اخبار

معاون وزیر نیرو:

اجرای طرح‌های آبی مازندران اولویت وزارت نیرو است

معاون وزیر نیرو گفت : اجرای طرح های آبی مازندران بویژه ساماندهی رودخانه‌ها در غرب این استان اولویت وزارت نیرو است و با جدیت آن را دنبال خواهیم کرد.

محسن بختیار در حاشیه بازدید از پروژه های وزارت نیرو شهرستان تنکابن در گفت و گو با خبرنگار ایرنا افزود : در غرب مازندران رودخانه های بزرگ و خروشانی وجود دارد که در زمان باران های شدید و جاری شدن سیل مشکلات زیادی را برای مردم منطقه ایجاد می کند.

وی اظهار داشت : یکی از موضوعات اولویت دار وزارت نیرو ساماندهی رودخانه های غرب مازندران است و بر این اساس تدابیری خوبی هم از سوی دولت و هم از سوی مجلس صورت گرفته است.

بختیار با بیان اینکه از ظرفیت قانون بودجه رودخانه ها ساماندهی می شوند ، خاطرنشان کرد : در قانون بودجه حکمی داریم که با استفاده از آن می توانیم ساماندهی رودخانه ها را به انجام برسانیم و میزان ضریب ایمنی رودخانه ها را افزایش دهیم.

وی با اشاره به برخی پروژه های نیمه تمام در غرب مازندران تصریح کرد : هر طرحی که فاز مطالعاتی آن به اتمام رسیده باشد ، فرایند ردیف دار شدن آن طرح در قوانین بودجه را در دستور کار قرار خواهیم داد.

بختیار گفت : برای تسریع در تکمیل پروژه های وزارت نیرو تدابیری اندیشیده خواهد شد تا مردم نتایج آن را هر چه سریعتر احساس نمایند .

معاون وزیر نیرو در سفر به تنکابن از پروژه برید عرضی و دیواره سازی رودخانه چشمه کیله ، سد روستای کشکو و پروژه آبرسانی به شهر خرم آباد بازدید کرد.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی اعلام کرد :

آغاز دوره جدید در صنعت پتروشیمی با ایجاد ارزش افزوده

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در جمع مدیران عامل مجتمع‌های پتروشیمی عسلویه گفت: تکمیل زنجیره محصولات و ایجاد ارزش افزوده باید با هدف کاهش خام فروشی مدنظر باشد و این موضوع به معنای آغاز دوره‌ای تازه از فعالیت‌های این صنعت ارزش‌آفرین است.

به گزارش شرکت ملی صنایع پتروشیمی، مرتضی شاهمیرزایی در نشستی با حضور مدیران عامل شرکت‌های پتروشیمی مستقر در عسلویه با بیان اینکه صنعت پتروشیمی ایران در مسیر توسعه خود چشم‌انداز روشنی دارد، گفت: اکنون ۶۸ مجتمع تولیدی با ظرفیت اسمی تولید سالانه حدود ۹۰ میلیون تن در حال فعالیت هستند که با توجه به برنامه‌ریزی های انجام شده، پیش‌بینی می‌شود ظرفیت تولید پتروشیمی تا پایان سال ۱۴۰۱ به ۱۰۰ میلیون تن برسد. وی با تأکید بر حمایت و همکاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی با پتروشیمی‌های منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس برای تسهیل و رفع برخی موانع موجود در مسیر تولید، افزود: ظرفیت‌های بسیار خوبی برای توسعه و تکمیل زنجیره ارزش در منطقه وجود دارد که باید به بهترین شکل از آنها استفاده کرد.

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی با تأکید بر اینکه وظیفه شرکت ملی صنایع پتروشیمی به‌عنوان حاکمیت و نهادی توسعه‌گرا حمایت از بخش‌های مختلف صنعت است، اظهار کرد: تکمیل زنجیره و ایجاد ارزش افزوده باید با هدف کاهش خام‌فروشی مدنظر قرار گیرد و دوره‌ای تازه از فعالیت‌های این صنعت ارزش‌آفرین آغاز شده است.

شاهمیرزایی تصریح کرد: با همکاری سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس و شرکت ملی صنایع پتروشیمی بعضی از مشکلات پتروشیمی‌های این منطقه در کمترین زمان ممکن برطرف خواهد شد.

وی درباره تأمین خوراک مورد نیاز واحدهای پتروشیمی‌ها در فصل زمستان، گفت: خوشبختانه با تشکیل کارگروهی تلاش شده است تا کمترین آسیب به صنایع پتروشیمی وارد شود.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی اظهار کرد: طرح‌های آینده صنعت بر پایه خوراک‌های ترکیبی خواهد بود و در این زمینه چند مگاپروژه در حال ساخت است و با برنامه‌ریزی‌های راهبردی، مسیر توسعه متوازن صنعت ارزش آفرین پتروشیمی هموارتر خواهد شد.

شاهمیرزایی با تأکید بر تکمیل زنجیره ارزش محصولات پتروشیمی، بیان کرد: زنجیره تکمیل متانول به محصولات با ارزش‌تر مانند پروپیلن و پلی‌پروپیلن نیازمند سرمایه‌گذاری و توجه بیشتری است و در این مسیر می‌توان از ظرفیت‌های شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی استفاده شایانی کرد.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی طی سفر دو روزه‌اش از مجتمع‌ها و طرح‌های مستقر در عسلویه و نیز منطقه کنگان بازدید خواهد کرد.

برای اولین بار در صنایع نفت، گاز و پتروشیمی کشور صورت گرفت:

ممیزی الکترواستاتیک و ارزیابی خطرات تخلیه بار ساکن در پتروشیمی زاگرس

برای اولین بار در صنایع نفت، گاز و پتروشیمی کشور ممیزی الکترواستاتیک و ارزیابی خطرات تخلیه بار ساکن در مجتمع پتروشیمی زاگرس انجام شد.

بر اساس آنالیز آماری حوادث فرآیندی در صنایع نفت، گاز و پتروشیمی در دنیا، بین ۲۲ تا ۳۶ درصد حوادث در دوره‌های زمانی مختلف، مرتبط با تخلیه الکترواستاتیک می‌باشد که با توجه به حجم مواد قابل اشتعال در مجتمع پتروشیمی زاگرس، شناسایی و ارزیابی منابع تولید و تجمع الکتریسیته ساکن و ممیزی وضعیت کنترل‌های موجود با هدف ارتقاء سطح ایمنی فرآیند در این مجتمع صورت پذیرفت.

بنا بر این گزارش طی این ارزیابی ضمن اندازه گیری آزمایشگاهی بارپذیری و کمینه انرژی آتش‌گیری متانول، منابع تولید و تجمع بار الکترواستاتیک در انواع فرآیندهای جاری و حساس مجتمع پتروشیمی زاگرس مورد شناسایی، تجزیه و تحلیل و ارزیابی ریسک قرار گرفت. در این ارزیابی ضمن اندازه‌گیری میدانی تجمع بار ساکن در واحدهای اول و دوم فرآیندی، محوطه مخازن، تراک لودینگ و تانکرهای حمل بار، کفایت و کارایی کنترل‌های مهندسی موجود مورد بررسی و ارزیابی قرار گرفت. افزودنی است پروژه ارزیابی خطرات الکترواستاتیک پیش از این فقط در صنایع حساس دفاعی کشور صورت پذیرفته و برای اولین بار در سطح صنایع فرآیندی کشور در مجتمع پتروشیمی زاگرس و به مدت ۶ ماه اجرا گردیده است.

وزیر نفت اعلام کرد :

هزمرگان قطب پالایشگاهی نفت است

وزیر نفت گفت: ۲۰ میلیارد تومان به‌جز ۱۰۶۰ میلیارد تومان سهم هرمزگان طبق صلاحدید فرمانداری به‌صورت اختصاصی و به‌منظور رفع مشکلات قشم به این شهرستان اختصاص یافت.

جواد اوجی در نشست شورای اداری شهرستان قشم بیان کرد: در کل استان ۱۰۶۰ میلیارد تومان پروژه درمانی، عمرانی، بهداشتی، آموزشی، ورزشی و ... تعریف شده است و در اختیار استاندار و دوایر دولتی قرار خواهد گرفت.

اوجی: ظرفیت پالایشی در هرمزگان به روزانه ۱.۵۵۰ میلیون بشکه می‌رسد

وی با بیان اینکه حدود چهار درصد از اعتبارات توسعه میدان‌های نفتی به عنوان مسئولیت اجتماعی به همان منطقه اختصاص می‌یابد، افزود: برای نمونه در میدان‌های رشادت، سیوند و رسالت این مبلغ ۵۸۰ میلیون دلار بوده است.

وزیر نفت اظهار کرد: پل خلیج فارس از آرزوهای دیرین مردم قشم است و از آخرین بازدید ما در ۱۱ سال پیش تاکنون تغییر چندانی نکرده و نیاز است که در این زمینه اقدام‌های عاجلی انجام شود.

اوجی همچنین با بیان اینکه هرمزگان ۳۹ میدان نفتی و گازی دارد، افزود: هنوز هم بخش قابل‌توجهی از این میدان‌ها توسعه نیافته است و ظرفیت افزایش آنها وجود دارد که در دولت سیزدهم عملیاتی خواهد شد.

وی اعتبار تخصیص یافته برای انتقال گاز را ۱۰ هزار میلیارد تومان اعلام و بیان کرد: از همین تریبون قول می‌دهم از خط لوله هفتم سراسری انتقال گاز، گاز بندرعباس به قشم عملیاتی شود تا افزون بر تأمین نیاز مورد نیاز شهرستان، صنایع نیز بتوانند از مزیت‌های این نعمت استفاده کنند.

وزیر نفت توسعه میدان‌های گازی را در دستور کار دولت دانست و گفت: هزمرگان قطب پالایشگاهی نفت است و از یک میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه نفت تولیدی در روز، ۸۵۰ هزار بشکه در این استان تولید می‌شود که امیدواریم تا چهار سال آینده این رقم حدود دو برابر افزایش یابد.

اوجی یکی از مشکلات اصلی کشور را خام‌فروشی اعلام و تصریح کرد: باید با توسعه پالایشگاه‌ها، تولیدات با قیمت و ارزش افزوده بالا مانند بنزین سوپر و ال‌پی‌جی (گاز مایع) را افزایش دهیم تا افزون بر رفع تحریم‌ها، زمینه فروش ساده‌تر و ارزآوری بالاتری را عاید کشور کنیم.

وی همچنین رفع مشکل مالیات بر ارزش افزوده در مناطق آزاد، واردات خودروی خارجی به مناطق آزاد، رفع تنش آبی در جزیره، احداث بیمارستان و کمک به ایجاد و توسعه مراکز درمانی، احداث و توسعه بزرگراه‌های درگهان لافت - قشم و ساحل جنوبی و احداث یک باب هنرستان در قشم به‌منظور هنرآموزی را از دیگر اهداف اجرایی در جزیره قشم دانست که برای حل و انتقال به هیئت دولت در دستور کار قرار خواهد گرفت.

براساس این گزارش، در این نشست احمد مرادی، نماینده بندرعباس، قشم، ابوموسی، حاجی آباد و خمیر در مجلس شورای اسلامی و حجت‌الاسلام غلامرضا حاجبی، امام جمعه قشم نیز در سخنانی به بیان مشکلات موجود در این شهرستان پرداختند و بر بهره‌گیری از نیروهای متخصص هرمزگان در سطوح عالی دولت و ایفای نقش مسئولیت اجتماعی وزارت نفت در این منطقه تاکید کردند.

وزیر نفت صبح دیروز در جریان چهاردهمین سفر استانی سید ابراهیم رئیسی، رئیس‌جمهوری، وارد استان هرمزگان و جزیره قشم شد و در بد ورود با حضور بر سر مزار شهدای گمنام به قرائت فاتحه پرداخت و در ادامه به ملاقات خانواده معظم شهید حسن ذاکری رفت.

اوجی در ادمه سفرش به جزیره قشم ضمن بازدید از طرح نیمه‌کاره مجموعه ورزشی روستای هلر جزیره قشم ضمن پیگیری برای تکمیل آن خواستار به سرانجام رسیدن این طرح ورزشی شد، ملاقات مردمی و حضور در نشست شورای اداری جزیره قشم پایان بخش برنامه‌های دیروز وزیر نفت بود.

صنعت پتروشیمی جایگاه ویژه‌ای در ارزآوری برای کشور داشته است

رئیس حوزه صنایع پایین‌دستی شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: در سال ۹۹ صادرات محصولات پتروشیمی به ۹ میلیارد دلار رسید که این مقدار صادرات به جایگاه ویژه این صنعت در ارزآوری برای کشور اشاره می‌کند.

محمد متقی، در آیین همایش بومی‌سازی کاتالیست در صنعت پتروشیمی و پالایش نفت که در جزیره کیش در حال برگزاری است، به نقش‌آفرینی صنعت پتروشیمی در اقتصاد کشور اشاره کرد و افزود: در سال ۹۹ صادرات محصولات پتروشیمی به ۹ میلیارد دلار رسید و یک سوم ارز کشور از طریق این صنعت تامین می‌شود.

وی اظهار کرد: در سال ۱۴۰۰ نیز ارزآوری صنعت پتروشیمی ۱۴ میلیارد و ۲۰۰ میلیون دلار بوده است که بیانگر آن است که تا چه اندازه این صنعت برای کشور نقش‌آفرین بوده است.

رئیس حوزه صنایع پایین دستی شرکت ملی صنایع پتروشیمی تصریح کرد: هم‌اکنون ۸۰ طرح برنامه‌ریزی شده در صنعت پتروشیمی داریم که ۶۲ طرح فعال و ۱۸ طرح نیز قابل فعال سازی هستند.

متقی تاکید کرد: ۴۰ گروه کاتالیست در صنایع اصلی پتروشیمی داریم که ۲۰ گروه کاتالیست در این صنعت بومی‌سازی شده، هشت گروه امسال بومی‌سازی می‌شود و ۱۲ گروه کاتالیست نیز در مرحله تحقیق و توسعه قرار دارد.

تولید برق آبی ۹/۲درصد کاهش یافت

به دنبال خشکسالی های چند سال اخیر تولید برق آبی به روند نزولی خود ادامه داد و در تابستان سال جاری به ۳/۴میلیارد کیلووات ساعت رسید که افت ۲/۹درصدی را نشان می دهد. براساس نماگرهای بانک مرکزی، تولید برق طی سه ماهه دوم سال جاری در مجموع ۱۱۰.۱ میلیارد کیلووات ساعت بوده است بنابراین سهم برق آبی از مجموع کل تولید برق کشور ۳,۹ درصد برآورد می شود. اگرچه تولید برق در مدت مورد اشاره سال جاری ۱۸.۱ درصد افزایش نشان می دهد اما این میزان تولید پاسخگوی نیاز برق کشور نیست. در بررسی جزئیات تولید برق کشور، بار اصلی تولید را بخش سیکل ترکیبی بر عهده دارد به طوری که از ۱۱۰ میلیارد کیلووات برق تولیدی، ۴۸.۸ درصد توسط نیروگاه های سیکل ترکیبی تولید می شود. تولید برق سیکل ترکیبی در سه ماهه اول ۲۱,۳ درصد و در سه ماهه دوم ۶.۹ درصد افزایش یافته است. پس از سیکل ترکیبی، تولید برق توسط نیروگاه های گازی در رتبه بعدی قرار دارد. این نیروگاه ها سه ماهه دوم امسال توانستند ۳۴ درصد رشد تولید داشته باشند و تولید خود را به ۲۸.۸ میلیارد کیلووات ساعت برسانند. نیروگاه های بخاری نیز تولیدشان به نیروگاه های گازی نزدیک است و در سه ماهه دوم امسال ۲۵,۸ میلیارد کیلووات ساعت برق تولید کردند. رشد تولید این بخش ۲۶.۱ درصد گزارش شده است. نیروگاه های دیزلی، اتمی و انرژی های نو اگرچه تنها ۲.۳ درصد تولید داشته اند و سهم بسیار اندکی در تولید برق کشور دارند اما میزان تولیدشان در سه ماهه دوم ۱۸۲.۴ درصد رشد نشان می دهد.

پیش بینی رشد ۱۰هزار تنی صادرات LPG

منابع بازرگانی پیش بینی می کنند صادرات LPG ایران از ۵.۵ میلیون تن در سال ۲۰۲۱ به ۵.۶ میلیون تن در سال ۲۰۲۲ خواهد رسید.

پیش بینی می شود صادرات LPG تولیدکنندگان خاورمیانه در سال ۲۰۲۲ همزمان با تشدید رقابت برای بازارهای آسیایی رو به رشد و افزایش عرضه رقیبان دیگر نظیر آمریکا، به میزان ۶.۶ درصد در مقایسه با سال ۲۰۲۱ رشد کند.

منابع آگاه به پلاتس گفتند: برآورد می شود مجموع صادرات قطر، امارات متحده عربی، عربستان سعودی، کویت و ایران از ۳۶.۵ میلیون تن در سال ۲۰۲۱ به ۳۸.۹ میلیون تن در سال ۲۰۲۲ رشد کرده است. عمده این صادرات بر مبنای قراردادهای بلندمدت بوده است با این حال قطر در مواقعی LPG برای تحویل فوری عرضه کرده است.

از میان این تولیدکنندگان، انتظار می رود صادرات قطر در سال میلادی جاری ثابت بماند و حدود ۱۰ میلیون تن باشد در حالی که صادرات امارات متحده عربی از ۹.۴ میلیون تن در سال ۲۰۲۱ به ۹.۹ میلیون تن رشد می کند و صادرات عربستان سعودی از هفت میلیون تن به ۸.۶ میلیون تن افزایش پیدا خواهد کرد.

یک منبع آگاه گفت: صادرات LPG کویت امسال به پنج میلیون تن می رسد که بالاتر از حدود ۴.۶ میلیون تن در سال ۲۰۲۱ است. تولید کویت حدود ۵.۲ تا ۵.۳ میلیون تن در سال ۲۰۲۲ است و صادرات این کشور حدود پنج میلیون تن خواهد بود در حالی که تقاضای داخلی بین ۲۵۰ تا ۳۰۰ هزار تن است. این منبع آگاه خاطرنشان کرد امسال برخلاف سال ۲۰۲۱ فروش نقدی LPG پیش بینی نمی شود.

یک تحلیلگر صنعت پیش بینی کرد عربستان سعودی، کویت، امارات متحده عربی، قطر و عمان صادراتشان را امسال به میزان ۱.۵ میلیون تن افزایش می دهند و عربستان سعودی در چهار تا پنج ماه نخست سال حجم بیشتری صادر می کند.

به گفته منابع بازرگانی، هند بزرگترین خریدار محموله‌های خاورمیانه خواهد بود تا رشد مستمر تقاضای تجاری و مصرفی را تامین کند.

«اس اند پی گلوبال پلاتس آنالیتیکس» برآورد کرد که تقاضای هند برای LPG در سال میلادی جاری ۱.۹۳ درصد رشد کرده و به بیش از ۲۸ میلیون تن می رسد.

صادرات LPG ایران

منابع بازرگانی پیش بینی می کنند صادرات LPG ایران از ۵.۵ میلیون تن در سال ۲۰۲۱ به ۵.۶ میلیون تن در سال ۲۰۲۲ رشد خواهد کرد. تحلیلگران می گویند انتظار می رود ایران صادراتش را امسال به میزان ۱.۹ میلیون تن افزایش دهد.

ایران که از سال ۲۰۱۸ از سوی دولت دونالد ترامپ، رییس جمهور وقت آمریکا هدف تحریم قرار گرفت، قصد دارد ۱۳۰ میلیون متر مکعب در روز به ظرفیت تولید گاز در سال ۲۰۲۲ اضافه کند.

در فاصله سال ۲۰۱۸ تا ۲۰۲۰ ایران ۳.۲ میلیون تن به ظرفیت تولید LPG اضافه کرد که عمدتا از میدان گازی پارس جنوبی بود و پیش بینی شد که ۲.۲ میلیون تن دیگر تا سپتامبر سال ۲۰۲۱ اضافه می کند.

طبق آمار صنعتی، چین بزرگترین خریدار LPG ایران بوده و ۴.۹۴ میلیون تن در سال ۲۰۱۹، حدود ۳.۸۵ میلیون تن در سال ۲۰۲۰ و ۱.۹۶۵ میلیون تن در فاصله ژانویه تا مه سال ۲۰۲۱ وارد کرد.

بعضی از منابع بازرگانی می گویند محموله های ایران با تخفیف های چشمگیر بیش از ۱۰۰ دلار در هر تن در مقایسه با قیمت قرارداد عربستان، برای خریداران چینی جذاب بوده‌اند.

در دور قبلی تحریمهای غربی در سال ۲۰۱۲، خریداران چینی LPG ایران را با تخفیف ۴۰ تا ۵۰ دلار در هر تن خریداری می کردند.

بر اساس آمار پلاتس، میانگین قیمت پروپان فوب خاورمیانه از ۳۷۱.۰۶ دلار در هر تن در سال ۲۰۲۰ به ۶۴۵.۷۲ دلار در هر تن در سال ۲۰۲۱ صعود کرد و میانگین قیمت بوتان فوب خاورمیانه ۳۷۶.۶۳ دلار در هر تن در سال ۲۰۲۰ و ۶۲۷.۷۹ دلار در هر تن در سال ۲۰۲۱ بود.

واردات LPG به چین

طبق آمار گمرکی چین، این کشور ۷.۱۹۵ میلیون تن LPG از امارات متحده عربی، عمان، قطر، کویت و عربستان سعودی در فاصله ژانویه تا نوامبر سال ۲۰۲۱ وارد کرد که کمتر از ۹.۰۹۴ میلیون تن در سال پیش از آن بود.

اگرچه واردات LPG از عربستان سعودی ۳۲ درصد در مدت ۱۱ ماهه کاهش یافت و به ۶۳۱ هزار و ۱۱۹ تن رسید اما صادرات عربستان سعودی به چین در نوامبر ۲۴۳.۳ درصد بر مبنای ماهانه بهبود یافت و به ۱۶۵ هزار و ۳۵۶ تن رسید.

بر اساس گزارش پلاتس، با کاهش واردات از خاورمیانه، صادرات آمریکا در مدت ۱۱ ماه نخست سال میلادی گذشته ۸۱.۳ درصد رشد کرد و به ۷.۷۷۲ میلیون تن رسید. واردات از نیجریه ۲۲ درصد افزایش یافت و به ۶۱۸ هزار و ۶۶۶ تن رسید اما واردات از آنگولا ۱۳.۴ درصد کاهش یافت و ۶۳۱ هزار و ۱۱۹ تن بود. واردات از استرالیا در همین مدت ۱۸.۳ درصد افزایش یافت و به ۱.۲۰۴ میلیون تن رسید. مجموع واردات چین در ۱۱ ماه نخست سال ۲۰۲۱، حدود ۲۶ درصد رشد کرد و به ۲۲.۶۲۱ میلیون تن رسید.

بعد از تعللی یک ساله انجام شد؛

افزایش ظرفیت تولید نفت خام سبک با افتتاح رسمی پالایشگاه قشم

پالایشگاه قشم با وجود آنکه یک سال است از پیش راه‌اندازی آن می‌گذرد، امروز در دولت سیزدهم افتتاح رسمی شد تا علاوه بر افزایش ظرفیت تولید و صادرات قیر ایران، نفت فوق سنگین کشور را به نفت سبک تبدیل کرده و ظرفیت تولید آن را در کشور افزایش دهد.

درست یک سال پیش بود که دولت دوازدهم، پیش‌راه‌اندازی پالایشگاه قشم را در دستور کار خود قرار داد تا در افتتاح‌هایی که به صورت ویدئو کنفرانس هر هفته انجام می‌شد، این طرح نیز بدون آنکه آمادگی تولید داشته باشد، در فهرست طرح‌های افتتاحی قرار بگیرد.

اما در عمل اتفاقی که افتاده بود، پیش‌راه‌اندازی فاز نخست و بهره‌برداری از بخش یوتیلیتی یا همان سرویس‌های جانبی پالایشگاه بود. سرویس‌هایی که زمینه را برای تولید در پالایشگاه هموار می‌کند اما فرآیند اصلی تولید به شمار نمی‌رود.

در همان زمان نیز اگرچه تاکید بر افتتاح فاز نخست پالایشگاه قشم بود اما در لابه‌لای خبرها اعلام شده بود که با راه‌اندازی نهایی این پالایشگاه در ۲ فاز ۳۵ هزار بشکه‌ای، تولید قیر با کیفیت ایرانی در پایین‌ترین سطح تقطیر در فرآیند پالایشگاهی نفت خام فوق سنگین، صادرات قیر ایران به بازارهای هدف را به‌زودی با ابعادی گسترده‌تر عملیاتی خواهد کرد.

این پالایشگاه که با تولید قیر، نفت سنگین را به نفت سبک تبدیل می‌کند می‌تواند کشور را برای صادرات فرآورده‌های نفتی با ارزش افزوده بیشتر یاری کرده و در توسعه و رشد اقتصادی استان هرمزگان مؤثر باشد.

پالایشگاه نفت خام فوق سنگین قشم با ظرفیت ۷۰ هزار بشکه در روز برنامه‌ریزی شده که در ۲ فاز مختلف و هر فاز ۳۵ هزار بشکه ظرفیت داشته باشد و این در حالی است که برای ساخت این پروژه نزدیک به ۱۳۵ میلیون یورو از محل منابع ارزی کشور هزینه شده و بدون حضور لایسنسور خارجی و فقط با اتکاء بر توان مهندسان داخلی محقق شده است.

نفت فوق سنگین نفتی است که همیشه صادر می‌شده است و مشتقاتش را کشورهای دیگر مورد استفاده قرار می‌دادند. اکنون بر اساس تاکید رهبر معظم انقلاب در خصوص جلوگیری از خام‌فروشی و ایجاد ارزش افزوده از طریق تولید، پالایشگاه نفت خام فوق سنگین قشم ساخته شد و به بهره‌برداری می‌رسد.

بر پایه برآوردهای انجام‌شده تولید نهایی این پالایشگاه در پایان بازه بهره‌برداری از یک فاز معادل ۹۳۵ هزار تن قیر در سال و ۶ میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه نفت خام سبک خواهد بود.

این پالایشگاه در ۲ فاز مختلف با محصول مشابه از جمله قیر به عنوان محصول اصلی و نفت خام سبک به‌عنوان محصول فرعی در حال ساخت است.

این پالایشگاه به طریقی طراحی شده است که نفت‌های خام سبک می‌توانند توسط نفتا، نفت سفید و گازوئیل پس از اضافه شدن گوگرد، جایگزین شوند. با این حال خوراک اصلی این پالایشگاه از میادین سروش و نوروز تامین خواهد شد.

اخبار

مدیرعامل پتروشیمی بوشهر:

توسعه صنعت پتروشیمی باید در دکترین ساختار جدید اقتصاد ایران قرار گیرد

مدیرعامل پتروشیمی بوشهر با بیان اینکه تحریم‌ها هیچگاه توسعه صنعت پتروشیمی را متوقف نکرد، گفت: توسعه صنعت پتروشیمی باید در دکترین ساختار جدید اقتصاد کشور قرار گیرد.

غلامرضا جوکار در آیین دومین همایش دوسالانه بومی‌سازی کاتالیست در صنایع پتروشیمی و پالایش نفت که در جزیره کیش در حال برگزاری است، اظهار کرد: در گذشته و در دهه ۶۰ صحبتی از تدریس کاتالیست در دانشگاه‌های کشور نبود و راهبرد مدونی نیز در توسعه صنعت پتروشیمی وجود نداشت، اما امروز مشاهده می‌کنیم که سند کاتالیزور و مواد شیمیایی در وزارت نفت تدوین شده است.

وی افزود: هرچند امروز تحریم‌ها موانعی ایجاد کرده‌اند، اما توسعه صنعت پتروشیمی هیچگاه متوقف نشده است.

مدیرعامل پتروشیمی بوشهر تصریح کرد: توسعه صنعت پتروشیمی امروز باید در دستورکار دکترین ساختار جدید اقتصاد کشور قرار گیرد.

جوکار به فعالیت‌هایی که باید در زمینه کاتالیست در آینده انجام شود اشاره و بیان کرد: از کارهایی که باید در آینده دنبال شود بحث روند تولید نسل‌های بعدی کاتالیزورهای متانول، اوره و آمونیاک است، همچنین برای پایین آوردن فشار رآکتورهای سنتز با استفاده از کاتالیزورهای جدید باید تمرکز شود، زیرا این موضوع انقلابی در مصرف انرژی ایجاد خواهد کرد.

امیر هومن کریمی، مدیرعامل شرکت دانش‌بنیان نفت و گاز سرو نیز در این همایش گفت: مهم‌ترین منبعی که می‌تواند پیشران اقتصاد کشور باشد شرکت‌های دانش‌بنیان هستند.

وی با بیان اینکه این شرکت دانش‌بنیان به بهترین نحو ممکن فعل خواستن را صرف کرده است، افزود: معتقدم با تلاش، امید و صداقت می توانیم سختی تحریم ها را از بین ببریم.

بومی‌سازی در صنعت کاتالیست دست‌یافتنی است

کریمی تصریح کرد: وقتی در گذشته اسم بومی‌سازی کاتالیست به میان می‌آمد گفته می‌شد که چنین امری نشدنی و یا کار سختی است، اما با اقتصاد مقاومتی می‌توان این کار را انجام داد و به بومی‌سازی در این صنعت رسید.

وحید محمودی، مدیرعامل هلدینگ نفت و گاز پارسیان نیز در این همایش گفت: در یکی دو دهه اخیر شرکت نفت و گاز سرو در صنعت کاتالیست پیشرو بوده که این بسیار ارزشمند است.

وی با بیان اینکه اگر کشوری میخواهد صنعتی شود باید در تحقیق و توسعه صاحب نوآوری باشد، افزود: امروز ما در نفت و گاز پارسیان از کاتالیست‌های نفت و گاز سرو استفاده می‌کنیم که این سبب افتخار است.

محمدرضا سلیمان‌زاده، مدیر تولید شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس نیز در این آیین به روند داخلی‌سازی در سال‌های در این هلدینگ اشاره و اظهار کرد: تشکیل کارگروه‌های حمایت از ساخت داخل در ستاد هلدینگ و شرکت‌های زیر مجموعه، برگزاری همایش حمایت از ساخت داخل و تصمیم‌گیری درباره اصلاح آیین‌نامه معاملات، اصلاح آیین‌نامه معاملات برای افزایش حمایت از تولید داخل و ابلاغ به شرکت‌های زیر مجموعه و ... از جمله فعالیت‌ها برای داخلی‌سازی بوده است.

وی به دستاوردهای شرکت‌های پتروشیمی اشاره و بیان کرد: فرصت‌های موجود در زمینه خودکفایی در ساخت تجهیزات صنعت پتروشیمی کشور بسیار زیاد است و داخلی‌سازی این تجهیزات بدون شک اشتغالزایی را نیز به همراه دارد.

غلامرضا جمشیدی، مدیرعامل پتروشیمی پردیس نیز تصریح کرد: امروز خوشبختانه هیچ محصول پتروشیمی روی زمین نمانده و این چیزی نیست جز عزم ملی برای حمایت از ساخت داخل و مقابله با تحریم.

وی با بیان اینکه امروز ۸۰ درصد کاتالیست‌ها در پتروشیمی پردیس بومی‌سازی شده‌اند، گفت: این موضوع جلوگیری از خروج ارز از کشور و اشتغالزایی را به همراه دارد.

در این همایش با ارائه لوح سپاس از شرکت‌های پتروشیمی مسجد سلیمان، رازی، شیراز و پردیس قدردانی شد.

پیش بینی آمریکا از کاهش قیمت نفت

اداره اطلاعات انرژی آمریکا اعلام کرد پیشی گرفتن رشد عرضه نفت نسبت به تقاضا باعث می‌شود قیمت نفت خام برنت که در سه‌ماهه پایانی ۲۰۲۱ به‌طور متوسط برابر با ۷۹ دلار در هر بشکه بود، در ۲۰۲۲ و ۲۰۲۳ به‌ترتیب برابر با ۷۵ و ۶۸ دلار در هر بشکه باشد.

به گزارش اویل پرایس، اداره اطلاعات انرژی آمریکا در گزارش خود از دورنمای کوتاه‌مدت انرژی اعلام کرد افزایش سرعت رشد عرضه نفت نسبت‌به تقاضا قیمت نفت در سال جاری و سال آینده میلادی را کاهش می‌دهد.

به گزارش اقتصادآنلاین به نقل از تسنیم، در این گزارش آمده‌است قیمت نفت خام برنت که در سه‌ماهه پایانی ۲۰۲۱ به‌طور متوسط برابر با ۷۹ دلار در هر بشکه بود، در ۲۰۲۲ و ۲۰۲۳ به‌ترتیب برابر با ۷۵ و ۶۸ دلار در هر بشکه خواهد بود.

قیمت نفت برنت و نفت وست تگزاس اینترمدیت آمریکا در اولین ساعات روز چهارشنبه قبل از انتشار این گزارش و پس‌از اعلام اطلاعیه فدرال رزرو آمریکا مبنی‌بر این‌که اقتصاد این کشور تاثیر چندانی از همه‌گیری اومیکرون نخواهد دید، به‌ترتیب بالاتر از ۸۴ و ۸۲ دلار در هر بشکه بود. طبق گفته این اداره، برداشت از ذخایر نفتی در کل دنیا در سال گذشته میلادی به‌خاطر رشد سریع‌تر تقاضا نسبت‌به عرضه، به‌طور متوسط برابر با ۱,۴ میلیون بشکه در روز بود. اما رشد تقاضا در سال جاری میلادی آهسته شده و عرضه نفت بالا رفته‌است، بنابراین ذخایر نفتی جهان روبه‌افزایش هستند. در گزارش این اداره آمده‌است تولید نفت دنیا به‌خاطر افزایش تولید آمریکا، اوپک و روسیه ۵,۵ میلیون بشکه در روز در سال جاری افزایش می‌یابد. آمریکا، اوپک و روسیه روی‌هم‌رفته ۸۴ درصد معادل ۴,۶ میلیون بشکه در روز از رشد عرضه نفت را در اختیار دارند. دراین‌بین مصرف جهانی نفت ۳,۶ میلیون بشکه در روز بالا خواهد رفت.

اداره اطلاعات انرژی آمریکا اعلام کرد ذخایر نفتی دنیا ۵۰۰ هزار بشکه در روز در سال جاری و ۶۰۰ هزار بشکه در روز در سال آینده میلادی افزایش خواهند یافت که بیش‌از پیش قیمت نفت را پایین می‌آورد.