

دوشنبه ۱۴۰۰-تیر ۱۱ شماره ۱۱۱۱

گزارش

پیشنهادهای صنایع پلیمر برای اصلاح شیوه قیمت گذاری محصولات پتروشیمی

سی و سومین جلسه کمیسیون بازرگانی انجمن ملی صنایع پلیمر ایران با موضوع «قیمت گذاری مواد اولیه» برگزار و طی آن پیشنهاداتی از سوی صنایع پلیمر در راستای اصلاح قیمت گذاری مواد پتروشیمی مطرح شد.

به گزارش اقتصاد سرآمد از انجمن صنایع پلیمر ایران، یکی از مهم ترین مواردی که شاید تا کنون کمتر به آن توجه شده، مساله کیفیت محصولات پتروشیمی در داخل است که به هیچ عنوان در سطح جهانی نیست و مشکلات بسیاری در شرایط کیفی محصولات پتروشیمی وجود دارد.

در حقیقت آیتم کیفیت در هیچ کجای قیمت گذاری در نظر گرفته نشده است و باید یک موسسه بی طرف، تاییده کیفی برای محصولات پتروشیمی صادر کند. در اصل صنایع تکمیلی، مواد اولیه داخلی را با قیمت های جهانی محصولاتی خریداری می کنند که از نظر کیفی در سطح نازل تری نسبت به پتروشیمی های منطقه است.

به این موضوع نیز اشاره شد که موضوع فروش مدت دار محصولات پتروشیمی نیز مدت هاست که مطرح می شود، اما هنوز نتوانسته ایم اجرای آن را شاهد باشیم.

در ادامه این جلسه مطرح شد که بحث فرمول قیمت گذاری بارها انجام شده است، اما به نتیجه نمی رسد؛ چرا که پتروشیمی معتقد است که قیمت ها شفافند، اما این موضوع را نمی توان پذیرفت.

موضوع دیگری که مطرح شد این بود که صنایع تکمیلی با وجود تمام مشکلات این موضوع را پذیرفته اند که قیمت ها با متوسط نرخ صادراتی محاسبه شود. با این وجود سوال این است که در حالی که پ پ که صادرات بسیار ناچیزی دارد، باز هم با نرخ های صادراتی محاسبه می شود. آنهم از صادراتی که با هدف خاص صورت می گیرد و معمولاً به گران ترین مناطق ممکن است.

موضوع دیگر، بحث استفاده از اختیارات دفتر توسعه صنایع پایین دستی است که می تواند در شرایط خاص از اختیارات خود استفاده کند و از ۵ تا ۱۰ درصد نرخ را تغییر دهد.

مساله دیگر این است که قیمت ها را نمی توان به صورت دقیق در نشریه های آایسیس و پلتس یافت و محاسبه قیمت های بنیابیی موجب می شود که نرخ های بالاتری انتخاب شود.

از این رو پیشنهاد می شود که حجم خاصی برای صادرات تعیین شود که به واسطه آن حجم بتوان قیمت های صادراتی را تعیین کرد.

در این صورت دیگر نمی توان بازارهای خاص را برای صادرات ایجاد کرد. ضمن این که می توان یک منطقه را برای کشف قیمت ها در نظر گرفت نه این که در هر هفته، قیمتی که بالاتر است برای نرخ صادرات انتخاب شود.

این در شرایطی است که اگر محصولی دچار کمبود شود و رقابت ها بار دیگر به درصدهای بالا برسد، شاهد آن خواهیم بود که تولیدکنندگان داخلی رقیمی در حدود ۸۰ تا ۸۷ درصد بالاتر از نرخ جهانی خواهد بود.

در ادامه این جلسه به رشد تا موازن قیمت ها اشاره شد. برای مثال در پی وی سی شاهد آن هستیم که افزایش قیمت، مهمخوایی با تغییرات نرخ نیما را نداشته و دچار جهش قابل توجهی شده است.

همچنین باید شد که مواد اولیه حدود ۱۰۰ درصد رشد قیمت داشته است که این در مقابل افزایش نرخ ۳۰ درصدی دلار نمایمی قابل قبول نیست.

موضوع دیگری که مطرح شد این بود که تنوع محصولات در بسیاری از گروه ها پایین است و در عین حال کیفیت آن محصولات نیز بسیار پایین است. برای مثال در صنعت چرم مصنوعی باید چند گرید از پی وی سی و املسیون استفاده شود، اما این که گریدهایی مختلف آن وجود ندارد موجب شده است که کیفیت نهایی محصولات تولید شده به شدت کاهش پیدا کند.

این در شرایطی است که در برخی موارد دیده شده است که شرکت های پتروشیمی مواد آف گرید را به عنوان آن گرید به فروش رسانده اند.

مجددا بر این نکته تاکید شد که صنایع تکمیلی به هیچ عنوان به دنبال رانت قیمتی نبوده و بر این باور است که ایجاد ثبات نسبی در قیمت ها مهم ترین عامل رشد تولید و صادرات در صنایع پایین دستی خواهد بود.

در ادامه این جلسه مطرح شد که نوسان قیمت ها نه به صورت کاششی و نه به صورت افزایشی به نفع صنایع تکمیلی نخواهد بود و نه برخلاف تصور مسئولان صنایع تکمیلی به دنبال کاهش قیمت نیستند، بلکه ثبات قیمت را می خواهند.



هفته آینده، آخرین هفته بسیار گرم تابستان خواهد بود

وزیر نیرو از همکاری این وزارتخانه با سپاه پاسداران و بسیج ادارات برای کاهش ۵۰ درصدی مصرف برق دستگاه‌های اجرایی و شناسایی ماینرهای غیر مجاز خبر داد. به گزارش اقتصاد سرآمد ،رضا اردکانیان در برنامه زنده تلویزیونی شبکه خبر اظهار کرد: ما شبکه برق بسیار گسترده‌ای داریم که یکی از وسیع ترین شبکه‌های برق منطقه محسوب می‌شود.وی افزود: ۱۳۰۰ واحد تولید برق در نیروگاه‌های مختلف آبی، حرارتی، تجدیدپذیرها و... داریم؛ همچنین ۷۸۰هزار پست برق در کشور ایجاد شده و بیش از ۹۵۰ هزار کیلومتر خطوط انتقال برق ماست.وزیر نیرو گفت: طبیعی است چنین شبکه بزرگی حتی اگر کمبود تولید هم نداشته باشیم، در فصل تابستان مانند هر سال، بروز برخی اتفاقات گریزناپذیر است؛ اتفاقاتی که به دلیل دمای بالا و فشاری که روی این دستگاه‌ها وجود دارد و در ظرفیت نهایی خود در حال فعالیت هستند، رخ می‌دهد. وزیر نیرو گفت: خاموشی برنامه‌ریزی نشده ما مربوط به این اتفاقات است.

چرا از توسعه تجدید پذیرها جا ماندیم، «اقتصادسرآمد» گزارش می دهد

ره‌آورد روزهای وداع دولت دوازدهم، قطعی برق مکرر

مصارف را به خود اختصاص دادند.

اصلاح قیمت برق راه‌حل اصلی

وی با اشاره به این که تمام دنیا مساله عرضه و تقاضا را به ویژه در بخش برق با قیمت حل کردند، تصریح کرد: به دلیل سیاست‌هایی که از سالیان گذشته وجود داشته قادر به افزایش قیمت برق نیستیم و اکنون ارزان ترین برق را داریم و در طول صنعت برق این تنها زمانی است که ارزان ترین قیمت برق عرضه می‌شود که همین موضوع باعث شده انگیزه لازم برای مصرف بهینه وجود نداشته باشد.

چرا از توسعه تجدید پذیرها جا ماندیم

کارشناس صنعت انرژی کشورمان، در پاسخ به سوالی در خصوص این که چرا صنعت برق اقدام به توسعه تجدیدپذیرها نکرده و این موضوع را به عنوان یک راه‌حل اساسی برای خود در نظر نگرفته است، اظهار کرد: قطعاً توسعه انرژی تجدید پذیر یک راه‌حل اساسی و متناسب است اما توسعه تجدیدپذیرها رابطه متقابلی با تامین خواسته سرمایه‌گذاران در داخل کشور دارد. در ایران تمام کسانی که علاقه مند به فعالیت در این حوزه بودند به دنبال یک خریدار به اسم دولت‌اند که عملاً این مساله برای ما قابل حل نبوده و نیست.

ایران با چالش قطعی مکرر برق مواجه شده و این امر عرصه را برای بسیاری از مردم تنگ کرده است. طی روزهای گذشته بسیاری از مردمی که در شب‌های تاریک و گرمای هوا به‌سرمی می‌زنند و قطعی مکرر برق مشکلات زیادی از جمله قطعی آب آشامیدنی، خراب شدن گوشت و مرغ و دیگر وسایل داخل یخچال و سوختن وسایل خانگی را به همراه داشته است. همین امر موجب شده که در چندین شهر کشور مردم دست به اعتراض بزنند، مردم شهر کردوی بندرگز، بندر ترکمن و آق‌قلا به نشانه اعتراض در مقابل ادارات شرکت توزیع برق این شهرها تجمع کردند. اما این بار قطعی مرق، فقط به خسارت‌های مالی منتهی نمی‌شود و قطعی بی‌سابقه برق در چند سال گذشته شبیه شده عده‌ای در بیمارستان‌ها جانشان را از دست بدهند.

گرمای زودرس بلای جان انرژی کشور

حسن تاش با بیان این که امسال گرمای بسیار شدید باعث شد تا مصرف برق افزایش یابد و این افزایش را ایجاد مختلفی صورت گرفته است، اظهار کرد: حدود ۵۰۰۰ تا ۶۰۰۰ مگاوات مصرف چاه‌های کشاورزی است مساله‌ی بعدی دستگاه‌های سرمایشی بوده که بسیار زودتر از موعد وارد مدار شدند و ۴۰ درصد از

مانند خراسان رضوی با توجه به تنوع اقلیمی شان قابلیت‌های متنوعی برای تولید انرژی پاک دارند؛ بنابراین با عنایت به شکل‌گیری و فعالیت ده‌ها شرکت تولیدی در حوزه برق و الکترونیک، حرکت به سمت تولید گسترده این نوع از انرژی دور از ذهن نیست. یادمان نرود در بعد زیست‌محیطی نیز تولید این نوع از انرژی بدون آلودگی است و در فرایند تولید به مصرف منابع طبیعی مانند آب نیازمند نیست. پس بیایم انرژی خورشید را جدی بگیریم.

ره‌آورد روزها وداع دولت دوازدهم قطعی برق مکرر

غلامحسین حسن تاش کارشناس ارشد انرژی و موسسه مطالعات انرژی کشورمان در این باره به خبرنگار روزنامه اقتصادسرآمد، گفت: قطعی برق گسترده بی‌برنامه در کشور از اول هفته کلافه‌کننده شده و مسولان پاسخ درستی برای درخواست مهار این وضعیت ندارند. آنها همچنین اعلام کرده‌اند

برگزیده انرژی

سرپرست مجتمع شرکت پتروشیمی شهید تندگویان

پتروشیمی شهیدتندگویان آماده افزایش ظرفیت تولید شد



پس از ۱۷ سال توقف، پتروشیمی شهید تندگویان با استفاده حداکثری از ظرفیت و توان متخصصان داخلی شرکت، سازندگان تجهیزات و شرکت‌های دانش بنیان ایرانی آماده بهره‌برداری از ۲ خط جدید تولید در مجموع با ظرفیت تولید ۱۶ هزار تن محصول در نیمه نخست امسال می‌شود.به گزارش اقتصاد سرآمد ،امین ملک‌زاده، سرپرست مجتمع شرکت پتروشیمی شهید تندگویان از برنامه افزایش ظرفیت تولید این شرکت خبر داد و گفت: به‌دلیل مشکلات راه‌اندازی در واحد poy دو خط از هشت خط این واحد تاکنون عملیاتی نشده‌بود و قرار است مردادماه امسال خط هفت با ظرفیت تولید سالانه ۸ هزار تن محصول عملیاتی شود.وی با اعلام اینکه دومین خط تولید هم با ظرفیت مشابه ۸ هزار تن شهرپورماه امسال آماده بهره‌برداری می‌شود، تصریح کرد: با بهره‌برداری از این دو طرح، در مجموع سالانه حدود ۱۶ هزار تن به ظرفیت تولید پتروشیمی شهید تندگویان افزوده می‌شود.سرپرست مجتمع شرکت پتروشیمی شهید تندگویان با اعلام اینکه این دو خط تولید از سال ۱۳۸۳ و هم‌زمان با افتتاح این شرکت پتروشیمی بدون استفاده‌مانده بود، تصریح کرد: با تمام قطعات و تجهیزات جانبی هم اکنون این دو خط آماده تولید محصول می‌شوند.ملک‌زاده با بیان اینکه سال ۱۳۸۳ شرکت آلمانی «بارمگ» به‌عنوان تأمین‌کننده قطعات و نوی و ال‌نسپای ایتالیا به‌عنوان لایسنس‌ور به پنهان تحریم حاضر به راه‌اندازی و تحویل کامل این دو خط تولید نشده بودند، بیان کرد: در شرایط کنونی به همت متخصصان و کارشناسان شرکت پتروشیمی تندگویان و یسا تأمین حداکثری کالا و تجهیزات از سازندگان و شرکت‌های دانش‌بنیان ایرانی این دو خط پس از حدود ۱۷ سال توقف تولید، تجهیزات، محدودیت‌های زیرساخت‌های برنامه‌ریزی برای راه‌اندازی و بهره‌برداری واحد بسته‌بندی مکانیزه پتروشیمی شهید تندگویان در سال ۱۴۰۰ خبر داد و اظهار کرد: با راه‌اندازی واحد بسته‌بندی مکانیزه، افزون بر افزایش ظرفیت تولید، محدودیت‌های زیرساخت‌های شرکت فراهم می‌شود.پتروشیمی شهید تندگویان، بزرگ‌ترین تولیدکننده محصولات مهم و راهبردی پلی‌اتیلن در قطعات (PET) و اسید تر فتالیک خالص (PTA) در کشور استاین شرکت به‌عنوان بزرگ‌ترین و تنها تولیدکننده محصول زنجیره پلی اتیلن در تفراتل در صنعت پتروشیمی کشور ظرفیت تولید سالانه بیش از یک میلیون و ۵۸۷ هزار تن محصول متنوع از جمله گریدهای مختلف PET دارد.

میدان مشترک پارس جنوبی

برداشت نهمی گاز از میدان پارس جنوبی به بیش از ۸٫۸ تریلیون مترمکعب رسید



حجم گاز غنی برداشت شده از ابتدای بهره‌برداری از میدان مشترک پارس جنوبی تا کنون با کسب رکوردی جدید در سال گذشته، به بیش از ۸٫۸ تریلیون مترمکعب رسیده است.به گزارش ایسنا، کل میزان تولید گاز از میدان مشترک پارس جنوبی از بدو بهره‌برداری تا پایان سال ۱۳۹۹ به رقم ۱۸۷ میلیارد مترمکعب رسیده است. همچنین از ابتدای توسعه تا کنون ۲٫۲ میلیارد بشکه معیانات گازی از این میدان مشترک برداشت شده است. ارزش محصولات پارس جنوبی با سرمایه‌گذاری نزدیک به ۸۰میلیارد دلار در این پهنه گازی، ۳۳۵ میلیارد دلار (با احتساب هر مترمکعب گاز غنی معادل ۱۸ سنت در سال ۹۶) برآورد شده است.سهم ذخایر هیدروکربونی ایران از میدان مشترک گازی پارس جنوبی ۱۴ تریلیون مترمکعب گاز و ۱۸ میلیارد بشکه معیانات گازی در مساحتی به وسعت ۳ هزار و ۷۰۰کیلومتر مربع تخمین زده شده است.بررسی آمارهای مربوط به روند توسعه و افزایش تولید گاز غنی در میدان مشترک پارس جنوبی نشان می‌دهد که تا پیش از آغاز به کار دولت یازدهم و در سال ۹۲، ده‌فاز این میدان (فازهای ۱ تا ۱۱) با بهره‌برداری از ۱۱ سکوی گازی (SPD۱، SPD۲، SPD۳، SPD۴، SPD۵، SPD۶، SPD۷، SPD۸، SPD۹، SPD۱۰، SPD۱۱) به ظرفیت تولید هر یک ۲۸٫۲ میلیون مترمکعب در مدار تولید قرار داشتند تا در مجموع روزانه نزدیک به ۲۸۵ میلیون مترمکعب گاز از این میدان مشترک برداشت‌شود.از دیگر سو، توسعه فازهای باقی‌مانده این میدان که قراردادهای آنها از سال ۸۴ تا ۸۹ منعقد شده بود و با پیمانکاران داخلی به کارفرمی شرکت نفت و گاز پارس دنبال می‌شد، با اوج‌گیری تحریم‌ها، کندری روند تأمین سرمایه مورد نیاز و افزایش ناگهانی هزینه‌های اجرا، کندی سفارش‌گذاری و خرید قطعات و تجهیزات، محدودیت‌های زیرساخت‌های اجرایی کشور، سوءمدیریت در تزریق مناسب منابع مالی و عدم اولویت‌بندی، تعلل برخی پیمانکاران و در نهایت برهم خوردن زمانبندی اجرای پروژه‌ها با مشکلات جدی مواجه شده بود.در آن طرف این میدان مشترک نیز، کشور قطر با پیشی گرفتن از ایران، تولید روزانه خود را بر مرز ۷۰۰ میلیون مترمکعب در روز رسانده بود و در مارتن گازی خلیج فارس با فاصله زیادی از ایران شت گرفت بود.راهمیت برداشت از این ثروت خدادادی و سهم مشترک منابع هیدروکربونی در پهنه خلیج فارس، موجب شد تا پس از روی کار آمدن دولت یازدهم، وزارت نفت با نگاهی موشکافانه و ویژه‌روند تکمیل طرح‌های نیمه‌کاره میدان گازی پارس جنوبی را بازنگری کرده است.

بهره‌مندی بیش از ۹۸ درصدی استان تهران از گاز طبیعی

مدیرعامل شرکت گاز استان تهران از بهره‌مندی ۹۸٫۷ درصدی جمعیت این استان از گاز طبیعی خبر داد.به گزارش اقتصاد سرآمد ،سعيد توکلی در حاشیه نشست مجمع عمومی عادی سالانه این شرکت اظهار کرد: شرکت گاز استان تهران در سال ۱۴۰۰ ۴۶۳٫۹۹ کیلومتر شبکه‌گذاری و توزیع، ۱۲ هزار و ۶۳۶ مورد نصب انشعابات شهری و روستایی و ۱۲۴ هزار و ۱۸۶ پذیرش اشتراک را در کارنامه دارد.وی افزود: از مجموع پروژه‌های گازرسانی انجام‌شده در سال ۹۹، گازرسانی به تعداد ۲۰ روستا به مرحله بهره‌برداری رسیده و پروژه‌های گازرسانی در ۳۵ روستا در حال اجراست.به گفته مدیرعامل شرکت گاز استان تهران، هم‌اکنون در این استان، ۴۹ شهر و ۵۳۹ روستا از گاز طبیعی بهره‌مند هستند و ضریب پوشش گازرسانی شهری حدود ۹۹٫۹ درصد و گازرسانی روستایی حدود ۹۷٫۵ درصد است. توکلی تصریح کرد: استفاده از وینپار در بستر کاملاً بومی برای نخستین بار در شرکت‌های گاز استانی به صفر رساندن نشست‌های زیرزمینی و فوقانی، استفاده از روش کامپوزیت برای تعمیر و استحکام‌دهی به خطوط لوله گاز، تولید مرکاپان با مشخصات جدید برای نخستین‌بار در کشور، بعضی از مهم‌ترین اقدام‌های شرکت در سال گذشته بود. وی یادآور شد: همچنین اجرای پروژه مدیریت استعداد و توانمندسازی فردی و سازمانی برای نخستین‌بار در شرکت ملی گاز ایران، تهیه کتاب مجموعه سؤال‌های فنی و عملیاتی حوزه گازرسانی و افزایش ضریب اطمینان شبکه گاز در قالب طرح مقاوم‌سازی، از دیگر موارد مهمی بود که از سوی شرکت گاز استان تهران در سال ۱۳۹۹ انجام شد.

خط لوله انتقال گاز ماهشهر –شادگان به بهره‌برداری رسید

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران از بهره‌برداری خط انتقال گاز ماهشهر –شادگان خبر داد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، بهرام قطری در این باره گفت: این خط انتقال گاز سراسری به طول ۳۵۰۵ کیلومتر و شامل پنج ایستگاه برای حفظ پایداریت شبکه گاز کردیرو جنوب غرب کشور طراحی، اجرا و بهره‌برداری شد.وی اظهار کرد: با اجرای این پروژه گاز بندلی در توسعه صنعت گاز کشور برداشته شد و این مهم با تلاش نیروهای متعهد و متخصص شرکت و بهره‌مندی از مشاوران و پیمانکاران و ظرفیت سازندگان داخلی با حمایت‌ها و تولید ملی اجرا شد و به بهره‌برداری رسید. اجرای این پروژه افزون بر دستیابی به اهداف ترسیم‌شده و افزایش پایداری شبکه گاز کشور، سبب رونق اقتصادی و ایجاد اشتغال برای جوانان کشور می‌شود.

ظرفیت دوگانه‌سوز کردن خودروهای عمومی افزایش می‌یابد

معاون مدیرعامل شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی ایران از افزایش ظرفیت دوگانه‌سوز کردن خودروهای عمومی در آینده‌ای نزدیک خبر داد.به گزارش اقتصاد سرآمد ،محمد قاسمی ده‌جشنه در بازدید از کارخانه‌های الکتروکن و فوم گازسوز که در زمینه تولید قطعات سی‌ان‌جی در قم فعالیت می‌کنند، اظهار کرد: منابع انرژی باید بیشتر در مدار پشتیبانی از تولید و رفع موانع تولید قرار گیرد.وی با اشاره به اجرای مناسب طرح رایگان دوگانه‌سوز کردن خودروهای عمومی افزود: بر اساس ظرفیت مناسب تولید و مراکزى که در این زمینه فعالیت دارند می‌توان روزانه تعداد و میانگین تبدیل ناوگان موجود را افزایش داد.در این بازدید که احمد امیرآبادی فراهنی، نماینده مردم قم در مجلس شورای اسلامی، محمدحسین باقری، مدیر طرح سی‌ان‌جی شرکت ملی پخش و سیدمحمد طاهری، مدیر منطقه قم حضور داشتند، قاسمی ده‌جشنه از آمادگی کارگاه‌های مجاز و کارخانه‌های تبدیل خودروهای بنزین‌سوز به دوگانه‌سوز برای افزایش ظرفیت دوگانه‌سوز کردن خودروها خبر داد و گفت: ثبت‌نام در سایت GCR.NIOPDC.ir، و تبدیل خودروهای عمومی طبق این طرح رایگان است.اجرای طرح ملی دوگانه‌سوز کردن رایگان خودروها، ضمن صرفه اقتصادی برای صاحبان خودروها افزون بر بهبود وضع محیط زیست، سبب صرفه‌جویی روزانه ۱۲ لیتر بنزین شده و سالانه حدود ۲ میلیارد دلار درآمد عاید کشور می‌شود.

سالانه حدود ۲ میلیارد دلار درآمد عاید کشور می‌شود.

پروژه هایکو:

پتروشیمی کارون رادر ۲ خوراک مهم خودکفای کند

رئیس هیئت مدیره پتروشیمی کارون گفت: با بهره‌برداری از پروژه هایکو، زنجیره ارزش کارون، کامل تر شده و وابستگی این شرکت در تأمین خوراک به حداقل مقدار خود می‌رسد.به گزارش اقتصاد سرآمد ،عبدالرضا غلامی در بازدید از پروژه هایکو، پیشرفت این پروژه را مطابق برنامه دانست و گفت: در صورتی که به علت شرایط جبری و فقهایی که در بخش‌هایی از این پروژه ایجاد شده باشد، همکاری ما تلاش می‌کنند با برنامه‌ریزی، در کوتاه‌ترین مدت، عقب‌افتادگی را جبران کنند.وی با بیان اینکه هیئت مدیره شرکت پتروشیمی کارون با همه توان از این پروژه حمایت کرده است تا در زمان مقرر به بهره‌برداری برسد، اظهار امیدواری کرد این پروژه هم به لحاظ نظم در اجرا و هم کیفیت، بتواند به الگویی موفق در صنعت تبدیل شود.رئیس هیئت مدیره پتروشیمی کارون با تأکید بر نقش ویژه پروژه هایکو در پایداری تولید شرکت پتروشیمی کارون، گفت: این پروژه، دو خوراک مهم فرآیند مجتمع کارون را که در تأمین آنها به شرکت‌های دیگر وابسته‌ایم تأمین می‌کند و از این نظر خودکفا می‌شوم. غلامی، افزایش ظرفیت تولید و پایداری تولید را دو مورد از مزایای اجرای این پروژه دانست و از همه عوامل شرکت از جمله مدیران، تأمین‌کنندگان، پیمانکاران، کارکنان و کارگران برای هماهنگی و هم‌افزایی ایجادشده قدردانی کرد.وی با اشاره به اجرای پروژه هایکو از سوی پیمانکار ایرانی، گفت: خودتانکی به توانان توانمند داخلی در مراحل مختلف طراحی و مهندسی، تأمین و ساخت تجهیزات و اجرای پروژه‌های صنعتی، از درخاغه‌های نظام و مقام معظم رهبری است که در این پروژه عملی شده است.

بخش دوم پروژه جمع‌آوری گازهای مارون راه‌اندازی می‌شود

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون از آغاز راه‌اندازی بخش دوم پروژه جمع‌آوری گازهای همراه مارون ۳ر آینه‌ده نزدیک خبر داد.به گزارش اقتصاد سرآمد ،حمید کاویان در بازدید جمعی از مدیران از کارخانه گاز و گاز مایع ۴۰۰، تأسیسات جمع‌آوری گازهای همراه مارون ۳، کارخانه بهره‌برداری و نمک‌زدایی مارون ۱، تأسیسات جمع‌آوری گاز مارون ۶ و کارخانه نمک‌زدایی اهواز ۱ افزود: با توجه به اینکه بخش از پروژه جمع‌آوری گازهای همراه مارون ۳ آغاز شده است، تا حداکثر ۱۰ روز آینده بخش دوم این پروژه افزون بر پروژه جمع‌آوری گازهای همراه مجتمع مارون ۶ نیز راه‌اندازی خواهد شد که در مجموع روزانه ۵۵ میلیون فوت‌مکعب گاز جمع‌آوری و به فرآیند تولید منتقل خواهد شد.احمد محمدی، مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب نیز در حاشیه این بازدید ضمن قدردانی از تلاش‌های بی‌وقفه کارکنان واحدهای عملیاتی صنعت نفت در گرمای بی‌سابقه جنوب و شرایط دشوار کرونا عنوان کرد: طرح‌های محیط‌زیستی و بازگشت به تولید حداکثری، به همت کارکنان مناطق نفت‌خیز جنوب تحقق می‌یابد.وی با اشاره به اینکه صیانت از زیست‌بوم پیرامونی و منابع هیدروکربوری به‌عنوان داریی مردم همواره از اولویت‌های شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب بوده است، اظهار کرد: با پیگیری روند پیشرفت کار تعمیرات اساسی کارخانه گاز و گاز مایع ۴۰۰ مارون، در آینده نزدیک شاهد تغییرات مثبتی در عرصه صیانت از محیط و تولید حداکثری خواهیم بود. غلامرضا نورانی، سرپرست مدیریت تولید شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب نیز شش‌ریط تعمیرات اساسی گاز و گاز مایع ۴۰۰، گازهای همراه مجتمع صنعتی شماره ۳ جمع‌آوری و به پتروشیمی مارون ارسال خواهد شد که نشان‌دهنده اهتمام مدیریت ارشد سازمان نسبت به صیانت از محیط زیست و پایداری تولید در واحدهای عملیاتی است.