

ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی ۴ هزار مگاوات افزایش یافت

سرپرست معاونت توسعه طرح‌های شرکت برق حرارتی گفت: باهدف افزایش توان تولید برق و کمک به کاهش خاموشی‌ها در تابستان امسال، بیش از چهار هزار مگاوات برق در مدت کمتر از یک سال به ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی افزوده شده است.

به گزارش ایرنا از پایگاه اطلاع‌رسانی وزارت نیرو، «محمد رضانی» افزود: این میزان افزایش ظرفیت نیروگاهی از طریق احداث ۱۷ واحد نیروگاهی به ظرفیت سه هزار و ۲۷ مگاوات و اجرای طرح‌های ارتقای توان عملی واحدهای گازی و سیکل ترکیبی و همچنین رفع محدودیت نیروگاه‌های بخاری به ظرفیت یک هزار و ۳۵ مگاوات به‌دست‌آمده است.

وی ادامه داد: پروژه‌های سنکرون شده در این بازه زمانی شامل واحدهای گازی نیروگاه‌های هنگام، پاسارگاد قشم، میان‌رود، میان‌رود، آریان زنجان (دو واحد)، ایران‌ال‌ان‌جی (سه واحد)، مهناب کویر (دو واحد) و شهید باکری بوده است.

سرپرست معاونت توسعه طرح‌های شرکت برق حرارتی خاطر نشان کرد: همچنین در این مدت واحد بخار نیروگاه‌های جهرم، هریس، ارومیه، چابهار، بعثت پارس جنوبی و غرب کارون به بهره‌برداری رسیده است.

رضانی با اشاره به اجرای پروژه‌های ارتقای توان تولید نیروگاه‌های موجود برای افزایش پایداری شبکه برق کشور، گفت: در پی انجام این طرح حدود ۹۳۵ مگاوات از طریق ارتقای توان عملی واحدهای گازی و سیکل ترکیبی و ۱۰۰ مگاوات از طریق رفع محدودیت نیروگاه‌های بخاری به ظرفیت تولید برق حرارتی کشور افزوده شده است.

وی ادامه داد: براین‌اساس در راستای پروژه‌های افزایش توان تولید برق برای روزهای اوج مصرف تابستان امسال مجموعاً تاکنون بیش از چهارهزار مگاوات در مدت کمتر از یک سال به ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی افزوده شده که این میزان رشد ظرفیت در چنین بازه زمانی طی چند دهه گذشته کم‌سابقه بوده است.

سرپرست معاونت توسعه طرح‌های شرکت برق حرارتی ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی کشورمان با انجام اقدامات یاد شده از مرز ۲۲ هزار مگاوات عبور کرده است، افزود: بر اساس برنامه‌ریزی صورت‌گرفته در چند روز آینده با اتصال چندین واحد جدید نیروگاهی به شبکه، رکورد افزایش ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی کشور شکسته خواهد شد.

ریزش قیمت نفت عمیق‌تر شد

قیمت نفت در معاملات روز سه‌شنبه بازار جهانی، تحت تاثیر آمار اقتصادی نامطلوب چین که نگرانی‌ها نسبت به رکود جهانی را تجدید کرد، کاهش یافت. به گزارش ایسنا، بهای معاملات نفت برنت ۷۳ سنت معادل ۰.۸ درصد کاهش یافت و به ۹۴ دلار و ۳۷ سنت در هر بشکه رسید. بهای معاملات وست تگزاس اینترمدیت آمریکا با ۴۴ سنت معادل ۰.۵ درصد کاهش، به ۸۸ دلار و ۹۷ سنت در هر بشکه رسید.

در شش ماه گذشته معامله می‌شود و تقریباً همه رشدی که پس از حمله نظامی روسیه به اوکراین پیدا کرده و تا مرز ۱۳۰ دلار در هر بشکه صعود کرده بود، را از دست داده است. بازار همچنین گرفتار نوسان‌هایی شده که با سطح اندکی نقدینگی، تشدید شده است.

بانک مرکزی چین با هدف تحرک بخشیدن به رشد اقتصادی که در ژوئیه به شکل غیرمنتظره آهسته شد، نرخ بهره وام‌دهی را کاهش داد. تولید کارخانه‌ای و آمار خرده فروشی چین، تحت تاثیر سیاست‌های متقابله با شیوع کووید و بحران اسلاک، کاهش پیدا کردند. اطلاعات اداره ملی آمار چین نشان داد در ژوئیه، ۵۳.۲۱ میلیون تن معادل ۱۲.۵۳ میلیون بشکه در روز نفت خام پالایش شد که پایین‌ترین نرخ از مارس سال ۲۰۲۰ بود.

بانک آی ان‌جی پیش بینی خود از نرخ رشد تولید ناخالص داخلی چین در سال ۲۰۲۲ را ۴.۴ درصد برآورد قبلی، به چهار درصد کاهش دهد.

بیپ جون رونگ، استراتژیست بازار در گروه آی جی در یادداشتی نوشت: بازارهای کالایی در سطح گسترده با کاهش قیمت‌ها وروبرو شدند زیرا آمار اقتصادی ژوئیه چین، تصوی ۷ بدبینانه‌تر از حد انتظاری را ترسیم کرد و باعث تجدید نگرانی‌ها نسبت به دورنمای تقاضا شد. با توجه به این که یکن سهمیه‌های صادرات بیشتری را صادر کرده است، انتظار می‌رود صادرات سوخت چین در اوت بهبود پیدا کرده و به بالاترین حد یک سال اخیر برسد و باعث افت بیشتر حاشیه سود پالایش شود.

سرمایه گذاران همچنین به نظاره مذاکرات برای احیای توافق هسته‌ای ایران نشستند. تحلیلگران می‌گویند اگر توافق حاصل شود، تحریم‌های علیه صادرات نفت ایران حذف خواهد شد و نفت بیشتری ممکن است به بازار وارد شود

اداره اطلاعات انرژی آمریکا پیش بینی کرد مجموع تولید نفت صنعت شیل آمریکا در سپتامبر به ۹.۰۴۹ میلیون بشکه در روز افزایش پیدا خواهد کرد.

بر اساس گزارش تومین آرم، فعالان بازار منتظر انتشار آمار ذخایر نفت و فرآورده‌های نفتی آمریکا هستند. تحلیلگران، در نظرسنجی رویترز پیش بینی کردند ذخایر نفت و بنزین هفته گذشته احتمالاً کاهش پیدا کرده اسما ذخایر سوخته‌های دیگر شامل دیزل، رشد کرده است.

وضعیت تبخیر آب در حوضه‌های آبریز چگونه است؟

بر اساس گزارش مؤسسه تحقیقات آب وزارت نیرو، بررسی وضعیت تبخیر در حوضه‌های آبریز کشور نشان از آن دارد که در این هفته و هفته آینده برای برخی حوضه‌ها این روند با افزایش روبرو خواهد شد و برای برخی حوضه‌ها کاهش خواهد بود.

به گزارش خبرنگار اقتصادی ایرنا، میزان تبخیر آب در حوضه‌های آبریز کشور یکی از مهم‌ترین مسائل در به‌وجودآمدن کم‌آبی با برآبی است، به‌طوری‌که هرچه میزان تبخیر بیشتر باشد وضعیت تأمین آب هم مشکلات بیشتری خواهد داشت.

بر اساس اعلام مؤسسه تحقیقات آب وزارت نیرو، وضعیت پتانسیل تبخیر نسبت به متوسط ۵ سال اخیر به جز برای مناطق واقع در جنوب شرق کشور، به‌صورت پراکنده در برخی از مناطق کشور (به‌خصوص سواحل دریای خزر) افزایشی و نسبت به هفته گذشته برای مناطق شمالی کشور افزایشی و در سایر مناطق (به‌خصوص جنوب شرق کشور) به صورت پراکنده کاهش خواهد بود. وضعیت پتانسیل تبخیر برای هفته دوم نسبت به متوسط ۵ سال اخیر به صورت پراکنده برای برخی از مناطق کشور همراه با افزایش خواهد بود.

همچنین وضعیت پتانسیل تبخیر برای هفته دوم نسبت به هفته گذشته، به جز سواحل دریای خزر و برخی از مناطق واقع در جنوب غرب کشور، در بسیاری مناطق کاهشی خواهد بود.

بر پایه این گزارش، اختلاف هفتگی پتانسیل تبخیر در حوضه آبریز دریای خزر در هفته منتهی به ۲۸ مرداد نسبت به هفته گذشته ۱.۹ میلیمتر است، درحالی‌که این میزان نسبت به دوره مشابه پنج سال اخیر ۲.۱ میلیمتر است.

این وضعیت برای حوضه آبریز دریاچه ارومیه به این شکل است که نسبت به هفته گذشته ۰.۸ میلیمتر و این میزان نسبت به دوره مشابه پنج سال اخیر نیز ۱.۶ میلیمتر است.

اختلاف هفتگی پتانسیل تبخیر در حوضه آبریز فلات مرکزی در هفته منتهی به ۲۸ مردادماه نسبت به هفته گذشته منفی ۷ دهم میلیمتر است، همچنین این میزان نسبت به دوره مشابه پنج سال اخیر ۲ دهم میلی‌متر است.

این وضعیت برای حوضه آبریز قره‌قوم به این شکل است که نسبت به هفته گذشته ۰.۲ میلیمتر و این میزان نسبت به دوره مشابه پنج سال اخیر ۱.۳ میلیمتر است.

اختلاف هفتگی پتانسیل تبخیر در حوضه آبریز مرزی شرق در هفته منتهی به ۲۸ مردادماه نسبت به هفته گذشته منفی ۱.۸ میلیمتر است، درحالی‌که این میزان نسبت به دوره مشابه پنج سال اخیرمنفی ۰.۳ میلیمتر است.

این وضعیت برای حوضه آبریز خلیج‌فارس و دریای عمان به این شکل است که نسبت به هفته گذشته منفی ۰.۱ میلیمتر است.

اختلاف هفتگی پتانسیل تبخیر در حوضه آبریز دریای خزر در هفته منتهی به ۴ شهریورماه نسبت به هفته گذشته ۱.۲ میلیمتر خواهد بود، درحالی‌که این میزان نسبت به دوره مشابه پنج سال اخیر ۱.۴ میلیمتر است.

این وضعیت برای حوضه آبریز دریاچه ارومیه به این شکل است که نسبت به هفته گذشته ۰.۲ میلیمتر خواهد بود و این میزان نسبت به دوره مشابه پنج سال اخیر ۱.۱ میلیمتر خواهد بود. اختلاف هفتگی پتانسیل تبخیر در حوضه آبریز فلات مرکزی در هفته منتهی به ۴ شهریورماه نسبت به هفته گذشته منفی یک میلیمتر است، درحالی‌که این میزان نسبت به دوره مشابه پنج سال اخیر دودهم میلیمتر است.

این وضعیت برای حوضه آبریز قره قوم به این شکل است که نسبت به هفته گذشته منفی ۷ دهم میلیمتر خواهد بود و این میزان نسبت به دوره مشابه پنج سال اخیر ۴ دهم میلیمتر خواهد بود.

اختلاف هفتگی پتانسیل تبخیر در حوضه آبریز مرزی شرق در هفته منتهی به ۴ شهریورماه نسبت به هفته گذشته منفی ۱.۵ میلیمتر است، درحالی‌که این میزان نسبت به دوره مشابه پنج سال اخیر سه دهم میلیمتر است.

مدیر منطقه عملیاتی خارگ وجود هرگونه

نشستی نفت در تأسیسات دریایی میدان مشترک

فروزان را تکذیب کرد.

به گزارش ایرنا از روابط عمومی شرکت نفت فلات قاره ایران، در پی انتشار گزارش‌هایی مبنی بر آلودگی ساحل کنگان استان بوشهر با منشا میدان مشترک فروزان، «علیرضا متعالی» با رد این موضوع، بر صحت کارکرد دستگاه‌ها و عدم وجود هرگونه نشتی نفت در تأسیسات این میدان مشترک تأکید کرد.

وی افزود: در پی دریافت گزارش‌هایی از اداره بنادر و دریانوردی استان بوشهر مبنی بر وجود لکه نفتی در نزدیکی میدان مشترک فروزان در منطقه عملیاتی خارگ در روزهای ۱۳ و ۱۹ مرداد، پایش‌های دریایی و هوایی و محدوده نقاط گزارش شده انجام شد و هیچ‌گونه نشتی از تأسیسات دریایی مشاهده نگردید. متعالی گفت: برخی گزارش‌های منتشرشده در سیمای استانی و سایت‌های خبری منشا آلودگی نفتی سواحل جنوبی کنگان را به بروز اشکال در این

نفت و انرژی

تاسیسات دریایی میدان مشترک فروزان هیچ‌گونه نشتی نفتی ندارد



تاسیسات مرتبط دانسته بودند که با بررسی‌های دقیق انجام شده مشخص شد این موضوع صحیح نبوده و با اطمینان اعلام می‌دارد فعالیت عادی عملیاتی بدون هیچ اشکالی در تمامی چند ماه گذشته در این میدان مشترک جریان داشته و دارد. مدیر منطقه عملیاتی خارگ کنگان افزود: با توجه به فاصله حدود ۲۷۰ کیلومتری ساحل آلوده شده با تاسیسات دریایی میدان فروزان، الگوی جریان‌های غالب دریایی و تجارب عملیاتی، باید سایر احتمالات را به عنوان منشا آلودگی مورد بررسی قرار داد و معمولاً در این‌گونه موارد پس از بررسی مشترک و اطمینان از مستندات موجود، منشا آلودگی اعلام می‌گردد. وی در پایان گفت: این شرکت به عنوان یکی از فعالان نفتی حوزه دریایی خلیج‌فارس آمادگی همکاری کامل خود را با کارشناسان محترم اداره بنادر و دریانوردی جهت بررسی میدانی نرم‌افزارهای مورد استفاده جهت مدل‌سازی و ردیابی مسیر حرکت لکه‌های نفتی در دریا اعلام می‌دارد.

امکان فروش بیشتر نفت و خنثی‌سازی تحریم‌ها با سهامداری در پالایشگاه‌های فراسرزمینی

و مهندسی در حوزه‌های مختلف را در انحصار خودشان دارند. ایران نیز می‌تواند به این حوزه وارد شود و از آن سود ببرد.

دهقانی افزود: ما از طریق ارائه خدمات فنی و مهندسی به دیگر کشورها در عرصه‌های مختلف می‌توانیم پیوند خودمان را با آنها افزایش دهیم و در راستای توسعه‌ی روابط تجاری و سیاسی خود با این کشورها گام برداریم.

عضو کمیسیون صنایع و معادن مجلس گفت: در حوزه پالایشگاه‌های فراسرزمینی فرصت‌های زیادی برای ایران وجود دارد؛ اما متأسفانه طی سال‌های گذشته و دولت قبل عملکرد خوبی در این زمینه نداشته‌ایم و نتوانسته‌ایم از شرایط موجود بهره لازم را ببریم. علاوه بر صادرات خدمات فنی و مهندسی، با سهامداری ایران در پالایشگاه‌های فراسرزمینی، امکان فروش تضمینی و بیشتر نفت و خنثی‌سازی تحریم‌ها فراهم خواهد شد. به گفته‌ی وی، در کشورهایی مانند چین و کشورهای اروپایی که نیاز به انرژی دارند، این امکان برای ما وجود داشت که در پالایشگاه‌های آنها همکاری داشته باشیم یا خودمان به تاسیس پالایشگاه در این کشورها بپردازیم و امروز نفت را خام نمی‌فروختیم و با این شدت امکان تحریم نفت ما وجود نداشت.

دهقانی تصریح کرد، وقتی ما از طریق پالایشگاه‌های فراسرزمینی در دیگر کشورها فعالیت می‌کنیم، در واقع فروشنده و خریدار خودمان هستیم و امکان تحریم وجود ندارد. به این ترتیب، نفت خود را تبدیل به گازوئیل، بنزین و دیگر فرآورده‌ها می‌کنیم و آن را به فروش می‌رسانیم. عضو کمیسیون صنایع و معادن مجلس ادامه داد: همکاری در دیگر کشورها ازجمله کشورهای منطقه مانند عراق، لبنان،

یمن و… در زمینه‌ی پالایشگاه‌های فراسرزمینی و با مشارکت در این پالایشگاه‌ها در کشورهای آمریکای لاتین می‌تواند راهکار مناسبی برای خنثی سازی تحریم‌های نفتی باشد. به طور مثال، ونزوئلا به لحاظ سیاسی با ما همسو و هم تولیدکننده نفت است. از طرف دیگر، این کشور در قاره‌ی آمریکا قرار دارد؛ بنابراین می‌توانیم از پتانسیل این کشور در این قاره بهره‌برداری کنیم و منافع خودمان را پیش ببریم.



خدمات فنی و مهندسی به دیگر کشورها را در دستور کار خود قرار دهند تا ضمن بهره‌برداری حداکثری از این فرصت از مزایای آن بهره‌مند شویم.

این نماینده مجلس تأکید کرد: در دنیای امروز خدمات می‌تواند مانند یک کالا به کشورهای دیگر صادر شود. این اقدام می‌تواند برای کشور آراوری و اشتغال آفرینی داشته باشد.

عضو کمیسیون صنایع و معادن مجلس گفت: ما در حوزه‌ی انرژی توانمندی‌های فنی و مهندسی خوبی داریم. می‌توانیم با ارائه‌ی این خدمات به کشورهای دوست ضمن اینکه به آن‌ها کمک می‌کنیم، خودمان نیز نفع ببریم. ارائه‌ی خدمات فنی و مهندسی به دیگر کشورها می‌تواند فرصتی برای ما باشد که در راستای ارتقای توانمندی‌های خودمان گام برداریم. این یک سیاست برد-برد است و می‌توان از آن نهایت بهره‌برداری را کرد.

وی بیان کرد: اقدامی که وزارت نفت در خصوص سهامداری در پالایشگاه‌های فراسرزمینی در آمریکای لاتین و ارائه‌ی خدمات فنی و مهندسی به آن‌ها در دستور کار قرار داده، بسیار به‌جا و مناسب است. این سیاستی است که کشورهای غربی و پیشرفته از سال‌ها قبل در پیش گرفته‌اند و با ارائه‌ی خدمات فنی و مهندسی به دیگر کشورها از مزایای آن بهره‌مند می‌شوند. این کشورهای پیشرفته ارائه خدمات فنی

تولید فرآورده‌های نفتی کاهش نیافته است

می‌کنیم و این مساله ارتباطی با صنعت پالایش ندارد. عاشوری با بیان اینکه اکنون پالایشگاه های صنعت پالایش نفت با تأکید بر اینکه عرضه کالاهای ویژه در بورس برای ایجاد وحدت رویه نرخ هامشخص است، گفت: کم فروشی، گران فروشی و دامپینگ ممنوع است و همه پالایشگاه ها مقید به اجرا هستند تا بازار دچار مشکل نشود. عاشوری با بیان اینکه وظیفه اصلی این شرکت ها، تولید ۶ محصول اصلی است که با برنامه ریزی پالایش و پخش این کار انجام می شود، در هر آورها ۲۵ هزار قطعه راتعویض می‌کنیم که ۷۵ درصد این قطعات از داخل کشور تأمین می شود. وی با بیان اینکه در ماه های آینده یک گردهمایی با معاون ریاست جمهوری برگزار خواهیم کرد و جایگاه شرکت های پالایشی و نقش و حمایت آنها از شرکت های دانش بنیان مشخص خواهدشد، گفت: در تلاش هستیم تا ۲۵ درصد بومی‌مانده را از شرکت های دانش بنیان تأمین کنیم و به تولید انبوه و صادرات برسیم.



دیبرکل انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پالایش نفت گفت: تولید فرآورده‌های نفتی در سال جاری کاهش نیافته است و بنزین باکیفیت در پالایشگاه‌های کشور با استانداردهای یورو ۴ و ۵ تولید می‌شود.

به گزارش ایسنا، ناصر عاشوری در نشستی خبری با بیان اینکه در سال ۱۴۰۱ هیچ کاهش تولید فرآورده نداشته ایم و ظرفیت پالایشگاه‌ها ۲.۲ میلیون تن است به گونه ای که پالایشگاه‌ها با تمام ظرفیت کار می‌کنند. اظهار کرد: تولید روزانه بنزین ۹۰ تا ۱۰۰ میلیون لیتر بوده وتولید گازوئیل نیز ۱۰۰ میلیون لیتر در روز است. وی با تأکید بر اینکه تمامی پالایشگاه‌ها افزایش کیفیت را در دستور کار دارند، گفت: چند پالایشگاهی با معاون ریاست جمهوری هستند و ۷۰ درصد پروژه‌ها به بهره برداری رسیده است. دیبرکل انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پالایش نفت با تأکید بر اینکه برای تأمین خوراک مینی‌رفیابندی‌ها دولت موظف است خوراک موردنیاز را تأمین کند، گفت: دریافت بنزین پیرولیزر را از پتروشیمی‌ها تکذیب

قبض گاز شهروندان آلمانی ۵۰۰ یورو سنگین‌تر شد



خانوارهای آلمانی پس از اعمال عوارضی که با هدف کمک به پوشش هزینه نیروگاه‌ها تعیین شد، ناچارند تقریباً ۵۰۰ یورو (۵۰۹ دلار) پول بیشتری در سال برای گاز پرداخت کنند.

به گزارش ایسنا، اپراتور بازار گاز آلمان (تردینگ هاب یورو)، اعلام کرد هزینه ۲.۴۱۹ یورو به ازای هر کیلووات ساعت را تعیین کرده است. این عوارض از اول اکتبر اعمال خواهد شد و تا آوریل سال ۲۰۲۴ به قوت خود می‌ماند تا به شرکت یونی‌پر و سایر واردکنندگان گاز کمک کند تا در برابر افزایش قیمت‌های انرژی، دوام بیاورند. بر اساس محاسبات انجام گرفته در پلتفرم مقایسه قیمت ورئ‌ووکس، در یک قبض گاز ۳۵۶۸ یورویی بر اساس مصرف ۲۰ هزار کیلووات ساعت در سال، این عوارض هزینه سالانه یک خانواده متوسط چهار نفره را حدود ۴۸۰ یورو افزایش می‌دهد که معادل رشد حدود ۱۳ درصدی هزینه گاز است. رابرت هابیک، وزیر اقتصاد آلمان درباره این عوارض گفت: گزینه دیگر، فروپاشی بازار انرژی آلمان و بخشهای بزرگی از بازار انرژی اروپا بود. وی به خبرنگاران گفت: مدل وابستگی انرژی آلمان به روسیه، شکست خورده و دیگر باز نخواهد گشت. ما باید با شتاب تغییر کنیم و در این روند، مجبوریم به عجل تلخ‌تری متوسل شویم. شرکت نیروی ENBW که در نتیجه عرضه کمتر گاز روسیه، ۵۴۵ میلیون یورو ضرر کرد، اعلام کرد انتظار دارد از این مالیات خواهدشکرت RWE بهره‌مند شود.

این عوارض، هزینه‌های بخش صنعت را هم افزایش خواهد داد. فدراسیون فولاد آلمان اعلام کرد

با بهره‌برداری کامل واحد مرکاپتان زدایی پالایشگاه دوم

زمینه فرآورش روزانه ۸۰ هزار بشکه میعانات گازی پارس جنوبی تا پایان امسال فراهم می‌شود

پایان سال جاری این واحد به طور کامل به بهره برداری برسد و نقش موثری در ارتقای کیفیت و فرآورش ۸۰ هزار بشکه میعانات گازی ایفا کند. باغبان در ادامه با اشاره به اقدامات شاخص و بسیار مهم برنامه ریزی و روش‌های تعمیراتی پالایشگاه، گفت: جمع آوری اطلاعات تک ها و تشکیل درختواره تجهیزات واحد ۱۱۲ (DMC) از جمله اقدامات شاخص و بسیار مهم است که توسط این واحد صورت گرفته است.

وی با تقدیر از همکاران خود در واحد برنامه ریزی و روش‌های تعمیراتی پالایشگاه، افزود: انجام این فرآیند زمان بر و بسیار مهم با تلاش و کار جهادی واحدهای مرتبط در طول مدت بالغ بر هشت ماه محقق شده است که وارد کردن تمامی نقشه های خطوط لوله و ابزار دقیق (P&ID) این واحد در زیر برنامه سیستم اسناد و مدارک (ماژول EDMS) و ارتباط آنها به هر یک از تگ‌ها را نیز باید به آنها اضافه کنیم. باغبان هدف از تاسیس و راه اندازی واحد DMC را کاهش آثار خوردگی ترکیبات مضر موجود بر تأسیسات پالایشگاهی برشمرد و افزود: کاهش آلاینده‌های زست‌محیطی، ارتقا و بهبود کیفیت میعانات گازی و افزایش ارزش افزوده این فرآورده از دیگر اهداف راه اندازی این واحد است.



اولیه رسیده است، افزود: با وجود تکمیل نشدن ۱۰۰ درصدی واحد یاد شده اما در زمان حاضر با تمهیدات زیست محیطی، توانایی دارد تا سقف ۱۰۰ واحد در میلیون (PPM) مرکاپتان زدایی از میعانات را انجام دهد که نقش موثری در ارتقا کیفیت محصول دارد. وی با اشاره به راه اندازی کامل بخش های مختلف این واحد گفت: پیش بینی شده است که تا