



شنبه ۲۷ اسفند ۱۴۰۱ - شماره ۱۶۰۱

گزارش

اشتغال‌زایی برای ۷ هزار نفر در ساخت بزرگ‌ترین واحدهای تقطیر در منطقه غرب آسیا



فاز دوم طرح توسعه پالایشگاه آبادان با طراحی، ساخت و نصب بزرگ‌ترین واحد تقطیر در منطقه غرب آسیا از زمان ساخت تاکنون، زمینه‌اشغال‌زایی برای هفت هزار و ۳۰۰ نفر را فراهم کرده است که با ثبت رکورد در حوزه پالایشگاهی کشور در دولت سیزدهم به بهره‌برداری می‌رسد.به گزارش اقتصادسراسرآمد، قرارداد طرح ساخت و راه‌اندازی بزرگ‌ترین واحدهای تقطیر در منطقه غرب آسیا در سال ۲۰۰۸ منعقد شد.این در حالی است که کشورمان در ۲۰۱۰ تحت تحریم‌های بین‌المللی قرار گرفت با این وجود در سال ۲۰۱۳ قرارداد تأمین منابع و فاینانس طرح بسته شد ولی به خاطر وجود تحریم‌های ثانویه و ظالمانه تا شهر یو سال ۱۹۶۶این طرح شروع نشد. بنابر گزارش ایرنا با وجود وقعه ۱۳ ماهه‌ای که به دلیل تأخیر در تأمین مالی طرح به وجود آمد، این مگا پروژه عظیم در موعد مقرر به انجام رسید. ساخت این پروژه، افتخاری است که به دست مهندسان ایرانی رقم خورده است.این طرح به خاطر اینکه به‌صورت EPC+F بوده و در طول اجرای طرح، توانمندی‌های متخصصان و مهندسان ایرانی و سازندگان و پیمانکاران و مشاوران داخلی به نمایش گذاشته شد تا طراحی، ساخت و بهره‌برداری از طرح به انجام رسد. این طرح عظیم با وجود شرایط فشارهای سنگین تحریم و محدودیت بین‌المللی به ثمر رسیده است.

در بخش مهندسی، بیش از ۹۵۰درصد مهندسی طرح‌ها توسط ظرفیت‌های داخلی کشور انجام می‌شود. در بخش کالا نیز بیش از ۷۰درصد کالا و تجهیزات مورد نیاز پروژه‌های سامع از رآکتورها و پمپ‌ها و کمپرسورها و سایر اقلام، توسط سازندگان و تأمین‌کنندگان داخلی تهیه می‌شود.

مشارکت ۱۰۲ شرکت داخلی در طرح توسعه پالایشگاه آبادان
در این طرح بیش از ۱۰۲ شرکت داخلی مشارکت داشته و تجهیزات آن را تولید کرده‌اند. بیش از ۹۰۰هزار قلم کالا در این پروژه استفاده شده و در بحث اشتغال، هفت هزار ۳۰۰نفر اشتغال مستقیم داشته‌اند. البته بیش از دو برابر همین نیروها نیز به‌صورت غیرمستقیم در بخش‌های ساخت و تأمین قطعات و کالا و مشاوره مشارکت داشته‌اند.طبق اعلام مسئولان مربوطه، در طول آیدیمی و اوج کرونا در کشور، با وجودی که هفت هزار و ۳۰۰ نفر نیروی شاغل در طرح هم‌زمان در یک نقطه مشغول کار بودند و با واکنشیه کردن همه کارکنان در سه نوبت و رعایت کامل پروتکل‌های بهداشتی، حتی یک نفر فوتی اعلام نشد.

سرمایه‌گذاری ۱.۲ میلیارد دلاری در پالایشگاه آبادان
طرح توسعه و تثبیت فـاز ۲ پالایشگاه آبادان با سرمایه‌گذاری ۱.۲ میلیارد دلاری امـروز (جمعه) ۲۶ اسفندماه) با حضور رییس جمهور به بهره‌برداری خواهد رسید، در این فاز، واحدهای تولید هیدروژن HPU، هیدروکراک HCU، گاز مایع LPG و واحدهای پتوپلیت و واحدهای تقطیر خلا CDU/VDU و واحدهای بوتیلپن و تاسیسات جانبی آماده افتتاح است.در این طرح ۱۸ واحد از مجموعه واحدهای پالایشی در مدار سرویس و تولید قرار خواهند گرفت که دارای شاخص‌ها و ویژگی‌های منحصر به فردی هستند؛ از جمله برج تقطیر اتمسفریک با ظرفیت ۲۱۰ هزار بشکه که در نوع خود در منطقه بی‌نظیر است و حالی که بزرگ‌ترین برج‌های اتمسفریک خودرودیهانه حداکثر ۱۵۰ هزار بشکه ظرفیت دارند. واحد تقطیر در خـلاه یا وکیومی که در این طرح ساخته شده نیز به قطر ۱۱ متر و ظرفیت ۱۰۰ هزار بشکه در روز که در محدوده یک پالایشگاه است، بزرگ‌ترین واحد تقطیر خـلاه در غرب آسیا محسوب می‌شود.احداث بلندترین شتل پالایشگاهی به ارتفاع ۱۲۷ متر، رکورد ۳۴ میلیون نفر ساعت کار بدون حادثه تاکنون کـشده و انجام عمل ریلی و زمینی تجهیزات از خارج که برای اولین بار در اجرای مگا پروژه‌های پالایشی و پتروشیمی صورت می‌گیرد، از دیگر شاخص‌های این طرح است. یکی از اهداف این طرح، بهینه‌سازی محصولات پالایشی بر اساس استانداردهای روز جهان است که با احداث واحدهای تکمیلی در بخش دوم طرح صورت گرفت همچنین میزان تولید بنزین را به ۱۴ لیتر و گازوئیل را به ۲۰ میلیون لیتر در روز افزایش می‌دهد.در این طرح بیش از ۱۰۲ شرکت داخلی مشارکت داشته و تجهیزات لازم را تولید کرده‌اند. بیش از ۹۰۰ هزار قلم کالا در این پروژه استفاده شده و در بحث اشتغال، هفت هزار ۳۰۰نفر اشتغال مستقیم داشته‌اند. البته بیش از دو برابر همین نیروها نیز به‌صورت غیرمستقیم در بخش‌های ساخت و تأمین قطعات و کالا و مشاوره مشارکت داشته‌اند.پالایشگاه نفت آبادان یکی از بزرگ‌ترین پالایشگاه‌های ایران است که فرآورده‌های همچون گاز مایع، بنزین،موئوت، نفت سفید، نفت گاز، سوخت جت، نفت کوره، انواع روغن موئوت پایه، انواع قیر، انواع حلال‌های نفتی، گوگرد و نفتای (خوراک آروماتیک پتروشیمی بندر امام) تولید می‌کند. این پالایشگاه به عنوان قدیمی‌ترین مجتمع پالایشگاهی ایران، ۵۵ درصد سوخت کشور را تأمین می‌کند.ساخت این پالایشگاه در سال ۱۲۹۱ هجری شمسی به پایان رسید و تا آغاز جنگ ایران و عراق در سال ۱۳۵۹ بزرگ‌ترین پالایشگاه دنیا با ظرفیت تصفیه ۶۲۸ هزار بشکه نفت در روز به شمار می‌رفت.



تعرفه‌های گاز از ابتدای سال ۱۴۰۲ بدون تخفیف محاسبه می‌شوند

مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران گفت: بر اساس مصوبه مورخ ۱۶ بهمن ماه سال ۱۴۰۱ هیئت وزیران، تنها تا پایان امسال، رشد تعرفه‌های مندرج در جدول دره سرد سال خانگی نسبت به تعرفه‌های پیش از مصوبه و با هدف کاهش هزینه‌های مربوط به مصارف گاز طبیعی خانوارها، ۷۰درصد تا سقف تعیین‌شده کاهش یافته و تعرفه‌ها از ابتدای سال ۱۴۰۲ بدون تخفیف محاسبه خواهند شد.به گزارش اقتصادسراسرآمد، مسـلم رحمانی در این باره توضیح داد: این مصوبه به‌دلیل کاهش شدید دمای هوای کشور در فصل سرد امسال و با هدف کاهش هزینه‌های مربوط به مصارف گاز طبیعی خانوارها که به‌دلیل نیوآمدگی لازم آنها برای کنترل مصارف گاز متناسب با الگوی بهینه مصرف بوده، به تصویب هیئت وزیران رسیده است.به گفته وی، این کاهش گازانها برای اقلیم‌های ۱ تا ۵ به‌ترتیب تا سقف ۱۳۰۰، ۱۲۵۰، ۱۲۰۰، ۱۰۰۰ و ۸۰۰مترمکعب در ماه به ازای هر واحد خانگی قابل اعمال است، اما ملاک محاسبه گازانهای مشترکان از ابتدای سال ۱۴۰۲، تعرفه‌های مندرج در مصوبه مورخ ۱۶ آذرماه ۱۴۰۱ خواهد بود.

بیم وامیدهای قانون مانع‌زدایی؛

چگونه از بحران ناترازی برق عبور کنیم؟



لازم‌الاجرا شدن این قانون کلیه مطالبات صنعت برق با استفاده از ابزارهای مالی مختلف تنسویه شود و گزارش آن در پایان تیر ماه هر سال به کمیسیون‌های انرژی، انرژی و برنامه و بودجه و محاسبات مجلس شورای اسلامی ارائه کند.»

در این بند از قانون دولت مکلف شده از طریق سازمان برنامه و بودجه، بدهی‌های منتقل شده به سازمان‌ها و شرکت‌های زیرمجموعه وزارت نیرو در اجرای بند (پ) ماده (۲) قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام ملی کشور را از طریق یارانه قیمت‌های تکلیفی از دولت که در چهارچوب قوانین و مقررات مربوط، ایجاد شده است، تسویه کند. همچنین تأکید شده که احکام مرتبط در قانون هدفمند کردن یارانه‌ها مصوب ۱۳۸۸/۱۰/۱۵ همچنان به قوت خود باقی خواهد ماند.

همچنین موضوع رد دیون با سر مایه گذاری در توسعه، اصلاح و بهینه‌سازی نیروگاه‌های حرارتی و شبکه برق کشور در ماده (۱۳) قانون با این شرح مورد توجه قرار گرفته است: «شرکت‌های تولید برق حرارتی دولتی و شرکت‌های برق منطقه‌ای مکلفند منابع تعیین‌شده بودجه مصوب سالانه خود را پس از گردش خزانه به ترتیب به شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و شرکت مادر تخصصی توانیر بابت رد دیون یا سرمایه گذاری در توسعه، اصلاح و بهینه‌سازی نیروگاه‌های حرارتی و شبکه برق کشور را با رعایت بندهای (الف)، (ج) و (د) سیاست‌های کلی اصل ۴۴

برگزیده ها

مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی تأکید کرد

کاهش ۳۰ تا ۴۵ درصدی قیمت تمام‌شده واحد صنعتی بالایسنس ایران



مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی تأکید کرد: استفاده از لایسنس ایرانی ۵۳ تا ۴۵ درصد کاهش قیمت تمام‌شده واحـد صنعتی را به همراه دارد.به گزارش اقتصادسراسرآمد، مجید دفتری در آیین امضای قرارداد شرکت ملی صنایع پتروشیمی و صندوق پژوهش و فناوری صنعت نفت با اشاره به اینکه پژوهش و فناوری چرخه‌ده‌ای همه بخش‌ها را در کشور به حرکت درمی‌آورد، بیان کرد: شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی سه مرکز فعال در تهران، ماهشهر و اراک دارد و در حال تجهیز مرکز عسلیوه نیز است.وی افزود: شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی از ۲۰ سال گذشته پروژه‌های متعددی را با دانشگاه‌های کشور تعریف کرده است و هم‌اکنون نیز این همکاری ادامه دارد. مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی دسترسی آسان به کارشناسان برای رفع مشکلات فرآیندی، امکان بهبود فرآیند براساس بازخورد‌های واحدهای صنعتی، ایجاد مرجع برای صادرات فناوری و خدمات به کشورهای دیگر و ارزآوری، توانمندسازی شرکت‌های مهندسی و طراحی داخلی، کاهش چشمگیر قیمت تمام‌شده واحدهای صنعتی و ایجاد اشتغال و جلوگیری از خروج ارز را دانسته مزایای دانش‌بنیان پتروشیمی همکاری دارد، گفت: گردش مالی تأکید کرد: استفاده از لایسنس ایرانی ۵۳ تا ۴۵ درصد کاهش قیمت تمام‌شده واحد صنعتی را به همراه دارد.وی با بیان اینکه شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی با شرکت‌های دانش‌بنیان پیشسازهای همکاری دارد، گفت: گردش مالی شرکت‌های همکاری با تعداد لایسنس‌هایی که تاکنون به صورت ارائه کرده‌ایم ۱۰۰ میلیون یورو در سال پیش‌بینی می‌شود.مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی به ۹۹ کاتالیست، فعال‌کننده و جاذب در صنعت پتروشیمی اشاره و اظهار کرد: تاکنون ۸۴ درصد اینها بومی‌سازی شده و ۱۵ درصد باقیی در دولت سیزدهم داخلی‌سازی خواهد شد. دفتری، مجموع قراردادهای موافقت‌نامه‌های شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی را ۸۰مورد عنوان کرد که ۴۴ درصد آن در حوزه مواد شیمیایی نوین و ۱۰ درصد آن در حوزه کاتالیست‌های پلیمری و فرآیندهای غیرپلیمری بوده است.

رئیس هیات مدیره شرکت ملی حفاری ایران خبر داد

ایجاد تحول زیر ساختی در شرکت ملی حفاری



رئیس هیات مدیره شرکت ملی حفاری ایران، ایجاد تحولات زیر ساختی در این شرکت همسو با تحقق برنامه‌های وزارت نفت در دولت سیزدهم را مهم‌ترین دستاورد سال ۱۴۰۱ این مجموعه بزرگ صنعتی اعلام کرد.به گزارش اقتصادسراسرآمد، حمیدرضا گلیپاکانی در نشست سالانه اعضای هیئت مدیره، قائم مقام، معاونان، مدیران ارشد و رؤسای سازمان با اشاره به اهتمام شرکت ملی نفت ایران و وزارت نفت و حمایت دولت از این شرکت، اظهار کرد: عملکرد امسال در بخش‌های مختلف عملیاتی، فنی، مهندسی، پشتیبانی، خدماتی و ستادی در مقایسه با سال‌های ۱۳۹۹ و ۱۴۰۰ قابل توجه و روند افزایشی داشته است.وی افزود: در نشست شورای راهبردی شرکت اولویت‌های سال ۱۴۰۲ تبیین و با اجرایی شدن برنامه‌ها در سال جدید شاهد جهش فزاینده در جهت رشد، تعالی و دستیابی به اهداف توسعه‌ای سازمان خواهیم بود. مدیرعامل و رئیس هیات مدیره شرکت ملی حفاری ایران با تشریح نقاط قوت و ضعف، فرصت‌ها و تهدیدها، تصریح کرد: هر چند عملکرد امسال شرکت در همه بخش‌ها، رو به رشد و روند صعودی را نشان می‌دهد، اما این عدد و آمار قانع‌کننده نیست و باید در سال ۱۴۰۲ در نتیجه کار و تلاش، هم‌افزایی و همکاری و خرد جمعی مجموعه کارکنان و شتاب‌بخشی در به ثمر رسیدن تحولات زیر ساختی شرکت را با عنایت به خودگردان بودن به سمت و سوی نگاه داری اقتصادی، افزایش بهره‌وری و ایجاد توازن میان درآمدها و هزینه‌ها و در نهایت سوددهی سوق بدهیم. گلیپاکانی گفت: بر اساس آمار مدیریتی برنامه‌ریزی تلفیقی، شاخص بهره‌وری امسال به ۶۲ درصد رسید، در حالی که این رقم در سال ۱۴۰۰، ۴۸ درصد بود.وی با اشاره به کاربست ۶۴ دک‌ل حفاری از مجموع ۷۳ دستگاه حفاری ناوگان شرکت، ادامه داد: با توجه به فراردهای همکاری میان شرکت ملی حفاری ایران و شرکت‌های ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و نفت مناطق مرکزی، مدیریت اکتشاف و سایر شرکت‌ها، پیش‌بینی می‌شود سهم پیش رو بیشترین تعداد دک‌ل با شرکت‌های پتروشیمی را در همین ارتباط با توجه به تأمین اعتبار لازم، بازسازی و نوسازی دستگاه‌های حفاری و تجهیزات خدمات فنی در دستور کار است.

پتروپالایش

برای اولین بار در کشور صورت گرفت

توسعه و تولید گرید HMI با قابلیت جایگزینی گریدهای

پلی پروپیلن توسط شرکت پتروشیمی جم



مدیر پژوهش و فناوری پتروشیمی جم از توسعه و تولید گرید جدید HMI با قابلیت جایگزینی گریدهای معمول پلی پروپیلن، سودآوری مناسب برای ذینفعان صنعت پتروشیمی و حمایت از تولید دانش‌بنیان و اشتغال‌آفرین خبر داد.به گزارش اقتصادسراسرآمد، شاهین حسینی با اشاره به جزئیات توسعه گرید HMI عنوان کرد: «در صنعت پلیمر، کاربری پلی اتیلن با روزه به روز و متناسب با نیاز مشتریان در حال تغییر است؛ لذا دستگاه‌های ساخته شده در صنایع پایین‌دست پتروشیمی متناسب به‌روز می‌شود. در این راستا استفاده از مواد پلیمری مناسب جهت تولید ظروف جداره نازک و استفاده از آنها در ماشین‌های قالب‌گیری سرسخت بالا با هدف کاهش مصرف مواد پلیمری و حفظ خواص مربوطه یکی از نیازهای جدی در صنعت بسته‌بندی است.» وی افزود: «تست کاتالیست جدید SP۳ برای گریدهای تولیدی با هدف پایش این کاتالیست در فرآیند انجام و نتیجه آن مثبت شد اما با کاتالیست مورد استفاده قبلی تفاوت چندانی نداشت، در مرحله دوم همین کاتالیست را برای تولید گریدهایی که در آنها از هگزن-۱-۲ بعنوان کوپلیمر استفاده می‌شود آزمایش انجام شد که خواص فیزیکی-شیمیایی این گریدها افزایش پیدا می‌کند و در بازار نیز مشتری بیشتری و قیمت‌های بالاتری دارند. با تلاش و همت متخصصان تست این گرید به تولید محصول منجر شد و در حال حاضر در مرحله تست‌های آزمایشگاهی و فروش به مشتریان برای دریافت بازخورد بازار است.امدیرو پژوهش و فناوری پتروشیمی جم با اشاره به اهمیت شاخص مذاب پلیمر در سرعت‌پذیری سیکل تزریق آمیزه گفت: «امکان تولید پلی‌اتیلن با شاخص MFI (شاخص جریان مذاب) بالا علاوه بر کاربری در تولید ظروف جداره نازک اقبال بسیار خوبی در سایر مصارف عمومی گریدهای تزرفنی پلی‌اتیلن، از جمله صنایع کامپاندینگ دارد. با توجه به این مهم، بررسی‌های فنی و پژوهشی صورت پذیرفت و بسا تمرکز بر برتری‌های تکنولوژیک، پس از تکمیل مطالعات در فاز آزمایشگاهی و سنجش، پتروشیمی جم موفق به اخذ مجوز تولید آزمایشی صنعتی گریدی با خاصیت MF۳۵ شد.» حسینی با بیان اینکه این محصول تاکنون توسط هیچ شرکت ایرانی تولید نشده است، اظهار کرد: «حدود ۲۰۰۰ تن از این گرید در واحد LDPE مجتمع پتروشیمی جم تولید شده است و با افتخار می‌توان گفت این دستاورد پس از شناخت دقیق نقاط ضعف و قوت و تکمیل فرایند تست و اعتبارسنجی با مشتریان صنایع پایین‌دست می‌تواند جایگزین بسیار مناسبی برای حجم قابل توجهی از گریدهای معمول پلی پروپیلن باشد که تا توجه به قیمت بالای گرید مشابه پروپیلن، سودآوری مناسبی برای ذینفعان این صنعت به همراه خواهد داشت.»

گواهی سپرده نفت نقدینگی را جمع و ارزش پول مردم را حفظ می‌کند

سنخنگوی اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی ایران گفت: عرضه گواهی سپرده کالایی نفت علاوه بر کمک برای دولت درآمدزایی‌های بسیاری دارد، برای حل مشکل اقتصاد زیر رهگشاست.به گزارش اقتصادسراسرآمد، سید حمید حسینی سنخنگوی اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی ایران با تأکید به اینکه فروش نفت خارج به مردم در قالب اوراق گواهی سپرده کالایی نفت مزایای زیادی را به همراه دارد گفت: با توجه به شرایط اقتصادی کشور، به طور قطع این طرح مورد استقبال مردم قرار خواهد گرفت.وی با بیان اینکه این طرح از نظر اقتصادی در مقایسه با سایر بازارها دارای مزیت‌هایی است، افزود: فروش نفت خام به مردم در قالب اوراق گواهی سپرده کالایی، حتما به جمع آوری نقدینگی از جامعه و همچنین تأمین نقدینگی شرکت ملی نفت، کمک بسیار خواهد کرد. به گفته حسینی: این اقدام علاوه بر آنکه برای دولت درآمدزایی‌های بسیاری دارد، برای حل مشکل اقتصاد نیز راهگشاست، چرا که نقدینگی را از سطح جامعه جمع خواهد کرد.سنخنگوی اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی ایران در ادامه با اشاره به رویکرد شرکت ملی نفت مبنی بر افزایش شفافیت و توسعه بازار از طریق سازوکارهای بورس انرژی، اظهار کرد: این طرح ضمن کمک به نقدینگی در کشور، حفظ ارزش پول و کمک به سرمایه‌گذاری‌های بسیار را هم به دنبال دارد.وی عنوان کرد: حضور بیش از پیش بخش خصوصی از دیگر مزایای اجرای کامل این طرح در کشور است.به گفته سنخنگوی اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی، به نظر می‌رسد این اقدام گشایش اقتصادی برای دولت به شمار می‌رود و علاوه بر آن مردم را در درآمدهای نفتی شرکت‌های تولید نفت، چراکه قرار است با انتشار اوراق به روش سپرده کالایی، آحاد جامعه در خرید و فروش نفت وارد شوند.حسینی تأکید کرد: برای حفظ ارزش پول با توجه به نوسان بازارهای مختلف، خرید بشکه نفت بهترین ابزار است.

صرفه‌جویی ۱۷۲ میلیارد ریالی در پالایشگاه دوم پارس جنوبی

مدیر پالایشگاه دوم مجتمع گاز پارس جنوبی از پایش مبادی هدررفت و مدیریت مصرف مواد شیمیایی در ۱۰ ماه نخست امسال توسط متخصصان و کارکنان این مجموعه در صرفه اقتصادی ۱۷۳ میلیارد ریالی خبر داد.به گزارش اقتصادسراسرآمد، حسین باغیان با اشاره به اقدام‌های مثبت واحدهای پالایشگاه دوم مجتمع گاز پارس جنوبی به‌منظور کنترل مصرف بهینه مواد شیمیایی اظهار کرد: کارکنان پالایشگاه دوم پارس جنوبی در واحد پالایش گاز و اداره مهندسی و بهره‌برداری با پایش مستمر و موثر مبادی هدررفت مواد شیمیایی و به‌دنبال آن جلوگیری از هدررفت از طریق نوسازی و تعمیر مبادی شناسایی شده در ۱۰ ماه نخست سال ۱۴۰۱ توانستند ضمن حفاظت از محیط زیست، رکورد بی‌نظیری در مدیریت مصرف بهینه و جلوگیری از هدررفت مواد شیمیایی را ثبت کنند.وی افزود: پایش و کنترل منظم کارکنان بهره‌برداری و مهندسی فرآیند از طریق افزایش سرعت جابه‌جایی مبدل‌های معیوب، کنترل مشکل کف‌زایی به‌منظور کاهش فرار ماده آمین، کنترل نوسانات بر روی مبدل‌های صفحه‌ای و تهیه و اجرای دستورعمل‌های عملیاتی و برشورهای آموزش کاربری، بخشی از اقدام‌های صورت گرفته به‌منظور مدیریت و کاهش مصرف مواد شیمیایی بوده است.مدیر پالایشگاه دوم مجتمع گاز پارس جنوبی با اشاره مصرف مواد شیمیایی در ردیف‌های گازی در ده سال گذشته تصریح کرد: در صد کاهش متوسط سامانه‌ها انال نسبت به متوسط ده سال قبل از آن در سه ماده پر مصرف آمین، پروپان و متانول به ترتیب ۵۷.۳۹، ۲۰.۱۵ و ۴۲.۱۹ درصد بوده است.باغیان ادامه داد: به‌طوری‌که از سال ۹۹ تا اسال در ماده پروپان مصرف پالایشگاه از ۷۸۷ به ۷۷۰ مترمکعب و برای متانول از ۲۵۵ به ۱۲۸ مترمکعب با کاهش همراه بوده و اکنون در ۱۰ ماه اول سال ۱۴۰۱ با اقدام‌های انجام شده در مجموع به ارزش ۱۷۳ میلیارد ریال صرفه‌جویی داشته است.