

شرکت نفت و گاز پارس ۲۰ ساله شد

عبور از مرز تولید ۶۰۰ پارس جنوبی میلیون مترمکعب گاز در

بعد از انجام اکتشافات اولیه روی میدان مشترک پارس جنوبی و تأیید نهایی وجود ذخایر غنی نفت و گاز در میانه مرزهای آبی ایران و قطر، اراده سیاستگذاران صنعت نفت معطوف به تأسیس نهادی در زیر مجموعه «شرکت ملی نفت ایران» بود که بتواند با همکاری شرکت‌های خارجی، توسعه و بهره‌برداری از منابع موجود در میدان مزبور را به سرانجام برساند. در ابتدای راه، توسعه و بهره‌برداری از این میدان در اختیار مدیریتی با عنوان «مدیریت تولید مناطق دریایی» قرار گرفت و پس از مدتی به «شرکت نفت فلات قاره» واگذار شد. در ادامه، مدیران وقت وزارت نفت تصمیم به واگذاری توسعه این میدان به «شرکت متن» گرفتند که نتیجه آن، انعقاد قرارداد فازهای نخستین (یک، دو و سه) با شرکت‌های ایرانی و خارجی بود.



H A P P Y N E W Y E A R

آغاز سال نو میلادی مبارک

پنجم دی ماه

سالروز مه‌ار

فوران چاه

شماره ۱۴۷ ارگ سفید



مدیریت موزه ها و مرکز اسناد صنعت نفت با همکاری
گروه «حکمت - طب اسلامی و طب سنتی» فرهنگستان علوم پزشکی برگزار می کند

گردهمائی تاریخ پزشکی در صنعت نفت ایران



فرهنگستان علوم پزشکی

زمان: هفدهم دی ماه ۱۳۹۷ ساعت ۸:۳۰-۱۲
مکان: تهران، بزرگراه حقانی، بعد از ایستگاه مترو، خروجی کتابخانه ی ملی
ساختمان های فرهنگستان ها، فرهنگستان علوم پزشکی
جهت کسب اطلاعات بیشتر با شماره تلفن ۰۲۱۶۱۶۲۸۰۰۳ تماس حاصل نمایید
www.petromuseum.ir



مدیریت موزه ها و
مرکز اسناد صنعت نفت

رئیس جمهوری:
**سرمایه‌گذاری
 در حوزه نفت باید
 توسعه یابد**

۴



**آیین تکریم از
 مدیرعامل پیشین
 شرکت ملی صنایع
 پتروشیمی برگزار شد**

۲۲

اصولی برای تضمین سلامت کارمندان
 تهدید سلامت در سایه

بی تحرکی

۳۸



نقش دانشگاه‌ها در ساخت ۱۰ قله

**نظارت فناورانه
 با هدف ارتقای
 ساخت داخل**

۱۸

**دفتران آبادانی
 جشنواره گل به راه
 انداختند**

۴۱

۴۴

این روزها که مسیحیان جهان در آستانه سال نو قرار دارند و شادی و نشاط، کشورهای زیادی را فرا گرفته است، مسیحیان ایران هم روزهای نزدیک عید را می‌گذرانند. ایرانیان مسیحی متفاوت از مسیحیان سایر کشورها به جای ۲۵ دسامبر، ۶ ژانویه را به عنوان روز کریسمس و تولد حضرت عیسی مسیح (ع) می‌شناسند و آن را جشن می‌گیرند...

میانه مسیح (ع) و سال نو میلادی نزدیک است

**رسوم عید
 آشوری‌ها؟
 چگونه است**



تیم فوتسال بانوان پالایش نفت آبادان از هفته هجدهم رقابت‌های لیگ برتر ایران موفق شد در دیداری پر گل برابر هیات فرخ شهر به برتری برسد.



از طریق اسکن بارکد «کیو آر» وارد
 سایت مشعل شوید.





شناسنامه

نشریه کارکنان صنعت نفت ایران

مدیر مسئول:
کسری نووری

سر دبیر:

حمیدرضا شاکری راد

دبیر سرویس اقتصادی: مهدی مهرابی
دبیر سرویس فرهنگی: علی بهرامی

همکاران تحریری: اکرم برنجی، آرش جمغری، راحله خالقی، سمیه راهپما، معصومه اصغری، مرجان طباطبایی، سعید محمدیگی

آتلیه و فنی

صفحه آرا: حسین گلیایگانی، بهاره افتخاری
عکس: عبدالرضا محسنی، سید مصطفی حسینی، سید حسن حسینی، رضارستمی، مجتبی محمدقالی، ترکس مختار
ویراستاری: زهرا شهبازی، مرضیه بیگی قرانی

حروفچین: رقیه مصطفوی

هماهنگی و ارتباطات: مریم دهلوی

نشریه مشعل را در WWW.MASHAL.IR دنبال کنید



○ شنبه ۸ دی ۱۳۹۷ ○

نشانی: تهران، خیابان طالقانی، روبه روی ساختمان مرکزی وزارت نفت
ساختمان شماره ۳۴ - طبقه چهارم
تلفن: ۶۱۶۲۶۰۸۴
فکس: ۶۶۴۹۱۳۰۹
اداره کل روابط عمومی وزارت نفت
جمهوری اسلامی ایران

► MASHAL.MOP.IR

► Email: mashal@mop.ir

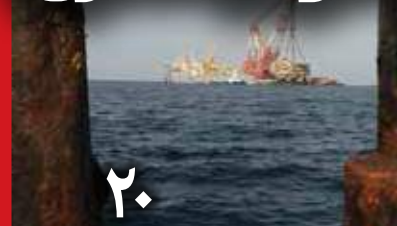


۱۶
کارکنان پالایشگاه گاز
شهید هاشمی نژاد؛ مردانی
از جنس سختکوشی
نابرده رنج
گنج میسر نمی شود

پیام تسلیت وزیر
نفت به مناسبت
درگذشت
حضرت
آیت الله هاشمی
شاهروزی
۶

مهره مندی شرکت های اکتشاف و تولید از

سرمایه گذاری



۲۰

م کالای اساسی صنعت نفت

یاد
بم
یادایمی
۴۷



عکس: سید حسن حسینی



رئیس جمهوری:

سرمایه گذاری در حوزه نفت باید توسعه یابد



رئیس جمهوری با تأکید بر این که همه جا آثار حرکت صنعت گاز و پتروشیمی را مشاهده می‌کنیم، افزود: بخش نفت ما بسیار توانمند است و حتی بسیاری اعتبار این بخش را به اندازه دولت می‌دانند، نفت قدرتمند باید به صحنه بیاید، سرمایه‌گذاری‌ها در این حوزه باید توسعه یابد، هرچند آمریکا سدی در برابر سرمایه‌گذاری‌ها ایجاد کرده، اما راه سرمایه‌گذاری داخلی باز است.

روحانی گفت: امروز در زمینه گاز به خودکفایی رسیده‌ایم و آثار توسعه‌ای صنعت پتروشیمی را در نقاط مختلف کشور مشاهده می‌کنیم.

دکتر حسن روحانی، روز سه‌شنبه (چهارم دی‌ماه) با حضور در صحن علنی مجلس شورای اسلامی هنگام ارائه لایحه بودجه سال ۹۸ کل کشور به مجلس شورای اسلامی در جمع نمایندگان به موضوع تحریم‌های اقتصادی آمریکا علیه ایران اشاره کرد و گفت: تحریم بر زندگی مردم بی‌تأثیر نیست، اما آمریکا شکست‌خورده این تحریم خواهد بود.

وی افزود: هدف اصلی آمریکا از تحریم‌ها و فشارها که مستقیم بر ملت ایران، مردم منطقه و بر شرکت‌های تجاری و اقتصادی جهان بوده و برخلاف همه مقررات بین‌المللی است، به زانو در آوردن نظام پر قدرت جمهوری اسلامی ایران است.

رئیس جمهوری با بیان این که در تامین گازویل مورد نیاز کشور به خودکفایی رسیده‌ایم و در تامین بنزین مورد نیاز کشور نیز به‌زودی به خودکفایی خواهیم رسید، تصریح کرد: کشوری هستیم که توانست حرکت بزرگ در تولید کالاهای مهم از قبیل فولاد و محصولات پتروشیمی به‌وجود بیاورد و در زمینه گاز خود کفا شود.

لزوم بازسازی ساختارهای اقتصادی کشور

وی با اشاره به این که اگر ساختارهای اقتصادی صحیح باشد، تحریم‌ها کم‌اثر خواهد شد، افزود: ساختارهای اقتصادی ما در دهه‌ها سال گذشته و حتی پیش از پیروزی انقلاب نامناسب بوده که اگر این ساختارها مناسب بود، می‌توانستیم بودجه سال‌های گذشته و سال ۹۸ را بدون نفت ارائه کنیم.

را برای مردم ایجاد نخواهد کرد، اتفاقاً دیدیم که بعد از ۱۳ آبان شرایط کشور، آرام‌تر شد.

رئیس جمهوری با بیان این که روابط خارجی ما باید مستحکم‌تر شود، افزود: از شما می‌پرسم، هم اکنون که آمریکا ما را تحریم کرده است، چند کشور دنیا حامی آمریکا هستند، تعداد حامیان آمریکا در جهان به انگشتان یک دست هم نمی‌رسد.

روحانی با بیان این که در سیاست بودجه‌ای سال آینده همانند سیاست بودجه‌ای پارسال، چند نکته برای ما بسیار مهم است، گفت: نخستین مسئله در تحریم، فشار به اقشار جامعه به‌ویژه دهک‌های پایین است که به آنها فشار بیشتری وارد می‌شود، زیرا شرایط تورمی در ماه‌های گذشته مناسب نبود و مردم به زحمت افتاده‌اند، در این شرایط باید برای اقشار ضعیف جامعه، سال آینده تصمیم‌های مهمی را اتخاذ می‌کردیم که این کار را در بودجه سال آینده انجام داده‌ایم.

رئیس جمهوری تأکید کرد: کل نفت در سال ۹۸، در بودجه‌ای که امروز تقدیم مجلس شورای اسلامی می‌شود، ۱۴۲ هزار میلیارد تومان است، بودجه پارسال نقطه مثبت داشت و آن نقد مردم نسبت به بودجه بود؛ خواهش می‌کنم اسمال نیز مردم ما بعد از انتشار بودجه حرف بزنند، اشکال و نقد کنند.

روحانی با بیان این که امروز ذخایر بانک مرکزی از لحاظ اسکناس از هر روز دیگر بهتر است، تصریح کرد: امروز مشکلات بانک مرکزی به حداقل ممکن رسیده و تلاش برای روابط بانکی با دیگر کشورها باوجود تحریم ادامه دارد؛ در واقع ثبات مالی و ارزی در یکی دو ماه گذشته به‌ویژه پس از ۱۳ آبان‌ماه را شاهد هستیم.

وی ادامه داد: همان‌طور که به مردم قول دادم، ۱۳ آبان هیچ تأثیری در ما نخواهد گذاشت و آمریکا از همه توان خود در مورد ایران استفاده کرد و ۱۳ آبان کار جدیدی نکرده و مشکل جدیدی

بازدید نمایندگان از طرح پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس

جمعی از اعضای کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی، از طرح پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس بازدید کردند.

اسدالله قره‌خانی درباره این بازدید که روز دوشنبه (سوم دی‌ماه) صورت گرفت، گفت: نمایندگان کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی در سفر دو روزه خود به استان خوزستان از برخی پالایشگاه‌ها، نیروگاه‌ها و شرکت‌های پتروشیمی این استان بازدید کردند.

وی افزود: طرح پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس پیشرفت‌های خوبی داشته و می‌تواند در بخش جمع‌آوری گازهای همراه نفت نیز موفقیت‌های بسیاری کسب کند و پس از بهره‌برداری و توسعه این پالایشگاه بدون شک درآمدهای ارزی بسیاری را نصیب کشور خواهد کرد.

سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی تصریح کرد: اعضای کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی همچنین در این سفر از نیروگاه خصوصی سیکل ترکیبی شهر بهبهان با ظرفیت تولید ۹۸۴ مگاوات، شامل ۴ واحد گازی ۱۶۶ مگاواتی و ۲ واحد بخار ۱۶۰ مگاواتی بازدید کردند که تاکنون نیمی از آن شامل فاز یک این نیروگاه و ۲ توربین گازی به بهره‌برداری رسیده است.



اخبار بین الملل

احتمال برگزاری نشست فوق العاده تولیدکنندگان نفت



وزیر انرژی امارات اعلام کرد، اگر کاهش تولید نفت کافی نباشد، تولیدکنندگان نفت نشست فوق العاده برگزار می کنند.

به گزارش خبرگزاری رویترز از کویت، سهیل المزروعی روز یکشنبه (دوم دی ماه) در حاشیه نشست سازمان کشورهای عرب صادرکننده نفت (اوپک) گفت: اگر کاهش تولید روزانه یک میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه نفت کافی نباشد، اوپک (سازمان کشورهای صادرکننده نفت) و متحدانش نشست فوق العاده برگزار می کنند و اقدام لازم برای توازن بازار را انجام می دهند. وی همچنین اعلام کرد: تمدید توافق جهانی کاهش تولید نفت دشوار نخواهد بود و تولیدکنندگان چیزی را که بازار ایجاب کند، انجام می دهند. وزیران نفت و انرژی ۱۴ کشور عضو اوپک در صد و هفتاد و پنجمین نشست عادی خود پس از دور روز مذاکرات فشرده (ششم و هفتم دسامبر) توافق کردند تولید خود را برای یک دوره ۶ ماهه (از ابتدای سال ۲۰۱۹ میلادی) ۸۰۰ هزار بشکه در روز کاهش دهند؛ پیرو آن وزیران نفت و انرژی ۱۰ تولیدکننده غیرعضو اوپک نیز تصمیم گرفتند همگام با اوپک برای کمک به کاهش مازاد عرضه و بهبود قیمت های جهانی نفت خام ۴۰۰ هزار بشکه از تولید خود بکاهند.

افزایش قیمت نفت به دلیل تیره شدن دورنمای تولید آمریکا

بروز نشانه هایی از تأثیر منفی افت قیمت نفت در هفته های اخیر بر تولید نفت آمریکا سبب شد، قیمت این کالا روز دوشنبه (سوم دی ماه) افزایش یابد. به گزارش خبرگزاری رویترز از سئول، ساعت ۷ و ۳۸ دقیقه بامداد امروز، قیمت هر بشکه نفت خام برنت با ۶۰ سنت افزایش به ۵۴ دلار و ۴۲ سنت و قیمت شاخص نفت خام دبیوتی آی آمریکا با ۳۷ سنت افزایش به ۴۵ دلار و ۹۶ سنت رسید. هفته گذشته قیمت شاخص نفت خام برنت ۱۱ درصد افت داشت و به پایین ترین حد خود در بیش از یک سال اخیر رسید. افت قیمت نفت سبب شده است تولیدکنندگان نفت شیل در آمریکا، برنامه های حفاری خود را برای سال آینده میلادی محدود کنند. کیم کوانگ-رائه، تحلیلگر مؤسسه سامسونگ فیوچرز گفت: در کوتاه مدت، به نظر نمی رسد افت قیمت نفت ادامه داشته باشد، زیرا شاخص دبیوتی آی مرز مقاومت ۵۰ دلار را شکسته و دونالد ترامپ، رئیس جمهوری آمریکا برای حمایت از صنعت نفت شیل این کشور، نمی خواهد شاهد افت بیشتر شاخص دبیوتی آی باشد.

وضعیت اشتغال در عسلویه مطلوب است



معاون سیاسی، امنیتی فرماندار عسلویه با مثبت ارزیابی کردن روند پیگیری اشتغال در این منطقه گفت: در ۳۸ روز گذشته، ۸۲ نفر از جوانان شهرستان عسلویه در شرکت های مستقر در منطقه مشغول به کار شده اند. به گزارش سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، سیدعلیرضا سجادی بر لزوم استفاده از ظرفیت های موجود برای اشتغال در منطقه عسلویه تأکید کرد و گفت: در بخشنامه وزیر نفت و نیز برنامه ششم توسعه تأکید شده است که شرکت ها باید نیروی کار خود را از هسته نیروهای ساکن در مجاورت تأسیسات تأمین و استخدام کنند. معاون سیاسی - امنیتی فرماندار عسلویه ادامه داد: ما وقت می داریم و

معاون سیاسی، امنیتی فرماندار عسلویه با مثبت ارزیابی کردن روند پیگیری اشتغال در این منطقه گفت: در ۳۸ روز گذشته، ۸۲ نفر از جوانان شهرستان عسلویه در شرکت های مستقر در منطقه مشغول به کار شده اند.

به گزارش سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، سیدعلیرضا سجادی بر لزوم استفاده از ظرفیت های موجود برای اشتغال در منطقه عسلویه تأکید کرد و گفت: در بخشنامه وزیر نفت و نیز برنامه ششم توسعه تأکید شده است که شرکت ها باید نیروی کار خود را از هسته نیروهای ساکن در مجاورت تأسیسات تأمین و استخدام کنند.

معاون سیاسی - امنیتی فرماندار عسلویه ادامه داد: ما وقت می داریم و

رونق عرضه فرآورده های هیدروکربوری در بورس انرژی



پالایش نفت تبریز، حلال ۴۰۴، نفتای سبک، نفتای سنگین تصفیه نشده پالایش نفت شیراز، نفتای سبک پالایش نفت تهران و سی اس او پالایش نفت شازند در رینگ داخلی عرضه شد.

بازار فیزیکی بورس انرژی ایران، شاهد رونق عرضه و معامله فرآورده های هیدروکربوری بود.

به گزارش بورس انرژی ایران، رینگ داخلی این بورس، روز یکشنبه (دوم دی ماه) شاهد عرضه کالاهای آیزورسیسایکل، حلال ۴۰۰، ۴۰۲، ۴۰۶، ۴۱۰، ۵۰۲ و ۵۰۳ پالایش نفت اصفهان، حلال ۴۰۲، ۵۰۲ و ۵۰۳ پتروشیمی بیستون، حلال ۴۰۴، بلندینگ نفتا حلال ۴۱۰، نفتای سنگین تصفیه نشده، آیزوفید و آیزورسیسایکل پالایش نفت شیراز، نفتای سنگین پالایش نفت تهران بود.

در این روز، ۷۸۳ تن فرآورده هیدروکربوری به ارزش بیش از ۳۰۹ میلیارد و ۳۸۳ میلیون ریال در بازار فیزیکی بورس انرژی ایران معامله شد.

همچنین روز دوشنبه (سوم دی ماه) کالاهای حلال ۴۰۲

طرح برندسازی در صنعت نفت و گاز اعلام وصول شد



طرح برندسازی در صنعت نفت و گاز، از سوی هیئت رئیسه مجلس شورای اسلامی اعلام وصول شد.

علیرضا رحیمی، عضو هیئت رئیسه مجلس شورای اسلامی، روز یکشنبه (دوم دی ماه) موارد اعلام وصولی را قرائت کرد که بررسی وضع طرح برندسازی در صنعت نفت و گاز از جمله

آنها بود. در همین حال، احمد علیرضاییگی، عضو کمیسیون امور داخلی مجلس نیز در نطق میان دستور خود در صحن علنی مجلس شورای اسلامی، قاجاق سوخت را یکی از چالش های کشور عنوان کرد و افزود: سوخت سرمایه ملی است و باید اقدام های اساسی برای جلوگیری از تراج ثروت ملت ایران انجام شود.

علی بختیار، عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی نیز در نطق میان دستور خود گفت: باید بیش از گذشته وابستگی بودجه به درآمدهای نفتی را کاهش دهیم و به تقویت زیرساخت های مالیاتی کشور بپردازیم. اصلاح قانون مالیات بر ارزش افزوده، وضع مالیات بر سرمایه و وضع قوانینی که بتواند درآمدهای مالیاتی را جایگزین درآمد حاصل از نفت کند، ضروری است.

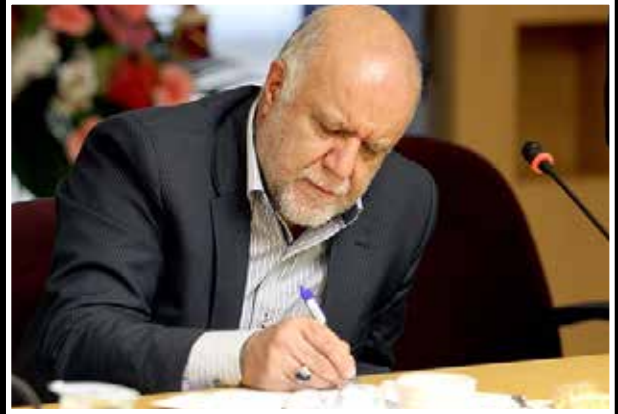
تحولات صنعت نفت در هفته ای که گذشت

وزیر نفت:

سیاست کلان کشور کاهش وابستگی بودجه به درآمدهای نفتی است

باشیم. باید با همت و اراده قوی کشور را از شرایط خطیر کنونی خارج کنیم تا دشمنان به اهداف خود نرسند. زنگنه در پاسخ به این پرسش که با اصلاحات انجام گرفته بر لایحه بودجه، آیا وابستگی به نفت کاهش یافته است، عنوان کرد: این بخش تغییر چندانی نداشت، اما هزینه‌ها تا حدودی کاهش یافت. وی با اشاره به این که قیمت هر بشکه نفت در لایحه بودجه سال آینده ۵۴ دلار برای هر بشکه است، ادامه داد: در برخی موارد قیمت برآورد شده در بودجه سالانه تغییر می‌کند، برای نمونه امسال هر بشکه نفت بیش از ۷۰ دلار به ازای هر بشکه به فروش می‌رسد؛ در حالی که در بودجه ۵۵ دلار برای هر بشکه در نظر گرفته شده بود، اما ۵۴ دلار برآورد شده برای سال آینده متعارف است.

وزیر نفت گفت: اگرچه در میان کشورهای صادرکننده نفت، بودجه ایران کمترین وابستگی را به نفت و در مقایسه با کشورهای همسایه وضع خوبی دارد، اما سیاست کلان کشور کاهش وابستگی بودجه به درآمدهای نفتی است. به گزارش خانه ملت، بیژن زنگنه با اشاره به وضع نفت در لایحه بودجه سال ۹۸ کل کشور گفت: دولت به دنبال کاهش وابستگی به درآمدهای نفتی در بودجه است، به همین دلیل مالیات‌ها در سال آینده افزایش یافته است. وزیر نفت با تأکید بر این که شرایط کنونی فرصتی است که ما از آن به‌درستی استفاده خواهیم کرد، گفت: در بخش هزینه‌های بودجه باید تحولاتی ایجاد شود و براساس صحبت‌های رئیس جمهوری، باید با اصلاح ساختار به دنبال کاهش هزینه‌ها



پیام تسلیت وزیر نفت به مناسبت درگذشت حضرت آیت‌الله‌هاشمی شاهرودی

حسن سلوک و رفتار، سعه صدر، متانت و درایت، بارزترین خصوصیات بود که از حضرت آیت‌الله‌هاشمی شاهرودی چهره‌ای متین، فراجناحی و قابل رجوع در حل و فصل مسائل کشور ساخته بود. اینجانب ضمن عرض تسلیت به مقام معظم رهبری، حوزه‌های علمیه و خاندان مکرم‌هاشمی شاهرودی، برای آن مرحوم آمرزش و رحمت واسعه الهی مسئلت می‌نمایم.

وزیر نفت با صدور پیامی، ارتحال عالم جلیل‌القدر حضرت آیت‌الله‌هاشمی شاهرودی را تسلیت گفت. به گزارش شانا، متن پیام وزیر نفت به این شرح است: «بسم الله الرحمن الرحيم رحلت عالم جلیل‌القدر حضرت آیت‌الله‌هاشمی شاهرودی رضوان الله تعالی علیه که از بزرگان حوزه و شخصیت‌های موثر نظام بودند موجب تأثر و تألم فراوان شد.



جهش قابل توجه آمار گازرسانی

کاری ۱۰ روستا گازرسانی شده است. تامین منابع مالی برای شرکت ملی گاز بود که خوشبختانه با حمایت حمیدرضا شرکت ملی گاز ایران، این شرایط را به به گفته وی، صرفه جویی اقتصادی با مایع، از دیگر فعالیت‌های دولت یازدهم مومنی تصریح کرد: تامین گاز مورد نیاز همراه تمدید زمان استفاده از بند «ق» ۹۳، مدیریت گازرسانی در مواقع بحر حضور مدیرعامل در مناطق آسیب‌دید

مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز ایران از رشد قابل توجه آمار گازرسانی شهری و روستایی در سال‌های اخیر خبر داد و گفت: گازرسانی به نیروگاه‌ها و صنایع و تامین منابع مالی طرح‌ها از اقدام‌های شاخص در این مدت بوده است. سعید مومنی با اشاره به فعالیت‌های صنعت گاز از ابتدای دولت یازدهم تاکنون گفت: در این مدت، ۱۲۷ شهر گازرسانی شد، همچنین روستاهایی که در این دوره گازرسانی شدند، معادل عملکرد ۵۰ ساله شرکت ملی گاز ایران بود، به گونه‌ای که تعداد روستاهای گازرسانی شده از ۱۴ هزار روستا به بیش از ۲۷ هزار و ۲۰۰ روستا افزایش یافت. وی با بیان این که از سال ۹۳، در هر روز



تامین خوراک پتروشیمی‌ها در زمستان امسال

خوراک، اغلب محدود به مواردی است که خطوط انتقال گاز با محدودیت یا کارهای تعمیراتی روبه‌رو می‌شوند. مدیر کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی ادامه داد: تامین خوراک اتان مورد نیاز مجتمع‌های پتروشیمی امسال نسبت به سال گذشته بهبود چشمگیری یافته است. نه تنها نگرانی خاصی در این زمینه وجود ندارد، بلکه با روند رو به رشدی که شاهد آن هستیم، از سال آینده مازاد اتان خواهیم داشت که برای جذب حداکثری آن، پروژه‌های افزایش ظرفیت در واحدهای الفینی در حال اجراست.



مدیر کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: همزمان با افزایش تولید در فازهای پارس جنوبی، خوراک مورد نیاز پتروشیمی‌ها در فصل زمستان تامین می‌شود. قدرت‌الله فرج‌پور اظهار کرد: سال‌های گذشته به‌ویژه در فصل زمستان به دلیل کمبود گاز، برخی مجتمع‌های پتروشیمی از مدار تولید خارج می‌شدند، اما زمستان امسال با توجه به راه‌اندازی و افزایش تولید در فازهای پارس جنوبی، محدودیتی در زمینه تامین گاز مورد نیاز صنعت پتروشیمی پیش‌بینی نمی‌شود. وی افزود: هم‌اکنون کاهش احتمالی

ثبت‌نام ۳ میلیون نفر برای دریافت کارت هوشمند

سوخت‌المثنی



مانده بود، آغاز شده است. اسماعیلی تاکید کرد: امکان ویرایش اطلاعات و حذف درخواست برای ثبت‌نام کنندگان همچنان وجود دارد. وی از ابطال بیش از ۳۷ هزار کارت سوخت غیرقانونی مهاجر خبر داد و افزود: این کارت‌های سوخت متعلق به کسانی بوده است که در سامانه ثبت‌نام کرده و به صورت غیرقانونی کارت سوخت خود را به فروش رسانده‌اند و در استان سیستان و بلوچستان از طریق این کارتها سوخت‌گیری انجام شده است. ثبت‌نام کارت هوشمند سوخت المثنی از روز شنبه (سوم آذرماه) آغاز شد و تا روز شنبه (۲۴ آذرماه) ادامه یافت. شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی در اطلاعیه شماره هفت خود این زمان را به مدت یک هفته دیگر یعنی تا روز شنبه (یکم دی‌ماه) تمدید کرد.

سختگوی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران اعلام کرد: در مجموع ۳ میلیون نفر برای دریافت کارت هوشمند سوخت‌المثنی ثبت‌نام کردند. زیبا اسماعیلی گفت: از این تعداد ۲ میلیون و ۴۰۰ هزار نفر در سامانه ثبت‌نام کرده‌اند و ثبت‌نام ۵۰۹ هزار نفر نیز از طریق مراجعه حضوری به دفاتر پلیس ۱۰ بوده است. وی همچنین با تاکید بر این که هم‌اکنون پالایش اطلاعات ثبت‌نامی افراد آغاز شده است، گفت: اطلاعات دریافتی دسته‌بندی، پالایش و فیلتر می‌شود و آمار نهایی ثبت‌نام‌کنندگان به صورت مشخص به‌زودی اعلام خواهد شد. سختگوی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران تاکید کرد: بازتوزیع بیش از ۲۶۰ هزار کارت سوخت متعلق به خودروهایی که از سال ۹۳ به بعد شماره‌گذاری شده و در دفاتر پست معطل

امضای تفاهم‌نامه توسعه یک میدان گازی

توسعه توس به تامین پایدار انرژی شمال شرق کشور می‌انجامد

اقتصادی کشور، افزود: توسعه و بهره‌برداری از میدان گازی توس، سبب رونق اقتصادی منطقه و تامین پایدار انرژی در شمال و شمال شرق کشور خواهد شد. حاتمی با اشاره به موقعیت راهبردی منطقه عملیاتی خانگیران و شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق، ادامه داد: این موقعیت ایجاب می‌کند توجه و اهتمام ویژه در مسیر اجرای پروژه‌های آن صورت گیرد. میدان گازی توس در ۱۰۰ کیلومتری شمال شرق شهر مشهد و جنوب میدان‌های خانگیران و گنبدلی واقع شده است. این میدان در سال ۱۳۸۸ کشف و یک حلقه چاه اکتشافی در آن حفاری شده است.

تفاهم‌نامه توسعه میدان توس با هدف تهیه شرح کار توسعه این میدان در مخزن مزدوران و ارزیابی سازندهای کشف‌شده و شوربچه، بین شرکت نفت مناطق مرکزی ایران و شرکت پتروپارس امضا شد. رامین حاتمی، مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، در نشستی که به این منظور با مدیران شرکت پتروپارس برگزار شد، مدت این تفاهم‌نامه را سه ماه عنوان کرد و گفت: با توجه به توانمندی و سوابق شرکت پترو پارس، انتظار داریم طرح مطالعاتی این پروژه در موعد مقرر به انجام برسد. وی با اشاره به اهمیت اجرای پروژه توسعه میدان‌های گازی در شکوفایی و رونق



سسانی در سال‌های اخیر

ساعت گاز شهرها و روستاهای زلزله‌زده وصل شود و شرکت ملی گاز مورد تقدیر استاندار کرمانشاه قرار گیرد، همگی از کارهای شاخص در این مدت محسوب می‌شوند. مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز ایران گفت: همچنین از وزیر نفت سپاسگزارم که دوباره به مجموعه داخلی شرکت ملی گاز ایران اعتماد کردند و شخصی که سال‌ها در بخش‌های مختلف صنعت گاز شاغل بوده به عنوان مدیرعامل جدید انتخاب شده است. انتخاب آقای تربتی به عنوان مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران، نویدبخش آن است که حتی یک کارشناس ساده از نقاط مرزی کشور می‌تواند با همت و تلاش و تخصص به جایگاه مدیرعاملی شرکت ملی گاز ایران دست یابد.

، اظهار کرد: امسال شرایط زلزله‌ای، شرایطی بسیار ویژه و دشواری، مدیرعامل سابق خوبی پشت سر گذاشتیم. جایگزینی گاز با سوخت‌های مازوت و گاز به شمار می‌آید. نیاز صنایع و مصوبات آن به تبصره ۲ قانون بودجه سال ۱۳۹۰ مانند زلزله کرمانشاه و ه که سبب شد در مدت ۴۸

شرکت نفت و گاز پارس ۲۰ ساله شد

عبور از مرز تولید ۹۰۰ میلیون مترمکعب گاز در پارس جنوبی

مشعل - بعد از انجام اکتشافات اولیه روی میدان مشترک پارس جنوبی و تأیید نهایی وجود ذخایر غنی نفت و گاز در میانه مرزهای آبی ایران و قطر، اراده سیاستگذاران صنعت نفت معطوف به تأسیس نهادی در زیرمجموعه «شرکت ملی نفت ایران» بود که بتواند با همکاری شرکت‌های خارجی توسعه و بهره‌برداری از منابع موجود در میدان مزبور را به سرانجام برساند. در ابتدای راه، توسعه و بهره‌برداری از این میدان در اختیار مدیریتی با عنوان «مدیریت تولید مناطق دریایی» قرار گرفت و پس از مدتی به «شرکت نفت فلات قاره» واگذار شد. در ادامه، مدیران وقت وزارت نفت تصمیم بر واگذاری توسعه این میدان به «شرکت متن» گرفتند که نتیجه آن، انعقاد قرارداد فازهای نخستین (یک، دو و سه) با شرکت‌های ایرانی و خارجی بود. در نهایت شرکت نفت و گاز پارس، با توجه به گستردگی و وسعت عملیات اجرایی توسعه میدان پارس جنوبی، اهمیت تسریع در بهره‌برداری از میدان مشترک پارس جنوبی به عنوان بزرگترین مخزن گازی کشور و جهان که به تنهایی نیمی از ذخایر گاز طبیعی ایران را در خود جای داده است، با مسئولیت توسعه تمامی فازهای میدان گازی پارس جنوبی و توسعه میادین گازی پارس شمالی، گلشن و فردوسی در اول دی سال ۱۳۷۷ تأسیس شد که مقارن با انعقاد اولین قرارداد‌های توسعه این میدان مشترک، یعنی فاز اول تا سوم در سال ۱۳۷۶ بود.

میدان گازی پارس جنوبی، با فاصله ۱۰۵ کیلومتری از آب‌های جنوبی ایران، بزرگترین میدان گازی مستقل جهان است که به صورت مشترک بین کشور ایران و قطر قرار دارد. از مجموع ۹۷۰۰ کیلومتر مربع مساحت این میدان، حدود یک سوم آن در آب‌های ایران و باقی در حوزه کشور قطر واقع شده است. این میدان گازی، حدود ۴۰ تریلیون مترمکعب گاز دارد که بیش از ۲۱ درصد گاز دنیا را شامل می‌شود. بنابراین پیش‌بینی می‌شود که ذخایر گاز این بخش از میدان پارس جنوبی به‌تسلسل سهم ایران معادل ۱۴۰۲ تریلیون مترمکعب به‌همراه ۱۹ میلیارد بشکه میعانات گازی باشد که حدود ۸ درصد از کل گاز دنیا و حدود ۴۷ درصد از ذخایر گاز کشور را به خود اختصاص داده و یکی از اصلی‌ترین منابع انرژی کشور به‌شمار می‌آید.

چشم‌انداز شرکت نفت و گاز پارس، به عنوان متولی توسعه طرح‌های میدان

گازی پارس جنوبی، تولید روزانه بیش از یک میلیارد مترمکعب گاز طبیعی و یک میلیون بشکه میعانات گازی (در مجموع معادل ۷۵ میلیون بشکه نفت خام) است. بر اساس پیش‌بینی‌های صورت گرفته، با توسعه کامل فازهای پارس جنوبی و تحقق راه‌اندازی ۱۴ پالایشگاه (در مجموع ۲۹ فاز متعارف)، ۶۰۰ میلیون مترمکعب گاز شیرین، ۱۰۰ میلیون مترمکعب گاز ترش، یک میلیون بشکه میعانات گازی و ۵ هزار تن گوگرد در روز، ۱۰۵ میلیون تن اتان و ۱۲ میلیون تن گاز مایع در سال تولید می‌شود.

کارشناسان اقتصادی بر این باورند که با راه‌اندازی هر فاز پارس جنوبی، یک درصد به تولید ناخالص داخلی (GDP) کشور افزوده می‌شود.

عملکرد ۲۰ ساله

محمد مشکین‌فام، مدیر آیین‌برزگداشت بیستمین سالگرد تأسیس شرکت نفت و گاز پارس که روز شنبه (اول آذر) برگزار شده ضمن تشریح عملکرد ۲۰ ساله، از عزم مدیران این شرکت برای بهبود مدیریت پروژه در سال‌های آتی خبر داد. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با بیان اینکه در ۲۰ سال گذشته تلاش همه کارکنان شرکت برای اجرای اهداف و مأموریت‌های شرکت بوده است، گفت: در این سال‌ها در کنار رشد و ارتقای شرکت، تعداد زیادی از پیمانکاران و سازندگان داخلی که در پروژه‌های پارس جنوبی حضور داشته‌اند را تقابلاً پیدا کرده‌اند و اکنون در عرصه داخلی و بین‌المللی حرفی برای گفتن دارند.

وی با اشاره به اینکه ۲۰ سال پیش، اجرای پروژه خط لوله، نصب سکوها و دیگر پروژه‌ها آرزویی برای پیمانکاران به‌شمار می‌رفت، افزود: هم‌اکنون بیش از ۳ هزار کیلومتر لوله گذاری انجام شده است.

مشکین فام ادامه داد: در میدان گازی پارس جنوبی، یک طرف ما هستیم و پیمانکارانی که همراه ما رشد کرده‌اند و در طرف دیگر قطر واقع شده که دوشلوش شرکت‌های برجسته بین‌المللی کار می‌کنند و باین وجود هم‌اکنون هر دو طرف در یک نقطه ایستاده‌ایم و در برداشت از میادین برابر شده‌ایم. وی در توضیح فعالیت‌های ۲۰ ساله این شرکت گفت: تا کنون در مجموع ۲۶ سکوی بهره‌برداری از میدان نصب شده که ۶ سکوبین سال‌های ۸۰ تا ۸۳ و ۵ سکواز سال ۸۴ تا ۹۱ و ۱۵ سکونیز از آن زمان تا کنون نصب شده است. مشکین فام در مورد تعداد چاه‌های حفاری شده نیز گفت: بین سال‌های ۸۰ تا ۸۳، ۵۶ حلقه چاه، از سال ۸۴ تا ۹۱، ۵۴ حلقه چاه و ۱۴۲ حلقه چاه نیز از سال ۹۲ تا

کنون حفر شده است.

وی میزان لوله گذاری‌های دریایی را نیز تشریح کرد و گفت: بین سال‌های ۸۰ تا ۸۳، ۵۲۵ کیلومتر، از سال ۸۴ تا ۹۱، ۵۱۵ کیلومتر و از ۹۲ تا کنون نیز هزار و ۷۵۲ کیلومتر لوله گذاری دریایی انجام شده است.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس در مورد تعداد ردیف‌های پالایشگاهی راه‌اندازی شده در ۲۰ سال فعالیت این شرکت نیز گفت: در دوره ۸۰ تا ۸۳، ۱۰ ردیف، از ۸۴ تا ۹۱، ۸۴ ردیف و از سال ۹۱ تا ۹۶ نیز ۲۲ ردیف پالایشگاهی وارد مدار شده است.

وی افزایش تولید گاز در دوره ۹۱ تا ۹۶ را بیشترین میزان افزایش تولید گاز در ۲۰ سال اخیر بر شمرده و گفت: در مقایسه با ۲۸۸،۴ میلیون مترمکعب گازی که در این دوره به تولید افزوده شده، در سال‌های ۸۰ تا ۸۳، ۱۴۱،۵ میلیون مترمکعب و در دوره ۸۳ تا ۹۱ نیز همین مقدار به تولید گاز کشور افزوده شده است.

افزایش دوربرری تولید نسبت به سال ۹۲

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس در ادامه با بیان این که ظرفیت تولید گاز از میدان گازی پارس جنوبی، از ۲۸۵ میلیون مترمکعب در سال ۹۲ به ۶۰۰ میلیون مترمکعب در آذر امسال رسیده است، افزود: برداشت تجمعی گاز از میدان گاز پارس جنوبی، هم‌اکنون به یک میلیارد و ۳۴۸ میلیون مترمکعب رسیده که نسبت به سال ۹۲، دو برابر شده است.

به گفته وی، در حال حاضر، ایران از میدان مشترک پارس جنوبی، روزانه ۵۸۰ میلیون مترمکعب گاز برداشت می‌کند.

بهره‌برداری از ۴ مخزن میعانات گازی

مشکین فام افزود: تا اواسط بهمن ماه ظرفیت تولید پارس جنوبی، روزانه ۸۵ میلیون مترمکعب افزایش می‌یابد.

وی ادامه داد: چهار مخزن میعانات گازی پارس جنوبی با ظرفیت ۲ میلیون بشکه روز شنبه (یکم دیماه) به بهره‌برداری رسید.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس گفت: با بهره‌برداری از هر یک از فازهای پارس جنوبی، تولید ناخالص داخلی به میزان یک درصد افزایش می‌یابد. این در حالی است که هیچ یک از حوزه‌های اقتصادی در سطح ملی، چنین تأثیری را بر بهبود شاخص اقتصادی کشور ندارند.



آخرین وضعیت فازهای پارس جنوبی

مشکین فام، روند پیشرفت توسعه فازهای ۱۳ و ۲۴-۲۲ پارس جنوبی در بخش پالایشگاهی را مطلوب توصیف کرد و گفت: در حال حاضر سه ردیف شیرین سازی گاز ترش از هر یک از پالایشگاههای این فازها در مدار تولید قرار دارد و پیش بینی می شود ردیف چهارم شیرین سازی فاز ۱۳ نیز تا پایان آذرماه به بهره برداری برسد.

وی با اشاره به تعهد بهره برداری از سه زنجیره یک میلیارد فوت مکعبی هر یک از فازهای در حال توسعه پارس جنوبی تا پایان سال جاری اظهار کرد: با بهره برداری از دو سکوی گازی فاز ۱۴ پارس جنوبی، نخستین زنجیره تولید از این فاز، با برداشت روزانه ۲۸ میلیون مترمکعب گاز ترش عملیاتی شده است. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس، دستیابی به دومین زنجیره یک میلیارد فوت مکعبی را نیازمند تکمیل عملیات راه اندازی دو سکوی دریایی فاز ۱۳ پارس جنوبی عنوان کرد و افزود: سکوی ۱۳B هفته پایانی آذرماه در موقعیت مخزنی خود در خلیج فارس نصب شد و تا یک ماه آینده عملیات هوک آپ و راه اندازی آن به پایان خواهد رسید. همچنین در صورت مساعد بودن شرایط آب و هوایی، دومین عرشه دریایی این فاز بزودی نصب می شود و براساس برنامه زمان بندی پیش بینی می شود همزمان با تکمیل عملیات اتصال خطوط لوله فرعی این سکوی اقماری به سکوی اصلی، عرشه دریایی ۱۳D نیز تا پایان دی ماه در مدار بهره برداری قرار گیرد. به این ترتیب تولید روزانه یک میلیارد فوت مکعب گاز ترش از فاز ۱۳ پارس جنوبی تا پایان دی ماه محقق خواهد شد.

مشکین فام به آخرین وضعیت توسعه بخش دریایی فاز ۲۴-۲۲ نیز اشاره کرد و گفت: عرشه دریایی ۲۲ این فاز پس از پایان عملیات حفاری چاههای موقعیت خود، نصب شده و در حال راه اندازی است و پیش بینی می شود در صورت فراهم بودن شرایط پایدار جوی، تا اواسط دی ماه با برداشت روزانه ۵۰۰ میلیون فوت مکعب گاز ترش و ارسال آن به پالایشگاه فاز ۲۴-۲۲ به بهره برداری برسد. به گفته مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس، سکوی ۲۴A آخرین عرشه دریایی است که با هدف تکمیل زنجیره تولید یک میلیارد فوت مکعبی گاز در فاز ۲۴-۲۲ پارس جنوبی تا پایان سال جاری نصب شده و به بهره برداری خواهد رسید.

این عرشه دریایی هم اکنون آماده بارگیری است و پس از انتقال شنلورهای نصب از موقعیت سکوهایی دریایی فاز ۱۳ به یارد صنعتی صدرا در بوشهر، عملیات انتقال و بارگیری آن آغاز خواهد شد.

پارس جنوبی در مسیر توسعه

مشکین فام در تشریح فعالیت های انجام شده در لایه نفتی پارس جنوبی گفت: هم اکنون FPSO روی لایه نفتی مستقر است و با یک سکوی نصب شده سرچاهی و حفر ۷ حلقه چهار روزانه ۲۵ هزار بشکه نفت از این لایه تولید می شود که قرار است با برنامه توسعه آتی، این میزان به ۱۵۰ هزار بشکه در روز برسد. وی در مورد محصولات تولیدی پارس جنوبی گفت: از مجموع طرح های تکمیل شده پارس جنوبی هم اکنون روزانه ۴۵۶ میلیون مترمکعب گاز سبک به شبکه سراسری تحویل می شود. همچنین روزانه ۴۵ میلیون مترمکعب گاز ترش برای تزریق به میدان نفتی عرضه می شود و آنان، به عنوان مهمترین محصول پالایشگاه که ارزش افزوده ۲۰۰ برابری نسبت به گاز دارد، به ۵ میلیون تن در سال رسیده است.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با بیان اینکه از مجموع ۸۷ میلیارد دلار سرمایه گذاری تعیین شده برای توسعه میدان گازی پارس جنوبی تاکنون ۷۲ میلیارد دلار تأمین شده است، گفت: همه دستگاه های کشور در این مدت ۲۰ سال برای تأمین این اعتبار همکاری کردند و یک همکاری ملی برای توسعه پارس جنوبی انجام شد.

وی میزان گاز تجمعی تولید شده از میدان پارس جنوبی را هزار و ۱۶۲ میلیارد مترمکعب عنوان کرد و گفت: با در نظر گرفتن نرخ ۱۸ سنت برای هر مترمکعب گاز، ارزش محصولات تولید شده به بیش از ۲۰۰ میلیارد دلار می رسد.

عملکرد ۹ ماهه پارس جنوبی

مشکین فام در تشریح فعالیت های انجام شده، گفت: در فروردین ماه سال جاری ۳ طرح عظیم (فازهای ۱۷ و ۱۹، ۱۰، ۲۰ و ۲۱) افتتاح شد و از خردادماه تا کنون بیش از ۴۰۰ کیلومتر لوله گذاری شامل ۲ خط فاز ۱۴، خط اول فاز ۱۳ و خط اول فاز ۲۲ انجام شده است.

وی از ساخت و بارگیری ۴ سکو در سه ماهه چهارم سال و همچنین راه اندازی آزمایشی چند ردیف پالایشگاهی در این مدت خبر داد و گفت: سکوی ۱۴A که در یارد اینزوایکو (بندر عباس) ساخته شده، دی ماه به سمت موقعیت حمل می شود و در تاریخ ۲۲ بهمن نیز راه اندازی آزمایشی ردیف اول پالایشگاه فازهای ۲۳، ۲۲ و ۲۴ را در برنامه داریم. همچنین در اسفند ماه ۳ سکوی ساخته شده در یارد صدرا (بوشهر) به

سمت موقعیت حمل می شود و تا پایان امسال نیز ردیف اول پالایشگاه فاز ۱۳ به صورت آزمایشی به مدار می رود. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس در تشریح پیشرفت فاز ۱۳ پارس جنوبی گفت: اولین سکوی این فاز که در یارد صدرا ساخته شده، اسفند ماه بارگیری و پس از نصب در نیمه اول سال ۹۸ راه اندازی می شود. وی در تشریح پیشرفت فاز ۱۴ نیز گفت: اولین سکوی آن دی ماه حمل و بهمن ماه نصب و انشاءالله در اسفند ماه راه اندازی می شود و اولین سکوی این فازها نیز اسفند ماه به موقعیت حمل و پس از نصب در نیمه اول سال ۹۸ راه اندازی می شود.

ظرفیت تولید گاز از میدان گازی پارس جنوبی، از ۲۸۵ میلیون مترمکعب در سال ۹۲ به ۶۰۰ میلیون مترمکعب در آذر امسال رسیده است

با بهره برداری از هر یک از فازهای پارس جنوبی، تولید ناخالص داخلی به میزان یک

در صد افزایش

می یابد، این در حالی است

که هیچ یک از حوزه های

اقتصادی در سطح ملی،

چنین تاثیری بر بهبود

شاخص اقتصادی

کشور ندارند



رئیس پژوهشگاه صنعت نفت در گفت و گو با «مشعل» اعلام کرد:

۱۷ سندهمکاری در یک سال

حاصل ارتباط صنعت نفت با دانشگاه



و دا
دانس
خوا
هم
آنگ
نفت
«مش
کار
قرار
مخت

«گفت‌وگو را از ضرورت ارتباط دانشگاه و صنعت نفت آغاز کنیم. نقطه تلاقی این دو حوزه کجاست؟ اقتصاد دانش بنیان، یکی از سیاست‌های اصلی کشور ماست که آن هم موکول به صنعت دانش بنیان است؛ صنعتی که از ظرفیت‌های دانشی کشور و حتی جهان، بیشترین بهره را می‌برد و روز به روز سطح توانمندی‌های دانشی و فناوری خود را ارتقا می‌دهد. با توجه به اینکه موضوع اصلی در صنعت دانش بنیان، مساله دانش است، بنابراین نقش دانشگاه‌ها بسیار اهمیت می‌یابد. امروز دانشگاه‌ها کالایی را عرضه می‌کنند که صنعت دانش بنیان، بشدت به آن نیازمند است. همین، نقطه تلاقی دانشگاه و صنعت محسوب می‌شود؛ صنعتی که اصرار دارد به ترازهای بالاتری از دانش و فناوری ارتقا پیدا کند و قابل رقابت در تراز جهانی باشد، بتواند به اقتصاد کشور کمک کند و از بهره‌وری بالایی برخوردار باشد. بنابراین اینجاست که ارتباط و همکاری میان دانشگاه و صنعت گره می‌خورد و به نظر من به یک ضرورت تبدیل می‌شود. به شکلی که مطالعه تجربه جهانی هم بیانگر آن است که تمام صناعی که امروز در سطح جهان از نظر دسترسی به فناوری پیشتاز و پیشرو هستند، حتماً با شبکه‌ای از دانشگاه‌های خود و سایر کشورها در ارتباط و همکاری بوده و هستند. بنابراین ارتباط میان دانشگاه و صنعت، حیاتی و ضروری است. اگر این اتفاق نیفتد، دستیابی به صنعت و اقتصاد دانش بنیان دشوار خواهد بود.

شامل منابع انسانی، امکانات و فضای آزمایشگاهی، کارگاهی، کتابخانه‌ای، بانک‌های اطلاعاتی، ارائه طرح‌های پژوهشی مشترک بین‌المللی، برگزاری مشترک دوره‌های آموزشی و توسعه نرم‌افزارهای تخصصی به امضارسیده است. صحبت از نقش دانشجویان در پروژه‌های پژوهشی که می‌شود، اشاره می‌کند که تقریباً در ۱۰ سال گذشته، حدود ۴۰۰ دانشجوی دکترا و کارشناسی ارشد از دانشگاه‌های مختلف در پژوهشگاه مشغول پروژه بودند. خواسته‌ا از مدیران صنعت نفت این است که از ظرفیت پژوهشگاه صنعت نفت، غفلت نکنند و ارزش بیشتری برای پژوهشگاه قائل شوند. متن گفت‌وگوی «مشعل» با رییس پژوهشگاه صنعت نفت در ادامه می‌آید:

پروفسور طباطبائی: ضرورت پررنگ شدن ارتباط میان صنعت و دانشگاه را می‌توان از الزام‌های مناسبات هر جامعه اقتصادی مت که حاصل جمع آن، ارتقای دانش و فناوری در این حوزه هد بود. این مساله در مراکز تخصصی اقتصادی کشور، چون پژوهشگاه صنعت نفت، دارای نقشی دوچندان است، و نه که جعفر توفیقی در قامت ریاست پژوهشگاه صنعت نفت به عنوان چهره‌ای که از دل دانشگاه آمده، در گفت‌وگو با «مشعل» می‌گوید که تقویت و توسعه این مهم را در دستور خود قرار داده است. به گفته او در حال حاضر بالغ بر ۱۷۰۰ نفر و تفاهمنامه میان پژوهشگاه صنعت نفت و دانشگاه‌های مختلف در زمینه به‌کارگیری ظرفیت‌ها و توانمندی‌های طرفین





توسعه نرم‌افزارهای تخصصی به امضا رسید
« به موضوع دانشجویان بپرداز»
 در پژوهشگاه صنعت نفت به چه شکل
 اشاره است؟

یکی از حلقه‌های ارتباط ما با دانشگاه‌ها ارشد و دکتراست. تقریباً در ۱۰ سال گذشته ارشد از دانشگاه‌های مختلف در پژوهشگاه جدید ما تقویت این مساله است که پژوهش پذیرش دانشجو نمی‌شود؛ اما درهایی را دانشگاه‌ها باز می‌کند، به طوری که دوره‌ها و برای گذراندن رساله و پایان‌نامه به پژوهش است که در پژوهش‌هایی فعالیت کنند که برای حتما باید دانشجویان دکتر و ارشد در پرو آنها کمک کنند؛ البته افزون بر قراردادهای تکنولوژی داریم، پروژه‌های داخلی را با است در واقع پژوهشگاه صنعت نفت بتواند نسبت کند؛ زیرا آینده تکنولوژی‌های نفت و گاز، در هر دو زمینه دانشجو می‌پذیریم، ما احس کمک می‌کنیم؛ چون در حال حاضر یکی از پژوهش‌های «تقاضامحور» است. یعنی پژوهش حل کند. این بسیار مورد استقبال دانشگاه‌ها که دانشجو در زمینه‌ای کار می‌کند که برای است. نکته جالب اینکه بسیاری از هزینه‌ها، جنبه‌ها، یک کمک مالی برای دانشگاه‌ها و زیادی دارد. در ۱۰ سال گذشته سالانه پژوهشگاه صنعت نفت در حال فعالیت و افزایش یابد. در کنار آن ما پذیرای کارآموز به عنوان کارآموز وارد محیط‌های صنعتی ۳۰۰ تا ۴۰۰ کارآموز هستیم که برایشان ت

بازسازی کنیم. ما این سیاست را رو به توسعه خواهیم برد که تعداد دانشگاه‌ها و حجم پروژه‌های مشترک با آنها را افزایش دهیم، طرح‌های بزرگ بگیریم و آن را به پروژه‌های ریزتر تبدیل کنیم و از دانشگاه‌ها و مراکز پژوهشی کشور کمک بگیریم.

« حوزه همکاری با دانشگاه‌ها شامل چه بخش‌هایی است؟ »
 پژوهشگاه صنعت نفت با برخورداری از سه پردیس بالادستی، پایین دستی و انرژی و محیط زیست در تمام زنجیره ارزش صنعت نفت و گاز فعالیت دارد و برنامه ما همکاری با دانشگاه‌ها در تمام این موارد است و می‌توان گفت همکاری در تمام زنجیره ارزش صنعت نفت و گاز اعم از بالادست، پایین دست و محیط زیست برقرار است. به عنوان نمونه، وزارت نفت از چند سال گذشته چند پروژه از دید برداشت را به دانشگاه‌ها و مراکز پژوهشی کشور واگذار کرده که در این میان، پروژه ازدیاد برداشت از میدان اهواز هم به پژوهشگاه صنعت نفت واگذار شده است.

در حال حاضر با چه دانشگاه‌هایی همکاری مشترک دارید؟
 این مجموعه با دانشگاه‌هایی نظیر تربیت مدرس، صنعتی امیرکبیر، امام حسین (ع)، مالک‌اشتر، شیراز، تهران، شهیدبهشتی، شهیدرجایی، صنعتی سهند و علم و صنعت در زمینه کاتالیست، بالادستی، پایین دستی، انرژی و محیط زیست، مهندسی و خدمات فنی همکاری مشترک داشته است.

« تعداد قراردادهای و تفاهنامه‌های یک سال اخیر با دانشگاه‌ها چه میزان بوده است؟ »

در حال حاضر بالغ بر ۱۷ قرارداد و تفاهم نامه میان پژوهشگاه صنعت نفت و دانشگاه‌های مختلف در زمینه به کارگیری ظرفیت‌ها و توانمندی‌های طرفین شامل منابع انسانی، امکانات و فضای آزمایشگاهی، کارگاهی، کتابخانه‌ای، بانک‌های اطلاعاتی، ارائه طرح‌های پژوهشی مشترک بین‌المللی، برگزاری مشترک دوره‌های آموزشی و

« با توجه به اهمیت این مساله و نیاز صنعت نفت، آیا تعامل و ارتباط کنونی و زمینه‌های پژوهشگاه صنعت نفت با دانشگاه‌ها را قابل قبول می‌دانید؟ »

خوشبختانه پژوهشگاه صنعت نفت از دیرباز با دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی در ارتباط بوده و تفاهنامه‌ها و پروژه‌های مشترک مختلفی داشته است. سیاست بنده هم در طول یک سال حضور در این مجموعه، تقویت و توسعه این مساله بوده است. در سال‌های گذشته، ظرفیت‌های بسیار خوبی با ارتقای علمی پژوهشگران، اعضای هیات علمی و در حوزه بالادستی، پایین دستی و انرژی و محیط زیست به وجود آمده و زمینه‌های همکاری خوبی برای ما فراهم شده است و اکنون یک شبکه از همکاران دانشگاهی و مراکز پژوهشی داریم. این نکته را به عنوان یک سیاست یادآوری می‌کنم که خیلی بنا نداریم پژوهشگاه صنعت نفت را به سازمان دولتی بروکراتیک حجیم با هزینه‌های بسیار زیاد تبدیل کنیم. اعتقاد داریم که پژوهشگاه باید از شبکه همکاران ملی و بین‌المللی خود استفاده کند. در واقع یک زیرساخت مدیریت پژوهش فراهم کند تا اینکه خود صرفاً تمام اقدام‌های پژوهشی و توسعه فناوری را انجام دهد.

« چه میزان در این هدفگذاری موفق بوده‌اید؟ »
 ما این استعداد را داریم که از صنعت نفت، پروژه‌های بزرگی بگیریم؛ چون تقریباً اطمینان دارم که هیچ کدام از دانشگاه‌ها و پژوهشگاه‌های علمی کشور، امکانات پژوهشگاه صنعت نفت را به منظور انجام پروژه‌های توسعه تکنولوژی در اختیار ندارند؛ چون با تمام دانشگاه‌های کشور و مراکز پژوهشی وابسته به آن آشنا هستیم؛ البته لازم هم نبوده؛ چون آنها مراکز ماموریت‌گرایی مثل پژوهشگاه صنعت نفت نبوده‌اند که بخواهند برای خدمت به صنعت نفت تجهیز شوند. پژوهشگاه یک مرکز تحقیق توسعه است، بنابراین توانایی در اختیار گرفتن پروژه‌های بزرگی از صنعت نفت را دارد؛ اما دانشگاه‌ها هم توانمندی‌هایی در مقیاس کوچک‌تر دارند که لازم نیست آنها را اینجا





کشور، مسائل زیست محیطی و توسعه پایدار است. صنعت نفت، بزرگترین صنعت و نقطه اتکای کشور است. بارها شعار داده شده که از خام فروشی پرهیز کنیم. ما از ارزش اقتصادی نفت و گاز در کشور حداقل استفاده را داریم؛ چون به تکنولوژی‌های روز مجهز نیستیم و عمدتاً وابستگی به شرکت‌های خارجی وجود دارد؛ اما وقتی پژوهشگاه صنعت نفت، برای ارتقای دانش و فناوری بیشترین کمک را به صنعت نفت می‌کند، به معنای بهره‌وری بیشتر، استفاده از توانمندی اقتصاد کشور و بهره‌برداری بیشتر از این نعمت خدادادی است و به نظر من متناسب با آن توسعه اشتغال را شاهد خواهیم بود. در این مسیر پروژه‌های حوزه محیط زیست و انرژی، مسائل مربوط به بهره‌وری از انرژی، کاهش مصرف انرژی و ممیزی‌های انرژی، مسائل مربوط به محیط زیست، رفع آلودگی از خاک‌های آلوده به نفت و تصفیه پساب‌های صنعتی انجام شده است.

برای هفته پژوهش که گذشت، پیامی به پژوهشگران یا مدیران دارید؟

به خاطر هفته پژوهش، رسم بر این است که از پژوهشگران تشکر می‌کنند؛ اما یکی از مشکلات کشور، اتخاذ سیاست‌هایی برای نفوذ دانش در صنعت است. به میزانی که به عرضه دانش در کشور تاکید داریم، در زمینه تحریک تقاضای دانش کمتر صحبت می‌کنیم. دانش زمانی رشد و توسعه اقتصادی در کشور را به دنبال خواهد داشت که جذب ساختارهای اقتصادی و صنعتی شود. دانش اگر تولید شود، ولی در محافل دانشگاهی محبوس بماند و جذب صنعت و اقتصاد نشود، به توسعه پایدار کشور کمک نخواهد کرد. اینجاست که مسئولیت مدیران بسیار اهمیت می‌یابد. مرور تجربه کشورهای پیشرفته در بعد اقتصادی، بیانگر آن است که مدیران صنعت و بنگاه‌های اقتصادی، تمام وقت به دنبال ظرفیت‌های دانشی در دانشگاه‌ها هستند؛ ولی در کشور ما عکس آن صادق است. این دانشگاه‌ها و مراکز پژوهشی هستند که باید مرتب دنبال تقاضا در کشور باشند. پژوهشگاه صنعت نفت در همین شرایط فعلی، توانسته آثار اقتصادی در صنعت نفت داشته باشد. این پژوهشگاه متعلق به وزارت نفت است و بیش از این ظرفیت دارد که طرح‌های بزرگی انجام دهد. هیچ صنعتی به اندازه صنعت نفت نمی‌تواند در کشور ارزش اقتصادی خلق کند. آن هم فقط موقوف به تکنولوژی است. پیام و درخواست من از مدیران صنعت نفت این است که از ظرفیت پژوهشگاه صنعت نفت غفلت نکنند. صنعت نفت ایران با این قدمت، به میزانی ظرفیت خلق ارزش اقتصادی و توسعه تکنولوژی دارد که شاید دهه‌ها پژوهشگاه صنعت نفت هم برای آن کم باشد. با حمایت از مدیران حامی پژوهشگاه، از سایر مدیران صنعت نفت این درخواست را دارم که ارزش بیشتری برای پژوهشگاه قائل شوند؛ چون در اثر استفاده از این ظرفیت است که پژوهشگاه رشد می‌کند.

نیاز تورهای بازدید و آموزشی هم برایشان برقرار می‌شود. در بررسی که از برخی کارآموزان داشتیم، واقعا احساس رضایت می‌کردند که پژوهشگاه محیط مناسبی شده تا آنان با بعضی مسائل صنعتی و پروژه‌های آن آشنا شوند و حتی گاه علاقه‌مند به مشارکت در این پروژه‌ها می‌شوند. بنابراین ما هم در مسیر سیاست‌های خود این مساله را تقویت کرده و احساس می‌کنیم که یک مسوولیت اجتماعی انجام می‌دهیم.

برنامه ویژه‌ای هم برای دانشجویان دارید؟

پژوهشگاه، تجهیزات منحصر به فردی دارد که بسیاری از دانشجویان دانشگاه‌ها برای کارهای پژوهشی خود به آنها نیاز دارند. خبر خوش این است که ما تمام این امکانات را با ۵۰ درصد تخفیف در اختیارشان می‌گذاریم. از اولین روزهای حضور، این تصمیم را گرفتم و اکنون عملیاتی شده و پژوهشگاه، انواع آزمایش‌ها را برای دانشجویان انجام می‌دهد. همچنین برای دانشجویان دکترا و کارشناسی ارشد که رساله شان را در پژوهشگاه پشت سر می‌گذارند، یک استاد راهنما در نظر می‌گیریم که به استاد راهنمای دانشگاه کمک می‌کند. با تشکیل این تیم، کیفیت کار افزایش می‌یابد. در واقع وقتی یک دانشجو از دانشگاهی می‌آید، هزینه آن را پرداخت می‌کنیم. این یک اتفاق ایده‌آل برای کشور است؛ چون تجربه نشان می‌دهد که پروژه‌های انجام شده در داخل دانشگاه با وجود کیفیت بالا، همیشه در معرض نقد برای کاربردهای صنعتی قرار دارد که این نقیصه اینجا برطرف می‌شود. من اطمینان دارم که دانشگاه‌ها از این مساله استقبال خواهند کرد. ضمن اینکه اکنون هم آمار خوبی وجود دارد. امیدوارم در مصاحبه بعد، از افزایش این آمار خبر دهم. همین موضوع بهانه‌ای برای تردد دانشجو در پژوهشگاه است. علاوه بر این موارد، با توجه به وجود یک کتابخانه و مرکز اسناد در پژوهشگاه، درصدد فراهم ساختن شرایطی هستیم تا اعضای هیات علمی دانشگاه‌ها با سهولت بیشتری در اینجا تردد کنند.

در زمینه مسوولیت اجتماعی چه عملکردی از سوی پژوهشگاه صنعت نفت قابل اشاره است؟

در این زمینه موضوعات متنوعی قابل طرح است که یکی از آنها سرویس دادن به دانشجویان است. با توجه به حضور در دانشگاه، نسبت به کمبود تجهیزات و منابع دانشگاه‌های کشور آگاهی دارم که در این زمینه از اینکه یک نهاد دیگر به کمک‌شان بیاید، استقبال می‌کنند، به ویژه آنکه علاوه بر انجام ماموریت، در پروژه‌های تقاضامحور، امکاناتی نیز به آنها ارائه می‌شود. از دیگر اقدام‌های پژوهشگاه در زمینه مسوولیت اجتماعی، می‌توان به تعریف پروژه‌های زیست محیطی اشاره کرد. امروز بحث مهم

ده است.

م. روند جذب پروژه‌های دانشجویی است و چه آماری در این زمینه قابل

یا، بحث مربوط به دانشجویان کارشناسی، حدود ۴۰۰ دانشجوی دکترا و کارشناسی مشغول پروژه بودند. یکی از سیاست‌های گاه صنعت نفت، به هیچ وجه وارد موضوع به سوی دانشجویان تحصیلات تکمیلی آموزشی خود را در دانشگاه‌ها بگذارند. گاه صنعت نفت بیاندیشد. تنها شرط ما این است که آن قرارداد صنعتی داریم. به این معنا که هزینه‌های صنعتی ما قرار بگیرند و به پیشبرد صنعتی با توجه به نقشی که در آینده‌نگری استفاده از منابع خودمان تعریف می‌کنیم که به رشد تکنولوژی و آینده‌نگری آن اقدام بستن تحولات بسیار زیادی است. بنابراین اس می‌کنیم از این طریق هم به دانشگاه‌ها سیاست‌های مهم کشور، حرکت به سمت هوش‌هایی که می‌تواند مشکلی را از صنعت ما قرار می‌گیرد؛ زیرا اطمینان پیدا می‌کنند که آن تقاضا و مشتری وجود دارد و مورد نیاز ما را ما تقبل می‌کنیم. یعنی در کنار سایر وجود دارد و در مجموع، این اقدام مزیت‌های تقریباً ۴۰ تا ۵۰ دانشجو از این منظر در رد بودند که امیدواریم این آمار در آینده آن دانشگاهی هم هستیم که باید چند ماه شوند که به طور میانگین سالانه میزبان تجربه بسیار مثبتی است.

پایان قرار می‌دهید؟
منتظر دانشجویان قرار می‌گیرد، در صورت

ما این سیاست را رو به توسعه خواهیم برد که تعداد دانشگاه‌ها و حجم پروژه‌های مشترک با آنها را افزایش دهیم، طرح‌های بزرگ بگیریم و آن را به پروژه‌های ریزتر تبدیل کنیم و از دانشگاه‌ها و مراکز پژوهشی کشور کمک بگیریم

گفت و گوی «مشعل» با مدیر عامل بزرگترین پالایشگاه میعانات گازی جهان

ستاره خلیج فارس

دادور، مدیر عامل خلیج فارس می گوید: شرکت، کسب فناوری های جدید، اجرای قسمت های مختلف پالایشگاه، ذخیره میعانات گازی و ارائه پاسخ به نیاز استحصال از پالایشگاه است.» به گفته او تجهیزات این پالایشگاه، با تکیه بر توان نیروهای این پالایشگاه بسیار جوان و تلاش به دانش فنی راه اندازی و بهره برداری از دست یابند، ضمن آنکه در سال های اخیر واحدهای بنزین سازی در انحصار تعداد انگلیسی، فرانسوی و آمریکایی قرار داشت دستیابی به دانش ساخت را به هیچ کشور مان با وجود تحریم ها و با تلاش دانش بنیان و اتکایه نبوغ خود توانستند و ایران را از وابستگی بی نیاز کنند. همچنین از نیروهای خارجی استفاده نکرده ایم. تج بودیم، با تکیه بر دانش فنی خودمان صرفه جویی اقتصادی داشتیم.»

صرفه جویی ۱۷ میلیون دلاری با مدیر عامل پالایشگاه ستاره خلیج فارس

سمیه راهیما-
پالایشگاه ستاره خلیج
فارس در سال ۱۳۸۵ با هدف
طراحی، مدیریت، تامین منابع مالی، احداث،
بهره برداری و نگهداری از پالایشگاه میعانات گازی و
با چشم انداز دستیابی به جایگاه نخست تولید بنزین در کشور
و تبدیل شدن به یکی از اصلی ترین صادرکننده های بنزین در منطقه
خاور میانه به ثبت رسید. مأموریت این شرکت، بهبود مستمر کیفیت
فرآورده های تولید شده برای کاهش آلایندگی و تولید فرآورده های نفتی با
بهره گیری از دانش فنی بر اساس استانداردهای موجود روز دنیاست.



روی یک توسعه

بکارگیری نیروهای واجد شرایط از دیگر مناطق است.»
بر این اساس می توان گفت که شرکت نفت ستاره خلیج نیز از این موضوع مستثنا نبوده است. به گفته دادور «این شرکت بیش از ۱۰ هزار نیرو دارد که از این تعداد، ۷ هزار نفر در بخش پروژه فعالیت دارند که نزدیک به ۵۰ درصد آنها بومی هستند. ۳ هزار نفر دیگر نیز در فازهای پالایشگاه فعالیت می کنند که ۷۰ درصد بومی بوده و قصد داریم تا پایان سال ۳۰ درصد باقی مانده را نیز به نیروهای مقیم اختصاص دهیم.»

تبدیل نیروهای تازه کار به کار آزموده

پالایشگاه ستاره خلیج فارس با هدف ایفای مسئولیت های اجتماعی خود نیز احداث بیمارستان ۲۷۰ تخت خوابی، تعمیر و تجهیز مدارس، حمایت از گروه های هنری، برگزاری نمایشگاه کتاب، حمایت از تیم های ورزشی و کمک به مساجد را در برنامه خود دارد. دادور در این زمینه می گوید: «بیمارستان ۲۷۰ تخت خوابی ستاره خلیج فارس با هدف ارتقای سطح سلامت، بهداشت و درمان استان هرمزگان احداث خواهد شد. به این منظور ساخت و تجهیز بیمارستان را به عهده داریم و تامین پزشک نیز با دانشگاه علوم پزشکی است. این بیمارستان تا سال ۱۳۹۸ افتتاح خواهد شد. امیدوارم این اقدام بتواند دغدغه درمانی مردم بندرعباس و استان هرمزگان را کاهش دهد و بتوانیم با تلاش، رسالت خود را عملی کنیم. تلاش می کنیم با سودآوری این پالایشگاه، منفعت آن به مردم این منطقه نیز برسد. در همین زمینه، به موضوع مسئولیت های اجتماعی توجه ویژه داریم.» مدیرعامل پالایشگاه ستاره خلیج فارس در پایان خاطر نشان می کند: «شتغالزایی این پالایشگاه برای مسئولیت اجتماعی، بزرگترین خدمت به این منطقه است که توانسته نیروهای جوان و تازه کار را در کمتر از دو سال به نیروهای کار آزموده و مجرب تبدیل کند.»

«میزان گوگرد بنزین تولیدی در پالایشگاه ستاره خلیج فارس، کمتر از نیم پی پی ام، بنزین در حدود ۰.۶ پی پی ام و آروماتیک حدود ۲۹.۵ پی پی ام و کیفیت بنزین تولیدی این پالایشگاه به لحاظ میزان گوگرد، بنزین و آروماتیک آن که یکی از مهم ترین پارامترهای آلوده کننده هواست، مطابق استاندارد یورو ۵ است.» دادور در ادامه می افزاید: «روانه ۱۲ میلیون لیتر گازوئیل با استاندارد یورو ۴ و هزار تا یک هزار و ۳۰۰ تن گاز مایع در این پالایشگاه تولید می شود. بر اساس تدابیر اندیشیده شده، مقدار گازوئیل تولیدی در پالایشگاه تا پایان امسال به ۱۴ تا ۱۶ میلیون لیتر در روز خواهد رسید.»

بهره مندی ۷۰ درصدی از نیروهای بومی

در ماده ۴۷ قانون برنامه ششم توسعه آمده است: «کلیه دستگاه های اجرایی از جمله وزارتخانه های نفت و نیرو و سازمان انرژی اتمی و بنگاه های اقتصادی، نهادهای عمومی غیردولتی مکلفند در طول اجرای قانون برنامه، در طرح های (پروژه های) خود و در شرایط برابر به پیمانکاران بومی واجد شرایط استانی اولویت دهند و در قرارداد با کلیه شرکت ها و پیمانکاران، اولویت با به کارگیری نیروهای بومی استانی (در شرایط برابر از نظر علمی و تجربی و با اولویت محل سکونت نزدیک تر) را درج و بر حسن اجرای آن نظارت کنند.» ضمن آنکه در این قانون آمده است: «به هنگام نیاز پیمانکار به نیروی انسانی، پیمانکار مکلف است همزمان از اداره کار شهرستان و اداره کل کار استان محل اجرای طرح، با ارسال مشخصات نیروهای مورد نیاز خود (مانند مشخصات مهارتی، صلاحیت حرفه ای، سن، مدرک تحصیلی و نظایر آن) درخواست معرفی نیروهای واجد شرایط بومی کند و تنها در صورتی که پیمانکار نتواند افراد مورد نیاز خود را از بین نیروهای معرفی شده ادارات کار (ابتداء از شهرستان و سپس از استان) محل اجرای پروژه، (در شرایط برابر از نظر علمی و تجربی و با اولویت محل سکونت نزدیک تر) انتخاب کند، مجاز به

را به دو بخش عدم استفاده از نیروهای خارجی و جلوگیری از خروج ارز تقسیم می کند و می گوید: «هر فرد خارجی که وارد پالایشگاه می شود، روزانه بین یک هزار تا یک هزار و ۵۰۰ دلار علاوه بر هزینه های اسکان، غذا، پرواز و... برای شرکت بار مالی دارد که اکنون با تکیه بر توان داخلی توانسته ایم در این زمینه صرفه جویی داشته باشیم. ضمن آنکه با خود کفایی در تولید بنزین توانستیم از خروج روزانه ۱۲ تا ۱۳ میلیون دلار جلوگیری کنیم که این میزان بار اماندازی فاز ۳ به ۱۶ تا ۱۷ میلیون دلار در روز خواهد رسید.»

توجه به مسائل زیست محیطی

کاهش آلودگی های محیط زیستی و خودکفایی کشور در تامین فرآورده های راهبردی انرژی، از مهم ترین دستاوردهای این پالایشگاه به شمار می رود. به گفته دادور، «پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس در سه train، با ظرفیت پالایش روزانه ۳۶۰ هزار بشکه میعانات گازی حاصل از پالایشگاه عسلویه و تولید ۳۶ میلیون لیتر بنزین در روز به عنوان بزرگترین پالایشگاه میعانات گازی جهان شناخته می شود. این پالایشگاه با ایجاد ارزش افزوده بیشتر بر میعانات گازی به دست آمده از میدان مشترک پارس جنوبی و جلوگیری از خام فروشی و تبدیل آن به محصولات با ارزش (بر اساس استاندارد یورو ۵) کشور را در تولید انواع سوخت از جمله بنزین، نفت گاز و سوخت جت خود کفا کرده است. ضمن آنکه این پالایشگاه به دلیل تولید محصولات منطبق بر استانداردهای محیط زیستی، سهم بسزایی در ارتقای شاخص های زیست محیطی دارد.» بر اساس استاندارد یورو ۵، مقدار گوگرد بنزین تولیدی باید کمتر از ۱۰ پی پی ام، مقدار آروماتیک کمتر از ۳۵ درصد و مقدار بنزین کمتر از یک درصد باشد. در این زمینه مدیرعامل پالایشگاه ستاره خلیج فارس می گوید:

در این زمینه محمدعلی عامل پالایشگاه ستاره خلیج فارس می گوید: «مهم ترین فعالیت این شرکت در طراحی، ساخت و بهره برداری مناسب از زیرساخت های تولید و فرآوری محصولات پالایشگاهی، بیش از ۷۰ تا ۸۰ درصد خلی ساخته شده است. گر هستند و توانسته اند کمپرسورهای زمین سوخت کاتالیست های معدودی از شرکت های سازنده را به جای تامین داخلی، به صورت وارداتی، اما با توجه به توانمندی های این شرکت ها، برای سیستم داخلی بهیچانی را که وارد کرده و نصب شده و با این کار

اراه اندازی فاز ۳

صرفه جویی اقتصادی

بیش از

70%

تجهیزات پالایشگاه ستاره خلیج فارس، با تکیه بر توان داخلی ساخته شده است

کارکنان پالایشگاه گاز شهید هاشمی نژاد؛ مردانی از جنس سختکوشی

تایبرده رنج گنج میسر نمی شود

سید مرتضی هاشمی - نقطه ای بر جنب وجوش در شمال شرق ایران که نخستین فعالیت اکتشافی آن در سال ۱۳۳۱ در منطقه خانگیران به وقوع پیوست و اولین چاه در سال ۱۳۴۱ به مخزن گاز شیرین رسید، نعمت بزرگ خدادادی که در عمق ۲۷۰۰ متری به قلب زمین رسوخ کرد. هم اکنون ۳۴ سال از فعالیت این مجتمع گازی در مسیر جاده ابریشم می گذرد و هر روز بالنده تر از گذشته با همت و تلاش شبانه روزی کارکنان، گرمابخش منازل ساکنان شمال و شمال شرق کشور شده است. برای روشن ماندن این مشعل و بر خورداری هموطنان در خطه شمال و شمال شرق کشور، مردانی از جنس سختکوشی، تلاش کرده اند و با تلفیق تجربه و جوانی، کمر همت بسته و دست به زانو گرفته اند تا ما امروز رفاه و آسایش را در جای جای میهن اسلامی نظاره گر باشیم. آغاز فصل سرد و تامین گاز بخش های مختلف، بهانه ای شد تا سراغ برخی کارکنان پالایشگاه گاز شهید هاشمی نژاد برویم و سختکوشی آنان را در توسعه گازرسانی به مردمان ایران زمین به قلم تحریر در آوریم. این مجموعه عظیم صنعتی، یکی از خطرناک ترین گازها از مخازن منطقه عملیاتی خانگیران با سه و نیم درصد گاز هیدروژن سولفورده را پالایش می کند و عملیات فرآورش در پنج واحد تصفیه گاز که از اهمیت خاصی برخوردار است، انجام می شود.

اتاق کنترل مرکزی، قلب پالایشگاه است و همه فرآیندهای تولید در این مجموعه ثبت و ضبط می شود.

مجید محمدی، سرپرست واحدهای تصفیه گاز می گوید: با توجه به اینکه این مجتمع گازی تنها پالایشگاه خطه شرق کشور است و گاز ۶ استان کشور را تامین می کند، وظیفه اصلی تولید به عهده واحدهای تصفیه گاز است.

به گفته وی، گاز به عنوان یک سوخت پاک است، ۱۰ سال است جایگزین نفت شده و گوی سبقت را از نفت و دیگر فرآورده های انرژی ربوده، افزون بر این سوختی است که زیرساخت توسعه در کشور محسوب می شود. به طوری که همه صنایع مابین سمت گازسوز شدن سوق پیدا کرده و امروزه بخشی از گاز نیروگاهها تامین می شود. یکی از موارد تاثیرگذار در حوزه فعالیت های اقتصادی که می تواند شرایط فعالیت در حوزه اقتصاد مقاومتی را به وجود آورد، گازرسانی است.

امنیت انرژی با مصرف بهینه

در کشور شاهد استفاده بی رویه از گاز هستیم، اما پالایشگاهها جدا از اینکه نقش تولیدکننده را ایفا می کنند، باید با انجام اقدام هایی در جهت کاهش انرژی در مجموعه خود برنامه ریزی کند.

محمد فلاح کوشکی، مسئول نیروگاه پالایشگاه هاشمی نژاد می گوید: گاز بستر و محور توسعه است و نقش موثری در توسعه و رفاه اقتصادی دارد.

روند فعلی مصرف گاز، برخلاف امنیت انرژی است و باید با مصرف بهینه، به امنیت انرژی کشور کمک کنیم.

راهبردها و سیاست های توسعه ای باید به هم پیوسته باشد و در یک مسیر و خط مشی صحیح قرار گیرد تا این سوخت پاک به عنوان یک نعمت خدادادی هدر نرود.

به گفته وی، نیروگاه پالایشگاه گاز شهید هاشمی نژاد با دارا بودن سه مولد گازی و دو مولد بخار و دو مولد گازی در نیروگاه ذخیره سازی، انرژی الکتریکی مورد نیاز شرکت بالادستی (شرکت نفت و گاز شرق)، همه واحدهای پالایشگاه، تأسیسات جانبی، آبرسانی و

توسعه پایدار گاز طبیعی در پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد اهمیت بسزایی دارد. هر ساله در فصل تابستان تعمیرات اساسی انجام می‌دهیم تا برای خدمت رسانی در زمستان آماده به کار باشند

در حوزه اقتصاد مقاومتی و توسعه پایدار گاز طبیعی و با استفاده از توان داخلی نسبت به ساخت یک کمپرسور «ید» برای کمپرسورهای واحدهای احیا اقدام کردیم که ۳۵ هزار مترمکعب در ساعت جریان گاز را ایجاد می‌کند و با توجه به اینکه پوسته این کمپرسور را نداشتیم، با استفاده از توان شرکت‌های داخلی و مهندسی معکوس اقدام به ساخت این تجهیز کردیم.

لزوم رعایت استانداردهای زیست محیطی

بدون انرژی هیچ کاری انجام نمی‌شود و تنها زمانی که به حد کافی انرژی داشته باشیم، می‌توانیم درست بیندیشیم و مسائل را با بینشی دقیق و صحیح ارزیابی کنیم. زمانی که انرژی کافی داشته باشیم، می‌توانیم به مسائلی که برایمان اهمیت دارند و کارهایی که باید انجام شوند، بپردازیم.

سید مجید علاقه بند حسینی، مدیر واحد انرژی پالایشگاه می‌گوید: در گذشته رسالت اصلی پالایشگاه‌ها تولید و فروش گاز بود و اما هم‌اکنون تولید گاز داریم، البته نه به هر قیمتی و نه به قیمت آلودگی محیط زیست، بلکه به قیمت مصرف بهینه انرژی و طبق استانداردها که محیط زیست از آلودگی‌ها حفظ شود.

به گفته وی، بر اساس یک رشته دستور عمل‌های سازمانی حرکت می‌کنیم که در چارچوب استاندارد ایزو ۵۰۰۰ است و ملزم به رعایت موارد قانونی از جمله قانون اصلاح الگوی مصرف هستیم، خوشبختانه پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد در سالیان گذشته موفق به کسب این ایزوها در حوزه انرژی شده است.

در پالایشگاه‌هاشمی نژاد دو حوزه مختلف شامل صنعت و ساختمان در حوزه انرژی داریم که کارگروه‌های مختلف ملزم به پیگیری ابلاغ و اجرای دستور عمل‌هاست، در این حوزه بر اساس شاخص SEC حرکت می‌کنیم.

حتی در خریدهای سازمانی ملزم هستیم بهترین رویه مصرف انرژی را داشته باشیم و گروه‌های کارشناسی موضوع‌ها را بررسی و نسبت به خرید اقدام می‌کنند، در کنار قیمت کالا بحث راندمان مطرح است که به بهره‌وری انرژی بر می‌گردد.

بر بخش‌های مختلف پالایشگاه‌ها در زمان تولید و نحوه عملکرد واحدهای عملیاتی و تاسیساتی را نشان می‌دهد.

عباس کمیلی، مسئول تعمیرات مکانیک دستگاه‌های ثابت می‌گوید: گاز به عنوان یکی از حامل‌های انرژی در کشور ما مطرح است و اهمیت بسزایی در تولید، مصارف خانگی و صنعتی دارد و به عنوان یک شاه کلید در صنعت مورد اشاره است که انرژی مورد نیاز نیروگاه‌ها را هم تأمین می‌کند و اگر وقفه‌ای در این زمینه ایجاد شود، هم بخش خانگی و هم صنعتی از این موضوع متاثر می‌شوند.

امروز به عنوان یک سرمایه ملی به گاز نگاه می‌کنیم که تلاش‌های زیادی برای استخراج آن از دل زمین می‌شود و پس از فروش در واحدهای تصفیه پالایشگاه به مبادی مصرف ارسال می‌شود، آیندگان ما به این انرژی نیاز دارند؛ بنابراین باید ضمن جلوگیری از هدر رفت گاز طبیعی در زمینه مصرف بهینه در سطح جامعه فرهنگ سازی کنیم.

به گفته وی، هر چند انرژی‌های نو رو به گسترش است، اما باید در مسیر حفظ ذخایر گازی گام‌های بیشتری برداشته شود.

مسئول تعمیرات مکانیک دستگاه‌های ثابت درباره فرهنگ سازی مصرف گاز می‌گوید: وظیفه ما به عنوان یک ایرانی این است که مصرف انرژی را فرهنگ سازی کنیم، به عنوان یک کارمند فعال در صنعت عظیم گاز در پالایشگاه‌هاشمی نژاد اشراف کاملی به تأمین یک مترمکعب گاز دارم که با چه مشقت و سختی‌هایی به دست می‌آید و در خانواده همواره توصیه می‌کنیم که بهینه مصرف کنیم شاید در اوج فصل پیک مصرف (زمستان) هموطن دیگری در نقطه سردسیری از کشور نیاز به گاز داشته باشد.

توسعه پایدار گاز طبیعی در پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد اهمیت بسزایی دارد. هر ساله در فصل تابستان تعمیرات اساسی انجام می‌دهیم تا برای خدمت رسانی در زمستان آماده به کار باشند. تعویض خط خروجی ۳۶ اینچ پالایشگاه به دلیل خوردگی و کاهش ضخامت طی ۳۰ سال گذشته، یکی از اقدام‌های مهم امسال بود که با هدف پایداری گاز طبیعی انجام شد، زیرا این خط خروجی وظیفه ارسال گاز فرآورش شده به مبادی مصرف را به عهده دارد.

منازل سازمانی در شهر سرخس و تأمین هوای ابزار دقیق و نیتروژن پالایشگاه را بدون وقفه تأمین می‌کند.

در کنار این موارد به حوزه مدیریت انرژی نیز توجه ویژه داریم، به طوری که تلاش می‌کنیم با حداقل مصرف انرژی و هزینه، وظیفه خودمان را انجام دهیم و این موضوع برای همکاران نیروگاه بسیار حائز اهمیت است. از نتایج این سیاست گذاری، استفاده بهتر از مولدهای در سرویس بوده به طوری که نسبت به سال‌های قبل از یک مولد کمتر در سرویس بهره برده ایم و افزایش لود مولدهای در سرویس، باعث افزایش راندمان مولدها شده است.

مسئول نیروگاه پالایشگاه‌هاشمی نژاد تأکید می‌کند: باید با اعتقاد و اعتماد به متخصصان داخلی و ارتباط موثر با آنها از توانمندی‌هایشان استفاده کنیم و باعث ایجاد امید و اعتماد به نفس در روحیه افراد شویم؛ این سیاست برد-برداشت که نتیجه آن توسعه کشور و عبور از تحریم‌ها و ایجاد ناامیدی در دشمنان این مرز و بوم است.

هم‌اکنون در مسیر خودکفایی گام برداشته‌ایم و با اتکا به توان داخل نسبت به تعمیر و تأمین قطعات اقدام می‌کنیم، یکی از مصادیق آن که به تازگی محقق شده، مشکلی بود در خصوص یکی از کنترلرهای HPC مولدهای ذخیره سازی که برای تأمین آن از سوی شرکت خارجی، هزینه و رقم بالایی در خواست شد، اما با همفکری نیروهای تعمیراتی و بهره برداری، این تجهیز در اختیار همکاران متخصص تعمیرات قرار گرفت و برای رفع مشکل گام‌هایی برداشته شد و سرانجام با قیمت بسیار پایین‌تر تعمیر شده و به بهره‌برداری رسیده است.

اجرای تعمیرات اساسی با هدف پایداری تولید

اورهال یا تعمیرات اساسی پالایشگاه‌ها، عملیاتی حساس و مهم است که به معنای پیاده کردن و دوباره سوار کردن و بازدید تجهیزات واحدهای پالایشگاهی است. در طول این عملیات تعمیرات جزئی و تمیز کردن همه تجهیزات و قطعات نیز انجام می‌شود.

تعمیرات اساسی در صنعت نفت و گاز کشور به ویژه در پالایشگاه‌ها از اهمیت خاصی برخوردار است. تعمیرات اساسی در حقیقت کنترل

نقش دانشگاه‌ها در ساخت ۱۰ قلم کالای اساسی صنعت نفت

نظارت فناورانه یا هدف ارتقای ساخت داخل

مشعل - پروژه ملی ساخت ۱۰ قلم کالای اساسی صنعت نفت از سال ۹۳ با رویکرد و نگاه جدید به ساخت داخل و توانمندسازی سازندگان در وزارت نفت، در حالی کلید خورد که این بار برخلاف سال‌های گذشته، جایگاه ویژه‌ای برای دانشگاه‌ها و شرکت‌های دانش بنیان در نظر گرفته شد؛ چرا که این بار وزارت نفت برخلاف گذشته، به دنبال کپی و مهندسی معکوس قطعات نبود و طراحی و ساخت قطعات و تجهیزات براساس نیاز داخل را هدف قرار داده بود. حاصل این اعتماد و باور به جامعه دانشگاهی و آکادمیک کشور، تدوین نقشه راه برای ساخت ۱۰ گروه خانواده کالایی از سوی دانشگاه صنعتی شریف بود که در مرحله اولیه ممیزی برای انتخاب سازندگان داخلی انجام شد و براساس یافته‌ها، نقشه راهی تنظیم کرد که طبق آن، شرکت‌ها وارد لیست کوتاه شدند و پس از طی فرایند مناقصات و انتخاب سازندگان واجد شرایط ساخت داخل، قراردادهای امضا شد. بعد از این مرحله، قراردادی با دانشکده فنی دانشگاه تهران برای اعمال نظارت فناورانه به امضا رسید تا از پیاده‌سازی نقشه راه اطمینان حاصل شود یا اگر سازندگان در پیاده‌سازی فرایند توسعه فناوری مشکل داشته باشند، به آنها کمک و مشاوره داده شود و در کنار آن، بحث فن کاوی با همکاری این دانشگاه برای ترسیم یک نقشه راه کلی در کشور مدنظر قرار گرفت. با توجه به این رویکرد، سراغ عقیل یوسفی کما، استاد دانشکده فنی دانشگاه تهران، رئیس مرکز سیستم‌ها و فناوری‌های پیشرفته دانشگاه تهران (CAST) و مدیر نظارت فناورانه بر ۱۰ گروه کالا و تجهیزات اصلی نفت رفتیم که این گفت‌وگو را در ادامه می‌خوانید:

«نقش دانشگاه تهران در پروژه ملی ساخت ۱۰ قلم کالای اساسی صنعت نفت چیست؟

بحث بومی‌سازی و ساخت تجهیزات اساسی و کلیدی صنعت نفت کشور از سال‌ها پیش، از سوی وزارت نفت پیگیری می‌شد؛ ولی از سال ۹۳ در قالب و فرمت جدید و جدی تر آغاز و در نهایت سال ۹۶ طی قراردادی، نظارت فناورانه به دانشگاه تهران و «CAST» واگذار شد. هدف اصلی پروژه این بود که اطمینان لازم احصا شود بحث رسوب دانش فنی و کسب دانش فنی در بخش تکنولوژی، ساخت و مدیریت پروژه در شرکت‌ها اتفاق بیفتد.

کاری که مادر قالب این پروژه انجام می‌دهیم، مطابق با استانداردهای بین‌المللی و کارهای تیپ در زمینه کسب دانش فنی و رسوب دانش فنی از سوی شرکت‌های سازنده است که در این زمینه سه محور اصلی مورد ارزیابی قرار می‌گیرد.

«مراحل ارزیابی چگونه خواهد بود؟

محور اول: ارزیابی سطح آمادگی فناوری (TRL) شرکت‌ها
محور دوم: ارزیابی سطح آمادگی ساخت شرکت‌ها یا سطح آمادگی بازار (MRL)

محور سوم: ارزیابی سطح آمادگی سازمان شرکت‌ها (ارزیابی قابلیت اطمینان و توانمندی عمومی CRL)

زمان عقد قرارداد، یک ارزیابی از سوی تیم قبلی (دانشگاه صنعتی شریف) انجام شد که سطح آن زمان شرکت در این سه مرحله، TRL، MRL و CRL که همان بحث آمادگی فناوری، آمادگی ساخت و آمادگی شرکتی است، مورد ارزیابی قرار گرفت و قرار شد طی قراردادی این شرکت‌ها به یک سطح بالاتری (بعضی‌ها تا ۱۰۰ درصد و برخی ۹۰ درصد یا کمتر) دست پیدا کنند.

«هدف از اجرای پروژه نظارت فناورانه چیست؟

هدف ما از اجرای پروژه نظارت فناورانه پیگیری، هدایت و راهنمایی و نظارت بر شرکت‌های سازنده است تا اهداف پیش‌بینی شده در این طرح محقق شود.

«این نظارت چگونه اعمال خواهد شد؟

۷ بند فناورانه در قرارداد ساخت شرکت‌ها از سوی شرکت ملی نفت ایران گنجانده شده که عمدتاً بحث طراحی، طراحی مفهومی، کسب تاییده‌ها، استانداردها، کیفیت و ... است که اینها در قالب جدول‌هایی با بیش از ۵۰۰ سوال به صورت خودارزیابی تهیه شده و ما به عنوان ناظر در سه مقطع ۴۰، ۷۰ و ۱۰۰ درصد به سراغ شرکت‌ها می‌رویم تا هم به صورت بازدید میدانی و هم گرفتن مستندات، وضع شرکت‌ها ارزیابی شود.

همچنین در صورت لزوم، آموزش‌های لازم به شرکت‌ها داده و ضعف‌هایی که در سیستم ارزیابی دارند، به آنها گوشزد می‌شود. در نهایت یک گزارش تجمیعی در مورد هر شرکت به شرکت ملی نفت ایران ارائه

می‌کنیم و اطلاع می‌دهیم که در چه موارد دارند.

«تاکنون چند شرکت تحت نظارت

تعداد قراردادهایی که به تیم نظارت سازنده است که شاید در این مقطع، باشند؛ ولی مسئولیت نظارت فناورانه به عهده ماست که از سال گذشته ۸ شرکت و نتایج ارزیابی هم به شرکت ملی نفت با بقیه شرکت‌ها نیز در حال مکاتبات داریم که شرکت‌ها باید از طریق این مختلف در قالب جداول متنوع، خود را جداول را برای ما ارسال کنند و ما می‌دهیم و اصلاحات را به آنان اعلام می‌دهیم هر مرحله، دو - سه ماه طول می‌کشد.

«ارزیابی شرکت‌ها در قراردادها

ارزیابی شرکت‌ها در سه مقطع صورت در مقطع اول، پیشرفت ۴۰ درصد به ۴۰ درصد ادعای شان در سطح فناورانه کرده‌اند یا خیر که برای هر شرکت می‌شود و در حال پیگیری هستیم، است و در مقطع سوم ۱۰۰ درصد که می‌گیرد. در قراردادهای جدید برای درصد در نظر گرفته شده که ۱۰ درصد و ۱۵ درصد به نظارت فناورانه گره می‌آزاد می‌شود.

«شرایط سازندگان داخل را چه

با توجه به اینکه وزارت نفت جزو است که بحث احصای فناوری و سیستماتیک در کشور جلو می‌برد، نفت هم از این سیستم، الگو گرفته و که در بحث عقد قراردادهای و تجهیزات دانش فنی و ارتقای توانمندی شرکت‌ها است.

البته چیزی که الان در شرکت‌ها شرکت‌های مختلف است. به این معنی خط بلوغ قرار گرفتند و به خاطر منافذ داخل و خارج، حتی اگر این قراردادهای برای بقا و ارتقا به بازارهای جهانی هم بعضی شرکت‌ها در مراحل ابتدایی اینها دیده می‌شود. شرکت‌هایی که

۷ بند فناوریانه در قرارداد ساخت شرکتها از سوی شرکت ملی نفت ایران گنجانده شده که عمدتاً بحث طراحی، طراحی مفهومی، کسب تاییدیهها، استانداردها، کیفیت و ... است که در قالب جدولهایی با بیش از ۵۰۰ سوال به صورت خودارزیابی تهیه شده است

دنیای که قابلیت تجاری سازی و رسیدن به دنیای خارج از کشور دارد، استفاده شده است.

«انتخاب تجهیزات برای ساخت داخل چگونه صورت می گیرد؟ بحث انتخاب تجهیزات اساسی، یک سوال کلیدی است که این تجهیزات اساسی را چه کسی و چه جایی تعریف کند. بنابراین برای پاسخ به سوال، ما دنبال الگویی در سطح ملی هستیم که وزارت صمت و معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری را هم درگیر کنیم تا این الگوی روشنمند جایفتد و برای بومی سازی همه صنایع بومی قابلیت استفاده داشته باشد. این مدل مختص وزارت نفت نیست و پروپوزال را خیلی همگانی و عام نوشتیم. به نظر می رسد که نظر مثبت وزارت نفت و صمت را با همکاری معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری به عنوان یک الگوی ملی در راستای بومی سازی جلب کنیم.

همچنین با توجه به مدل فوق در فاز اول ساخت ۱۰ قلم کالا و تجربیات به دست آمده در این مقطع، فکر می کنم می توانیم با اتکا به این سند خوب، به روز و بین المللی مشکلات و نقاط ضعف را شناسایی و از تکرار آن پیشگیری کنیم و در نهایت یک روش پویا، مداوم و درازمدت برای صنعت نفت پیشنهاد دهیم که این الگو برای خودروسازی، صنایع دیگر، پوشاک و آی تی هم کاربردی باشد.

«نحوه نظارت و ارزیابی بر عملکرد شرکت های سازنده چگونه است؟»

تاییدیه ها و مراجع تایید کیفیت کالا، بحث مهمی در بخش نظارت و ارزیابی است که در این زمینه وزارت نفت در صدد است این شرکت ها گواهینامه کیفیت بگیرند و ما هم روی تست ها، روش ها و بسترهای تست تاکید و نظارت داریم.

در روش های قبلی، سازنده، قطعه را می ساخت و برای بهره برداری به کارفرما ارائه می داد؛ اما الان گواهی های تست و کنترل کیفیت باید بر اساس مستنداتی که قابل ارجاع و تکرارپذیر باشد، از سوی سازنده ارائه شود. البته باید این را بدانیم که شرایط کشور در حال حاضر رو به رشد و بلوغ است و شرکت ملی نفت ایران با شناخت از توانایی سازندگان و شرایط کشور با این طرح، در صدد حمایت از توان داخل برآمده و در این مسیر ما به شرکت ها آموزش و فرصت می دهیم که در کنار یادگیری، توان شان را هم ارتقا دهند و شرایط نظارتی و تنبیهی نداریم؛ بلکه با آموزش به رشد، بلوغ و توسعه شان کمک می کنیم و با درک شرایط ملی و بین المللی و بضاعت کشور و تعداد سازنده ها در حوزه های کلیدی، از بین آنها بهترین ها را انتخاب می کنیم و معتقدیم که سیستم، ضمن نظارت باید حمایت هم داشته باشد.

راحت تر است و سعی می کنیم آنها را در استانداردهای بین المللی قرار دهیم و اگر از کانال نظارت فناوریانه ما عبور کنند، با گواهینامه هایی (Certificate) که از ما می گیرند، می توانند به همه جای دنیا بروند؛ چون تمام استانداردهایی که برای ارزیابی فناوریانه داریم، مطابق با آخرین استانداردهای بین المللی است و چیز جدیدی جای دیگر نخواهند شنید. برخی دیگر از شرکت های تولیدکننده در این ادبیات، نوبا هستند. بعضی در بحث مستندسازی، بخش R&D و ارائه (Presentation) ضعیف هستند که همزمان آموزش می دهیم و آنها را هدایت و راهنمایی می کنیم تا در این کانال قرار بگیرند که البته شاید قدری با کندی صورت گیرد.

«وضع صنعت نفت در حمایت از ساخت داخل چگونه است؟» صنعت نفت جزو ۲ صنعت اصلی کشور است که تجهیزات آن برای بومی سازی و ساخت داخل به خاطر شرایط تحریمی مورد توجه قرار گرفته است. به نظر من گلوگاه کشور هنوز هم نفت است و درآمدها به آن بستگی دارد. بنابراین عزم نفت در مسیری که برای حمایت از ساخت داخل انتخاب کرده، با استفاده از شرکت های دانش بنیان و نظارت فناوریانه دانشگاه ها، جدی است. با توجه به بررسی ها و بازدیدهای انجام شده از سوی ما، طی سال های اخیر فرصت های بسیار خوبی ایجاد شده و سازندگان داخل با وجود فراز و نشیب های موجود، خود را به خوبی با شرایط تطبیق داده اند.

«آیا دانشگاه تهران، پیشنهادی برای تکمیل طرح وزارت نفت داشته است؟»

در مرکز سیستم ها و فناوری های پیشرفته دانشگاه تهران (CAST) در جلسات متعدد، نظراتمان را در خصوص این طرح به شرکت ملی نفت ایران ارائه دادیم و پیشنهاد کردیم برای انتخاب سری دوم ۱۰ قلم کالا، سیستماتیک تر عمل شود؛ چرا که در مرحله اول، مهمترین پارامتر میزان مصرف تعیین شد، به این معنی که هر قطعه ای که در بازار بیشتر مورد مصرف قرار می گیرد، ساخت داخل آن توجیه بالاتری دارد؛ اما پیشنهاد ما این است که در مرحله دوم، سایر پارامترها مانند استراتژیک بودن، تفاوت هزینه واردات با هزینه ساخت و اینکه تا چه اندازه می توانیم وارد بازارهای جهانی شویم، مورد توجه قرار گیرد.

بحث دیگر این است که این روش نباید در یک سال انجام، ابلاغ و اجرا و بعد از مدتی قفل و متوقف شود.

پیشنهاد دیگر ما این است که روش باید با زمان تغییر کند. روش فن کاوی تجهیزات نفت این است که به صورت پویا و دائمی وضعیت تجهیزات صنعت نفت را در دنیا ارزیابی کنیم؛ چرا که ممکن است از زمان انتخاب سازنده تا انعقاد و شروع ساخت، تکنولوژی تعیین شده در قرارداد منسوخ شده باشد، بنابراین باید روش ارزیابی پویا باشد تا زمان عقد قرارداد از تکنولوژی روز بهره ببریم و مطمئن باشیم از آخرین فناوری های روز

سطحی از پیشرفت در فناوری قرار

رت قرار گرفته اند؟
تارجاع شده ۴۱ قرارداد برای ۱۳ همه قراردادها پوشش داده نشده روی این ۴۱ قرارداد و ۱۳ سازنده سازنده مورد ارزیابی قرار گرفته اند ت ارائه شده است.

تیه هستیم. ما یک پروتکل خاص میل، بازدید، مکاتبات و جلسات ارزیابی انجام دهند و مستندات این بعد از بررسی اولیه به آنها پاسخ می کنیم. این پروسه ای است که در

یا به چه صورت اعمال می شود؟
ورت می گیرد:

ست که ارزیابی می کنیم شرکت ها ری، سازمانی و ساخت دست پیدا نتیجه، جمع آوری و سازماندهی در مقطع دوم، پیشرفت ۷۰ درصد دعای شرکت ها مورد بررسی قرار احصای فناوری در شرکت ها ۱۵ هم حسن انجام کار است و این ۱۰ خورد که اگر محقق شود، این مبالغ

تونه ارزیابی می کنید؟
و - سه سازمان موجود در کشور رسوب دانش فنی را به صورت در نتیجه شرکت های طرف مقابل در این کانال قرار می گیرند. کاری ت اساسی نفت انجام شد، رسوب ها و تولید تجهیزات و خرید راحت

ای سازنده می بینیم، ملقمه ای از که برخی از این شرکت ها کاملاً در مع خودشان و نوع نگاهشان به بازار نبود، به این نتیجه رسیدند که باید نگاه کنند.
هستند. بنابراین در ارزیابی ما همه جلو هستند، کار ارزیابی آنها هم



بهره‌مندی شرکت‌های اکتشاف و تولید از

سرمایه‌گذاری

تأیید صلاحیت شرکت‌های اکتشاف شرکت انرژی دانا توانست به عنوان فعالیت در حوزه اکتشاف و تولید را امضای بیش از ۲۰ توافقنامه، تاکنون یکی از آنها قرارداد بین شرکت شرکت‌های انرژی دانا و زارون نفت در ادامه این روند، شرکت‌های توانمندی‌ها قرار خواهند گرفت و پس بازارهای بین‌المللی را در دستور کار قرار باید تصمیم‌های کلیدی را بگیرند که راهبرد و مدل عملیات اشاره کرد. الگومندی تصمیم‌گیری‌ها وجود دارد، از جمله راهبرد و الگوی مکینزی برای مدل عملیات آنها می‌تواند متناسب با نیازهای شرکت در حوزه راهبرد، شرکت‌ها با کسب و کار، ساختار پورتفولیو، هدایت رویکرد تأمین مالی پاسخ دهند. انسانی، فرآیندها و ساختار سازمان انرژی دانا، بهره‌گیری از بهترین تجارب الگوبرداری از نمونه‌های موفق بوده نتایج آن اشاره می‌کنم.

ما به عنوان یک شرکت E&P

مجموع ذخایر جهانی نفت و گاز را در اختیار دارند. اما در سمت تولید، این کشورها به ترتیب ۱۲، ۱۳، ۵ و ۵،۵ درصد تولید جهانی در سال ۲۰۱۷ را به خود اختصاص داده‌اند. این آمار نشان دهنده وضعیت نسبتاً نامناسب کشورهای ایران و عراق در بهره‌گیری از ظرفیت ذخایر خود است. باید توجه داشت که عراق به سرعت در حال تغییر رویکرد خود بوده و در بیش از یک دهه اخیر، تولید خود را تقریباً ۱۰۰ درصد افزایش داده و اکنون در تولید نفت از ایران پیشی گرفته است.

برای اینکه تصویر بهتری از وضعیت ایران در بخش اکتشاف و تولید داشته باشیم، نگاهی به آینده نیز بیندازیم. براساس گزارش اوپک که صرفاً نفت خام را شامل می‌شود، در سال ۲۰۱۷ از کل تولید ۳۲،۵ میلیون بشکه‌ای این سازمان، سهم ایران کمتر از ۳،۹ میلیون بوده است. اوپک پیش‌بینی کرده در سال ۲۰۴۰، مجموع تولید نفت خام این سازمان به حدود ۴۰ میلیون بشکه برسد. با یک فرض ساده، اگر ایران بخواهد سهم فعلی خود را از اوپک حفظ کند، باید در آن سال تولید خود را به حداقل ۴،۷ میلیون بشکه در روز برساند. در آن سال، برخی کشورها با کاهش شدید تولید روبه‌رو می‌شوند که در صورت سرمایه‌گذاری مناسب، ایران می‌تواند سهمی به مراتب بیشتر در اختیار بگیرد.

این وضعیت در کنار تکالیف اسناد بالادستی از جمله برنامه‌های توسعه و ابلاغیه اقتصاد مقاومتی، به شروع مسیر تغییر پارادایم در صنعت نفت ایران انجامید.

نخستین گام در این مسیر، معرفی مدل جدید قراردادهای نفتی و

محمد ابروانی* - براساس آمارهای آژانس بین‌المللی انرژی، سرمایه‌گذاری جهانی در حوزه بالادستی نفت و گاز از حدود ۸۰۰ میلیارد دلار در سال ۲۰۱۴ به کمتر از ۵۰۰ میلیارد دلار در سال ۲۰۱۶ کاهش یافته و در سال‌های اخیر بارشده اندک در محدوده ۴۰۰ تا ۵۰۰ میلیارد دلار قرار داشته است. سهم شرکت‌های ملی نفت ایران از این رقم کمتر از نصف بوده و عمده سرمایه‌گذاری‌ها از سوی شرکت‌های خصوصی، از جمله شرکت‌های بین‌المللی نفتی، صورت گرفته است.

شرکت‌های اکتشاف و تولید برای انتفاع از سرمایه‌گذاری‌های خود، باید مجموعه‌ای از توانمندی‌ها را در حوزه‌های مختلف از جمله مدیریت پروژه، مهندسی زیرزمینی عملیات، اج‌اس‌ای، پژوهش و فناوری، ریسک، تأمین مالی و حقوقی گرد هم آورند. تصمیم‌گیری‌های راهبردی، مدل عملیات و در نهایت موفقیت شرکت‌های اکتشاف و تولید در سرمایه‌گذاری، در ارتباط با این حوزه‌های توانمندی شکل می‌گیرد. در نهایت، شرکت‌ها متناسب با اهداف راهبردی خود، با شاخص‌هایی همچون میزان تولید هیدروکربن، حجم سرمایه‌گذاری، ساختار سرمایه و ذخایر نفتی، کارنامه خود را ارزیابی می‌کنند.

اکنون می‌توان به وضعیت ایران و ضرورت‌هایی پرداخت که بر مبنای آنها تغییر پارادایم در صنعت بالادستی نفت و گاز ایران آغاز شد. با در نظر گرفتن نفت، میعانات گازی و NGL، کشورهای روسیه، عربستان سعودی، عراق و ایران به ترتیب حدود ۶، ۱۶، ۹ و ۹،۵ درصد

د

شرکت‌های اکتشاف و تولید در مسیر رشد و توسعه خود با مجموعه‌ای از ذی‌نفعان کلیدی در ارتباط هستند. توسعه و رشد این شرکت‌ها تنها در سایه همکاری دولت، بازارهای مالی، تامین‌کنندگان و اکوسیستم فناوری میسر می‌شود؛ از این رو مشارکت این بازیگران کلیدی می‌تواند رشد و توسعه E&P های ایرانی را با سرعت و سهولت بیشتری رقم زند

۱ با در نظر گرفتن نفت، میعانات گازی و NGL، کشورهای روسیه، عربستان سعودی، عراق و ایران به ترتیب حدود ۶، ۱۶، ۹ و ۹،۵ درصد مجموع ذخایر جهانی نفت و گاز را در اختیار دارند

۲ براساس گزارش اوپک که صرفاً نفت خام را شامل می‌شود، در سال ۲۰۱۷ از کل تولید ۳۲،۵ میلیون بشکه‌ای این سازمان، سهم ایران کمتر از ۳،۹ میلیون بوده است

۳ شرکت‌های اکتشاف و تولید در مسیر رشد توانمندی‌ها قرار خواهند گرفت و پس از آن همزمان می‌توانند ورود به بازارهای بین‌المللی را در دستور کار قرار دهند

۴ نتیجه مشخص اقدام‌های صورت گرفته در سال‌های اخیر، امضای قرارداد توسعه میدان‌های آبان و پایدار غرب بود. قرارداد این پروژه اسفند ۱۳۹۶ به امضا رسید.

هستند. در این دو میدان به‌طور خاص از فناوری پمپ‌های درون‌چاهی استفاده خواهد شد. در نتیجه این پیاده‌سازی این فناوری‌ها و دیگر فعالیت‌های برنامه‌ریزی شده، ۶۷ میلیون بشکه به تولید تجمعی و با احتساب قیمت ۷۵ دلار برای هر بشکه نفت، حدود ۵ میلیارد دلار به ثروت ملی افزوده می‌شود.

شرکت‌های اکتشاف و تولید در مسیر رشد و توسعه خود با مجموعه‌ای از ذی‌نفعان کلیدی در ارتباط هستند. توسعه و رشد این شرکت‌ها تنها در سایه همکاری دولت، بازارهای مالی، تامین‌کنندگان و اکوسیستم فناوری میسر می‌شود؛ از این رو مشارکت این بازیگران کلیدی می‌تواند رشد و توسعه E&P های ایرانی را با سرعت و سهولت بیشتری رقم زند.

به عنوان آخرین کلام، به برخی زمینه‌های مهم و ضروری برای مشارکت ذی‌نفعان اشاره می‌کنم:

توسعه بیشتر چارچوب جدید قراردادی، می‌تواند زمینه‌های لازم را برای جذب حداکثری سرمایه خارجی و داخلی ایجاد کند. بازارها و نهادهای مالی می‌باید در همکاری نزدیک با شرکت‌های E&P، زیرساخت‌های لازم را برای تامین مالی پروژه‌ها فراهم کنند. همه این موارد در گرو تصمیم‌گیری کارآمد و اتربخش نهادهای دولتی است.

ایجاد یکپارچگی در اکوسیستم فناوری‌های حوزه انرژی، گام مهم دیگر برای توسعه فناوری و رشد توان داخل خواهد بود.

* مدیر عامل شرکت انرژی دانا

راهبردی با پرسش‌هایی درباره ویژگی‌های دارایی نفتی مثل هیدروکربن تولیدی، منطقه جغرافیایی، Brown یا Green بودن، ریسک، نزدیکی به زیرساخت‌ها و نیاز یا عدم نیاز به پروژه از یادبرداری رو به رو بودیم. این معیارها در کنار هدف‌گذاری برای مدل Operatorship، ویژگی‌های شریک بالقوه و روش‌های تامین مالی، در چارچوبی برای تصمیم‌گیری خلاصه شد و مبنای عمل قرار گرفت که حاصل آن شکل‌دهی و مدیریت پنج مشارکت با شرکت‌های بین‌المللی بوده است.

برای پیاده‌سازی راهبرد، همچنین تصمیم‌گیری‌هایی در حوزه منابع انسانی، فرآیندها و ساختار مورد نیاز بود. سرانجام برنامه‌ای مبتنی بر شایستگی‌ها و مهارت‌ها برای توسعه نیروی متخصص تدوین شد تا در محیط کاری پویا و مشارکتی، بتوان راهبردها را دنبال کرد. افزون بر این، بهره‌گیری از بهترین راهکارهای ERP و بهبود مستمر فرآیندهای تصمیم‌گیری و اجراء در دستور کار قرار گرفت و متناسباً ساختار حکمرانی شرکت متناسب با بهترین دستورالعمل‌ها اصلاح و مرکز خدمات مشترک یا Shared Service Center در کل سازمان توسعه داده شد.

نتیجه مشخص اقدام‌های صورت گرفته در سال‌های اخیر، امضای قرارداد توسعه میدان‌های آبان و پایدار غرب بود. قرارداد این پروژه اسفند ۱۳۹۶ به امضا رسید. این دو میدان که به دلیل دوره عمر و همچنین سطح فعالیت‌های کشور همسایه افت تولید بالایی را تجربه می‌کنند، گزینه بسیار مناسبی برای به کارگیری فناوری‌های IOR

ت و تولید بود که در این فرآیند اولین شرکت خصوصی، گواهی‌نامه از وزارت نفت دریافت کند. در پی سه قرارداد به امضای رسیده که ملی نفت ایران و کنسرسيوم

اکتشاف و تولید در مسیر رشد ن از آن همزمان می‌توانند ورود به شرکت‌ها در حوزه رشد به از جمله آنها می‌توان به انتخاب گوه‌های مفهومی متنوعی برای این لگوی گروه مشاوره بوستون برای ملیات که انتخاب و سفارشی‌سازی کت‌ها صورت گیرد.

ید به پرسش‌هایی درباره مدل ف مشارکت، اشتباهای ریسک و مدل عملیات مواردی مثل منابع یی را در بر می‌گیرد. رویکرد ما در ب مشاوران و متخصصان در کنار است که در ادامه به دو نمونه از

ایرانی، در فرآیند تصمیم‌گیری

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی تاکید کرد:

پیگیری راه‌های تامین اعتبار جدید برای طرح‌های پتروشیمی

آیین تکریم از مدیرعامل پیشین شرکت ملی صنایع پتروشیمی برگزار شد



NPC و وزارت نفت برطرف می‌شود. در عین حال باید درباره برخی محصولات همچون متانول که زمانی مزیت داشتند هم، تجدید نظر صورت گیرد. به عبارتی درباره محصولات و توانایی کنترل بازار باید راهبرد توسعه و مزیت‌های رقابت را با هم در نظر بگیریم چرا که در حال حاضر چینی‌ها و آسیای شرقی ما را در بازار کنترل می‌کنند و ما در شرایط انفعالی هستیم.

در این آیین رضا نوروززاده، مدیرعامل پیشین شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بیان اینکه در مدت کوتاه حضور تلاش کردم سازمان توسعه ای همچون NPC دوباره زنده و احیا کنم، افزود: جز این هدف، انگیزه دیگری نداشتم تا اینکه قانون منع به کارگیری بازنشستگان اجرا شد و از نظر من فرصت خوبی برای جوانان باز خواهد شد.

او با تاکید بر اینکه توسعه در کشور منوط به توسعه سازمانهای توسعه ای نظیر ایدرو، ایمیدرو و NPC است، افزود: ما در کشورمان منابع بسیاری داریم و باید از خلاقیت‌ها و ظرفیت‌های موجود بهترین استفاده را ببریم. بارها در ارتباط با شرکت‌های خارجی دیده ام که آنها اگر در ما توانمندی را مشاهده نکنند، با پیش نمی‌گذارند. درست است که برجام به ما کمک کرد، اما اگر این توانمندی‌ها نبود، حتما شرکت‌های بزرگ برای همکاری با ما پیش قدم نمی‌شدند. او با بیان اینکه این سازمان‌های پیشرو، اعتبار دارند و اعتبار تنها پول نیست، افزود: در سال‌هایی که در مجلس بودم و در سال‌هایی که مسؤولیت در قسمت‌های مختلف داشتم، تلاش کردم تا این سازمان‌ها را جلو ببرم تا بتوانند اثرگذاری لازم را داشته باشند و پول‌های سرگردان مردم را جمع کنند. در مجلس هم برای آنها زمینه تامین اعتبار را فراهم کردیم و امیدوارم روند رو به رشد این مجموعه‌ها ادامه پیدا کند.

نظرهای ایشان استفاده کنیم. بسیاری از طرح‌ها نیازمند رسیدگی فوری هستند و وظیفه داریم به آنها کمک کنیم. همچنین پیگیری‌هایی برای فروش اسناد ارزی و ریالی در طرح‌هایی که مشکل مالی دارند، آغاز شده است.

محمدرضا محمدی در عین حال تحول در NPC را منوط به همراهی و تحول در درون این سازمان هم دانست و گفت: میزانی از کسالت را در این مجموعه می‌بینم و به نظر سطح انرژی به جای A در حد C است. سازمانی که قبلا من در آن بودم مجموعه‌ای عملیاتی بوده و ما هم مدیران کت و شلواری نیستیم؛ به همین دلیل تلاش می‌کنیم تا پا به پای مدیران هلدینگ‌ها و زیرمجموعه‌ها و کارکنان پیش برویم.

گردش ۷۶ هزار میلیارد تومانی پتروشیمی در اقتصاد

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی، با اشاره به گردش ۷۶ هزار میلیارد تومان صنعت پتروشیمی در اقتصاد ایران، گفت: از ۵۳،۷ میلیون تن محصولات پتروشیمی، ۳۰،۷ میلیون تن قابل فروش به بازار داخلی و خارجی می‌شود که ۲۲،۴ میلیون تن آن برای صادرات و ۸،۲ میلیون تن آن برای بازار داخلی است. همچنین درآمد ۱۷ میلیارد دلاری سال ۹۶ محقق شده است. هرچند به نظر می‌رسد با توجه به شرایط اقتصادی در سال جاری، مشکلاتی برای فروش محصولات در عرصه بین‌المللی داشته باشیم. همچنین پیش‌بینی شده تا سال ۱۴۰۰ میزان تولید به ۸۰ میلیون تن و درآمد از این محل به ۲۵ میلیارد دلار برسد.

محمدی با اشاره به ۱۰۲ طرحی که مجوز اجرا دارند، گفت: از این تعداد تنها ۳۰ طرح بین ۲۰ تا ۹۰ درصد پیشرفت دارند، برخی آغاز شده اند و ۴۳ طرح روی کاغذ مانده اند. در صورت تهیه نقشه راه، بسیاری از اختلاف‌ها و مشکلات دست‌درکاران این صنعت،

مشعل: مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به نشست اخیر خود با وزیر نفت گفت: بسیاری از طرح‌ها نیازمند رسیدگی فوری هستند و وظیفه داریم به آنها کمک کنیم؛ به همین دلیل پیگیری‌هایی برای فروش اسناد ارزی و ریالی در طرح‌هایی که مشکل مالی دارند، آغاز شده است.

بهزاد محمدی روز دوشنبه (۳ دی) در نشست تکریم رضا نوروززاده، مدیرعامل پیشین شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به همکاری‌های سابق خود با نوروززاده در پروژه فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی به عنوان مدیرعامل اوپک و ایدرو، گفت: من چهاردهمین مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در سال‌های پس از انقلاب اسلامی هستم؛ در حالی که میانگین حضور مدیران عامل در این سمت سه سال بوده است، اما باید گفت مهم مدت زمان حضور نیست، بلکه اثر حضور اهمیت بیشتری دارد.

وی با بیان اینکه آنچه در این سال‌ها درباره جهش دوم صنعت پتروشیمی گفته شده را باید تفسیر دوباره کنیم چراکه مباحث آن شعارگونه شده است، افزود: تنها از این عبارت استفاده می‌شود؛ در حالی که برداشت درستی از آن نشده است. این هدف را می‌توان در چند محور تعریف کرد. نخست باید پرسید آن NPC بزرگی که در این سال‌ها مجری توسعه پتروشیمی بود کجاست؟ چطور است که ما در این سال‌ها هم پارو زدیم هم سکنداری کردیم؟ برای ادامه این مسیر به سند و نقشه راه نیاز داریم تا از این ابهام و سردرگمی بیرون بیاوریم و به جلو حرکت کنیم.

وی با بیان اینکه تهیه سند توسعه و چشم‌انداز توسعه پتروشیمی یکی از مهمترین و اولین گام‌هاست که به شکل گیری و باز تعریف و باز آفرینی جایگاه NPC کمک می‌کند، گفت: روز گذشته بیش از دو ساعت با وزیر نفت دیدار داشتم تا برنامه‌های خود را ارائه و از

تشریح عملکرد معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت



بررسی در حوزه فناوری به شمار می آید.

ابراهیمی ادامه داد: در حوزه نظام مدیریت دارایی های فیزیکی می توان به اقدام های ارتقای رویکرد سازمانی از نظام نگهداری و تعمیرات به نظام مدیریت دارایی های فیزیکی، تدوین استانداردهای حوزه مدیریت دارایی های فیزیکی، حمایت از ایجاد مرکز توسعه مدیریت دارایی های فیزیکی دانشگاه صنعت نفت، حمایت از اجرای پروژه پژوهشی سیستم مدیریت خوردگی در شرکت ملی گاز ایران، حمایت از ایجاد زیرساخت ها و انجام پروژه های مرتبط با نظام مدیریت دارایی های فیزیکی و فراخوان واگذاری مدیریت بهره برداری و نگهداری واحدهای منتخب به شرکت های بین المللی اشاره کرد.

وی افزود: بازآرایی ساختار سازمانی معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری، تمشیت امور مربوط به دانشگاه و پژوهشگاه صنعت نفت و ریاست کارگروه راهبری احداث ساختمان های متمرکز نفت (وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران) از دیگر اقدام های جانبی انجام شده در این معاونت است.

ابراهیمی به موارد مهمی که در دو سال گذشته با پیگیری معاونت انجام شده است، اشاره کرد و گفت: حضور در جلسات برای تکمیل و راه اندازی فاز اول (ترین یک) پالایشگاه ستاره خلیج فارس، پیگیری پیشرفت طرح های شرکت های نفت و گاز پارس جنوبی و طرح های شرکت متن، مشارکت در نهایی سازی متن پیوست فناوری قراردادهای IPC و حضور فعال در جلسات شورای عالی علوم، تحقیقات و فناوری (عتف) از جمله اقدام های معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری است.

وی ادامه داد: برقراری ارتباط سازنده و تعاملی با سازندگان کالا و تجهیزات نفتی بخش خصوصی و شکل های صنعتی آنها مانند انجمن استصنا و ستصا، انجام حمایت های لازم در چارچوب قوانین و اختیارات وزارت نفت از تمام شرکت های بخش دولتی، عمومی و خصوصی فعال در حوزه های مختلف پژوهش، طراحی، ساخت، اجرا و بهره شرکت های دانش بنیان، حضور موثر در نمایشگاه های بین المللی نفت و گاز تهران، کیش، اهواز، شیراز و تبریز، برگزاری جایزه سرامدی و بهبود مستمر براساس مدل کیفیت اروپا در چارچوب دستورعمل جدید وزارت نفت و برقراری ارتباط سازنده و متقابل با وزارت صمت و مشارکت در تنظیم قوانین و مقررات سالانه صادرات و واردات، از دیگر اقدام های معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری است.

و تجارت و گمرکات برای ایجاد تسهیلات و استفاده از تعرفه های ترجیحی برای کالاهای خارجی وارداتی که هنوز امکان ساخت داخل ندارند، از مهم ترین اقدام های انجام شده در حوزه تامین و تجاری سازی فناوری است.

این مقام مسئول در ادامه به اقدام های شاخص انجام شده در حوزه پژوهش پرداخت و گفت: سیاست گذاری حوزه پژوهش و ابلاغ مصوبات و مقررات بالادستی، دبیرخانه کمیته راهبری اجرای قرارداد پژوهشی در پیاده سازی پیوست انتقال فناوری و معماری نظام پژوهش و فناوری وزارت نفت، همکاری رسمی با شورای عالی علوم، تحقیقات و فناوری (عتف) به عنوان عالی ترین مرجع ملی توسعه علوم، تحقیقات و فناوری، حضور در مجامع و نهادهای ذی ربط به عنوان نماینده وزارت نفت، برگزاری جشنواره پژوهش و فناوری وزارت نفت با رویکرد جدید (کاهش هزینه ها و اثربخش کردن برگزاری) و در نهایت گسترش همکاری ها و تقویت ارتباط صنعت و دانشگاه، از عملکردهای شاخص در حوزه پژوهش است. ابراهیمی بر لزوم گسترش همکاری ها و تقویت ارتباط صنعت و دانشگاه تاکید و از انعقاد قرارداد پژوهشی در حوزه طرح های کلان اکتشاف با ۵ دانشگاه کشور از جمله دانشگاه های فردوسی مشهد، صنعتی شاهرود، شهید بهشتی، چمران اهواز و خوارزمی، امضای تفاهم نامه پژوهش با جهاد دانشگاهی امضای تفاهم نامه با وزارت علوم با موضوع حمایت از فرصت های مطالعاتی در شرکت های اصلی و تابعه و حمایت از پایان نامه های کارشناسی ارشد و دکترا در موضوعات مرتبط با صنعت نفت به عنوان محورهای مورد بررسی این حوزه یاد کرد.

وی در ادامه از حوزه فناوری به عنوان چهارمین محور اصلی فعالیت های حوزه معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری یاد کرد و افزود: نظارت عالیه بر پروژه های دانش بنیان بالادست (۹ قرارداد میدان محور)، راهبری و نظارت عالیه بر پروژه های دانش بنیان پایین دست (۱۲ قرارداد انتقال و توسعه فناوری های کلیدی)، ایجاد هماهنگی موثر و رفع موانع و مشکلات از طریق همکاری های مشترک با شورای عالی علوم تحقیقات و فناوری عتف، تعریف پروژه های میدان محور در سامانه اقتصاد مقاومتی با عنوان پروژه های مستقل، کارگروه های تخصصی در حوزه های مرتبط با توسعه فناوری در وزارت نفت، مشارکت در تدوین و ابلاغ دستورعمل ها و عضویت در کارگروه ها و ارتباط با مراکز فعال در حوزی فناوری و نوآوری خارج از وزارت نفت، از محورهای مورد

حوزه معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت اقدام به ارائه خلاصه ای از عملکرد این حوزه در زمان تصدی گری حبیب الله بیطرف، معاون امور مهندسی، پژوهش و فناوری وزیر نفت کرد.

محسن ابراهیمی، رئیس اداره برنامه ریزی و سیستم های اطلاعات مدیریت معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت به اهم اقدام های انجام شده در این حوزه در حدود ۲ سال اخیر اشاره و تصریح کرد: ارزیابی و تایید صلاحیت ۱۷ شرکت اکتشاف و تولید ایرانی (E&P) برای مشارکت در قراردادهای جدید نفتی، ارزیابی و تایید صلاحیت شرکت های خدمات تعمیرات اساسی، ارزیابی و تایید صلاحیت ۱۷ شرکت مشاور ایرانی و ۲۲ شرکت مشاور خارجی در زمینه مطالعات جامع مخازن نفت و گاز، ارزیابی و تایید صلاحیت ۴۱ شرکت مشاور ایرانی و ۱۸ شرکت مشاور خارجی برای برنامه بازاری و نوسازی تاسیسات روستی بالادستی و ارزیابی و تایید صلاحیت ۱۳ شرکت عملیات حفاری برای حضور در پروژه های EPC/EPD از اقدام های مهم در حوزه نظام فنی و اجرایی و ارزشیابی طرح ها بوده است.

وی از تدوین شرح خدمات و اسناد همسان، استانداردهای طرح ها و پروژه ها، فهرست بها و برآوردها و در نهایت نظارت و ارزشیابی طرح ها و پروژه ها خبر داد و از آنها به عنوان دیگر محوره های مورد بررسی در حوزه نظام فنی و اجرایی و ارزشیابی طرح ها یاد کرد.

ابراهیمی از تامین و تجاری سازی فناوری به عنوان مهم ترین حوزه مورد بررسی معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری یاد کرد و افزود: تجاری سازی فناوری های حمایت از ساخت داخل کالا و تجهیزات مورد نیاز، محور اصلی مورد بررسی در این حوزه است که راهبری و پیگیری اجرای قراردادهای ساخت داخل پروژه ده گروه خانواده کالایی وزارت نفت، از فعالیت های شاخصی است که در این دوره از سوی معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری پیگیری شد.

به گفته وی، راه اندازی و تکمیل سامانه الکترونیکی واحد وزارت نفت (EP)، ارتباط و تعامل مستمر با بخش های سازندگان کالا و تجهیزات نفتی و حمایت قانونی و منطقی از سازندگان داخلی بویژه شرکت های دانش بنیان، حمایت از راه اندازی نهاد صدور گواهینامه کیفیت کالا و خدمات در جهت حمایت از کالا و تجهیزات تولیدی ایران و ارتباط و تعامل با وزارت صنعت، معدن

تولید فناوری های نوازا اولویت های پژوهشی است



کرد: دانشگاه ها و مراکز علمی و شرکت های دانش بنیان در استان های نفت خیز کشور دارای ظرفیت های زیادی هستند که این ظرفیت در کمتر جایی وجود دارد و از همه آنها برای همکاری با این شرکت دعوت می شود.

امضای قرارداد همکاری پژوهشی با دانشگاه چمران

شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب و دانشگاه شهید چمران اهواز همزمان با گرمی داشت هفته پژوهش، قرارداد همکاری پژوهشی امضا کردند.

این قرارداد با موضوع «تدوین دانش فنی و تهیه نرم افزار طراحی مجموعه کامل پمپ های میله ای مکشی با کورس بلند و راستی آزمایی نرم افزار طراحی شده» هفته پایانی آذرماه بین احمد محمدی، مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب و علی حقیقی، معاون پژوهش و فناوری دانشگاه شهید چمران اهواز امضا و مبادله شد.

ارزش این قرارداد ۸۰ میلیارد ریال و مدت زمان اجرای آن ۲۰ ماه پیش بینی شده است.

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب گفت: افزایش بهره وری، تولید فناوری های نو و بهبود فناوری های موجود، اولویت فعالیت های پژوهشی این شرکت است. احمد محمدی با بیان این که پژوهش بنیان و اساس همه کارهاست و هزینه آن نیز نوعی سرمایه گذاری محسوب می شود، افزود: باید به سمت و سویی حرکت کنیم که اجرای پروژه های پژوهشی، اهداف سازمان را محقق کند. وی اظهار کرد: نفت، صنعتی بین المللی است، اما بخش هایی از آن باید مطابق با شرایط مناطق نفت خیز بومی سازی شود، بنابراین، رویکردی که این شرکت دارد و در گذشته نیز داشته، استفاده از امور پژوهشی برای خلق فناوری های نو است. مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب با بیان این که در صنعت نفت به ویژه این شرکت فعالیت های بسیار مهمی در حوزه پژوهش انجام شده است، افزود: با همکاری کارشناسان این شرکت رویکرد جدیدی در حوزه پژوهش تدوین شده است تا فرآیند تصویب خواهی پروژه ها در کوتاه ترین زمان ممکن انجام شود. وی تاکید

تصویب ۷۱ عنوان پروژه تحقیقاتی



تحصیلات تکمیلی به این شرکت ارائه شده که ۱۰۷ مورد آن در مرحله اجرایی قرار دارد و ۴۸ مورد نیز امسال مصوب شده است. به گفته وی، ۶۱ نخیه دانشگاهی نیز در قالب امریه شرکت نفت مناطق مرکزی، مشغول خدمت نظام وظیفه بوده اند.

ضیایی فعالیت های آینده اداره پژوهش و توسعه شرکت نفت مناطق مرکزی را انعقاد قرارداد پروژه های مصوب، سازماندهی پایان نامه دانشجویی و پروژه های نخبگان و ارتباط سازنده با دانشگاه ها و مراکز دانش بنیان و تحقیقاتی کشور از جمله فعالیت های آتی این شرکت برشمرد.

وی همچنین ایجاد کرسی های دوجانبه در دانشگاه و صنعت، فراگیر کردن فرهنگ پژوهشی در سازمان به عنوان بازوی پشتیبان قوی، ایجاد سامانه اطلاع رسانی و پورتال داخلی پژوهش و تکمیل و به روز نگه داشتن محتوا و قالب سایت جدید اداره پژوهش و توسعه را بخش دیگری از فعالیت های این شرکت در حوزه پژوهش عنوان کرد.

رئیس اداره پژوهش و توسعه شرکت نفت مناطق مرکزی ایران از تصویب ۷۱ عنوان پروژه تحقیقاتی به مبلغ ۱۴۰ میلیارد ریال در این شرکت خبر داد. سیدعباس ضیایی گفت: شناسایی، اولویت بندی و اجرای پروژه های تحقیقاتی کاربردی، حمایت از پایان نامه های تحصیلات تکمیلی، استفاده از نخبگان وظیفه برای رفع مشکل ادارات مختلف شرکت، همچنین حمایت از ارائه مقاله های پژوهشی و ارتباط منسجم تر و اثربخش تر با دانشگاه ها و مراکز علمی، از مهم ترین محورهای فعالیت اداره پژوهش و توسعه است.

وی با بیان این که کل پروژه های مصوب اداره پژوهش و توسعه شرکت نفت مناطق مرکزی ۷۲ مورد است، تصریح کرد: از این تعداد ۷۱ مورد تصویب شده است.

رئیس اداره پژوهش و توسعه شرکت نفت مناطق مرکزی ایران درباره حمایت از پایان نامه تحصیلات تکمیلی، تعداد آنها و خلاصه وضعیت نخبگان وظیفه اظهار کرد: از ابتدای سال ۸۱ تاکنون ۵۱۹ پایان نامه

ضرورت آموزش های تخصصی برای تربیت نیروی ماهر



مثبت آن در فرآیندهای کاری سازمان دیده شود. ایزدی، برگزار کننده نخستین دوره آموزشی جامع مدیریت کسب و کار - گرایش عمومی شرکت بهره برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی را مهم ارزیابی کرد و افزود: باید با غنی سازی کتابچه آموزشی شرکت به سمت برگزاری دوره های تخصصی هدفمند حرکت کنیم.

وی با اشاره به این که منتخبان این دوره از میان افراد شاخص سازمان انتخاب شده اند، گفت: شرکت کنندگان در این دوره آموزشی باید حضور مستمر داشته و دیدگاه های خود را برای برگزاری مؤثر تر این دوره آموزشی ارائه دهند.

مدیرعامل شرکت بهره برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی بر ضرورت برگزاری مستمر دوره های آموزشی تخصصی برای تربیت نیروی انسانی ماهر تاکید کرد. حمید ایزدی، در جلسه افتتاحیه دوره آموزشی جامع مدیریت کسب و کار - گرایش عمومی (OIL & GAS MINI MBA) افزود: آموزش یکی از شاخص ها و نیازهای اساسی سازمان های پویاست که هزینه برای آن نوعی سرمایه گذاری به شمار می رود.

وی اثربخشی و بازخورد دوره های آموزشی را مهم ترین دلیل سرمایه گذاری عنوان و اظهار کرد: باید برنامه ریزی های آموزشی به سمت برگزاری دوره هایی حرکت کند که بازخورد

شرکت نفت فلات قاره ایران

تعویض تجهیزات مشعل‌های منطقه لاوان

نازل‌ها، صافی‌ها و سیم‌های مهار کننده کششی، مشعل گاز برج بوت و مخزن اتمسفریک منطقه لاوان تعویض شد. با تلاش واحدهای بهره‌برداری خشکی، بهداشت، ایمنی و محیط زیست (اچ‌اس‌ای)، تعمیرات مکانیک و بازرسی فنی منطقه لاوان، عملیات تعویض نازل‌ها، صافی‌ها و سیم‌های مهار کننده کششی مشعل گاز برج بوت و مخزن اتمسفریک در کمترین زمان ممکن و بدون حادثه انجام شد. در زمان خروج کمپرسور گازگردشی از سرویس، حجم زیادی گاز همراه نفت به محیط اطراف انتشار می‌یابد که بسیار خطرناک است. به همین منظوره دلیل گرفتگی شدید صافی‌های مسیر گاز پایلوت و پوسیدگی

نازل‌ها، صافی‌ها و سیم‌های مهار کننده کششی، مشعل گاز برج بوت و مخزن اتمسفریک منطقه لاوان تعویض شد. با تلاش واحدهای بهره‌برداری خشکی، بهداشت، ایمنی و محیط زیست (اچ‌اس‌ای)، تعمیرات مکانیک و بازرسی فنی منطقه لاوان، عملیات تعویض نازل‌ها، صافی‌ها و سیم‌های مهار کننده کششی مشعل گاز برج بوت و مخزن اتمسفریک در کمترین زمان ممکن و بدون حادثه انجام شد. در زمان خروج کمپرسور گازگردشی از سرویس، حجم زیادی گاز همراه نفت به محیط اطراف انتشار می‌یابد که بسیار خطرناک است. به همین منظوره دلیل گرفتگی شدید صافی‌های مسیر گاز پایلوت و پوسیدگی

پالایشگاه اصفهان

۱۲۷ میلیارد ریال صرفه جویی در ساخت قطعات



کمپرسور، چرخ‌دنده و ... از جمله فعالیت‌های این واحد در پالایشگاه نفت اصفهان است. رئیس پشتیبانی ساخت داخل پالایشگاه اصفهان با اعلام تعامل با بیش از ۴۵۰ شرکت سازنده داخلی افزود: با تکیه بر این تعامل و بهره‌گیری از توان سازندگان داخلی، تاکنون قطعات بسیار مهم و ارزشمندی ساخته شده که با نمونه‌های خارجی آن قابل رقابت است. احترامیان تاکید کرد: تحریم‌ها سبب شده است تا ما بیش از گذشته بر توانمندی‌های متخصصان و سازندگان داخلی تکیه داشته باشیم و با بسیج همه امکانات، تخصص و تجارب در کیفیت و ارتقای فعالیت‌ها، تحریم دشمن را به فرصتی برای خودکفایی و قطع وابستگی تبدیل کنیم.

رئیس پشتیبانی ساخت داخل شرکت پالایش نفت اصفهان گفت: در هشت ماه امسال با همکاری متخصصان داخلی این شرکت ۲۴۸ قطعه با تیراژ ۸۸ هزار و هفت عدد و صرفه جویی ۱۲۷ میلیارد ریال ساخته شد. سعید احترامیان افزود: تیراژ اقلام ساخته شده نسبت به مدت مشابه پارسال بیش از ۴۰ درصد رشد داشته است. وی با بیان این که در مدت یاد شده ساخت قطعات یدکی با تکیه بر توانمندی‌های سازندگان داخل کشور افزون بر ۱۸ میلیارد ریال، هزینه داشته است، تصریح کرد: اگر قرار بود این قطعات از خارج تامین شود، باید بیش از ۱۴۵ میلیارد ریال هزینه می‌شد. رئیس پشتیبانی ساخت داخل پالایشگاه اصفهان تاکید کرد: در این مدت موفق به ساخت تعداد زیادی از انواع قطعات یدکی دستگاه‌های پالایشی شده‌ایم که نشان از تخصص و همت صنعتگران توانمند و پرتلاش ایرانی دارد. احترامیان تمرکز و اولویت واحد پشتیبانی ساخت داخل پالایشگاه اصفهان را تکیه بر توانمندی صنعتگران و متخصصان داخلی عنوان و اظهار کرد: باتوجه به این مهم، حدود ۷۰ درصد قطعات مورد نیاز این پالایشگاه به وسیله صنعتگران داخلی تولید شده است و در مدار عملیات قرار دارد. وی با اشاره به فعالیت واحد پشتیبانی ساخت داخل پالایشگاه اصفهان از سال ۱۳۸۰ گفت: تامین قطعات دستگاه‌های پالایشی، به ویژه ماشین‌آلات دوار از قبیل توربین، پمپ،

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران

افزایش تولید و توزیع نفت‌گاز یورو ۴ و ۵

استمرار توزیع نفت‌گاز با کیفیت در کشور

سیدمحمد زاموسوی، مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران نیز درباره توزیع این فرآورده در کشور گفت: توزیع نفت‌گاز یورو ۴ و ۵ حدود یک ماه است که در کشور آغاز شده و به صورت مستمر ادامه دارد. وی با بیان این که این اقدام برای کاهش آلایندگی‌های زیست محیطی انجام شده و وزارت نفت به تعهدهای خود در این بخش نیز عمل کرده است، افزود: هوای پاک و کاهش آلایندها نتیجه عرضه نفت‌گاز با استانداردهای روزآمد در کشور است. وی از بندرعباس، بوشهر و چابهار به عنوان بنادر اصلی کشور نام برد و گفت: توزیع نفت‌گاز یورو ۴ و ۵ در این سه بندر مهم صادراتی کشور که بخش بزرگی از حمل‌ونقل کشور را نیز شامل می‌شوند اهمیت زیادی دارد.

با راهاندازی واحد تصفیه هیدروژنی نفت‌گاز در پالایشگاه‌های بندرعباس و تبریز، تولید نفت‌گاز در کشور ۷۵ درصد افزایش یافته است. سعید مناج مروج، مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران گفت: همسویا تعهدهای زیست محیطی وزارت نفت و واحدهای تصفیه هیدروژنی نفت‌گاز در پالایشگاه‌های تبریز و بندرعباس راهاندازی و به تولید این محصول با استاندارد یورو ۴ و ۵ در کشور افزوده شده است. وی افزود: با راهاندازی واحدهای یادشده، مقدار گوگرد در نفت‌گاز تولیدی این پالایشگاه‌ها از ۱۰ هزار ppm به ۵۰ ppm و در برخی واحدها از ۱۰ هزار ppm به ۱۰۰ ppm کاهش یافته که پیشرفت قابل توجه و جهش بزرگی در زمینه تولید فرآورده با کیفیت است.

شرکت ملی حفاری ایران

حفر ۴۵۰۰ حلقه چاه نفت و گاز با ۹,۳ میلیون متر حفاری



مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران، گفت: حفاری ۴۵۰۰ حلقه چاه نفت و گاز با بیش از ۹ میلیون و ۳۰۰ هزار متر و افزون بر ۱۶۵ هزار عملیات جانبی و خدمات فنی - مهندسی از افتخارهای شرکت ملی حفاری در چهار دهه گذشته است. سیدعبدالله موسوی در آیین بزرگداشت سی و نهمین سالگرد تأسیس این شرکت با بیان این که شرکت ملی حفاری ایران با زوئی توانمند صنعت نفت در دستیابی به اهداف این صنعت است، افزود: چرخش مته حفاری، حفر و تکمیل چاههای نفت و گاز به تحقق برنامه‌های تولید منتج می‌شود.

وی اظهار کرد: این شرکت توانسته است در سال‌های اخیر در بسیاری از پروژه‌های ملی مانند پارس جنوبی، آزادگان، یادآوران، آذر و دیگر میدان‌های نفت و گاز نقش آفرینی و نیازهای شرکت‌های متقاضی را تامین کند.

موسوی گفت: سخت‌کوشان صنعت حفاری افتخار می‌کنند که در چهار دهه گذشته با دانش و توان فنی داخلی توانسته‌اند این شرکت را به یکی از نمادهای استقلال کشور تبدیل کنند. وی اظهار کرد: لازم است همسویا سیاست‌های اقتصاد مقاومتی، عزم خود را جزم کنیم تا با توجه به شرایط حساس کنونی بتوانیم مانند گذشته نقش خود را در فرایند تولید نفت به خوبی ایفا و با استفاده بهینه از ظرفیت‌ها و امکانات موجود، افزون بر ارتقای بازدهی کار، اهداف کلان شرکت ملی نفت ایران را محقق کنیم. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران با اشاره به این که این شرکت نقش بسزایی در پاسخگویی به نیازهای صنعت نفت کشور ایفا کرده است، افزود: صنعت حفاری با حفر چاههای نفت و گاز، مرکز انتقال اطلاعات مخازن هیدروکربوری از اعماق زمین به سطح برای تصمیم‌گیری متخصصان صنعت نفت دربار استحصاف نفت و گاز است.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران این شرکت را سازمانی پیشرو در حمایت از سازندگان داخلی به منظور تولید قطعات و تجهیزات مورد نیاز صنعت حفاری دانست و گفت: در نتیجه همکاری میان متخصصان شرکت و سازندگان داخلی، بسیاری از قطعات پرمصرف و تجهیزات کاربردی این صنعت پیچیده همسویا سیاست‌های اقتصاد مقاومتی بومی سازی شده است. وی اظهار کرد: شرکت ملی حفاری دارای بزرگ‌ترین ناوگان حفاری است که در بخش عملیات ۷۲ دستگاه حفاری خشکی و دریایی سبک، سنگین و فوق سنگین دارد که بخش عمده‌ای از عملیات حفاری چاه‌ها را انجام می‌دهد. موسوی تصریح کرد: این شرکت همچنین در بخش فنی و مهندسی که بیش از ۲۰ نوع خدمات تخصصی را شامل می‌شود، به متقاضیان اعم از شرکت‌های دولتی و خصوصی خدمات لازم را از ابتدای عملیات حفاری تا هنگام بهره‌برداری از چاه‌ها با ماشین‌آلات و تجهیزات ارائه می‌دهد.

شیوه‌نامه نحوه تعمیرات اساسی ماشین‌های دوار ابلاغ شد



شیوه‌نامه نحوه انجام تعمیرات اساسی ماشین‌های دوار با هدف کاهش تصدی در شرکت‌های تابعه، بهبود بهره‌برداری از تاسیسات، پرهیز از داشتن انبارهای قطعات یدکی و صرفه‌جویی در وقت و هزینه در ارتباط با این تعمیرات، از سوی وزیر نفت به چهار شرکت اصلی و معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت ابلاغ شد. بخش نخست متن این شیوه‌نامه که از سوی بیژن زنگنه ابلاغ شده، به شرح زیر است:

«با توجه به ضرورت کاهش تصدی در شرکت‌های تابعه، بهبود بهره‌برداری از تاسیسات، پرهیز از داشتن انبارهای قطعات یدکی و در نهایت صرفه‌جویی در وقت و هزینه در ارتباط با تعمیرات ماشین‌های دوار، موارد زیر جهت اجرا ابلاغ و جایگزین دستورعمل شماره ۲۹۵۵-۱۲۸ تاریخ ۱۳۸۶/۱۱/۸۲ می‌شود. این شیوه‌نامه از تاریخ ابلاغ لازم‌الاجراست.

در صورتی که در زمان ابلاغ، معاملاتی برای خرید قطعات یدکی یا واگذاری تعمیرات خارج از چارچوب این شیوه‌نامه، در دست اقدام باشد، باید متوقف شده و کار براساس این شیوه‌نامه به انجام برسد.

منظور از ماشین دوار در این شیوه‌نامه، انواع توربین، کمپرسور، ژنراتور، پمپ، الکتروموتور و موتورهای دیزلی و گازسوز است.

بخش فرآورده‌های نفتی منطقه قم

تداوم عرضه بنزین یورو ۴

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه قم از تداوم توزیع بنزین یورو ۴ در همه جایگاه‌های استان از ابتدای مهر ماه امسال خبر داد. محسن وزارتی گفت: توزیع و مصرف بنزین یورو ۴ در منطقه قم از ابتدای سال ۱۳۹۳ به منظور کاهش آلودگی هوا، همگام با دیگر مناطق شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران انجام شد. وی با اشاره به اهمیت و تاثیر کیفیت فرآورده‌های نفتی در کاهش آلودگی کلانشهرهای کشور به‌ویژه قم گفت: سلامت مردم، صیانت و حفظ محیط زیست، تامین مطمئن، توزیع هوشمند و خدمت مطلوب، مأموریت اصلی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران است. وزارتی تصریح کرد: در نیمه ماه نخست امسال به‌صورت میانگین در بیش از نیمی از مجاری عرضه استان، بنزین یورو ۴ توزیع شد و هم‌اکنون با تلاش‌های انجام شده و همکاری‌ها، این فرآورده در بیشتر مجاری عرضه شهر قم در حال توزیع است.

آزادسازی بخشی از حریم خطوط لوله‌ری - ساری



و گردشگری بودن روستا اظهار کرد: با آزادسازی حریم یادشده، عملیات اسکن و عمق‌بخشی لوله، ساماندهی آب‌رودها، ترمیم گرده‌های و رفع یک مورد بیرون افتادگی لوله نیز انجام و حریم خط لوله ۱۲ اینچ فرآورده و رسک - مرگوبری کارکنان شرکت قابل تردد شد.

رحیمی با اشاره به پیگیری ۱۰ ساله این عملیات گفت: پس از انجام توافق نهایی واحد حقوقی با ۲۴ نفر از مجاوران خط، عملیات آزادسازی و ساماندهی حریم خط لوله به عرض ۱۱ متر و طول بیش از یک هزار متر در روزهای گذشته انجام شد. وی با اشاره به تلاش‌های حراست و تعمیرات خط در سال‌های گذشته افزود: پروژه آزادسازی این محدوده با پشتیبانی خدمات ترابری در مدت ۱۵ روز انجام شد.

مدیر شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه شمال از آزادسازی ۱۱ هزار متر مربع از حریم خط لوله ۱۲ اینچ ری - ساری پس از ۱۰ سال پیگیری این منطقه خبر داد. ارسلان رحیمی با اشاره به اهمیت ساماندهی مسیر خطوط لوله در مناطق سخت‌گذر برای دسترسی آسان در زمان بروز حوادث یا انجام تعمیرات، گفت: حریم آزاد شده، حداقل فشار شکن و رسک تا مرکز انتقال نفت مرگوبری واقع شده است. وی با بیان این که منطقه مزبور از نظر جغرافیایی بکر، مملو از فنس و کشت محصولات کشاورزی توسط مجاوران بوده است، تصریح کرد: همه این ویژگی‌ها اهمیت آزادسازی مسیر فوق را بیشتر نشان می‌دهد. رحیمی همچنین با اشاره به ضریب بالای احتمال وقوع حوادث در این محدوده به دلیل شیب بالای زمین، همچنین مسکونی

شرکت ملی گاز ایران

ضرورت حضور مردم در مانورهای مدیریت بحران



صحیح و مناسب مدیریت کنند، اظهار کرد: برای مدیریت بحران باید دو هدف را دنبال کنیم. نخست، اقدام‌های میان‌مدت که به لحاظ زمانی و به جهت تقویت شرکت ملی گاز ایران در رویارویی با بحران‌ها و ارتقا و اصلاح سامانه‌های مدیریت بحران این شرکت، بسیار مهم است؛ دوم اقدام‌های کوتاه‌مدت و فوری که وحدت رویه و پاسخگویی منطقی به سازمان‌های بیرونی محسوب می‌شود.

رئیس اج‌اس ای شرکت ملی گاز ایران با اشاره به مسائل پنج‌گانه وکلان در شرکت‌های گاز استانی، گفت: علمک‌ها به عنوان آخرین بخش انشعابی به دلیل تأثیرپذیری از ضعف ابنیه مشترک، در مقایسه با دیگر بخش‌های تجهیزات گازرسانی استحکام چندانی ندارند و آمار آسیب‌های علمک‌ها در جریان زلزله حکایت از همین نکته دارد.

رئیس اج‌اس ای شرکت ملی گاز ایران بر ضرورت حضور مردم در مانورهای مقابله با بحران و شرایط اضطراری با هدف مدیریت بحران در کشور، تأکید کرد.

محمدرضا یوسفی‌پور در نشست مدیریت بحران و هماهنگی با استان‌های معین که با حضور اسماعیل نجار، معاون وزیر کشور و رئیس سازمان مدیریت بحران کشور، سعید مؤمنی، مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز ایران و مدیران عامل شرکت‌های گاز استانی معین برگزار شد، گفت: ایران، دارای حدود ۸۰ تا ۹۰ درصد حوادث غیرمترقبه است، امادر چنین کشور حادثه‌خیزی، از ۱۰۰ درصد مردم، تنها ۹۳ درصد، آمادگی مقابله با حوادث را دارند.

وی با تأکید بر این که مردم باید در مانورهای مقابله با بحران حضور داشته باشند تا مسئولان نیز بتوانند بحران‌ها را به روش

گاز استان هرمزگان

آغاز عملیات گازرسانی به فاز ۲ شهر بندر خمیر

استان هرمزگان گفت: با اجرای این پروژه سه هزار و ۴۶۱ خانوار از نعمت گاز طبیعی بهره‌مند خواهند شد و این شهر به صورت کامل زیر پوشش گازرسانی قرار خواهد گرفت. حمزوی با بیان این که این پروژه در مدت یک سال اجرا می‌شود، اظهار کرد: گازرسانی شبکه داخلی فاز نخست شهر بندر خمیر به طول ۱۳ کیلو متر با بهره‌مندی ۷۰۰ خانوار، در سال ۹۵ به بهره‌برداری رسیده است.

عملیات گازرسانی به فاز ۲ شهر بندر خمیر با هدف گازرسانی به بیش از سه هزار خانوار با حضور رئیس مجلس شورای اسلامی آغاز شد.

عملیات گازرسانی به فاز ۲ شهر بندر خمیر، ۲۸ آذر ماه امسال، با حضور علی لاریجانی، رئیس مجلس شورای اسلامی، فریدون همتی، استاندار هرمزگان و مدیران شرکت گاز استان هرمزگان کلنگ‌زنی شد. فواد حمزوی، مدیرعامل شرکت گاز

هلدینگ خلیج فارس

اجرای ۹ پروژه به ارزش ۸,۵ میلیارد دلار



مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (هلدینگ خلیج فارس) از اجرای ۹ طرح به ارزش ۸,۵ میلیارد دلار در این شرکت خبر داد. جعفر ربیعی در بازدید بهزاد محمدی، معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در تشریح فعالیت‌های پتروشیمی خلیج فارس، افزود: پالایشگاه بید بلند، آن‌جی ال ۳۲۰۰، هنگام، آپادانا، همچنین گچساران، صدف، لردگان و ایلام، مجموعه طرح‌های پتروشیمی در دست اجرای این شرکت است. وی گفت: این شرکت بزرگ‌ترین شرکت هلدینگ کشور است که از نظر شاخص فروش، در سطح کشور در رتبه دوم قرار دارد و از نظر صادرات نیز نخستین صادرکننده بزرگ محصولات غیر نفتی است. ربیعی درباره یکی از پروژه‌های مهم در حال اجرای هلدینگ خلیج فارس اظهار کرد: بر پایه همکاری و مشارکت میان پتروشیمی و نفت، به‌تازگی عملیات اجرایی پروژه جمع‌آوری گازهای مشعل در مناطق نفتخیز جنوب آغاز شده است. به گفته وی، هم‌اکنون مطالعات اولیه اجرای این پروژه تکمیل شده است و انتظار می‌رود با پایان این پروژه طبق تعهدهایمان در دو تا سه سال آینده، بخش زیادی از مشعل‌های مناطق نفتی جنوب خاموش شود. مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با تأکید بر رتبه‌های جهانی این شرکت، موفقیت شرکت هلدینگ خلیج

پتروشیمی زاگرس

دریافت گواهینامه ایزو ۵۰۰۱



ایزو ۱۴۰۰۱، ایزو ۹۰۰۱، همچنین ایزو ۱۰۰۰۲، ایزو ۱۰۰۰۴ و اچ اس ای ام اس را دریافت کرده است.

گواهینامه استقرار سیستم مدیریت انرژی مبتنی بر استاندارد ایزو ۵۰۰۱ از سوی ممیزین شرکت DQS آلمان به شرکت پتروشیمی زاگرس اعطا شد. محمدرضا میراحمدی، مدیرعامل شرکت پتروشیمی زاگرس گفت: اعطای این گواهینامه معتبر بین‌المللی از سوی ممیزان شرکت مزبور در پی ممیزی انجام شده از واحدهای مختلف و تأیید انطباق پیاده‌سازی سیستم مدیریت انرژی مبتنی بر استاندارد ایزو ۵۰۰۱ (ورژن ۲۰۱۱) به شرکت پتروشیمی زاگرس اعطا شده است. محمدرضا میراحمدی در جلسه اختتامیه این ممیزی افزود: در نظام پیشنهادها باید به پیشنهادهای ارائه شده کارکنان در حوزه مدیریت انرژی، اهمیت بیشتری داده شود و مسائل مربوط به این حوزه در اولویت پیگیری قرار گیرد. وی افزود: با همکاری بیش از پیش کارکنان در سال آتی، پتروشیمی زاگرس به‌سوی دریافت ویرایش سال ۲۰۱۸ این استاندارد (ایزو ۵۰۰۱) پیش خواهد رفت. شرکت پتروشیمی زاگرس پیش از این گواهینامه استانداردهای: اوسس ۱۸۰۰۱،

گاز استان سیستان و بلوچستان

تداوم عملیات گازرسانی به زاهدان

سرپرست شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان گفت: عملیات گازرسانی به زاهدان با جدیت ادامه دارد و ظرف دو سال و نیم آینده نقاط باقی‌مانده در این شهر گازرسانی خواهد شد.

رضا پنجابی با اشاره به این که هم‌اکنون در شهر زاهدان ۴۶۰ کیلومتر شبکه گازرسانی اجرا و ۲۹۰ کیلومتر آن گازدار شده است، افزود: با اجرای این میزان شبکه در این شهر، هم اکنون ۱۵ هزار مصرف‌کننده زیر پوشش گاز قرار گرفته‌اند.

وی تصریح کرد: پس از رسیدن گاز به شهر زاهدان در پایان سال ۹۵، پروژه‌های گازرسانی تکمیلی تعریف شده در آن با شتاب ادامه دارد.

پنجابی با تأکید بر این که ورود گاز به استان سیستان و بلوچستان، یکی از افتخارهای کشور و دولت تدبیر و امید است، گفت: بررسی‌ها نشان می‌دهد که همه شهرها در روند چندساله، گام به گام و منطقه به منطقه گازرسانی شده‌اند و زاهدان نیز از این قاعده مستثنا نیست و حتی می‌توان گفت سرعت گازرسانی به این شهر با توجه به اهمیتی که برای دولت دارد، بسیار خوب بوده است.

سرپرست شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان همچنین با اشاره به این که گازرسانی به بقیه شهرهای این استان طبق برنامه در حال انجام است، افزود: تاکنون ایران‌شهر طبق برنامه گازدار شده و گازرسانی به شهر زاهدان نیز در حال تکمیل است.

وی یادآور شد: گازرسانی بقیه شهر زاهدان ظرف دو تا دو سال و نیم آینده انجام خواهد شد.

سرپرست شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان با اشاره به این که گازرسانی یک فرآیند است و یک شبه اتفاق نمی‌افتد و تابع زمان بندی خاص است، افزود: در مورد شهر زابل نیز تا زمانی که خط انتقالش مطابق با برنامه زمان‌بندی به انجام برسد، به روش سی‌ان‌جی، به‌زودی و فاز به فاز گازدار خواهد شد.

پنجابی با اشاره به این که بودجه در نظر گرفته شده کافی است و خوشبختانه مشکل بودجه وجود ندارد، گفت: این پروژه حائز اهمیت است و مسئولان کشور نیز در این باره تأکید کرده‌اند.

وی تصریح کرد: نگاه دولت این است که هر چه زودتر آخرین استان کشور نیز به آمار استان‌های گازدار کشور بپیوندد. بنابراین در بخش تأمین منابع مالی، مشکل وجود ندارد.

پنجابی همچنین با بیان این که شرکت ملی گاز ایران متولی شبکه‌گذاری و انتقال گاز به داخل لوله‌ها برای رسیدن به منازل، در سطح شهر است، افزود: این شرکت همسو با اهداف مسئولیت اجتماعی خود اقدام‌های مؤثر بسیاری در زمینه بهداشت، ایمنی و محیط زیست، همچنین استفاده بهینه و ایمن از گاز طبیعی انجام می‌دهد.

وی گفت: هم‌اکنون دو پروژه، یکی در بخش مرکزی زاهدان یعنی زون‌های دی ۳ و دی ۷ و دیگری در بخش شمال شرقی و شرق زاهدان به وسعت تقریباً ۴۰۰ کیلومتر تعریف شده است.

به گفته سرپرست شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان، با اجرای این پروژه‌ها، شبکه گازرسانی توسعه می‌یابد و ساکنان این مناطق می‌توانند از نعمت گاز بهره‌مند شوند.

وی تأکید کرد: متناسب با اجرای پروژه‌ها، آموزش‌های لازم و نحوه بهره‌برداری ایمن و بهینه از گاز طبیعی نیز در دستور کار قرار دارد.

پنجابی گفت: مدارس و دیگر مصرف‌کننده‌های گاز برای مأموم هستند و برای تک‌تک شهروندان زاهدانی برنامه‌ریزی انجام شده است تا به مرور از این نعمت الهی به‌خوردار شوند.

وی افزود: تلاش می‌کنیم با وجود محدودیت‌ها شرایط را مدیریت کنیم و پروژه‌ها را مطابق با برنامه زمان‌بندی پیش ببریم.

آشنایی با نفت مکزیک در سال‌های ۱۸۸۰ تا ۱۹۷۰

خصوصی یا دولتی مساله این بود

(بخش دوم)

در تمام این موارد حق مالکیت ملت مسلم است و تفکیک‌ناپذیر و تنها دولت مرکزی مجاز است با این شرط که فعالیت روی آنها به صورت منظم و پیوسته انجام شود، امتیازات لازم را اعلام نماید (ماده ۲۷، قانون اساسی ۱۹۱۷)

این قانون اساسی جدید ماده کالوو را نیز دربر می‌گرفت:

فقط اتباع مکزیک و کسانی که تابعیت این کشور را پذیرفته‌اند و شرکت‌های مکزیکی حق اکتساب مالکیت ارضی، آب‌ها و سرشاخه‌های آنها را داشته یا امتیاز بهره‌برداری از معادن، آب‌ها یا سوخت‌های معدنی را می‌توانند کسب کنند...

دولت می‌تواند این حقوق را به خارجی‌هایی واگذار کند که براساس توافق با وزارت امور خارجه، در رابطه با این موارد، خود را اتباع مکزیک بدانند و به دنبال جلب حمایت دولت‌های متبوع خود نباشند. (ماده ۲۷، قانون اساسی ۱۹۱۷)

کمیته مسئول تهیه و ۱۸۸۴ که حقوق مالکیت احتمالا از همان بدو امر را چه کلا و چه دائما، در ر بوده است، به دیگری واگ با تعصب و خشک‌اندیشی معدنی جنبه مطلق داش از طرف دیگر، با همان مطلق بر منابع معدنی چ منابع معدنی هیچگاه نم طرفین نمی توانست یا ن نظارتی

کنتن
نفتی را در اختیار
مخالف بود. با این وصف ج
می‌کند. به همین ترتیب
نیز ماده ۲۷ را عطف به
حقوق بشر اعلام کرد. با
به حمایت از ماده ۲۷
زمین‌داران مکزیکی در ب
چاره است. به عبارت دیگ
که منابع نفتی معمولا به
انقلابی تقسیم اراضی من
حقوق مالکیتی همیشه به
نفع آن منافع ملت قربانی

آرمان آگیلا در
سیاستمدارانی
نقل از آدام
کنند که
دارد.
عوا
به
ک
ن
د
د

در ژانویه سال ۱۹۱۷ اعلام شد که قانون اساسی جدید کشور از اول ماه می همان سال به مرحله اجرا در خواهد آمد. ماده ۲۷ آن به مالکیت منابع طبیعی می‌پرداخت که در واقع موضوع اصلی انقلاب دهقانی در حال شکل‌گیری بود. در مورد بخش‌های روزمینی هم در عین تاکید بر حراست از حقوق مالکیت مطلق، مالکیت خصوصی به رسمیت شناخته شد، ولی قرار بر آن شد که منابع معدنی در قلمرو مالکیت دولت باقی بماند، کلیه منابع و مواد معدنی موجود در رگه‌ها، لایه‌ها یا ذخایر زیرزمینی متمایز از عناصر تشکیل‌دهنده زمین، مانند سوخت‌های جامد معدنی، نفتی و هیدروکربنی جامد، مایع یا گاز در مالکیت مستقیم ملت قرار دارد...

حقوق مالکیت خصوصی

بیش‌نویس ماده ۲۷ نیز پیشنهاد کرد که قانون معادن سال ۱۳۵۷ بخش خصوصی بر منابع معدنی را تفویض کرده بود، ملغی بوده است، چون هیچ دولتی قادر نیست حقوق ملت را به کالاهایی که همیشه بخشی از میراث لایتنجری آن قرار نگیرد. لذا اگر از یک طرف آکادمی علوم قانونی و قضایی، استدلال می‌کرد که حقوق مالکیت خصوصی منابع نفت و حقوق مالکیت مطلق قادر به محدود کردن آن نیست، خشکاندیشی چنین استدلال می‌شد که حقوق مالکیت جنبه مطلق داشته و به تبع آن، حقوق مالکیت خصوصی بر می‌تواند جنبه قانونی داشته باشد. به این ترتیب هیچ یک از می‌خواست بپذیرد که اختلاف نظر بر سر ساختار می‌تواند که در ماده ۲۷ نیز به صراحت قید شده، موجب بروز این دوگانگی در استدلال گردیده است: برخی از مواد معدنی که در اعماق زمین یافت می‌شوند، متعلق به ملت است، نه منابعی که در نزدیکی سطح زمین یا در سطح زمین یافت می‌شوند. ماده ۲۷ کار گروه کوچکی از روشنفکران و سیاستمداران و اقلیتی در دل اقلیتی از نمایندگان کنگره بود. حتی می‌توان موضوع را اینگونه مطرح کرد که تصویب مالکیت دولتی منابع معدنی در مجمع موسسان به این دلیل بود که شورشیان، منطقه نفت‌خیز را تحت کنترل داشتند. مانوئل پلازا، سرکرده شورشیان که حوزه‌های تیار داشت و شخصا بهره‌مالکانه دریافت می‌کرد با ماده ۲۷ می‌تواند تعجب نداشت که او از حقوق مالکیت خصوصی حمایت اولین کنگره صنعت مکزیک که در سال ۱۹۱۷ برگزار شد و سابق و سوسیالیستی و... تهاجمی علیه حقوق مالکیت و وجود اینکه ژنرال هریریر توجارا، نماینده مجلس موسسان سخن گفته بود، ولی قلبا اعتقاد داشت که برای تقویت برابر شرکت‌های نفتی غارتگر خارجی، ماده مزبور تنها راه بود که نظر ژنرال کاندیدو آگیلار را قبول داشت. او هم معتقد بود صورت قطعات کوچکتر و پراکنده وجود دارند، لذا با آرزمان فانی ندارند. پس، محدود ساختن یا کاستن از ابعاد اینگونه به نفع «کاپیتالیست‌های استثمارگر» تمام خواهد شد و به نفع بیگانگان می‌شود.

کابوس وحشتناک

باره خرده‌مالکان، دقیقا همان کابوس «روشنفکران و» بود که بر عکس او، سعی داشتند در نشریات دولتی و به اسمیت و جان استیوارت میل، شرکت‌های نفتی را متقاعد به مالکیت دولتی و از بین رفته طبقه زمین‌داران مزایای بسیار جوامع سائتانلا، یکی از سخنگویان دولت، احساسات و لطف خود را نسبت به مالکیت خصوصی منابع معدنی و نفت هیچ وجه پنهان نمی‌کرد و می‌گفت: فکر می‌کنید لازم است به یک طبقه رانت‌خوار نفتی را به وجود آوریم؟ آنها نشان داده‌اند که حاضرند سرمایه، فکر و همت خود را صرف تامین آرامی کنند که در مخیله هیچ تاجر، صنعتگر یا حرفه‌ای دیگر نمی‌گنجد.

سانتانلا در مباحث خود می‌گفت که باید وجوه تمایز اساسی بین یک شرکت نفتی و مالک را ترسیم کرد، چراکه مالک، در صنعت همان نقش ظرفیت مرده در حمل و نقل را بازی می‌کند. لذا در رابطه با توسعه صنعت نفت، زیان و ضرری که از ناحیه او وارد می‌شود، بیشتر از مساعد او است. برعکس، باید با سرمایه‌گذاران صنعتی محترمانه برخورد کرد. «حمایت از سرمایه‌گذار صنعتی و ارائه کلیه تضمین‌های لازم، به نفع ملت است»

ماده ۲۷، مذاکرات، قوانین و مقررات بیشتری را طلب می‌کرد. دارندگان قراردادهای اجازه باید به صاحبان امتیازهای نفتی تبدیل

می‌شدند که به خودی خود موضوع چندان مهمی نبود، چراکه از نظر فنی، یک نظام امتیازی مدرن قادر بود چارچوب آرمانی کارها و فعالیت‌ها را فراهم کند، ولی قطعا برای گشودن گره‌های کور حقوق مالکیت اراضی و اجاره‌نامه‌ها و تبدیل آنها به امتیازهای نفتی، لازم بود تلاش و همت تشکیلاتی، حقوقی و سیاسی گسترده به کار گرفته شود، زیرا همکاری در جهت به وجود آوردن چنان نظامی سبب می‌شد که با استفاده از منطق در ساماندهی منافع مختلف موجود در حوزه‌های نفتی، صرفه‌جویی‌های بسیار حاصل شود و میزان تولید نفت و بهره‌وری آن افزایش پیدا کند. علاوه بر این، پاداش بزرگ دیگری نیز نصیب ملت می‌شد. بدین معنا که رسیدن به راه‌حل‌های رضایت‌بخش می‌توانست راه را برای اکتشاف در مناطق دیگر هموار سازد، چراکه تا آن زمان امتیازات و قراردادهای اجاره، فقط بخش ناچیزی از زمین‌های نفت‌خیز مکزیک را شامل می‌شد و زمین‌هایی که در آنها عملیات اکتشاف صورت گرفته بود هم به مراتب کمتر از زمین‌هایی بود که در مورد آنها قراردادهای اجاره منعقد شده بود. لذا، حداقل از نظر فنی، مزایای این کار می‌توانست به نفع همه از جمله گیرندگان بهره‌مالکانه باشد.

مالیات‌های دولت

در فوریه سال ۱۹۱۸، طی فرمانی اعلام شد که گیرندگان بهره‌مالکانه هم باید مالیات بپردازند. در مورد بهره‌مالکانه، نرخ مالیات ۵۰ درصد تعیین شد. در مورد شرکت‌هایی که به طور مستقل در بخشی از اراضی فعالی بودند، پرداخت سالانه ۵ پزو در هر هکتار زمین و بهره‌مالکانه‌ای معادل ۵ درصد، اجباری شد. علاوه بر این، مالکان املاک ملزم شدند که ظرف سه ماه مشخصات ملک خود را رسماً به ثبت برسانند تا بتوانند به حفاری ادامه دهند. پس از انقضای این مدت، تمام اراضی ثبت نشده، خالی از سکنه تلقی خواهد شد. شکی نیست که این فرمان در تقویت اتحاد دهم پیمانی زمین‌داران مکزیک و شرکت‌های آمریکایی مستقل بسزایی داشت. بنا به گفته لوئیس کابرا که روشنفکری برجسته بود، اشتباهی که دولت مرتکب شد، این بود که درصدد جلب حمایت مالکان و زمین‌داران برنیامد، ولی آیا در بحبوحه انقلاب دهقانی، کار دیگری امکان‌پذیر بود؟ گذشته از این، آیا صاحبان و گیرندگان بهره‌مالکانه با پرداخت مالیات‌ها، خواسته یا ناخواسته از نیروهای شورشی حمایت نمی‌کردند؟

خلاصه اینکه هیچ یک از آنها اقدام به پرداخت مالیات نکردند، شرکت‌های نفتی نیز از ثبت فعالیت‌ها خود امتناع ورزیدند. دولت‌های آمریکا، انگلیس و فرانسه مراتب اعتراض خود را نسبت به فرمان کارازا در فوریه سال ۱۹۱۸ اعلام داشته و تصریح نمودند که این فرمان موجب ضبط املاک خصوصی و تضییع خودسرانه حق مالکیت خواهد شد. در اعتراض سیاسی انگلیس، از مالیات دولت حرفی به میان نیامده بود که پاسخ بسیار تند دولت مکزیک را به دنبال داشت. دولت مکزیک ادعا می‌کرد که دولت انگلستان اعتراض‌های سیاسی را نمی‌پذیرد، زیرا به دلیل وقوع جنگ، عوارض سنگینی را از تمام قلمرو خود دریافت می‌کند که به ضرر خارجی‌هاست. حتی شرکت‌های ملی که در مکزیک فعالیت می‌کردند، در پشتیبانی از جنگ، مالیات‌هایی را به دولت متبوع خود می‌پرداختند. اگرچه آمار و ارقام مربوطه در مورد شرکت‌های انگلیسی وجود ندارد، اما در مورد شرکت‌های آمریکایی، این آمار تا به امروز محفوظ مانده است. در سال ۱۹۱۸، شرکت نفت هوستاکا، ۲ میلیون دلار مالیات به دولت مکزیک می‌پرداخت، ولی در همان سال در حمایت از جنگ، ۵ میلیون دلار به دولت آمریکا پرداخت کرده بود که البته تمام این مبالغ سوای مالیات بر سود اضافی بود. واقعیت این بود که با توجه به شرایط، بین موضوع مالیات دولتی و ملی سازی ذخایر ارتباط تنگاتنگی وجود داشت.

در این رابطه مذاکراتی انجام گرفت که هیئت اعزامی آن عبارت بودند از پنج تن از مدیران ارشد استاندارد اوایل آونیو جرسی، شرکت نفت هوستاکا، شرکت پالایش اتلانیتیک، شرکت سینکلیور و شرکت نفت تگزاس. در این مذاکرات، آنان سه هدف عمده را دنبال می‌کردند: (۱) موافقتنامه‌ای دایمی در مورد قضیه مالیات، (۲) آزادی عمل در انجام عملیات اکتشافی و (۳) پایان دادن به هرگونه اقدامات دست و پاگیر و بازدارنده.

همچنین امیدوار بودند که توافق مالیاتی، تعهدات ایشان را تا ۵۰ درصد کاهش دهد. چنانچه آنان می‌توانستند براساس اهداف و موارد فوق به توافقی دست پیدا کنند،

میزان تولید نفت دو برابر شده و دولت نیز متحمل کمبود درآمد نمی‌شد، ولی کاهش میزان تولید و مالیات بر صادرات نفت تنها چیزی بود که از این مذاکرات به دست آمد. از طرف دیگر، شرکت شل که در سال ۱۹۱۸ شرکت نفت آل آگیلار را تصاحب کرده بود، از اینکه برای انجام مذاکرات دعوت نشده بود، در مقام اعتراض برآمد.

در ماه نوامبر همان سال، دبیلوسی. تیگل (استاندارد اوایل آونیو جرسی) که در مذاکرات مکزیک شرکت داشت، به وزارت خارجه آمریکا اطلاع داد که هفت شرکت عمده نفتی آمریکا شامل پنج شرکت مذاکره‌کننده در مکزیک و دو شرکت دیگر، مایل‌اند به صورت مشترک در منطقه بین‌النهرین به اکتشاف بپردازند.

علاوه بر این، پنج شرکت اول، مایل بودند در مکزیک سرمایه‌گذاری مشترک انجام دهند. مشروط بر اینکه دولت آمریکا به بهانه قوانین ضدتر است، معترض نشود. در ابتدا، رئیس‌جمهور وقت مکزیک، اوبریگون از این فکر حمایت می‌کرد. شرکت‌های موجود می‌توانستند یک و نیم میلیون جریب زمین را به شرکت جدید منتقل کنند و ۲۵ درصد از کل سود را نیز به دولت بپردازند که از نظر آنها سهمی سخاوتمندانه بود. در عوض از دولت می‌خواستند که کلیه مناطق همجوار فدرال را هم در اختیار شرکت جدید قرار دهد. به عبارت دیگر، قرار بر این شد که مسئله به این صورت حل و فصل شود. شرکت‌ها، زمین‌های تحت اجاره و تحت اختیار را به امتیاز تبدیل کرده و در عین حال امتیازات به نسبت ساختار زمین‌شناسی قابل تغییر و تعدیل بود. در شرکت جدید، ذخایر نفتی موجود در امتیازهای مختلف به صورت منطقی و به عنوان یک تمامیت زمین‌شناسی مورد بهره‌برداری قرار گرفت. شرکت رویال داچ شل نیز اعلام کرد که برای شرکت در این طرح علاقه‌مند است.

ولی شرکت‌های آمریکایی خواهان معامله‌ای یکجانبه بودند. از یک طرف، بر ضرورت دستیابی دایمی به توافق مالیات با دولت مرکزی پافشاری می‌کردند تا در برابر اقدامات دست و پاگیر دولت و مقامات محلی محافظت شوند، از طرف دیگر تبدیل دارایی‌های خود را به امتیازات نفتی و پرداخت اجاره‌ها و بهره‌مالکانه را نمی‌پذیرفتند و مصرانه می‌خواستند که فرمان کارازا ملغی شود. در واقع با چیزی کمتر از لغو کامل ماده ۲۷ راضی نمی‌شدند. بنابراین، مذاکرات با شرکت‌ها به نتیجه‌ای نرسید.

دولت آمریکا

شرکت‌های نفتی آمریکایی موفق شدند مانع از به رسمیت شناخته شدن دولت مکزیک از سوی دولت آمریکا شوند، ولی میزان نفوذ و تاثیرگذاری آنها در واشنگتن رو به کاهش بود و صدای نمایندگان منابع دیگر غیر از نفت نیز باید شنیده می‌شد. بالاخره در سال ۱۹۲۲ دولت آمریکا گروهی را برای مذاکره به مکزیک فرستاد تا مسئله ماده ۲۷ را حل و فصل کنند. نکته عجیب اینکه، در روند مذاکرات، موضوع حقوق زیرزمینی با سرعت بسیار زیاد مورد بررسی قرار گرفت، ولی بحث پیرامون موضوعات ارضی و کشاورزی بسیار طولانی شد. البته این موضوع چندان شگفت‌آور نبود، زیرا اصلاحات ارضی به این معنی بود که زمین‌های زیادی باید ضبط می‌شد تا میان روستاییان و دهقانان به صورت خرده املاک، توزیع شود. در رابطه با منابع زیرزمینی، ماده ۲۷ به نفع معدنچیان یا شرکت‌های نفتی در برابر مالکان خصوصی بخش‌های سطح‌الارضی عمل می‌کرد. در بخش‌های روزمینی لازم بود مالکان و زمین‌داران که برخی از آنها اتباع آمریکا و اروپا بودند، کنار زده می‌شدند. در مورد بخش‌های زیرزمینی، شرکت‌های نفتی باید از حقوق مالکیت خصوصی به عنوان مالک و زمین‌دار چشم‌پوشی می‌کردند، ولی از طریق کسب امتیازات ویژه، حقوق خود را به عنوان تولیدکننده حف می‌کردند. در نتیجه، حقوق بالقوه تولیدکنندگان در زمین‌های تقویت می‌شد که در تملک خود آنها قرار نداشت. به این ترتیب، مشکل اصلی عبارت بود از توافق بر سر تعریف «اقدامات مثبت» و تمدید «حقوق مکتسبه» موجود. از آنجا که دولت مکزیک پذیرفت که بهترین تعریف «اقدامات مثبت» می‌تواند انجام حفاری در زمین مربوطه و خرید زمین با هدف انجام عملیات حفاری باشد، موضوع به سهولت حل و فصل گردید. همچنین در قانون جدید به مالکان بخش‌های روزمینی نوعی حق ترجیحی اعطا شد که با استفاده از آن می‌توانستند برای کسب امتیازهای بهره‌برداری اقدام کنند، ولی حق حاکمیت مکزیک برای دریافت مالیات و ماده ۲۷ همچنان به قوت خود باقی بود و قانون مربوطه به رسمیت شناخته شد و تصویب گردید.

منبع: نفت حاکمیت ملی، برنارد مومر، علیرضا حمیدی یوسفی

آرمان آگیلار درباره خرده‌مالکان، دقیقا همان کابوس «روشنفکران و سیاستمداران» بود که برعکس او، سعی داشتند در نشریات دولتی و به نقل از آدام اسمیت و جان استیوارت میل، شرکت‌های نفتی را متقاعد کنند که مالکیت دولتی و از بین رفته طبقه زمین‌داران مزایای بسیار دارد. جوواکین سانتانلا، یکی از سخنگویان دولت، احساسات و عواطف خود را نسبت به مالکیت خصوصی منابع معدنی و نفت به هیچ وجه پنهان نمی‌کرد

طبقه‌بندی جامعه از نظر علم و آگاهی



از آن داشته باشند، بنابراین ناگزیر به سخن دیگران گوش فرامی‌دهند و از دیگران تبعیت می‌کنند، اینجاست که سودجویان و شیاطین با فرصت‌طلبی، فضای زندگی آنان را جولانگاه خود می‌سازند. این قشر: (الف) بیش از آن که به منطق کلام توجه کنند، تحت تأثیر جوسازی‌ها قرار می‌گیرند. (ب) همراه با جریان حاکم بر جامعه حرکت می‌کنند. (ج) معمولاً زحمت پیگیری و تحقیق و مطالعه و کشف حقایق را به خود نمی‌دهند. (د) از آنجا که حقیقت امر به راحتی بر آنان مشتبیه می‌شود، روحیه‌ای ناپایدار دارند و نمی‌توانند بر مجوری استوار و ثابت چنگ بزنند و ذهن خود را فارغ از قال و قبل‌ها متوجه حقیقت سازند.

(ب) عالمان بی‌عمل؛ اینان گروهی هستند که تنها علم آموخته‌اند و از آن هیچ بهره‌ای نمی‌برند، قرآن درباره آنها می‌فرماید: کسانی که مکلف به تورات شدند و حق آن را ادا نکردند، مانند دراز گوش‌ها هستند که کتاب‌هایی حمل می‌کنند. ۲- **طالبان دانش**: این گروه در پرتو کوشش خود سرانجام به رستگاری خواهند رسید و از مشکلات جهل و گمراهی و آلت دست دیگران قرار گرفتن، نجات می‌یابند. چنان که رسول خدا (ص) می‌فرماید: هر کس برای تحصیل دانش به راهی رود خدا راهی به سوی بهشت بر او می‌گشاید. ۳- **نادانان بی‌اراده**: این قشر به سبب نداشتن آگاهی لازم در مسائل دینی و حوادث اجتماعی، نمی‌توانند تحلیل و تفسیر صحیحی

«الْأَنسُ ثَلَاثَةٌ: فَعَالِمٌ رَبَّانِيٌّ وَ مُتَعَلِّمٌ عَلَى سَبِيلِ نَجَاةٍ وَ هَمَّجٌ زَعَاغٌ، أَتْبَاعُ كُلِّ نَاعِقٍ، يَمِيلُونَ مَعَ كُلِّ رِيحٍ لَمْ يَسْتَضِيئُوا بِنُورِ الْعِلْمِ وَ لَمْ يَلْجِئُوا إِلَى رُكْنٍ وَثِيقٍ.» نهج البلاغه حکمت ۱۳۹ مردم سه دسته‌اند: دانای خداشناس، آموزنده‌ای که در راه رستگاری کوشا است و نادانان بی‌اراده‌ای که در پی هر صدایی می‌دوند و با هر بادی به‌سویی خیزند. نه از روشنی دانش فروغی یافتند و نه به پناهگاه استواری، پناه بردند.

نکته‌ها و پیام‌ها

۱- **گروه دانشمندان**: (الف) عالمان عامل و آنان کسانی هستند که خدا را به خوبی می‌شناسند و به احکام دین آگاهند و بدانچه می‌دانند عمل می‌کنند.



شرح احادیث اخلاقی درس خارج فقه مقام معظم رهبری

خوشرویی

پیامبر (ص) فرمودند: أَلْبَغُونِي حَاجَةً مِنْ لَا يَسْتَطِيعُ إِبْلَاغِي حَاجَتَهُ، فَإِنَّهُ مِنْ أَلْبَغٍ سُلْطَانًا حَاجَةً مِنْ لَا يَسْتَطِيعُ إِبْلَاغَهَا ثَبَتَ اللَّهُ قَدَمِيهِ عَلَى الصِّرَاطِ يَوْمَ الْقِيَامَةِ.

(تحف العقول صفحه ۴۷)

مراد از سلطان در روایات، شخص صاحب قدرت است. یعنی هر کس که در حوزه‌ای، مسئول کاری است و در حد خود قدرتی دارد، مثل رئیس یک اداره یا قاضی یک دادگاه یا مسئول یک نهاد و غیره. به هر حال یک فرد صاحب قدرت در هر مرتبه‌ای که باشد، همه افرادی که حاجت و کاری با او دارند، دستشان به وی نمی‌رسد و هر کس که می‌تواند حوائج و مطالب مردم را به آن مسئول برساند، پیامبر (ص) چنین ثواب بزرگی را به او وعده داده است.

هزارویک کلمه

کفاره غیبت

از امام صادق (ع) نقل است: پیامبر (ص) را پرسیدند، کفاره غیبت چیست؟ فرمود: هرگاه به یاد شخصی که غیبتش کرده‌است، بیفتد، برای او از خداوند طلب غفران کند.

رونوشت برابر اصل

مفاهیم دینی

که خداوند به فرشتگان و حافظان اعمال دستور داده که اعمال مردم را حفظ کنند همانند کتاب خطی که به وسیله خط یا چاپ، نسخه‌برداری و تکثیر می‌شود، بی‌آنکه تغییری در نسخه‌ها پدید آید. حضرت علی (ع) می‌فرماید: خداوند فرشتگانی دارد که هر روز از آسمان فرود می‌آیند و اعمال بنی‌آدم را می‌نویسند. فرشتگانی که نه تاریکی مانع نوشتن آنها می‌شود و نه عاملی اعمال بشر را از آنان مخفی می‌دارد؛ از چیزی فروگذار نیستند حتی نفس‌هایی که هنگام معصیت می‌کشیدند نیز، به طور دقیق ثبت می‌کنند. در حدی که مجرمان با دیدن نامه‌اعمال خود فریاد برمی‌آورند: ای وای بر ما این چه نوشته‌ای است که هیچ کار کوچک و بزرگی نیست مگر اینکه آن را ثبت کرده‌است.

داشته‌اند و هر چه از شما فاش می‌سازند، دقیق و مطابق واقع است، همانند برابری رونوشت با اصل سند.

استنساخ نامه اعمال

«استنساخ» از ماده نسخ به معنای زایل کردن چیزی به وسیله چیز دیگر است؛ هنگام از میان رفتن سایه توسط خورشید می‌گویند: «نَسَخَتِ الشَّمْسُ الظِّلَّ» یعنی خورشید سایه را از میان برد. سپس به معنای نسخه‌برداری و رونوشت کتابی از روی کتاب دیگر به کار رفته است، بی‌آنکه کتاب اول از بین برود. عمل انسان، ثابت و در بستر هستی و لوح محفوظ است و فرشتگان از روی آن رونوشت می‌کنند، رونوشتی که موافق اصل اعمال مردم است نه زیادت‌ی در آن است نه کاستی. چرا

«هَذَا كِتَابُنَا يَنْطَلِقُ عَلَيْكُمْ بِالْحَقِّ أَنْ أَكُنَّا نَسْتَنْسِخُ مَا كُنْتُمْ تَعْمَلُونَ» سوره جاثیه- ۲۹ این نوشته ماست که به حق سخن می‌گوید، زیرا کارهایی که می‌کردید، می‌نوشتیم. روز قیامت انسان در دادگاه عدل الهی با پدیده‌های غیرعادی و در عین حال اطمینان‌بخش مورد بازخواست قرار می‌گیرد؛ همانند شهادت اعضا و جوارح، تجسم اعمال و... در مرحله‌ای هم خداوند به وسیله نامه‌اعمال میان مردم داوری می‌کند و خطاب به آنان می‌فرماید که این‌است نامه اعمال شما که محتوایش حق و ثابت است و بطلان و فساد و دروغ و افترا در آن راهی ندارد و ما با چنین سند گویا و معتبر با شما احتجاج می‌کنیم. آنها اعمال شما را با امانت کامل نگه

همراه با شهیدان



شهید قدرت الله خندانی

شهید خندانی از آبان ماه ۶۳ وارد شرکت ملی نفت شد. از دوران نوجوانی علیرغم سن کم، با شور انقلابی در همه راهپیمایی‌ها حضوری فعال داشت. با آغاز جنگ تحمیلی نیز آرام و قرار نداشت و بارها به جبهه‌های جنگ اعزام شد و سرانجام در روز ۲۲ اسفند ۶۳ در شرق دجله بر اثر اصابت ترکش خمپاره به لقای الهی شتافت و آسمانی شد. خواهر این شهید در باره او می‌گوید: روح اعظم و متعالی وی همواره به او می‌گفت که منتظر واقعه‌ای باشد. او در انتظار لقای الله بود. از جمله علاقه‌مندی‌های شهید خندانی، مطالعه کتاب‌های آیت‌الله دستغیب، شهید مطهری، دکتر علی شریعتی و امام خمینی (ره) بود.

با فرزندانگان



به جدم قسم نفرینت می‌کنم

آیت الله مرعشی نجفی هیچ وقت، محافظ قبول نمی‌کرد. فرمانده وقت سپاه قم، مرحوم حجه الاسلام ایرانی دو مامور موتور سوار را موظف کرده بود که بدون اطلاع آقا از ایشان محافظت کنند. آقا که متوجه این امر می‌شوند، آقای ایرانی را فوری احضار کرده و گفتند: تو با این کارت توکل به خدا را از من می‌گیری اگر اینها را از اینجا نبردی، به جدم قسم نفرینت می‌کنم! بعد آقای ایرانی قبول کرد که آقا محافظ نداشته باشند.

معرفی کتاب و نرم افزار

مجموعه آثار استاد شهید مطهری

دسترسی به ۱۰۵ جلد کتاب‌های چاپ شده استاد شهید آیت‌الله مرتضی مطهری که تاکنون در قالب ۳۰ مجلد «مجموعه آثار» بر اساس موضوع دسته‌بندی شده است و ادامه دارد. ارائه متن کامل یادداشت‌های منتشر شده آن استاد شهید در ۱۵ جلد که ادامه دارد. سس‌سایین نرم‌افزار به کوشش مرکز تحقیقات کامپیوتری علوم اسلامی در اختیار کاربران قرار گرفته است.



صفحه‌ای برای گسترش و ترویج فرهنگ، آداب و اندیشه دینی تهیه و تنظیم: ستاد اقامه نماز وزارت نفت

یک شبهه و یک پاسخ

پرسش: چرا در قرآن به صراحت نیامده که خوردن مشروب حرام است و فقط به سود و ضرر و گناه در آن اشاره شده است؟

پاسخ: شراب در همه شریعت‌ها حرام بوده و در اسلام هم هیچگاه شراب حلال نبوده که بعدا حرام شود، بلکه حرمت شراب تدریجی و ابتدا به صورت مجمل و بعد با وضوح بیشتر و در نهایت با وضوح کامل و تاکید شدید، بیان شد.

در عرب قبل از اسلام، می‌گساری بسیار رواج داشت. متأسفانه در امته‌ها و ملل دیگر نیز این عادت شوم رواج فراوان دارد که به توجیهات مختلف سعی می‌شود آن را موجه جلوه دهند. از آنجا که اعلام حرام بودن آن به صراحت و یکباره با انکار عمومی مواجه می‌شد، قرآن اعلام تدریجی حرمت آن را پیش گرفت و در چهار مرحله آن را بیان کرد.

در مرحله اول فرمود: من ثمرات النخیل و الاغاب تتخذون منه سکرا و رزقا حسنا. در این آیه از شراب در مقابل رزق نیکو نام برد تا از نیکو نبودن آن به طور غیر مستقیم یاد کند. در مرحله دوم، به صورت کلی و مجمل و بدون تبیین و تفصیل، گناه و فحشا را حرام شمرد، بدون این که تصریح کند شراب از مصداق‌های گناه است. نقل: انما حرم ربی الفواحش ما ظهر منها و ما بطن و الاثم و البیغی بغير الحق. این آیه در مکه نازل شد. بدون نام بردن از شراب

خواری و اعلام مشتمل بودن آن بر گناه، به صورت کلی هر آنچه گناه و فحشا باشد، حرام اعلام کرد.

در مرحله سوم به صراحت از نماز خواندن در حال مستی نهی کرد: لا تقربوا الصلوة و انتم سکراری.

در مرحله بعد یادآوری کرد که گرچه شراب منافعی دارد (از خرید و فروش و تجارت آن به منفعت مالی می‌رسند و یا با خوردن آن از ترس و اضطراب و اندوه نجات یافته و شادابی به دست می‌آورند) ولی منافع در قبال گناهی که در آن است، قابل اعتنا نیست: و یسألونک عن الخمر و المیسر قل فیهما اثم کبیر و منافع للناس و اثمهما اکبر من نفعهما.

با وجود این آیات که حرمت را می‌رساند، بعضی باز از نوشیدن شراب دست بردار نبودند تا اینکه خداوند به شدیدترین وجه و با چندین تاکید حرمت آن را اعلام کرد: یا ایها الذین آمنوا انما الخمر و المیسر و الانصاب و الازلام رجس من عمل الشیطان فاجتنبوه لعلکم تفلحون. انما یرید الشیطان ان یوقع بینکم العداوة و البغضاء فی الخمر و المیسر و یریدکم عن ذکر الله و عن الصلوة فهل انتم منتهون.

اخبار ستاد اقامه نماز

درخشش حراست گچساران در هشتمین دوره مسابقات سراسری قرآن

برگزار شد، اذعان کرد: در این رقابت‌ها بیش از ۳۰۰ نفر شرکت کننده خواهر و برادر سازمان‌ها و وزارتخانه از سراسر کشور با یکدیگر به رقابت پرداختند. جهانی با اشاره به تیم اعزامی از کارکنان حراست شرکت نفت گچساران تصریح کرد: تیم اعزامی از اداره حراست شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران شامل ۷ نفر بود که شاهد درخشش آنها در این مسابقات بودیم. رئیس اداره حراست شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران گفت: در پایان این مسابقات ۴ نفر از کارکنان و خانواده‌های صنعت نفت گچساران حائز رتبه‌های برتر این مسابقات شدند که در این میان مهدی شعبانی، رشته ترتیل رتبه اول این مسابقات را کسب کرد. وی ادامه داد: همچنین مریم جعفری (همسر

محمد رضا جهانی، رئیس اداره حراست شرکت نفت و گاز گچساران از درخشش کارکنان حراست شرکت نفت گچساران در هشتمین دوره مسابقات سراسری قرآن حراست‌های کل کشور خبر داد. رئیس اداره حراست شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران با بیان اینکه نفرات اعزامی از سوی اداره حراست نفت گچساران در این دوره از مسابقات موفق به کسب رتبه‌های برتر شدند، گفت: هشتمین دوره رقابت‌های سراسری قرآن کریم جامعه حراستی کشور به همراه خانواده‌های آنها در یک فرایند یک ساله برگزار و پس از آن در قم از برندگان این مسابقات تجلیل شد. وی با بیان اینکه این مسابقات در سیزده رشته از جمله حفظ یک جز یا کامل، قرائت، ترتیل، تحقیق و تقلیدی، تواشیح و همخوانی و دعاخوانی

موزه‌های جهان

از «چشمه سیاه» تا طلای سیاه



حفاری‌هایی که غالباً با دست انجام می‌شده و گاه تا عمق ۶۰ پایی زمین می‌رسیده است. موزه نفت کانادا، همچنین به معرفی افراد تاثیرگذار در صنعت نفت این کشور می‌پردازد، از جمله هنری فرینگ که در سال ۱۸۶۱ کمپانی فرینگ را در لمبتون کانتی بینان گذاشت که اکنون به عنوان قدیمی‌ترین کمپانی نفتی در جهان شناخته می‌شود. فرینگ همچنین مبتکر برخی روش‌های حفاری و استخراج نفت از چاه به وسیله موتورهای بخار بود که بخشی از فضای باز موزه به نمایش آنها اختصاص یافته است.

از بخش‌هایی نیز در فضای آزاد برخوردار است که با حفظ بناهایی که قدمت آنها به سال‌ها قبل می‌رسد، شکل گرفته است؛ هرچند بازدید از بخش‌های بیرونی در برخی فصول سال و با توجه به شرایط آب و هوایی امکان‌پذیر نیست.

حفاری با دست

از جمله بخش‌های دیدنی موزه، چاه نفتی است که به عنوان نخستین چاه تجاری نفت در آمریکای شمالی از آن نفت استخراج شد. در این بخش می‌توان بسیاری از تجهیزات را دید که در حفاری‌های قدیمی مورد استفاده قرار می‌گرفته؛

موزه نفت کانادا در محل نخستین چاه تجاری نفت در آمریکای شمالی (شهر لمبتون) در ایالت اونتاریو واقع شده و داستان پیشروان صنعت نفت این کشور را روایت می‌کند. مردم لمبتون در منطقه‌ای به نام «چشمه سیاه» از دیرباز با مایعی سیاه که از آن برای عایق کردن قایق‌های شان استفاده می‌کردند، آشنایی داشتند؛ اما در سال ۱۸۵۸ بود که حفاری شخصی به نام جیمز میلر ویلیامز برای آب، به نفت رسید! کشف ویلیامز سبب شد که به‌زودی نخستین هجوم برای کشف نفت در آمریکای شمالی شکل گیرد و نام این محل به «چشمه نفت» تغییر یابد. در سال‌های پس از کشف نفت، منطقه لمبتون با حضور هزاران نیروی کار به منطقه صنعتی مهمی تبدیل شد.

معرفی بخشی مهم از تاریخ کانادا

موزه نفت کانادا، با هدف به تصویر کشیدن و معرفی بخش مهمی از تاریخ این کشور ایجاد شده است. بازدید از موزه با نمایش یک فیلم ویدیویی کوتاه آغاز می‌شود که با زبانی هنرمندانه، سرگذشت کشف نفت و تاریخ منطقه را روایت می‌کند. نخستین چاه تجاری نفت در آمریکای شمالی، نخستین شرکت نفتی و نخستین پالایشگاه در جهان، از جمله عناوینی است که دست‌درکاران موزه نفت کانادا، آنها را به عنوان تاریخ صنعت نفت منطقه معرفی می‌کنند. موزه علاوه بر بخش‌های داخلی، مثل گالری‌ها،

با حضور جمعی از استادان و فرهیختگان کشور

مراسم بزرگداشت

محمدعلی موحد

در دانشگاه تهران برگزار شد

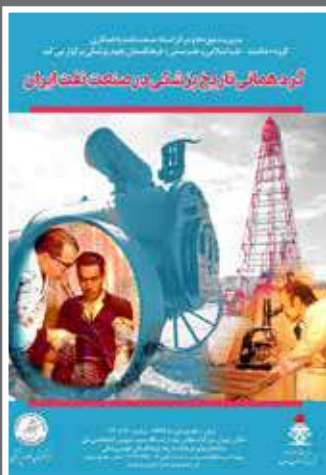


مراسم بزرگداشت محمدعلی موحد، نویسنده کتاب «خواب آشفته نفت» و مولانا شناس و شمس‌شناس، در سالن فردوسی دانشکده ادبیات دانشگاه تهران برگزار شد. در این مراسم که با حضور غلامعلی حدادعادل، محمدرضا شفیعی کدکنی، حجت‌الله ایوبی و جمعی از استادان ادبیات و علاقه‌مندان برگزار شد، از تبریز یادبود استاد محمدعلی موحد رونمایی و نشان یونسکو به استاد موحد تقدیم شد. بنا بر این گزارش، در این مراسم پس از سخنرانی حجت‌الله ایوبی، دبیرکل کمیسیون ملی یونسکو در ایران و غلامعلی حدادعادل، رئیس بنیاد سعدی و فرهنگستان زبان و ادب فارسی، محمدعلی موحد با اشاره به اینکه یونسکو، یک‌بار از اول راه، به مناسبت ترجمه ابن بطوطه در چشم عنایت در من نگریست و آن شصت و چند سال پیش بود، گفت: یونسکو بار دیگر در آخر راه زندگی، مرا به نواخت خود مفتخر ساخته است. من گوشم درست نمی‌شود و مطالب را درست نشنیدم. معلوم بود دارند درباره من اغراق می‌کنند. از همه سروران سیاس‌گزارم، شیخ عطار، مقدمه‌ای در تذکره‌الاولیا دارد و من، آن را نشان‌دهنده حال خود می‌دانم. من نیز به تبعیت از عطار، خود را به فتراک بزرگان بستم. چه خوب کردم اگر از فخر و شرف و منزلتی که هیچ لیاقت آن را نداشتم، برخوردار شدم. اگر گوشه چشمی به من دارند، از این معامله است که خود را به فتراک شمس و مولانا بستم. وی افزود: من این مایه تحسین و ترغیب را به ریش نمی‌گیرم و امر به من مشتبه نمی‌شود. خودم را بهتر از دیگران نمی‌شناسم. به قول خاقانی هیچ اگر سایه پذیرد، منم آن سایه هیچ. وقتی از حقیقت مراسم بزرگداشت آگاه شدم که کار از کار گذشته بود و تن به قضا دادم. یادآور می‌شود، دکتر محمدعلی موحد، متولد سال ۱۳۰۲ در تبریز است که از سال ۱۳۲۹ در شرکت نفت آبادان مشغول به کار شد و پس از خلع ید انگلیسی‌ها در سال ۱۳۳۲، سردبیری روزنامه شرکت نفت را به عهده می‌گیرد. استاد موحد، آثار تالیفی و ترجمه بسیاری در زمینه‌های تاریخی و ادبی از خود به جای گذاشته که از آن جمله می‌توان به دو اثر ارزشمند «خواب آشفته نفت» و «ملی کردن و غرامت/ درس‌هایی از داوری‌های نفتی» در زمینه تاریخ نفت ایران اشاره کرد.

لازم به یادآوری است مدیریت موزه‌ها و مرکز اسناد صنعت نفت، طبق برنامه ریزی‌های انجام گرفته، در آینده نزدیک از همکاری و مشاورت این چهره برجسته صنعت نفت و مورخ ارزشمند کشورمان بهره‌مند خواهد شد.

از سوی مدیریت موزه‌های نفت و مرکز اسناد صنعت نفت

نشست «تاریخ پزشکی در صنعت نفت ایران» برگزار می‌شود



دومین نشست از سلسله نشست‌های تخصصی تاریخ نفت با عنوان «تاریخ پزشکی در صنعت نفت ایران» از سوی مدیریت موزه‌ها و مرکز اسناد صنعت نفت برگزار می‌شود. نشست «تاریخ پزشکی در صنعت نفت ایران» روز دوشنبه ۱۷ دی‌ماه و با مشارکت گروه حکمت-طب اسلامی و طب سنتی فرهنگستان علوم پزشکی، در محل فرهنگستان علوم پزشکی برگزار می‌شود. اکبر نعمت‌الهی، مدیر موزه‌ها و مرکز اسناد صنعت نفت، سخنران افتتاحیه این نشست و حبیب‌الله سمیع، مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، از دیگر حاضران در این نشست خواهند بود. سخنرانی وارائه مقالاتی در زمینه تاریخچه بهداشت و درمان صنعت نفت در آبادان و مسجدسلیمان، اقدام‌های بهداشتی در صنعت نفت به‌مثابه مسؤلیت اجتماعی و چگونگی مبارزه با برخی بیماری‌ها از سوی صنعت نفت، از جمله برنامه‌های این نشست است. نخستین نشست از «سلسله نشست‌های تاریخ نفت ایران» با عنوان «اسناد آرشیوهای جهانی و تاریخ نفت ایران» با حضور مجید تفرشی، مورخ و سند پژوه، اسفندماه سال گذشته برگزار شد.

مدیر کل دفتر ثبت آثار تاریخی: نخستین سکوی نفتی خلیج فارس ملی شد



مدیر کل دفتر ثبت آثار تاریخی، از ثبت ملی سکوی نفتی «بهرگانسر» به عنوان نخستین سکوی نفتی خلیج فارس و ۱۶۶ اثر تاریخی واجد ارزش ثبت در فهرست آثار ملی خبر داد. فرهاد نظری با اشاره به اینکه پرونده‌های میراث صنعت نفت ایران با همکاری وزارت نفت تهیه و تدوین می‌شود، یادآور شد: در فهرست میراث صنعت نفت، آثاری وجود دارد که به لحاظ ارزش‌های منحصر به فرد، قابلیت ثبت در فهرست میراث جهانی را دارند. به گفته او، میراث صنعت نفت ایران مجموعه ارزشمند و متنوعی از آثار منقول و غیر منقول و میراث طبیعی و میراث مستند است که در چند سال گذشته تلاش زیادی برای شناسایی و ثبت آنها شده است. نظری، شاخص‌ترین آثار ثبت ملی شده از آخرین جلسه کمیته ثبت آثار نامنقول را «باغ شهر مهریز»، «کاروانسرای شاه عباسی انجیر»، «کارخانه سیمان شهری»، «کاروانسرای شاه عباسی شهری»، «سیلوی گندم اهواز»، «نقوش صخره‌ای راونج دلیجان» و «خانه‌ها و قلعه‌های روستایی یزد و ابرقو» عنوان می‌کند. او همچنین با تأکید بر واجد ارزش شناخته شدن تعدادی از آثار خوزستان و خراسان که جزو میراث صنعت نفت به شمار می‌روند، «پمپ بنزین سبزووار»، «بنگله ۹۶ مسجد سلیمان» و «سکوی بهرگانسر، نخستین سکوی نفتی خلیج فارس» را از این آثار معرفی می‌کند.

نظری همچنین در مورد تعیین عرصه و حریم این آثار اظهار می‌کند: با واجد ارزش شناخته شدن هر کدام از این آثار تاریخی و ثبت آنها در فهرست آثار ملی، عرصه این آثار نیز مشخص می‌شود؛ اما با توجه به لزوم در اختیار داشتن مدت زمان‌های مترکبم برای تعیین حریم هر کدام از این بناها، هر استان موظف به تعیین حریم بنای معرفی شده به اداره کل ثبت تا مدت زمان مشخصی است. به گفته او، استان‌های خراسان جنوبی، یزد، تهران، خوزستان، چهارمحال و بختیاری، همدان، گلستان، بوشهر و مرکزی این آثار را پیشنهاد داده بودند.

لازم به یادآوری است، این آثار در اجرای قانون حفظ آثار ملی (مصوب ۱۳۰۹)، قانون تجدید استخدام آندره گذار (مصوب ۱۳۲۳)، قانون ثبت آثار ملی (مصوب ۱۳۵۲) و قانون اساسنامه سازمان میراث فرهنگی (مصوب ۱۳۶۷) در کمیته ثبت آثار ملی غیر منقول، از ۹ استان کشور در فهرست آثار ملی ثبت شدند.

در سال‌های مختلف، تمیرهای زیادی به نقش صنعت نفت منقوش شده اند که در مرکز اسناد موزه نفت تهران نگهداری می‌شوند.
این تمیرها در مناسبت‌های مختلف نفتی به چاپ رسیده اند.



دومین کتاب از مجموعه تاریخ شفاهی نفت منتشر شد



این صنعت است که خواندن آن برای علاقه‌مندان، خالی از لطف نیست، به‌ویژه اینکه مطالب مطرح شده در این کتاب، مقاطع مهمی از تاریخ ایران از جمله پیروزی انقلاب اسلامی، دوران جنگ تحمیلی و بازسازی را دربر می‌گیرد. شعری مقدم در پایان این کتاب، همچنین توصیه‌هایی به مدیران امروز صنعت پتروشیمی دارد و پیشنهادهایی را برای آینده این صنعت و پیشرفت و شکوفایی صنعت نفت کشور ارائه می‌کند.



اقلامی با حداقل ۵۰ سال قدمت

گالری‌های موزه تجهیزات قدیمی اکتشاف، فاری، پالایشی و... به نمایش درآمده است؛ تنه نمایش آثار در این موزه از قواعدی پیروی می‌کند که از جمله آنها قدمت حداقل ۵۰ سال ای اشیای به نمایش درآمده است. همچنین لایم که از نواحی جغرافیایی دیگر جمع‌آوری شده‌اند، باید نقش یا ارتباطی با صنعت نفت در منطقه داشته باشند. البته در مورد قدمت سیه، استندهایی هم وجود دارد و آن در مواردی است که یک شی یا سند از ارزش تاریخی خاصی برخوردار بوده یا وجود آن با حادثه‌ای مهم در صنعت نفت کانادا پیوند خورده باشد که در آن صورت، با وجود نداشتن قدمت لازم نیز قابلیت نمایش در موزه را کسب خواهد کرد. به طور ده‌ال، اقلامی قابل اضافه شدن و نمایش در موزه هستند که به مهم‌ترین جنبه زندگی مردم منطقه و وقایعی که لمبتون کانتی به خاطر آنها شناخته شده و شهرت یافته است، بپردازند. موزه مت کانادا که اکنون یک مکان تاریخی ملی در ن کشور به شمار می‌آید، حفاظت از فرهنگ و میراث تاریخی این کشور و انتقال آنها به نسل‌های آینده را به عنوان اهداف خود مطرح کرده است.

مجموعه تاریخ شفاهی صنعت نفت، با عنوان «گفت‌وگو با صنعت پتروشیمی؛ مهندس عباس شعری مقدم» از سوی

او مرکز اسناد صنعت نفت منتشر شد. کتاب که به قلم مدیر موزه‌ها و مرکز اسناد صنعت نفت نگاشته شده است: «در چارچوب پروژه تاریخ شفاهی صنعت نفت ایران مهندس شعری مقدم نشستیم.

او و قلمی توانا از تجربه‌های ارزشمند خود طی دوران خدمت تا ۸۵ (مقطع یازدهم) سخن گفت و نوشت؛ البته ایشان از دهم و دوازدهم (دولت تدبیر و امید) در حوزه مدیریت و سی نیز تجربه‌های موفق را در اختیار وزارت نفت قرار داده روی طول عمر برای ایشان، امیدواریم که خدمات کارشناسی ن به صنعت پتروشیمی افزون و مستمر باشد.»

این کتاب از دغدغه‌های خود طی چهار دهه فعالیت در صنعت نفت و خوانندگان این اثر می‌توانند با گوشه‌هایی از خاطرات و حرفه‌ای این پیشگام نفتی آشنا شوند.

و با مهندس شعری مقدم» در ۱۴۸ صفحه منتشر شده و حاوی زبان این مدیران نفتی در حوزه پتروشیمی و سایر حوزه‌های

تبله

در قدیم بچه‌ها (بیشتر پسر بچه‌ها) روی زمین چاله‌هایی (پنج - شش تا) می‌کنند و گوی‌های شیشه‌ای کوچکی (به اندازه تقریباً دو برابر یک نخود) را در نوک انگشت شصت و انگشت وسط به داخل یکی از گودال‌ها بیندازند، اگر افتد چاله به سمت چاله بعدی با همان شیوه مخصوص باید پرت می‌کرد و اگر هم نه وقتی ادامه دارد که یکی زودتر از بقیه همه چاله‌ها را طی کند یا اینکه به توافق خ

این بازی در شرکت کنند تا وقتی این که و ش

در این به

تعداد شرکت کنند دایره پشت سر دیگران می‌حواسشان را جمع کنند و او را بردارد و دنبال گرگ بدود، اگر تشویق می‌کنند که گرگ را بگیرد، دستمال پشتش انداخته شده، نفهمد او انداخته‌اند، باید در وسط دایره بنشیند. انجام نمی‌شد. امروزه، می‌توان کودکان را با هد

این بازی معمولاً با ۴ نفر انجام می‌شود، ابتدا تکه‌ها می‌شود، سپس کاغذها به شکل یکسان تا می‌شود تا که آگاه شدند (البته غیر از شاه کسی نامش را فعلاً نمی‌دهد می‌گوید: «دزد را از میان این دو پیدا کن.» صحنه حساس باز حالت در پی خواهد داشت. اگر حدس وزیر درست بود که شاه جلال را اشتباهاً به جای دزد معرفی کرده بود، معمولاً جلال بلافاصله تا جلال وزیر بخت برگشته را تنبیه کند. شکنجه‌ها معمولاً «کمی کوتاه طول نمی‌کشد؛ در نیم ساعت می‌توان پیش از شش یا هفت مرتبه بازی

آشنایی کودکان امروز با بازی‌های سنتی ایرانی (بخش اول)

دسته پلی استیشن را زمین بگذار

تبلت‌ها، گوشی‌ها و صفحه‌های موبایل، چشمان بچه‌های گذشته و نسل کودک امروز این سرزمین، بازی‌های واقعی و روان‌شناسان و جامعه‌شناسان بسیاری هستند که به بازگشت هوش اجتماعی کودکانمان را افزایش می‌دهند و جامعه‌پذیری مزمن، سوغاتی رویکرد افراطی استفاده از فناوری‌های نوین بازی‌های مجازی هستند. آنچه پیش روی شماست، تلاش می‌مشغول می‌کرد، امید دوباره در بازگشت کودکان به بازی‌های

بازی

به پهنای کف یک دست و عمق تقریبی دوسه انگشت با فاصله‌های نیم متری از هم دست گرفته و از یک نقطه شروع و به نوبت سعی می‌کردند تپله خود را با قرار دادن آن بین یک امتیاز به نفع او و نوبت دیگری است و فرد امتیاز آورده در دور بعد تپله‌اش را از همان مکان می‌افتاد تپله همان جا که افتاده‌است، می‌ماند تا دو باره نوبت به او برسد و دوباره تلاش کند. این بازی تا ووشان آخری را برای بازی انتخاب کنند. این بازی مقید به تعداد افراد نیست و با هر تعداد نفری قابل اجراست.

استخوان مهتاب

در این بازی دو گروه ۵ نفره هستند. گروه اول استخوانی را پرتاب می‌کند و گروه دوم باید آن را پیدا کند. اگر گروه دوم پیدا نکند، گروه اول را به پشت سوار کنند و در کوچه‌های روستا به همین حالت حرکت می‌کنند تا به در خانه‌ها رفته و در زده واز صاحب خانه می‌پرسند سواره بر سواره یا پیاده بر سواره ؟ اگر گفت: سواره بر سواره بر پشت سواری ادامه می‌دهند و اگر گفت: پیاده بر سواره، جای گروه عوض می‌شود.



بالا بلندی

فضای باز انجام می‌شود. شرکت کنندگان یک نفر را به عنوان گرگ انتخاب می‌کنند که باید دنبال بچه‌های دیگر به دود و آنها را بگیرد. وقتی گرگ به یکی از بچه‌ها نزدیک شود او باید روی یک بلندی که از پیش تعیین شده، برود و روی بلندی است گرگ نمی‌تواند او را بگیرد. گرگ، بازی را با دنبال کردن کودکان دیگر ادامه می‌دهد. هر کس را پیش از روی بلندی بایستد بگیرد، گرگ می‌شود و کار او را دنبال می‌کند. وقتی گرگ، دنبال کودکی می‌دود، دیگران شعر می‌خوانند و می‌کنند و در عین حال مواظب هستند گرگ هدفش را عوض نکند و آنها را نگیرد.

تاپ تاپ خمیر

یک نفر بزرگ تر (اوستا) یکی از بچه‌ها را به حالت سجده می‌خواهاند و به او می‌گوید، چشم‌هایش را ببندد، سپس دست یکی از بچه‌ها را بالا می‌برد و در حالی که آرام آرام به پشت او می‌زند، این شعر را می‌خواند: تاپ تاپ خمیر شیشه پر پنیر دست کی بالا؟ در این موقع بازیکن باید حدس بزند اسم شخصی که دستش بالا برده شده است، چیست. اگر دست بگوید برنده است و یک امتیاز می‌گیرد و شخصی که دستش بالا برده شده بود، باید جای او را بگوید و اگر اشتباه بگوید، یک امتیاز منفی می‌گیرد و باید خودش بازی را تکرار کند، بازی همچنان ادامه دارد تا زمانی که بازیکن درست حدس بزند و در پایان، امتیاز شماری می‌کنند و امتیاز هر کس بیشتر بود، برنده است.



دستمال پستی

گان این بازی از ۴ تا ۱۵ نفر یا حتی بیشتر است. کودکان به شکل دایره روی زمین می‌نشینند. یکی از بچه‌ها گرگ می‌شود و دور می‌چرخد. او بی صدا و بدون این که کسی بفهمد، دستمالی را که در دست دارد، پشت سر یکی از کودکان می‌اندازد. آنها باید زیر نظر داشته باشند تا اگر دستمال را پشت سرشان انداخت، بفهمند. نفری که گرگ دستمال را پشتش می‌اندازد، باید آن او را بگیرد، برنده می‌شود و نفر اول در جای او می‌نشیند. در حال تعقیب و گریز گرگ، بچه‌ها با هلهله و هیجان دوستشان را حالابرند جای گرگ را می‌گیرند و دور دایره می‌چرخد و دستمال را پشت یکی از بچه‌های دیگر می‌اندازد. اگر کودکی که بازیکن یک دور بچرخد، بچه‌ها با هم می‌خوانند: «تخم مرغ گندیده/ یکی ز ما رنجیده» و آنکه نفهمیده دستمال را پشت سر بین بازی در گذشته یکی از سرگرمی‌های کودکان بود و جای اسباب بازی‌های متنوع امروزی را می‌گرفت، اما با هدف مشخصی هدف تقویت سرعت عمل، دقت و کنجکاوی، تقویت حواس و تمرکز و لذت و هیجان به انجام این بازی تشویق کرد.



استوپ هوایی

نام دیگر این بازی احتمالا استوپ آزاد است. در این بازی که به وسیله تعدادی بازیکن به همراه یک توپ انجام می‌شود (تعداد نفرات نامحدود)، توپ توسط فرد شروع کننده بازی به هوا پرتاب می‌شود، همزمان با پرتاب توپ به هوا نام شخصی از بازیکنان حاضر توسط پرتاب کننده با صدای رسا گفته می‌شود. فردی که نام او برده شده سعی می‌کند توپ را بدون اصابت آن به زمین بگیرد. در این حین دیگر بازیکنان شروع به دویدن و دور شدن از آن منطقه می‌کنند. فردی که نام او برده شده، در صورتی که موفق به گرفتن توپ شود، دوباره عمل پرتاب توپ به هوا و صدا زدن نام یکی دیگر از بازیکنان را انجام می‌دهد. در صورتی که موفق به گرفتن توپ نشود، آنگاه به دنبال توپ می‌دود و سعی می‌کند هر چه سریعتر توپ را بگیرد. به محض گرفتن توپ می‌گوید: «استوپ». بازیکنان دیگر به محض شنیدن کلمه استوپ موظف هستند در هر جایی که هستند، توقف کنند. شخصی که توپ در دست دارد، می‌تواند به دلخواه به طرف هر کسی که نزدیکتر بوده یا هر کس که وی مایل است، توپ را پرتاب کند. در این حالت هیچ یک از بازیکنان مجاز به حرکت نیست در صورتی که توپ به فرد مورد نظر برخورد کند، یک امتیاز منفی به ضرر فردی که توپ به او برخورد کرده‌است، منظور و بازی را دوباره آغاز می‌کند. در صورتی که توپ به وی برخورد نکند، یک امتیاز منفی به ضرر شخص پرتاب کننده منظور و بازی دوباره از سوی او آغاز می‌شود. بازی با همین چرخه تکرار می‌شود تا امتیاز منفی شخصی به عدد مورد توافق واز پیش تعیین شده ای برسد. در این حالت دیگر بازیکنان به غیر از شخص دارای امتیاز منفی وارد شور شده و نامی مستعار برای وی انتخاب می‌کنند. از اینجا به بعد وی را با نام مستعار انتخاب شده می‌خوانند (هنگام پرتاب توپ به هوا). هر کس وی را با نام اصلی وی صدا کند، یک امتیاز منفی به حسابش منظور خواهد شد. با رسیدن امتیازهای منفی به عدد مورد توافق واز پیش تعیین شده دیگری، شخص مورد نظر را رو به دیوار یا سطح دیگری چسبانده (تکیه داده) و هر یک از بازیکنان وی را با توپ مورد اصابت قرار می‌دهند. پس از پایان این توپ باران، شخص مورد نظر اصطلاحاً سوخته و از بازی خارج می‌شود. دیگر بازیکنان آنقدر به بازی ادامه می‌دهند تا یک نفر باقی بماند که او همان برنده نهایی بازی است.



شاه، دزد، وزیر

های همشکل و کوچکی از کاغذ تهیه می‌شود و روی هر کدام به ترتیب کلمات «شاه»، «وزیر»، «جلاد» و «دزد» نوشته می‌شود. از داخل آن خبردار نشود، سپس هر یک از بازیکنان کاغذی را برمی‌دارند، وقتی همه کاغذها را برداشتند و از سمت خود (د)، شاه رو به دیگران می‌گوید: «وزیر من کیست؟» آنگاه وزیر هم با نشان دادن کاغذ، خود را به شاه معرفی می‌کند. آنگاه شاه ری اینجاست چون وزیر باید دزد را از میان دو نفر باقیمانده پیدا کند. بالاخره وزیر یک نفر را به عنوان دزد معرفی می‌کند که دو فرمان شکنجه‌ای را به جلاد صادر می‌کند و جلاد هم دزد بخت برگشته را شکنجه می‌کند، اما اگر حدس وزیر اشتباه بود و مله پس از حدس وزیر و معرفی او خواهد گفت: «چرا به جلاد توهین کردی؟!» و سپس شاه شکنجه ای را به جلاد می‌گوید و دکانه و بعضاً «دردآور بود مثل سبیل آتشین یا بشین و پاشو...» هر دور بازی از تقسیم کاغذها تا تنبیه بیشتر از چند دقیقه طول می‌کشد.

ایرانی را چنان خیره کرده و عقلشان را مدهوش که خیلی‌ها می‌گویند کار از کار حقیقی را به کلی فراموش کرده و در دنیای مجازی ذوب شده است. از طرفی هنوز بازی‌های واقعی میان بچه‌ها امیدوارند. بازی‌هایی که فقط یک بازی ساده نیستند بلکه شان را بالا می‌برند. عدم ارتباط با جامعه و گروه‌های همسالان، ایجاد استرس و اضطراب‌های در بازی‌های کودکان است. نوجوانان و کودکان بسیاری در معرض آسیب‌های روانی و اجتماعی‌اند تا با اشاره‌ای به بازی‌های حقیقی که زمانی نه چندان دور کودکان و نوجوانان ایرانی را به خود حقیقی ایجاد کند.

آبعلی، قدیمی ترین پیست ایران

پیست اسکی آبعلی به عنوان قدیمی ترین پیست اسکی تهران هر ساله و از اوایل دی ماه تا اواخر اسفندماه مسافران و اسکی بازان زیادی را به سمت خود می کشاند. نکته جالب توجه اینکه این پیست، اولین جایی بود که دستگاه های بالابر در آن مورد استفاده قرار گرفت. آبعلی ۵ پیست اسکی مختلف دارد که علاقه مندان می توانند از آن استفاده کنند. همچنین از یک تله کابین، ۵ تله اسکی بشقلایی، یک تله سیژ و سه تله اسکی چکشی نیز برخوردار است. از دیگر امکانات این پیست قدیمی می توان به چند رستوران و یک هتل و مهم تر از آن به هتل شرکت نفت که در بالاترین نقطه ارتفاعی منطقه آبعلی واقع شده، اشاره کرد. هتلی که شرکت ملی نفت ایران برای راحتی ورزشکاران پیست اسکی آبعلی آن را ساخته است. به دلیل دسترسی آسانی که اسکی بازان و علاقه مندان به این پیست دارند، شلوغ تر از دیگر پیست ها است. پس در این فصل لذت برف بازی و اسکی را در این پیست و دیگر پیست های ایران از دست ندهید.

پیست اسکی خوشاکو

در ۳۰ کیلومتری غرب ارومیه و در منطقه رازان، پیست اسکی به نام خوشاکو قرار دارد. پیستی که یکی از کانون های ورزش های زمستانی در شمال غرب ایران به شمار می رود. این پیست امکانات بالقوه ای دارد که از جمله آنها می توان به کوه های شیب دار و چشم انداز های زیبا اشاره کرد. خوشاکو با ۵۰ هزار متر مربع مساحت به عنوان تنها پیست آذربایجان غربی در فصل تابستان هم میزبان علاقه مندان زیادی است، چرا که در این پیست امکان اسکی روی چمن نیز وجود دارد.

پیست اسکی نسا، بیجار

این پیست که در استان کردستان قرار دارد، به دلیل مشرف بودن به شهر و دسترسی آسان، یکی از استثنای ترین پیست های کشور محسوب می شود. بنابراین می توانید روی سفری زمستانی و پر هیجان به این منطقه حساب باز کنید. پیست اسکی بیجار روی دامنه کوه نسا قرار گرفته و یکی از پنج تفریحگاه مهم استان کردستان است که تجهیزاتی مثل تله کابین، تله سیژ، پارکینگ عمومی، هتل و رستوران دارد.

پیست اسکی چلگرد

در ۸۵ کیلومتری شهرستان شهرکرد پیستی به نام چلگرد خودنمایی می کند که ۸۰۰ متر طول دارد. آفتاب جزء جدایی ناپذیر این پیست در روزهای زمستان است. نکته جالب توجه در خصوص چلگرد این است که ۲۰ تا ۳۰ هزار نفر می توانند هر سال از آن استفاده کنند. اگر سفری به چلگرد برنامه ریزی کردید، توصیه ما این است که از آبشار و تونل کوه رنگ که در نزدیکی این پیست قرار دارد، بازدید کنید تا سفرتان تنها به اسکی ختم نشود.

پیست اسکی سهند

پیست اسکی سهند در ۳۹ کیلومتری جنوب شرقی شهر تبریز قرار گرفته و شما می توانید در شش ماه از سال از برف های این پیست برای اسکی استفاده کنید. عمق برف های پودری سهند گاهی به ۴ متر نیز می رسد. با این حال مشکلی ندارید و می توانید به راحتی از فضای مناسب آن برای ورزش های زمستانی بهره ببرید.

پیست اسکی فریدون شهر

این پیست که در منطقه ای کوهستانی و در ۲ کیلومتری مرکز شهرستان فریدون شهر استان اصفهان قرار دارد، مرتفع ترین پیست اسکی فلات مرکزی است. یکی از پیست های استاندارد کشور که شیب تنیدی حدود ۲۵ درجه دارد و این شاخصه باعث شده تا امتیاز ویژه ای نسبت به دیگر پیست های ایران داشته باشد. براساس آمار، حدود ۲۰۰ گردشگر در روزهای عادی و ۳ هزار علاقه مند به ورزش های زمستانی در روزهای تعطیل خود را به پیست اسکی فریدون شهر می رسانند تا اسکی، اسنوبرد، صحرانوردی و حتی برف بازی را در این منطقه تجربه کنند و لحظاتی به یادماندنی را به ثبت برسانند.

نگاهی به پیست های اسکی مشهور ایران

در زمستان

شبیم اعماری - سوز سرما را که حس می کنی، تازه می فهمی زمستان فوق العاده ای به انسان می دهد. حسی بی نظیر که در آن می توان آزادانه دل انگیز زمستان لذت نبرد و به وجد نیاید. جدای از زیبایی های این تفریحات که علاقه مندان زیادی دارد، اسکی و برف بازی است. ورزش داریم پیست های اسکی ایران را معرفی کنیم، پس اگر آن

هیجان تان

پیست بین المللی دیزین

در ۱۳۰ کیلومتری تهران و میان رشته کوه‌های سر به فلک کشیده البرز مرکزی و در مجاورت سرچشمه رود کرج در استان البرز، پیست اسکی بین المللی دیزین جا خوش کرده است. این پیست از اواخر دهه ۴۰ و با نصب تجهیزاتی چون بالابرها به صورت حرفه‌ای درآمد. پیست اسکی دیزین بزرگ‌ترین، کامل‌ترین و مجهزترین پیست ایران است که به عنوان اولین پیست اسکی بین المللی کشورمان جزء ۴۰ پیست اسکی مرتفع و پهناور جهان به شمار می‌رود. مسابقات بین المللی با حضور اسکی‌بازان حرفه‌ای خارجی در این پیست برگزار می‌شود و شش ماه سرد سال نیز میزبان اسکی‌بازان ایرانی و خارجی زیادی است. همچنین برگزاری مسابقات بین المللی در پیست دیزین باعث شده علاقه‌مندان زیادی راهی دیزین شوند. این پیست دارای بالابرهای متعددی است که می‌توان به ۳ مسیر تله‌کابین، ۲ مسیر تله‌سی‌یژ، ۲۳ پیست اسکی بشقاب‌ی و ۷ تله اسکی چکشی اشاره کرد.

پیست اسکی کاکان

برای اسکی در این پیست باید خودتان را برای سفر به دامنه‌های زاگرس و قله دنا در ۱۸ کیلومتری یاسوج آماده کنید. پیست اسکی کاکان با ۶۰۰ متر عرض مفید و ۱۵۰۰ متر طول و ارتفاع ۲۶۰۰ متری، هر ساله میزبان اسکی‌بازان زیادی از سراسر کشور است. بهترین زمان اسکی پیست کاکان، اوایل دی‌ماه تا اواخر اسفندماه است. شاید برایتان جالب باشد که بدانید در این پیست هر سال جشنواره آدم‌برفی برگزار می‌شود.

پیست اسکی پولادکف

یکی از بزرگ‌ترین پیست‌های اسکی ایران که در کوه سپیدان استان فارس قرار گرفته، پیست پولادکف است. این پیست که به پیست سپیدان نیز معروف است، شرایط خاصی نسبت به دیگر پیست‌های ایران دارد و به دلیل داشتن هوای خنک، چشمه‌سارها و چمنزارهای طبیعی در تمام فصول سال، میزبان گردشگران زیادی است. اسکی روی چمن، دوچرخه‌سواری در فصل بهار و تابستان مسافران را به سمت خود جذب می‌کند و در زمستان هم پذیرای اسکی‌بازان و علاقه‌مندان به ورزش‌های زمستانی است. ویژگی منحصر به فرد آب و هوایی این منطقه، آن را از دیگر پیست‌های کشور متمایز کرده است.

پیست اسکی پایایی زنجان

پایایی در ۴۵ کیلومتری جنوب غربی زنجان در منطقه‌ای کوهستانی واقع شده که ظرفیت پذیرش ۵ هزار گردشگر و علاقه‌مند به ورزش‌های اسکی، اسنوبرد، صحرانوردی را دارد. در این پیست یک مدرسه اسکی وجود دارد که در فصل زمستان فعال است و از ۲۰ مربی برای آموزش بهره می‌برد. این پیست به دلیل قرار گرفتن در ارتفاع نسبتاً بلند و وجود پیست در قسمت خلاف تابش خورشید، زمان یخبندان طولانی‌تری نسبت به دیگر پیست‌ها دارد. ضمن اینکه به دلیل نداشتن شیب برای استفاده مردم عادی مناسب است. همچنین اسکی‌بازان آماتور و مبتدی می‌توانند از قسمت شرقی پایایی استفاده کنند. البته در ایران پیست‌های زیادی وجود دارد که در فرمتی دیگر آنها را هم به شما معرفی می‌کنیم که از جمله این پیست‌ها می‌توان به پیست اسکی الوارس، تاریک‌دره همدان، شیرباد مشهد و پیام مرند اشاره کرد.

ستان از راه رسیده است. جدای از سرمای زمستان، دیدن برف حس شش‌دلچسپ را تجربه کرد. کمتر کسی است که از بارش برف و جلوه‌های فصل، تفریحات زمستانی هم انسان را هیجان زده می‌کند. یکی از این هیجانی که لذت برف و زمستان را دوچندان می‌کند. در این مطلب قصد داریم علاقه‌مندان به اسکی و برف‌بازی هستید، با ما همراه باشید.