دانش نفت

گزیده

مدیر عملیات شرکت پالایش نفت بندرعباس:

توانایی تولید روزانه بیش از یک میلیون لیتر سوخت جت داریم

مدیر عملیات شرکت پالایش نفت بندرعباس از توانمندی این شرکت برای تولید روزانه یک میلیون و ۱۰۰ هزار لیتر سوخت جت خبر داد.

مجید رحیمی با اشاره به این که نیاز هرمزگان به سوخت جت روزانه حدود ۵۰۰ هزار لیتر است، اظهار کرد: این میزان تنها حدود ۳۵ درصد از تولید سوخت جت توسط واحد آیزوماکس شرکت پالایش نفت بندرعباس را در بر می گیرد و به جرات می توان گفت این شرکت توانایی بالقوه ای در این زمینه (تولید سوخت جت منطقه) دارد. وی با بیان این که روزانه توانایی تولید یک میلیون و ۱۰۰ هزار لیتر سوخت جت را داریم، افزود: این فرآورده با ارزش که توسط واحد هیدروکراکر (آیزوماکس) تولید می شود، از کیفیت تولید بسیار بالایی برخوردار است. رحیمی تصریح کرد: با بهره گیری از واحد تصفیه هیدروژنی نفت سفید نیز این مقدار را می توان به ۲ میلیون و ۲۰۰ هزار لیتر در روز نیز افزایش داد. وی اضافه کرد: میزان مصرف سوخت جت در هرمزگان برابر با ۲۰ درصد پتانسیل شرکت پالایش نفت بندرعباس است. مدیر عملیات شرکت پالایش نفت بندرعباس با بیان اینکه ظرفیت ذخیره سازی سوخت جت در این شرکت حدود ۲۸ میلیون لیتر و در انبار نفت نیز حدود ۲۸ میلیون لیتر دیگر است، خاطرنشان کرد: مخازن دیگری نیز وجود دارد که با بهره مندی از آن می توان ظرفیت را حدود ۸ میلیون دیگر افزایش داد و به مجموع ذخیره سازی ۶۴ میلیون لیتردر روز رساند. رحیمی در پایان گفت: با توجه به ظرفیت تولیدی سوخت جت در شرکت پالایش نفت بندرعباس روزانه حدود ۹۶ تانکر این ماده با ارزش را بارگیری می کنند. شرکت پالایش نفت بندرعباس پس از شرکت نفت آبادان و اصفهان، سومین شرکت پالایشی در زمینه تامین فرآورده های نفتی از جمله بنزین موتور، گاز مایع، نفت سفید، سوخت سنگین جت، نفت گاز، نفت کوره و VAC.BOT است.

از پاییز ۱۳۹۰ در ایران؛

اتانول به بنزین افزوده می شود

دبیر انجمن صنفی تولیدکنندگان اتانول ایران خبر داد: از پاییز سال آینده اختلاط اتانول با بنزین مصرفی کشور اجرا می شود.

مجید پارسایی اظهار کرد: براساس آخرین مذاکراتی که با مسوولان وزارت نفت و شرکت پخش و پالایش فرآورده های نفتی داشتیم، قرار شد بحث امتزاج اتانول با بنزین مصرفی کشور از پاییز سال آینده اجرایی شود. وی افزود: در این مذاکرات انجام شده همچنین بحث های مختلفی درباره قیمت فروش اتانول در کشور مطرح شد. وی پیش تر نیز خبر داده بود که قراردادی با شرکت پخش و پالایش فرآورده های نفتی ایران به منظور فروش اتانول تولیدی در کشور برای استفاده به عنوان مکمل سوخت خودرو به جای ماده مضر MTBE امضا می شود. قرار است، در ایران از ۵E یعنی اتانول ۵ درصد مخلوط با بنزین به عنوان مکمل سوخت خودرو استفاده شود. در کشورمان به دلیل این که موتور اکثر خودروها معمولی است، حداکثر می توان از ۱۰E به عنوان مکمل سوخت خودرو استفاده کرد، اما در برخی از کشورها از ۸۵E نیز استفاده می شود. یعنی ۸۵ درصد اتانول و ۱۵ درصد بنزین مخلوط با هم. از سوی دیگر برخی از کشورها حتی از اتانول یک یا دو درصد مخلوط با بنزین نیز به عنوان مکمل سوخت خودرو استفاده می کنند؛ بنابراین در حال حاضر نیازی به تغییر موتور خودروهای داخلی حس نمی شود.

معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش:

چینی ها و پتروشیمی ها به تولید بنزین کمک می کنند

دانش نفت:علیرضا ضیغمی گفت: طرح ضربتی تولید بنزین در مجتمع های پتروشیمی، یکی از برنامه های دولت برای تولید بنزین در شرایط اضطراری است و هر زمان که نیاز باشد، شرکت های پتروشیمی قادر خواهند بود برنامه تولید خود را به سمت تولید بنزین تغییر دهند.

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران تصریح کرد: مجتمع های پتروشیمی منتخب برای تولید بنزین آمادگی کامل برای شروع عملیات و تامین نیاز کشور دارند. علیرضا ضیغمی تصریح کرد: تنها با یک تماس تلفنی با مهندس بیات، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، طرح ضربتی تولید بنزین در برخی مجتمع های پتروشیمی آغاز می شود. ضیغمی در باره اجرای طرح های ضربتی تولید بنزین در واحدهای پتروشیمی کشور گفت: در صورتی که فروش بنزین به ایران به طور کامل متوقف شود، این طرح در مجتمع های پتروشیمی اجرا می شود.به گفته وی مرحله آزمایشی این طرح با موفقیت در برخی از مجتمع های پتروشیمی انجام شده، اما چون نیازی به اجرای طرح ضربتی تولید بنزین هم اکنون وجود ندارد، فعالیت عادی پتروشیمی ها از سر گرفته شد.

آغاز دور جدید مذاکرات نفتی تهران-پکن

در همین حال، معاون وزیر نفت با اشاره به آغاز دور جدید مذاکرات نفتی تهران- پکن، از آمادگی شرکتهای چینی برای مشارکت در طرحهای بنزین سازی ایران خبر داد و اعلام کرد چینی ها پیشنهاداتی برای فاینانس برخی پالایشگاههای نفت ارائه کرده اند. علیرضا ضیغمی با اشاره به آغاز دور جدید مذاکرات با شرکتهای چینی برای سرمایه گذاری در طرحهای پالایشگاهی و بنزین سازی ایران، گفت: در حال حاضر شرکتهای چینی در ساخت پالایشگاه نفتی شازند اراک مشارکت دارند که قصد داریم همکاری های نفتی با شرکتهای مختلف چینی در سایر طرحهای پالایشگاهی کشور توسعه دهیم. مدیر عامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی با بیان اینکه دور جدید مذاکرات نفتی با چین به دنبال اعلام آمادگی شرکتهای این کشور برای حضور بیشتر در صنعت پالایش نفت ایران انجام می شود، تصریح کرد: شرکتهای چینی اخیرا پیشنهادهای مختلفی را در بخش تامین فاینانس و مشارکت در اجرای پروژه های مختلف پالایشگاهی ارائه کرده اند.وی با تاکید بر اینکه مذاکرات با شرکتهای چینی برای مشارکت در طرحهای بنزین سازی پالایشگاههای موجود و توسعه پالایشگاه نفت اصفهان و آبادان در دستور کار قرار دارد، اظهار داشت: همچنین با توجه به ساخت ۷ پالایشگاه جدید نفت و میعانات گازی در کشور پیشنهادهایی هم برای مشارکت در این طرحهای جدید توسط چینی ها ارائه شده است.معاون وزیر نفت در بین پالایشگاههای جدید ساخت و اجرای پالایشگاه نفت آناهیتا کرمانشاه، شهریار تبریز و پارس شیراز از اولویت بیشتری برخوردار است، یادآور شد: در مجموع باید پس از برگزاری مذاکرات در مورد پیشنهادهای مطرح شده تصمیم گیری نهایی انجام داد.در همین حال حسین نقره کار معاون امور بین الملل وزیر نفت آذر ماه سال گذشته از سرمایه گذاری ۷ میلیارد و ۵۰۰ میلیون یورویی چینی ها در ساخت پالایشگاههای جدید نفت در ایران خبر داده و گفته بود: در حال حاضر شرکت سایناشور(شرکت بیمه سرمایه گذاری چین) برای سرمایه گذاری در این بخش اعلام آمادگی و ضمانت کرده است.سال گذشته هم شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران و سینوپک چین با امضای تفاهم نامه ای برای سرمایه گذاری در ساخت و توسعه پالایشگاههای نفت به توافق رسیده بودند.در حال حاضر پالایشگاههای میعانات گازی ستاره خلیج فارس با ظرفیت ۳۶۰ هزار بشکه، خوزستان با ظرفیت ۱۸۰ هزار بشکه، هرمز با ظرفیت ۳۰۰ هزار بشکه، پارس با ظرفیت ۱۲۰ هزار بشکه، آناهیتا با ظرفیت ۱۵۰ هزار بشکه، شهریار با ظرفیت ۱۵۰ هزار بشکه و کاسپین با ظرفیت ۳۰۰ هزار بشکه ۷ پالایشگاه جدید نفت خام و مایعات گازی کشور هستند.برای ساخت و بهره برداری از این ۷ واحد پالایشی در مجموع به حدود ۲۳ میلیارد دلار منابع مالی نیاز است که با توجه به محدودیت منابع سرمایه ای در حال حاضر اولویت بندی برای ساخت این پالایشگاه ها در شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران تعریف شده است.با ساخت ۷ پالایشگاه جدید نفت ظرفیت پالایش نفت خام و مایعات گازی کشور از یک میلیون و ۶۷۰ هزار بشکه فعلی به حدود سه میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه در روز افزایش می یابد.

ساخت انواع تلمبه های چند نازله در ایران بومی شد

دانش نفت:درحال حاضر تکنولوژی ساخت انواع تلمبه های دو، چهار و شش نازله که توانایی عرضه فرآورده های مختلف مانند بنزین معمولی، بنزین سوپر و گازوییل از نازل های مختلف یک تلمبه را به وجود آورده، در کشور بومی شده است.

مرتضی زاغی ، عضو انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت با تاکید بر نصب نازل های چهار و شش تایی در برخی از جایگاه های تهران و شهرستان ها اظهار کرد: استفاده از این نوع تلمبه کمک بزرگی در تسریع فرآیند سوختگیری و کاهش صف در جایگاه ها خواهد کرد. وی با تاکید بر این که همه تجهیزات این تلمبه ها، استانداردهای مورد نظر شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی را دریافت کرده اند، افزود: در حال حاضر نیروهای آموزش دیده را برای رفع عیوب احتمالی در نمایندگی های سراسر کشور به کار گرفته ایم. به گفته او هم اکنون توانایی تولید ماهانه ۳۰۰ تا ۴۵۰ تلمبه در انواع مختلف تک نازله، دو نازله، چهار نازله و شش نازله بنزین در داخل کشور فراهم شده است. مدیرعامل شرکت تکنوتار با اشاره به برنامه وزارت نفت برای افزایش سهم گازوییل در سبد سوخت خودروها با تولید خودروهای سواری پایه دیزلی توضیح داد: بنابراین نیاز است گازوییل با استاندارد یورو چهار به خودروهای سواری دیزلی تحویل داده شود که به این منظور تلمبه های چند نازله می تواند موثر باشد.

گزیده

مدیرعامل پتروشیمی مارون خبر داد:

برنامه ریزی برای تولید سالانه ۷۰ هزار تن بنزین خودرو در این مجتمع

برنامه ریزی شده با راه اندازی یک واحد جدید دی.پی.جی، امکان تبدیل ۸۰ هزار تن بنزین خام تولیدی کنونی را به ۷۰ هزار تن بنزین قابل استفاده در خودروها به وجود آوریم.

سید رحیم شریف موسوی، مدیر عامل پتروشیمی مارون با بیان مطلب بالا اظهار کرد: در حال حاضر به طور متوسط سالانه ۸۰ هزار تن بنزین خام در پتروشیمی مارون تولید می شود که با انجام یک سری فرآیندهای جدید این بنزین قابلیت استفاده در خودروها را پیدا می کند. وی افزود: با راه اندازی یک واحد جدید DPG امکان اصلاح کیفیت بنزین خام تولیدی این واحد پتروشیمی فراهم می شود و با انجام اصلاح کیفیت، امکان تولید سالانه ۶۰ تا ۷۰ هزار تن بنزین قابل استفاده در خودروهای کشور فراهم خواهد شد. شریف موسوی با بیان این که هنوز مذاکرات با شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی برای عرضه بنزین تولیدی به بازارهای داخلی انجام نشده است، خاطرنشان کرد: برای فروش بنزین تولیدی پتروشیمی ها به بازارهای مصرف داخلی باید ساز و کار عرضه آن با قیمت های حمایتی انجام شود.

۵ تغییر جدید مدیریتی در شرکت پالایش و پخش فرآورده های نفتی

با صدور ۵ حکم انتصاب تغییرات جدیدی در سطح مدیریت پالایشگاه نفت آبادان، پخش فرآورده های نفتی آذربایجان شرقی و مدیریت توسعه منابع انسانی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران انجام شد.

علیرضا ضیغمی روز ۲۶ تیر ماه با صدور حکمی عبدالرضا مهربان را به عنوان نائب رئیس هیات مدیره و سرپرست جدید پالایشگاه نفت آبادان منصوب کرد.مدیر عامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی همچنین با صدور حکم دیگری علیرضا ابهجی مدیر عامل سابق پالایشگاه آبادان را به عنوان مشاور خود منصوب کرد.در ادامه تغییرات مدیریتی در این مجموعه نفتی حمید همافر هم به عنوان مدیر عامل جدید شرکت پخش فرآورده های نفتی استان آذربایجان شرقی منصوب شد.همچنین با حکم علی درخشانی مدیر توسعه منابع انسانی شرکت ملی پالایش و پخش نفتی ابوالقاسم آقاجانی یاسینی به عنوان رئیس آموزش و تجهیز نیروی انسانی و حسین تیرداد رئیس جدید مددکاری اجتماعی و روابط صنعتی این مجموعه نفتی منصوب شدند.

تقاضای مشارکت ایران در ساخت پالایشگاه ۹ میلیارد دلاری اندونزی

وزیر بازرگانی اندونزی تاکید کرد: این کشور قصد دارد با جلب سرمایه گذاری های خارجی پروژه پالایشگاه ۳۰۰ هزار بشکه ای خود را در جزیره جاوا احداث کند.

به گزارش پایگاه اینترنتی داوجونز، مصطفی ابوبکر تصریح کرد: هدف اصلی از احداث این پالایشگاه افزایش ظرفیت تولید داخلی و کاهش واردات فرآورده های نفتی است. وی افزود: احداث این پالایشگاه به ۹ میلیارد دلار سرمایه گذاری نیاز دارد و تا کنون شرکتهایی از ایران، لیبی و کویت تمایل خود را برای مشارکت در این پروژه اعلام کرده اند . البته بخش زیادی از سهام این پروژه به شرکت نفتی دولتی پرتامینای اندونزی واگذار خواهد شد . وی گفت: مذاکرات با سه کشور مذکور ادامه دارد ولی به نظر می رسد پیشنهاد کویت بهترین پیشنهاد است . البته ما هنوز آماده مذاکره با سرمایه گذاران دیگر نیز هستیم . ظرفیت تولید ۹ پالایشگاه اندونزی هم اکنون یک میلیون بشکه در روز است. اندونزی به علت کمبود سرمایه گذاری در زیر ساختهای صنعت نفت طی سالهای اخیر به وارد کننده انرژی تبدیل شده است.

پتروشیمی

اخبار پتروشیمی

بهره برداری از افزایش ظرفیت واحد پلی اتیلن سنگین بندرامام در شهریور

آخرین مرحله عملیات طرح افزایش ظرفیت واحد پلی اتیلن سنگین شرکت پتروشیمی بندرامام از ابتدای خرداد امسال آغاز و پیش بینی می شود اول شهریور ماه به بهره برداری برسد.

مدیر طرح های توسعه ای این مجتمع گفت: ظرفیت تولید واحد پلی اتیلن سنگین ۲۵۰ درصد نسبت به قبل از اجرای طرح توسعه افزایش می یابد و به ۱۵۰ هزار تن در سال می رسد، ضمن این که کل سیستم کنترل واحد از حالت نیوماتیک به Fcs/Dcs تبدیل می شود. عبدالامیر دیوان بچاری یادآور شد: این طرح به منظور افزایش کمی و کیفی تولید محصول پلی اتیلن سنگین، نصب تابلوهای برق جدید، اتمام عملیاتSAT تابلوهای ابزار دقیق، نصب باس داکت های ولتاژ ضعیف و متوسط، برشکاری محل نازل های جدید راکتورها و نصب بخشی از آنها اجرا می شود. وی افزود: در این واحد عملیات اجرایی گسترده ای شامل جوشکاری، نصب تجهیزات سنگین، نصب سیستم جدید برق و ابزار دقیق و اقدام های دیگر انجام می شود که رعایت ایمنی و اهمیت آن را دو چندان می کند. دیوان بچاری گفت: تمام برنامه ریزی ها به گونه ای پیش می رود که طرح افزایش ظرفیت تولید در بهترین شرایط ایمن کاری انجام شود که البته تا کنون ۴۷ هزار و ۹۹۸ نفرساعت کارکرد بدون حادثه را سپری کرده ایم. شرکت سهامی پتروشیمی بندرامام یکی از مجتمع های بزرگ پتروشیمی کشور است و انواع مواد اولیه پتروشیمی را به منظور تامین نیاز داخلی و صادرات تولید می کند.

در خرداد ماه امسال انجام شد؛

صدور ۱۱۷ هزار تن گاز مایع و استایرن منومر از پتروشیمی پارس

مجتمع پتروشیمی پارس در خرداد ماه امسال موفق به صادرات ۱۱۷ هزار تن گاز مایع (LPG) و استایرن منومر به مقصد کشورهای آسیای شرقی شد.

در خرداد ماه امسال دو کشتی حامل گاز مایع شامل ۵۶ هزار تن پروپان و ۳۴ هزار تن بوتان و سه کشتی حامل ۲۷ هزار تن استایرن منومر صادراتی شرکت پتروشیمی پارس به مقصد کشورهای آسیای شرقی بندر پتروشیمی پارس را ترک کردند. شرکت پتروشیمی پارس، از شرکت های فاز اول پتروشیمی منطقه ویژه انرژی پارس به شمار می رود؛ خوراک این مجتمع پتروشیمی از فازهای پالایشگاهی پارس جنوبی، پتروشیمی آریاساسول، پتروشیمی نوری (برزویه) و پتروشیمی بوعلی سینا تامین می شود. محصولات این شرکت حدود چهار میلیون و ۵۰۰ هزار تن در سال است که ۵۰ درصد آن صادر می شود و مابقی به منظور تامین خوراک پتروشیمی آریاساسول و بخشی از خوراک پتروشیمی جم مورد استفاده قرار می گیرد. عمده محصولات تولیدی این مجتمع شامل اتان، پروپان، بوتان، گسولین، اتیل بنزن و استایرن منومر است که واحد استایرن منومر آن بزرگ ترین واحد تولیدی این محصول در جهان است.

در سه ماه نخست امسال؛

صادرات محصولات پتروشیمی از مرز ۲ میلیارد دلار گذشت

ارزش محصولات صادارتی شرکت بازرگانی پتروشیمی در سه ماه نخست امسال حدود ۲ میلیارد و ۹۶ میلیون دلار برآورد شده است.

ارزش محصولات صادر شده در گروه مایعات گازی ۹۰۱ میلیون دلار، در گروه مواد پلیمری ۴۱۶ میلیون دلار، در گروه آروماتیک ها ۲۳۶ میلیون دلار، در گروه مواد شیمیایی ۲۲۶ میلیون دلار، کودها و مواد وابسته ۲۰۱ میلیون دلار و در گروه پلیمرهای مهندسی ۱۱۶ میلیون دلار گزارش شده است. در مدت یاد شده، پلی اتیلن گرید فیلم با سهم ۶ درصدی از کل صادرات غیرنفتی کشور عمده ترین کالای صادراتی بود به نحوی که سهم این کالا از کل صادرات غیرنفتی کشور ۳۴۶ میلیون و ۴۰۰ هزار دلار برآورد شده است.شرکت بازرگانی و پتروشیمی همچنین در سال گذشته ۶ هزارو ۷۳۷ میلیون دلار از محصولات پتروشیمی را در قالب گروه های فوق صادر کرده است.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی خبر داد:

تعهد پتروشیمی به تولید ۱۷ میلیون لیتر بنزین

دانش نفت:غلامحسین بیات از آمادگی مجتمع های پتروشیمی برای تولید روزانه ۱۷ میلیون لیتر بنزین خبر داد.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در دیدار با کارکنان ستادی این شرکت اظهار داشت: در صورت بروز هر مشکلی، مجتمع های پتروشیمی آماده تولید بنزین هستند؛ از این رو هیچ عاملی نمی‌تواند کشور را در این زمینه تهدید کند. وی در باره خودکفایی کشور در زمینه تولید کود اوره گفت: امروز تولید اوره در کشور حدود دو برابر نیاز داخلی است و ما همان اندازه که مصرف اوره داریم صادر هم می کنیم.بیات تولید ۳۴/۴ میلیون تن محصول را عملکرد صنعت پتروشیمی در سال گذشته خواند و گفت: از این میزان تولید ۲۲ میلیون تن به ارزش ۱۴ میلیارد دلار به فروش رفت. وی افزود: هم اکنون سهم صنعت پتروشیمی ایران در خاورمیانه ۲۵/۸ درصد و در جهان ۱/۴ درصد است، ضمن این که این صنعت سهم ۱/۹ درصدی در تولید ناخالص ملی دارد. بیات با بیان این که سال گذشته ۶ طرح پتروشیمی با ظرفیت ۳/۷ میلیون تن و سرمایه گذاری ۵ میلیارد دلار به تولید رسید، یادآوری کرد که در سال جاری نیز ۸ طرح دیگر پتروشیمی به تولید می رسد. معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی افزود: البته دو طرح از ۸ طرح اعلام شده آماده افتتاح رسمی است. وی با اشاره به جدیت شرکت ملی صنایع پتروشیمی در اجرای اصل ۴۴ تاکید کرد: تا پایان سال گذشته ۳۷ شرکت پتروشیمی به بخش خصوصی واگذار شده است که در وزارت نفت و کشور رکورد محسوب می شود.بیات بر اصلاح فرآیند واگذاری ها با تکیه بر جلوگیری از ایجاد انحصار، امتناع از چندپارگی مدیریت و هم افزایی و استفاده بهینه از امکانات عمومی به ویژه در عسلویه و ماهشهر تاکید کرد و گفت: خوشبختانه در ماه های گذشته توانستیم حساب های مالی را کاملا شفاف کنیم تا حدی که امروز می توانیم همه امور مالی هر مجتمع را به خود آن مجتمع واگذار کنیم. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ادامه داد: همچنین از دی ماه سال گذشته تا امروز، شرکت هیچ بدهی به شرکت های بالادستی خود ندارد و این موضوع زمینه توسعه موزون بالادست و پایین دست را فراهم کرده است. به گفته او در همین زمینه، شرکت ملی صنایع پتروشیمی طرح های خود را اولویت بندی کرده است تا متناسب با توسعه بالادست، آن ها را اجرا کند. وی با اشاره به توسعه فازهای پارس جنوبی افزود: ما باید متناسب با افزایش تولید گاز در پارس جنوبی، مجتمع های جدید پتروشیمی برای استفاده از این منابع تاسیس کنیم و بر همین مبنا لازم است ۶۶ تا ۷۰ طرح مختلف تا پایان سال ۹۴ در کشور اجرا کنیم تا در این سال به تولید ۱۰۰ میلیون تنی دست یابیم. بیات توسعه صنایع پایین دستی پتروشیمی را اولویت دیگر شرکت ملی صنایع پتروشیمی در سال ۸۹اعلام و تصریح کرد: تکمیل طرح های نیمه تمام و دستیابی به ظرفیت اسمی در تمام مجتمع های تولیدی از دیگر اهداف این شرکت در سال همت و کار مضاعف است. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی همچنین از تدوین ساختار سازمان توسعه ای پتروشیمی و تدوین اساسنامه آن خبر داد و گفت: در ساختار جدید، تقویت تشکل های غیردولتی و حمایت از توسعه پایین دست پتروشیمی جزو برنامه های ماست و علاوه بر آن بانک توسعه نفت و صندوق سرمایه گذاری پتروشیمی به عنوان دو منبع مالی برای توسعه صنعت پتروشیمی مشخص شده اند.

با هدف استفاده از حداکثر ظرفیت تولید پتروشیمی صورت می گیرد؛

مذاکرات گسترده مدیران پتروشیمی برای تامین خوراک

دانش نفت: مدیران صنعت پتروشیمی امسال برای استفاده از حداکثر ظرفیت نصب شده مجتمع های پتروشیمی، مذاکرات گسترده ای را برای تامین خوراک مورد نیاز آغاز کرده اند.

صنعت پتروشیمی سال گذشته در حالی موفق به تولید ۳۴/۴ میلیون تنی محصول شد که به دلیل کمبود خوراک دارای ۱۳/۶ میلیون تن ظرفیت خالی تولید بود. صنعت پتروشیمی یکی از صنایع متنوع در زمینه استفاده از خوراک است؛ از این رو نیازهای آن را در پنج گروه دسته بندی می کنند. واحدهای اوره و آمونیاک و متانول به گاز طبیعی نیاز دارند، واحدهای الفینی به اتان و واحدهای دیگر به میعانات گازی، مایعات گازی (NGL)و نفتا. به گفته رمضان اولادی، مدیر برنامه ریزی شرکت ملی صنایع پتروشیمی، هم اکنون در کل صنعت پتروشیمی نزدیک به ۲۸ درصد ظرفیت تولیدی خالی وجود دارد و مجتمع های پتروشیمی در مجموع به طور متوسط با ظرفیت ۷۲ درصد محصولاتشان را تولید می کنند؛ از این رو تامین خوراک کافی یکی از مهم ترین و جدی ترین اولویت های کاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی در سال جاری قرار گرفته است که با برگزاری نشست ها و هماهنگی های لازم میان معاونت های برنامه ریزی وزارت نفت و شرکت های ملی نفت، پتروشیمی و گاز در حال بررسی و پیگیری است. در سال جاری برنامه تولید صنعت پتروشیمی رقمی نزدیک به ۴۴ میلیون تن پیش بینی شده که بهترین راه برای رسیدن به این رقم تامین خوراک کافی و استفاده از ظرفیت های خالی موجود و راه اندازی و بهره برداری از طرح هایی است که پیشرفت بالای ۹۰ درصد دارند.

نگاه ویژه

سهم ۱/۹ درصدی پتروشیمی در تولید ناخالص ملی

دانش نفت:صنعت پتروشیمی که برخی آن را به لوکوموتیو اقتصاد کشور تشبیه کرده اند، با داشتن سهم ۴۲/۹ درصدی در صادرات غیر نفتی کشور، در تولید ناخالص ملی نیز سهمی برابر با ۱/۹ درصد دارد.

این صنعت هم اکنون سهمی ۲۵/۸ درصدی در سبد محصولات پتروشیمی خاورمیانه دارد که پیش بینی شده است تا پایان چشم انداز ۲۰ ساله این رقم به ۳۶ درصد برسد. همچنین ۱/۴ درصد از محصولات عرضه شده در بازارهای خارجی متعلق به صنعت پتروشیمی ایران است که قرار است تا پایان چشم انداز این رقم نیز به ۶/۳ درصد افزایش پیدا کند. در حالی که کل ظرفیت نصب شده صنعت پتروشیمی از ۴۸ میلیون تن کنونی باید به ۱۲۶ میلیون تن در سال تا پایان چشم‌انداز ۲۰ ساله افزایش یابد؛ میزان گاز طبیعی دریافتی این صنعت نیز باید از روزانه ۳۵ میلیون تن به ۲۰۹ میلیون مترمکعب در روز تا پایان چشم انداز برسد؛ بنابراین تامین خوراک پتروشیمی ها با توجه به اهداف ترسیم شده در سند چشم انداز اهمیتی بیش از پیش یافته است.

گفتمان

شریف موسوی خبر داد:

ظرفیت واحد پروپیلن پتروشیمی مارون افزایش می یابد

مدیرعامل مجتمع پتروشیمی مارون با اشاره به کمبود پلی پروپیلن در کشور از افزایش ظرفیت واحد پروپیلن این مجتمع برای تولید بیشتر پلی پروپیلن خبر داد.

سیدرحیم شریف موسوی اظهار داشت: واحد تولید پلی پروپیلن این مجتمع ظرفیت تولیدی برابر ۳۰۰ هزار تن در سال را دارد ولی واحد پروپیلن که تامین کننده خوراک آن است، تنها ۲۰۰ هزار تن ظرفیت دارد؛ از این رو با کمک سهامداران درصدد ارتقای ۱۰۰ هزار تنی واحد پروپیلن برای بهره برداری کامل از واحد پلی پروپیلن هستیم.وی یادآور شد: واحد پلی پروپیلن این شرکت در سال گذشته نسبت به سال پیش از آن ۵۰درصد افزایش تولید داشته و با تولید ۱۰۲هزار تن انواع گرید پلی پروپیلن رکورد خوبی در تولید این محصول ثبت کرده است.شریف موسوی با بیان این که هم اکنون شش شرکت در کشور پلی پروپیلن تولید می کنند، یادآوری کرد: ظرفیت تولید این محصول در کشور نزدیک به یک میلیون تن است، ولی به دلیل مشکل تامین پروپیلن در عمل ۶۰۰ هزار تن از این محصول در کشور تولید می شود؛ حال آن که نیاز صنایع پایین دستی بیش از این مقدار و بازار تشنه این محصول است. وی مارون را تنها مجتمع عرضه کننده پلی پروپیلن در بورس خواند و گفت: سایر تولیدکنندگان به دلیل این که خصوصی هستند، محصولاتشان را مستقیم عرضه می کنند؛ از این رو گاهی اختلاف قیمت میان نرخ های کشف شده در بورس و عرضه های مستقیم وجود دارد که نارضایتی تولیدکنندگان پایین دستی را در پی داشته است.مدیرعامل مجتمع پتروشیمی مارون در باره عملکرد فروش سال گذشته این مجتمع اظهار داشت: سال گذشته پتروشیمی مارون حدود ۴۰۰ تا ۵۰۰ میلیون دلار صادرات و ۴۰۰ میلیارد تومان فروش داخلی داشته است. وی با اشاره به روند صعودی تولید در این مجتمع از ابتدای راه اندازی تا کنون گفت: در سال های ۸۷ و ۸۸ نزدیک به ۲۵ درصد افزایش تولید داشته ایم و پیش بینی می کنیم امسال نیز با ادامه این روند مثبت به ۲۵ تا ۳۰ درصد افزایش تولید برسیم. شریف موسوی یادآور شد: البته واحدهای مارون به دلیل انجام تعمیرات اساسی در ابتدای سال حدود یک ماه توقف تولید داشتند؛ به همین دلیل آمار تولیدات مجتمع سه ماه نخست سال چندان قابل اتکا نیست، ولی با توجه به تعمیرات انجام شده و به روز شدن واحدها پیش بینی می کنیم به اهداف تعیین شده شرکت دست پیدا کنیم. شریف موسوی با اشاره به ساخت و راه اندازی واحد استحصال اتان در پتروشیمی مارون اظهار داشت: این مجتمع به واسطه وجود واحد استحصال اتان که از ابتدای طراحی مجتمع پیش بینی شده بود در تامین خوراک مورد نیاز خودکفاست؛ از این رو مشکلی برای تامین خوراک ندارد.وی محصولات تولیدی مارون را به دو دسته واحدهای پلیمری و شیمیایی تقسیم کرد و گفت: واحدهای الفین به ظرفیت یک میلیون و ۱۰۰ تن اتیلن، پروپیلن با ظرفیت ۲۰۰ هزار تن، بنزین خام به ظرفیت ۸۰ هزار تن، پروپان و هیدورکربن های سنگین تر (C۳+) به ظرفیت ۱۶۸ هزار تن و پلی اتیلن سنگین و پلی پروپیلن هر یک با ظرفیت های ۳۰۰ هزار تن از جمله واحدهای پلیمری این مجتمع هستند.به گفته او واحد الفین این مجتمع بعد از پتروشیمی جم دومین تولیدکننده اتلین در کشور است که رکورد تولید روزانه ۳ هزار و ۲۰۰ تن اتیلن را دارد. شریف موسوی ادامه داد: در واحدهای شیمیایی مجتمع نیز ۴۰۰ هزار تن ام.بی.جی (MEG) در سال، ۴۰ هزار تن دی اتیلن گلایکول (DEG) و ۴ هزار تن تی.بی.جی (TEG) تولید می شود.وی سهامداران پتروشیمی مارون را ساتا (۲۳ درصد)، سرمایه گذاری غدیر (۷ درصد)، صندوق بازنشستگی نفت (۲۰ درصد)، تامین اجتماعی (۱۵/۵ درصد) و کارکنان (نیم درصد) برشمرد و افزود: ۳/۵ درصد از سهام مجتمع باقی مانده که طبق قانون چون آخرین خریدار ساتا بوده به احتمال زیاد درصد باقی مانده نیز به ساتا تعلق می گیرد.شریف موسوی با بیان این که پتروشیمی مارون در مجتمع پلی اتلین سنگین لاله ۴۵ درصد سهامدار است، تصریح کرد: در این طرح ۳۰ درصد سابیک و ۲۵ درصد پوشینه نیز سهامدار هستند و علاوه بر اینها مارون به عنوان تامین کننده خوراک لاله در ساعت ۴۰ تن اتیلن به این مجتمع تحویل می دهد. وی ادامه داد: مارون بخشی از فروش داخلی خود را از طریق تامین خوراک پتروشیمی های تندگویان (۲۰۰ هزار تن منو اتیلن گلایکول) و پتروشیمی امیرکبیر (۴۰۰ تن پروپان و هیدروکربن های سنگین تر) محقق می کند.