

قرارداد واگذاری زمین پتروپالایشگاه شهید سلیمانی امضا شد



قرارداد واگذاری زمین پتروپالایشگاه شهید سلیمانی بین سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی (ایمیدرو) و شرکت پتروپالایش شهید سلیمانی امضا شد.

به گزارش خبرنگار شانا، بر پایه این قرارداد که بعدازظهر امروز (شنبه، ۱۶ دی‌ماه) با حضور جلیل سالاری، معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش و محمدرضا موثقی‌نیا، معاون وزیر صمت و مدیرعامل ایمیدرو امضا شد، ۴۵۰ هکتار از اراضی منطقه ویژه اقتصادی به‌منظور احداث پتروپالایشگاه شهید سلیمانی در اختیار شرکت پالایشی شهید سلیمانی قرار خواهد گرفت. احداث پتروپالایشگاه شهید سلیمانی در دهمین نشست شورای اقتصاد در روز چهارشنبه (دهم آبان‌ماه) تصویب شده بود. طرح ۳۰۰ هزار بشکه‌ای پتروپالایشگاه شهید سلیمانی نخستین پروژه صنعت نفت در حوزه تلفیق پالایش و پتروشیمی است که هدف از احداث آن، ایجاد ارزش افزوده و جلوگیری از خام‌فروشی برای هم‌سویی با نگاه دولت و پیش‌بینی سند تحول است. این پروژه همچنین نقش مهمی در حوزه تولید و انتقال دانش فنی، اشتغال‌زایی و به‌کارگیری توانایی شرکت‌های داخلی و ظرفیت دانش‌بنیان‌ها دارد و افزون بر آن فرصت استمرار برای حضور صنعت نفت در بازارهای جهانی را فراهم می‌کند. این طرح همچنین از جمله اقدام‌ها و برنامه‌ریزی‌های دولت سیزدهم به‌منظور ممانعت از واردات بنزین در کشور و تولیدات محصولات نفتی است که افزون بر تولید سوخت، محصولات پتروشیمیایی نیز تولید می‌کند.

به گزارش شانا به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، علیرضا مهدی‌زاده در نشست پیش‌بینی تولید و بهره‌دهی جاه‌های این شرکت گفت: با حمایت‌های وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و تلاش‌های همکاران در ستاد و مناطق عملیاتی شرکت نفت فلات قاره ایران، به‌ویژه همکاران شاغل در دکل‌های حفاری و سکوهای بهره‌بردار، تولید نفت این شرکت در ۹ ماهه امسال بیش از ۳۵ درصد افزایش یافت. وی افزود: این افزایش تولید حاصل اقدام‌های تعمیراتی و توسعه‌ای از ابتدای امسال تاکنون در مناطق عملیاتی بوده است. به گفته مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران، از جمله اقدام‌های مهم انجام‌شده در چند ماهه اخیر می‌توان به کابل‌گذاری سکوی فرعی به سکوی اصلی سرش، تعمیر و نوسازی هفت دستگاه میدل حرارتی در منطقه خارک، تعمیر اساسی دیزل MTU برای برق‌رسانی به چاه‌های سکوی رشادت، تعمیر اساسی ۶ دستگاه توربین، افزایش ظرفیت انتقال نفت‌خام سکوی ابودر به جزیره خارک با اجرای حدود ۲ کیلومتر خط ۱۸ اینچ، تعمیر ۲۷ حلقه چاه، حفاری سه حلقه چاه جدید، حفاری مجدد پنج حلقه چاه، تعویض و ترمیم ریزرها و خطوط لوله تزریق گاز و انتقال نفت در سکوی سلمان اشاره کرد. مهدی‌زاده گفت: با برنامه‌ریزی انجام‌شده و اقدام‌های در دست اجرا پیش‌بینی می‌شود تا پایان سال ۱۴۰۲ نسبت به ماه جاری بیش از ۱۰ درصد به تولید نفت شرکت نفت فلات قاره ایران افزوده شود.

افزایش ۳۵ درصدی تولید شرکت نفت فلات قاره در ۹ ماه ۱۴۰۲

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از افزایش ۳۵ درصدی تولید نفت این شرکت در ۹ ماهه امسال خبر داد.

به گزارش شانا به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، علیرضا مهدی‌زاده در نشست پیش‌بینی تولید و بهره‌دهی جاه‌های این شرکت گفت: با حمایت‌های وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و تلاش‌های همکاران در ستاد و مناطق عملیاتی شرکت نفت فلات قاره ایران، به‌ویژه همکاران شاغل در دکل‌های حفاری و سکوهای بهره‌بردار، تولید نفت این شرکت در ۹ ماهه امسال بیش از ۳۵ درصد افزایش یافت. وی افزود: این افزایش تولید حاصل اقدام‌های تعمیراتی و توسعه‌ای از ابتدای امسال تاکنون در مناطق عملیاتی بوده است. به گفته مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران، از جمله اقدام‌های مهم انجام‌شده در چند ماهه اخیر می‌توان به کابل‌گذاری سکوی فرعی به سکوی اصلی سرش، تعمیر و نوسازی هفت دستگاه میدل حرارتی در منطقه خارک، تعمیر اساسی دیزل MTU برای برق‌رسانی به چاه‌های سکوی رشادت، تعمیر اساسی ۶ دستگاه توربین، افزایش ظرفیت انتقال نفت‌خام سکوی ابودر به جزیره خارک با اجرای حدود ۲ کیلومتر خط ۱۸ اینچ، تعمیر ۲۷ حلقه چاه، حفاری سه حلقه چاه جدید، حفاری مجدد پنج حلقه چاه، تعویض و ترمیم ریزرها و خطوط لوله تزریق گاز و انتقال نفت در سکوی سلمان اشاره کرد. مهدی‌زاده گفت: با برنامه‌ریزی انجام‌شده و اقدام‌های در دست اجرا پیش‌بینی می‌شود تا پایان سال ۱۴۰۲ نسبت به ماه جاری بیش از ۱۰ درصد به تولید نفت شرکت نفت فلات قاره ایران افزوده شود.

به گزارش شانا به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، علیرضا مهدی‌زاده در نشست پیش‌بینی تولید و بهره‌دهی جاه‌های این شرکت گفت: با حمایت‌های وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و تلاش‌های همکاران در ستاد و مناطق عملیاتی شرکت نفت فلات قاره ایران، به‌ویژه همکاران شاغل در دکل‌های حفاری و سکوهای بهره‌بردار، تولید نفت این شرکت در ۹ ماهه امسال بیش از ۳۵ درصد افزایش یافت. وی افزود: این افزایش تولید حاصل اقدام‌های تعمیراتی و توسعه‌ای از ابتدای امسال تاکنون در مناطق عملیاتی بوده است. به گفته مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران، از جمله اقدام‌های مهم انجام‌شده در چند ماهه اخیر می‌توان به کابل‌گذاری سکوی فرعی به سکوی اصلی سرش، تعمیر و نوسازی هفت دستگاه میدل حرارتی در منطقه خارک، تعمیر اساسی دیزل MTU برای برق‌رسانی به چاه‌های سکوی رشادت، تعمیر اساسی ۶ دستگاه توربین، افزایش ظرفیت انتقال نفت‌خام سکوی ابودر به جزیره خارک با اجرای حدود ۲ کیلومتر خط ۱۸ اینچ، تعمیر ۲۷ حلقه چاه، حفاری سه حلقه چاه جدید، حفاری مجدد پنج حلقه چاه، تعویض و ترمیم ریزرها و خطوط لوله تزریق گاز و انتقال نفت در سکوی سلمان اشاره کرد. مهدی‌زاده گفت: با برنامه‌ریزی انجام‌شده و اقدام‌های در دست اجرا پیش‌بینی می‌شود تا پایان سال ۱۴۰۲ نسبت به ماه جاری بیش از ۱۰ درصد به تولید نفت شرکت نفت فلات قاره ایران افزوده شود.

تغییر اقلیم علت کم‌بارشی بارندگی پیش‌رو کسری را جبران می‌کند؟

سختگویی صنعت آب با اشاره به هشدارهای بارندگی در روزهای پیش‌رو، گفت: دو سامانه طی این هفته مناطق شمال و شمال‌غرب کشور را تحت تأثیر قرار خواهند داد که هرچند بارش برف خوبی به همراه دارد ولی کسری بارش‌های پاییزی را جبران نخواهد کرد. فیروز قاسمزاده در گفت‌وگو با ایسنا، با بیان اینکه سامانه‌های پیش‌رو در مقایسه با سامانه‌های بارشی مورد انتظار در فصل زمستان، نوبت نیستند، اظهار کرد: احتمالاً به جز چند استان نظیر آذربایجان غربی و مازندران که بارش خوبی دریافت خواهند کرد، سهم بارشی جدی برای سایر استان‌های کشور مطرح نیست.

وی دلیل تداوم کم‌بارشی‌ها در پاییز به زمستان سال جاری را تغییرات اقلیمی دانست و گفت: تغییرات اقلیمی باعث ناهنجاری جدی در سامانه‌های بارشی شده است و نتیجه آن در سال جاری برای ایران خشکسالی بوده است و ایران برای چهارمین سال پیاپی خشکسالی را تجربه می‌کند. سختگویی صنعت آب خاطر‌نشان کرد: ایران به‌طور متوسط در هر دهه حدود ۰.۵ درجه سانتیگراد گرم‌تر می‌شود و این گرمایش، روی میزان بارندگی‌ها و طبیعتاً روی منابع آبی تجدیدپذیر در اختیار تأثیرات منفی می‌گذارد. این شرایط، اجرای دقیق برنامه‌های سازگاری با کم‌آبی و مدیریت مصرف آب را ضروری می‌سازد.



معاون وزیر نفت در امور گاز: کمک به رشد تولید و حمایت از بخش مولد اقتصاد، راهبرد شرکت ملی گاز ایران است



معاون وزیر نفت در امور گاز دامنه داد: با توجه به این‌که در دوره سرد سال، ۷۰ درصد گاز کشور در بخش خانگی مصرف می‌شود و با در نظر گرفتن حجم بالای تجهیزات گازسوز بازده پایین در بخش خانگی، راهکار جایگزینی بخاری‌های گازسوز بازده

بالا رده انرژی B و A با بخاری‌های گازی بازده پایین به‌عنوان یک طرح ملی و زودبازده به مراجع بالادستی ارائه و از سوی شورای اقتصاد تصویب شد. چگنی تصریح کرد: برنامه ما این است که در مرحله نخست اجرای این طرح در یک بازه زمانی حداکثر ۵ ساله، ۴ میلیون و ۱۰۰ هزار بخاری بازده بالا، جایگزین بخاری‌های فرسوده شود. البته چشم‌انداز

رئیس هیئت‌رئیس صندوق‌های بان‌نشتکی صنعت نفت

فعالیت اقتصادی بخش‌های تکمیل‌شده ان‌جی‌ال ۳۱۰۰ آغاز می‌شود

رئیس هیئت‌رئیس صندوق‌های بان‌نشتکی صنعت نفت گفت: با توجه به پیشرفت احداث تأسیسات ان‌جی‌ال ۳۱۰۰، مجوز بازاریابی و کسب درآمد از بخش‌های تکمیل‌شده صادر خواهد شد.

به گزارش شانا به نقل از صندوق بان‌نشتکی صنعت نفت، عبدالحسین بیات در نشست شورای عالی پروژه‌های گروه اقتصادی صندوق‌ها در محل شرکت سرمایه‌گذاری اهداف به چهارمین سالگرد سپهبد شهید حاج قاسم سلیمانی اشاره کرد: سردار دل‌ها، پاسدار عزیز اسلام در دفع توطئه‌های دشمنان ایران اسلامی در داخل و بیرون از مرزها ایناگرگی‌های بسیاری انجام دادند و به یقین تأثیر ایشان در پیشرفت آبادانی کشور ادامه خواهد داشت. امیدوارم این امانت را که اکنون در حوزه پیشرفت طرح‌های آبادانی به‌عهده داریم به‌خوبی به سرانجام برسانیم.

بیات افزود: همه مردم از پروژه‌های مربوط به گروه اقتصادی صندوق‌ها بهره‌مند خواهند شد. این طرح‌ها در مسیر و زنجیره تولید و توسعه برنامه‌ریزی شده‌اند، بنابراین عواید اقتصادی آن برای ذی‌نفعان سرمایه‌گذار و پیامد‌های پیشرفت آن برای کشور محقق خواهد شد. وی ادامه داد: طبق جدول شورای عالی پروژه‌ها، برخی پروژه‌های صندوق‌ها به‌زودی راه‌اندازی خواهند شد، از این رو تلاش‌های مداوم و مضاعف متخصصان گروه اقتصادی باید برای تأمین منابع مالی ادامه یابد. رئیس هیئت‌رئیس صندوق‌های بان‌نشتکی صنعت نفت گفت: بررسی رسک‌ها و تدوین راهبرد و سپس طراحی و تداوم سناریوها با توجه به ظرفیت‌ها و

هم‌زمان با سفر رئیس‌جمهوری

ستاد ارتباطات مردمی وزارت نفت در شرکت گاز زنجان تشکیل شد

به مسئولان و خدمت‌گذاران خود دیدار داشته باشند تا مسائل و مشکلات خود را مطرح کنند، تصریح کرد: وقتی مردم به‌صورت چهره‌به‌چهره با مسئولان دیدار کرده و مسائل خود را مطرح می‌کنند راحت‌تر باور می‌کنند که به مسائلشان رسیدگی می‌شود و قانع خواهند شد.

رضیعی پاسخگویی شفاف‌سازی و تقویت سازوکارهای کنترلی و مدیریت یکپارچه، امور نظارت بر نحوه اطلاع‌رسانی به‌موقع درباره ضوابط و مقررات ابلاغی و اخلاق‌مداری کارکنان شرکت را از جمله برنامه‌های پیش‌روی ستاد ارتباطات مردمی وزارت نفت خواند و یادآور شد: در کنار پاسخگویی به مطالبات و مسائل مراجعه‌کنندگان بر نحوه عملکرد مدیران و مسئولان استانی برای خدمات‌رسانی به مردم نظارت می‌شود.

وی با بیان اینکه عمده مسائل مطرح شده در این ستاد در زمینه اشتغال و تبدیل وضعیت کارکنان شرکت‌های زیر مجموعه وزارت نفت است، افزود: با توجه به تجربیات گذشته در استان‌های مختلف عمده درخواست‌های مراجعه‌کنندگان در زمینه اشتغال یا تبدیل وضعیت از پیمانی به قراردادی و یا قراردادی به رسمی است که سعی می‌کنیم پاسخگو باشیم و آنها را راهنمایی کنیم.

مدیرکل بازرسی، نظارت بر عملکرد و رسیدگی به شکایات در پایان گفت: مردم استان با مراجعه به میز خدمت وزارت نفت مسائل و مشکلات خود را در حوزه این وزارتخانه به کارشناسان مربوطه ارائه و سپس با دریافت کد رهگیری از سامانه سامد یا ۱۱۱ روند انجام کار خود را پیگیری کنند.



ستاد ارتباطات مردمی وزارت نفت در شرکت گاز استان زنجان هم‌زمان با دور دوم سفر رئیس‌جمهوری به این استان تشکیل شد

به گزارش شانا به نقل از شرکت ملی گاز ایران، رضیعی، رئیس هیئت‌رئیس ستاد ارتباطات مردمی شرکت ملی گاز زنجان گفت: ستاد ارتباطات مردمی وزارت نفت در این باره گفت: میز خدمت وزارت نفت به منظور رسیدگی مستقیم و بدون واسطه به مسائل و مشکلات مردم و مشترکان و کارکنان شرکت گاز و دیگر شرکت‌های زیر مجموعه وزارت نفت در استان زنجان تشکیل شده است تا مراجعه‌کنندگان بتوانند مسائل و مطالبات خود را در آن مطرح کنند.

وی با بیان اینکه میز خدمت وزارت نفت با هدف تکمیل ارتباط‌رچوع آسان‌سازی و تسریع روند پیگیری مطالبات، شکایات و درخواست‌های مردم استان در شرکت گاز زنجان ایجاد شده است، افزود: سیاستی است که دولت سیزدهم در این طرح پیش گرفته است و رهگشایی و گره‌گشایی مسائل مردم است و مسئولان در قالب این طرح با شنیدن مسائل مطرح شده در چارچوب قانون به آنها رسیدگی می‌کنند. نماینده وزیر نفت با تأکید بر اینکه مردم حق دارند



توانمندی‌ها اهمیت فراوانی دارد.

بیات بر وجود جریان پایدار مالی برای پیشبرد پروژه تأکید کرد و افزود: تأمین منابع در روند احداث فیزیکی پروژه‌ها باید بدون توقف ادامه یابد. وی افزود: راهبرد گروه اقتصادی صندوق‌ها در پروژه‌هایی مانند ایران‌ال‌ان‌جی، تحقق درآمد از بخش‌های تکمیل‌شده نیروگاه، مخازن و اسکله است از این رو مجوز بازاریابی اقتصادی و تحقق درآمد از بخش‌های تکمیل‌شده ان‌جی‌ال ۳۱۰۰ صادر خواهد شد.

رئیس هیئت‌رئیس صندوق‌های بان‌نشتکی صنعت نفت تصریح کرد: برای آنکه سرمایه‌گذاری انجام‌شده از بهره‌وری بیشتری برخوردار شود بخش‌های احداث‌شده که توانمندی درآمذزایی دارند می‌توانند کسب درآمد کنند و زمانی که همه بخش‌های اصلی طرح، راه‌اندازی شد بخش‌ها یادشده به وظیفه اصلی خود و مأموریت‌هایی که برایشان تعریف شده است، خواهند پرداخت.

پروژه ان‌جی‌ال ۳۱۰۰ دهلران از طرح‌هایی است که در سه ماه نخست سال آینده به بهره‌برداری خواهد رسید.

برداشت از مخزن مشترک پارس جنوبی به حداکثر رسید

جلوگیری از هدررفت یک میلیون متر مکعب گاز



اکنون خط قرمز وزارت نفت نیز شده است و این به واسطه همین عملکرد زیست محیطی بوده در فاز ۱۳ پارس جنوبی رقم خورده است. پهلوان با بیان اینکه با توجه به کاهش مخزن در ایران هم پروژه‌ای به نام فشار افزایی تعریف شده است و ما هم تلاش می‌کنیم که به این مقوله وارد شویم اظهار کرد: هنوز ایران این تکنولوژی را ندارد اما اعلام آمادگی کرده ایم که برای نخستین بار روی این موضوع به عنوان یک موضوع دانش بنیان کار کنیم و اکنون نیز تیمی از مهندسان ایرانی به دنبال این هستند که بخش مهندسی کار را جلو ببرند.

وی با بیان اینکه درحال حاضر مشکلاتی که در حوزه تأمین قطعات توربوکمپرسورها وجود داشت برطرف شده و اکنون با داخلی سازی که صورت گرفته است توانستیم اتفاقات خوبی را رقم بزنیم، گفت: در تمام فصول سال تولید گاز اهمیت دارد، در حوزه نان‌سازی گاز نیز نیازمند سرمایه‌گذاری هستیم ما نیز توانیم شرایط نرمالی را ایجاد کنیم تا وضعیت فعلی حفظ شود. پهلوان با تأکید بر اینکه در بحث تولید گاز متانی که ما به خط سراسری وصل می‌کنیم، همپای قطر جلو رفته‌ایم البته قطر در موضوعات ال ان جی خیلی از ما جلوتر است و صادرات ال ان جی انجام می‌دهد اما در بحث تولید گاز و برداشت از مخزن بر اساس آخرین گزارشات شرکت ملی گاز ایران همپای قطر جلو رفته است. وی با بیان اینکه زمانی که قرار است داخلی‌سازی در کشور انجام شود، نیاز به یک سرمایه‌گذاری اولیه‌ای دارد که ممکن است بحث قیمت رقابتی در آن سال‌های اولیه وجود نداشته باشد اما امروز، توربوکمپرسورهایی که شرکت مینا تولید کرده است، قیمت رقابتی دارد.

داخلی سازی ۹۵ درصد توربوکمپرسورها در پارس جنوبی
همچنین مازیار یوسفی - مدیر پروژه توربو کمپرسور نیرپارس با بیان سال ۱۳۸۸ را با شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران در خصوص داخلی سازی ۱۰۰ دستگاه توربوکمپرسور امضا کردیم، از مجموعه این قرارداد که حدود ۱۴ سال از شروعش می‌گذرد، توانستیم به پیشرفت ۹۵ درصد به داخلی‌سازی یکپنج توربوکمپرسور برسیم، گفت: ۵۴ واحد توربوکمپرسور کامل در ایستگاه‌های خط سراسری راه اندازی کردیم و مجموعاً ۷۶ توربین تحویل شرکت مهندسی توسعه گاز شده است. به گفته وی در ادامه قراردادهای به دلیل مسائلی که در تحریم‌ها به وجود آمد روی چهار فاز ۱۲، ۱۴، ۲۲، ۲۳ و ۱۹ تعداد ۳۲ توربوکمپرسور را تعمیر و راه اندازی کردیم و عملاً استراتژیک‌ترین تجهیزاتی که در پالایشگاه‌ها استفاده می‌شود، یکپنج توربوکمپرسور بود که توانستیم آن را داخلی سازی کنیم.

مدیر پروژه کاهش مشعل سوزی پالایشگاه‌های ۳ و ۷ پارس جنوبی گفت: در دولت جدید و در دوره جدید وزارت نفت بر اساس طرح‌هایی که توسعه پیدا کرد، برداشت از مخزن مشترک پارس جنوبی به حداکثر خودش رسیده است.

به گزارش ایسنا، محمدحسین ابراهیمی در بازدید خبرنگاران از فازهای پارس جنوبی با بیان اینکه سیاست‌های کلی وزارت نفت و شرکت ملی نفت و گاز در ۲۰ سال اخیر این بود که در فضای رقابتی که در میدان گاز مشترک با قطر وجود دارد، به تولید حداکثری برسیم و بتوانیم سهم خودمان را از این مخزن مشترک برداشت کنیم، اظهار کرد: در سیاست‌گذاری جدید تصمیم بر این شد که طرح‌ها و پروژه‌هایی که تعریف می‌شود پالایشگاه‌هایی که تاکنون به بهره‌برداری رسیدند را بهینه‌سازی کنیم تا آلایندها در حوزه زیست محیطی کاهش یابد. وی با تأکید بر اینکه بر اساس همین سیاست جدید، پروژه کاهش مشعل سوزی تعریف شده و این پروژه که نخستین کاهش مشعل سوزی در پارس جنوبی است در مناقصه‌ای که برگزار شده بود به نیرپارس سپرده شد.

مدیر پروژه کاهش مشعل سوزی پالایشگاه‌های ۳ و ۷ پارس جنوبی با تأکید بر اینکه در واحد ۱۳ پارس جنوبی توانستیم در حوزه توربوکمپرسورها و بازیافت گوگرد بهترین عملکرد را داشته باشیم، اظهار کرد: نتیجه کار در واحد ۱۳ به بقیه واحدها نیز ابلاغ شد تا این روش بازیافت پروژه‌ها در سایر پروژه‌ها نیز اجرایی بشود. به گفته ابراهیمی پروژه کاهش مشعل سوزی شامل دو بخش کاهش مشعل سوزی و کاهش آلاینده است که در بخش اول قرار شد در مدل‌هایی که از اسولویه تا تکمان وجود دارد و شعله‌های آنها بالاتر و دود زیادی نیز تولید می‌کنند، در تجهیزاتی که نیاز به بهینه‌سازی دارند، خدمات مهندسی، تأمین خدمات، نصب و راه‌اندازی انجام شود تا این حجم از مشعل سوزی کاهش پیدا کند.

جلوگیری از هدر رفت یک میلیون متر مکعب گاز

وی با بیان اینکه با راه‌اندازی این دو کمپرسور و کاری که قرار است انجام شود روزانه از هدررفت یک میلیون مترمکعب گاز جلوگیری می‌شود، گفت: اگر این طرح در ۱۴ پالایشگاه دیگر انجام شود، ۱۵ میلیون متر مکعب به تراز گازی کل کشور اضافه می‌شود. مدیر پروژه کاهش مشعل سوزی پالایشگاه‌های ۳ و ۷ پارس جنوبی با بیان اینکه بخش دوم قرارداد مربوط به واحد بازیافت گوگرد است، گفت: این گاز در مشعل پالایشگاه باعث ایجاد یک گاز فوق العاده سمی به نام