



دانش نفت از انفجار در نفتکش ایرانی گزارش می دهد:
احتمال اصابت موشک به نفتکش ایرانی
در دریای سرخ

دانش نیفت

شماره ۶۹۳



دانش نفت از پنجمین کنفرانس راهبردی و نمایشگاه نفت و نیرو گزارش می دهد:
ظرفیت های فوق العاده برای توسعه و
تحرك در صنعت نفت

شنبه ۲۰ مهر ماه ۱۳۹۸ - ۱۲ اکتبر ۲۰۱۹ - سال چهاردهم

۷۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم

شنبه ۲۰ مهر ماه ۱۳۹۸ - ۱۲ اکتبر ۲۰۱۹ - سال چهاردهم

وزارت نفت و معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری تفاهم نامه همکاری امضا کردند؛

هدف؛ گسترش نفوذ فناوری نانو در صنعت نفت



مپنا در دستیابی به فناوری
«های تک» موفق می شود؛
**قول مدیرعامل
مپنا به زنگنه**
وزیر نفت: پتروپارس فاز ۱۱ را به طور کامل
توسعه می دهد

مهندس بیژن زنگنه وزیر نفت از شرکت مهندسی و توربین مپنا (توگا) بازدید کرد. مدیرعامل گروه مپنا محور دیدار با وزیر نفت و هیئت همراه را تشریح کرد و گفت: با توجه به زیرساخت های گسترده مپنا، اطمینان می دهم این شرکت در دستیابی به فناوری «های تک» موفق خواهد شد. عباس علی آبادی روز یکشنبه، ۱۴ مهرماه پس از همراهی بیژن زنگنه، وزیر نفت در بازدید از شرکت مهندسی و توربین مپنا (توگا) در جمع خبرنگاران درباره محور نشست با وزیر نفت و هیئت همراه توضیح داد: آقای زنگنه به طور تلویحی به ما ماموریت دادند در فناوری «های تک» که به صورت انحصاری در اختیار چند شرکت دنیاست، وارد شویم و...

- | | | | |
|--------------------------|---|--------------------------|--|
| ۱۴
علیرضا صادقی آبادی | تولید روزانه ۹۱ میلیون لیتر بنزین یورو در کشور | ۶
مهندس بیژن زنگنه | تغییر جغرافیای انرژی با ورود آمریکا به بازار جهانی نفت و گاز |
| ۲
احمد مددی | انفجار در نفتکش ایرانی و طرح «ابنکار صلح هر مز» | ۳
محمدرضا باهنر | هزاران میلیارد تومان بنگاه آماده واگذاری داریم اما... |
| ۷
مهندس جعفر ربیعی | ۲۰ درصد بازار سرمایه کشور در اختیار شرکت های پتروشیمی | ۵
سیدمحمدزاده | نقش کم رنگ صندوق های سرمایه گذاری در حوزه نفت و انرژی |
| ۵
مسعود درخشان | کاهش تولید گاز پارس جنوبی به ۸۰ میلیون مترمکعب تا سال ۱۴۲۰! | ۵
دکتر ابراهیم طاقانی | افزایش برداشت از میدان نفتی «بلال» با نانو سیالات |
| ۶
حسن منظر آرنی | پیشنهاد تدوین پیش نویس تاسیس نهاد تنظیم گر گاز | ۵
محمدحسین عالی | «گاز» گالایی راهبردی در جهان |

ایرانول



ایرانول کیفیت برتر

روغن موتورهای ایرانول با بالاترین سطح کیفی و پیشرفته ترین فرمولاسیون جهانی

واحدفروش (خط ویژه): ۸۸۲۱۲۹۹۹

www.iranol.ir

یادداشت اول

انفجار در نفتکش ایرانی و طرح «ابتکار صلح هرمز»

احمد مددی



انفجار مشکوک و پرابهام چند کشتی در نزدیکی بندر فحیره اصرات، حادثه ژوئن ۲۰۱۹ (خرداد ۹۸) در دریای عمان برای دو نفتکش متعلق به ژاپن، توقیف غیر قانونی نفتکش ایرانی در تنگه جبل الطارق توسط انگلیس و متعاقب آن اقدام قانونی ایران در توقیف نفتکش انگلیسی و در تازه ترین رویداد مشکوک، احتمال اصابت موشک به نفتکش ایرانی در دریای سرخ، وضعیت امنیت دریایی در عبور و مرور نفتکش ها را مورد ابهام و تردید جدی قرار داده است. این در حالی است که ایران همواره از امنیت دریایی در آبهای آزاد حمایت کرده و اخیرا نیز طرحی مهم و راهبردی را در سازمان ملل ارائه کرده است. یکی از محورهای مهم سخنرانی رییس جمهور در مجمع عمومی سازمان ملل، «طرح ائتلاف امید، ابتکار صلح هرمز» بود. در واقع طرح «طرح ائتلاف امید، ابتکار صلح هرمز» ایران حاوی چند محور کلیدی است:

۱- حل چالشهای امنیتی منطقه مستلزم شکل گیری ساختار بومی مشترک برای پیشگیری از شکل گیری بحرانهای امنیتی و رفع چالشهای احتمالی است. در همین حال، آمریکایی ها تاکنون با سوء استفاده از فقدان سازوکار بومی برای برقراری امنیت در منطقه با تمرکز بر ایجاد اختلاف میان کشورهای این حوزه و هراس افکنی، حضور نظامی خود را با هزینه کشورهای منطقه به صورت روز افزون توسعه داده اند و با ایجاد بحرانهای تصنیفی از شکل گیری امنیت و ثبات پایدار در حوزه خلیج فارس جلوگیری نموده اند در حالی که طرح ایران ضامن امنیت همه کشورهای منطقه است.

۲- جمهوری اسلامی ایران همواره از راهبرد ایجاد سازوکارهای امنیتی بومی با مشارکت مجموعه کشورهای منطقه که بتوانند از منافع جمعی حراست نمایند و مانعی برای حضور و ائتلاف فروری بیگانگان شود حمایت نموده است.

۳- جامعه بین المللی بر اساس تجربه جنگ ۸ ساله میان ایران و عراق که مجموعه کشورهای منطقه را به صورت مستقیم و غیر مستقیم درگیر نمود، به این نتیجه رسید که ایجاد امنیت پایدار صرفا با بهره گیری از ظرفیتهای بومی و اجماع منطقه ای قابل تحقق است اما تاکنون و به دلایل مختلف این رویکرد در منطقه خلیج فارس به فعلیت نرسیده که مهمترین دلیل آن را باید در مغایرت آن با منافع و مسلماته جویی برخی قدرتهای فرامنطقه ای و به ویژه آمریکا جستجو کرد. دولت آمریکا بر اساس راهبرد تداوم حضور حداکثری و فروش سلاح به کشورهای منطقه در صدد نامن جلوه دادن شرایط هوانوردی و کشتیرانی در آبراه خلیج فارس و ایجاد ائتلاف برای به اصطلاح تامین امنیت در منطقه است. بدون شک اصلی ترین عامل ناامنی در خلیج فارس، حضور پرتعداد و نامشروع ناوگان نظامی ایالات متحده آمریکا در منطقه بوده و بطور قطع با پایان یافتن آن و حضور فعال کشورهای حوزه خلیج فارس در فرایند تامین امنیت همه جانبه نیازی به حضور سایر کشورها و شکل گیری ائتلافهای بی حاصل و پرهزینه نخواهد بود. قطعنامه ۵۹۸ و بند ۸ آن حاصل تجربیات طولانی و خسارت بار ناشی از منازعات منطقه ای و با هدف پایان دادن به جنگی طولانی شکل گرفت و یکی از اهداف آن فراهم شدن بستر قانونی و مورد اجماع برای ایجاد ترتیبات امنیتی پایدار در منطقه بوده است. پیشنهاد و ابتکار ایران ضمن آن که محملی قانونی و مورد اجماع بین المللی برای پایان دادن به شرایطی است که کشورهای بیگانه و پرهیز آمریکا در منطقه است، آغازی برای رفع تنش ها و سوء تفاهم های موجود و استقرار امنیت و ثبات پایدار در خلیج فارس خواهد بود. با این اوصاف، به نظر می رسد، «طرح ائتلاف امید، ابتکار صلح هرمز»، نقطه پایانی بر منازعات و ناامنی دریایی باشد. در این میان، هوشیاری بازیگران منطقه ای بیش از پیش ضرورت دارد. قطعا برخی کشورهای متخاصم همچون ایالات متحده آمریکا و رژیم صهیونیستی، رویکرد جدید در حال شکل گیری منطقه ای و میانه جی برخی کشورهای بین ایران و عربستان را بر نمی تابند. حمله موشکی دیرروز به نفتکش ایرانی SABIT نیز که در ۱۰۰ کیلومتری آبهای عربستان در دریای سرخ و به وقوع پیوست، در راستای برهم زدن همین رویکرد جدید منطقه ای ارزیابی می گردد. به اعتقاد نگارنده، جنگ نفتکش ها هیچ گاه مورد پسند و خواست کشورهای منطقه نبوده است و تنها کشورهایایی از رویکرد تقابل و ناامنی سود می برند که همواره با کل آلود کردن مسائل منطقه ای، مایه مراد خویش را صید می کنند که رژیم منحوس صهیونیستی یکی از آن کشورهاست.

یادداشت میهمان

نقش صندوق های سرمایه گذاری مشترک در تأمین مالی پروژه های نفتی

امیر فراهی

مشاور تأمین مالی شرکت OIEC

رشد و توسعه پایدار در هر کشوری، نیاز به بازارهای پولی و سرمایه کارآمد دارد و این کارآمدی پدیده آنها با جذب سرمایه گذاری در بخش های مولد اقتصادی و توسعه بازارهای مالی امکان پذیر است. صندوق های سرمایه گذاری از مهمترین ارکان سرمایه گذاری در دنیا هستند که در بازارها سرمایه ایران نیز نقش به سزایی در جهت جذب منابع مالی دارند. نقش آن به عنوان یکی از ابزارهای مالی قوی غیر قابل انکار است. در شرایطی که نرخ سود بانکی روند کاهشی داشته است، صندوق های سرمایه گذاری، امکان پرداخت نرخ واقعی سود اقتصادی را به سرمایه گذاران فراهم کرده است و از این مسیر نقش خود را در اقتصاد پررنگ تر نموده است. از سوی دیگر، وجود تنگناهای مالی موجود و مشکلات ساختاری نظام بانکی و تاثیر تحریم بر جذب سرمایه گذاری های خارجی، ضرورت توجه به تأمین مالی غیر بانکی و از طریق بازار سرمایه را بیش از هر زمان دیگری نمایان ساخته است. بر همین اساس طی سالیان گذشته، وزارت نفت و شرکت های تابعه و وابسته به منظور جمع آوری منابع لازم برای سرمایه گذاری در طرح های نفت و گاز، نسبت به انتشار اوراق مشارکت ارزی - ریالی و یا صکوک اسلامی از طریق بازار اقدام نموده اند. در واقع بازار سرمایه از طریق ایجاد بسترهایی برای پذیرش، عرضه سهام یا انتشار صکوک شرکت های پروژه، نقش بی بدیلی در تأمین مالی صنعت استراتژیک نفت و گاز کشور را بر عهده دارد. لیکن چالش اصلی در این زمینه، چگونگی هدایت سرمایه های سرگردان به سمت تأمین مالی صنعت نفت می باشد. برای هدایت کردن سیاست های مالی و پولی نیاز به تمرکز مدیریت تخصصی و فراهم بودن امکانات لازم برای این مدیریت است. غیرقابل انکار است اگر گفته شود که یکی از مهم ترین ابزارهای مالی موجود در بازارهای مالی دنیا برای مدیریت تخصصی دارایی های اوراق بهادار صندوق های سرمایه گذاری (Mutual Fund) است، که در برون رفت از چالش مذکور نقش مهمی را ایفا می نماید. همانطور که در ابتدا ذکر شد، کاهش نرخ سود سپرده های بانکی، عامل مهمی در هدایت بخش زیادی از سپرده ها به تبدیل آن به واحدهای سرمایه گذاری، صندوق ها شده است. در این شرایط شرکت های نفتی با ایجاد صندوق های سرمایه گذاری، و براساس مدیریت تخصصی و نظام مند (به دلیل وجود امیدنامه) می توانند، هدایت بازارهای مالی را به نحوی در دست گیرند و زمینه ای مناسب برای جذب سرمایه های بیشتر را فراهم کنند. از دیگر ویژگی های این ابزار، شفافیت آن است که باعث جلب اعتماد سرمایه گذاران و سرازیر شدن هر چه بیشتر وجوه خرد و کلان افراد در صندوق های سرمایه گذاری خواهد شد. به همین منظور در راستای تکمیل زنجیره تأمین مالی پروژه های صنعت نفت، تأسیس صندوق های سرمایه گذاری می تواند به عنوان ابزار مالی مناسب مد نظر قرار گیرد.

با موافقت وزیر نفت صورت گرفت؛

افزایش سقف حقوق و مزایای مستمر کارکنان رسمی شمال و جنوب

معاون وزیر نفت در توسعه مدیریت و سرمایه انسانی از افزایش سقف حقوق و مزایای مستمر کارکنان رسمی صنعت نفت خبر داد. فرزین مینو ضمن اشاره به موافقت وزیر نفت درباره طرح پیشنهادی معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی مبنی بر افزایش سقف تعیین شده برای حقوق و مزایای مستمر کارکنان رسمی شمال و جنوب، گفت: به دنبال موافقت وزیر محترم با طرح یادشده، سقف حقوق و فوق العاده های مستمر کارکنان رسمی شاغل در شمال و جنوب افزایش یافت و مراتب برای اجرا به شرکت ها و مدیریت های ذیربط ابلاغ خواهد شد. همچنین از طرح های در حال بررسی معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی برای بهبود شرایط



و وضع حقوق و دستمزد کارکنان قرارداد مدت موقت و پیمانکاری خبر داد و گفت: با توجه به دغدغه

وزیر نفت در زمینه تناسب درآمد کارکنان قراردادی مدت موقت و پیمانکار با وضع اقتصادی موجود،

طرح های یادشده با جدیت در حال بررسی و پیگیری است که پس از تحقق مقدمات لازم، اطلاع رسانی در

به دنبال موافقت

وزیر محترم با طرح

یادشده، سقف حقوق و

فوق العاده های مستمر

کارکنان رسمی شاغل در

شمال و جنوب افزایش

یافت و مراتب برای اجرا

به شرکت ها و مدیریت های

ذیربط ابلاغ خواهد شد

این زمینه انجام خواهد گرفت. شایان ذکر است افزایش سقف تعیین شده برای حقوق و مزایای مستمر کارکنان رسمی، پس از بررسی در نشست های شورای اداری صنعت نفت، برای افزایش انگیزه کارکنان صورت گرفته است.

وزیر نفت:

فاز ۱۴ پارس جنوبی سال آینده به بهره برداری می رسد



به پایان است. وزیر نفت با بیان اینکه در این نشست توضیح کاملی درباره میدان های مشترک نفتی غرب کارون مبنی بر جلوگیری از سوزاندن گازهای همراه نفت با ۷.۵ میلیارد دلار سرمایه گذاری ارائه شد، عنوان کرد: آخرین

وزیر نفت ضمن تاکید بر اینکه فرآیند تکمیل فاز ۱۱ پارس جنوبی به زودی آغاز می شود، گفت: فاز ۱۴ پارس جنوبی نیز سال آینده به بهره برداری می رسد.

بیژن زنگنه، وزیر نفت، عصر روز دوشنبه، ۱۵ مهرماه در تشریح نشست خود با نمایندگان کمیسیون برنامه، بودجه و محاسبات مجلس شورای اسلامی از ارائه گزارشی درباره طرح های توسعه ای نفت و گاز، تکمیل طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی، میدان های مشترک نفتی، وضع بودجه نفتی کشور در سال آینده، کارت سوخت و میدان مشترک کاری فرژاد بی خبر داد. وی با بیان اینکه در این نشست گزارشی درباره طرح های توسعه ای نفت و گاز در بخش بالادستی با تمرکز بر میدان های مشترک ارائه شد، افزود: خوشبختانه طرح های میدان های نفت و گاز با وجود تحریم های شدید به خوبی پیش می روند و این پیشرفت در پارس جنوبی بسیار مشهود است. زنگنه با بیان اینکه وزارت نفت، تکمیل طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی را به عنوان آخرین فاز نیمه کاره این پالایشگاه به زودی آغاز خواهد کرد و پس از این به سمت فشارافزایی و بالا بردن سقف تولید می رود، تصریح کرد: فاز ۱۴ پارس جنوبی نیز سال آینده به بهره برداری می رسد، هرچند بقیه اقدام ها رو

وضع تولید، فروش و صادرات نیز در این نشست مطرح شد. وی ادامه داد: نمایندگان کمیسیون برنامه و بودجه مجلس خواهان داشتن تصویری از وضع بودجه نفتی سال آینده کشور بودند، زیرا بحث سرمایه، موضوعی تعیین کننده است، البته تاکنون با کمک بانک های عامل و صندوق توسعه ملی توانستیم در مسیر توسعه صنعت نفت گام برداریم. زنگنه به موضوع کارت هوشمند سوخت نیز اشاره کرد و گفت: هنوز کارت سوخت ۵۰۰ هزار نفر از افراد ثبت نام کرده به دستشان نرسیده که به زودی این کار پایان می یابد، اما بیش از ۷۰۰ تا ۸۰۰ هزار کارت سوخت در باجهای پست معطل مانده، در واقع مردم برای دریافت به باجه ها مراجعه نکرده اند. وزیر نفت با بیان اینکه این وزارتخانه دو کار را در میدان نفتی فرژاد بی هم زمان پیش می برد، افزود: ابتدا اینکه به هندی ها به طور رسمی پیغام مذاکره داده ایم که طبق چارچوب های توافق شده کار آغاز شود و علاقه مند به همکاری با هندی ها هستیم، اما اگر هندی ها به این همکاری تمایل نشان ندهند با شرکت های ایرانی کار را پیش می بریم، البته روش های تامین مالی پروژه فرژاد بی را نیز به دست آورده و اهداف و نحوه اجرای آن را مشخص کرده ایم.

با هدف گسترش همکاری ها در بخش های بالادست و پایین دست صنعت نفت؛

شرکت های اوپیک و گسترش نفت و گاز پارسیان تفاهم نامه همکاری امضا کردند



شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت (OIEC) و شرکت گسترش نفت و گاز پارسیان (POGDC) با هدف گسترش همکاری ها در بخش های بالادست و پایین دست صنعت نفت تفاهم نامه همکاری امضا کردند.

به گزارش دانش نفت، این تفاهم نامه روز چهارشنبه، ۱۷ مهرماه بین غلامرضا منوچهری، مدیرعامل اوپیک و حسین شهریاری، مدیرعامل شرکت گسترش نفت و گاز پارسیان امضا شد. غلامرضا منوچهری، هدف از امضای این تفاهم نامه را بررسی زمینه های مشترک همکاری و تدوین چارچوبی برای این همکاری ها خواند و برنامه ریزی برای فعالیت مشترک در لایه خامی و همینطور طرح فراگیر

مدیرعامل تایپکو خبر داد:

فروش ۱۰۰ هزار میلیاردی تایپکو با رشد ۷۴ درصدی در سال جاری

و این رتبه را به ۲۰ ارتقاء دهیم. وی افزود: با توجه به افزایش ۷۴ درصدی فروش شش ماه اول سال ۹۸ به نسبت مدت مشابه سال قبل، به نظر می رسد تا پایان سال مالی ۹۸ می توانیم در جمع ۱۵ شرکت برتر ایرانی از حیث شاخص فروش در همایش رتبه بندی IMI ۱۰۰ قرار بگیریم. وی از موفقیت تایپکو در تحقق ۱۰۱٪ از تعهد فروش ارز شرکت های پتروشیمی تابعه خود (به شرکت ملی صنایع پتروشیمی) در سامانه نیما تا پایان شهریور سال جاری خبر داد و گفت: وزیر محترم تعاون، کار و رفاه اجتماعی (بر اساس اعلام شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی) گزارشی را با موضوع «موفقیت های هلدینگ تایپکو وابسته به شستا در میزان تحقق ۱۰۱ درصد فروش به دکتر جهانگیری معاون اول محترم ریاست جمهوری ارائه که رونوشتی از نامه تشکر دفتر ایشان عطف به این گزارش خطاب به رئیس کل بانک مرکزی و مقام عالی وزارت نفت، در اختیار ما قرار گرفت که بسیار امیدوار کننده و دلگرم کننده بود. مخدومی در ادامه افزود: در ابتدای سال جاری قیمت هر سهم تایپکو ۲۲۶ تومان بوده و امروز قیمت هر سهم تایپکو به ۳۱۰ تومان رسیده که (با احتساب تقسیم ۴۰ تومان سود هر سهم در مجمع عمومی) می توان گفت



قیمت سهام تایپکو از ابتدای سال تاکنون ۵۵ درصد رشد داشته است. وی همچنین به افزایش سهام شناور تایپکو اشاره کرد و گفت: دو سال قبل سهام شناور تایپکو کمتر از ۵ درصد بود که با اقدامات صورت گرفته، اکنون به ۱۲ درصد افزایش یافته است. او همچنین به باقی ماندن تایپکو در جمع ۱۰ شرکت فعال بورس در تابستان ۹۸ اشاره کرد و گفت: طی چند فصل گذشته تایپکو همواره جزء ۱۰ شرکت برتر فعال بازار سرمایه بر اساس شاخص های اعلامی از سوی سازمان بورس و اوراق بهادار بوده و امروز بازدهی سهام آن بالاتر از بازدهی شاخص شیمیایی و پتروشیمی تایپکو است. مدیرعامل تایپکو ادامه داد: در شش ماه نخست امسال حدود ۱.۱۶ درصد از سهام هلدینگ سلولوزی را با ۷ درصد از سهام تصاویر تکمیل کردیم که با این اقدام هم سود تحصیل شده بسیار خوبی از این سرمایه گذاری شناسایی شده و هم گامی در راستای رعایت مفاد ماده ۲۸ دستورالعمل حاکمیتی شرکتی برداشته شده است. مخدومی ادامه داد: خوشبختانه موفق شدیم بر اساس سهم ۱۷ درصدی خود از شرکت پتروشیمی مرجان در فرایند افزایش سرمایه این شرکت مشارکت کنیم که ارزش افزوده بسیار خوبی برای تایپکو ایجاد خواهد نمود.

اخبار

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب:

بازگشت به تولید حداکثری نفت در بازه زمانی کوتاهی ممکن است

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب گفت: با اجرای اولویت‌های تعریف شده در برنامه تعمیرات اساسی شرکت در ماه‌های اخیر، این شرکت برای رسیدن به تولید حداکثری نفت در کوتاه‌مدت آمادگی دارد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، احمد محمدی با بیان این مطلب، بر لزوم سرمایه‌گذاری برای اجرای پروژه‌های جمع‌آوری گازهای همراه تاکید کرد و گفت: هم‌اکنون قرارداد با هلدینگ خلیج فارس و پتروشیمی مارون برای جمع‌آوری گازهای مشعل ظرف کمتر از سه سال در حال انجام است که بخشی از عملیات اجرایی آن بر اساس برنامه زمانبندی آغاز شده است. وی ادامه داد: با اجرای این قرارداد، از سوزاندن روزانه افزون بر ۷۶۰ میلیون فوت مکعب (معادل ۲۲ میلیون مترمکعب) گاز در مناطق گچساران، آغاچاری، مارون و کارون جلوگیری و افزون بر ایجاد ارزش افزوده برای کشور، از آلودگی محیط زیست جلوگیری می‌شود. به گفته مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، اجرای طرح‌های جلوگیری از سوزاندن گازهای همراه حتی در میدان‌های کوچکی که امکان احداث تأسیسات جمع‌آوری هم ندارند، در دستور کار است و به‌سوزی مشعل‌ها نیز در نقاطی که مجاور مناطق مسکونی هستند آغاز شده است. محمدی گفت: در منطقه مسجدسلیمان نیز توافق‌هایی با شرکت پتروپالایش بختیاری برای جمع‌آوری گازهای همراه شده است که امیدواریم این توافق به مرحله امضای قرارداد برسد.

نفت و گاز آغاچاری، ۶۰ کولر گازی در مدارس مناطق محروم توزیع کرد

بسیج شرکت بهره‌برداري نفت و گاز آغاچاری ۶۰ دستگاه کولر گازی تهیه و در بین مدارس مناطق محروم همجوار با حوزه جغرافیایی این شرکت توزیع کرد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، هم‌زمان با آغاز ماه مهر و بازگشایی مدارس هم‌مسو با تمهیدهای مسئولیت اجتماعی، بسیج شرکت بهره‌برداري نفت و گاز آغاچاری ۶۰ دستگاه کولر گازی تهیه و در بین مدارس مناطق محروم همجوار با حوزه جغرافیایی این شرکت توزیع کرد. بهرام آقاچاری، فرمانده پایگاه مقاومت بسیج شهید آذری این مطلب را اعلام کرد و گفت: با تلاش بسیج سازندگی حوزه شهید آذری با هدف محرومیت‌زدایی و کمک به مدارس کم‌برخوردار این اقدام انجام و با موافقت مدیرعامل و همکاری اداره خدمات مهندسی و بهسازی اماکن و تأسیسات، مدارس کم بضاعت در نقاط مختلف شناسایی و این کولرها به آنها اهدا شد.

آخرین سکوی فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی بارگیری شد

آخرین سکوی فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی پس از تکمیل عملیات ساخت در بخش خشکی در یارد شرکت صنعتی دریایی ایران در بوشهر بارگیری شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت و گاز پارس، سکوی ۲۴B به عنوان آخرین سکوی فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی عصر روز پنجشنبه، ۱۸ مهرماه پس از تکمیل عملیات ساخت در بخش خشکی، با پیشرفت حدود ۹۵.۵ درصد و وزنی معادل ۲۵۰۰ تن، به روش PUSH PULL روی شناور FLB۱۲۴ در یارد شرکت صنعتی دریایی ایران (صدر) بارگیری شد. این سکو با توان تولید روزانه ۵۰۰ میلیون فوت مکعب گاز ترش معادل ۱۴.۲ میلیون متر مکعب، توسط مهندسان و کارگران ایرانی ساخته شد و هفته آینده برای نصب در موقعیت پارس جنوبی به دریا ارسال می‌شود. سکوی اقماری ۲۴B، آخرین سکوی بخش فراساحل فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی است که بخش عمده‌ای از عملیات پیش‌راه‌اندازی و راه‌اندازی این سکو در فرآیند تکمیل عملیات ساخت، اجرایی شده و بخش‌های باقیمانده عملیات راه‌اندازی و هوک‌آپ پس از پایان عملیات نصب در دریا، آغاز می‌شود. طرح توسعه فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی شامل ۴ سکو (۲ سکوی اصلی و ۲ سکوی اقماری) در بخش فراساحل است. مرحله نخست پروژه این طرح در حوزه دریا شامل سکوی اصلی ۲۲ و سکوی اقماری ۲۴A هریک با ظرفیت ۱۴.۲ میلیون متر مکعب و با مجموع ظرفیت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز، در سال ۹۷ به بهره‌برداری رسید. فاز دوم این طرح شامل سکوی اصلی ۲۳ و سکوی اقماری ۲۴B با ظرفیت مشابه امسال به بهره‌برداری می‌رسد.

تهاتر نفت با بدهی بخش خصوصی اجرا شدنی نیست

چندی پیش نمایندگان مجلس در مصوبه‌ای به دولت اجازه دادند به ازای بدهی خود به اشخاص حقیقی، حقوقی و تعاونی، به آن‌ها نفت خام تحویل دهد، این در شرایطی است که وزیر نفت به صراحت اعلام کرد که این طرح قابلیت اجرایی ندارد. نمایندگان مجلس در جلسه علنی ۲۸ بهمن ماه سال گذشته، بندالحاقی ۵ تبصره یک لایحه بودجه ۹۸ را به تصویب رساندند که براساس آن به دولت اجازه داده می‌شود پس از کسر سهم صندوق توسعه ملی تا مبلغ ۴۰۰ هزار میلیارد ریال از خالص بدهی‌های قطعی خود به اشخاص حقیقی، حقوقی، تعاونی و خصوصی که در چارچوب مقررات مربوط تا پایان سال ۱۳۹۷ ایجاد شده و همچنین اجرای تکالیف این قانون را از محل تحویل نفت خام به این اشخاص براساس قیمت بورس انرژی یا قیمت منطقه‌ای تسویه کنند. مقدار نفت خام تحویلی، مازاد بر سقف تعیین شده در بند (ب) این تبصره است. بر اساس این تبصره قرار شد قرارداد تأمین مالی نوسازی نیروگاه ری در تیرماه امضا شود که همچنان بلا تکلیف مانده و به نظر می‌رسد که هنوز این طرح تعیین تکلیف نشده اما به تازگی بین زنگنه - وزیر نفت - اعلام کرد که چیزی که در این مورد در بودجه نوشته شده، قابلیت اجرایی ندارد. در قانون آمده پس از این که درآمدهای نفت که در قانون نوشته شده به‌طور کامل برای دولت تأمین شد، می‌تواند ۵ هزار میلیارد تومان را برای بدهی اختصاص دهد. این درآمدها هنوز تحقق پیدا نکرده است، بنابراین اتفاقی در این زمینه نمی‌افتد. به گفته وی اگر قرار باشد این قانون اجرایی شود، سازمان برنامه و بودجه باید اقدام‌های آن را انجام دهد و به وزارت نفت، مشتری معرفی شود. وزارت نفت هم پول را دریافت کند و به خزانه بدهد، سپس خزانه پول را در اختیار طرف مقابل قرار دهد.

مهندس رامین حاتمی تاکید کرد:

میدان‌های مشترک نفت مناطق مرکزی تعیین تکلیف شده‌اند



بخش عمده نفت تولیدی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران مربوط به میدان‌های مشترک مرزی در استان‌های ایلام، کرمانشاه و بخشی از استان خوزستان است به منظور افزایش تولید از این میدان‌ها، فعالیت‌هایی در حال اجراست

پتروتک کیش در حال انجام است. وی از برنامه‌ریزی برای افزایش تولید در دیگر میدان‌های نفتی فعال خبر داد و گفت: برای توسعه میدان دهلران، دو طرح توسعه‌ای مطرح شده: یکی به روش EPCF و یکی به روش IPC که با شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی در حال مذاکره هستیم و در صورت حصول نتیجه فعالیت‌های اجرایی آغاز می‌شود.

پیش‌بینی شده است. حاتمی درباره طرح میدان دانان عنوان کرد: قرارداد این پروژه با شرکت مینا امضا شده و عملیات اجرایی آن هم آغاز شده است. عملیات اجرایی طرح توسعه میدان سعادت‌آباد هم از سوی شرکت گلوبال

اکتشاف و تولید ایرانی واگذار شده‌اند. به گفته حاتمی، در قرارداد طرح نگهداشت و افزایش تولید میدان مشترک نفت شمشیر که با شرکت ملی حفاری ایران امضا شده، تعمیر چهار حلقه چاه و حفر یک حلقه چاه جدید

نیازمند فعالیت‌های اجرایی جدید است، گفت: پارسال سه پروژه این شرکت برای اجرا در قالب طرح نگهداشت و افزایش توان تولید نفت انتخاب شدند که هر سه پروژه مشتمل بر نفت‌شهر، دانان و سعادت‌آباد به شرکت‌های

مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران گفت: هیچ میدان مشترکی در محدوده عملیاتی این شرکت نیست که تعیین تکلیف نشده باشد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، رامین حاتمی اظهار کرد: بخش عمده نفت تولیدی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران مربوط به میدان‌های مشترک مرزی در استان‌های ایلام، کرمانشاه و بخشی از استان خوزستان است که به‌منظور افزایش تولید از این میدان‌ها، فعالیت‌هایی در حال اجراست. وی افزود: به‌منظور افزایش تولید میدان‌های مشترک نفتی، سال ۹۶ قرارداد نفتی مربوط به میدان‌های در حال بهره‌برداری (Brown Field) آبان و پایدارغرب در قالب الگوی جدید قراردادهای نفتی امضا شد که هم‌اکنون در حال اجراست. مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی با بیان اینکه افزایش تولید میدان نفت‌شهر

نتایج نظرسنجی مرکز مرکز افکارسنجی دانشجویان ایران (ایسا) منتشر شد:

افزایش رضایت‌مندی بازنشستگان نفت از خدمات مستمری و درمان

بوده است. بر پایه این نظرسنجی میانگین رضایت بازنشستگان در بخش مالی و اداری در طیف صفر تا ۱۰ برابر ۷.۲ است که ایجاد سنجش در این بخش شامل رضایت از نظم و به‌موقع واریز شدن مستمری‌ها، نحوه درخواست وام‌های مسکن، کارت رفاهی پاسارگاد، نحوه برخورد و پاسخگویی کارکنان نمایندگی‌های صندوق، کیفیت ارائه خدمات و سرعت پاسخگویی، دسترسی راحت به مسئولان نمایندگی‌های صندوق و رضایت از اطلاع‌رسانی خدمات صندوق بوده است.

است که شاخص‌های سنجش میزان رضایت از انواع خدمات بیمه‌ای و درمانی شامل میزان رضایت از کل مراحل صدور دفترچه بیمه، مدت‌زمان بازپرداخت اسناد درمان، مبلغ بازپرداخت اسناد درمان، عقد قراردادهای جدید مراکز درمانی، تعداد و کیفیت بیمارستان و مراکز درمانی، نحوه برخورد و پاسخگویی کارکنان، مدت‌زمان صدور معرفی‌نامه‌های بیمارستانی، نحوه ارائه خدمات در بیمارستان و مراکز، معاینه و معالجه پزشک در بیمارستان و مراکز درمانی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت

میزان رضایت بازنشستگان صندوق صنعت نفت را در حوزه‌های مختلف رفاهی و درمانی موردسنجش قرار داده است و جامعه آماری این طرح، بازنشستگان صندوق مذکور در استان‌های تهران و خوزستان را شامل می‌شود که نمونه‌ای با حجم ۳ هزار نفر (۱۶۰۰ نفر تهران و ۱۴۰۰ نفر خوزستان) از بین آنها انتخاب شده است. همچنین یافته‌ها و نتایج این نظرسنجی نشان داد میانگین رضایت بازنشستگان صنعت نفت از انواع خدمات بیمه‌ای و درمانی صندوق در طیف صفر تا ۱۰ برابر ۷.۵

نظرسنجی مرکز مرکز افکارسنجی دانشجویان ایران (ایسا) نشان می‌دهد میزان رضایت‌مندی بازنشستگان صنعت نفت از واریز به‌موقع مستمری‌ها و خدمات درمانی افزایش یافته است.

به گزارش دانش نفت به نقل از ایسا، نتایج نظرسنجی ایسا نشان داد: میانگین رضایت‌مندی بازنشستگان صنعت نفت در دو استان تهران و خوزستان از نظم و واریز به‌موقع مستمری‌ها در طیف صفر تا ۱۰ برابر ۸.۱ و درمان ۷.۵ قرار دارد. ایسا در تیرماه ۱۳۹۸

مدیرعامل شرکت متن:

فاز نخست طرح توسعه میدان نفتی آذر امسال تکمیل می‌شود



که بر اساس یک برنامه زمانبندی مشخص، واحدهای مختلف مرکز فرآورش بنا به اولویت به مرحله تکمیل و بهره‌برداری برسد. وی افزود: بکارگیری حداکثری توانمندی نیروهای بومی و پیمانکاران داخلی و استفاده از تولیدات داخلی، از جمله الزاماتی است که در توسعه این میدان مشترک مدنظر قرار دارد. بر اساس این گزارش، دهقانی در سفری دو روزه که هفته گذشته انجام شد، از چاه شماره ۱۸، واحد تولید هوا، واحد تولید نیتروژن، واحد تزریق مواد شیمیایی آب خام، پکیج آب مقطر و همچنین ردیف‌های فرآورشی ۱ و ۲، اتاق کنترل، مرکز فرآورش (CPF) و بخش آتش‌نشانی طرح توسعه میدان نفتی آذر بازدید و از تلاش کارکنان شاغل در این طرح به ویژه آتش‌نشانان طرح قدردانی کرد.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت گفت: تکمیل فاز نخست توسعه میدان نفتی آذر تا پایان امسال، تولید روزانه نفت این میدان به ۶۵ هزار بشکه در روز می‌رسد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت متن، تورج دهقانی در بازدید از طرح توسعه میدان آذر، با بیان این مطلب افزود: توسعه این میدان طی ۲ سال گذشته، تولید نفت قابل‌قبولی برای کشور به دنبال داشته است و امیدواریم با افزایش تولید تا پایان سال، بر میزان این ارزش‌آفرینی افزوده شود. وی گفت: حدود ۱۸ حلقه چاه تولیدی میدان نفتی آذر تقریباً آماده تولید است که با تکمیل واحد فرآورش مرکزی، این افزایش تولید محقق می‌شود. به گفته دهقانی، مقرر شده است

تفاهم نامه همکاری گروه مینا و پژوهشگاه صنعت نفت



دکتر عباس علی‌آبادی، مدیر عامل گروه مینا نیز همکاری این مجموعه با نهادهای علمی از جمله پژوهشگاه‌های کشور برای تأمین نیازهای علمی و فنی خود را ضروری خواند و تصریح کرد: مینا در صنعت برق، نفت و گاز، ریلی و پزشکی و ICT فعالیت می‌کند و صنعت نفت نیز دومین تجارت آن محسوب می‌شود، از این رو این شرکت نیاز به پشتوانه علمی مناسبی دارد. ایشان با بیان این که برای اولین بار است که در این سطح با پژوهشگاه صنعت نفت وارد تعامل و همکاری جدی شده‌ایم، افزود: موضوعات متنوعی در نشست امروز و در طول بازدید مطرح شد که از آن جمله می‌توان به موضوع مینی آل ان جی که مورد تأیید وزارت نفت نیز می‌باشد اشاره کرد.

گفتنی است گروه مینا به عنوان یک شرکت تولیدی، صنعتی و بازرگانی بین‌المللی به همراه شرکت‌های زیرمجموعه خود، در زمینه طراحی و احداث نیروگاه‌های حرارتی و همچنین اجرای پروژه‌های نفت و گاز و حمل‌ونقل ریلی و نیز در حوزه سرمایه‌گذاری خصوصی در این صنایع در سطح بازار ایران و منطقه فعالیت می‌کند.

در مینا شاهد هستیم که بسیاری از دستاوردها در مقیاس‌های مختلف به صورت بومی انجام می‌شود و این شرکت قادر به رقابت با بسیاری از رقبای بین‌المللی خود می‌باشد. رئیس پژوهشگاه با بیان این که از سال‌ها قبل با ماموریت گروه مینا آشنا هستیم، تصریح کرد: همواره در جلسات متعدد از این گروه به عنوان شرکتی توانمند یاد کرده‌ام و پژوهشگاه صنعت نفت نیز همانند این شرکت تلاش می‌کند که توان داخل را افزایش داده

روز سه‌شنبه ۱۶ مهر ماه رئیس و مدیران پژوهشگاه صنعت نفت، نشست مشترکی با مدیرعامل و مدیران گروه مینا برای توسعه همکاری‌های آتی برگزار کردند.

به گزارش روابط عمومی پژوهشگاه صنعت نفت، پس از بازدید از شرکت مهندسی و توربین مینا (توگا) تفاهم‌نامه دوجانبه‌ای میان این دو مجموعه نیز به امضاء رسید که بر اساس آن، توسعه میادین نفت و گاز، طراحی و مهندسی تأسیسات سطح‌الارضی و خدمات آزمایشگاهی و مطالعاتی در حوزه محیط زیست و انرژی، از مهم‌ترین موضوعاتی است که در این همکاری دنبال خواهد شد. دکتر توفیقی، رئیس پژوهشگاه در حاشیه این قرار داد به توانمندی‌های گروه مینا اشاره کرد و گفت: ما در این این مجموعه شاهد نمادی از خودبآوری و اعتماد به توانمندی داخل بودیم و بسیار خوشحالیم که در این شرکت بزرگ به جوانانی که از دانشگاه‌های داخلی فارغ‌التحصیل شده‌اند فرصت داده شده است که بتوانند فناوری‌های سطح بالایی را خلق نمایند. وی ادامه داد: در گذشته دستیابی به تکنولوژی از مسیر مهندسی معکوس قابل انجام بود ولی امروزه

یادداشت

هزاران میلیارد تومان بنگاه آماده و گذاری داریم اما...

محمدرضا باهنر

مشاور رئیس مجلس



ارزش و قیمت سرمایه انسانی صنعت نفت ما از نفت ما کمتر نیست، چرا نباید بتوانیم این نیروها را نگه داریم؟ جایی صحبت شد که چگونه می توان کاری کرد که آنها بی که از نفت رفته اند جذب شوند و برگردند، بعد گفتیم بهتر است ابتدا تلاش کنیم همین نیروهای را که هستند نگه داریم. تنها یک درصد افزایش ضریب بازیافت نفت، بالغ بر ۷.۵ میلیارد بشکه بر ذخایر قابل استحصال نفت ما می افزاید که با احتساب قیمت امروز هر بشکه نفت، سرمایه کلانی خواهد شد. بر ضرورت حاکمیت فضای رقابتی در کشور تاکید دارم و در چنین فضایی، به سه اصل قیمت، کیفیت و سرعت کار باید توجه شود، باید به کارآفرینان کشور کمک کنیم از مسیر ناهمواری نظام لخت بوروکراسی کشور عبور و به وظیفه ملی و مذهبی خود عمل کنند. گستره فعالیت های نفت، گاز و پتروشیمی کشور چه در بخش تولید و توسعه، چه در بخش بهره برداری و همین طور در بخش بازرگانی و خدمات بسیار وسیع است، با بیش از ۱۰۰ سال سابقه در صنعت نفت اگرچه پیشرفت های قابل قبولی در این زمینه داشته ایم، اما اصلا کافی نیست. تومار کارهای انجام شده بلند است، اما تومار کارهای بر زمین مانده و مغفول مانده بلندتر است. روزانه بالغ بر ۵ تا ۵.۵ میلیون بشکه معادل نفت خام در کشور مصرف می شود و اگر دست اندرکاران دلواپس نشوند، حتما اطلاعات به روزی ندارند. هزینه تولید هر بشکه نفت که زمانی حدود ۳ دلار برای هر بشکه بود، امروز به حدود ۷ تا ۸ دلار به ازای هر بشکه رسیده است و در سال های آینده باز هم افزایش خواهد یافت، این روند را باید به چرخه اقتصادی درستی برای پیشرانی بخش های اقتصادی مختلف کشور تبدیل کنیم. GDP کشور حدود ۴۰۰ میلیارد دلار است و سهم نفت در اقتصاد کشور می تواند خیلی متنوع تر و متفاوت تر نسبت به امروز باشد و آینده پژوهی می تواند در هدایت ما به سمت استفاده بهتر از سرمایه های کشور در بلندمدت راهگشا باشد. کافی است یک تومار به قیمت فرآورده های نفتی کشور اضافه شود، همه گردن هم می اندازند. اینها مشکلات رگولاتوری است که نباید در سطح مدیریتی کشور وجود داشته باشد. رسوب تفکرات کمیونیستی همچنان در جریان های سیاسی مختلف وجود دارد و هنوز بسیاری نمی توانند ببینند برخی قدشان زیادی بلند می شود، هزاران میلیارد تومان بنگاه آماده و گذاری داریم، اما هم فروشنده و هم خریدار در زندان هستند. هم رئیس سازمان خصوصی سازی در زندان است و هم سرمایه گذار؛ چه کسی جرات دارد با این شرایط با پیش بگذارد؟ بعضی از شرکت های وابسته به نفت هم می توانند در بازار سرمایه عرضه شوند. به آقای رئیسی گفتم در کنار مقابله با فساد، برای حمایت از سرمایه گذاری پاک نیز یک قرارگاه ایجاد کند تا افرادی که می خواهند سالم و پاک کار کنند در اینجا جمع شوند.

یادداشت

کاهش انتشار گازهای همراه به ۳ درصد

محمدرضا صدیقی

عضو هیئت مدیره و مدیر برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی گاز ایران



در سال ۹۲ درصد گازهای محاسبه نشده ما (به دلیل سرعت، اشتباه در اندازه گیری یا انتشار گاز) حدود ۱۱ میلیارد ریال بود که فقط در همین بازه چند ساله به ۴.۵ درصد رسید و برنامه ما این است که به زودی آن را به سه درصد کاهش دهیم، این در حالی است که این رقم در کشور روسیه پنج درصد است. درباره جلوگیری از سوختن گازهای مشعل در بخش گاز بایستی افزود: سال ۹۳، حدود ۳ میلیارد مترمکعب گاز در مشعل های عسولیه می سوخت که این مقدار هم اکنون به حدود ۸۰۰ میلیون مترمکعب رسیده و این در حالی است که روز به روز واحدها راه اندازی می شوند. درباره بحث نفت کوره ارسالی به نیروگاه ها نیز بایستی گفت: هم اکنون ۹۸.۵ درصد جمعیت شهری و ۷۶.۵ درصد جمعیت روستایی از گاز طبیعی استفاده می کنند و با بالا رفتن شدت سرما در فصول سرد سال چاره ای جز این نداریم که در مدت زمان بسیار محدود از سوخت مایع استفاده کنیم که به کمتر از ۵ نیروگاه ارسال می شود. خوشبختانه وزارت نفت در بحث محیط زیست که حوزه ای فرابخشی محسوب می شود، بسیار خوب عمل کرده و سیاست های کلی مقام معظم رهبری در این حوزه را عملی کرده است، وزارت نفت اهتمام جدی نشان داد و در این شرایط سخت اقتصادی، مجوز ۱۰۰ میلیون دلار سرمایه گذاری در این حوزه را ارائه کرد که از این طریق حدود ۶۰ میلیارد مترمکعب گاز جایگزین مصرف سوخت مایع شد. هم اکنون در کشور معادل ۲۰۰ میلیارد ریال گاز مصرف می شود که این مقدار با قیمت میانگین صادراتی، معادل حدود سالانه ۵۰ میلیارد دلار (روزانه معادل ۴ میلیون بشکه) می شود که اگر این گاز نبود، سوخت های مایع جایگزین می شد. برنامه های آینده ما این است که سالانه یک میلیون خانوار را به شبکه گاز متصل کنیم و این ممکن است این نقد را به وجود بیاورد که پس شدت مصرف انرژی چه می شود؟ اما این خارج از تعهد های وزارت نفت است و ما اجازه نداریم وارد این مقوله شویم. این در شرایطی است که بر پایه تعهد های زیست محیطی خود دهها پیشنهاد در این باره ارائه کرده ایم که البته توجهی به این راهکارها نشده است.

وزارت نفت و معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری تفاهم نامه همکاری امضا کردند

هدف؛ گسترش نفوذ فناوری نانو در صنعت نفت



وزارت نفت و معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری با هدف استفاده از محصولات و خدمات مبتنی بر فناوری های نانو برای رفع نیازهای صنعت نفت تفاهم نامه همکاری امضا کردند. به گزارش دانش نفت به نقل از معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری، تفاهم نامه همکاری وزارت نفت و معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری برای توسعه بازار و کاربرد محصولات و خدمات فناوری نانو در صنعت نفت و گاز روز پنجشنبه، ۱۸ مهرماه و در حاشیه روز نخست برگزاری دوازدهمین نمایشگاه فناوری نانو، بین بیژن زنگنه، وزیر نفت و سورنا ستاری، معاون علمی و فناوری رئیس جمهوری امضا شد.

اهتمام وزارت نفت در حمایت از دانش بنیان ها قابل قدر دانی است

معاون علمی و فناوری رئیس جمهوری در آیین امضای این تفاهم نامه عنوان کرد: اهتمام وزارت نفت در حمایت از شرکت های دانش بنیان و استارت آپ ها قابل قدر دانی است، همچنین راه اندازی منطقه نوآوری نفت نیز اقدام دیگری است که شخص وزیر نفت پیگیر آن است. ستاری ادامه داد: با این اقدامها در ۲ سال آینده زیست بومی شکل می گیرد که نبره های خلاق جوان در آن حوزه فعال هستند، زیست بومی که در آن محصولات شرکت های نفتی در داخل تامین می شود، امضای این تفاهم نامه که همسو با این هدف است تا شاهد شکوفایی و رونق فعالیت های دانش بنیان ها در صنعت نفت باشیم.

زیست بوم ری، گامی نو در جهت رونق فناوری و نوآوری

در همین حال، بیژن زنگنه، وزیر نفت در آیین امضای این تفاهم نامه،

راه اندازی زیست بوم ری (پارک فناوری و توسعه شرکت های دانش بنیان و استارت آپ ها در منطقه ری در محل پژوهشگاه پیشین صنعت نفت و انبارهای بازرگانی ری) همسو با هدف کمک به رونق و تقویت زیست بوم فناوری و نوآوری توصیف کرد و گفت: استارت آپ ها و شرکت های دانش بنیان حاضر در دوازدهمین نمایشگاه فناوری نانو، فعالیت های خوبی دارند که وزارت نفت با همه توان از آنها حمایت می کند. وی با تاکید بر اینکه وزارت نفت همچون گذشته از اقدام های فناورانه پژوهشگران حمایت خواهد کرد، اظهار کرد: ما این حرکت را سازمان یافته ادامه می دهیم تا در قالب قواعد متعارف در داخل تامین می شود، امضای این تفاهم نامه که همسو با این هدف است تا شاهد شکوفایی و رونق فعالیت های دانش بنیان ها در صنعت نفت باشیم.

امضای تفاهم نامه همکاری توسعه بازار کاربرد محصولات و خدمات مبتنی بر فناوری های نانو در صنعت نفت و گاز همسو با تدابیر و منویات مقام معظم رهبری و سیاست های دولت مبتنی بر شکوفایی اقتصاد دانش بنیان، مقابله با تحریم های ظالمانه و افزایش اشتغال نیروی انسانی متخصص امضا شد و هدف آن استفاده از محصولات و خدمات مبتنی بر فناوری های نانو در صنعت نفت، توسعه و ارتقای فناوری نانو برای رفع نیازهای صنعت نفت و کمک به توسعه بازار شرکت های حوزه نانو است. افزون بر این، تسهیل در ورود شرکت های نانو در فهرست سازندگان و خدمات دهندگان مورد تایید وزارت نفت، تدوین الگوهای جدید قراردادی در زمینه استفاده از خدمات و محصولات شرکت های دانش بنیان و استارت آپ های حوزه نانو، ایجاد زیرساخت های آزمایشگاهی تخصصی برای صدور گواهی نامه های کیفیت به منظور کالاها و خدمات مبتنی بر فناوری نانو و ایجاد سازوکار جامع برای احصای نیازهای فناورانه وزارت

معاون علمی و فناوری رئیس جمهوری در آیین امضای این تفاهم نامه: اهتمام وزارت نفت در حمایت از شرکت های دانش بنیان و استارت آپ ها قابل قدر دانی است، همچنین راه اندازی منطقه نوآوری نفت نیز اقدام دیگری است که شخص وزیر نفت پیگیر آن است

این منطقه میان فعالان این عرصه مانند شتاب دهنده ها، استارت آپ ها، شرکت های دانش بنیان و صندوق های حمایتی و مشاوران و همچنین متقاضیان دریافت فناوری، همکاری های ارزنده ای ایجاد خواهد کرد. به گفته وزیر نفت، صنعت نفت ظرفیت عظیمی است که سالانه چند ۱۰ میلیارد تقاضا به بازار عرضه می کند و از این ظرفیت می توان برای توسعه استارت آپ ها و شرکت های دانش بنیان استفاده کرد. زنگنه با بیان اینکه نباید به این میزان از پیشرفت راضی باشیم، اظهار کرد: راهی طولانی در این زمینه پیش رو داریم، ضمن آنکه شرکت های تابع صنعت نفت نیازهایی در حوزه های مختلف همچون افزایش برداشت از میدان های نفت و گاز دارند که باید در داخل کشور برطرف شود. وی تصریح کرد: کاتالیست ها، فرآیندهای پتروشیمی و پالایشگاهی از مهم ترین بخش های صنعت نفت هستند، افزون بر آن صنعت نفت در حوزه هایی مانند مسائل زیست محیطی، تصفیه آب، انتقال حرارت و خوردگی نیازهایی دارد بنابراین زمینه های همکاری بسیاری بین این صنعت با شرکت های دانش بنیان وجود دارد.

رئیس اداره عملیات ویژه شرکت ملی حفاری ایران خبر داد:

اجرای ۱۴ هزار متر حفاری جهت دار در نیمه نخست سال ۹۸

دراخوین و هشت حلقه چاه اکتشافی از فعالیت های برجسته این واحد به شمار می آید. کاظمی تاکید کرد: این خدمات مشتمل بر حفاری به روش افقی و انحرافی (DIRECTIONAL/HORIZONTAL DRILLING)، جهت یابی و گاما (MWD&GAMMARAY)، لگ مقاومت سنجی (LWD RESISTIVITY)، جایرو (GYRO)، مولتی شات (MULTISHOT)، مغزه گیری (CORING) و باز کردن پنجره (WHIPSTOCK) است. وی تصریح کرد: بهبود عملیات حفاری جهت دار که منجر به کاهش ۸ درصدی انتظارات شد، از جمله موفقیت هایی است که در نتیجه اهتمام به تعمیرات به موقع تجهیزات و دقت و نظارت بیشتر در انجام فرآیند کار حاصل شده است. رئیس اداره عملیات ویژه شرکت ملی حفاری ایران افزایش سهم بازار حفاری جهت دار با وجود ۲۴ شرکت داخلی و خارجی فعال در این عرصه در کشور، از ۳۵ درصد به ۴۰ درصد

رئیس اداره عملیات ویژه شرکت ملی حفاری ایران از اجرای ۱۴ هزار متر حفاری جهت دار در نیمه نخست امسال در مناطق خشکی و دریایی کشور خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی حفاری ایران، قربانعلی کاظمی، روز سه شنبه، ۱۶ مهرماه در این باره گفت: این میزان حفاری روی ۳۴ حلقه از جمله دو حلقه چاه افقی و ۲۱ حلقه چاه جهت دار انجام شد و بخشی از این مترها نیز مرتبط با حفر هشت حلقه چاه عمودی با کاربری موتور درون چاهی و سه مورد عبور از مانده حفاری است. وی انجام پنج مورد عملیات مغزه گیری با بازیافت ۲۲۲ متر و دو عملیات کنارگذر با ابزار ویپ استاکر را بخش دیگری از عملکرد این واحد عنوان کرد و افزود: اجرای خدمات مورد نیاز پروژه های کلید در دست EPC و EPD از جمله پروژه های ۲۰۱۰ حلقه چاه در میدان نفتی آزادگان جنوبی، آذر، نفت شهر،

شمارش معکوس برای توسعه لایه های نفتی پارس جنوبی



نفت معرفی شد، علاقه خود را به توسعه لایه های نفتی آغاز کرد و مذاکرات بین طرفین آغاز شد و تا جایی پیش رفت که مسوولان نفتی حتی از احتمال امضای دومین قرارداد IPC با مرسک خبر دادند. البته این خبر با خرید بخش نفتی مرسک توسط توتال هرگز محقق نشد،

شرکت بین المللی برای توسعه این میدان داشتیم که پس از آغاز دوباره تحریم ها این مذاکرات متوقف شد. به گفته وی، با این حال همچنان مذاکراتی در دستور کار داریم و بعید نیست که قرارداد توسعه این میدان هم در آینده ای نزدیک امضا شود. به تازگی نیز بیژن زنگنه - وزیر نفت - درباره آخرین وضعیت توسعه لایه های نفتی، اظهار کرد: برای توسعه این پروژه مذاکراتی شده که بیش تر با شرکت های ایرانی بوده اما هنوز به نتیجه نرسیده ایم. لایه های نفتی پارس جنوبی از این میدان مشترک اواخر اسفند سال ۱۳۹۵ آغاز شده و طرح آن با ظرفیت تولید ۳۵ هزار بشکه نفت در روز به بهره برداری رسید.

یادداشت

تغییر جغرافیای انرژی با ورود آمریکا به بازار جهانی نفت و گاز

مهندس بیژن زنکنه

وزیر نفت



ورود آمریکا به بازار گاز در حال تبدیل شدن به پارامتر بسیار تعیین کننده و تاثیر گذار در تغییر جغرافیای انرژی جهان است. در نشست اخیر مجمع کشورهای صادر کننده گاز (جی پی سی اف) بیشتر درباره محتوای «نشست سران کشورهای صادر کننده گاز» که آذرماه در گینه استوایی برگزار می شود، صحبت و تبادل نظر شد. وزیران انرژی کشورهای عضو جی پی سی اف در بیست و یکمین نشست این مجمع همچنین ریاست دبیرکل روس (یوری ستورین) این مجمع را برای ۲ سال آینده تمدید و کشورها گزارش هایی درباره وضع بازار، قیمت ها و... ارائه کردند. آینده صادرات گاز به شرایط ال ان جی (گاز طبیعی مایع شده) بستگی دارد و ورود آمریکا به این بازار در حال تبدیل شدن به پارامتر بسیار تعیین کننده و تاثیر گذار در تغییر جغرافیای انرژی دنیاست. در واقع آمریکا همانطور که با ورود به عرصه نفت، تمام جغرافیای نفت جهان را بهم ریخته، در گاز و LNG نیز در حال رقابت است.

بازار پر چالش گاز در آینده

روس ها در نشست اخیر مجمع کشورهای صادر کننده گاز از نقش مخرب آمریکا در حوزه گاز شاکی بودند. آمریکا بازار گاز و ال ان جی روسیه را با خط لوله برای صادرات به اروپا دچار مشکل کرده است. مسئله انرژی تعیین کننده و مهم است و اکنون قیمت گاز پایین است و به نظر می رسد؛ بازار گاز در آینده بازار پرچالشی خواهد بود. در نشست جی پی سی اف به جای گرفتن تصمیمی خاص، بیشتر اطلاعات و تجربه های وزیران انرژی کشورها مبادله می شود. گفت: ایران به عنوان سومین تولید کننده نفت دنیا جایگاه مهمی در این مجمع دارد. وزیران نفت و انرژی مجمع کشورهای صادر کننده گاز سالانه یک بار گرد هم می آیند، نشست های وزارتی این نهاد بین المللی هر سال در یکی از کشورهای عضو برگزار می شود، بیست و یکمین نشست وزارتی جی پی سی اف نوامبر ۲۰۱۸ در شهر «پورت او اسپین» ترینیداد و توباگو برگزار شد. پنجمین نشست سران مجمع کشورهای صادر کننده گاز قرار است ۲۶ نوامبر سال ۲۰۱۹ میلادی (پنجم آذرماه) در مالابو، پایتخت گینه استوایی برگزار شود. همچنین طبق برنامه ریزی ها دومین سمینار بین المللی گاز روز ۲۷ نوامبر (ششم آذرماه ۹۸) در همین مکان برگزار خواهد شد. نشست سران مجمع کشورهای صادر کننده گاز هر دو سال یکبار در یکی از کشورهای عضو برگزار می شود، آخرین و چهارمین دوره نشست سران جی پی سی اف آذرماه سال ۹۶ در سانتاکروز بولیوی، سومین دوره در تهران، دومین دوره در مسکو و نخستین دوره در دوحه قطر برگزار شد. کشورهای الجزایر، بولیوی، مصر، کینه استوایی، جمهوری اسلامی ایران، لیبی، نیجریه، قطر، روسیه، ترینیداد و توباگو، امارات و ونزوئلا، ۱۲ عضو اصلی جی پی سی اف هستند و آنگولا، جمهوری آذربایجان، عراق، قزاقستان، نروژ، عمان و پرو، به عنوان اعضای ناظر در مجمع کشورهای صادر کننده گاز شرکت می کنند. اعضای مجمع کشورهای صادر کننده گاز ۴۴ درصد از تولید گاز جهان، ۶۷ درصد از ذخایر گاز جهان، ۶۴ درصد از سهم انتقال گاز با خط لوله و ۶۶ درصد از تجارت گاز طبیعی مایع شده (ال ان جی) را در اختیار دارند.

یادداشت

پیشنهاد تدوین پیش نویس تاسیسی نهاد تنظیم گر گاز

حسن منتظر ربیعی

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران



پیشنهاد تدوین پیش نویس تاسیسی نهاد تنظیم گر گاز را داده ام و توجه به حضور بخش خصوصی و جایگاه مهم رگولاتورها در فرآیند بازنگری در ساختار صنعت گاز مهم و موثر است. صنعت گاز به عنوان یک صنعت شبکه ای دارای ویژگی های انحصاری است، زمان طولانی ساخت و حجم بالای سرمایه گذاری سرمایه های اختصاصی،

زمان طولانی بازگشت سرمایه، تعداد محدود عرضه کننده و لزوم هماهنگی بسیار زیاد میان بخش های مختلف زنجیره ارزش از جمله این ویژگی هاست. الگوی یکپارچه ای عمودی، الگوی خریدار منفرد با توزیع کنندگان منطقه ای، رقابت در تولید و خرده فروشی با توزیع کنندگان منطقه ای، تولید و خرده فروشی با انتقال دهندگان و توزیع کنندگان منطقه ای از جمله الگوهای کسب و کار صنعت گاز است. شرکتی سازی و تجاری سازی، تنظیم مقررات، معرفی و توسعه رقابت، آزادسازی و سرانجام خصوصی سازی مهم ترین مراحل تحقق این جایگاه هستند. حمایت از مصرف کننده و حمایت از سرمایه گذار از وظایف اصلی رگولاتور است و ما به مطالعه فعالیت های مختلف رگولاتورها در کشورهای گوناگون جهان پرداختیم و به نتایج جالبی رسیدیم، برای نمونه سازمان رگولاتور در آمریکا، کمیسیون انرژی فدرال است که خارج آن از طریق مبالغ دریافتی سالانه صنایع تحت نظر آن تامین می شود. وظیفه تشکیل نهاد تنظیم گر بخشی در ایران به عهده شورای رقابت است، دولت مکلف است ظرف سه ماه از دریافت پیشنهاد شورای رقابت اقدام قانونی لازم برای تاسیس نهاد یاد شده را انجام دهد، منابع مالی آن نیز از محل روابط ایجاد شده بین اجزا که وابسته به هیچ نهادی نیستند تامین می شود. درباره ضرورت های ایجاد نهاد تنظیم گر گاز بایستی گفت: تقاضای بخش خصوصی در حوزه تجارت گاز مشعل و تجارت گاز طبیعی، تغییر ساختار با محور حضور بخش خصوصی بر اساس اسناد مصوب، انطباق با الگوهای حکمرانی پیش رو صنعت گاز و وجود انحصار، ضرورت های ایجاد نهاد تنظیم گر گاز است. بر این اساس، پیشنهاد می دهم باشگاه نفت و نیرو در راستای قانون و با استفاده از ظرفیت های موجود نخبگان حوزه انرژی اقدام به راهبری با شوروی رقابت و همکاری در تدوین پیش نویس تاسیسی نهاد تنظیم گر گاز کند.

مرکز پژوهش های مجلس شورای اسلامی بررسی کرد؛

میزان یارانه ها در بخش مصرف گاز طبیعی



مرکز پژوهش های مجلس شورای اسلامی در گزارشی به بررسی یارانه انرژی در کشور در بخش مصرف خانگی گاز طبیعی پرداخت.

به گزارش دانش نفت به نقل از مرکز پژوهش های مجلس شورای اسلامی، دفتر مطالعات انرژی، صنعت و معدن این مرکز در گزارشی با عنوان تصویر مصرف گاز طبیعی در بخش خانگی با هدف ارائه تصویری روشن از وضع مصرف گاز طبیعی با تاکید بر بخش خانگی آورده است: مصرف

یارانه گاز طبیعی در بخش خانگی معادل ۴.۹۶ میلیارد دلار (یا ۵۴.۶ هزار میلیارد تومان) با نرخ تسعیر دلار معادل ۱۱۰۰۰ تومان برآورد شده و سهم بخش خانگی از کل مصرف گاز کشور (به غیر از صادرات) در دهه اخیر کاهش یافته است. بر اساس این گزارش، یارانه گاز طبیعی در بخش خانگی معادل ۴.۹۶ میلیارد دلار (یا ۵۴.۶ هزار میلیارد تومان) با نرخ تسعیر

گاز در بخش خانگی در ماه های سرد گرم و در سال ۱۳۹۷ به ترتیب در حدود ۳۸.۷ و ۱۲.۴ میلیارد مترمکعب و کل مصرف گاز در بخش خانگی در سال ۱۳۹۷ حدود ۵۱.۲ میلیارد مترمکعب بوده است.

دلار معادل ۱۱۰۰۰ تومان برآورد شده و سهم بخش خانگی از کل مصرف گاز کشور (به غیر از صادرات) در دهه اخیر کاهش یافته است. بر اساس این گزارش، یارانه گاز طبیعی در بخش خانگی معادل ۴.۹۶ میلیارد دلار (یا ۵۴.۶ هزار میلیارد تومان) با نرخ تسعیر

گاز در بخش خانگی در ماه های سرد گرم و در سال ۱۳۹۷ به ترتیب در حدود ۳۸.۷ و ۱۲.۴ میلیارد مترمکعب و کل مصرف گاز در بخش خانگی در سال ۱۳۹۷ حدود ۵۱.۲ میلیارد مترمکعب بوده است. بر اساس این گزارش، یارانه گاز طبیعی در بخش خانگی معادل ۴.۹۶ میلیارد دلار (یا ۵۴.۶ هزار میلیارد تومان) با نرخ تسعیر

مصرف گاز در بخش خانگی

در ماه های سرد و گرم

در سال ۱۳۹۷ به ترتیب

در حدود ۳۸.۷ و ۱۲.۴

میلیارد مترمکعب و کل

مصرف گاز در بخش خانگی

در سال مذکور حدود ۵۱.۲

میلیارد مترمکعب بوده است

خانگی در ماه های گرم در سال ۱۳۹۷ برابر با ۱۹۲.۵ تومان و در ماه های سرد ۱۲۷.۵ تومان به ازای هر مترمکعب بوده و میانگین فروش گاز در بخش خانگی کشور در طول سال، ۱۴۳۶ تومان به ازای هر مترمکعب برآورد شده است. مطالعات مرکز پژوهش های مجلس شورای اسلامی تصریح دارد که یکی از دلایل کمتر بودن قیمت فروش گاز در ماه های سرد به دلیل نوع تعرفه گذاری است به طوری که نرخ تعرفه گاز در تابستان بیشتر و در زمستان کمتر است.

در راستای ارتباط صنعت با دانشگاه و توسعه کارآفرینی در شهرستان سرخس صورت گرفت؛ بازدید اعضا انجمن صنفی مراکز مشاوره و خدمات کارآفرینی خراسان رضوی از پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد



در راستای توسعه کارآفرینی و استفاده از تجربیات شرکت های دانش بنیان و همکاری استارت آپ ها در حوزه صنعت نفت و گاز، جمعی از اعضا انجمن صنفی مراکز مشاوره، اطلاع رسانی و خدمات کارآفرینی خراسان رضوی از مجموعه پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد و مرکز رشد و فناوری این مجتمع گازی در سرخس بازدید کردند.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد، مدیر مرکز رشد و نوآوری این مجتمع گازی ضمن معرفی مرکز رشد و ارائه اقدامات صورت گرفته، از عزم راسخ مرکز برای کمک به ارتقاء اکوسیستم کارآفرینی شهرستان سرخس خبر داد و گفت: این بازدید با هدف استفاده از پتانسیل های کارآفرینی و نوآوری استان خراسان رضوی، بهره مندی از خدمات آنها در حوزه توسعه کارآفرینی، فعالیت استارت آپ ها و شرکت های دانش بنیان و همکاری آنها با حوزه نفت و گاز صورت پذیرفت. یونس نیک پرست اضافه کرد: شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد در راستای عمل به مسئولیت اجتماعی و توجه به ذینفعان در حوزه بومی و محلی و منطقه ای اقدامات مهمی را در دستور کار قرار داده است و یکی از برنامه های مهم در این زمینه حمایت از شرکت های دانش بنیان و استارت آپ ها



طی مراسمی با حضور جمعی از مدیران شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد و مسئولین شهرستان سرخس از قرآن آموزان دوره تابستانه دارالقرآن یاس نبی در محل سخنرانی مجمع مسکونی شهید مهاجر تجلیل بعمل آمد. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد، رئیس دارالقرآن پالایشگاه در این خصوص گفت: در مجموعه دارالقرآن تلاش شده تا همه علاقمندان به فراگیری کلام وحی و رشته های قرآنی بتوانند از کلاس های آموزشی که به صورت فصلی ویژه عموم شهروندان سرخس و کارکنان و خانواده های آنان برگزار می شود استفاده نمایند و هیچ محدودیتی در پذیرش قرآن آموزان وجود ندارد. حسن مردانی اضافه کرد: دوره تابستانه در رشته های روخوانی، روانخوانی، فصیح خوانی، تجوید پایه و عملی، صوت و لحن و حفظ تخصصی قرآن کریم به همراه تفسیر در سه مقطع پیش دبستانی، آقایان و پسران، بانوان و دختران برنامه ریزی و اجرا گردید. یونس تصریح کرد: علاقمندان به حضور در این کلاس های آموزشی شامل ۱۲۰ قرآن آموز در مقطع پیش دبستانی، ۲۱۰ نفر دختران، ۲۷۰ نفر بانوان، آقایان و پسران هم به تعداد ۱۲۰ نفر در دوره تابستانه دارالقرآن یاس نبی شرکت کردند. مردانی تاکید کرد: بهره مندی از این کلاس ها بدون دریافت هیچ هزینه

در شهرستان سرخس می باشد. وی ادامه داد: در همین راستا رویدادهای منطقه ای شامل برگزاری رویدادهای نمایشگاهی، سینمای کارآفرینی، گپ و دوره های کارآفرینی، ارتباط با دانشگاه ها و ایجاد فرهنگ کارآفرینی و اشتغال در شهرستان سرخس صورت گرفته است. نیک پرست تاکید کرد: با توجه به پتانسیل های موجود در شهرستان سرخس، تمامی امکانات مجموعه رشد و فناوری پالایشگاه به صورت رایگان در اختیار استارت آپ ها قرار می گیرد و شرکت های دانش بنیان که علاقمند به سرمایه گذاری باشند می توانند از خدمات مرکز رشد بهره مند گردند. گفتنی است: در پایان این بازدید تفاهم نامه همکاری بین مرکز رشد و فناوری شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد و انجمن صنفی مراکز مشاوره، اطلاع رسانی و خدمات کارآفرینی خراسان رضوی به امضاء رسید.

پالایشگاههاشمی نژاد و انجمن صنفی کارآفرینی خراسان رضوی تفاهم نامه همکاری امضا کردند

استارت آپ ها، برگزاری رویدادهای نمایشگاهی، ارتباط با دانشگاه ها، ایجاد فرهنگ کارآفرینی و اشتغال در شهرستان سرخس نیز از جمله همین اقدامات است. مدیر مرکز رشد و نوآوری مجتمع گازی شهیدهاشمی نژاد اظهار کرد: با توجه به ظرفیت های موجود در شهرستان سرخس، همه امکانات مرکز رشد و فناوری پالایشگاه به صورت رایگان در اختیار استارت آپ ها قرار می گیرد و شرکت های دانش بنیان می توانند از خدمات این مرکز بهره مند شوند.

کردند. این بازدید با هدف توسعه همکاری صنعت با دانشگاه و گسترش کارآفرینی در شهرستان سرخس انجام شد و منبای آن استفاده از تجربه شرکت های دانش بنیان و همکاری استارت آپ ها در حوزه صنعت نفت و گاز بود. تفاهم نامه همکاری بین پالایشگاه شهیدهاشمی نژاد و انجمن صنفی مراکز مشاوره، اطلاع رسانی و خدمات کارآفرینی استان خراسان رضوی نیز بر همین اساس امضا شد. یونس نیک پرست، مدیر مرکز رشد و نوآوری مجتمع گازی شهیدهاشمی نژاد در آیین امضای تفاهم نامه از عزم راسخ مرکز برای کمک به ارتقای

شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد و انجمن صنفی مراکز مشاوره، اطلاع رسانی و خدمات کارآفرینی خراسان رضوی با هدف توسعه کارآفرینی و استفاده از تجربه شرکت های دانش بنیان در صنعت نفت و گاز همکاری امضا کردند. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد، اعضای انجمن صنفی مراکز مشاوره، اطلاع رسانی و خدمات کارآفرینی استان خراسان رضوی از مجموعه پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد و مرکز رشد و فناوری این مجتمع گازی در سرخس بازدید

معاون وزیر نفت در امور گاز با صدور حکمی، غلامرضا مشایخی را به سمت «سرپرست مدیریت هماهنگی امور گازرسانی» شرکت ملی گاز ایران منصوب کرد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی

سرپرست مدیریت هماهنگی امور گازرسانی منصوب شد

وظایف سازمانی و امور محوله، موفق و سربلند باشید. فرصت را منتقم می دانم و از زحمات جناب آقای سعید مومنی که پس از سال ها تلاش صادقانه به افتخار بازنشستگی ناثل می شوند، تشکر و قدردانی می نمایم.»

«نظری به مراتب تمهید، تخصص و تجارب ارزشمند جناب عالی، به موجب این حکم به عنوان «سرپرست مدیریت هماهنگی امور گازرسانی» منصوب می شوید. امید است در پناه خداوند متعال و بهره گیری از توانمندی های همکاران متعهد، در انجام

گاز ایران، حسن منتظر تربیتی، معاون وزیر نفت در امور گاز و مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با صدور حکمی، غلامرضا مشایخی را به عنوان «سرپرست مدیریت هماهنگی امور گازرسانی» شرکت ملی گاز ایران منصوب کرد. در متن حکم مشایخی آمده است:

معاون وزیر نفت در امور گاز با صدور حکمی، غلامرضا مشایخی را به سمت «سرپرست مدیریت هماهنگی امور گازرسانی» شرکت ملی گاز ایران منصوب کرد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی

یادداشت

۲۰ درصد بازار سرمایه کشور در اختیار شرکت‌های پتروشیمی

مهندس جعفر ربیعی

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس



شرکت‌ها از ورود به بورس نترسند چرا که شرکت‌های پتروشیمی حدود ۲۰ درصد بازار سرمایه کشور را در اختیار دارند. تأمین مالی در پروژه‌ها به‌ویژه در صنایع نفت، گاز و پتروشیمی همیشه یک دغدغه بزرگ است، زیرا این پروژه‌ها به طور معمول سرمایه‌بر هستند. تعداد زیادی پروژه در کشور در حال اجراست که مشکل تأمین مالی دارند، بعضی از این پروژه‌ها به دلیل کمبود منابع مالی چند سال از برنامه راه‌اندازی عقب هستند، همچنین تعداد زیادی پروژه وجود دارد که در دست بررسی و مطالعه قرار دارند و همه آنها برای آغاز عملیات اجرایی نیازمند تأمین مالی هستند. شرایط کنونی کشور حتی با دو سال گذشته بسیار تفاوت دارد، دو سال پیش در پیل تأمین مالی سومین کنگره راهبردی نفت و نیرو بحث بر سر این بود که پس‌اقدام است و راه‌های سرمایه‌گذاری و استفاده از منابع خارجی باز شده و چگونه باید این منابع را استفاده کنیم.

تحلیل ۱۵ درصد هزینه انتقال منابع مالی

هم‌اکنون حتی منابع مالی خودمان را در خارج از کشور نمی‌توانیم استفاده کنیم و اجازه خرج کردن آن را به ما نمی‌دهند و برای انتقال پول‌های خودمان در خارج از کشور بیش از ۱۰ تا ۱۵ درصد هزینه نقل و انتقال به ما تحمیل می‌شود. گفته می‌شود هم‌اکنون حدود ۲ هزار تریلیون تومان نقدینگی در کشور وجود دارد، چرا از این نقدینگی برای اجرای پروژه‌ها به جای اصرار از بانک‌ها برای دریافت وام با هزاران شرط و شروط استفاده نمی‌شود؟ بانک مرکزی محدودیت‌های بسیاری را برای شرکت‌هایی که صادرات دارند به‌منظور اجرای پروژه‌هایشان اعمال کرده است و شرکت‌ها باید ارزش حاصل از صادراتشان را در سامانه نیما عرضه کنند و سپس به عنوان متقاضی در صف استفاده از این ارز برای پروژه‌هایشان باشند، در صورتی که پروژه‌ها به‌منظور توسعه کشور انجام می‌شود. بخش زیادی از سرمایه‌های شرکت‌های پتروشیمی سودآور در بورس وجود دارد، شرکت‌های پتروشیمی حدود ۲۰ درصد بازار سرمایه کشور را در اختیار دارند، یعنی به نوعی بورس به شرکت‌های پتروشیمی بدهکار است. این شرکت‌ها باید بتوانند از این بازار مطالبه کنند.

هلدینگ خلیج فارس امسال ۲ هزار میلیارد اوراق منتشر می‌کند

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس پارسال برای نخستین بار یک هزار اوراق مبتنی بر سهام را در بازار عرضه کرد و این شرکت امسال نیز از همین طریق در نظر دارد ۲ هزار میلیارد تومان اوراق عرضه کند. با عرضه اولیه شرکت‌ها در بورس می‌توان منابع مالی خوبی کسب کرد، دو شرکت از زیرمجموعه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس پارسال و امسال وارد بورس شدند و حداقل هزار و ۷۰۰ میلیارد تومان از این عرضه منبع جمع شد. این شرکت می‌تواند تجربه‌های خود را در مورد انتشار اوراق مبتنی بر سهام در بورس را در اختیار شرکت‌های علاقه‌مند قرار دهد. از ورود شرکت‌هایمان به بورس ترسیم و درست است که بورس مقداری محدودکننده است، اما به همان میزان هم می‌تواند کمک مالی داشته باشد؛ ارزش سهام شرکت‌ها شفاف‌تر می‌شود که براساس همین ارزش شرکت‌ها می‌توان اوراق منتشر کرد یا وام گرفت یا وثیقه گذاشت.

به شرکت‌های بزرگ اعتماد کنید

مردم به شرکت‌های بزرگ اعتماد دارند و این موضوع در بورس مشخص است، این شرکت‌ها می‌توانند از ابزار افزایش سرمایه استفاده کنند. این شرکت‌های بزرگ می‌توانند هم از محل سود انباشته و هم از محل آورده نقدی سهامداران به عنوان منبع تأمین مالی استفاده کنند. هلدینگ‌های بزرگ می‌توانند پروژه‌هایشان را به شرکت‌هایی که پول، ریال و درآمد دارند، واگذار کنند و آنها از محل درآمد‌هایشان در طول سال آن شرکت‌های پروژه‌ای را تأمین مالی کنند. ما این کار را در هلدینگ خلیج فارس کرده‌ایم و حدود یک میلیارد دلار از پروژه‌های این شرکت به شرکت‌هایی که سود و درآمد روزانه دارند، منتقل شده است. شرکت‌های پتروشیمی مجوز استفاده از حدود ۳۰ درصد درآمد‌های ارزی خود را در پروژه‌های توسعه‌ای دارند و این رقم قابل افزایش است و اگر با دید توسعه‌ای نگاه کنیم باید اجازه دهیم شرکت‌هایی که درآمد ارزی دارند بخشی از آن را در پروژه‌های توسعه‌ای استفاده کنند.

تجلیل از سه چهره ی برتر ایمنی پتروشیمی مرجان



این موفقیت را به همکاران برگزیده و مجموعه کارکنان تلاشگر شرکت پتروشیمی مرجان تبریک گفته و تداوم توفیقات روز افزون همکاران را از خداوند سبحان خواستاریم

ایمنی معرفی چهره‌های برتر ایمنی منطقه ی ویژه پارس جنوبی پیش از ظهر روز سه شنبه ۱۶ مهر در محل سالن کنفرانس بازارگاد برگزار و در این مراسم از برترین‌های ایمنی پتروشیمی مرجان تجلیل شد به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی مرجان مراسم تجلیل و تقدیر از کارکنان ساعی و نفرتا برتر ایمنی شرکت‌های پتروشیمی سطح منطقه ویژه پیش از ظهر امروز سه شنبه ۱۶ مهرماه سال جاری با حضور مدیران عامل، روسای HSE منطقه و جمعی از مدیران پتروشیمی‌های پارس جنوبی در محل سالن کنفرانس بازارگاد برگزار شد در این مراسم از سه چهره برتر ایمنی شرکت پتروشیمی مرجان به اسمی: امین خسروی نژاد

سرپرست مدیریت برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی:

سبد محصولات پتروشیمی متنوع می‌شود



محصولات سبد پتروشیمی، مواد اولیه مورد نیاز صنایع پایین‌دست پتروشیمی نیز تأمین می‌شود و نیاز داخل به بعضی از محصولات مانند آکریلونیتریل که هم‌اکنون وارد می‌شود، تأمین خواهد شد. سرپرست مدیریت برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به برنامه‌های این شرکت برای

خوراک از بالادست و تکمیل زنجیره و جلوگیری از خام‌فروشی، برای متنوع کردن سبد محصولات صنعت پتروشیمی و تکمیل زنجیره ارزش نیز گام برمی‌دارد. وی با اشاره به اینکه تعداد محصولات اصلی تولیدی از ۹۰ محصول کنونی به ۱۰۵ محصول در پایان سال ۱۴۰۴ می‌رسد، گفت: با متنوع کردن

سوم پتروشیمی‌افزایش قابل ملاحظه‌ای خواهد داشت، ادامه داد: تأمین نیاز داخل در اولویت شرکت ملی صنایع پتروشیمی است و پس از تحقق این چشم‌ها می‌توان محصولات وارداتی با مصرف بالا را در داخل تولید کرد. گودرزی‌فراهانی تصریح کرد: شرکت ملی صنایع پتروشیمی افزون بر دریافت

سرپرست مدیریت برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: تنوع محصولات پتروشیمی ایران با بهره‌برداری از طرح‌های جهش دوم و سوم صنعت پتروشیمی افزایش می‌یابد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، علی‌اصغر گودرزی‌فراهانی با اشاره به اینکه همه طرح‌های در حال اجرای صنعت پتروشیمی براساس پیشرفت فیزیکی و پیش‌بینی زمان راه‌اندازی در قالب طرح‌های جهش دوم و سوم تقسیم‌بندی شده‌اند، اظهار کرد: انتظار داریم که طرح‌های جهش دوم صنعت پتروشیمی که پیشرفت‌های بسیار خوبی نیز دارند تا پایان سال ۱۴۰۰ و در واقع تا پایان برنامه ششم توسعه به نتیجه برسند که براساس آن ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی به ۱۰۰ میلیون تن در سال می‌رسد. وی با اشاره به پیشرفت بسیار مطلوب بعضی از طرح‌های جهش سوم صنعت پتروشیمی، افزود: براساس برنامه‌ریزی انجام شده تا پایان سال ۱۴۰۴، جهش سومی در مقدار تولید محصولات پتروشیمی رخ می‌دهد که با تحقق آن ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی به سالانه ۱۳۳ میلیون تن خواهد رسید. سرپرست مدیریت برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به اینکه تنوع محصولات پتروشیمی پس از بهره‌برداری از طرح‌های جهش دوم و

پتروشیمی هگمتانه نیمه اول سال آینده به بهره‌برداری می‌رسد



مدیر طرح‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به آخرین وضعیت پتروشیمی هگمتانه همدان گفت: در نیمه اول سال آینده بخش نخست این مجتمع پتروشیمیایی به بهره‌برداری می‌رسد.

علی محمدمسابق زاده مدیر طرح‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی در گفت‌وگو با خبرنگار خبرگزاری فارس در رابطه با آخرین

وضعیت پتروشیمی هگمتانه و ابن سینای همدان گفت: با جلساتی که در ۶ ماه گذشته داشتیم و با هماهنگی که با سازمان خصوصی صورت گرفت به دلیل آنکه ۳۰ درصد سهام آن متعلق به شرکت ملی صنایع پتروشیمی است سعی داریم که زودتر این پروژه به پایان برسد. مسابق زاده افزود: با در نظر گرفتن این موضوع از بهمن ماه سال گذشته پروژه با حضور پیمانکاران فعال شد و قطعات مورد نیاز در حال تأمین است و شرکت ملی صنایع پتروشیمی نیز از مجتمع حمایت می‌کند و اگر مشکلی پیش نیاید در نیمه اول سال آینده بخش نخست آن به بهره‌برداری می‌رسد. وی تصریح کرد: این طرح از این جهت دارای اهمیت است که می‌تواند گریه‌های مورد نیاز محصولات پزشکی را در کشور تولید کند که با ورود این مجتمع حجم گسترده‌ای از نیاز کشور به مواد اولیه تولید محصولات پزشکی برطرف می‌شود. وی با اشاره به آخرین وضعیت پتروشیمی ابن سینای همدان گفت: با تلاش‌هایی که انجام شد بیسیک این مجتمع از شرکت شل گرفته شد و به دنبال این هستیم که سهامداران هرچه سریعتر بیایند و کار را انجام دهند.

شرکت ملی نفت ایران
شرکت نفت مناطق مرکزی ایران
(سهامی خاص)

آگهی مناقصه عمومی (یک مرحله‌ای)

موضوع: شماره م م ن/ ۱۲/ ۹۸ مربوط به پروژه احداث خط لوله جریانی و تسهیلات سرچاهی چاه موقعیت W010N دالان (به صورت C)

شرکت نفت مناطق مرکزی ایران (سهامی خاص) در نظر دارد موضوع مناقصه فوق‌الذکر را با مشخصات و شرایط کلی زیر از طریق مناقصه عمومی (یک مرحله‌ای) به شرکت‌های واجد شرایط، واگذار نماید.

الف) شرح مختصر کار
پروژه فوق‌الذکر مختصراً شامل: ساخت تسهیلات و خط لوله سرچاهی چاه موقعیت W010N میدان دالان و خط لوله جریانی ۸ اینچ به طول تقریبی ۱۰۰۰ متر و اتصال و راه‌اندازی آن در خط لوله موجود چاه شماره ۱ به صورت C می‌باشد.

ب) مدت، محل و برآورد اولیه اجرای کار
مدت اجرای پروژه ۸ (هشت) ماه بوده و برآورد تقریبی اجرای کار -/۲۴۰۰۰۰۰۰۰ ریال و محل اجرای پروژه واقع در استان فارس - شهرستان فرارشبند، منطقه عملیاتی دالان می‌باشد.

ج) شرایط و مدارک مورد نیاز جهت شرکت در مناقصه (الزامی)
۱- داشتن شخصیت حقوقی و ارائه مدارک ثبت شرکت شامل: اساسنامه، آگهی روزنامه رسمی تأسیس شرکت و آخرین تغییرات آن، کد اقتصادی و شماره شناسه ملی شرکت، آدرس دقیق پستی، تلفن ثابت و نامبر (فکس).

۲- داشتن حداقل پایه ۵ در رشته نفت و گاز طبق سایت پیمانکاران تأیید صلاحیت شده سازمان برنامه و بودجه کشور.

۳- داشتن توانائی ارائه ضمانتنامه بانکی به مبلغ -/۱,۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال به عنوان تضمین شرکت در مناقصه.

۴- تکمیل فرم استعلام ارزیابی کیفی موجود در سایت www.icofc.ir

د) مهلت و محل مراجعه متقاضیان
متقاضیان واجد شرایط مندرج در بند «ج» که آمادگی اجرای پروژه را دارند می‌توانند فرم‌های استعلام ارزیابی کیفی آن مناقصه را از پایگاه اینترنتی این شرکت به نشانی (www.icofc.ir) دریافت و بر اساس آن مدارک لازم شامل سوابق و مدارک کاری و مالی ۵ سال اخیر را تکمیل و در قالب یک عدد (لوح فشرده) به انضمام «نامه اعلام آمادگی جهت شرکت در مناقصه فوق‌الذکر» حداکثر تا پایان وقت اداری روز چهارشنبه مورخ ۰۱/ ۰۸/ ۹۸، به این شرکت به نشانی: تهران - خیابان طالقانی - خیابان حافظ - خیابان رودسر غربی - پلاک ۳۰ (ساختمان خلیج فارس) - طبقه پنجم تسلیم نمایند. در صورت نیاز به اطلاعات بیشتر متقاضیان می‌توانند با تلفن‌های ۸۷۵۲۰ (داخلی ۱۰۴۵ و یا ۴۴۴۱) تماس حاصل نمایند. شماره مجوز: ۱۳۹۸،۴۲۵۰

روابط عمومی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران

گزارش

معاون وزیر نفت از راهبرد تحویل خوراک ترکیبی به پتروشیمی‌ها خبر داد: صنعت پتروشیمی روزانه ۶۵۰ هزار بشکه معادل نفت خوراک دریافت می‌کند



مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران با بیان اینکه به ازای هر یک میلیون تن ظرفیت یکهزار نفر در این صنعت مشغول به کار می‌شوند، از راهبرد وزارت نفت برای تحویل خوراک ترکیبی (گاز و مایع) به مجتمع‌های پتروشیمی خبر داد و اعلام کرد: صنعت پتروشیمی ایران سالانه ۳۳ میلیون تن خوراک مصرف می‌کند که معادل ۶۵۰ هزار بشکه نفت در روز است.

بهزاد محمدی، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی بعد از ظهر چهارشنبه (۱۷ مهرماه) در آیین پایانی پنجمین کنگره راهبردی نفت و نیرو در محل مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما با اشاره به اینکه خوراک، برق و آب منابعی است که به صنعت پتروشیمی داده می‌شود، گفت: این صنعت سالانه ۳۳ میلیون تن خوراک معادل ۶۵۰ هزار بشکه نفت در روز در قالب خوراک‌های مختلف دریافت می‌کند که ۷۰ درصد از پالایشگاه‌های گاز، ۲۰ درصد از پروژه‌های آن‌جی‌ال و ۱۰ درصد از پالایشگاه‌های نفت دریافت می‌شود. وی با بیان اینکه هم‌اکنون ۵۶ مجتمع فعال داریم که این تعداد با تحقق طرح‌های جهش دوم در پایان سال ۱۴۰۰ به ۸۳ مجتمع و خوراک دریافتی به ۶۲ میلیون تن می‌رسد، ادامه داد: تا پایان سال ۱۴۰۴ تعداد مجتمع‌ها به ۱۰۹ و خوراک دریافتی به ۷۴ میلیون تن خواهد رسید. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به وجود منابع گازی گسترده در کشور گفت: توسعه صنعت پتروشیمی بیشتر بر اساس خوراک گاز توسعه یافته است که این عدد در شرایط کنونی ۷۷ درصد گاز و ۲۳ درصد خوراک‌های مایع است و تا پایان سال ۱۴۰۴ شصتی به ۸۶ درصد خوراک گازی و ۱۴ درصد خوراک‌های مایع می‌رسد.

تینین راهبرد گذر از خام‌فروشی منابع نفت و گاز

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی یاد آور شد: پتروشیمی‌هایی که با خوراک مایع کار می‌کنند اقتصادشان به اندازه واحدهایی که با خوراک گاز کار می‌کنند، جذاب نیست. راهبرد وزارت نفت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی استفاده از خوراک‌های ترکیبی که ضمن اقتصادی بودن بتوانیم از زنجیره ارزش هم تا محصولات پایین دست پیشروی کنیم.

پتروشیمی صنعت کم‌مصرف آب

محمدی با اشاره به اینکه مصرف سالانه آب کشور ۱۰۰ هزار میلیون مترمکعب است، گفت: سهم پتروشیمی از این رقم ۳۰۰ میلیون مترمکعب در سال است که ۱۵۰ میلیون مترمکعب آن در عسلویه و از طریق آب‌های خلیج فارس و ۱۰۰ میلیون مترمکعب از خروجی کارون به خلیج فارس در منطقه ماهشهر و فقط ۵۰ میلیون مترمکعب از منابع آب داخلی کشور تامین می‌شود. این ۵۰ میلیون مترمکعب یعنی پتروشیمی‌ها تنها ۵ صدم درصد از کل مصرف سالانه کشور معادل ۱۷ روز مصرف آب شهر تهران مصرف می‌کنند.

روز ریز مازاد برق صنایع پتروشیمی به شبکه سراسری

وی با بیان اینکه پتروشیمی فجر یک و دو در منطقه ماهشهر و پتروشیمی‌های مبین و دماوند در عسلویه وظیفه تامین پوتیلیتی واحدها را دارند، افزود: صنعت پتروشیمی در مجموع ۱۹۰۰ مگاوات برق تولید می‌کند که ۱۶۴۰ مگاوات آن در صنعت و بقیه به شبکه سراسری برق کشور وارد می‌شود.

ارزش افزایی برای ۱۵۰۰۰ بنگاه کوچک و متوسط پتروشیمی

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ظرفیت تولید ۶۶ میلیون تنی با حجم سرمایه‌گذاری ۵۳ میلیارد دلاری و درآمد ۱۷ میلیارد دلاری را وضع کنونی صنعت دانست و ادامه داد: از مجموع ۸۵ میلیون تن محصولی که در داخل کشور به فروش می‌رسد، ۴۹ میلیون تن در بورس عرضه می‌شود که از این ۴۹ میلیون تن ۱۵ هزار بنگاه کوچک و بزرگ در ۱۰ حوزه مختلف در کشور فعال هستند.

ایجاد اشتغال پایدار با افزایش ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی به اشتغال ۱۰۸ هزار نفر در صنعت پتروشیمی اشاره و اظهار کرد: به ازای هر یک میلیون تن ظرفیت ۱۰۰۰ نفر در صنعت مشغول به کار می‌شوند و به ازای هر یک میلیون تن محصولی که به صنایع پایین دست داده می‌شود ۱۷۰ هزار نفر شغل مستقیم ایجاد می‌شود. محمدی با اشاره به برنامه‌های توسعه صنعت پتروشیمی گفت: ظرفیت تولید این صنعت با تحقق جهش دوم و در پایان سال ۱۴۰۰ به ۱۰۰ میلیون تن با حجم سرمایه‌گذاری ۷۰ میلیارد دلار خواهد رسید، همچنین در پایان سال ۱۴۰۴ و تحقق جهش سوم ظرفیت به ۱۳۳ میلیون تن با حجم سرمایه‌گذاری ۹۳ میلیارد دلار می‌رسد.

پتروشیمی خودکفایی در تامین کود کشاورزی

وی همچنین درباره ارزش صنعت پتروشیمی در کشاورزی گفت: کل مقدار کود مورد نیاز صنعت کشاورزی ۳.۲ میلیون تن در سال است که ۲.۲ میلیون تن معادل ۷۲ درصد آن توسط پتروشیمی‌ها تامین می‌شود.

روز سه شنبه گذشته پنجمین کنگره راهبردی نفت و نیرو با حضور وزیر نفت، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و شماری از مدیران ارشد صنعت نفت و کارشناسان داخلی و خارجی حوزه انرژی آغاز به کار کرد و روز چهارشنبه، ۱۷ مهرماه به کار خود پایان داد. در مجموع دو روز برگزاری این کنگره پنج نشست تخصصی با عنوان‌های «۸ میلیون بشکه تولید نفت، ضرورت؟ رویا یا واقعیت؟»، «روابط مالی نفت با دولت» و «چالش‌های محیط زیستی، پیشرفت یا عقبگرد»، «تامین مالی توسعه بخش‌های نفت و نیرو»، «استراتژی‌ها و زیست‌بوم نوآوری در صنعت» برگزار شد.

وزیر نفت در آیین گشایش پنجمین کنگره راهبردی و نمایشگاه نفت و نیرو در مرکز همایش‌های بین‌المللی صداوسیما ضمن اشاره به اینکه قیمت فروش کوچک‌ترین محموله نفتی حداقل ۵۰ میلیون دلار است، گفت: وزارت نفت نمی‌تواند به‌راحتی به کسی اعتماد کند و من بایک زنجانی‌سنج ندارم، در نتیجه باید در فروش محموله‌های نفتی احتیاط کنیم.

بیژن زنگنه با ابراز خوشحالی از حضور در میان همکاران صنعت نفت و قدرانی از برگزارکنندگان این کنگره، درباره تعیین تکلیف توسعه میدان‌های مشترک اظهار کرد: ما در میدان‌های پارس جنوبی حرکت بزرگی کردیم و آن‌شاه‌الله تا اواخر امسال یا اوایل سال آینده همه بخش دریاپی ۲۷ فاز پارس جنوبی پایان می‌یابد و پالایشگاه فاز ۱۴ نیز سال ۱۴۰۰ تکمیل می‌شود. وی با اشاره به اینکه عملیات طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی امسال آغاز می‌شود، افزود: ما می‌خواستیم این کار را به دلیل استفاده از فناوری فشارافزایی در دریا با شرکت فرانسوی توتال انجام دهیم که متأسفانه در اعمال تحریم‌ها، هم توتال و هم شرکت سن‌ان‌بی‌سی‌آی چین کنار رفتند، حرفشان هم دوستانه بود و ما هیچ بحث و دعوایی با یکدیگر نداشتیم. شرایط تحریم به گونه‌ای بود که آنها نمی‌توانستند و نمی‌خواستند؛ فکر می‌کردند نمی‌توانند کار کنند و به هر حال کنار رفتند. وزیر نفت با بیان اینکه وضع ما در فازهای میدان‌های پارس جنوبی بسیار خوب است، ادامه داد: امسال تا آخر سال روزانه حدود ۷۰ میلیون مترمکعب گاز شبرین از این فازها وارد شبکه خواهیم کرد. زنگنه با اشاره به اینکه پنجمین کنگره راهبردی نفت و نیرو با موضوع آییندنگری فضای کسب‌وکار در صنایع نفت و نیرو ایران با محوریت بخش خصوصی برگزار شده است، گفت: به نظر بنده ظرفیت‌های ما برای توسعه و تحرک در صنعت نفت در شرایط کنونی کماکان فوق‌العاده است.

تغییرات غیر قابل پیش‌بینی جغرافیای نفت

وی با بیان اینکه در جغرافیای نفت تغییرات بسیار مهمی اتفاق افتاده که در ۱۰ سال گذشته قابل پیش‌بینی نبوده است، ادامه داد: کسی نمی‌توانست پیش‌بینی کند آمریکا به بزرگ‌ترین تولیدکننده نفت جهان تبدیل شود، کشوری که بزرگ‌ترین واردکننده بود، اکنون نه‌تنها بزرگ‌ترین تولیدکننده نفت جهان شده، بلکه صادرات نفت، گاز و میعانات گازی را آغاز کرده است. به گفته وزیر نفت، با وجود همه اینها، همچنان ظرفیت‌های بسیار مهم و فوق‌العاده‌ای در حوزه کشورهای خلیج فارس و تولیدکنندگان سنتی برای توسعه و تحرک وجود دارد و

در مجموع دو روز برگزاری این کنگره پنج نشست تخصصی با عنوان‌های «۸ میلیون بشکه تولید نفت، ضرورت؟ رویا یا واقعیت؟»، «روابط مالی نفت با دولت» و «چالش‌های محیط زیستی، پیشرفت یا عقبگرد»، «تامین مالی توسعه بخش‌های نفت و نیرو»، «استراتژی‌ها و زیست‌بوم نوآوری در صنعت» برگزار شد

نفت کماکان با آن معنای واقعی‌اش می‌تواند محرک و پیش‌ران اقتصاد ایران باشد؛ زنگنه با تأکید بر توسعه جهشی صنایع بالادستی نفت و گاز و در ادامه تأمین خوراک و توسعه صنایع بالادست و پایین‌دست پتروشیمی و در کل تکمیل زنجیره ارزش در صنعت نفت اظهار کرد: فعال بودن صنعت نفت بخش بسیار مهمی از دیگر صنایع کشور و خدمات فنی و مهندسی را تحریک و فعال می‌کند. وی افزود: حجم سرمایه‌گذاری‌های نفت پوری است که می‌تواند بخش عظیمی از خدمات مهندسی و حتی غیرمهندسی را فعال کند و حتی در اشتغال کشور نقش مهمی داشته باشد. وزیر نفت با بیان اینکه در سال ۸۳ چشم‌انداز ۲۰ ساله برای کل صنعت نفت هم‌سو با چشم‌انداز ۲۰ ساله کشور تهیه شد، تصریح کرد: اهداف کلان این چشم‌انداز واقع‌گرایانه و قابل دسترسی بود و همه ابعاد نفت در آن ترسیم شده بود. هم‌اکنون هم با کمی‌روآمد کردن می‌توان توقع داشت که آن اهداف تحقق یابد، گرچه کشورهای منطقه بیکار ننشسته‌اند و در این ۱۵ سال پیشرفت‌های چشمگیری در همه زمینه‌ها داشته‌اند.

نفت در مقابل ضربه‌های تحریم مقاومت می‌کند

زنگنه با اشاره به اینکه هر چند سال یک بار ضربه‌های کشنده‌ای به صنعت نفت ایران وارد می‌شود، گفت: تاکنون سعی کردیم از این ضربه‌ها زنده بیرون بیاییم و این مشکل را حل کنیم. به هر حال تحریم‌ها بزرگ‌ترین ضربه‌ها را به صنعت نفت وارد می‌کنند و جایگاه جهانی ما را کاهش می‌دهند؛ گرچه ما مقاومت می‌کنیم. وی به زمینه‌های فعالیت بخش خصوصی در صنعت نفت اشاره و اظهار کرد: بخش خصوصی می‌تواند در زمینه فعالیت‌های پیمانکاری نقش بسزا داشته باشد. هم‌اکنون پیمانکاران EPC در صنعت نفت در حال گرفتن نقش قالب هستند، زیرا با توجه به نظام اجرایی نفت که نمی‌خواهد کار امانی انجام دهد و کارها را کوچک کند و حتی عملیات نگهداشت تولید را هم که اقدامی بود که همیشه به صورت امانی انجام می‌شد و چند پیمانکار با هم کار می‌کردند هم‌اکنون این نظام یک نظام EPC/EPD است که همه کارها را یک پیمانکار از آغاز زنجیره تا انتها انجام می‌دهد و پرداخت هم تابع تولید است، نه فقط تابع پیشرفت فیزیکی طرح. وزیر نفت ادامه داد: زمینه فعالیت پیمانکاران در نفت شناخته‌ترین زمینه است که مهم‌ترین آن در بخش بالادست نفت و کوچک‌ترین‌ها در شبکه‌های گازرسانی توزیع در شهرها و روستاهاست که در حال انجام است. زنگنه درباره سرمایه‌گذاری مستقیم در صنعت نفت در بخش‌های پتروشیمی، پالایش و مایع‌سازی گاز و زنجیره پایین‌دستی نفت، گاز و پتروشیمی افزود: زمینه‌هایی

بسیار خوب و خوراک‌های باارزشی وجود دارد که می‌توانیم با سرمایه‌گذاری در آنها زنجیره ارزش را تکمیل و تا جایی که ممکن است از خام‌فروشی پرهیز کنیم. وی درباره ساخت تجهیزات و به‌ویژه سیستم‌های صنعتی مورد نیاز صنعت نفت، با اشاره به پیشرفت‌ها و چالش‌های ۱۰ قلم کالا‌های اولویت‌دار صنعت نفت گفت: باید با برنامه‌ریزی‌های لازم این کار را تقویت و تسریع کنیم. این کار آثار مهمی به ویژه در این شرایط برای ایجاد اشتغال و امید دارد.

تقویت ساخت داخل و ایجاد اشتغال و امید

وزیر نفت با بیان اینکه در قراردادهای EPC/EPD تعدادی کالاها به‌طور مشخص ذکر شده است که پیمانکاران مکلف هستند از داخل خریداری کنند، گفت: در بخش‌های زیادی هم تاکنون پیشرفت داشته‌ایم. آخرین آن ورق‌های مقاوم به اسید و گاز ترش است که برای نخستین بار خطوط لوله در صنعت نفت با همکاری فولاد مبارکه و فولاد اکسین خوزستان برای خط لوله گوره - جاسک در حال ساخت است. زنگنه گفت: سیستم‌های مورد نیاز صنعت را باید در داخل به صورت سیار (Skid Mounted) بسازیم. مانند واحدهای بهره‌برداری و نم‌زدایی یا واحدهای فشارافزایی. اینها کار مهمی است که احتیاج داریم و باید به آن توجه شود. وی درباره بهینه‌سازی مصرف انرژی ادامه داد: این موردی است که می‌توانست با توجه به ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید حجم عظیمی از کار و فعالیت را برای سازندگان و شرکت‌های خدمات مهندسی ایجاد کند. با توجه به مشکلاتی که در هدمندی یارانه‌ها بود و اولویت‌دهی به هدمندی یارانه‌ها و اختصاص منابع برای آن، این کار تقریباً جز در بخش قراردادهای بالادستی نفت (IPC) و بیع (مقابل) و مقداری هم در بخش گاز، متوقف شد که باید به این موضوع توجه ویژه شود. وزیر نفت درباره شرکت‌های اکتشاف و تولید (E&P) ایرانی گفت: وزارت نفت اسامی ۱۵، ۱۶

حضور بخش خصوصی در این صنعت به سه عامل «توانمندی و ساختار مدیریتی مناسب»، «توانمندی فناوری و تعامل» و «سرمایه کافی و توانمندی برای تجهیز منابع مالی از بازارهای پولی و سرمایه» نیاز دارد

شرکت را برای فعالیت در فعالیت‌های اکتشاف و تولید اعلام کرده است. این شرکت‌های می‌توانند نقش بسزایی در آینده کسب‌وکار صنعت نفت داشته باشند. حتی در شرایط کنونی تحریم نیز این شرکت‌ها می‌توانند فعالیت خوبی داشته باشند.

فضای باز صادراتی

به گفته زنگنه، هم اکنون فضایی باز برای صادرات فرآورده‌های نفتی مانند نفت‌گاز، بنزین، نفت کوره و... حتی نفت خام و میعانات گازی وجود دارد. وی به ابعاد بزرگ صنعت نفت اشاره کرد و ادامه داد: حضور بخش خصوصی در این صنعت به سه عامل «توانمندی و ساختار

دانش نفت از پنجمین کنگره راهبردی و

ظرفیت‌های فوق‌العاده برای

وزیر نفت: بابک زنجانی



سفیر نروژ
ملاحظات سیاسی در سیاست‌گذار

سفیر نروژ در تهران گفت: سیاست نفتی نروژ خودری شود. لارس نوردام روز سه‌شنبه، ۱۶ مهرماه در نشست و گاز نروژ بر منافع خالص تجاری مبتنی سیاست‌گذاری نفت و گاز خود، باور داریم که یک وی با بیان اینکه نروژ حدود ۲۵ درصد از تقاضای انرژی خود را به اتحادیه اروپا صادر می‌کنیم که سفیر نروژ در تهران اظهار کرد: تنوع‌بخشی به عرضه اتحادیه اروپاست و در سال‌های گذشته ما دیدیم که گاز به دلایل سیاسی، از اهرم قدرت خود در این شرکت‌های نفت و گاز نروژ متوجه می‌شوند که این شرکت‌ها سرمایه‌گذاری سنگینی در فناوری‌ها سرمایه‌گذاری نروژ در سال ۱۹۹۰ ایجاد شد، تا مالی همیشگی تبدیل کنیم. این به ما فرصتی برای نسل من سود می‌رساند و هم برای نسل‌های آینده این دورنما از یک کشور کوچک در شمال کره هر جهت ویژگی‌های متفاوتی دارد.

زنده ماندن ما و مقاومت در شرایط سخت را یسار گرفته‌ایم. ما باید مقاومت کنیم و نگذاریم عده‌ای به حقوق ملت ایران تجاوز کنند و ما را تحت فشار قرار دهند. وی به دستاوردهای صنعت نفت در این سال‌های سخت اشاره و تصریح کرد: من نیاز کشور را بسیار بیشتر از دستاوردهای کسب‌شده تاکنون می‌دانم، کارهای بزرگی انجام شده، اما باید متناسب با آنچه داریم و نیاز کشور به یک صنعت خوب و روزآمد بیشتر کار کنیم.

تولیدات با ارزش‌تر در جهش سوم پتروشیمی

وزیر نفت با بیان اینکه وزارت نفت گام‌های بزرگی در صنعت پتروشیمی برداشته است، افزود: جهش دوم صنعت پتروشیمی تا پایان سال ۱۴۰۰ به اتمام می‌رسد و به تولید این صنعت حدود ۵۰ درصد از نظر ارزشی افزوده می‌شود. یعنی ما از ۱۷ میلیارد دلار کنونی به بیش از ۲۵ میلیارد دلار خواهیم رسید و بیش از ۱۰۰ میلیون تن تولید خواهیم داشت. زنگنه با اشاره به اینکه در جهش سوم صنعت پتروشیمی ارزش تولیدات این صنعت از ۲۵ میلیارد دلار

یادداشت

شرکت‌های دانش بنیان می‌توانند از تشریفات مناقصه معاف شوند

سیدمحمد صاحب‌کار

رئیس مرکز شرکت‌ها و موسسه‌های دانش بنیان معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری



مصوبه‌ای دریافت شده است تا شرکت دانش‌بنیانی که برای نخستین بار محصولی راهبردی را در کشور تولید می‌کند از تشریفات مناقصه معاف شوند. توانمندی شرکت‌های دانش‌بنیان بیشتر فناورانه است و این معیار ارزیابی این شرکت‌هاست. معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری فعالیت چهار هزار و ۶۰۰ شرکت دانش‌بنیان در حوزه‌های مختلف صنعتی و فناوری را تأیید کرده است، هر دو تا سه سال یک بار معیارهای سنجش این شرکت‌ها سخته‌گیرانه‌تر می‌شود. شرکت‌های دانش‌بنیان در حوزه IT و ICT در رتبه نخست، بیوفناوری در رتبه دوم و ماشین‌آلات و تجهیزات در رتبه سوم این شرکت‌ها قرار دارند. معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری در محورهای مختلف برنامه‌های تسهیل کار شرکت‌های دانش‌بنیان را پیگیری می‌کند و تأمین مالی، مالیات، واردات و صادرات، همکاری با سازمان تأمین اجتماعی، همکاری با شهرداری‌ها، جواز تأسیس و بهره‌برداری در نزدیکی شهرهای بزرگ با رعایت مسائل زیست محیطی، همکاری با ستاد نیروهای مسلح به منظور سپری کردن دوران سربازی در این شرکت‌ها از مهم‌ترین محورهای مورد بررسی برای این شرکت‌هاست. از مراجع قانونی مصوبه‌ای اخذ شده است تا شرکت دانش‌بنیانی که برای نخستین بار محصولی راهبردی را در کشور تولید می‌کند از تشریفات مناقصه معاف شوند. باید شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپی و گروه‌های نوآورانه را به‌منظور استفاده حداکثری از این نوآوری‌ها به مجموعه‌های بزرگ نفوذ دهیم.

خبر

مدیرعامل صندوق مالی توسعه تکنولوژی ایران: سرمایه‌گذاری خطرپذیر در ایران فرآیندی رو به رشد دارد

مدیرعامل صندوق مالی توسعه تکنولوژی ایران گفت: کشورهای آسیایی در زمینه جذب سرمایه‌گذار خطرپذیر مورد اقبال دیگر کشورهای جهان واقع شده‌اند و ایران نیز در این زمینه فرآیندی رو به رشد دارد.

رضا زرنوخی روز چهارشنبه، ۱۷ مهرماه در نشست تخصصی «استارت‌آپ‌ها و زیست‌بوم نوآوری در صنعت» در دومین روز پنجمین کنگره راهبردی و نمایشگاه نفت و نیرو درباره سرمایه‌گذاری خطرپذیر و اکوسیستم صنعت نفت گفت: انجمن سرمایه‌گذاری خطرپذیر ملی این واژه را به عنوان پول‌های فراهم شده برای سرمایه‌گذاری توسط افراد حرفه‌ای برای کمک اقتصادی قابل ملاحظه در کنار کمک‌های مدیریتی به شرکت‌های جوان و بانک‌های که توان بالاقوه برای توسعه دارند، تعریف کرده است. وی درباره ویژگی‌های اصلی سرمایه‌گذاری خطرپذیر (Venture Capital) اظهار کرد: واسطه‌گری مالی و سرمایه‌گذاری در شرکت‌های خصوصی، تلاش فعال در اداره و مساعدت و شرکت‌ها، کسب سود سرمایه‌گذارهای خطرپذیر از طریق خروج از شرکت و سرمایه‌گذاری به‌منظور رشد داخلی شرکت‌ها از مهم‌ترین ویژگی‌های اصلی سرمایه‌گذاری خطرپذیر است. مدیرعامل صندوق مالی توسعه تکنولوژی ایران با بیان اینکه اکنون آسیا به‌شدت مورد اقبال بازارهای جهانی قرار گرفته است و کشورهای محوری آن نیز چین و هند هستند، تصریح کرد: از سال ۲۰۱۳ تا سال ۲۰۱۸ حوزه‌های انرژی در بحث سرمایه‌گذاری خطرپذیر در سراسر جهان سهم بسیار خوبی داشته‌اند و این موضوع در ایران نیز رو به رشد است. زرنوخی با اشاره به اینکه اکنون ۶ سال از حضور سرمایه‌گذارهای خطرپذیر به ایران می‌گذرد، به ارائه پیشنهادهایی درباره سرمایه‌گذاری خطرپذیر پرداخت و گفت: ایفای نقش محوری صنعت نفت در به‌کارگیری نوآوری و فناوری، طراحی ساختار مناسب سرمایه‌گذاری خطرپذیر با رویکرد سرمایه‌گذاری جسورانه شرکتی (CVC)، شناسایی ظرفیت‌های شرکت‌های نوپا و استارت‌آپ‌ها در این زمینه بسیار موثر است.

صنعت نفت وارد دوران تغییرات فناوری شده است

محمد مصطفوی، مدیرعامل شرکت سرمایه‌گذاری صنعت نفت، هم در ادامه این نشست با اشاره به اینکه امروزه استارت‌آپ‌ها اقتصاد دنیا را دچار تغییر کرده‌اند، اظهار کرد: این تغییرات بر فرهنگ، الگوهای کسب‌وکار و سازمان‌ها موثر بوده است. وی با بیان اینکه در دهه ۹۰ استارت‌آپ‌ها در آمریکا و به تبع آن اروپای غربی بسیار موفق بودند، افزود: شرکت‌های نفتی نیز به اهمیت این شرکت‌ها پی برده‌اند و صنعت نفت نیز وارد دوران تغییرات فناوری شده است. مدیرعامل شرکت سرمایه‌گذاری صنعت نفت با اشاره به اینکه ایده‌های تغییردهنده جوانان خلاق می‌تواند ارزش افزوده بالایی را ایجاد کند، ادامه داد: این گروه‌های استارت‌آپی ظاهر کسب‌وکار شرکتی ندارند. مصطفوی با تأکید بر اینکه گروه‌های خلاق برای حفظ حیات خود به منابع مالی نیاز دارند که ایده خود را به نتیجه برسانند، تصریح کرد: تأمین مالی بانک‌ها الگوی درازی‌محور است و این استارت‌آپ‌ها دارای ندارند که به عنوان تضمین بگذارند.

حرکت به سمت استخراج نفت به روش BIO

رشید قانع، رئیس هیئت مدیره شرکت شتاب‌دهنده آبان، نیز در این نشست با اشاره به مفهوم جدید استارت‌آپ‌ها یادآور شد: این تیم‌ها محصول یا خلقیتی دارند که مشکل بزرگی را برطرف می‌کند و در عین حال کسب‌وکار وسیعی را نیز به وجود می‌آورد. وی تأکید کرد: استارت‌آپ‌ها با سرمایه‌گذاری محدود و در مدت زمان کوتاهی به ارزش افزوده بالایی دست پیدا می‌کنند. قانع با اشاره به اینکه استخراج نفت به روش‌های مختلفی انجام می‌شود، تصریح کرد: دنیا به سمتی حرکت می‌کند که استخراج نفت را با استفاده از روش BIO صورت دهند. وی به اعتماد یک شرکت پتروشیمی به یکی از شرکت‌های استارت‌آپی در سه سال گذشته اشاره کرد و ادامه داد: این شرکت استارت‌آپی موفق به تولید محصولی شد تا فشار بالای ایجاد شده در خطوط انتقال را با هزینه سرمایه‌گذاری بسیار پایینی رفع و در کنار آن ارزش افزوده بالایی ایجاد کند.

۸ میلیون بشکه تولید نفت؛ ضرورت، رویا یا واقعیت؟



یادآور آن تنها دو نمونه از میادین هستند که می‌دانیم تولید آنها در حال حاضر بهینه نیست. یقیناً ظرفیت بسیار بیشتری نسبت به امروز برای افزایش تولید نفت داریم و باید با بهره‌مندی از فناوری‌های روز دنیا، حالا اروپایی نشده، چینی و...؛ برای افزایش ظرفیت تولید کاری کنیم». محدث تأکید کرد: «اگر ارزش نفت از لحاظ اقتصادی رو به کاهش است، نباید صبر کنیم تا روزی برسد که این ارزش کم شود. باید از الان به فکر بود و در این مسیر، فناوری، سرمایه، مقررات و ضوابط اصلاح‌شده، قراردادهای جذاب و منابع انسانی نقش تعیین‌کننده‌ای دارند.» او گفت: «من با افزایش ظرفیت تولید موافقم، اما طبیعتاً عدد هشت میلیون بشکه عدد مطالعه‌شده‌ای نیست. باید متوازن به‌طور جامع مطالعه شوند؛ زیرا این مخزن است که به ما می‌دیکته می‌کند چه مقدار توانایی تولید وجود دارد نه ما به مخزن.»

غول‌های نفتی شاهکار نکردند

حسن شکراله‌زاده بهمنی، استادیار دانشگاه صنعت نفت سخنران بعدی پنل بود که ابتدا از ریاست پنل تشکر کرد که با وجود علم به مواضع متفاوت و این فرصت را در اختیار او قرار داده است و صحبت‌های خود را با موضوع «امکان‌پذیری تولید بر اساس قوانین و اصول علمی» ارائه داد. وی عدم قطعیت را از چالش‌های برنامه‌ریزی مخزن خواند و چندین بار تأکید کرد که این عدم قطعیت‌ها در همه دنیا و حتی کشورهای پیشرفته هم وجود دارد و تنها گریبانگیر صنعت نفت ایران نیست. اینک «سرعت تولید از مخزن ثابت نیست»، «در برنامه تولید، دستیابی به سقف تولید و مدت زمان استمرار تولید در این سقف اهمیت دارد»، «تولید کور نیست و هدف دارد»، «... از جمله محورهایی بود که شکراله‌زاده اجامی به آنها اشاره کرد و گفت: «برنامه تولید مخزن درازمدت و هدفمند است و تخطی از برنامه تولید علاوه بر آنکه عامل هرزروی ذخایر است، تولید را غیرقابل پیش‌بینی می‌کند و عملاً سرمایه‌گذاری روی مخزن را با خطر مواجه می‌سازد». وی با بیان اینکه هیچ‌کدام از برنامه‌های افزایش تولید نفت در کشور، چه قبل انقلاب و چه بعد انقلاب محقق نشدند و قراردادهای بی‌مقابل منعقدشده با غول‌های نفتی دنیا هم هیچ‌کدام به اهداف تعیین‌شده نرسید، این پرسش را مطرح کرد که «به‌طور مثال کدام شرکت در این سال‌ها فناوری جدیدی برای افزایش ضریب بازیافت ارائه داد که ما آن را بلد نبودیم؟» صحبت‌های شکراله‌زاده در مجموع بیشتر ناظر بر این بود که

توسعه نیافته و در حوزه گاز نیز از ۱۲۲ مخزن، ۱۰۲ مخزن توسعه نیافته؛ ضمن آنکه در کشور ذخایر نامتعارف نفت و گاز نیز وجود دارد و لازم است در آینده با مکانیزم‌های مختلف به سمت بهره‌مندی از این ذخایر هم حرکت کرد.

بایان پنل

فارغ از آنکه در نهایت شش، هفت یا هشت میلیون بشکه، چه عددی به واقعیت نزدیک‌تر است، امروز در این پنل به مباحث خوبی مثل روند کاهش ارزش نفت در سبد انرژی دنیا و روند افزایشی محبوبیت انرژی‌های تجدیدپذیر، ضرورت توجه به متغیرهای اقتصادی افزون بر شرایط مخزن، نیاز به بازتعریف مفاهیمی مانند تولید صیانتی و ثروت بین‌نسلی، لزوم کاهش اتکالی بودجه به درآمدهای نفتی و تبدیل نفت به سرمایه‌های پایدار، انجام مطالعات جامع مخزن کشور، ضرورت جذب سرمایه و فناوری و تأکید بر گفتمان مشترک برای دستیابی به وفاق جمعی به عنوان عامل تضمین‌کننده اجرای تصمیمات کلان اشاره شد؛ اما طبیعتاً اگر صحبت‌های کارشناسانه‌تر جایگزین برخی کلی‌گویی‌ها می‌بود و یا متناسب با موضوع پنل، به مباحث تخصصی‌تر و مصداقی‌تر از جمله ظرفیت‌ها و مخازنی که مغفول مانده‌اند و می‌توانند پشتوانه‌ای برای افزایش ظرفیت تولید نفت باشند اشاره می‌شد، بار کارشناسی و جذابیت پنل برای مخاطبان افزایش می‌یافت. پنل دوم هم تمام شده و مهمانان در پایان روز نخست کنگره نفت و نیرو، در حال ترک سالن همایش‌های صداوسیما هستند. از علی‌کاردر، مدیرعامل سابق شرکت ملی نفت ایران می‌پرسیم به نظر شما هشت میلیون بشکه رویایی است یا واقعی؟ می‌گوید: «بعد از انقلاب، جنگ و بعد هم تحریم‌ها اجازه ندادند آن‌طور که باید به ظرفیت‌های تولیدی نفت کشور پرداخته شود و گرچه در برنامه توسعه‌ای قبل از انقلاب روی حدود هفت میلیون بشکه هدف‌گذاری شده بود. یا چرا راه دور برویم؟ همین مطالعات مخزنی که بعد از برجام انجام شد ما را به این جمع‌بندی رساند که در صورت توسعه مخازن مطالعه‌شده، امکان افزایش ظرفیت تولید نفت تا ۶.۵ میلیون بشکه در روز وجود دارد. این عدد بدون در نظر گرفتن ظرفیت‌های توسعه‌ای میادین بزرگی مثل اهواز بود». او هم معتقد است تولید «هشت میلیون بشکه» با شرایط کنونی صنعت نفت ما قابل دستیابی و حتی طرح‌ریزی به نظر نمی‌رسد، اما می‌گوید با در نظر گرفتن ظرفیت‌های نفت ایران، این عدد رویایی هم نیست...

همه‌چیز به مود تحلیل قرار داد. آل‌آقا نوع جهت‌گیری اقتصادی را در تعیین استراتژی انرژی کشور موثر خواند و گفت: «تاکید من بر در نظر گرفتن همه جوانب کار قبل از تصمیم‌گیری از این حیث است که گاهی ممکن است فرد یا افرادی از دیدگاه مخزنی درباره میزان مطلوب تولید نفت نظری داشته باشند که آن نظر با لحاظ کردن دیگر معیارهای مهم در اقتصاد کشور از توجه کافی برخوردار نباشد، بنابراین هرگونه تصمیم‌گیری در این زمینه نیازمند بررسی و اجماع نظر کارشناسانه است». وی حرکت شرکت‌های بین‌المللی به سمت انرژی‌های تجدیدپذیر را ناشی از ماهیت بین‌المللی فعال در صنعت نفت دنیا که از مدت‌ها پیش حرکت جدی خود را به سمت انرژی‌های تجدیدپذیر آغاز کرده‌اند هم اشاره کرد و گفت: «به‌نظر می‌رسد دنیا در سال ۲۰۵۰ شاهد تغییر رویکرد تقاضای انرژی از سمت انرژی‌های فسیلی به سمت انرژی‌های تجدیدپذیر خواهد بود که این پیش‌بینی متکی به سه عامل عمده است: ادامه روند کاهش هزینه تولید انرژی‌های تجدیدپذیر، پایداری این نوع انرژی و عدم نگرانی از عرضه آن و سرانجام، برتری این نوع انرژی از جنبه‌های زیست‌محیطی». دهقان با این مقدمه عنوان کرد: «منی خواهم بگویم نفت در آینده از چرخه تقاضای انرژی حذف می‌شود، اما باید پیش‌بینی‌های بین‌المللی از روند تقاضای انواع انرژی و همین‌طور رفتار شرکت‌های بین‌المللی در این عرصه را در ارزیابی‌های خود درباره میزان تقاضای نفت در سال‌های آینده مدنظر قرار دهیم». این مقام مسئول در بخش دیگری از صحبت‌های خود بر توجه به عامل «گفت‌وگو» برای دستیابی به تصمیم‌هایی که مبتنی بر وفاق حداکثری باشد تأکید و در این باره به قراردادهای IPC به عنوان یک نمونه اشاره کرد: «نفت در زمینه این قراردادهای با مشکلاتی مواجه شد که بخشی از مشکلات ناشی از نبود همین وفاق بود. از این روست که فکر می‌کنم باید در آینده‌نگری و آینده‌بینی‌های خود، باب بحث و گفت‌وگو را به عنوان یک اصل مهم در صنعت نفت باز کنیم و به آن بها دهیم».

رژیم از نگاه یک‌جانیه در تصمیم‌گیری‌ها

سخنران بعدی این پنل، علی اکبر وحیدی آل‌آقا بود که هم‌اکنون به عنوان رئیس هیئت مدیره شرکتی مشاوره در حوزه انرژی فعالیت می‌کند. وی ابتدا تأکید کرد که در اظهار نظر‌ها باید از محافظه‌کاری و جهت‌گیری‌های ابتدا به ساکن و یک‌جانیه پرهیز کرد و مسائل را بر مبنای بررسی‌های کارشناسانه

رژیم از نگاه یک‌جانیه در تصمیم‌گیری‌ها

سخنران بعدی این پنل، علی اکبر وحیدی آل‌آقا بود که هم‌اکنون به عنوان رئیس هیئت مدیره شرکتی مشاوره در حوزه انرژی فعالیت می‌کند. وی ابتدا تأکید کرد که در اظهار نظر‌ها باید از محافظه‌کاری و جهت‌گیری‌های ابتدا به ساکن و یک‌جانیه پرهیز کرد و مسائل را بر مبنای بررسی‌های کارشناسانه

چالش‌ها و مشکلات تامین نیروی انسانی در نشست تخصصی روسا و کارشناسان شرکت ملی نفت مورد بررسی قرار گرفت



نشست‌ها مشکلات و چالش‌های حوزه نیروی انسانی مورد بحث و بررسی قرار می‌گیرد. وی خاطر نشان کرد: این نشست به منظور بهبود عملکرد و یکپارچه سازی اقدامات در حوزه نیروی انسانی برگزار و موارد مطرح شده از واحدهای تخصصی ذی ربط پیگیری می‌شود. سید مومنی اظهار داشت: صورت جلسه این نشست برای همه شرکتها فرستاده می‌شود و موارد مرتبط به آنها ابلاغ می‌شود تا با پیگیری منجر به کاهش مشکلات شود. دکتر حبیب اله سمیع مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت نیز در این نشست عنوان کرد: با توجه به بحث بازنگری و نداشتن استخدام خیلی از بخش‌های تخصصی ما خالی شده است و این یک چالش برای ما است که مسوولان شرکت ملی نفت باید فکری برای آن بکنند. وی افزود: در شوراهای پزشکی

افراد مبتلا به این بیماری‌ها روبه افزایش است. وی با تاکید بر اینکه اولویت در بهداشت و درمان امر پیشگیری است، خاطر نشان کرد: ما می‌توانیم پیشنهاد و الگوهای لازم را ارائه بدهیم اما ۸۰ درصد نیاز به خود مراقبتی دارد. دکتر سمیع افزود: به منظور پیشگیری از بروز بیماری و با هدف حفظ سلامت خانواده صنعت نفت و جلوگیری از هزینه‌ها بالای درمان لازم است همه همکاران در معاینات دوره ای شرکت کنند در بخش ستادی شرکت ملی نفت ایران بیش از ۳۰ تا ۴۰ درصد مشارکت نکرده اند. مدیران باید ملزم بشوند در معاینات دوره ای شرکت کنند تا بتوانیم شاخص‌های سلامتی شان را ارزیابی کنیم.

که شورای تخصصی برای تصمیم گیری است باید پزشک متخصص کارمند رسمی نفت حضور داشته باشد تا با آشنایی با قوانین صنعت نفت بتواند تصمیمات بهتری برای مجموعه بگیرد. دکتر سمیع تصریح کرد: جنس فعالیت ما تخصصی و متفاوت است و نیروهای ما تخصص‌های خاص دارند به همین دلیل ما نمی‌توانیم از دیگر شرکتها نیرو بگیریم یا نیرو بدهیم. تمام تلاش ما بر این است که با بهره وری بالاتر و امکانات بهتر بتوانیم در خدمت خانواده صنعت نفت باشیم. مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت همچنین اظهار داشت: بیماری‌های غیرواگیر تهدیدی برای جامعه است که باعث افت شاخص‌های سلامتی می‌شود و هر ساله

نشست‌ها مشکلات و چالش‌های حوزه نیروی انسانی مورد بحث و بررسی قرار می‌گیرد. وی خاطر نشان کرد: این نشست به منظور بهبود عملکرد و یکپارچه سازی اقدامات در حوزه نیروی انسانی برگزار و موارد مطرح شده از واحدهای تخصصی ذی ربط پیگیری می‌شود. سید مومنی اظهار داشت: صورت جلسه این نشست برای همه شرکتها فرستاده می‌شود و موارد مرتبط به آنها ابلاغ می‌شود تا با پیگیری منجر به کاهش مشکلات شود. دکتر حبیب اله سمیع مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت نیز در این نشست عنوان کرد: با توجه به بحث بازنگری و نداشتن استخدام خیلی از بخش‌های تخصصی ما خالی



گفتمان

افزون بر دو هزار سالمند از بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران خدمات می‌گیرند

ارائه خدمات درمانی به دو هزار و ۷۲ نفر سالمند در مراکز بهداشتی و درمانی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران، اسباب رضایت این قشر را فراهم آورده است. رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران همزمان با روز جهانی سالمند با بیان این مطلب در گفت و گو با خبرنگار پایگاه روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران، مجموع جمعیت زیر پوشش را ۱۲ هزار و ۹۸۷ نفر اعلام کرد که ۱۶ درصد آنان را سالمندان تشکیل می‌دهند. وی افزود: نیمی از سالمندان تحت پوشش بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران مرد و نیمی زن هستند. دکتر محمد محمدی بیان کرد: تعداد نفرات سالمندان تحت پوشش بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران با افراد تحت تکفل ۴ هزار و ۵۶۶ نفر است. خدمات رسائی به سالمندان در منزل دکتر محمدی یادآور شد: ویزیت و درمان برخی از سالمندان در منزل از جمله خدمات بسیار شیرینی است که اعضای تیم پزشکی و درمانی با حضور در پالین بیمار، فرد را معاینه می‌کنند تا نیازی به صرف هزینه و حضور در مراکز درمانی نداشته باشد. وی ادامه داد: هم اکنون ۶۱ پزشک شامل ۲۳ متخصص، ۱۲ دندانپزشک و ۲۶ پزشک عمومی مشغول ارائه خدمات درمانی به کارکنان و خانواده‌های شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران هستند.



دکتر محمدی افزود: پزشکان متخصص بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران شامل داخلی، اطفال، جراحی زنان و زایمان، جراحی عمومی، ارتوپدی، داخلی، ارولوژی، نورولوژی، چشم، اعصاب و روان، پوست، گوش، حلقی و بینی، بیهوشی، قلب و جراح مغز و اعصاب است.

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران اضافه کرد: این پزشکان در ۱۷ مرکز درمانی و یک بیمارستان ۶۴ تختخوابی در نوبت‌های صبح و عصر کار ارائه خدمات بهداشتی و درمانی را به کارکنان و خانواده‌های شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران بر عهده دارند.

تکریم بازنشستگان اولویت بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران
رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران در ادامه با بیان اینکه تکریم بازنشستگان از اولویت‌های مراکز بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران است افزود: در سال گذشته ۵ هزار و ۸۵۸ نفر از بازنشستگان شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران جهت انجام آزمایشات به آزمایشگاه بیمارستان بعثت صنعت نفت مراجعه داشتند.

دکتر محمدی با اعلام اینکه ۸۵ درصد آزمایش‌هایی که پزشکان تجویز و نسخه می‌کنند در آزمایشگاه بیمارستان بعثت صنعت نفت قابل انجام است افزود: در راستای تکریم بازنشستگان و ارائه خدمات مطلوب پذیرش حداکثری بازنشستگان را در دستور کار خود قرار داده ایم. وی گفت: میانگین زمان انتظار مراجعه کنندگان برای پذیرش و نمونه گیری در این آزمایشگاه به ۲۵ دقیقه کاهش یافته است.

رانه ۵ هزار و ۹۵۰ جلسه فیزیوتراپی به بازنشستگان
رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران گفت: در سال گذشته تعداد ۱۴ هزار و ۵۰۰ جلسه درمانی فیزیوتراپی و یکهزار و ۱۲۸ جلسه کاردرمانی به بیماران ارائه شد.

دکتر محمدی افزود: از تعداد جلسات فیزیوتراپی که در سال گذشته به بیماران ارائه شده ۵ هزار و ۹۵۰ جلسه و از تعداد جلسات کاردرمانی ۷۲۹ جلسه مربوط به بازنشستگان و خانواده‌های آنها بوده است. نهم مهرماه مصادف با یکم اکتبر، بعنوان روز جهانی سالمند نام نهاده شده است. شعار امسال روز جهانی سالمندان «فرصت‌های برابر برای تمام سنین» اعلام شده است. بر اساس تعریف سازمان بهداشت جهانی جمعیت بالای ۶۰ سال جزو جمعیت سالمند محسوب می‌شوند.

توجه به مراقبت همه جانبه پزشکی و بهداشتی از اطفال واکسینه کودکان در مقابل آنفولانزا

آنفلانزا چیست؟
براساس دستور العمل سازمان بهداشت جهانی همه بچه‌های زیر ۵ سال، کودکانی که دچار سوتغذیه و بیماری‌های قلبی، خونی، کلیوی و... هستند باید واکسینه شوند.

در صورت بروز حادثه و یا بیماری برای کودکان، بخش اطفال بیمارستان نفت تهران چقدر پاسخگو نیاز است؟
رسیدگی پزشک، کادر پرستاری بسیار مسئولانه و دلسوزانه است و برای دریافت داروها و طبابت افراد و امکانات مناسبی وجود دارد و تمام تلاش این است که امکان درمان بیشتر بیماری‌ها در این بیمارستان میسر شود. در این بیمارستان نسبتا امکانات مناسبی وجود دارد ضمن اینکه ما با چند بیمارستان از جمله بیمارستان مفید و بیمارستان قلب شهید رجایی و، لینک هستیم تا در صورت موارد اورژانسی و خاص که امکان درمان سریع و کامل بیمار در این بیمارستان نباشد، فرد سریع به این بیمارستانها ارجاع می‌شود. تمام تلاش و کوشش این است که با کمترین آسیب و کمترین میزان دارو و کمترین تعداد آزمایشات، بهترین خدمات به بچه‌ها ارائه شود و بهترین درمان انجام شود. و درمان به شکلی باشد که کمترین آسیب جسمی و روحی به کودک وارد شود. و با ترخیص به موقع، کودک سریع به خانواده برگردد. براساس آمار از ابتدای امسال، هر ماه ۵ تا ۶۰ بیمار در بخش اطفال بستری شدند که شامل بیماری‌هایی مثل گاستروانتریت، تب، تشنج، سرطان خون، تومورهای مغزی، عفونت ادراری و بیماری‌های تنفسی، زردی نوزادی، جراحی لوزه، جراحی ترمیم دندان و جراحی‌های ارتوپدی و... بوده است. در بیمارستان نفت تهران سه پزشک متخصص اطفال هر روز و ۵ پزشک متخصص اطفال به طورمقیم حضور دارند و ۹ پرستار و سه کمک بهیار مشغول به کار هستند.



فردی کودک است و اینکه حتی المقدور کودک زیر سه سال نباید مهد کودک برود و ملاحظات بهداشتی کاملا رعایت شود. از نظر مصرف مواد غذایی در بیرون از منزل نیز احتیاط شود است تا از این طریق کودکان از ابتلا به بیماری‌های عفونی و ویروسی و... مصون بمانند.

چه دستورالعمل‌هایی برای واکسینه کردن کودکان در مقابل بیماری آنفلانزا وجود دارد؟
با توجه به اینکه ایذمی بیماری آنفلانزا در آبان و آذر ماه است والدین باید ابتدای تغییر فصل به واکسینه کودک بپردازند.
چه کودکانی در اولویت استفاده از واکسن

نوپا در رابطه با افتادن از ارتفاع نیز در معرض خطرات بسیاری هستند که حتما باید خطرات و خیزهای کودک از بلندی را در کودکان نوپا جدی گرفت زیرا ممکن است در صورت بروز چنین حوادثی آسیب‌های جبران ناپذیری به کودک وارد شود و در این مورد خاص باید محافظت از کودک دایمی و همیشگی باشد تا از بروز تروما و آسیب دست و سر و... جلوگیری شود.

یکی از مواردی که میزان این نوع آسیب را در کودکان افزایش می‌دهد استفاده از روئیک‌های متحرک است که با استفاده از نوع ثابت این وسیله، بخش قابل توجهی از آسیب‌ها کاهش می‌یابد. موارد دیگر که سلامت کودکان را تهدید می‌کند سوختگی نوزادان و کودکان است که سوختگی با موادی مثل آب جوش و شیر و دیگر مواد گرم و در سنین بالاتر آتش و وسایل داغ مثل اتو و... را شامل می‌شود که باید در این موارد نیز از کودک مراقبت شوند. مورد دیگر رعایت بهداشت

اولین مراقبت و ایمن سازی نوزاد در قبال بیماری‌ها تغذیه با شیر مادر است که در ۶ ماه اول زندگی بسیار اهمیت دارد و به طور مطلق باید انجام شود زیرا نقش زیادی در رشد جسمی و عاطفی کودک دارد. نکته دیگر اینکه واکسیناسیون کودک حتما بر اساس دستور العمل‌های موجود باید به موقع انجام شود و بررسی و پایش رشد نوزاد باید جدی گرفته شود و همچنین استفاده از ویتامین‌های A, D, تا پایان دوسالگی برای نوزاد الزامی است که نباید در مصرف آن سهل انگاری کرد.

غیر از مراقبت‌های عمومی و تغذیه، سلامت کودکان را چه خطرات دیگری تهدید می‌کند؟
مسمومیت دارویی و شیمیایی که از دو طریق (قرص‌ها و داروهای رها شده و بدون محافظ) که در دسترس اطفال هستند و همچنین مسمومیت با مواد شیمیایی مثل شوینده‌ها و مسمومیت با نفت و وایتکس همچنان موارد آسیب زنده به سلامت کودکان هستند. کودکان

کودکان آینده سازان هر جامعه ای هستند و تحقق بسیاری از اهداف هر کشوری در گرو پرورش کودکانی سالم است تا بتوانند در بزرگسالی از زندگی با کیفیت تر برخوردار شوند و نقش‌های اجتماعی و حرفه ای خود را به خوبی ایفا کنند. با توجه به اهمیت مراقبت‌های چند سال اول زندگی هر فرد که موجبات سلامتی و یا بیماری را برای فرد در سنین بالاتر ایجاد می‌کند، دراستان ۱۶ مهر روز جهانی کودک، در خصوص نقش مراقبت‌های پزشکی در کودکی و تهدیدات سلامت کودک و امکانات بیمارستان نفت تهران با دکتر رزیتا ستاری متخصص و دارای بود تخصصی کودکان این بیمارستان گفتگویی انجام شده است که در ادامه می‌خوانید.

مراقبت‌های دوران کودکی چه اهمیتی در سلامتی کودک در بزرگسالی دارد؟

بسیار مهم است، زیرا در این دوران از طرفی به دلیل اینکه کودک در حال رشد است و بسیاری از اندام‌ها در حال رشد و تغییر است و از سوی دیگر برخی از آسیب‌ها ممکن است برای کودک نقص دائمی و غیر قابل جبران ایجاد کند. همچنین برخی از بی توجهی‌ها به سلامت کودک ممکن است موجب اختلال در رشد فرد شود و کودک هیچگاه به رشد مناسب متناسب با ژنتیک خود نرسد. از این رو مراقبت‌های دوران کودکی بیش از دیگر سنین دارای اهمیت است.

مراقبت‌های کودکی از چه دوره ای شروع می‌شود؟

از بدو تولد نوزاد مراقبت‌ها شروع می‌شود و در سن نو پایی که حرکت‌های کودک شروع می‌شود به بیشترین حد می‌رسد ولی همواره تا سن ۷ سالگی ادامه دارد اگرچه پایش رشد و سلامتی کودک و ایمن سازی در مقابل بیماری‌های فصلی و بهداشتی همواره در سنین بالاتر نیز ادامه دارد.

پدرمادرها باید نسبت به چه مواردی توجه ویژه ای داشته باشند؟

Offshore Sections of 27 South Pars Phases Fully Developed in 2020

Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh said that the offshore sections of 27 South Pars phases would be fully developed in the first half of 2020.

Addressing the opening ceremony of the 5th Oil and Power Congress in Tehran on Tuesday, Zangeneh said that South Pars Phase 11 development plan would be launched by the end of the current Iranian calendar year to March 20, 2020. He further said that phase 14 of the field would come on stream by 2021, adding, "We have made great progress in South Pars gas field." "We had initially intended to exploit the technology of building pressure booster platforms in Phase 11 with Total in the project which unfortunately failed as Total and CNPCI pulled out of the project because of the imposition of sanctions. They did so in a friendly manner and we did not have disputes with them in this regard. The sanctions created an atmosphere in which they could not and did not want to stay in the contract. They thought they could not continue the work and left the project anyway." By the end of this calendar year, 70 mcm/d of sweet gas will be added to



South Pars daily output, he added.

Unpredictable Developments in the Geography of Oil

"No one could have foreseen the United States becoming the world's largest oil producer; the country that was the largest importer, has now become not only the world's largest oil producer, but has also stated exporting crude oil, gas and gas condensate," he said, noting that there was a significant change in oil geography over the past ten years.

Oil Sector Resisting Sanctions' Strikes

Zangeneh, pointing out that once every few years there are deadly strikes to the Iranian oil industry, said: "So far, we have tried to survive these blows. However, the sanctions deal the

biggest blow to the oil industry and are diminishing our global standing, though we continue to resist." He said there was an open space for exporting petroleum products such as gas oil, gasoline, fuel oil, etc. and even crude oil and gas condensate. Zangeneh pointed to the large scale of the oil industry, adding the presence of the private sector in the industry required three factors: "capability and appropriate management structure", "technology and interaction capabilities" and "sufficient capital and capability to exploit financial instruments from monetary and capital markets." "We have focused our work on EPC/EPD projects, which cost about \$6 billion," he said, noting that IPC projects are moving forward with domes-

tic and foreign companies. "We have so far sealed Rls. 60,000 billion contracts in this regard and will sign another Rls. 100,000 billion in the coming weeks. The Iranian Minister of Petroleum said the most important projects to prevent gas flaring were NGLs 3100, 3200, Khark and Bidboland Persian Gulf Refinery, adding two contracts have been signed with the Persian Gulf Petrochemical Industries Company (PGPIC) and Maroon Petrochemical Company with about \$7.5 billion of investment. By 2021, over 95% of the associated gases in oil production will be gathered and used as petrochemical feedstock, Zangeneh added. Farzad A development contract will be soon concluded soon, elsewhere in his address he said. Zangeneh, referring to the conclusion of the Belal Joint Field's development contract, added: "Farzad A Joint Field Contract will also be closed in the coming months, by which the plans and commitments of the Iranian Ministry of Petroleum will be fulfilled." He said that Iran for the first time became a petrol exporters, adding that Euro-4 petrol was being distributed in major cities of the country.

News

Iran in Talks with Local Firms to Develop SPOL

Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh said there had been talks with a number of domestic firms to develop the South Pars Oil Layer (SPOL), however no results have been obtained so far. Speaking to reporters on the sidelines of the 5th Oil and Power Congress here in Tehran on Tuesday, the official said the congress was among very few private-sector-sponsored events that have continued to exist. The two-day event began on Tuesday and senior energy officials, including Mr. Zangeneh, attended its opening ceremony.

South Pars Phase 14 Online Next Calendar Year

Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh said that Phase 14 project of the South Pars gas field would come online during next Iranian calendar year which starts on March 21, 2020.

According to ICANA, the official told the parliament's planning, budget and calculation committee on Monday, Zangeneh said that developing Phase 11 project of the joint field would commence soon. The project is to be developed by Petropars Company. A consortium of Total, CNPCI and Petropars were initially supposed to develop the field. However, Total and CNPCI have pulled out of the project and Petropars is to develop it alone. "Fortunately, the projects in oil and gas fields are progressing well despite the sanctions and this progress is very vivid in South Pars," he said.

Gas Turbine Training Course Held for Iraqi Oil Experts

An international gas turbines training course was organized by Isfahan Petroleum Technical Specialist Training Center for 12 instructors of Iraqi Ministry of Petroleum Training Centers.

The training was held in Isfahan, central Iran, for five days in coordination with the National Iranian Oil Company's representative office in Iraq. During the course, practical information on gas turbines, how to operate them, their components and parts, familiarity with fixed and movable blades, compressor turbines, power turbines, rotor discs, rotors, combustion chambers and other internal turbine components were introduced to the Iraqi experts. The course was held in the framework of cooperation between Iran and Iraq in the field of petroleum industry, with the aim of enhancing international cooperation and to empower and transfer the expertise of Iranian specialists to Iraq.

Phase I of Azar Oilfield Complete by March 20

The first phase development project of Azar Oilfield will be complete with 65,000 b/d of crude oil production capacity.

The CEO of the Petroleum Engineering and Development Company (PEDEC) said that development of the field has had acceptable oil production over the past two years and its productivity would increase by the end of the current calendar year to March 20, 2020. Touraj Dehghani said that about 18 wells were almost ready for production in the field which would start production once processing units became operational. Maximizing local resources for developing the project has been one of the key concerns of PEDEC in the project, he added.

Petropars to Develop South Pars 11 Alone

Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh announced that China's CNPC International had pulled out of a contract to develop South Pars Phase 11, adding Petropars Company would develop the project alone. In July 2017, National Iranian Oil Company (NIOC) signed a contract with a consortium of Total, CNPC International and Petropars to develop the offshore project in Persian Gulf waters. Following US's withdrawal from the Iran nuclear deal back in May 2018 and imposition of new sanctions and restrictions for foreign companies working in Iran, Total pulled out of the contract. On Sunday, Mr. Zangeneh told reporters that CNPC International had also exited the project, meaning that Petropars would deal with the project alone. "The fate of the South Pars Phase 11 has been determined and Petropars will continue developing the project alone and by the end of this [Iranian calendar] year (to March 20, 2020), the first jacket will be installed in the phase for a platform with 500 mcf/d of gas production capacity," Zangeneh said during a visit to MAPNA Group's

turbine workshop near Tehran. He further said that the issues concerning the pressure booster platform in the project would depend on the ongoing talks between MAPNA and other companies. Asked why the project was not initially awarded to Petropars Co., Zangeneh said: "We had intended to attract foreign capital for developing the project, besides the fact that the pressure booster platform was very important for us and Petropars was supposed to learn from other companies in the consortium." Asked whether CNPC International had pulled out of the project, he said: "Yes. It is no longer in the project."

22 year friendship with Saudi Minister of Energy Zangeneh said he dropped by his Saudi counterpart in Moscow. "I told him had been friends for 22 years; a friendship which had outlived all the ups and downs in Iranian-Saudi relations, and that I had no trouble meeting with him." He further said that Iran had not instigated any disputed with Saudi Arabia and wanted to be friends with everyone in the region. "They must not regard us as

enemy; the enemy is outside of the region." The Iranian Minister of Petroleum said he also met with almost all the oil and energy ministers of the Gas Exporting Countries Forum (GECF) in Moscow, besides Russian companies. Asked about ceding the National Iranian Drilling Company, he said the company had long been listed for cession but currently there were no plans for ceding it. Visiting MAPNA Workshop He said MAPNA was the symbol of national technology, adding, right from its establishment, the company's capital was human resources and empirical capacity, and was able to do a great job for Iran's power plant by relying on these factors. He also welcomed MAPNA's presence in the oil sector, and stated that today there were talks with the CEO of MAPNA. "I expect MAPNA to step in the high-tech oil services sector which is currently owned by two international companies." "The company can also help us operate and repair rotary machinery," the minister said, noting that MAPNA had made good progress in manufacturing rotary machinery, which are at

the heart of the oil industry. Zangeneh continued: "I see MAPNA's future very bright and I hope it will reach new peaks in the development of national technology and bring more pride to the Islamic Republic of Iran, engineers, specialists and workers." Asked whether the Iranian Ministry of Petroleum had prioritized development in addition to selling oil, the minister said: "When we sell oil, we can accelerate and boost development, too; we are an extrovert organization, but we must also be endogenous." Zangeneh continued: "Being endogenous means awarding most of the work to the domestic resources and taking the opportunity to develop domestic industries and technology and knowledge-based units inside the country." He further said preparations for developing Farzad B gas field were ongoing while at the same time talks were continuing with Indian companies in this regard. According to Mr. Zangeneh, gasoline export was continuing normally. The Iranian Minister of Petroleum said currently 9 metropolitan areas used Euro-4 gasoline for fueling in the country.

مدیر عامل سازمان مدیریت صنعتی:

برای کمک به دانشگاه‌ها و توانمندسازی کسب و کارهای دانش‌بنیان آماده‌ایم



دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری در دومین کنفرانس بازاریابی تعاملی اطلاعات که با هدف هم‌افزایی حوزه‌های مختلف متقارب با بازاریابی اطلاعات و دانش و با توجه خاص به مشتری - کاربر و مبادله تجارب در حیطه بازاریابی تجاری و مالی، و با رویکرد علمی و تحقیقاتی برگزار شد، با اشاره به ضرورت و اهمیت بازاریابی تعاملی اطلاعات، گفت: شمار ارتباط دستگانه‌های هوشمند دارای اینترنت اشیا با یکدیگر از ۲ میلیارد دستگاه در سال ۲۰۰۶ به ۷۵۰۵ میلیارد دستگاه تا سال ۲۰۲۵ خواهد رسید.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، وی افزود: همچنین در سال ۲۰۲۵ از دستگاه‌هایی مانند دوربین‌های امنیتی، ایستگاه‌های سوخت‌رسانی، زیرساخت هوشمند و غیره طیف وسیعی از اطلاعات تولید خواهد شد. وی در ادامه از افزایش ارتباط دستگاه‌های هوشمند دارای اینترنت اشیا خبر داد و گفت: روزانه در حدود ۲۰۵ کوینتیلیون بایت اطلاعات تولید می‌شود که ۹۰ درصد این اطلاعات در دو سال اخیر ایجاد شده است. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی در ادامه ضمن اشاره به افزایش ۲۰ برابری میانگین تعاملات روزانه بازاریابی اطلاعات تا ۱۰ سال آینده گفت: تأثیر نهایی این انفجار در تعاملات اطلاعات، منجر به تغییرات در جامعه و در کیفیت جریان روزمره انسان‌ها ملموس خواهد بود. وی در ادامه پیرامون ساختار داده‌ها، اظهار داشت: مجموعه داده‌های تولید شده از داده‌های ساختار یافته و غیرساختار یافته تشکیل شده

است که پیدایش حجم عظیمی از داده‌ها مربوط به داده‌های غیر ساختار یافته است که در تحلیل این داده‌های عظیم با چالش‌هایی از جمله ابهام در تجزیه و تحلیل کلان داده‌های کلان غیرمرتبط، پیدا نمودن موردهای کاربری در واقع تعامل میان انسان و رایانه برای بازاریابی

و تحلیل و خلاقیت در پیدا کردن منابع روبرو می‌شویم. کیانی بختیاری لازمه پیدا نمودن موردهای کاربری بجا و صحیح را نگرش اولیه حاصل از تجزیه و تحلیل کلان داده‌ها دانست و بیان کرد: بازاریابی تعاملی اطلاعات در واقع تعامل میان انسان و رایانه برای بازاریابی

اطلاعات با حداکثر میزان نفوذ اندیشه‌های انسانی در فرآیندهای سیستم‌های ذخیره و بازاریابی است که در معنای دیگر یعنی مطالعه و ارزیابی مخاطبان با سیستم‌های اطلاعات و رضایت آن‌ها از اطلاعات بازاریابی شده است. وی پس از بررسی درآمدهای حاصل از تحلیل

داده‌های کلان در سراسر جهان از سال ۲۰۱۵ تا ۲۰۲۰، با تأکید بر اهمیت دستیابی به اطلاعات در کسب و کار گفت: در داده‌های غیرساختار یافته تکراری، رکوردهای زیادی که مورد علاقه کسب و کار باشد وجود ندارد، اما در مقابل، تقریباً بیشتر داده‌های ساختار یافته

دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری:

سازمان مدیریت صنعتی آماده

است تا به کمک دانشگاه و سایر

مراکز تخصصی مرتبط با این

زمینه‌های علمی و بسترهای

لازم برای جریان‌سازی،

فرهنگ‌سازی و توانمندسازی

برای تعاملات اطلاعات در

کسب و کارهای دانش‌بنیان را

فراهم نماید

غیرتکراری، مورد علاقه کسب و کارهای اینترنتی موجود است. کیانی بختیاری در ادامه بیان کرد: اهمیت بازاریابی اطلاعات در کسب و کارها اطلاعاتی است که استخراج شده و این داده‌های عظیم منجر به ایجاد شناخت از سبک زندگی مصرف‌کنندگان خواهد شد و بازاریابی تمام‌ساعات اطلاعات و تجزیه و تحلیل اطلاعات استخراجی شده علاوه بر تأمین دقیق و هدفمند نیازهای مشتریان موجب تغییر رفتار مصرف‌کنندگان و خلاقیت نیازهای جدید برای بازار خواهد شد. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی در پایان، اظهار داشت: سازمان مدیریت صنعتی آماده است تا به کمک دانشگاه و سایر مراکز تخصصی مرتبط با این زمینه‌های علمی و بسترهای لازم برای جریان‌سازی، فرهنگ‌سازی و توانمندسازی برای تعاملات اطلاعات در کسب و کارهای دانش‌بنیان را فراهم نماید.

بررسی آیین‌نامه ایجاد پتروپالایشگاه‌ها با سرمایه‌گذاری مردمی در دولت

وزارت نفت آیین‌نامه اجرایی حمایت از طرح‌های ایجاد تاسیسات پالایشگاهی و پتروپالایشگاهی با خوراک نفت خام و یا میعانات گازی با ضریب پیچیدگی بالا توسط بخش غیردولتی و هم‌چنین بهینه‌سازی و ارتقای کمیّت و کیفیت فراورده‌های پالایشگاه‌های موجود را به هیئت دولت ارائه کرده است.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی دفتر هیئت دولت، طبق قانون «حمایت از توسعه صنایع پایین دستی نفت خام و میعانات گازی با استفاده از سرمایه‌گذاری مردمی»، خوراک پالایشگاه‌ها بدون دریافت بهای آن از زمان شروع بهره‌برداری، به تعداد روزی که ارزش آن، معادل حجم سرمایه‌گذاری ارزش‌گذاری شده در مجوز صادر شده باشد، به عنوان تسهیلات به شرکت مجری طرح اعطا خواهد شد. در ادامه به تشریح برخی مفاد این آیین‌نامه پیشنهادی پرداخته شده است.

تعاملات مالی دوران تنفس خوراک

دوره تنفس خوراک از زمان شروع تولید پالایشگاه یا پتروپالایشگاه با حداقل ۸۰ درصد ظرفیت تولید فراورده‌های مذکور در مجوز طرح آغاز خواهد شد و وزارت نفت بنا به درخواست شرکت مجری طرح، پیش از آغاز بهره‌برداری، مراتب را جهت طی فرآیند لازم برای عقد قرارداد با شرکت مجری، به صندوق و یا بانک عامل پذیرفته شده، اعلام می‌کند. صندوق توسعه ملی به میزان سرمایه‌گذاری ارزش‌گذاری شده اعلامی وزارت نفت در مجوز هر طرح، در قبال تهرین پالایشگاه یا پتروپالایشگاه به بهره‌برداری رسیده و نیز فراورده‌های تولیدی آن، تسهیلات تنفس خوراک را در اختیار شرکت مجری طرح قرار می‌دهد. پرداخت تسهیلات از سوی صندوق و یا بانک عامل پس از اعلام وزارت نفت مبنی بر تحقق ماده ۲۳ صورت می‌گیرد. پرداخت تسهیلات تنفس خوراک، از نظر نرخ سود یا کارمزد و نحوه بازپرداخت از هر نظر، مطابق مقررات صندوق توسعه ملی صورت می‌گیرد. پس از تصویب پرداخت تسهیلات تنفس خوراک طرح توسط صندوق و تعیین بانک عامل و عقد و نفوذ قرارداد با ذینفع، مراتب به وزارت نفت اعلام می‌شود. در دوره تنفس، وزارت نفت صورت‌حساب ارزش خوراک تحویلی به پالایشگاه یا پتروپالایشگاه را به بانک مرکزی اعلام تا معادل آن طی ۱۰ روز پس از دریافت صورت‌حساب به حساب ذینفعان واریز شود. تمام مبلغ ارزش خوراک که در دوره تنفس از پالایشگاه موضوع قانون دریافت نمی‌شود، در مرحله نخست باید به مصرف بازپرداخت اصل و فرع تعهدات مالی پالایشگاه بابت اوراق مالی منتشره

برسد و مصرف آن در موارد دیگر، موجب قطع تحویل خوراک به پالایشگاه یا پتروپالایشگاه خواهد شد. پس از پایان دوره تنفس خوراک، شرکت مجری طرح موظف به پرداخت ماهانه بهای خوراک تحویلی است و وزارت نفت هیچگونه مسئولیت و تعهدی در قبال بازپرداخت تسهیلات دریافتی از صندوق ندارد.

فرآیند اطلاع‌رسانی و ارسال درخواست سرمایه‌گذاری

به منظور اطلاع‌رسانی صحیح به عموم مردم برای جلب مشارکت در سرمایه‌گذاری در طرح‌ها، وزارت نفت مکلف است متن قانون و آیین‌نامه آن را به همراه فرآیند اجرای ارسال درخواست سرمایه‌گذاری‌ها، نمونه گزارش‌های امکان‌سنجی فنی و اقتصادی طرح و نمونه عمومی مجوز و تمام مجوزهای صادر شده را در تارنمای خود منتشر نماید. متقاضیان باید گزارش‌های فنی و اقتصادی طرح مورد نظر خود را در زمان بندی مشخص شده در فراخوان برای ارزیابی به وزارت نفت ارسال نماید. گزارش‌های فنی و اقتصادی باید طبق الگوی اعلام شده توسط این وزارتخانه تهیه شود. گزارش‌های فنی و اقتصادی هر طرح، باید حسب مورد توسط شرکت‌های دارای صلاحیت که فهرست کوتاه آن توسط وزارت نفت (در چارچوب فهرست بلند اعلام شده توسط دفتر نظام فنی و اجرایی سازمان برنامه و بودجه کشور) تعیین و فی‌الوقت تارنمای آن وزارتخانه اعلام می‌گردد، تهیه شود. در گزارش‌های اقتصادی طرح‌ها، سرمایه‌گذاران باید برنامه تأمین منابع مالی مورد نیاز طرح مورد نظر چه از طریق آورده خود و چه از طریق دیگر منابع داخلی و خارجی، از جمله موارد مذکور در ماده ۲۱ آیین‌نامه را به روشنی و با ارائه مدارک و مستندات کافی اعلام نمایند.

فرآیند و مبانی تهیه گزارش‌های فنی و اقتصادی به منظور فراهم کردن امکان مقایسه و ارزیابی گزارش‌های فنی و اقتصادی دریافتی نسبت به یکدیگر، ارزیابی این گزارش‌ها توسط وزارت نفت بر مبنای مفروضات یکسان در شرایط مشابه (از جمله مواردی مانند روش انجام محاسبات اقتصادی، نرخ تنزیل در محاسبات اقتصادی برای محاسبه NPV و دوره بازگشت دینامیک سرمایه، دوره بهره‌برداری و استهلاک برای هر نوع از پالایشگاه، حدود برآورد سرمایه‌گذاری برای هر بکته نفت خام یا میعانات یا بدون منظور نمودن بوتیلیتی، نحوه محاسبه قیمت خوراک و فراورده‌ها و محصولات تولیدی در محاسبات فنی و اقتصادی (FS)، هزینه‌های عملیاتی نسبت به سرمایه‌ای در طرح)، که باید جهت اطلاع عموم در تارنمای این وزارتخانه منتشر شود، صورت خواهد گرفت.

مشخصات، شرایط صدور و ابطال مجوز

دولت مکلف است از طریق وزارت نفت، نسبت به صدور و بازنگری مجوز طرح‌ها تا سقف دو میلیون بکته در روز و اعطای تنفس خوراک، از سرمایه‌گذاران بخش غیردولتی برای جذب سرمایه‌گذاری مردمی حمایت کند. درصد تولید نفت کوره در طرح‌های موضوع قانون باید کمتر از ۱۰ درصد کل فراورده‌های تولیدی هر طرح باشد. تمام محصولات سنگین پالایشی که قیمت آن‌ها کمتر از قیمت نفت خوراک طرح باشد از جمله وکیوم باتوم و ته‌مانده برج تقطیر در اتمسفر و برج تقطیر در خلاء در حکم نفت کوره است. به استثنای طرح‌های بهینه‌سازی و ارتقای پالایشگاه‌های موجود، مجوز صرفاً برای اجرای طرح در سواحل کشور صادر می‌شود. در

پیش‌نویس آیین‌نامه اجرایی قانون حمایت از توسعه صنایع پایین دستی نفت خام و میعانات گازی با استفاده از سرمایه‌گذاری مردمی در حال رسیدگی در کمیسیون اقتصاد دولت است

صورتی که دارنده مجوز، ظرف مدت یکسال از تاریخ صدور مجوز، موفق به قطعی کردن نحوه تأمین مالی طرح (از طریق اخذ مجوز بورس برای انتشار اوراق مالی یا روش‌های دیگر) نشود، مجوز وی از درجه اعتبار ساقط شده و وزارت نفت می‌تواند نسبت به صدور مجوز برای دیگر متقاضیان اقدام نماید.

اولویت بندی طرح‌ها

پس از ارزیابی گزارش‌های فنی و اقتصادی طرح‌ها، در صورتی که ظرفیت درخواستی متقاضیان واجدین شرایط دریافت مجوز، بیش از سقف دو میلیون بکته در روز نفت باشد، یا بدلیل محدودیت موضوع ماده ۱۵ این آیین‌نامه، وزارت نفت نتواند درخواست‌های همه متقاضیان واجد شرایط را بپذیرد، این وزارتخانه مجاز است براساس اولویت، نسبت به اعطای مجوز متقاضیان (از نظر مقدار تخصیص خوراک و نیز زمان بندی اجرا و

شروع بهره‌برداری از طرح‌ها) حسب مورد اقدام نماید. طرح‌های دارای مجوز تا تاریخ تصویب قانون برای اجرا در سواحل و واجد شرایط برای استفاده از تسهیلات قانون و مفاد آیین‌نامه، طرح‌های فراگیر پالایشی سیراف و نیز زنجیره پتروپالایشی مربوط به آن‌ها، طرح‌های بهینه‌سازی و ارتقای کمیّت و کیفیت فراورده‌های پالایشگاه‌های موجود، طرح‌های پالایشی در جاسک، طرح‌هایی که به صورت کیمیاشهر (پارک شیمیایی) و یا ادغام واحدهای پالایش و پتروشیمی (پتروپالایش) مبتنی بر تکمیل زنجیره ارزش طراحی شوند، طرح‌های دارای سرمایه‌گذاران خصوصی/تعاونی و طرح‌های دارای امکان تأمین منابع مالی مطمئن تر داخلی یا خارجی با ارائه مستندات کافی، از جمله اولویت‌های تعیین شده در این آیین‌نامه است. در صورتیکه مجموع ظرفیت درخواستی متقاضیان واجد شرایط از ۲ میلیون بکته در روز بیشتر شود، علاوه بر اعمال اولویت‌ها، وزارت نفت همچنین مجاز است به منظور بهره‌مندی تعداد بیشتری از متقاضیان از تسهیلات، با رعایت بازدهی اقتصادی طرح‌ها، سقف ظرفیت خوراک نفت مصرفی هر طرح را به ۲۰۰ هزار بکته در روز محدود کند. میزان تعهدات مالی قابل پذیرش برای صندوق در دوره تنفس خوراک طرح‌ها در سال‌های آینده، مطابق توانمندی مالی صندوق تعیین خواهد شد. میزان این توانمندی طبق جدول زمانی به پیشنهاد صندوق، ظرف مدت ۴ ماه پس از تصویب این آیین‌نامه به تصویب هیئت امنای صندوق خواهد رسید. وزارت نفت در مجوزهای صادره برای طرح‌های موضوع قانون، باید برنامه زمانی ساخت و بهره‌برداری را به نحوی تنظیم نماید که تعهدات ناشی از تنفس خوراک برای صندوق، از محدوده مقادیر مذکور در جدول یاد شده فراتر نرود. انتقال تعهدات یک سال به سال بعد بلامانع است.

تأمین مالی طرح‌ها

تأمین مالی از طریق ابزارها و نهادهای مالی بازار سرمایه و تضمین بازپرداخت اصل و فرع مبالغ سرمایه‌گذاری شده توسط مردم طبق قواعد و مقررات سازمان بورس و اوراق بهادار صورت می‌گیرد. جهت تسهیل در فرآیند تأمین مالی، وزارت نفت و شرکت تابعه در چارچوب ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور با اصلاحات و الحاقات بعدی مصوب ۱ اردیبهشت ۱۳۹۴، بیمه‌ها و بانک‌های مجاز زیر نظر بانک مرکزی جمهوری اسلامی نیز می‌توانند پس از تأیید سازمان بورس و اوراق بهادار به عنوان رکن ضامن ایفای نقش کنند. برای تسهیل و تسریع در تأمین منابع

مالی مورد نیاز طرح‌ها به میزان مقرر در مجوز صادره، موارد زیر توسط بورس به عنوان ضمانت صدور اوراق مالی به صورت انفرادی یا ترکیبی قابل پذیرش است:

الف) وثایق شرکت مجری طرح و سهامداران اصلی آن به میزان ۱۰۰ درصد ارزش اصل اوراق منتشره به روش‌های زیر:

۱- سهام شرکت‌های پذیرفته شده بورسی و فرابورسی متعلق به سهامداران عمده شرکت مجری طرح که قابلیت انتقال داشته باشد.

۲- اسناد اعتباری سهامداران عمده شرکت مجری طرح و قراردادهای لازم‌الاجرا و املاک قابل تهرین آنها.

۳- سهام شرکت مجری طرح پالایشگاه یا پتروپالایشگاه موضوع قانون.

۴- فراورده‌های تولیدی فعلی سهامداران عمده و شرکت‌های متعلق به آنها.

ب) تعهد صندوق طبق بند ۱۰ قسمت «د» ماده ۱۶ قانون احکام دائمی برنامه‌های توسعه کشور مندرج در اساسنامه صندوق، با این مقام معظم رهبری، از طریق بانک‌های عامل اعم از دولتی یا غیردولتی تا سقف ۱۰۰ درصد ارزش اصل اوراق منتظره شامل اصل و سود اوراق، صرفاً در مقابل اخذ تعهد شرکتی سهامدار عمده و انعقاد قرارداد لازم‌الاجرا در خصوص فراورده‌های آتی طرح و یا انعقاد قرارداد لازم‌الاجرا جهت تملیک یا تهرین اصل طرح در صورتی که صندوق اوراق را تسویه نماید.

ج) تضمین دیگر اشخاص حقیقی یا حقوقی مورد تأیید سازمان بورس.

سهامداران شرکت مجری طرح موظفند حداکثر یک سال پس از دریافت مجوز، نسبت به واگذاری حداقل ۳۰ درصد از سهام شرکت از طریق عرضه سهام یا از طریق صندوق سرمایه‌گذاری پروژه در چارچوب قوانین مربوطه و یا انتشار اوراق بهادار قابل تبدیل به سهام اقدام کنند. در غیر اینصورت وزارت نفت مکلف است نسبت به ابطال مجوز خوراک آنها اقدام کند. آن دسته از دارایی‌هایی که تأمین مالی آنها از طریق صندوق سرمایه‌گذاری پروژه جهت عرضه به عموم مردم صورت می‌گیرد از پرداخت عوارض نقل و انتقال معاف می‌باشند. در صورتی که پس از عرضه سهام، به ترتیب مورد قبول بورس، بدون قصور یا تصیری شرکت مجری، خریدار برای ۳۰ درصد سهام عرضه شده، یافت نشود، شرکت ذی‌ربط مشمول ابطال مجوز خوراک نخواهد شد. این پیشنهاد هم‌اکنون در حال رسیدگی در کمیسیون اقتصاد هیئت دولت است.

یادداشت

«گاز» کالایی راهبردی در جهان

محمدحسین عادل

دیپراکل پیشین مجمع کشورهای صادرکننده گاز (جی‌سی‌ای اف) نقش کنونی گاز مانند نقش نفت در قرن ۲۰ است و اکنون گاز به کالایی راهبردی در جهان تبدیل شده است. گاز طبیعی تا پیش از سال ۲۰۰۰ به‌عنوان یک انرژی داخلی بوده و حدود ۶۸ درصد تولید گاز در داخل کشورها استفاده می‌شد، اما این کالای داخلی هم‌اکنون به کالایی راهبردی و بین‌المللی بدل شده است. نقش نفت در جهان در حال کاهش است و بازیگران بزرگ بازار گاز مانند آمریکا و روسیه هم‌اکنون در یک رقابت شدید اقتصادی و سیاسی با هم قرار دارند و در واقع گاز به موضوع رقابت و تنش‌های بین‌المللی تبدیل شده است. البته بازار گاز هنوز جهانی نشده و همچنان بخش قابل توجهی از آن به‌صورت خط لوله است. اقتصاد دنیا در حال افول است، بر اساس آمار موسسه بین‌المللی از جمله سازمان توسعه و همکاری‌های اقتصادی (OECD) رشد اقتصاد جهانی که با کاهش همراه شده است تا سال ۲۰۲۰ افزایش می‌یابد. رشد اقتصاد جهان در سال ۲۰۱۸ سه درصد است و معتمد رشد اقتصاد جهانی آنگونه که موسسات بین‌المللی پیش‌بینی کردند، قابل تحقق نیست.

جرا اقتصاد دنیا رو به رکورد می‌رود!

جنگ تجاری چین و آمریکا که در مجموع ۴۰ درصد تولید ناخالص ملی (GDP) را دارند، موضوع اروپا و برگزیت و تحریم‌های آمریکا که تنها محدود به ایران نمی‌شود و بسیاری از شرکت‌ها و کشورهای جهان را شامل می‌شود، سه عامل اصلی رکورد اقتصاد جهان به شمار می‌آیند. بازار گاز در سال ۲۰۱۸ با رشد پنج درصدی همراه شده که قابل توجه بوده است، از آن رو عنوان کردم «قابل توجه» که میانگین رشد گاز در سال ۲۰۰۰ تا ۲۰۱۷ تنها ۲.۵ درصد بوده است. وضع مساعد آب و هوا، سیاست مربوط به تعطیل کردن نیروگاه‌های با خوراک زغال‌سنگ و قیمت پایین گاز سه عامل اصلی رشد بازار گاز بوده است. تولید گاز در سال‌های اخیر به دلیل افزایش تولید گاز در آمریکا، روسیه و استرالیا رشد خوبی داشته است، با وجود آنکه قیمت ال‌ان‌جی آمریکا برای صادرات به اروپا قیمت بالاتری دارد، اما مورد استقبال بیشتر کشورهای اروپایی قرار گرفته است. ۴۲ کشور جهان هم‌اکنون وارد کننده ال‌ان‌جی و ۲۰ کشور تولید کننده ال‌ان‌جی هستند و ۲۵ درصد صادرات ال‌ان‌جی هم اکنون به‌صورت تک محموله عرضه می‌شود، این در حالی است که نوع قراردادهای ال‌ان‌جی بلندمدت است. سهم گاز در سبد انرژی جهان ۲۲ درصد است و این رقم تا سال ۲۰۵۰ به ۲۸ درصد می‌رسد، یعنی جایگاهی که نفت در قرن بیستم داشته است، جغرافیای سیاسی انرژی جهان به سمت گاز و انرژی تجدیدپذیر در حال حرکت است.

خر

نقش امنیت عراق بر آرامش بازار جهانی نفت

اعتراضاتی که در جنوب عراق آغاز شده بود، سرانجام با توافق معترضان با دولت این کشور به پایان رسید. حال سوال اینجاست که در صورت شعله‌ور تر شدن این اعتراض‌ها چه سرنوشتی در انتظار بازارهای جهانی نفت بود؟

این اعتراض‌ها که در ابتدا در واکنش به مشکلاتی مانند بیکاری و فساد آغاز شد و در ادامه مورد سوءاستفاده برخی جریان‌های خارجی برای فشار به دولت عراق قرار گرفت، می‌توانست تبعات جدی برای بازارهای جهانی نفت به همراه داشته باشد. این ریسک جدید در حالی ایجاد شده بود که ماه گذشته حملات هوایی به تأسیسات نفتی عربستان سعودی، نگرانیهای بازار نسبت به مختل شدن عرضه را برانگیخته بود. قیمت‌های نفت پس از حمله عربستان سعودی افزایش پیدا کرد اما از آن زمان با پیشرفت شرکت نفتی دولتی آرامکو در احیای تولید، دوباره پایین آمد. جنوب عراق مرکز فعالیت‌های عمده صنعت نفت این کشور است. صادرات نفت عراقی شریان حیات این کشور بوده و برای زنجیره تامین جهانی حائز اهمیت است؛ بنابراین هر گونه اختلال در عرضه این کشور در بازارهای جهانی منکس خواهد شد. طبق محاسبات وب سایت تانکر ترکر، بندر بصره در سپتامبر ۳.۵ میلیون بشکه در روز نفت صادر کرد. عراق که دومین صادرکننده بزرگ عضو اوپک است، هر روز ۲۱۳ میلیون دلار از صادرات نفت درآمد دارد و بدون درآمد نفتی، این کشور قادر به ادامه فعالیت نیست. نفت سنگین عراق در بازار فعلی بسیار ارزشمند و منبع مهم نفت برای چین، هند، هلند و کره جنوبی است. در آمریکا نفت سنگین عراق کمک کرده است عدم واردات نفت از ونزوئلا که تحت تحریم‌های واشنگتن قرار دارد، جبران شود. عراق همچنین صادرکننده مهم فرآورده‌های نفتی است که بسیاری از آنها در پالایشگاه‌های بصره تولید می‌شود. نقش عراق در بازار فرآورده‌های نفتی اکنون که توانایی عربستان سعودی برای تولید این محصولات محدود شده است، اهمیت ویژه‌ای دارد. در حقیقت عربستان سعودی اکنون فرآورده‌های نفتی عراق را برای جبران افت تولید که ناشی از خسارات متحمل شده بوده است، وارد می‌کند. بر اساس گزارش بلومبرگ، در بازار نفت که به تازگی مازاد ظرفیت تولید عربستان سعودی را از دست داده است، مختل شدن تولید نفت عراق برای هر مدتی که باشد، قیمت‌ها را تحت فشار قرار خواهد داد. عراق، عربستان سعودی نیست و مازاد ظرفیت تولید ندارد تا در صورت هر گونه اختلال یا خرابکاری در سیستم خود، آن را جبران کند. معامله‌گران و ناظران بازار وضعیت عراق و تحولات این کشور را زیر نظر دارند.

دانش نفت از انفجار در نفتکش ایرانی گزارش می‌دهد!

احتمال اصابت موشک به نفتکش ایرانی در دریای سرخ

سخنگوی ناوگان پنجم نیروی دریایی آمریکا با اشاره به مطلع بودن از بروز حادثه برای نفتکش ایرانی، اما گفت که هیچ اطلاعات دیگری در این باره ندارد



یک فروند نفتکش ایرانی متعلق به شرکت ملی نفت کش صبح روز جمعه ۱۹ مهرماه دچار انفجار در بخش بدنه شد. این نفتکش ایرانی در ۶۰ مایلی بندر جده عربستان سعودی دچار انفجار در بخش بدنه گردید. بر اساس گزارش دریافت شده، دو مخزن اصلی نفت در کشتی فوق آسیب دیده و نفت موجود در آن به دریای سرخ ریخت. البته خبر خوب اینکه نفتکش آسیب دیده ایرانی در دریای سرخ در شرایط پایدار است. آخرین گزارش‌های دریافت شده از نفتکش ایرانی که در دریای سرخ به دلیل احتمال حمله تروریستی دچار آسیب شده حاکمیت، شرایط وضعیت شناور کاملا تحت کنترل بوده و خدمه در حال حفظ شرایط پایدار در نفتکش هستند و در رخداد صورت گرفته هیچ یک از خدمه کشتی دچار آسیب نشده اند و مجموعه کارکنان نفتکش در سلامتی کامل هستند.

طلاعیبه شرکت ملی نفتکش ایران

بنا بر اعلام شرکت ملی نفتکش ایران، نفتکش ایرانی متعلق به شرکت ملی نفتکش (NITC) صبح روز جمعه، ۱۹ مهرماه در ۲ انفجار جداگانه که به‌طور احتمال بر اثر اصابت موشک در ساعات‌های ۵ و ۲۰: ۵ دقیقه صبح در ۶۰ مایلی بندر جده عربستان سعودی رخ داده، دچار انفجار در بخش بدنه شده است. ۲ مخزن اصلی نفت در این کشتی آسیب دیده و نفت موجود در آن در حال خروج به دریای سرخ است. خوشبختانه اکنون کشتی و همه کارکنان آن سالم و در وضع ایمن و با ثبات هستند و تنها بدنه کشتی اندکی آسیب دیده است که

سخنگوی وزارت امور خارجه:

در چند ماه گذشته برخی اقدامات تخریبی دیگر نیز علیه نفتکش‌های ایران در دریای سرخ صورت پذیرفته که بررسی‌ها در خصوص عوامل دخیل در این اقدامات در حال انجام است

حرکت به سمت آب های خلیج فارس می‌باشد. این کشتی هم اکنون با سرعتی کم در حال ترک منطقه و حرکت به سمت آب های خلیج فارس است. این سانحه آسیب دیدگی در مخازن ۱ و ۲ در قسمت سمت راست کشتی به ابعاد نیم تا یک و نیم متر در بدنه کشتی ایجاد کرده است. منشا این حملات هنوز مشخص نشده است و تحت بررسی و رصد کارشناسی و امنیتی قرار دارد.

واکنش سخنگوی وزارت امور خارجه

در باره حمله به نفتکش ایرانی در دریای سرخ

در همین حال، سخنگوی وزارت امور خارجه جمهوری اسلامی ایران گفت: بررسی‌های انجام شده توسط شرکت ملی نفتکش ایران نشان می‌دهد که کشتی ایرانی، دو بار و به فاصله حدود نیم ساعت مورد هدف قرار گرفته و آسیب دیده است. موسوی در واکنش به هدف قرار گرفتن نفتکش ایرانی «سایبیتی»

کارکنان کشتی درصدد کنترل آن هستند. کارشناسان فنی کشتی و کارشناسان مستقر در اتاق اضطرار شرکت ملی نفتکش ایران، در حال بررسی وضع و دلایل این حادثه هستند. در سانحه ایجاد شده در نفتکش ایرانی SABITI هیچ گونه حریق رخ نداده و وضعیت کشتی خوب است. شرکت ملی نفتکش ایران اعلام کرد: کشتی سانحه دیده SABITI بعد از پایداری وضعیت کلسی در حال

کاهش رتبه اعتباری آرامکو در پی حمله حوثی‌های یمن!

پس لرزه‌های ممتد حمله به تأسیسات نفتی آرامکو

مؤسسه اعتبارسنجی فیچ، رتبه اعتباری شرکت آرامکو عربستان را یک درجه کاهش داد و به «A» رساند

آرامکو نشد زیرا این شرکت طبق برنامه به تامین نفت به مشتریانش ادامه داد.

کاهش رتبه اعتباری آرامکو در پی حمله حوثی‌های یمن

در همین حال، یک مؤسسه اعتبارسنجی در پی حمله نیروهای حوثی یمن به تأسیسات نفتی شرکت سعودی آرامکو، رتبه اعتباری این شرکت را کاهش داد. به گزارش خبرگزاری رویترز، مؤسسه اعتبارسنجی فیچ، رتبه اعتباری شرکت آرامکو عربستان را یک درجه کاهش داد و به «A» رساند. چند روز پیش نیز این مؤسسه رتبه اعتباری حاکمیتی عربستان را کاهش داده بود. با وجود کاهش رتبه اعتباری آرامکو، مؤسسه فیچ برآورد خود از دورنمای این شرکت را ثابت نگه داشت. کاهش رتبه اعتباری آرامکو پس از آن انجام گرفت که نیروهای یمنی با حمله به تأسیسات نفتی این شرکت توانستند حدود نیمی از تولید نفت عربستان را متوقف کنند.

پایبندی ۳۰۸ درصدی ۱۱ عضو اوپک متعهد به توافق کاهش تولید

در همین حال، نظرسنجی مؤسسه پلاتس نشان می‌دهد تولید نفت اوپک در سپتامبر شدیدترین افت ماهانه خود در ۱۷ سال اخیر را تجربه کرد و پایبندی ۱۱ عضو متعهد به توافق کاهش عرضه در ماه مورد بررسی به ۳۰۸ درصد رسیده. گزارش خبرگزاری پلاتس از لندن، حمله به تأسیسات نفت بقیق و میدان نفتی خریص عربستان سبب شد تولید نفت این کشور در ماه سپتامبر امسال به ۸ میلیون و ۴۵۰ هزار بشکه در روز کاهش یابد و این مسئله در کنار تحریم‌های آمریکا علیه ایران و ونزوئلا سبب شد تولید اعضای سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) در این ماه به ۲۸ میلیون و ۴۵۰ هزار بشکه در روز برسد. تولید نفت اوپک در ماه سپتامبر یک میلیون و ۴۸۰ هزار بشکه در روز کمتر از ماه اوت این سال بود که بزرگ‌ترین کاهش ماهانه تولید اوپک از ماه دسامبر سال ۲۰۰۲ میلادی تاکنون

قیمت‌های نفت خام در سال میلادی آینده بالا نخواهند رفت!

پیش‌بینی بزرگان انرژی از قیمت سال آینده نفت

تجاری میان دو اقتصاد بزرگ جهان متمرکز شده و حملات به تأسیسات نفتی عربستان سعودی تنها برای مدتی بدبینی به دورنمای قیمت‌های نفت را از بین برد. جرمنی‌وایر، مدیرعامل شرکت ترافیگورا اظهار کرد: این شرکت بهبود اندک قیمت‌های نفت در سه ماهه چهارم سال ۲۰۱۹ را انتظار دارد اما قیمت‌ها تا یک سال آینده احتمالاً اندکی پایینتر از سطح فعلی خواهد بود؛ به خصوص با توجه به وضعیت تجاری اخیر و دلار قوی، احتمال نزول قیمت‌ها در کوتاه مدت وجود دارد. توریون تورنکوئیست، مدیرعامل شرکت گانور نیز پیش‌بینی کرد قیمت‌های نفت تا یک سال آینده در سطوح فعلی پایین ۶۰ دلار در هر بشکه خواهد بود و سال میلادی آینده بازار عزم اوپک در پایبندی به کاهش تولید هماهنگ را خواهد آزمود. مدت اجرای توافق کاهش تولید اوپک و

هیچ ریسک پرمیوم در قیمت‌های نفت وجود ندارد و جالب است که قیمت‌ها پایینتر از سطح پیش از حملات سعودی هستند. امین ناصر، مدیرعامل شرکت آرامکو سعودی در کنفرانس نفت و پول اظهار کرد که این شرکت زودتر از زمان برنامه ریزی شده، ظرفیت تولید نفت را به ۱۲ میلیون بشکه در روز احیا کرد و به سطح تولید پیش از حملات بازگشت. این شرکت تولید حدود ۹.۹ میلیون بشکه در روز را برای اکتبر هدف گرفته است. بر اساس گزارش بلومبرگ، اما مدیران نفتی پیش‌بینی کردند قیمت‌های نفت در بلندمدت به دلیل عدم سرمایه‌گذاری در پروژه‌های جدید بالاتر خواهد رفت. مدیرعامل شرکت گانور گفت: قیمت‌های نفت بدون سرمایه‌گذاری جدید تا پنج سال دیگر بین ۲۰ تا ۸۰ دلار در هر بشکه خواهد بود.

بزرگ‌ترین مدیران صنعت نفت که برای یکی از رویدادهای مهم سال در لندن گرد هم آمده‌اند، پیش‌بینی کردند قیمت‌های نفت خام در سال میلادی آینده بالا نخواهند رفت و در محدوده ۵۰ دلار می‌مانند.

راسل هاردی، مدیرعامل شرکت ویتول در کنفرانس نفت و پول لندن اظهار کرد: ادامه مناقشه تجاری آمریکا و چین، دورنمای رشد قیمت‌های نفت را که به مدت یک سال در محدوده ۵۰ دلار در هر بشکه حبس شده‌اند، محدود کرده است. مدیران شرکت‌های بازرگانی ترافیگورا گروپ و گانور با این نظر دستمک در کوتاه مدت موافق بودند. هاردی گفت: بدون راه حل برای خاتمه جنگ‌های تجاری، ما به دورنمای قیمت‌های نفت اندکی بدبین خواهیم ماند. ماه‌هاست که بازار نفت به وخامت چشم انداز تقاضا و تنش‌های

