزه‌های صنعت نفت منصوب می‌شوید. از خداوند قادر متعال موفقیت شما را در انجام امور محوله مستلث می‌نمایم. گریم زمانی همچنین در پیامی جداگانه از خدمات اکبر نعمت‌الهی تقدیر کرد. در این پیام آمده است: بدین وسیله از خدمات و وسع‌ان ارتزده جنابعالی در ایجاد و راه‌اندازی موزه و مرکز اخلاص صنعت نفت تقدیر و تشکر نموده، توفیق روزافزون شما را از خداوند متعال مستلث دارم.

**پیام تسلیت مدیر کل روابط عمومی وزارت نفت
برای درگذشت روزنامه نگار پیشکسوت**

مدیر کل روابط عمومی وزارت نفت در پیامی، درگذشت
سیامک افشار از روزنامه‌نگاران پیشکسوت را تسلیت گفت.

متن پیام کسری نوری به شرح زیر است:
بازگشت همه به سوی خداست

با غم و اندوه جانکه به آگاهی می رساند همکار
ارزشمند و سخت کوش ما در «هفته نامه مشعل» زنده یاد
افشار چهره در نقاب خاک کشید و پس از تحمل درد و رنج
نانشی از بیماری مخوف سرطان دیده از جهان فروبست: زهی
به سعاد او که در این ایام منوی و پرفیض که جانها
شبیخته و شیدا دل به بیکران عطوفت یار سپرده از رحمت و
عظمتش بی قرارند آرام و قرار گرفت و سبکبال به سوی
معبود پر کشید. این ضایعه دردناک را به دوستان و همکاران
ان عزیز از دست رفته به ویژه خانواده مرحوم تسلیت
گفته و از خالق یکتا صبر و شکیبایی برای بازماندگان و
رحمت و مغفرت برای فقید صبر مسکنت داریم.

**پایان زود هنگام تعمیر خط لوله نفت صادراتی
مارون**



مدیر عملیات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون از پایان موفقیت آمیز تعمیرات روی ۱۹ کیلومتر خط لوله ۲۶ اینچ نفت سبک صادراتی (حداصل مجتمع‌های صنعتی شماره ۱ و ۳ مارون) پیش از موعد مقرر خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، منصور ترکمان‌اسدی از پایان زود هنگام تعمیرات یکی از خطوط لوله اصلی نفت و گاز مارون خبر داد و گفت: از این خط، نفت سبک صادراتی به مبادی مورد نظر منتقل و تحت شرایط عملیاتی نیز از آن به‌عنوان خط کمکی برای انتقال نفت پالایشگاهی استفاده می‌شود. وی ضمن قدردانی از ادارات خدمات و عملیات و تعمیرات خطوط لوله، اظهار کرد: تخلیه نفت، توپکرانی، خاب‌گذاری، پورشکاری، سندبلاست و نوارپیچی از مهم‌ترین اقدام‌هایی است که روی این خط لوله انجام شده است.

[illegible]

شماره: ۱۳۸۴/۳۳۳
تاریخ: ۱۳۸۴/۰۵/۰۵

جمهوری اسلامی ایران
وزارت بهداشت
معاونت درمان

شماره پرونده: ۱۳۸۴/۳۳۳
تاریخ: ۱۳۸۴/۰۵/۰۵

اطلاعات عمومی و مشخصات بیمار

نام و نام خانوادگی: ...

تاریخ تولد: ...

شماره بیمه: ...

شرح حال بیمار

بیمار به مدت ... روز ... از ... به ... مراجعه کرده است. ...

مشخصات بیمار

نام و نام خانوادگی: ...
تاریخ تولد: ...
شماره بیمه: ...
شماره پرونده: ...
تاریخ مراجعه: ...
تاریخ تشخیص: ...
تاریخ ترخیص: ...
تاریخ فوت: ...

شرح حال

بیمار به مدت ... روز ... از ... به ... مراجعه کرده است. ...

مشخصات بیمار

نام و نام خانوادگی: ...
تاریخ تولد: ...
شماره بیمه: ...
شماره پرونده: ...
تاریخ مراجعه: ...
تاریخ تشخیص: ...
تاریخ ترخیص: ...
تاریخ فوت: ...

شرح حال

بیمار به مدت ... روز ... از ... به ... مراجعه کرده است. ...

[illegible]

می‌توان با این ابزار در طول سال حداقل سودی را برای سرمایه‌گذاری متصور بودوی خاطر نشان کرد: هر سرمایه‌گذار می‌تواند به نمدادی که در پرتفوی خود دارد، چندین بار ناسر اقدام به انتشار اوراق تبیی فروش کرده باشد، سهامدار از همان مکانیزم‌های عادی خرید سهام خود اقدام به خرید این بیمه‌نامه‌ها کند و با داشتن آن متناسب با طول مدت سرمایه‌ای که برای آن نظر گرفته شده است به شرط نگهداری سهام در طول این

سهامداران این نمادها

برای اطمینان از

سرمایه گذاری خود در

بازار سرمایه، می‌تواند

این اوراق را کہ حکم

بیمه سهام با سود ۲۲

درصد به مدت یکسال

دارد، خریداری کنند

اوراق اختیار فروش تبیی نمادهای نوری، پارس و مبین منتشر شد و برای خرید ر دسترس سهامداران این شرکت‌ها قرار می‌گیرد.

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، سهامداران این نمادها برای اطمینان از سرمایه‌گذاری خود در بازار سرمایه، می‌توانند این اوراق را که حکم میدهیم به سود ۲۰ درصد به مدت یکسال دارد، خریداری کنند. مدیرعامل شرکت سرمایه‌گذاری مدیران اقتصاد

نمایشگاه توانمندسازی و حمایت از شرکت های منطقه در تأمین نیازهای عمومی و تخصصی شرکت های پتروشیمی ماهشهر برگزار می شود

صنایع پتروشیمی خلیج فارس، با
توانمندسازی مشاغل خانگی، کارگاه‌ها
چند شهرستان بندر ماهشهر،
توانمندسازی مشاغل، برگزار

به گزارش اولین ستاد خبری نگاه توانمندسازی و حمایت از شرکت‌های منطقه در تأمین نیازهای علمی و تخصصی شرکت‌های مهمی ماهشهر، صبح امروز جلسه توانمندسازی جامعه محلی با دکتر سید رضا مرویان حسینی مسئولیت اجتماعی هلدینگ خلیج و تعدادی از روسای روابط عمومی و خودکفایی شرکت‌های تابع شرکت فخر انرژی خلیج فارس برگزار می‌شود. در ابتدای این جلسه روح دومین گزارش اطلاعات حوزه مسئولیت اجتماعی در سطح شهرستان ماهشهر پرداخت و گفت: از ۵ پروژه محور که سال گذشته آغاز شدند حوزه توانمندسازی دانش آموزان، همای تحکیم و تعالی خانواده و بازیابی پیشرفت‌های بسیار خوبی به دست آمده و باید تلاش کنیم تا دو پروژه زره بهداشت و درمان و ورزش را سرانجام برسانیم. مشاور مسئولیت علمی هلدینگ خلیج فارس در ادامه بیان کرد: در سال ۱۴۰۰ نیز همانند گذشته ۵ طرح حمایتی خدمات با اعتباری بالغ بر ۳۰۰ میلیارد ریال بیان خواهند بود؛ این طرح‌ها در توانمندسازی آموزش دانش آموزان، تعهد، حمایت از کارآفرینی و اشتغال و استقرار کانون‌های تخصصی

نمایشگاه توانمندسازی و حمایت
از شرکت‌های منطقه در تأمین
نیازهای عمومی و تخصصی
شرکت‌های پتروشیمی ماهشهر

ماهشهر - اردیبهشت ۱۴۰۰

www.pgpicforum-scr.ir

Iran Terephthalate Portfolio to become more Diversified

Head of the Research and Development Unit of Shahid Tondgouyan Petrochemical Company announced production of several new grades of polyethylene terephthalate chain products in the plant.

"Iran has joined the club of countries active in research, testing and production of biodegradable polyethylene terephthalate, said Abdullah Sheykhnejad Moghaddam, according to Shahid Tondgouyan Petrochemical Company. He outlined the company's main plans for diversifying the production portfolio of the polyethylene terephthalate chain, saying: "With regard to the policies and plans instructed by the Persian Gulf Petrochemical Industries



Company (PGPIC), certain items are being studies for com-

mercial and industrial production." He said PET film grade (Bo PET

films) for packaging and food industries and FH PET grade (bottle grade)

with the aim of reducing production costs are among these items.

News

7% Rise in Iran Petchem Output in Farvardin

The director of production control at the National Petrochemical Company announced a 7-percent increase in the production of various petrochemical products in the first month of the current Iranian calendar year which began on March 21.

According to the National Petrochemical Company, Seyed Jalal Mirhashemi announced: "Petrochemical complexes registered an acceptable performance in the month of Farvardin this year, and due to the stable feedstock supply, production of various petrochemical products continues with a favorable growth." The total production of petrochemical complexes in the month was roughly 5.5 million tons, he said. The NPC official stated that this year, considering the existing capacities and ongoing measures, the Iranian petrochemical industry is ready to achieve production growth, in addition to launching and commissioning new projects. Given the measures taken this year, the empty production capacities of some existing complexes will be activated.

Euro-5 Petrol Output of Persian Gulf Star Refinery Hits 47ml/d

The CEO of the Persian Gulf Star Oil Company announced the daily production of roughly 47 million liters of petrol whose quality exceeds the Euro-5 standard.

According to the Persian Gulf Star Oil Company, Mohammad Ali Dadvar considered the daily production of about 47 million liters of clean gasoline with a higher standard than the Euro-5 standard as the main sign of the refinery's concern for environmental protection, and said: "Our main mission is to produce fuel to ensure security in the country's energy mix, however, we always pay attention to environmental requirements because sustainable development depends on attention to environmental issues." He also announced planting of a thousand tecomella trees in order to protect this endangered plant species, and added: "Persian Gulf Star Refinery, by implementing new systems in green space management, protection of soil resources, protection of water resources, management of energy consumption and attention to culture, has become a leading industry in environmental protection."

Isfahan Refinery to turn into Petro-Refinery

The Deputy Minister of Economy and Commerce and member of the board of directors of Isfahan Oil Refining Company and Isfahan Petrochemical Company said the company has taken a fundamental step to become a petro-refinery by having acquired about 42% of Isfahan Petrochemical Company's shares. According to Isfahan Refinery, Mehdi Sarami, stating that the Isfahan refinery provides 100% of the province's petrochemical feedstock, said: "By converting the Isfahan Oil Refining Company into a petro-refinery and investing in downstream industries that depend on the refinery and feed themselves from this huge industrial complex, the needs of other industries will also be met." He noted that today the developed countries of the world are moving towards establishment of petro-refining units (integration of petrochemical and refinery units) and this trend shows its special importance, adding: "Enhanced profitability, reducing pollution, reducing feedstock costs and management Integration are some of the benefits of petro-refineries."

OPEC and non-OPEC Ministerial Meeting highlights importance of ongoing rebalancing efforts

The 16th OPEC and non-OPEC Ministerial Meeting of the Declaration of Cooperation (DoC) took place via teleconference on Tuesday, 27 April 2021, under the Chairmanship of HRH Prince Abdul Aziz bin Salman, Saudi Arabia's Minister of Energy, and Co-Chair HE Alexander Novak, Deputy Prime Minister of the Russian Federation. The Meeting emphasized the ongoing positive contributions of the Declaration of Cooperation in supporting a rebalancing of the global oil market in line with the historic decisions taken at the 10th (Extraordinary) OPEC and non-OPEC Ministerial Meeting (ONOMM) on 12 April 2020 to adjust downwards overall crude oil production, and subsequent decisions. The Meeting highlighted the continuing recovery in the global economy, supported by unprecedented levels of monetary and fiscal support, while noting that the recovery is expected to pick up speed in the second half of the year. The Ministerial Meeting



emphasized, however, that COVID-19 cases are rising in a number of countries, despite the ongoing vaccination campaigns, and that the resurgence could hamper the economic and oil demand recovery. The Meeting reviewed the monthly report prepared by the Joint Ministerial Monitoring Committee (JMMC), including the crude oil production data for March 2021, and welcomed the positive performance of the Participating Countries. Overall

conformity to the production adjustments was 115% in March 2021, reinforcing the trend of high conformity by the Participating Countries. The Meeting expressed its appreciation to the Participating Countries that performed beyond expectation in March 2021, with total overconformed volumes of 1.23 mb/d. However, some Participating Countries have yet to achieve the minimum expectation of 100% conformity and to compensate for overproduced volumes. The

Meeting further noted that DoC Participating Countries pledged to achieve full conformity and make up for previous adjustment shortfalls during the extended compensation period, which runs through the end of September 2021, and stressed the importance of accelerating the market rebalancing efforts without delay. It reminded all Participating Countries to remain vigilant and flexible given the uncertain market conditions. The Meeting noted, with

gratitude, the significant additional voluntary supply adjustment of 1 mb/d made by Saudi Arabia in April 2021 and a gradual return of these volumes in May, June and July 2021, given the prevailing uncertainties surrounding the pace of the oil demand recovery. The Meeting observed the destocking trend of commercial OECD inventories, but noted that they increased by 14.4 mb in March 2021 and were 77.4 mb above the 2015-2019 average. Under the referred circumstances, the Ministerial Meeting decided on the continued implementation of the production adjustment decision of the 15th OPEC and non-OPEC Ministerial Meeting (in the months of June and July as per the attached table). It was decided that the 30th JMMC Meeting and the 17th OPEC and non-OPEC Ministerial Meeting will take place on 1 June 2021. The Meeting thanked the JMMC, Joint Technical Committee (JTC) and the OPEC Secretariat for their contributions to the meeting.

دیپلماسی آب و جنگ روایت‌ها؛

دویکړ د دیروز تر کیه، سیاست امر و ز افغانستان

می‌خورد. به ادعان بسیاری از تحلیل‌گران تنها مسئله‌ای که می‌تواند ارتباط و پیوند مشترک دو کشور ایران و افغانستان را خدشه‌دار نماید مسئله آب است. از این رو، پیامد اقدامات و سیاست‌های دولت‌مردان افغانستان در زمینه غیرت‌سازی و پیرنگ سازی آب و پررنگ سازی مثال این میان اجماع سیستم و افغان‌اند، چیزی جز شکاف نخواهد بود. چنین پدیده‌ای می‌شود در آینده، تجربه هرگونه تلاش و تلاش این کشور برای نزدیکی به کشورهای امروزه در افغانستان تکرار شود.

گفتمان سازی در عرصه مدیریت منابع آبی

ترکیه در صدد شکل‌دهی به یک گفتمان آبی محلی است و به خود و الگوسازی از اقدامات سزای خود را رویکردی نرم است. زیرا این کشور در زمان رأی‌گیری «کنوانسیون قوانین بهره‌برداران غیر کشتیرانی از ابراهه‌های بین‌المللی» در سال ۱۹۹۷ در سازمان ملل متحد، یکی از سه کشور بود که به این کنوانسیون رأی منفی داد. به نظر می‌رسد ترکیه در سطح جهانی به دنبال پاراگرای از میان کشورهای لاتیندی مانند افغانستان است تا بتواند با ایجاد روبه و گفتمانی ویژه در خصوص بهره‌برداری از آب‌های مشترک فرامرزی در جهان، الگوسازی نموده و همراهی این کشورها را در این راستا داشته و با جهانی‌سازی این روبه بتواند از مصادیق کنوانسیون ۱۹۹۷ سازمان ملل متحد مقابله نماید. بر این اساس، پیش‌بینی می‌شود اقدامات و فعالیت‌هایی ترکیه در حوزه هیدروپلیتیک و دیپلماسی آب با بتواند در سیر کشورهای غیرهمسایه با این کشور، در حلقه افغانستان به شدت اثرگذار باشد و دولتمردان و سیاست‌گذاران افغانستان، با الگو فرارادان اقدامات ترکیه‌ای در کی‌پردازی از آن اقدامات و سیاست‌ها داشته باشند. در حالی که این سیاست‌ها منجر به رشد پایدار در ترکیه و منطقه نمی‌شود و مشکلات و چالش‌های آن بویژه مسائل زیست‌محیطی و اجتماعی و سیاسی دامن‌گیر ترکیه و چالش اصلی دولتمردان ترکیه در آینده نه چندان دور خواهد شد. تبعات حاصل از روبه ناصحیح مدیریت منابع آب ترکیه هم برای امنیت این کشور بوده و هم تغییرات ناشی از سطوح فرارادی از این اقدامات منجر به بروز توتران‌های گوناگون در سطوح فرارادی و فراملی این کشور می‌شود و این مسائل در آینده نیز تشدید خواهد شد. این چنین است که توجه به تاریخ تحولات مسئله مدیریت منابع آب در ترکیه به‌عبارت الگویی نادرست برای کی‌پردازی و هشدار برای پیش‌بینی تبعات اقدامات افغانستان برای کشورهای همسایه این کشور نیز هست. توجه به اقدامات تاریخی ترکیه از این حیث ارزشمند است که اجرای پروژه‌های آبی فراملی در این کشور، چالش‌ها و مشکلات متعددی را از منظر اجتماعی و سیاسی برای مناطق کردنشین این کشور ایجاد کرده به نحوی که تغییر یافت محبتی در این مناطق را رقم زده است. به نمونه ساخت و محبتی سد ایلپسو که یکی از طرح‌های آبی اجرا شده در منطقه حصن کیف است باعث شده است تا بخش قابل توجهی از شهر تاریخی و تمدن‌ساز حصن کیف با قدمتی یازده هزار ساله به طور کامل زیر آب رود و بسیاری از ارزش‌ها و باستانی و هنجاری‌های ناپدیدشده و قتل، آن در این منطقه نابود شود. این درس آموخته می‌تواند برای دولت‌مردان افغانستان پنداموز باشد. تلاش دولت مردان افغانستان برای ملی‌سازی منابع آبی مشترک در حوضه‌های آبریز مشترک این کشور با کشورهای همسایه بویژه ایران آشکار است. در حالی است که این اقدامات، ارزش‌ها و فرصت‌های اقتصادی، اجتماعی، زیست‌بومی و فرهنگی مشترک تالاب‌های بین‌المللی هامون را تهدید می‌کنند. کشاورزی، باغداری، دامداری، ماهیگیری و شکار از جمله منابع اصلی امرامعاش ساکنان منطقه سیستان بزرگ در گذشته بوده‌اند که کاهش آورد روخانه و تغییرات زیست‌محیطی ناشی از آن، منجر به مغل نمودن مشاغل مذکور، مهاجرت اجباری ساکنان را روی آوردن بخشی از ساکنان منطقه به قافاق کالا، سوخت و مواد مخدر و همچنین بروز تغییرات بنیادی در ارزش‌ها، هنجاری‌ها و ساختار منطقه سیستان شده است. بر این اساس، پیش‌بینی می‌شود رویکرد جاری و فرایند سیاسی ملی‌سازی منابع آب افغانستان، در آینده تبعات جبران‌ناپذیری برای جوامع مشترک و ذی‌مدخل اصلی محیط: زیست (هامون) در پی داشته باشند آن جایی که غیربیت‌سازی از هویت مشترک ایران و افغانستان تنها به واسطه پررنگ شدن مباحث مرتبط با مناسبات آبی بین دو کشور امکان‌پذیر است و معدود مسائلی که می‌تواند روابط خوب (جوامع محلی و ملی) از میان افغانستان را که پیوندهای تاریکستنی بسیاری با هم در سیرهای تاریخ، زبان، فرهنگ، مذنب و قرابت‌های نژادی دارند تحت تأثیر قرار دهد مسئله آب‌های مشترک است، ضروری است سیاستمداران، خبرگان و نتخجان جامعه نسبت به اهداف پشت پرده پررنگ شدن مناقشات مرتبط با آب از سد کمال‌خان آگاه باشند. زیرا تبعات سیاست‌های آبی افغانستان، می‌تواند ایجاد گسست میان دو کشور ایران و افغانستان باشد و تبعات دسدری آن در درگون نمودن وضعیت اجتماعی حوزه پایین‌دست اثرگذار خواهد بود. این چنین سیاست‌های ممکن است برای حاکمان محبتیونی موقت در پی داشته باشد، اما برای «جامع و محیط: زیست» پایداری به ارمغان نخواهد آورد.

منبع: موسسه مطالعات راهبردی شرق

است. این دکترین در سال ۱۹۸۵ و بر اساس دیدگاه دادستان کل وقت آمریکا، جودسون هارمون، در پاسخ به درخواست وزارت امور خارجه برای مشاوره در مورد اختلاف ایالات متحده با مکزیک بر سر استفاده از رودخانه فراماری زیرگردان شکل گرفت. دکترین هارمون به اصل حاکمیت مطلق سرزمین بر ابراهامی بین‌المللی مشترک داخل مرزی هر کشور اشاره دارد و معتقد است آن قسمت از رودخانه‌های فراماری که در محدوده سرزمینی هر کشور واقع شده است، بخشی از آبهای ملی و داخلی آن کشور است و به طبع، آن کشور می‌تواند به هر روشی که بخواهد از آن استفاده کند. این دکترین به طور کامل برخلاف عدالت و انصاف بوده و توسط بسیاری از کنوانسیون‌ها و نهادهای بین‌المللی رد شده است.

دکترین عمق استراتژیک در مسائل فرامرزی و بین‌المللی، بر تغییر دکترین این کشور در خصوص سیاست‌های آبی آن نیز اثرگذار بوده است. ترکیه‌ای که در گذشته «تبادل نفت با آب» سخن می‌گفت حال در تلاش است تا از مقوله اقدامات گستردهٔ ضمانتی هیدروپلیتیکی و سدسازی‌های متعدد خود در فضای بین‌الملل «امینیتی‌زایی» کند. دکترین عمق استراتژیک، ترکیه را به این پیش‌رساند که به دلیل مطرود و منسوخ شدن دکترین هارمون و عدم وجود مقبولیت جهانی برای به رسمیت شناختن رویکردهای مبتنی بر آن، منش دیپلماسی آبی خود را تغییر دهد. براین اساس، سیاست-مداران ترکیه با درک اهمیت دیپلماسی نرم و با تغییر موضع از دیپلماسی سخت (که برخاسته از دکترین هارمون است) به سوی دیپلماسی نرم، اخیراً این چنین ادعا می‌کنند که آب حوضه زیرو درجه و فرات ابرار دست‌یابی به اهداف سیاسی-ترکیه نیست و مدعی هستند سازوکار ترکیه‌ای احداث شده جهت مهار حوضه آبی ابریز در این کشور، هیچ تهدیدی

رضا تخین، سفیر ترکیه در ایران نیز در سخنرانی کنفرانس ملی گرد و غبار (۱۳۹۶) در تهران اظهار داشت: «مرز یک بطوری آب از یک شبکه نفت گران تر است و امروزه تأکید دارند آب منبعی ملی و حق هر دولت است، حالا که آب نفت هم گران تر است، پس چرا نفت را با هم شریک نمی‌شویم».

اگر چه مدت ها است که دکترین هارمون در عرصه حقوق بین الملل و قوانین عرفی آب و محیط زیست منسوخ شده و دکتین های دیگری جایگزین آن شده اند اما استفاده از این دکتین در سیاست های آبی حال حاضر افغانستان مشهود است. اشرف غنی، سیزدهمین رئیس جمهور افغانستان، در اسفندماه سال ۱۳۹۷ اظهار کرد: «ما برای مهار آب سرمایه گذاری می- کنیم زیرا هر قطره آب افغانستان از نفت همسایه های قیمتی تر خواهد بود». در سال ۲۰۲۱ نیز در افتتاحیه سد کلان اشرف غنی از تبادل آب مازاد از حقیابه هیرمند با نفت سخن گفت. سواد نشان می دهد افغانستان همچون ترکیه و بدون درنظر گرفتن حقوق جوامع پایین دست و همین طور ماهیتی به نام محیط زیست، با آنکا به اصول حاکم بر دکتین هارمون سعی در ملی سازی آب و از قتل آن، جهت دهی به افکار عمومی برای ملی سازی است. اما باید دانست که ایجاد فاصله و کدورت میان جوامع مشترک یکی از تبعات به کارگیری دکتین هارمون است و شواهد بر این مدعا، شکل گیری تفرقه در میان جوامع میان رودان به واسطه سیاست های ترکیه و همچنین جوامع سیستان بزرگ به واسطه بحران کم آبی ناشی از سد سازی در بالادست منطقه سیستان بزرگ و خراسان بزرگ است.

تمایل برای غرب‌گرایی و دشمن‌سازی نمادین

در برهه‌های تا‌مایل برای غرب‌گرایی در ترکیه بسیار مشهود بود و حال این نگرش در افغانستان رو به گسترش است. ترکیه تا پیش از این در تلاش بود تا تمرکز بر غرب و کشورهای غربی به اتحادیه اروپا بپیوندد و نظر غرب را نسبت به خود جلب کند؛ اما تعلل اتحادیه اروپا پذیرش این کشور، موجب تغییر رویکرد آن شد. این تغییر رویکرد، حاصل ورود دکترین عفت استراتژیک احمد داوود اوغلو، وزیر خارجه پیشین ترکیه است. دکترین عفت استراتژیک، رویکرد

و اقتدار بیشتر استفاده می کنند.

منابع آب با هدف دولت‌سازی و ملت‌سازی وجود دارد. تنه‌ها و مصادیق متعددی از تلاش‌های ترکیه برای استفاده از منابع آب برای چند نمونه، این کشور در گذشته از تصویر سد آتاتورک بر روی اسکناس یک میلیون لیری خود استفاده می‌کرد تا به مردم و احزاب شهروندی خود از مهار آب رودخانه نیلی‌علی (در مرز مشترک با عراق شرقی) یاد کند. تلاش‌های نهادهای ملی-ملی منابع آبی حوضه برای فراموشی فرات به عنوان بخشی از دارایی مردم ترکیه و ملی‌سازی آن و در نهایت بدل کردن آن به امری ملت‌ساز، در سخنرانی‌های دولتمردان این کشور نیز مشهود بوده است. برای مثال، اظهار نظر تورگوت اوزال، هشتمین رئیس‌جمهور ترکیه، در خصوص قرارداد مفتقی آبی ترکیه با سوریه مصداق بارزی از تلاش برای به‌کارگیری منابع آبی به عنوان ابزاری جهت نیل به ملی‌سازی آن و آنگاه ملت‌سازی آن است. با وجود آنکه حدود ۲۰ درصد از حوضه آبریز نیلی‌علی زیر قیل آن است، با وجود آنکه حدود ۲۰ درصد از حوضه آبریز نیلی‌علی در کشور سوریه قرار دارد، اما تورگوت اوزال از این رودخانه را متعلق به ترکیه می‌دانست و در زمان تسهیم آن، معتقد بود که «آب رودخانه فرات، ازان فروخته شد».

تفهیم رئیس‌جمهور ترکیه، سلیمان دمیرل، نیز در مراسم افتتاحیه سد آتاترک، ضمن استفاده از عبارت مالکانه «آب کشور ترکیه»، حس مالکیت نسبت به منابع آب فرامرزی موجود در این کشور را یادآور شد. چنین اظهاراتی در میان مردم ترکیه و مشروعیت و اقتدار دولتمردان ترکیه را افزایش می‌دهد. وحس وطن‌پرستی کوتاه مدت در میان جموع متشدد می‌نمود، اما شواهد متعدد بخوبی نشان دادند که این رویکردها در سیاست‌ها در بلندمدت سبب ناپایداری شدید منطقه شد و برای «جامعه» و «محیط زیست» توسعه پایدار از منظر سیاسی-اجتماعی، اقتصادی و زیست‌محیطی و حتی امنیتی به همرامی نداشتند. مطالعه تطبیقی در مورد خط سیر سیاست‌گذاری توسعه‌ی مبتنی بر آب در افغانستان نیز حکایت از روندی مشابه دارد. دولت‌مردمان و سران این کشور، به منظور هوشتازی و ورزی آن ملت‌نموسران، بارها و بارها منابع آبی را محور سخنرانی‌های سیاسی و برنامه‌های سیاسی و کارنامه دولت قرار داده‌اند. اشرف غنی، رئیس‌جمهور افغانستان، در موارد متعددی سعی کرده‌مدست است با ایجاد دل‌بستگی و تشدید عواطف ملی نسبت به آب و ذهنیت مالکانه «آب برای من است» را در میان مردم کشور خود ایجاد کند. برای نمونه، او در کنفرانس سه روزه ملی آب تحت عنوان «آب و انکشاف پایدار» که در سال ۲۰۱۷ در کابل برگزار شد این مسأله را این‌گونه کرد که: «آب، آبروی من است و حفظ آبرو، هدف ملی ما است. هر همچنین در افتتاح فاز سوم بند ختل‌خاوا در سال ۲۰۱۷ اعلان داشت که «آب ما سرمایه‌ی ملی ما است و دیگر بهر نخواهد رفت».

انگاره‌های ذهنی عینیست یافته در سخنرانی‌ها و بیانیه‌ها
دولت‌مردان افغانستان مایه‌تی مشابه انگاره‌های ذهنی
دولت‌مردان ترکیه دارد و در صدد غیرت‌سازی از منابع آب میان
جوامع هم‌ریشه بوده و هست تا از این میان سود دوستی
را میان جوامع خود تشدید نموده و ملی‌سازی موجب دوستی
مشترک و فرامالی بین جوامع پرمون، اب‌های مشترک
فرامرزی، دست به ملت‌سازی بزنند. زیرا تشدید عواطف ملی
می‌تواند جوامع را از داشتن نگاه منفی به دولت‌مردان دور نماید
و در نهایت ضربه ایدئولوژی و حس تحمل مشکلات مختلف
را در جوامع تحت فشار ببرد. غافل از اینکه بطن و سرشت
این اقدامات ظاهر گرانبه و متضاد با شاخص‌های توسعه پایدار،
اقتصادی، سیاسی و زیست‌محیطی فراوانی در بلندمدت
برای «جامعه» و «محیط‌زیامونی سرزمین» به همراه خواهد
داشت و عاملی برای ایجاد تحریکات و دگرگونی‌های گسترده
اجتماعی در منطقه خواهد بود.

دکترین‌های مدیریت منابع آب فرامرزی

دکترین‌های مختلفی در مدیریت منابع آب فرا مرزی وجود دارد که یکی از آن‌ها دکترین حاکمیت سرزمینی مطلق یا به دکترین هارمون مشهور است. دکترین هارمون یکی از تئوری‌های بد آوازه در میان قوانین بین‌المللی منابع طبیعی

حجت میان‌آبادی-استادیار گروه مهندسی و مدیریت آب
دانشگاه تربیت مدرس

سیده زهرا قریشی-دانش آموخته کارشناسی ارشد

مدیریت منابع دانشگاه تهران

تبعات حاصل از رویه ناصحیح مدیریت منابع آب ترکیه هم برای امنیت این کشور و هم امنیت منطقه نگران کننده شده زیرا این اقدامات منجر به بروز تغییرات بنیادی در سطوح فرامای و فرو ملی این کشور است و این مسائل در آینده نیز تشدید خواهد شد.

شناسخت تاريخ و تحليل روايت‌هاي منبع‌دار آن براي سياست‌گذاري مناسب در حوزه منابع آب، امري ضروري است. زيرا برخي، سياست را علم به‌روز شدن تاريخ مي‌دانند و معتقد هستند ضروري است سياست‌گذار فهمي تاريخي از مسائل گذشته داشته باشد و بتواند از اين فهم در جهت شناخت وقايع پيش‌رو بهره ببرد. سياست‌گذاري صحيح در عرصه مناسبات اقليمي و مرادفات درويپوليکتی نیز از رويه مستسني نيت و مستلزم شناخت وقايع و رويدادهای گذشته و داگيری از اين درس‌آموخته‌های تاريخي است. با فراگير شدن مکتب نوسازی و ميل شديد کشورها و دولت‌ها برای تيل به توسعه، حرکت به سمت توسعه‌يافتگی، بدون اطلاع از ابعاد و تبعات آن، شتاب بسيار شدیدی در سياست‌ها و چشم‌اندازهای دولتهای مختلف گرفت. طی کردن فرايند توسعه بر گرفته از مکتب نوسازی در منطقه غرب آسيا با تصور رسيين به مدرنيته رخ داده در غرب، در ابعاد مختلف از جمله در مسائل اقليمي کشورها اين منطقه، نمود جدی پيدا کرد که شاهد رازر آن الگوگيري از رويکردهای نامدمجور غرب با هدف تسلط انسان بر طبيعت و تيل به توسعه‌يافتگی بود.

بررسی‌های تاریخی نشان می‌دهد که نبیهای
بسیاری در فرآیندهای توسعه منابع آبی کشورهای ترکیه و
افغانستان وجود دارد. در بازه‌های زمانی تقریباً مشابه، حاکمانی
در این دو کشور روی کار آمدند (امان‌الله‌خان (۱۲۹۷-۱۳۰۷ش) و
ظفر شاه (۱۳۱۲-۱۳۵۲ش) در افغانستان و اتاترک (۱۹۰۸-۱۹۲۴-
۱۳۱۷ش) در ترکیه) که متوجه اهمیت استراتژی با تمرکز بر
فعالیت‌های ملی‌گرایانه در کشورهای تحت حکومت خود بودند.
در این میان مشخصه‌های جغرافیایی و اقلیمی منطقه، در دولت
مستقر را مجاب کرد تا توسعه منابع آبی را به طور مشابهی
برای دستیابی به اهداف ملی‌گرایانه خود با شعار دستیابی به
مردم‌نیز به‌کار گیرند و از آن بهره به بعد دو کشور در صدد توسعه
پیش از بیش منابع آبی خود و به طور خاص سدسازی برآمدند.
علی‌رغم اشتراکاتی متعدد، اما مسیر تحولات تاریخی، نتایج
متفاوتی برای دو کشور، به‌رمان آورد. رخدادهای تاریخی،
تبدیل نماد و به‌خصوص به‌ظاهر پیش‌رو در توسعه‌سازمانی منابع آبی
در ترکیه نمود و افغانستان را در این ماراثن استراتژی سازمان‌محور با
به عبارت بهتر، سدسازی و سدساز عبق انداخت.

در عصر کنونی شواهد و قرائن مختلف نشان می‌دهد که افغانستان عزم خود را برای پیش‌روی در این ماراتن جزم کرده است، عزمی که مبتنی بر گره‌برداری از خط سیر ترکیه در توسعه سازایی با تمرکز بر آب‌های مشترک فرامرزی این کشور است. بر این اساس، بررسی ریسک‌های تحولات توسعه منابع آبی در این کشور می‌تواند نقشه‌روشن‌تر در جهت تبیین پایداری استراتژی‌های به‌هدف توسعه در افق‌های سیاسی افغانستان و دلیل آن توسعه‌های مبتنی بر آب در این کشور داشته باشد. بر این اساس، در این نوشتار ابتدا تحلیلی از تاریخ روند دولت‌سازی و ملت‌سازی این دو کشور با استفاده از منابع آب ارائه می‌شود و آنگاه اکثرین‌های رایج گذشته و حال در زمینه مدیریت منابع آب دو کشور تحلیل خواهد شد. بی‌آمد این بحث، نگاهی به غرب‌گرایی رایج در گذشته و حال این دو کشور خواهد بود و نهایتاً تبات تبعی‌ات اجتماعی و هیروپلیتیکی ترکیه در بررسی مناسبات این دو کشور با افغانستان و منطقه پیرامونی آن عرصه‌ها نشان داده می‌شود. این تبات این ابعاد و ویژگی‌های سازگاری از این کشور در افغانستان و مناطق پیرامونی آن مشخص گردد.

دولت‌سازی و ملت‌سازی با استفاده از منابع آبی

تاریخ نشان داده است که همواره یکی از مهم‌ترین اهداف ساخت سازه‌های عظیم در طبیعت بویژه بر سر منابع مشترک، مسأله دولت‌سازی بوده است. در این میان قول ساخت سد نیز جایگاه ویژه‌ای در حلقه‌های سیاسی دولت‌ها داشته و همیشه باعث افتخار دولتمردان بوده است. اهمیت این موضوع تا بدان جا است که سیاستمداران معتقد هستند «ساخت یک سد را قول دهید، یک انتخاب را بر نهاده شوید».

احداث سد و سازه‌های بزرگ و متعدد آبی در ملت‌سازی، نیز نقش به‌سزایی دارند. دولتمردان با ملی‌سازی منابع آب، آب را همچون سرزمین، به‌مثابه منبعی داخلی قلمداد می‌کنند و مشابه منابع داخلی با آن برخورد می‌کنند. ملی‌سازی منابع آبی مشترک، به عنوان نمادی برای هویت ملی دولتها محسوب می‌شود و دولتها تلاش دارند در لایه ملی‌سازی آب، دست به به‌تجیب کسی مالکانه مردم سرزمین خود نیست به آن زده و با استفاده از چنین حسی، در پیج ملت‌سازی گام بردارند. این امر است که دولتها در سیرات از موارد از کنترل منابع طبیعی مشترک، به عنوان ابزاری برای هویت‌سازی از دوره حکومتی خود و فرصت‌سازی از آن‌ها، برای کسب مشروعیت

گازرسانی به سیستان و بلوچستان؛ از ایده تا اجرا



افزود: اکنون بیش از هزار و ۱۰۰ مشترک روستایی داریم. از سویی در شهرهای دیگر هم اتفاقی‌های خوبی افتاده است و ما پس از دی‌ماه ۹۹ چند روستا را در حوزه ایرانشهر و بمپور گازرسانی کردیم و مشعل گاز به‌تازگی در پنج روستای اسلام‌آباد، علی‌آباد، ملک‌آباد، خیرآباد و حسین‌آباد از توابع بمپور روشن شده است که مجموع روستاهای گازرسانی‌شده در این حوزه به ۱۴ روستا رسیده است. یک پیمان گازرسانی به ۲۶ روستا در محوره‌های ایرانشهر و بمپور هم در حال فعالیت است که افزون بر این روستاهاست و پیمان حدود ۱۷۰ کیلومتر شبکه روستایی هم امضا شده است.

تعداد مشترکان گاز سیستان و بلوچستان به ۷۸ هزار مشترک رسید

رضا پنجابی، مدیرعامل شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان در گفت‌وگو با خبرنگار شانا اعلام کرد که تعداد مشترکان گاز در این استان تا پایان فروردین‌ماه به ۷۸ هزار مشترک رسیده است. وی گفت: در این زمان در شهر زاهدان حدود هزار و ۳۳۰ کیلومتر شبکه‌گذاری گاز اجرا و اکنون حدود ۹۶ درصد شبکه‌های مورد نیاز اجرایی شده است، از این مقدار شبکه‌گذاری حدود هزار و ۲۱۰ کیلومتر گازرسانی شده و می‌توان گفت ۹۱ درصد از شبکه گاز در زاهدان به بهره‌برداری رسیده است.

۵۵ هزار انشعاب در زاهدان نصب شده است

به گفته مدیرعامل شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان، هم‌اکنون بیش از ۵۵ هزار انشعاب در زاهدان نصب شده که حدود ۹۸ درصد انشعابات مورد نیاز این شهر است و تا پایان فروردین‌ماه در زاهدان ۶۱ هزار مشترک گاز داشتیم. پنجابی تصریح کرد: یک پیمان‌سپاری هم برای ۲۰ کیلومتر باقی‌مانده در زاهدان داریم که قرار است تا نیمه اول اردیبهشت پیمانکار آن مشخص شود و می‌توان گفت پروژه گازرسانی با اجرای این ۲۰ کیلومتر تا ۲ ماه و نیم آینده تکمیل می‌شود.

بیش از هزار مشترک روستایی در سیستان و بلوچستان

وی با بیان اینکه اکنون ۳۰۰ کیلومتر شبکه روستایی اجرا شده که ۱۴۰ کیلومتر آن گازدار است،



کرد: شهرک صنعتی ایرانشهر هم در شهریورماه ۹۹ گازرسانی شد و اتفاق خوب دیگر اینکه پروژه گازرسانی مهم و راهبردی به سه محور صنعتی در حوزه ایرانشهر است، محور سرزره، اتر و محور جاده بمپور و کوره‌داران در حال اجراست که با توجه به اولویت‌بندی انجام‌شده به این دلیل که حجم زیادی از مصرف‌کنندگان این پروژه در محور کوره‌داران مستقر هستند اولویت گازرسانی به کوره‌داران داده شد، عملیات اجرایی این محور تکمیل شده و منتظر هستیم دستگاه‌های حکومتی با ما همکاری کنند و مسیر بازگشایی شود، فقط یک قطعه ۶۰ متری باقی مانده است که مجوز این را به ما بدهند تا ما ارتباط را برقرار کنیم. مدیرعامل شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان ادامه داد: در مرحله نخست ۱۸ کیلومتر و در مرحله دوم ۱۳ کیلومتر از این مسیر را گازرسانی می‌کنیم که پیش‌بینی ما این است که آن‌شاءالله ظرف ۱۰ روز آینده این اتفاق بیفتد و محور کوره‌داران ایرانشهر که بخش زیادی از کوره‌های آجرپزی و یک روستا در آنجا هست از این نعمت الهی بهره‌مند شوند.

تکمیل گازرسانی به حوزه ایرانشهر

پنجابی تأکید کرد: البته فعالیت اجرایی ما در حوزه ایرانشهر تقریباً تکمیل شده و اکنون فقط در حال توسعه شبکه هستیم و حدود ۳۳۰ کیلومتر شبکه گازرسانی شده است و ۱۵ هزار مشترک در این منطقه داریم. در این حوزه فعالیت ما ترغیب و تشویق عزیزانی است که در این شهرستان‌ها (چه صنایع و چه بخش خانگی)، مشترک گاز شوند. وی یادآور شد: امید داریم با توجه به ظرفیت خوبی که در حوزه ایرانشهر ایجاد شده است و ما ظرفیتی بیش از ۲۸ هزار مشترک داریم، همشهری‌ها و هم‌استانی‌هایمان برای اشتراک‌پذیری مراجعه کنند (خصوصاً شهرک صنعتی بمپور را که پارسال گازرسانی شده است) تا از گاز طبیعی بهره‌مند شوند. مدیرعامل شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان در ادامه گفت: در شهر خاش هم عملیات اجرایی حدود ۳۹۰ کیلومتر شبکه تکمیل شده و شبکه هم آزمون شده و در حال مانیتورینگ است، اکنون منتظریم گاز از طریق خط انتقال ایرانشهر به خاش برسد و شبکه را بهره‌برداری کنیم که آن‌شاءالله در نیمه نخست امسال این اتفاق می‌افتد.

گاز در نیمه دوم امسال به چابهار می‌رسد

پنجابی در پایان با اشاره به گازرسانی به حوزه جنوبی استان سیستان و بلوچستان، تصریح کرد: محور جنوبی هم با فعالیت همکاران شرکت مهندسی و توسعه در حال اجراست و در چهار مرحله پیگیری می‌شود، یعنی گازرسانی از ایرانشهر به سمت چابهار در چهار محور در حال اجراست و امید داریم گاز در نیمه دوم امسال به چابهار برسد.

آن تا شهر زاهدان اجرا شده و ۷۷۰ کیلومتر خطوط لوله در حال اجراست و توسعه در سه محور شمال (زاهدان و زابل)، جنوب (ایرانشهر و چابهار) و شرق استان (پالیزان و میرجاوه) برنامه‌ریزی شده است و اجرایی می‌شود که گازرسانی در محور جنوبی استان به‌دلیل رونق صنعتی که در سواحل مکران ایجاد می‌کند بسیار راهبردی است. از سویی شتاب‌بخشی در پیشرفت گازرسانی به این استان آن‌قدر اهمیت داشت که دولت دوازدهم اواخر سال ۱۳۹۷ پنج شرکت گاز استان‌های دیگر را به‌عنوان معین گازرسانی به سیستان و بلوچستان تعیین کرد. بر این اساس شرکت گاز استان‌های خراسان رضوی، سمنان و همدان در توسعه گازرسانی به شهر زاهدان با شرکت گاز سیستان و بلوچستان همکاری می‌کنند؛ شرکت گاز استان گیلان معین گازرسانی به شهر زابل است و شرکت گاز استان فارس این وظیفه را برای گازرسانی به شهر خاش انجام می‌دهد. هیئت دولت نیز روز یکشنبه، پنجم اردیبهشت‌ماه به‌منظور اثربخشی مناسب طرح ضربتی گازرسانی در استان سیستان و بلوچستان مبلغ تسهیلات اعطایی قرض‌الحسنه برای افزایش اشتراک‌پذیری گاز و انجام لوله‌کشی داخل منازل در شهرهای دارای شبکه گاز استان سیستان و بلوچستان را از ۵۰ میلیون ریال به ۱۰۰ میلیون ریال به ازای هر خانوار (با معرفی خانوارها از سوی شرکت گاز استان) و تعداد تسهیلات تا سقف ۱۰۰ هزار فقره افزایش داد.

مدیرعامل شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان گفت: اکنون ۷۸ هزار مشترک گاز طبیعی در این استان وجود دارد.

استان مرزی سیستان و بلوچستان دومین استان پهناور کشور است؛ ۱۱٫۴ درصد از مساحت کل کشور را به خود اختصاص داده و نزدیک به ۳ میلیون نفر جمعیت دارد، اما با وجود دارا بودن ظرفیت‌های فراوان صنعتی و اقتصادی سال‌های طولانی از گاز طبیعی بی‌بهره بود که سبب صرف هزینه‌های زیاد برای مردم و واحدهای تولیدی و مشکلات تأمین سوخت برای نیروگاه‌ها، صنایع و واحدهای صنعتی و اقتصادی می‌شد تا اینکه دولت یازدهم بزرگ‌ترین طرح توسعه گازرسانی کشور را اسفند ۱۳۹۵ با آغاز پروژه گازرسانی به زاهدان کلید زد و گازرسانی به این شهر به‌عنوان آخرین مرکز استان بدون گاز، محرومیت‌زدایی از آن را نوید داد. هرچند اواخر سال ۱۳۸۴ بود که شرکت ملی گاز ایران طرح انتقال گاز به مناطق شرقی و جنوب شرقی کشور را با عنوان خط انتقال گاز هفتم سراسری در دستور کار قرار داد که این خط انتقال گاز اهداف چندگانه‌ای مانند گازرسانی به نیروگاه‌ها، صنایع پتروشیمی، واحدهای صنعتی و ساخت خطوط فرعی و شبکه‌های شهری برای مصارف خانگی، تجاری و صنعتی در استان‌های واقع در طول مسیر، به‌ویژه گازرسانی به استان سیستان و بلوچستان را دنبال می‌کرد. مرحله نخست این طرح بزرگ، حد فاصل پارس جنوبی تا ایرانشهر اجرا شد، اما مراحل بعد به دلایل مختلف مسکوت ماند تا اینکه پیگیری اجرای آن در دولت یازدهم در دستور کار وزارت نفت و شرکت ملی گاز ایران قرار گرفت. سرانجام ۱۰ اسفندماه ۱۳۹۵ پروژه خط لوله انتقال گاز ایرانشهر- زاهدان با حضور حسن روحانی، رئیس‌جمهوری به بهره‌برداری رسید و شعله‌های گاز در این شهر روشن شد و زیرساخت‌های گازرسانی در دیگر مناطق استان سیستان و بلوچستان هم توسعه یافت تا جایی که بیژن زنگنه، وزیر نفت در سفر اخیر خود به این استان اعلام کرده گازرسانی به منطقه سیستان (شهرهای شمالی استان سیستان و بلوچستان) به زودی تکمیل می‌شود. او که به‌تازگی از طرح‌های گازرسانی این مناطق بازدید کرده از سرمایه‌گذاری ۲۰ هزار میلیارد تومانی برای گازرسانی به سیستان و بلوچستان خبر داده و بر شتاب‌بخشی در تکمیل این پروژه‌ها تأکید کرده است.

حسن منتظرزبیدی، معاون وزیر نفت در امور گاز هم گفته است که موضوع گازرسانی به سیستان و بلوچستان به‌دلیل فاصله طولانی آن از پارس جنوبی ابتدا با ناامیدی‌ها و اما و اگرهایی همراه بود، با این حال در دستور کار قرار گرفت و در مجموع به‌دلیل پهناوری، ۲ هزار کیلومتر خط لوله گاز طراحی و برنامه‌ریزی شد که مقدار زیادی است؛ ۳۰۰ کیلومتر

اخبار

نشانه‌هایی مثبت در اقتصاد جهانی و صنعت نفت مشاهده می‌شود

دبیرکل اوپک اعلام کرد که نشانه‌های مثبتی در اقتصاد جهانی و چشم‌انداز صنعت نفت مشاهده می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از دبیرخانه سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک)، پنجاهویکمین نشست کمیته مشترک فنی اوپک و غیروپک روز دوشنبه (ششم اردیبهشت‌ماه) (JTC) برای بررسی شرایط بازار نفت به‌صورت ویدیوکنفرانس برگزار شد.محمد سانوسی بارکیندو، دبیرکل اوپک ضمن تشکر از تلاش مداوم اعضای این کمیته در بررسی تحولات بازار جهانی نفت و ارائه تجزیه و تحلیل به‌موقع و قابل اعتماد برای تصمیم‌گیری، اظهار کرد که این کمیته نقش مهمی در موفقیت توافق‌نامه همکاری تاریخی (DoC) داشته‌است.وی با اشاره به بهبود چشم‌انداز بازار نفت گفت: نشانه‌های مثبتی در اقتصاد جهانی و چشم‌انداز صنعت ما مشاهده می‌شود.دبیرکل اوپک همچنین تأکید کرد که عوامل زیادی نیاز به نظارت و هوشیاری مداوم دارند.بارکیندو به نقل از لئو تولستوی، نویسنده روس گفت: همه انواع زندگی از نور و سایه تشکیل شده است و مهم‌ترین جنگجویان آن صبر و وقت هستند.

سعودی آرامکو یک درصد سهام خود را می‌فروشد

ولیعهد عربستان اعلام کرد که ریاض در حال مذاکره برای فروش یک درصد سهام سعودی آرامکو به سرمایه‌گذار خارجی است.

به گزارش خبرگزاری رویترز از دوی، محمد بن سلمان روز سه‌شنبه (هفتم اردیبهشت‌ماه) در اظهاراتی تلویزیونی گفت: ریاض در حال مذاکره برای فروش یک درصد دیگر سهام شرکت نفت دولتی سعودی آرامکو به یک سرمایه‌گذار خارجی است.وی افزود: آرامکو، بزرگ‌ترین شرکت نفتی جهان که در سال ۲۰۱۹ در فهرست بورس عربستان قرار گرفته است، می‌تواند طی یک یا دو سال آینده سهام خود را به سرمایه‌گذاران بین‌المللی بفروشد.به گزارش شانا، برخی منابع هفته گذشته اعلام کرده بودند: شرکت سعودی آرامکو که بر اساس توافقی چند دهه‌ای با دولت ریاض دارایی‌های بالادستی نفت و گاز عربستان را در اختیار دارد، در حال بررسی فعالیت‌های بالادستی است و احتمال دارد سهام بعضی از میدان‌های نفتی غیر راهبردی خود را به سرمایه‌گذاران خارجی بفروشد.

تقاضای هند برای مواد شیمیایی پایدار می‌ماند

تقاضای هند برای مواد شیمیایی باوجود تشدید شیوع ویروس کرونا همچنان پایدار است.

به گزارش نینپا به نقل از پایگاه خبری آی‌سی‌آی‌اس، با توجه به تداوم فعالیت تولیدکنندگان شوینده‌های بهداشتی باوجود ازسرگیری محدودیت‌ها و قرنطینه‌ها برای مقابله با تشدید شیوع ویروس کووید-۱۹ (کرونا)، تقاضای هند برای مواد شیمیایی روغنی همچنان پایدار خواهد ماند.یک تولیدکننده منطقه‌ای گفت: هند شرایط خوبی ندارد و دو هفته آینده بحرانی خواهد بود. این تولیدکننده افزود: هم‌اکنون روزانه ۳ میلیون نفر واکسیناسیون می‌شوند، از آنجا که فعالیت این کارخانه‌ها ضرورت دارد، شرایط قرنطینه‌ها بر فعالیت تولیدکنندگان اصلی محصولات مراقبتی مورد نیاز مردم در منازل تأثیری نخواهد داشت.تولیدکننده توضیح داد: از آنجا که بیشتر فعالیت‌ها سه ماهه انجام می‌شود، بنابراین بازارها اندکی آرام هستند.این تولیدکننده ادامه داد: پرسش‌های اندکی وجود دارد اما انتظاراتی قیمتی پایین است، هند همیشه از نظر قیمت رقابتی است.قرنطینه‌ها در هند ممکن است بر مصرف و تقاضای روغن نخل تأثیر بگذارد و از نظر فنی نیز ممکن است بر مشتقات آن مانند اسیدهای چرب، الکل‌های چرب و گلیسرین تأثیر بگذارد.این تولیدکننده گفت: اما ما منتظر خواهیم ماند و خواهیم دید.محصولات اولئو شیمیایی (مواد شیمیایی روغنی) مانند اسیدهای چرب، الکل‌های چرب، گلیسرین و صابون‌های رشته‌ای کاربردهای گسترده‌ای در صنایع مختلف مانند مواد غذایی، دارویی و محصولات مراقبت از منازل شخصی مانند صابون‌ها، شوینده‌ها و شامپوها دارند.

ریستاد انرژی: تقاضای نفت در ۲۰۲۶ به اوج خود می‌رسد

ریستاد انرژی برآورد کرد که زمان اوج و افول تقاضای نفت، سال ۲۰۲۶ خواهد بود.

به گزارش خبرگزاری رویترز، بزرگ‌ترین مؤسسه مشاوره انرژی مستقل نروژ پیش‌بینی کرد که با فراگیر شدن سریع استفاده از خودروهای برقی در سراسر جهان زمان فراز و نشیب تقاضای نفت دو سال زودتر از برآورد پیشین این مؤسسه و در سال ۲۰۲۶ فرا می‌رسد.ریستاد انرژی اظهار کرد: تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۲۶ به اوج خود یعنی ۱۰۱ میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه در روز می‌رسد.این مؤسسه در ماه نوامبر برآورد کرده بود تقاضای نفت در سال ۲۰۲۸ به اوج خود یعنی ۱۰۲ میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه در روز خواهد رسید.این مؤسسه مشاوره انرژی، پیش از همه‌گیری ویروس کرونا در اوایل سال ۲۰۲۰، برآورد کرده بود تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۳۰ به اوج خود یعنی ۱۰۶ میلیون بشکه در روز می‌رسد.ریستاد انرژی تصریح کرد: جدا از فراگیری سرسام‌آور خودروهای برقی، فرضیه موجود در همه سناریوها این است که تقاضای نفت یا کاهش می‌یابد یا جایگزین می‌شود، یا در طیف وسیعی از بخش‌ها بازیافت می‌شود.

بیانیه شانزدهمین نشست وزارتی اوپک پلاس



اوپک پلاس تأکید کردند که موارد ابتلا به ویروس کرونا، با وجود ادامه واکسیناسیون در تعدادی از کشورها در حال افزایش است و تجدید حیات این ویروس می‌تواند بهبود اقتصادی و تقاضای نفت را مختل کند.در این نشست گزارش ماهانه تهیه‌شده توسط کمیته مشترک وزارتی نظارت بر توافق اوپک و غیروپک (JMMC)، از جمله داده‌های مربوط به تولید نفت خام این اتسلاف در مارس ۲۰۲۱ بررسی و از عملکرد مثبت کشورهای شرکت‌کننده قبردانی شد. مجموع پایبندی این اتسلاف به توافق کاهش تولید در مارس ۲۰۲۱، ۱۱۵ درصد بود که این روند بیانگر ادامه پایبندی بالای کشورهای شرکت‌کننده است. در ادامه از کشورهایی که در مارس ۲۰۲۱ فراتر از انتظار عمل کردند و به مقدار یک میلیون و ۳۳۰ هزار بشکه در روز فراتر از توافق تولید خود را کاهش دادند، قبردانی شد. این در حالی است که بعضی از کشورهای شرکت‌کننده

		Jan 7.2		Feb 7.125		March 7.05	
	Ref Production	Cut	Req. Production	Cut	Req. Production	Cut	Req. Production
Algeria	1057	-181	876	-181	876	-181	876
Angola	1528	-261	1267	-261	1267	-261	1267
Congo	325	-56	269	-56	269	-56	269
Eq.Guinea	127	-22	105	-22	105	-22	105
Gabon	187	-32	155	-32	155	-32	155
Iraq	4653	-796	3857	-796	3857	-796	3857
Kuwait	2809	-480	2329	-480	2329	-480	2329
Nigeria	1829	-313	1516	-313	1516	-313	1516
Saudi Arabia	11000	-1881	9119	-1881	9119	-1881	9119
UAE	3168	-542	2626	-542	2626	-542	2626
Azerbaijan	718	-123	595	-123	595	-123	595
Bahrain	205	-35	170	-35	170	-35	170
Brunei	102	-17	85	-17	85	-17	85
Kazakhstan	1709	-292	1417	-282	1427	-272	1437
Malaysia	595	-102	493	-102	493	-102	493
Mexico	1753	0	1753	0	1753	0	1753
Oman	883	-151	732	-151	732	-151	732
Russia	11000	-1881	9119	-1816	9184	-1751	9249
Sudan	75	-13	62	-13	62	-13	62
South Sudan	130	-22	108	-22	108	-22	108
OPEC 10	26683	-4564	22119	-4564	22119	-4564	22119
Non-OPEC	17170	-2636	14534	-2561	14609	-2486	14684
OPEC+	43853	-7200	36653	-7125	36728	-7050	36803

افزایش بی‌سابقه تولید گاز آمریکا در ۲۰۲۲



قطرپترولیوم برای توسعه طرح‌های گازی

۱۰ میلیارد دلار اوراق قرضه می‌فروشد

قطرپترولیوم به‌منظور توسعه طرح‌های گازی خود ۱۰ میلیارد دلار اوراق قرضه می‌فروشد.

به گزارش خبرگزاری بلومبرگ، یک

و با سرمایه‌گذاری دوباره مقدار تولید دی‌اکسید کربن این حوزه بیش از این نیز کاهش می‌یابد.بر اساس این برآورد، بیشترین افزایش تولید گاز طبیعی آمریکا در میدان گازی هاینسویل خواهد بود.

کرونا و افزایش فعالیت در حوزه‌های بزرگ گازی ایالات متحده، به‌سرعت تغییر خواهد کرد.تحلیلگران ریستاد انرژی معتقدند حوزه آپالاچیان از نظر مقدار تولید دی‌اکسیدکربن در سال ۲۰۲۰ بهترین عملکرد را در ایالات متحده داشته است

تولید گاز طبیعی آمریکا در سال ۲۰۲۲ به‌طور بی‌سابقه‌ای افزایش می‌یابد.

به گزارش پایگاه خبری اوپل پرایس، تحلیل مؤسسه تحقیقاتی ریستاد انرژی نشان داد تولید گاز طبیعی آمریکا در سال ۲۰۲۲ افزایش یافته و به رقم بی‌سابقه ۹۳ میلیارد و ۳۰۰ میلیون فوت‌مکعب در روز می‌رسد. بر اساس این برآورد این روند افزایشی همچنان ادامه می‌یابد و در سال ۲۰۲۴ از ۱۰۰ میلیارد فوت‌مکعب در روز هم فراتر می‌رود.روند افزایشی تولید گاز آمریکا سبب می‌شود حوزه‌های عمده گازی این کشور توجه سرمایه‌گذاران و بازارها را به سوی خود جلب کنند. به این ترتیب، شدت تولید دی‌اکسید کربن سبب بررسی دقیق کارآمدی سرمایه و تنگنای‌های بالقوه ناشی از آن می‌شود.عرضه گاز آمریکا در سال ۲۰۱۹ به رقم بی‌سابقه ۹۲ میلیارد و ۱۰۰ میلیون فوت‌مکعب در روز رسید، این در حالی است که همه‌گیری ویروس کرونا سبب شد این رقم در سال ۲۰۲۰ کاهش یابد و به ۹۰ میلیارد و ۸۰۰ میلیون فوت‌مکعب برسد.ریستاد انرژی انتظار دارد تولید گاز آمریکا در سال ۲۰۲۱ بیش از این کاهش یابد و به ۸۹ میلیارد و ۷۰۰ میلیون فوت‌مکعب در روز برسد، اما این روند با کاهش آثار ویروس

پیام تبریک مدیر عامل پتروشیمی اروند به مناسبت روز جهانی کارگر



وَأَنْ لَّيْسَ لِلْإِنْسَانِ إِلَّا مَا سَعَىٰ [سوره نجم - آیه ۳۹]
«و به درستی که برای انسان بهره‌ای جز سعی و کوشش او نیست.»
یازدهم اردیبهشت ماه؛ روز جهانی کار و کارگر، فرصت مغتنمی برای تبیین اهمیت کار و تکریم کارگران صبور جامعه است که با اراده و علاقه، در راه سربلندی، خوداتکایی و پیشرفت کشور، گام بر می دارند.
بی تردید نقش جامعه کارگری در به حرکت درآوردن چرخ های اقتصاد کشور، فزونی تولید و حفظ استقلال و آزادی ایران اسلامی، نقش بی‌بدیلی است. علی رغم شرایط خطیر کشور، تحریم های حداکثری اعمال شده، تبعات ناشی از بیماری کرونا، حوادث

پیام تبریک مدیر عامل شرکت پتروشیمی پارس به مناسبت روز جهانی کار و کارگر



مقام معظم رهبری سال تولید؛ پشتیبانی ها و مانع زدایی هاست، تولید و حمایت از تولیدات در اولویت قرار گیرد و موانع سر راه تولید برداشته شود. با توجه به توانمندی های داخلی و حمایت از کالاهای داخلی رونق و شکوفایی اقتصادی بیش از پیش صورت گیرد، همه باهم بتوانیم بیش از گذشته قدردان زحمات قشر زحمتکش جامعه باشیم. راهبر و پیشبرد اهداف و سیاست های کلان شرکت در جهت ارتقای سطح کمی و کیفی و بهبود وضعیت سیستم خدمات رسانی جز با پشتکار، خلاقیت و نوآوری، عملکرد خوب و مطلوب شما همکاران زحمتکش در بخش های مختلف به دست نمی آید. اینجانب ضمن تبریک و تهنیت به مناسبت روز خجسته و مبارک کارگر، از زحمات بی دریغ و صادقانه ی شما همکاران ارجمند در راستای شکوفایی روزافزون این شرکت به ویژه در این ایام خاص بیماری، تشکر و قدرانی می کنم.
مسعود حسینی

مدیر عامل پتروشیمی آپادانا خلیج فارس:

کارگران در چرخه اقتصاد کشور نقشی حیاتی دارند



مهندس مرعشی مدیر عامل شرکت پتروشیمی آپادانا خلیج فارس ضمن گرامیداشت روز کار و کارگر نقش کارگران در چرخه اقتصاد کشور را امری حیاتی و مهم برشمرد
به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی آپادانا خلیج فارس مهندس مرعشی مدیر عامل شرکت پتروشیمی آپادانا خلیج فارس با اشاره به حضور این قشر زحمتکش را عامل اصلی و مهم برای حیات اقتصادی کشور برشمرد . مدیر عامل آپادانا خلیج فارس با اشاره به تحریم های ظالمانه اقتصادی و تاثیر آن بر اقتصاد و تولید و نیز شیوع ویروس کرونا اظهار داشت: «در این روزهای مبارزه با ویروس کرونا از یکطرف و تحریم های ظالمانه اقتصادی از طرف دیگر چشم امید خانواده بزرگ صنعت و تولیدات صنعتی به دستان پرتوان کارگران تلاشگر و خستگی ناپذیر است. عزیزانی که شبانه روز همت می کنند تا

سیر تاریخی تصمیم های اوپک پلاس برای بازار نفت در ۱۲ ماه گذشته

دهمین نشست وزارت انرژی اوپک پلاس و حصول توافق تاریخی در ۱۲ آوریل برای کاهش مازاد عرضه موجود در بازار به دلیل مقابله با آثار کرونا و جنگ قیمتی ریاض-مسکو و آغاز اعمال آن برای ماههای مه و ژوئن ۲۰۲۰

آغاز گام دوم توافق تاریخی اوپک پلاس از اوت ۲۰۲۰

توافق نشست سیزدهم برای تثبیت رقم کاهش تولید به استثنای مجموع افزایش ۷۵ هزار بشکه ای روسیه و قزاقستان (به ترتیب ۱۵۰ و ۶۰ هزار بشکه) برای فوریه و مارس ۲۰۲۱

توافق پانزدهمین نشست وزارت انرژی اوپک پلاس برای افزایش تدریجی تولید نفت در ماههای مه، ژوئن و ژوئیه ۲۰۲۱



تثبیت رقم کاهش تولید در توافق یازدهمین نشست وزارت انرژی اوپک پلاس برای ژوئیه ۲۰۲۰ در کنار لغو کاهش تولید روزانه ۱۰۰ هزار بشکه ای مکزیک

توافق دوازدهمین نشست وزارت انرژی اوپک پلاس برای تسهیل ۵۰۰ هزار بشکه ای تولید نفت کل اعضا برای اعمال از یکم ژانویه ۲۰۲۱

توافق نشست وزارت انرژی چهاردهم برای تثبیت رقم کاهش تولید به استثنای مجموع افزایش ۱۵۰ هزار بشکه ای روسیه و قزاقستان (به ترتیب ۱۳۰ و ۲۰ هزار بشکه) برای آوریل ۲۰۲۱