اخبار کوتاه

گاز به نیروگاه سیکل ترکیبی زرند رسید

مدیر منطقه ٦ عملیات انتقال گاز از اتصال نهایی خط انتقال گاز ١٦ اینچ نیروگاه سیکل ترکیبی زرند به شبکه سراسری انتقال گاز کشور خبر داد.

به گزارش شرکت انتقال گاز ایران، علیرضا عربلو گفت: با توجه به درخواست این نیروگاه به‌دلیل ورود به اوج مصرف برق در کشور و تأمین و دریافت انرژی پاک، برنامه‌ریزی اتصال و تزریق گاز به خط ۱۶ اینچ نیروگاه سیکل ترکیبی از خط ۳۰ اینچ صنایع زرند در دستور کار این منطقه قرار گرفت. مدیر منطقه ۶ عملیات انتقال گاز بیان کرد: از ۳ هزار و ۸۰۰ کیلومتر خطوط لوله زیر پوشش منطقه ۶ عملیات انتقال گاز، ۴۲ درصد آن در استان کرمان قرار گرفته است که از طریق خطوط لوله در سایزهای ۴ تا ۵۶ اینچ وظیفه انتقال پاک، ایمن، پایدار و بهره‌ور گاز طبیعی به مصارف خانگی و صنعتی را به‌عهده دارد.

◆

کاهش عرضه نفت و دودی که به چشم خریدار می‌رود

نماینده اسبق ایران در هیات عامل اوپک گفت: برخی کشورهای مصرف‌کننده از ابزار سیاسی در بازار نفت استفاده می‌کنند که بعد از مدتی دود آن هم به چشم خودشان می‌رود، چون خودشان ناچار می‌شوند قیمت بیشتری برای نفت بپردازند، بنابراین به نظر می‌رسد خلا سرمایه‌گذاری و سیاسی شدن نفت و گاز باعث شده این بازارها با مشکلات جدی مواجه شوند و قیمت‌ها افزایش پیدا کند.

محمدعلی خطیبی درباره امکان تحقق بازگشت تولید اعضای اوپک و اوپک‌پلاس به میزان قبل با توجه به سخت شدن عرضه از سوی روسیه اظهار داشت: حجمی که اوپک‌پلاس به دلیل کرونا و افت تقاضا کاهش داده بود، در ماه‌های گذشته با افزایش پی در پی بازگردانده و چیزی باقی نمانده است، پدیده‌ای که در اوپک‌پلاس داریم این است که رعایت سهمیه‌بندی‌ها به رقم قابل توجه بیش از ۲۰۰ درصد رسیده است و این بی‌سابقه است، زیرا همیشه رعایت سهمیه‌بندی در عالی‌ترین شکل باید صددرصد باشد و این نشان می‌دهد تولیدکنندگان نمی‌توانند بخشی از سهمیه‌ای را که گرفته‌اند، تولید کنند؛ بعبارت دیگر در این افزایش تولید به برخی کشورها سهیمه‌هایی رسیده که حق‌شان نبوده است.

وی افزود: شرایطی که برخی کشورها نمی‌توانند به میزان سهمیه خودشان تولید داشته باشند نشان می‌دهد همه کشورها با حداکثر ظرفیت تولید دارند، بنابراین اوپک‌پلاس ظرفیت اضافی ندارد که بخواهد به جای ایران، روسیه و ونزوئلا وارد بازار کند و این موضوع رسما هم اعلام شده است، معمولا در این شرایط ظرفیت‌های اضافی را عربستان و کشورهای اقماری عربستان پر می‌کنند که این کشورها هم اعلام کردند که نمی‌توانند جای روسیه را بگیرند. در هر حال ظرفیتی وجود ندارد که جایگزین روسیه شود، چراکه اگر می‌توانستند تولید کنند رعایت سهمیه بندی به ۲۰۰ درصد نمی‌رسید. نماینده اسبق ایران در هیات عامل اوپک با بیان اینکه امکان افزایش قابل توجه عرضه وجود ندارد، گفت: تنها ظرفیتی که وجود داشت ونزوئلا بود که اجازه دادند میزانی را به اروپا صادر کند و بعد از آن هم ایران است که به دلیل تحریم نمی‌توانند از ظرفیت خود به طور کامل استفاده کند، بقیه از حداکثر توان خود استفاده می‌کنند.

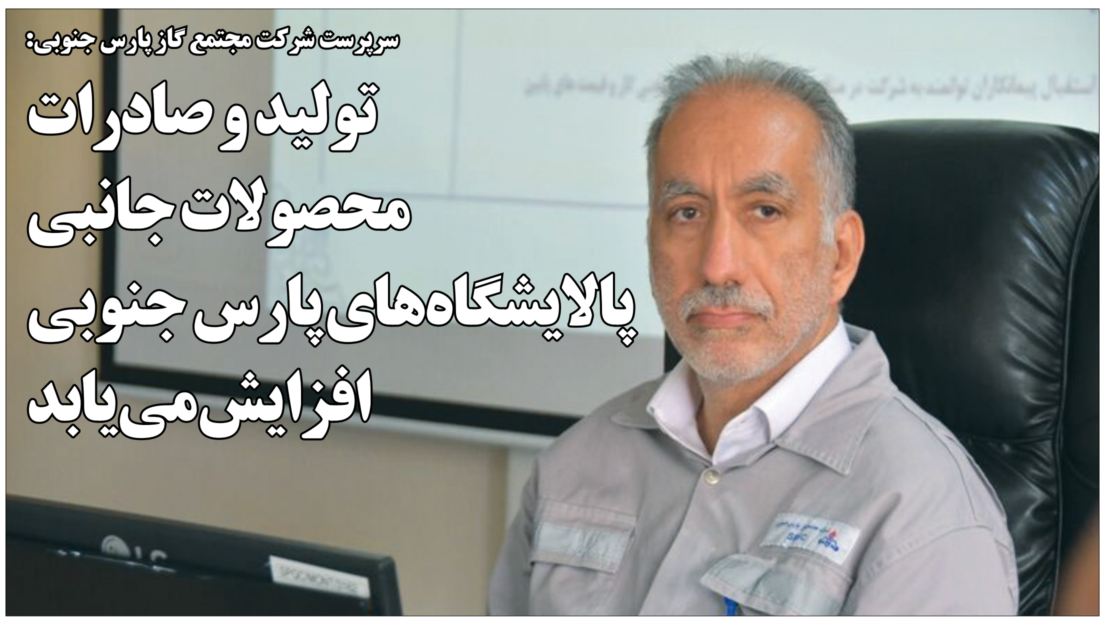
وی در ادامه تصریح کرد: بازار اروپا هدف‌گذاری کرده که تا انتهای امسال ۹۰ درصد نفت و گاز روسیه را کنار بگذارند، البته یک فرجه تا انتهای سال گذاشتند و ۱۰ درصد هم به عنوان سوپاپ اطمینان در نظر گرفته‌اند. بنابراین تا آخر سال مهلت دارند، اگر سهم روسیه از بازار اروپا کم شود تلاش می‌کند سهم خود را در بازارهای دیگر افزایش دهد، پس به نظر نمی‌رسد که روسیه از بازار حذف شود.

خطیبی بیان داشت: تقاضا در حال افزایش است و عرضه هم باید پابه پای آن افزایش پیدا کند، زیرا با شرایط خاصی که در چند سال اخیر داشتیم و به خاطر کرونا تقاضا به شدت کاهش پیدا کرده بود، سرمایه‌گذاری هم در حد کفایت انجام نشده است، بنابراین در بخش عرضه مشکل داریم.

وی با بیان اینکه نفت از خلا سرمایه‌گذاری و بویژه سیاسی کردن بازار رنج می‌برد، تاکید کرد: اگر بازار سیاسی نمی‌شد، قطعا وضع بهتر بود، کشورهای غربی تحریم و خریداران را تهدید به جریمه می‌کنند، در چنین بازاری سرمایه‌گذار محافظه‌کارانه عمل می‌کند. نماینده اسبق ایران در هیات عامل اوپک یادآور شد: برخی کشورهای مصرف کننده از ابزار سیاسی در بازار نفت استفاده می‌کنند که بعد از مدتی دود آن هم به چشم خودشان می‌رود، چون خودشان ناچار می‌شوند قیمت بیشتری برای نفت بپردازند، بنابراین به نظر می‌رسد خلا سرمایه‌گذاری و سیاسی شدن نفت و گاز باعث شده این بازارها با مشکلات جدی مواجه شوند و قیمت‌ها افزایش پیدا کند.

وی بیان داشت: این شرایط به نفع هیچ کشوری نیست بهترین حالت این است که بازار نفت و گاز غیرسیاسی باشند یعنی کشورها آزادانه سرمایه‌گذاری کنند و در شرایط آزاد عرضه و تقاضا صورت گیرد و کشورها فارغ از نگرانی، منابع نفت و گاز خود را توسعه دهند و محدودیت‌ها مانع نشوند. در این شرایط قیمت نفت هم در متعادل خواهد بود در یک بازار فارغ از این مسائل، سرمایه‌گذاری و عرضه و تقاضا وجود دارد و قیمت را هم همه قبول دارند، این فضای سالم و متعادل هم به نفع تولیدکننده و هم به نفع مصرف کننده است، حال آنکه برخی این شرایط را با اقداماتی که انجام می‌دهند به هم می‌زنند و مانع آزادی عمل و توسعه نفت و گاز می‌شوند که در نهایت یک بازار پرتنش، نوسانی، و نگران کننده بوجود می‌آید. با هر دخالت در بازار ممکن است در کوتاه‌مدت مصرف کنندگان قیمت کمتری بپردازند اما با هر اتفاقی دوباره قیمت بالا می‌رود و بعد از مدتی مجبورند قیمت بیشتری بپردازند و این شرایط درواقع به نفع هیچ کس نیست.

خطیبی گفت: قیمت نفت متاثر از دو عامل است یکی تقاضا که تا هر زمان که تقاضای قوی وجود داشته باشد و عرضه هم نتواند پا به پا پیش برود، افزایش پیدا می‌کند و برعکس اگر به دلیل شرایط تورمی رکود داشته باشیم و رشد اقتصاد جهانی کاهش یابد تقاضا هم کاهش پیدا می‌کند و تقاضای ضعیف هم قیمت قوی نمی‌دهد، بنابراین در شرایط رشد قابل توجه تقاضا و عدم تامین توسط عرضه‌کنندگان قیمت‌ها روند افزایشی خواهد داشت و بالعکس. بعبارت دیگر اگر اقتصاد جهانی در رونق و یا رکود باشد قیمت‌ها را در شرایط تغییر و نوسان قرار می‌دهد.



سرپرست شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی:

تولید و صادرات محصولات جانبی پالایشگاه‌های پارس جنوبی افزایش می‌یابد

سرپرست شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی اعلام کرد که با تکمیل تأسیسات مربوط صادرات گاز مایع گرم در سایت ۲ پارس جنوبی و اسکله صادراتی گوگرد در این سایت به همراه تکمیل واحدهای شیرین‌سازی و ذخیره‌سازی گاز مایع در پالایشگاه‌های سایت ۲ پارس جنوبی، امکان افزایش تولید و صادرات محصولات جانبی پالایشگاه‌ها فراهم می‌شود.

به گزارش شانا، شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی یکی از شرکت‌های فرعی شرکت ملی گاز ایران است که سال ۱۳۷۷ تأسیس و عهده‌دار مسئولیت بهره‌برداری از تأسیسات خشکی فازهای چندگانه میدان گازی پارس جنوبی شد؛ تأسیساتی که طراحی و اجرای آنها را شرکت نفت و گاز پارس از شرکت‌های فرعی نفت ایران انجام داده است. این شرکت با بهره‌گیری از متخصصان جوان به الگو و برند معتبر جهانی دانش فنی در میان همه صنعت کشور تبدیل شده است.

شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی در شهرستان عسلویه و کنگان از شهرستان‌های استان بوشهر در کنار ساحل خلیج فارس در قالب دو سایت صنعتی مستقر شده است و افزون بر خدمات تولید گاز، با ورود به حوزه مسئولیت اجتماعی اقدام‌های قابل توجه و مؤثری در بخش فرهنگ، آموزش، سلامت، اشتغال و حمایت از محیط زیست منطقه انجام می‌دهد.

موقعیت پالایشگاه‌های گاز در سایت‌های ۱ و ۲ بوده که در شهرستان‌های عسلویه و کنگان شامل ۲۴ فاز گازی است که فازهای ۱ تا ۱۰ و ۱۵ تا ۲۱ در سایت ۱ (عسلویه) و فازهای ۱۱ تا ۱۴، فاز ۱۹ و فازهای ۲۲ تا ۲۴ در سایت ۲ (کنگان) قرار دارند.

میدان گازی پارس جنوبی هم واقع در آب‌های سرزمینی ایران و قطر و مشترک بین دو کشور با وسعت ۹۷۰۰ کیلومترمربع و در عمق ۳۰۰۰ متری زیر کف دریا، عظیم‌ترین میدان گازی جهان است که با ساحل بندر عسلویه ۱۰۵ کیلومتر فاصله دارد. گستره بخش ایرانی آن به مساحت ۳۷۰۰ کیلومترمربع و ذخیره آن ۱۴ تریلیون مترمکعب گاز و ۱۷ میلیارد بشکه میعانات گازی معادل ۸ درصد ذخایر گاز جهان و ۵۰ درصد ذخایر گاز کشور است. این میدان از نظر منابع مادی، مهم‌ترین و باارزش‌ترین منبع اقتصادی و ثروت و گنجینه عظیم و بی‌نظیر ملی محسوب می‌شود.

اهداف توسعه‌ای مخزن پارس جنوبی برای ایران پاسخگویی به نیاز روزافزون مصرف گاز، استفاده از گاز طبیعی به جای نفت و فرآورده‌های آن و افزایش سهم گاز در سبد انرژی مصرف داخلی به‌منظور صرفه‌جویی در انرژی، صادرات گاز، میعانات گازی و گاز مایع (ال‌پی‌جی)، ارائه میعانات گازی به‌عنوان خوراک و منبعی پایدار و ارزان به صنایع پتروشیمی و تحویل اتان موجود در گاز منطقه که حدود ۵.۵ درصد برآورد شده به پتروشیمی برای تولید اتیلن و مشتقات آن است.

برنامه‌های پیش رو برای افزایش تولید

احمد باهوش، سرپرست مجتمع گاز پارس جنوبی در گفت‌وگو با خبرنگار شانا با بیان اینکه پارسال بیش از ۲۵۳ میلیون بشکه میعانات گازی در این مجموعه تولید و ۱۹۵ میلیارد مترمکعب گاز فرآورش شد، با اشاره به برنامه مجتمع گاز پارس جنوبی برای پایداری تولید و افزایش آن در سال‌های آینده، بیان کرد: اتصال همه پالایشگاه‌های مجتمع به برق پشتیبان، تأمین قطعات یدکی مکانیکی با کیفیت و در زمان مناسب، تأمین کمپرسورهای صادراتی یدکی، تأمین قطعات مربوط به تجهیزات دوار و تأمین به‌موقع مواد شیمیایی مصرفی از مهم‌ترین موارد در پایداری تولید و افزایش آن در سال‌های آینده است.

صادرات محصولات جانبی افزایش می‌یابد

وی درباره نقش شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی برای تأمین نیاز داخل و افزایش صادرات گاز طبیعی به کشورهای همسایه توضیح داد: سهم مجتمع گاز پارس جنوبی در تولید گاز مورد نیاز کشور بیش از ۷۵ درصد است و با تولید و صادرات محصولات جانبی مانند پروپان، بوتان، میعانات گازی و گوگرد دانه‌بندی‌شده نقش اصلی و بسیار راهبردی در صادرات این محصولات مهم ایفا می‌کند. با تکمیل تأسیسات مربوط صادرات گاز مایع گرم در سایت ۲ پارس جنوبی و اسکله صادراتی گوگرد در این سایت به همراه تکمیل واحدهای شیرین‌سازی و ذخیره‌سازی گاز مایع در پالایشگاه‌های سایت ۲ پارس جنوبی امکان افزایش تولید و صادرات محصولات جانبی فراهم می‌شود.

سرپرست شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی با تأکید بر بهره‌مندی از ظرفیت شرکت‌ها و سازندگان داخلی و دانش‌بنیان‌ها یادآور شد: حمایت این مجموعه از شرکت‌های دانش‌بنیان و سازندگان قطعات و تجهیزات، مسیر رشد و شکوفایی این شرکت‌ها را هموار کرده و انگیزه سازندگان داخلی را بالا برده و متخصصان و کارکنان کارگاه مرکزی با ساخت قطعات و تجهیزات نماد این حرکت بزرگ هستند

استفاده از ۵ هزار کالای داخلی در سال ۱۴۰۰

باهوش ادامه داد: حمایت از تولید کالای ایرانی از راهبردهای مهم و اولویت‌دار مجتمع پارس جنوبی است، به همین دلیل پارسال بیش از ۵ هزار قطعه و تجهیزات داخلی در حوزه‌های برق، ابزار دقیق، مکانیک و اقلام مصرفی و عمومی در پالایشگاه‌های این مجتمع استفاده شد که با توجه به فرآیندهای تعریف‌شده، این راهبرد تداوم خواهد داشت.

به گفته وی، با توجه به سیاست‌های کلی مجتمع گاز پارس جنوبی، از دو سال پیش، بیش از ۴۰۰ قلم کالای دیگر در مرحله ساخت و انجام آزمون‌های میدانی قرار گرفت.

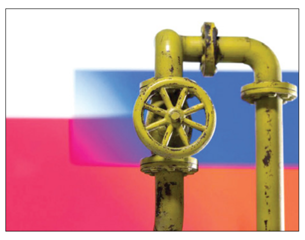
تولید و صادرات محصولات جانبی پالایشگاه‌های پارس جنوبی افزایش می‌یابد

سرپرست شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی گفت: در تلاشیم با نگاه فن‌آورانه و دقیق به نیازهای ضروری پالایشگاه‌های این مجتمع و رویکردی مهم بتوانیم زنجیره تأمین را در داخل شکل دهیم و تا حد ممکن نیازهای بسیار مهم و ضروری را برطرف کنیم و امید است سازندگان و شرکت‌های دانش‌بنیان در سایه همکاری و مطالعات دقیق نیازهای مهم مجتمع گاز پارس جنوبی را در سال‌های پیش رو بررسی کنند و طبق نیازهای حیاتی و ضروری در این مجموعه بزرگ گام بردارند.

باهوش در پایان تصریح کرد: سازندگان قطعات و تجهیزات داخل و شرکت‌های دانش‌بنیان نیز باید با مستقر کردن دفاتر خود در پارس جنوبی روابط مطلوب و سازنده‌ای با شرکت‌های تولیدی مستقر در این منطقه داشته باشند.

◆

پیشنهاد گازپروم برای دریافت روبل به ازای فروش ال‌ان‌جی



یکی از مدیران بلندپایه شرکت دولتی گازپروم روسیه پیشنهاد داده است طرح دریافت روبل را برای گاز طبیعی مایع‌شده (ال‌ان‌جی) نیز اجرا کنند. به گزارش خبرگزاری اینترفکس، کریل پولوس، معاون شرکت دولتی گازپروم اعلام کرد که این شرکت پیشنهاد داده است طرح دریافت روبل برای فروش گاز را برای ال‌ان‌جی نیز در نظر بگیرند.

این پیشنهاد پولوس پس از آن مطرح شد که روسیه هفته گذشته در پاسخ به تحریم‌های غرب، کنترل کامل واحد ال‌ان‌جی ساخالین ۲ را در اختیار گرفت. بر اساس این فرمان که از سوی ولادیمیر پوتین، رئیس‌جمهوری روسیه امضا شد، شرکت جدیدی تأسیس می‌شود که همه حقوق و تعهدهای شرکت سرمایه‌گذاری انرژی ساخالین را به‌عهده می‌گیرد.

شرکت شل و دو شرکت تجاری ژاپن یعنی میتسوئی و میتسوبیشی کمتر از ۵۰ درصد از سهام شرکت سرمایه‌گذاری انرژی ساخالین را در اختیار دارند.

روسیه با عرضه ۴۰ میلیارد مترمکعب ال‌ان‌جی در سال، حدود ۸ درصد از عرضه ال‌ان‌جی جهان را در اختیار دارد که این مقدار به‌طور عمده از پروژه ساخالین ۲ و پروژه ال‌ان‌جی یامال متعلق به شرکت نوواتک، بزرگ‌ترین واحد تولید ال‌ان‌جی روسیه، تأمین می‌شود.

پوتین ماه مارس اعلام کرد بزرگ‌ترین تولیدکننده گاز طبیعی جهان کشورهایی را که رفتار غیردوستانه دارند، ملزم می‌کند به ازای خرید گاز صادراتی از طریق خط لوله، روبل پرداخت کنند.

جریان گاز تعدادی از بزرگ‌ترین مشتریان اروپایی شرکت گازپروم پس از خودداری از رعایت قوانین جدید قطع شد. پولوس با بیان اینکه موضوع ایجاد هماهنگی میان صادرات گاز از طریق خط لوله و صادرات ال‌ان‌جی است، گفت: رقابتی ارزی میان گاز صادراتی از طریق خط لوله که به روبل فروخته می‌شود و ال‌ان‌جی که مالیات آن به دلار است، وجود دارد.

برخلاف فروش گاز از طریق خطوط لوله، بخش اعظم ال‌ان‌جی روسیه در آسیا مصرف می‌شود. در اروپا نیز اسپانیا یکی از خریداران ال‌ان‌جی روسیه به‌شمار می‌رود. به گزارش شرکت خدمات مالیات دولتی، روسیه سال گذشته ۷ میلیارد و ۳۰۰ میلیون دلار از صادرات ال‌ان‌جی درآمد داشته که این رقم برای صادرات گاز از طریق خط لوله ۵۵ میلیارد و ۵۰۰ میلیون دلار بوده است.

رئیس سازمان حراست صنعت نفت تأکید کرد؛

تجهیز زیرساخت‌ها و بهره‌مندی از ابزارهای نو برای صیانت از تأسیسات گاز

رئیس سازمان حراست صنعت نفت در بازدید از مجتمع گاز پارس جنوبی بر تجهیز زیرساخت‌ها و استفاده از امکانات و ابزارهای نو برای صیانت از تأسیسات گاز تأکید کرد.

به گزارش شرکت ملی گاز ایران، عظیم شیراوند با اشاره به فعالیت‌های گسترده کارکنان و متخصصان مجتمع گاز پارس جنوبی در فرآورش حداکثری گاز و محصولات جانبی و نقش مؤثر این شرکت در تأمین بیش از ۷۵ درصد از انرژی مورد نیاز کشور، بر پشتیبانی و حمایت سازمان حراست صنعت نفت برای رفع مسائل و مشکلات پیش‌رو و تأمین امکانات و ابزارهای نوین برای صیانت و حراست گسترده از سرمایه‌های عظیم کشور تأکید کرد. وی ضمن قدردانی از اقدام‌های شاخص حراست مجتمع گفت: تجهیز زیرساخت‌ها و نصب سامانه‌های الکترونیکی، آموزش نیروی انسانی کارآمد و حفاظت کارکنان قوی در سطح مجتمع گاز پارس جنوبی به‌عنوان بزرگ‌ترین شرکت تأمین‌کننده گاز کشور از موارد بسیار مهم و حیاتی است که باید در اولویت اصلی قرار گیرد.

رئیس سازمان حراست صنعت نفت تصریح کرد: برای بهبود وضع کارکنان حراست صنعت نفت و بحث ساختار و پایه سازمانی حراست، کارگروهی با حضور نیروهای باتجربه برای پیگیری مسائل و رفع مشکلات تشکیل شده است و امیدواریم در کوتاه‌ترین زمان ممکن در حوزه منابع انسانی به موفقیت‌های بزرگی برسیم.

شیراوند افزود: با هدف توانمندسازی و آموزش نیروی انسانی و شتاب‌بخشی در اختصاص بودجه برای تکمیل اقدام‌های شاخص حراستی، به‌زودی شاهد سامانه‌های حراستی قوی و توانمند در بخش‌های مختلف نظارتی در مجتمع بزرگ گازی پارس جنوبی خواهیم بود. وی یادآور شد: خوشبختانه حراست مجتمع گاز پارس جنوبی در بخش‌های حفاظت کارکنان، فیزیکی و فاوا گام‌های مؤثری برداشته است و از هر گونه اقدام پویا و مبتنی بر علم و نوآوری، همچنین به کارگیری تجهیزات حفاظتی روزآمد حمایت ویژه می‌کند.

آمریکایی‌ها آماده ازسرگیری واردات نفت از ونزوئلا هستند

مدیرعامل شرکت سیتگو پترولیوم از آمادگی برای ازسرگیری واردات نفت از ونزوئلا در صورت صدور مجوز از سوی دولت آمریکا خبر داد.

به گزارش خبرگزاری رویترز، کارلوس جوردا اعلام کرد که در صورت ارائه مجوز از سوی دولت آمریکا، پالایشگاه سیتگو پترولیوم تمایل دارد واردات نفت ونزوئلا را از سر گیرد. واردات نفت این کشور از سال ۲۰۱۹ میلادی به‌دنبال تحریم واشینگتن علیه شرکت ملی ونزوئلا (پدوسا) متوقف شده است.

مقام‌های بلندپایه آمریکا و ونزوئلا از ماه مارس تاکنون در حال برگزاری مذاکرات سیاسی هستند که می‌تواند کاهش تحریم‌های واشینگتن علیه تجارت نفت ونزوئلا را به‌دنبال داشته باشد. تحریم‌ها علیه ونزوئلا به تولید و صادرات این کشور عضو سازمان کشورهای صادر کننده نفت (اوپک) آسیب رسانده است.

اوپک و دولت فرانسه، به نمایندگی از اروپا، از واشینگتن خواسته‌اند اجازه دهد نفت‌خام ونزوئلا و ایران به کشورهایی صادر شود که در تلاش برای جایگزین کردن منابع انرژی روسیه در جریان تنش‌های بین مسکو و کی‌یف هستند. جوردا در جریان سخنرانی در یک کنفرانس آنلاین درباره دارایی‌های خارجی انرژی ونزوئلا گفت: برای رقابت در این بازار، باید ارزان‌ترین و راحت‌ترین نفت‌خام را بخریم. نباید در مقابل دیگر پالایشگاه‌ها در شرایط نامساعدی قرار گیریم.

دولت جو بایدن، رئیس جمهوری آمریکا، در ماه مه به شرکت‌های اروپایی انی ایتالیا و رپسول اسپانیا مجوز داد واردات نفت‌خام ونزوئلا را از سر گیرند که این اقدام سبب شد صادرات نفت این کشور در ماه گذشته میلادی به بیش از ۶۰۰ هزار بشکه در روز برسد.

شرکت شورون، آخرین تولیدکننده آمریکایی فعال در ونزوئلا نیز از وزارت خزانه‌داری آمریکا درخواست کرده است مجوز صادرات نفت ونزوئلا را به این کشور صادر کند و حتی کنترل عملیاتی پروژه‌های سرمایه‌گذاری مشترک خود را در اختیار گیرد.

هوراسیو مدینا، رئیس هیئت نظارت بر سیتگو نیز در این کنفرانس گفت: اگر مجوز واردات نفت‌خام (ونزوئلا)، به‌ویژه نفت‌خام سنگین این کشور، به سواحل خلیج آمریکا بدون جریمه و با قیمت‌های رقابتی صادر شود، حتما باید این اقدام را ارزیابی کنیم.

به گفته جوردا، در پی افزایش ظرفیت پالایش نفت‌خام و افزایش قیمت سوخت، سود سه ماه نخست پالایشگاه سیتگو با بیش از ۱۰ برابر افزایش نسبت به مدت مشابه پارسال به ۲۴۵ میلیون دلار رسید.

◆

در سه ماه نخست ۱۴۰۱ محقق شد؛

افزایش ٥٦ درصدی میانگین تولید و فروش محصولات پنج‌گانه پالایشگاه ایلام

مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام از تحقق جهش تولید در این واحد صنعتی خبر داد و گفت: در مجموع تولید و فروش محصولات پنج‌گانه این شرکت شامل متان، اتان، گاز مایع خام، گوگرد، میعانات گازی در سال ۱۴۰۰ به نسبت سال‌های پیش حدود ٨٦ درصد افزایش یافته است.

به گزارش شانا، روح‌الله نوریان در نشست خبری با اصحاب رسانه و مطبوعات استان ایلام گفت: این شرکت ضمن توجه به پایداری تولید، توانسته است برای دومین سال پیاپی در زمینه افزایش تولید و فروش محصولات جانبی خود، گام‌های مؤثری بردارد و تولید و فروش گاز مایع خام در سال ۱۴۰۰ نسبت به سال پیش از آن، ۲۱۶ درصد افزایش یافته و این مهم همسو با تلاش‌های مجموعه عملیاتی این پالایشگاه بوده است.

وی با بیان اینکه شرکت پالایش گاز ایلام همسو با تأمین پایدار خوراک صنایع پایین‌دستی، تلاش خود را در زمینه پایداری تولید این محصول دوچندان کرده است، به افزایش ۵ درصدی تولید و فروش گوگرد و ۲۸۴ درصدی گاز اتان در سال ۱۴۰۰ نسبت به سال ۱۳۹۹ در این واحد صنعتی اشاره و تصریح کرد: گوگرد تولیدی این پالایشگاه با خلوص ۹۹.۹۸ درصد از خالص‌ترین و با کیفیت‌ترین گوگردهای تولیدی در سطح کشور است که عمده مصرف آن در صنایع داخلی است و گاز اتان نیز به‌عنوان خوراک مصرفی در اختیار پتروشیمی ایلام قرار می‌گیرد.

مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام از تزریق بیش از ۱.۵ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی به شبکه سراسری در طول سال ۱۴۰۰ خبر داد و افزود: پارسال همچنین یک میلیون و ۳۲۰ هزار بشکه میعانات گازی تولید و برای مصرف در واحد الفین پتروشیمی ایلام ارسال شده است.

نوریان با بیان اینکه سالانه ۱۳۰ هزار تن گاز اتان، ۲۳۰ هزار تن گاز مایع خام، ۸۰ هزار تن گوگرد و یک میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه میعانات گازی در این واحد صنعتی تولید می‌شود، گفت: محصولات اتان، میعانات گازی و گاز مایع خام به‌عنوان خوراک پتروشیمی ایلام سبب اشتغال‌زایی هرچه بیشتر در استان شده و گاز اتان به‌عنوان یکی از تولیدات پنج‌گانه پالایشگاه گاز ایلام با خلوص بیش از ۹۹ درصد یکی از محصولات ارزشمند این مجموعه است.

قابلیت اطمینان بیش از ۹۹ درصدی در فصل سرما

وی ادامه داد: قابلیت اطمینان پالایشگاه گاز ایلام در ماه‌های سرد پارسال از مرز ۹۲ درصد عبور کرد و به‌منظور آمادگی برای فصل زمستان و افزایش قابلیت دسترسی این پالایشگاه تعمیرات اساسی سالانه طبق برنامه‌ریزی مصوب از پیش تعیین‌شده به‌صورت کامل انجام شده است.

مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام با بیان اینکه با انجام تعمیرات پیشگیرانه و پایش‌های دقیق شاهد افزایش قابلیت اطمینان این پالایشگاه به ۹۹.۲ درصد در فصل سرد امسال هستیم که این مهم سبب پایداری تولید و گازرسانی شده است، اظهار کرد: همچنین قابلیت اطمینان در شرکت‌های پالایشی بیانگر پایداری تجهیزات ردیف‌های گازی است که خوشبختانه در این واحد صنعتی این شاخص بالاتر از هدف تعیین‌شده قرار گرفته است.

تولید محصولات پالایشگاه ایلام ۲ برابر می‌شود

نوریان با بیان اینکه افزایش قابلیت اطمینان پالایشگاه سبب تولید پایدار، بهره‌ور و اثربخش و کاهش خطرها، هزینه‌ها و افزایش تولید محصولات شده است، بیان کرد: با راه‌اندازی فاز ۲ این پالایشگاه ۵۰ درصد به تولیدات آن افزوده می‌شود و خوراک از ۶.۸ به ۱۰.۲ میلیون مترمکعب می‌رسد و تولید محصولات پنج‌گانه ۵۰ درصد افزایش می‌یابد.

وی تأکید کرد: با تکمیل فاز ۲ یک واحد تثبیت میعانات گازی به ظرفیت ۶۰۰ متر مکعب در روز، یک واحد شیرین‌سازی به ظرفیت ۳.۴ میلیون مترمکعب در روز، یک واحد استحصال گوگرد به ظرفیت روزانه ۱۴۶ تن به ظرفیت پالایشگاه اضافه می‌شود.

مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام با بیان اینکه سبد تولیدات این واحد صنعتی متنوع است، اظهار کرد: این پالایشگاه از لحاظ تنوع و سبد محصولات تولیدی، تنوع کاملی از محصولات پالایشگاهی دارد و افزون بر محصول گاز طبیعی دارای محصولات با ارزشی مانند اتان، گاز مایع خام، میعانات گازی و گوگرد است و از این لحاظ، جزو معدود پالایشگاه‌های دارای تنوع محصولات تولیدی است که هم برای صنایع پایین‌دستی و هم در چرخه اقتصاد داخلی کشور و درآمدزایی، نقش تأثیرگذاری دارد.

نوریان به دستاوردهای این شرکت در طول چند سال گذشته اشاره کرد و گفت: پالایشگاه گاز ایلام افتخاراتی مانند عنوان برتر در حوزه سلامت اداری، کسب سطح عالی در نظام ارزیابی عملکرد شرکت ملی گاز، انتخاب پالایشگاه گاز ایلام به‌عنوان دستگاه اجرایی برتر پدافند غیرعامل، پیاده‌سازی سیستم مدیریت امنیت اطلاعات در حوزه سرویس های فاوا و شبکه کنترل صنعتی، انتخاب پالایشگاه ایلام به‌عنوان کارفرمای سلامت محور استان، کسب رتبه برتر پژوهش برتر در بین شرکت‌های پالایشی کشور و کسب تندیس سه ستاره ششمین جایزه ملی مدیریت انرژی، کسب رتبه نخست آتش‌نشانان در سطح شرکت ملی گاز ایران بخشی از دستاوردهای این شرکت در طو ل دو سال گذشته است.

پایش مداوم امنیت سایبری

وی با بیان اینکه در کشور شاهد رشد و تربیت متخصصین فراوانی در بحث امنیت شبکه‌های کامپیوتری هستیم، تصریح کرد: لزوم استفاده از تجربیات و توان شرکت‌های دانش‌بنیان و پیشرو در بحث امنیت برای بهینه کردن بسترها و شبکه‌های کامپیوتری و شناسایی نقاط ضعف برای جلوگیری از نفوذ و حملات سایبری ضرورت دارد.

مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام در ادامه به مخاطرات و تهدیدات فضای سایبری و به منظور صیانت از دارایی‌های شرکت در برابر تهدیدات سایبری احتمالی اشاره و بیان کرد: این مرکز به‌عنوان یک سایت متمرکز پایش امنیت و مدیریت شبکه به‌منظور مدیریت امنیت تجهیزات، شبکه‌های ارتباطی و رایانه‌ها، نقطه تماس متمرکز برای رسیدگی به مشکلات امنیتی کاربران و راهبران شبکه، جمع‌آوری و تجزیه و تحلیل ترافیک شبکه و تولید گزارشات امنیتی در سطوح مختلف، پاسخ‌دهی به مشکلات و رخدادهای امنیتی، مدیریت و پایش لحظه‌ای تهدیدات و کاهش هزینه‌های مدیریت امنیت شبکه، راه‌اندازی شده است.

مدیریت آلاینده‌های محیط زیستی

نوریان با اشاره به مدیریت مصرف انرژی و کاهش آلاینده‌های محیط زیستی، افزود: مجموعه این اقدام‌ها سبب کاهش شاخص‌های مصرف انرژی، بخار، سوخت و الکتریسیته به ترتیب به مقدار ۲۲، ۱۹، ۲۸ و ۱۷ درصد و کاهش شاخص گازهای ارسالی به مشعل تا ۴۶ درصد نسبت به ابتدای سال ۱۴۰۰ شده است. وی به مهم‌ترین اقدام‌های انجام‌شده شاخص‌های مصرف انرژی در این پالایشگاه اشاره کرد و ادامه داد: انجام ممیزی تفصیلی انرژی، نگهداشت سیستم مدیریت انرژی ایزو ۵۰۰۰۱، بازرسی فنی موتور خانه‌های شرکت و اخذ گواهینامه ایزو ۱۶۰۰۰، انجام بازرسی معیار مصرف انرژی پالایشگاه مطابق استاندارد ۱۴۱۵۶، خرید هیترهای تابشی برای گرمایش کارگاه مرکزی و کالا و خرید الکتروموتورهای دور متغیر مورد نیاز واحد آمین بوده است.

مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام گفت: همچنین استفاده از گازهای فلش درام برای سوخت زباله سوزهای واحد گوگرد، استفاده‌ی حداکثری از سوخت اتان برای مصرف بویلرهای تولید بخار، تعویض مولکولار سیو واحد نمزدایی و نصب مبدل‌های آلومینیومی واحد بازیافت اتان تنها بخشی از اقدام‌های انجام‌شده بوده است.

کاهش ۱۸ درصدی مقدار انتشار گازهای گلخانه‌ای

نوریان با بیان اینکه تاکنون بیش از ۵ میلیون و ۲۰۰ هزار نفرساعت کارکرد بدون حادثه در این پالایشگاه انجام شده است، تصریح کرد: این مهم در سایه تلاش های واحد بهداشت، ایمنی و محیط زیست (اچ‌اس‌ئی) و اقدام‌های پیشگیرانه و رعایت قوانین و مقررات شرکت ملی گاز ایران و مجموعه وزارت نفت بوده است. وی از کاهش ۱۸ درصدی مقدار انتشار گازهای گلخانه‌ای در این شرکت خبر داد و تصریح کرد: با ارسال خوراک پتروشیمی و جلوگیری از سوزاندن ال‌پی‌جی و اتان، مقدار انتشار گازهای گلخانه‌ای نسبت به سال‌های گذشته بیش از ۱۸ درصد کاهش یافته است. مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام از افزایش ۵۶ درصدی میانگین تولید و فروش محصولات پنجگانه این شرکت نسبت به مدت مشابه پارسال خبر داد و گفت: به‌منظور تحقق نامگذاری امسال، توسعه اقتصاد استان، موقعیت راهبردی، پایداری وضع شبکه گاز و برق و غیره تلاش شده که تولیدات و فروش نسبت به مدت مشابه سال پیش افزایش یابد.

افزایش ۱۰ درصدی تزریق گاز به خطوط سراسری

نوریان همچنین از تزریق ۴۴۶ میلیون مترمکعب گاز طبیعی به خط سراسری و افزایش ۱۰ درصدی نسبت به مدت مشابه پارسال در سه ماه نخست امسال خبر داد و افزود: در این بازه زمانی ۳۴ هزار تن گاز اتان تولید و صادر شده که نسبت به مدت مشابه پارسال افزایش ۱۰۴ درصدی را نشان می‌دهد. وی با اشاره به تولید ۵۹ هزار تن گاز مایع خام در سه ماه نخست امسال، گفت: این مقدار تولید و فروش نسبت به سه ماه نخست پارسال افزایش ۱۰۹ درصدی داشته است که نشان می‌دهد این واحد صنعتی برنامه‌های مدونی برای افزایش تولیدات و فروش آنها در دستور کار دارد. مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام با بیان اینکه ۱۳ هزار و ۴۲۰ تن گوگرد در این بازه زمانی تولید شده است، تصریح کرد: در مجموع در سه ماه نخست ۱۴۰۱، بیش از ۳۳۹ هزار و ۳۱۷ بشکه میعانات گازی در این واحد صنعتی تولید و در اختیار پتروشیمی ایلام قرار گرفته است.

تزریق بیش از ۱۷ هزار مگاوات ساعت برق به شبکه سراسری

نوریان از تزریق ۱۷ هزار و ۱۰۸ مگاوات ساعت برق به شبکه سراسری و استان در ابتدای امسال تاکنون خبر داد و بیان کرد: همسو با مسئولیت‌های اجتماعی و جلوگیری از خاموشی برق، این واحد صنعتی هر ساله مقدار قابل توجهی برق به شبکه تزریق می‌کند.

پرداخت بیش از ۳۵۲ میلیارد ریال ارزش افزوده به حساب امور مالیاتی ایلام

وی از پرداخت ۳۵۲ میلیارد و ۹۳۰ میلیون ریال مالیات ارزش افزوده فروش محصولات بابت سال ۱۴۰۰ به‌صورت مستقیم و غیرمستقیم به حساب امور مالیاتی ایلام خبر داد و گفت: پرداخت اینگونه مالیات‌ها و ارزش افزوده صرف پروژه‌های عمرانی در استان می‌شود. مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام با بیان اینکه در اجرای ماده ۱۷ قانون مالیات ارزش افزوده، این شرکت هرساله به حساب امور مالیاتی استان واریز می‌کند، اظهار کرد: در سه ماه نخست امسال نیز ۴۵ میلیارد و ۱۴۵ میلیون ریال به حساب امور مالیاتی ایلام واریز شده است.

◆

چرا بنزین گران نمی‌شود؟

دبیر کل اتحادیه صادر کنندگان فراورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی گفت: اینکه قیمت‌ها باید باتوجه به افزایش قیمت جهانی انرژی باید تغییر کند، درست است، اما اینکه چگونه می‌توان این کار را انجام داد که جامعه دچار تنش نشود، بسیار اهمیت دارد.

حمید حسینی درباره احتمال افزایش قیمت بنزین اظهار داشت: دولت اگر علاقه هم داشته باشد قیمت‌ها را تغییر دهد باتوجه به وضعیت اقتصادی جامعه و فشار تورمی که وجود دارد، هیچ اقدامی جهت افزایش قیمت گازوئیل و بنزین انجام نخواهد داد. امسال ارز ترجیحی را حذف کرده و پایه گمرکی را از دلار ۴۲۰۰ تومانی به دلار ۲۳ هزار تومان افزایش داده، این دو عامل خود بیشترین تورم را بر کشور تحمیل کرده به طوری که یک سال گذشته تورم بیش از ۱۲ درصد بوده است. بنابراین اگر دولت هم بخواهد افزایش قیمت اعمال کند نظام اجازه نمی‌دهد در این جهت حرکت کند و مجددا شوکی به اقتصاد کشور وارد شود.

وی افزود: در صورتی صلاح است که افزایش قیمت اتفاق بیفتد کلیاتی که در برنامه هفتم توسعه که در دست تهیه است، مصوب شود. همچنین دولت و مجلس توافق کنند قیمت حامل‌های انرژی افزایش پیدا کند. اینکه قیمت‌ها باید باتوجه به افزایش قیمت جهانی انرژی باید تغییر کند، درست است، اما اینکه چگونه می‌توان این کار را انجام داد که جامعه دچار تنش نشود، بسیار اهمیت دارد. دبیر کل اتحادیه صادر کنندگان فراورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی تصریح کرد: زمانی که قیمت بنزین و گازوئیل در پایین‌ترین سطح جهانی قرار دارد باید نسبت به تغییر نرخ اقدام کنیم، زمانی در شرایط کرونا نفت به ۱۰ تا ۲۰ دلار رسید و قیمت بنزین با قیمت‌های ایران همسان شد، ما پیشنهاد کردیم که بهترین فرصت است که دولت خود را از سهمیه و قیمت‌گذاری بنزین رها کند و قیمت فراورده‌ها را به نرخ‌های جهانی را وصل کند، در آن زمان حتی می‌توانست قیمت بنزین آزاد را کاهش دهد ولی تجربه دولت قبل در خصوص افزایش نرخ بنزین باعث شد دولت کنونی تن به افزایش قیمت حامل‌های انرژی ندهد. وی تاکید کرد: در هر حال روند کنونی مصرف و قاچاق فراورده می‌گوید که حتما باید قیمت‌ها اصلاح شود، اما در شرایطی که جامعه متشنج است و افزایش قیمت و تورم به شدت فشار وارد می‌کند نمی‌توان این کار را کرد، باید صبر کنیم در فرصت مناسبی که اوضاع اقتصادی آرام بگیرد و قیمت بین‌المللی فراورده‌های نفتی کاهش پیدا کند این اقدام را عملیاتی کنیم. حسینی بیان داشت: ابتدا باید نرخ گازوئیل که فاصله قیمتی بسیار بیشتر از بنزین دارد اصلاح شود، در مرحله بعد نرخ بنزین را آزادسازی کنیم. وی همچنین یادآور شد: دلیلی ندارد مازوت، نفت سفید و گاز مایع هم با قیمت سوبسیدی توزیع شود.

(آگهی رای هیات قانون تعیین تکلیف وضعیت ثبتی اراضی و ساختمان های فاقد سند رسمی)

برابر آراء صادره هیات تعیین تکلیف مستقر در ثبت اسناد و املاک شهرستان سنندج تصرفات مالکانه بلامعارض متقاضیان ذیل تایید گردیده لذا بدین وسیله مشخصات املاک در دو نوبت به فاصله ۱۵ روز جهت اطلاع عموم آگهی می گردد. در صورتی که اشخاص نسبت به صدور سند مالکیت متقاضیان اعتراضی داشته باشند می توانند از تاریخ انتشار اولین آگهی و در روستاها از تاریخ الصاق در محل تا مدت دو ماه اعتراض خود را به این اداره تسلیم نمایند و پس از اخذ رسید ظرف مدت یک ماه از تاریخ تسلیم اعتراض دادخواست خود را به مرجع قضایی تقدیم و گواهی اخذ و تحویل اداره ثبت نمایند. بدیهی است در صورت انقضای مدت مذکور و عدم وصول اعتراض سند مالکیت طبق مقررات صادر خواهد شد. صدور سند مالکیت مانع مراجعه متضرر به دادگاه نیست.صادره سنندج

۱- ششدانگ یک قطعه باغ به نام آقای شورش نظرگاهی فرزند محمدسلیم صادره سنندج تحت پلاک ۹۸۵ فرعی از ۲۹ اصلی بخش ده منطقه ۲ سنندج به مساحت ششدانگ ۳۲۰۵/۷۸ متر مربع جزء نسق زارعانه به شماره ۴۴۷۱۹ مورخه ۵۱/۲/۱۹ دفتر ۴ سنندج به نام آقای یحیی و بانو حیات رستم توریوری به آدرس سنندج روستای توریور

۲- ششدانگ یک قطعه باغ به نام آقای شورش نظرگاهی فرزند محمدسلیم صادره سنندج تحت پلاک ۹۸۶ فرعی از ۲۹ اصلی بخش ده منطقه ۲ سنندج به مساحت ششدانگ ۵۴۰/۵۷ متر مربع جزء نسق زارعانه به شماره ۴۴۷۱۹ مورخه ۵۱/۲/۱۹ دفتر ۴ سنندج به نام آقای یحیی و بانو حیات رستم توریوری به آدرس سنندج روستای توریور

تاریخ انتشار نوبت اول : ۱۴۰۱/۰۴/۲۰
تاریخ انتشار نوبت دوم : ۱۴۰۱/۰۵/۰۴
رئیس اداره ثبت منطقه ۲ سنندج - هیوا احمدیان ۷۲۴۹
م الف / ۱۷۷۵

آگهی فقدان

آقای مهرداد ربانی با وکالتنامه شماره ۱۳۷۸ مورخ ۱۴۰۱/۰۳/۲۸ دفتر خانه ۲۵۷ فردیس از جانب مالک داود ربانی ضمن تسلیم دو برگ استشهادیه تصدیق شده اعلام نموده است که سند مالکیت ششدانگ قطعه اول تفکیکی که در تحتانی به صورت دو باب مغازه و در فوقانی به صورت یکدستگاه ساختمان مسکونی میباشد. به مساحت ۱۲۷٫۶۰ مترمربع تحت پلاک ۱۶۳/۱۴۰۹۳ مفروز از پلاک ۱۲۹۷۱ فرعی از ۱۶۳ اصلی ذیل صفحه ۲۶۹ و دفتر ۱۱۲۷ به شماره ثبت ۱۷۴۴۶۷ به نام مالک حیدرالله وردی زاده امامقلی ثبت و سند به شماره چاپی ۸۰۴۷۰۷ صادر شد و سپس مع الواسطه برابر سند ۶۰۴۶۰ مورخ ۱۳۸۰/۰۸/۰۷ دفترخانه ۲۱۹تهران به آقای داود ربانی منتقل شد و سپس وکیل مالک اعلام نموده که سند بعلت سهل انگاری مفقود گردیده و مالک تقاضای صدور سند مالکیت المثنی نموده است لذا مراتب به استناد تبصره یک اصلاحی ماده ۱۲۰ آئین نامه قانون ثبت در یک نوبت آگهی می شود تا چنانچه کسی مدعی وجود سند مالکیت نزد خود و یا انجام معامله نسبت به ملک مذکور می باشد از تاریخ انتشار این اگهی به مدت ده روز اعتراض خود را ضمن ارائه اصل سند مالکیت به این اداره تسلیم نماید بدیهی است چنانچه ظرف مدت مقرر اعتراضی واصل نشود و یا در صورت اعتراض اصل سند ارائه نگردد سند مالکیت المثنی برابر مقررات به متقاضی تسلیم خواهد شد.

مهتاب هاشمی سرپرست اداره ثبت اسناد و املاک فردیس از طرف بهروز قیصر بیگی ۷۲۵۲
شماره : ۱۴۱۶