

نفت و گاز

قوانین سه گانه صنعت نفت تکمیل می شود
اساسنامه شرکت ملی نفت ایران در آستانه تصویب قرار گرفت

قانون اساسنامه شرکت ملی نفت ایران در آستانه تصویب قرار دارد و با تصویب این قانون، فرایند تصویب قوانین سه گانه صنعت نفت به پایان می رسد.

علی کارد معاون مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در امور سرمایه گذاری و تامین منابع مالی عصر امروز (دوشنبه ۲۰ مهرماه) در پنل تخصصی «فرصتها و چالشهای حقوقی- قراردادی پیش روی سرمایه گذاران در صنایع نفت و گاز و روشهای قانونی جلب، تشویق و حمایت از سرمایه گذاران» که در دومین همایش ملی حقوق انرژی برگزار شد، اعلام کرد: بررسی اساسنامه شرکت ملی نفت ایران در کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی، مراحل پایانی خود را پشت سر می گذارد و این قانون حداکثر تا پایان آبانماه مراحل نهایی تصویب خود را پشت سر می گذارد.

کاردر افزود: قانون اساسنامه شرکت ملی نفت ایران، سومین قانون از قوانین سه گانه نفت است که در شرف تصویب قرار دارد.

وی قانون اصلاح قانون نفت و قانون وظایف و اختیارات وزارت نفت را دو قانون دیگری خواند که پیش از این به تصویب رسیده است و تصریح کرد: با نهایی شدن قانون اساسنامه شرکت ملی نفت ایران، این شرکت در آینده ای نزدیک اساسنامه جدید خود را خواهد داشت.

کاردر خاطرنشان کرد: به احتمال زیاد، فردا (۲۱ مهرماه) آخرین جلسه بررسی اساسنامه شرکت ملی نفت ایران در کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی برگزار می شود و این قانون حداکثر تا پایان آبانماه مراحل تصویب نهایی را پشت سر می گذارد.

بر اساس این گزارش، پنل تخصصی «فرصتها و چالشهای حقوقی- قراردادی پیش روی سرمایه گذاران در صنایع نفت و گاز و روشهای قانونی جلب، تشویق و حمایت از سرمایه گذاران» به ریاست علی کارد و با حضور کارشناسان متخصص در این زمینه، عصر امروز در سالن همایشهای بین المللی پژوهشگاه صنعت نفت برگزار شد.

نسبت به مدت مشابه پارسال ثبت شد
افزایش ۳ میلیارد دلاری ارزش افزوده در مجتمع گاز پارس جنوبی

مدیرعامل شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی از

افزایش سه میلیارد دلاری ارزش افزوده محصولات

تولید شده در این شرکت در ۶ ماه امسال نسبت به

مدت مشابه پارسال خبر داد.

مسعود حسینی، با بیان این که این مجتمع هم اکنون ۵۴ درصد تولید گاز کشور را در اختیار دارد، اظهار کرد: این مقدار تا سال آینده به ۷۴ درصد و تا پایان سال ۹۶ و پایان توسعه پالایشگاههای این مجتمع به ۸۰ درصد می رسد.

وی افزود: در سال ۹۴، نه تنها افت تولید ناداشتم بلکه بر اساس آمار و ارقام، به افزایش تولید بسیار خوبی دست یافته و به سه میلیارد دلار ارزش افزوده محصولات نسبت به سال گذشته رسیده ایم.

مدیرعامل شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی با تأکید بر اهمیت و الزام اعتمادسازی و نظارت همگانی در تمام مراحل کاری، تصریح کرد: پالایشگاههای مجتمع گاز پارس جنوبی در دو سال گذشته با اجرای طرحهای بهینه سازی موفق به کاهش مصرف سوخت شده اند.

وی ادامه داد: همچنین بیش از ۵۰ درصد

کاهش در ارسال گاز به مشعل و به تبع آن کمتر

شدن آلودگیها متحقق شده که این فعاليتها نشان از

تعهد و تخصص مجموعه کارکنان این شرکت دارد

که با تمام توان برای بهبود شرایط زیست محیطی

منطقه تلاش می کنند.

با هدف تولید صیانتی از مخزن انجام می شود
تزیین روزانه ۱۲ هزار بشکه آب به میدان نفتی بلال

رئیس منطقه عملیاتی لاوان در شرکت نفت فلات قاره با اشاره به ایجاد سیستم بهینه تزیین آب در میدان نفتی بلال گفت: هم اکنون روزانه حدود ۱۲ هزار بشکه آب با هدف تولید صیانتی در این میدان تزریق می شود.

عباس رجب خانی به جزیره لاوان، با بیان این که توسعه لایه نفتی خاتیا در میدان بلال یکی از پروژه های مهم صورت گرفته در شرکت نفت فلات قاره ایران است، گفت: هم اکنون ۵ حلقه چاه در این لایه نفتی در حال تولید ۵ هزار بشکه نفت است و به زودی یک حلقه چاه دیگر به نفت این چاهها افزوده می شود، این درحالی است که شرکت توتال در سال ۸۱ و ۸۱ که این میدان را توسعه داد توانست از این لایه نفتی برداشت کند. رئیس منطقه عملیاتی لاوان در شرکت نفت فلات قاره گفت: طبق پیش بینی شرکت توتال هم اکنون تولید نفت در میدان بلال باید حدود ۵ هزار بشکه در روز می بود در حالی که با توسعه لایه خاتیا دو برابر پیش بینی این شرکت در حال تولید است. وی با بیان این که در طول سالهای گذشته ضریب تولید در میدان بلال ۳۵ درصد بوده است، گفت: تولید صیانتی از این میدان سبب افزایش طول عمر این میدان شده است.

سکوی نفتی بلال در ۹۴کیلومتری جنوب غربی جزیره لاوان و در مجاورت مرز آبی با کشور قطر در جایی به عمق تقریبی ۶۷ متری آب قرار دارد، همچنین این سکو در مختصات ۶۶درجه و ۱۹ دقیقه شمالی و ۵۲ درجه و ۳۲ دقیقه شرقی در غرب میدان گازی پارس جنوبی واقع شده است؛ این سکو دارای ۶-حلقه چاه تولیدی و چهار حلقه چاه تزریق آب است که در لایه عرب حفاری شده اند.

مجتمع نفتی بلال دارای سه عرشه (Platform) شامل سکوی مسکونی، فرآیندی و بهره برداری (PLQP)، سکوی سرچاهی چاههای تولیدی و تزریقی (WHP) و سکوی مشعل (FLARE) است؛ سیستم تزریق آب به مخزن و دستگاههای مولد برق و سیستم تأمین سوخت از دیگر واحدهای این مجموعه است.

نفت خام تولیدی میدان نفتی بلال از نوع نفت خام بسیار مرغوب (API ۴۴) و قابل رقابت با نفت خام برنت است، این نفت خام از طریق یک تخط لوله ۱۶ اینچ به جزیره لاوان منتقل و آنجا با نفت خام تولیدی میدان سلمان مخلوط و صادر می شود.

وزیرنفت امضای قرارداد با شرکتهای ژاپنی را منوط به اجرای برجام دانست و گفت: ایران و ژاپن در بخشهای پتروشیمی، پالایش و پخش و ال آن جی می توانند همکاری کنند.

بیژن زنگنه پس از دیدار با فوميو کيشيدا، وزير امور خارجه ژاپن با اشاره به روابط دو کشور قبل از تحریمها درباره این که چه زمانی مذاکره با ژاپنی ها منجر به امضای قرارداد می شود، گفت: ابتدا باید برنامه جامع اقدام مشترک (برجام) عملیاتی شود و پس از آن برای سپردن کار به شرکتها مناصبه برگزار خواهد شد.

وی با بیان این که اگر سرمایه گذاری به صورت مستقیم از سوی شرکتها انجام شود دیگر نیازی به انجام مناصبه نیست، تصریح کرد: ایران و ژاپن می توانند در بخشهای پتروشیمی، پالایش و پخش و ال آن جی همکاری کنند.

وزیر نفت با اشاره به این که سفر وزیر خارجه ژاپن به ایران دومین سفر مقامات بلندپایه ژاپن به ایران است، یادآور شد: پیش از این، مقامهای متی ژاپن به ایران آمده؛ ضمن این که مذاکره با شرکتهای ژاپنی پیوسته ادامه دارد.

وی با تأکید بر این که شرکتهای ژاپنی اگر بخواهند فعالیتهای خدماتی خود را در ایران گسترش دهند باید پوشش بیمه ای ایجاد کنند، گفت: شرکتهای ژاپنی با آنکا به پوشش بیمه ای می توانند پروژهایی را که در ایران می خواهند اجرا کنند،فاینانس کنند.

زنگنه به سابقه خوب همکاری ایران و ژاپن در گذشته اشاره کرد و گفت: ژاپنها در گذشته کارهای خوبی در ایران انجام دادند و امیدوارم روابط دو کشور پس از تحریمها گسترش یابد و سبب تولید ثروت در کشور شود.

وزیرنفت با بیان این که انتظار ما این است که میزان برداشت نفت ژاپن از ایران به سطح پیش از تحریمها برگردد به حضور شرکتهای معتبر ژاپنی در دیدار امروز اشاره کرد و گفت: ژاپنها علاقمند به حضور در بخش پالادستی و پایین دستی نفت ایران هستند.

انرژی

وزیر نفت پس از دیدار با وزیر خارجه ژاپن:



ها مسئولیت داوری را به دولتی ها واگذار کرده ایم تا در مورد اختلافات بخش دولتی با خصوصی تصمیم گیری کنند.

وزیر نفت با بیان آنکه ما همچنان در مراحل ابتدایی کسب و کار حقوقی قرار داریم، گفت: شرکت های معدود و معتبری در بخش حقوقی داریم که آنها نیز حتی قادر نیستند نیروهای خود را برای چند سال نگاه دارند.

زنگنه ادامه داد: در حال حاضر پرسودترین حرفه در کشور، قایمه دعوی علیه شرکت های دولتی است که به علت ضعف حقوقی دولتی ها، قایمه دعوی علیه آنها باعث کسب سودهای کلانی می شود.

وی اضافه کرد: امروز در شرایط پساتحریم قرار داریم و شرکت های متعدد خارجی قصد دارند به ایران آمده و با ما قرارداد ببندند اما متأسفانه ما شرکت های معتبر حقوقی به میزان کافی نداریم.

وی افزود: در اروپا ده ها شرکت معتبر و باسابقه حقوقی فعالیت می کنند که هزاران وکیل و کارشناس در زیرمجموعه آنها فعالیت دارند.

زنگنه با بیان این که ایران در این دیدار خواستارهمکاری شرکتهای ژاپنی در بخش صرفه جویی انرژی و بهینه سازی مصرف انرژی شد، تصریح کرد: ایران آماده بررسی پیشنهادهای شرکتهای ژاپنی است.

امضای دهها میلیارد دلار قرارداد جدید تا دو سال آینده

وزیر نفت همچنین در همایش حقوق انرژی گفت: تا دو سال آینده ده ها میلیارد دلار قرارداد جدید معتقد و فرصت خوبی از طریق آن برای بخش های مختلف از جمله موسسات حقوقی فراهم خواهد شد.

بیژن زنگنه اظهار داشت: از جمله مشکلات حقوقی در حوزه نفت که در کشور ما وجود دارد، فقدان نهاد بی طرف صاحب صلاحیت در داوری است.

وی گفت: هرچند تاکنون تلاش هایی صورت گرفته تا در اتاق بازرگانی چنین نهادهی فعالیت کند اما همچنان در این حوزه ضعف داریم و در بیشتر داوری

اقتصاد

امضای قرارداد با شرکتهای ژاپنی منوط به اجرای برجام است

وی گفت: پساتحریم فرصت خوبی را فراهم می کند تا موسسات حقوقی ایرانی با موسسات حقوقی بین المللی که دارای تجربه هستند، مشارکت داشته باشند.

وزیر نفت با اشاره به ضعف حقوقی بخش های دولتی، گفت: ما برای امضای قرارداد و تحویل لایح باید به موسسات حقوقی مراجعه کنیم که انجام دهند اما موسسات حقوقی صاحب تجربه در این بخش معدود هستند.

زنگه خاطرنشان کرد: دانش حقوقی در کشور ما پیشرفت خوبی داشته است اما در کسب و کار حقوقی ما ضعیف و عقب مانده هستیم.

قیمت نهایی خوراک پتروشیمی اعلام می شود

وزیر نفت در حاشیه دومین همایش ملی حقوق انرژی در جمع خبرنگاران گفت: بحثهای درباره خوراک پتروشیمی در حال انجام است که پس از نهایی شدن نتایج آن بزودی اعلام می شود.

وزیرنفت در پاسخ به پرسشی درباره این که شنیده شده برخی امتیازهای خاص برای حضور شرکتهای ژاپنی در ایران از جمله عدم استفاده از حداکثر توان داخلی درنظر گرفته شده است، گفت: برای جلب مشارکت و همکاری به هیچ کس امکانات و امتیاز خاصی نمی دهیم.زنگنه درباره این که شایع شده شورای نگهبان به قراردادهای جدیدی نفتی ایرادهایی گرفته است نیز گفت: چنین چیزی نشنیده ام.

وزیر نفت درباره این که چه طرحهایی قرار است در قالب قراردادهای IPC ارائه شود، گفت: طرحهای توسعه میدانهای مشترک و همینطور طرحهایی که برای افزایش بازیافت از میدانهای نفتای سنگین تصفیه نشده شیراز، حلال ۴۰۰، ۴۰۲، و ۴۰۶، و ۴۱۰ پالایش نفت اصفهان، برش سنگین، پنتان، نیتروژن مایع و سوخت نفت سبک پتروشیمی تبریز، آیزوریسایکل پالایش نفت بندرعباس، نیتروژن مایع پتروشیمی مبین و میعانات گازی مجتمع گاز پارس جنوبی در رینگ داخلی و نفت گاز (گازوئیل) شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل بازار فیزیکی عرضه خواهند شد.

اقتصاد

در دیدار معاون وزیر نفت و مدیران شرکت میتسوبیshi عنوان شد:

آمادگی ژاپن برای حضور تمام قد در صنعت پتروشیمی ایران



صنایع پتروشیمی آماده همکاری و تعامل با شرکتهای صاحب نام بین المللی است.

وی ادامه داد: صنعت پتروشیمی در ایران دارای زیرساختهای بسیار خوبی است و سرمایه گذاری در این صنعت سود آور بوده و می تواند ارزش افزوده مطلوبی به همراه داشته باشد.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بیان این که افزون بر ۲ فاز ۲ پارس جنوبی که حدود ۲۰ طرح در آن منطقه آماده جذب سرمایه گذاری است، گفت: جابهار نیز به عنوان قطب تازه پتروشیمی می تواند میزان سرمایه گذاری شرکتهای ژاپنی باشد.

وی تصریح کرد: طرحهای توسعه ای مختلف دیگری در ماهشهر و دیگر مناطق کشور وجود دارد که می توان در آنها اقدام به سرمایه گذاری کرد و شرکت ملی صنایع پتروشیمی از سرمایه گذاریهای جدید حمایت می کند.

به گزارش روابط عمومی شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران، معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی افزود: نقشه راه صنعت پتروشیمی ایران تدوین شده و در این مسیر ظرفیت تولید در این صنعت به ۱۸۰ میلیون تن خواهد رسید و برای تحقق این هدف باید از همه ظرفیتهای موجود استفاده کنیم تا در افق ۱۴۰۴ کشورمان قطب پتروشیمی خاورمیانه شود.

سرمایه گذاری خارجی در واحدهای پایین دستی صنعت پتروشیمی تأکید کرد و گفت: با تکیه بر منابع نفت و گاز ایران و سرمایه و فناوری شرکتهای ژاپنی می توان چشم انداز خوبی برای همکاری دو کشور در این زمینه متصور بود.

شعری مقدم با بیان این که در آینده ایران تنها دارنده منابع گازی مطمئن در دنیا خواهد بود، گفت: هم اکنون قیمت گاز در ایران ۸۵ درصد قیمت تمام شده گاز در آمریکا است.

بر اساس این گزارش تاکاهیشا میاوچی، عضو هیئت رئیسه و معاون ارشد اجرایی بخش شیمیایی شرکت میتسوبیshi ژاپن نیز در این دیدار بر علاقه این شرکت بر سرمایه گذاری صرف تا صدی در صنعت پتروشیمی ایران تأکید کرد.

عضو هیئت رئیسه و معاون ارشد اجرایی بخش شیمیایی شرکت میتسوبیshi ژاپن با اشاره به خرید چند میلیون دلاری محصولات پتروشیمی ایران در ۵ سال گذشته از سوی این شرکت، گفت: ایران به عنوان بزرگترین دارنده مجموعه منابع نفت و گاز در دنیا می تواند محل خوبی برای حضور سرمایه گذاری ژاپنیا باشد.

وی با تأکید بر ضرورت تعیین فرمول بلند مدت نرخ خوراک واحدهای پتروشیمی در ایران، گفت: دولت ایران باید بتواند در زمینه ثابت بودن فرمول و قیمت خوراک حداقل برای مدت ۱۰ تا ۱۵ سال و تحویل محصول نهایی به سرمایه گذاران ژاپنی اطمینان خاطر بدهد.

صنعت پتروشیمی ایران آماده همکاری با ژاپن است

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: طرحها و مجتمعهای پتروشیمی ایران آماده همکاری با شرکتهای صاحب نام ژاپنی هستند. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی اظهار کرد: شرکتهای میتسوبیshi و میتسویی ژاپن دارای برترین فناوریهای روز جهان در صنعت پتروشیمی هستند و با توجه به سابقه خوبی که در بخشهای مختلف صنعت پتروشیمی ایران دارند می توانند دوباره در دوران پساتحریم در کشورمان حضور داشته باشند.

عباس شعری مقدم افزود: سرمایه گذاری و انتقال فناوری می تواند زمینه ساز همکاریهای مشترک با شرکتهای ژاپنی باشد و شرکت ملی

مدیرعامل شرکت ملی نفت:

قراردادهای حرفه ای تری باید در بخش فروش و تجارت نفت تدوین شود

ایم اما این شرایط پاسخگوی قراردادهای متنوع مورد استفاده نیست و در بخش تجارت، فروش نفت و گاز باید قراردادهای حرفه ای تری تدوین شود.

وی گفت: لازم است که قراردادهایی تدوین شود تا بتواند در حوزه بهره برداری و تعمیرات نیز به طوری حرفه ای مورد استفاده قرار گیرد؛ زیرا با اقداماتی که در سالهای اخیر برای اجرای ۴۴ قانون اساسی آغاز شد، بهره برداری و تعمیرات به حرفه ای بدل شده که قراردادهای خاص خود را می طلبد.

جوادی خاطرنشان کرد: در قراردادهای موجود،

مدیر امور حقوقی شرکت ملی نفت ایران:

افزایش مشارکت بخش خصوصی در قالب قراردادهای IPC

منسجم، جهت فائق آمدن بر مشکلات پیش رو و نیل به اهداف عالیه صنعت نفت اقدام می کنند.

گام بلند صنعت نفت با IPC

مدیر امور حقوقی شرکت ملی نفت ایران تهیه الگوی قراردادی جدید موسوم به IPC، را برای پیشبرد عملیات نفتی در طول عمر میدان و یکپارچه سازی فازهای اکتشاف، توسعه و تولید گامی بلند و موثر تلقی کرد و گفت: در صورت اجرای صحیح و مناسب، این حرکت می تواند زمینه ساز جهشی موثر در بخش بالادستی صنعت نفت و گاز کشور شود. ماهرخ زاد با تأکید بر این که برای تحقق اهداف صنعت نفت بایدازهمه فرصتهاوامکانات موجود و تعامل سازنده با دانشگاه استفاده کرد، گفت: به همین منظور باتوجه به روند خصوصی سازی براساس اصل ۴۴ قانون اساسی، بخش خصوصی کشور باید تقویت شده و محیط کسب و کار و تالشهای صنعتی برای آنان به درستی فراهم شود. بدون شک هر قدر در این محیط مناسب و از امنیت برخوردار باشد، خطرات و ریسکهای تجاری و غیرتجاری سرمایه گذاری و توسعه فعالیتهای تولیدی، کمتر و هزینه های مربوطه پایین تر خواهد بود.

دبیر همایش حقوق انرژی افزود: این اصل را نباید فراموش کرد که سرمایه گذار، مکان مطلوبی را برای سرمایه خویش می خواهد، تا از ریسک کمتری برخوردار بوده و سود و منفعت متعارف و معقولی نیز نصیب وی شود.

مشارکت هر چه بیشتر بخش خصوصی در نفت

عضو هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران وجود قوانین و مقررات

پالایش و پخش

دومین محموله نفت گاز (گازوئیل) شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران

نفت گاز (گازوئیل) شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل بازار فیزیکی عرضه می شود. در جریان معاملات روز گذشته(یکشنبه)، در تابولی سلف موازی استاندارد ۶۶ بک بازار مشتقه، ۲ هزار و ۵۲۰ قرارداد در قالب عرضه مورد معامله ۲۸ میلیارد و ۴۸۰ مگاوات ساعت به ارزش ۲۱ میلیارد و ۳۳۲ میلیون ریال مورد معامله قرار گرفت. در ابتدای جلسه معاملاتی این روز نمادهای بار پایه، کم باری، میان باری و بار پیک روزانه ۱۹آبان۹۴ گشایش یافته و در پایان جلسه نیز نمادهای بار پایه، کم باری، میان باری و بار پیک روزانه ۲۳ مهر ۹۴ متوقف شدند. همچنین در این روز بر روی اکثر نمادهای باریابه ۲۳ مهر ۹۴ تا ۱۹ آبان ۹۴ معامله انجام گرفت.

در دیگر بازار بورس انرژی، در رینگ داخلی بازار فیزیکی بورس انرژی ایران کالاهای حلال های ۴۰۲ و ۴۱۰ پالایش نفت شیراز و میعانات گازی مجتمع گاز پارس جنوبی در رینگ داخلی عرضه مورد عرضه قرار گرفتند. شایان ذکر است: از بین کالاهای عرضه شده و عرضه های مازاد، حلال ۴۰۲ پالایش نفت شیراز و میعانات گازی مجتمع گاز پارس جنوبی به ترتیب ۲۴۰،۰۰۰ لیتر و ۱۵۵ بشکه مورد معامله قرار گرفتند که در ۹۴۵ تن به ارزش ۷ میلیارد و ۱۵۱ میلیون ریال بوده است. بدین ترتیب معاملات روز یکشنبه بورس انرژی ایران با ارزشی معادل ۲۸ میلیارد و ۳۸۳ میلیون ریال به پایان رسید. لازم به ذکر است؛ در جلسه معاملاتی امروز بورس انرژی ایران، علاوه بر معاملات روزانه قراردادهای سلف موازی استاندارد برقی و نفت کوکره در بازار مشتقه، کالاهای آیزوفوید، حلال ۴۰۲، آیزوریسایکل و نفتای سنگین تصفیه نشده شیراز، حلال ۴۰۰، ۴۰۲، و ۴۰۶، و ۴۱۰ پالایش نفت اصفهان، برش سنگین، پنتان، نیتروژن مایع و سوخت نفت سبک پتروشیمی تبریز، آیزوریسایکل پالایش نفت بندرعباس، نیتروژن مایع پتروشیمی مبین و میعانات گازی مجتمع گاز پارس جنوبی در رینگ داخلی و نفت گاز (گازوئیل) شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل بازار فیزیکی عرضه خواهند شد.

جزئیات طرحهای زیست محیطی و بهبود کیفیت پالایشگاه آبادان

با اجرای پروژههای زیست محیطی و همچنین طرحهای توسعه ای بهبود کیفیت محصولات پالایشگاه آبادان، علاوه بر بهبود کیفیت تولیدات پالایشگاه آبادان، روزانه ۵۰ تن گوگرد از آلایندهای زیست محیطی این پالایشگاه حذف شد.

حبيب الله ابوالحسيني، مدیرعامل شرکت پالایش نفت آبادان با بیان این‌که طی دوسال اخیر ۱۶ پروژه زیست محیطی از سوی این شرکت اجرا شده است، گفت: هدف از اجرای این طرح‌ها توجه به موفقه‌های زیست محیطی و کاهش آلاینده‌است. ناشی از تولید بیشتر پالایش نفت آبادان است. مدیرعامل شرکت پالایش نفت آبادان ارائه خدمات گازسازی و طبقه‌بندی آهن‌آلات قراضه و اقامد مازاد، سطح‌برداری از مخازن نفت خام به منظور کاهش پسماند، ارائه خدمات توسعه و نگهداری فضای سبز ماهشهر، فروش محصول تختانی برج کت کراکر (CO) با هدف کاهش اثرهای پسماندازی صنعتی و مدیریت پسماند اجرای عملیات پاکسازی، بهسازی و جمع‌آوری آبهای سطحی بستر خط لوله از پیچ واحد ۴۰۰ تا ابتدای مخازن آجری، جمع‌آوری ضایعات و آراستگی صنعتی و تعمیرات روزمره دفاتر و ساختمانهای بندر صادراتی ماهشهر را از جمله پروژه‌هایی اعلام کرد که از سوی این شرکت اجرا شده است.

وی از پیشرفت ۹۰ درصدی عملیات پاکسازی، بهسازی و جمع آوری آبهای سطحی بستر خط لوله از پیچ واحد ۶۵ تا واحد ROP خبر داد و گفت: این پروژه به منظور رفع آلودگی بصری و پاکسازی محیط زیست اجرا می‌شود.

ابوالحسینی با بیان این‌که توجه به موفقه‌های زیست محیطی و رفع آلودگی از اهمیت بالایی برای شرکت پالایش نفت آبادان برخوردار است، به پروژه آزمایشهای زیست محیطی اشاره کرد و افزود: هدف از اجرای این پروژه، کاهش خودآرزیایی آلایندهای خروجی است که باتوجه به اجرای آن از ابتدای تیرماه، پروژه هم‌اکنون از پیشرفت ۲۵ درصدی برخوردار است.

مدیرعامل شرکت پالایش نفت آبادان درباره اقدامهای انجام شده در یکسال گذشته درباره بهبود کیفیت محصولات پالایشگاه آبادان نیز گفت: تولید این مدت واحد پروپیلن PRU و واحدهای شرکت پالایش نفت آبادان ادامه داد: با اجرای طرحی گوگرد SRU با ظرفیت ۱۰۰ تن واحد شستشوی بنزین GPTU راه‌اندازی و تکمیل شده است که با راه‌اندازی واحد تولید گوگرد SRU روزانه ۵۰ تن گوگرد از آلایندهای زیست محیطی حذف شده است. ابوالحسینی اجرای این پروژه‌ها را گام موثری در بهبود و سالمسازی محیط زیست و کاهش آلودگی دانست و افزود: برای بالابردن کیفیت محصولا و استانداردسازی، یکپچ تصفیه هیدروژن در حال ساخت بوده که هم‌اینگ از پیشرفت ۴۰ درصدی برخوردار است که پیش بینی می‌شود در هشت ماه آینده این پروژه نیز به صورت کامل راه‌اندازی شود.مدیرعامل شرکت پالایش نفت آبادان ادامه داد: با اجرای این پروژه ناخالصی‌های موجود در هیدروژن قابل استفاده در پالایشگاه حذف و هیدروژن خالص می‌شود که این امر سبب بالا بردن طول عمر دستگاههای پالایشی خواهد شد. وی با اشاره به اقدامهای انجام شده در نیروگاه سوم پالایشگاه آبادان و با توجه به حساسیت تامین برق و انرژی، افزود: بر این اساس سیستم بسپار پیشرفته PMS در نیروگاه نصب شده که با این سیستم این کار از انرژی و آب با توجه به حساسیت تامین برق و انرژی، در این محل نصب شده که سبب بسته شدن نیروگاه و نوسانات ناخواسته که سبب بسته شدن نیروگاه و نصب در دیال آن پالایشگاه می‌شود؛ جلوگیری می‌شود. ابوالحسینی درباره طرحهای بهبود فرایند تولید در این شرکت نیز گفت: راه‌اندازی واحد GPTU تولید بنزین سبز) با ظرفیت ۲۷ هزار بشکه در روز، راه‌اندازی واحد SRU با ظرفیت ۱۰۰ تن در روز، نصب آلانایز بر روی خروجی کوهرها و دیگهای بخار و همچنین نصب نم‌زددا در واحد تقطیر ۸۰ ، از جمله طرحهایی بوده است که در جهت بهبود فرایند تولید در این شرکت انجام شده است.