



معاون راهبری تولید شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی ایران بـا بیان اینکه تا پایان مهرماه تنها ۴.۲درصد از سوخت نیروگاه‌ها، مازوت بوده است، گفت: در نیروگاه‌هایی که ناچار به استفاده از سوخت دوم باشند، تاکید بر استفاده از گازوئیل است، اما اگر چاره‌ای نباشد از مازوت استفاده خواهند کرد.

به گزارش اقتصاد سرآمد، ناصر اسکندری افزود: ۱۶ نیروگاه از مجموع ۱۲۰ نیروگاه حرارتی کشور امکان استفاده از سوخت مازوت را دارند که از این تعداد مخزن سوخت مازوت چهار نیروگاه پلمپ است و فقط ۱۲ نیروگاه می‌توانند در صورت نیاز از سوخت مازوت استفاده کنند.

وی ادامه داد: نیروگاه‌های حرارتی به گونه‌ای طراحی می‌شوند که سوخت موردنیاز آنها گاز طبیعی باشد بنابراین اگر سوخت مایع مورد استفاده قرارگیرد ضمن تحمیل هزینه‌های زیاد به این نیروگاه‌ها موجب طولانی تر شدن دوره تعمیرات خواهد شد و در برخی مواقع نیاز به تعمیرات اساسی پیدا خواهد کرد.

معاون راهبری تولید شرکت برق حرارتی خاطر نشان کرد: براین اساس نیروگاه‌های حرارتی هیچ انگیزه‌ای برای استفاده از سوختی غیر از گاز طبیعی ندارند و بیشتر تلاش آنها تأمین گاز است که بهترین نوع سوخت برای عملکرد بهتر نیروگاه است.

اسکندری گفت: تأمین سوخت زمستانی برای نیروگاه‌ها به دلیل آنکه مردم بیشتر از گاز طبیعی برای گرمایش استفاده می‌کنند در درجه دوم اهمیت قرار گرفته و با محدودیت روبرو می‌شود و براین اساس نیروگاه‌ها که باید برق مورد نیاز کشور را تأمین کنند ناگزیر به سمت استفاده از سوخت جایگزین می‌روند.

وی ادامه داد: از مجموع ۱۲۰ نیروگاه حرارتی کشور ۱۶ نیروگاه امکان استفاده از سوخت مازوت را دارند که البته مخزن سوخت مازوت چهار نیروگاه به دلیل پیشگیری از آلوده سازی هوا پلمپ است و تنها ۱۲ نیروگاه می‌توانند از سوخت مازوت بهره گیرند ولی بیشتر تلاش بر تأمین گازوئیل به عنوان سوخت دوم است.

معاون راهبری تولید شرکت برق حرارتی افزود: تا پایان مهرماه ۹۱.۵درصد سوخت نیروگاه‌ها از گاز بوده و تنها ۴.۲درصد سوخت مازوت مصرف شده و تلاش خواهیم کرد در فصل سرد نیز نسبت به تأمین گاز برای نیروگاه‌ها اقدام شود.

اسکندری گفت: درجایی‌ی نیز که الزام به استفاده از سوخت دوم داشته باشیم تاکید بر استفاده از گازوئیل است و در نهایت اگر چاره‌ای نبود از مازوت بهره گرفته خواهد شد.

آمارهای نشان می‌دهد در زمستان سال گذشته در برخی روزها، گاز تحویلی به نیروگاه‌ها به زیر ۷۰ میلیون مترمکعب در روز رسید. این در حالی است که اگر نیروگاه‌های کشور بخوانند با همه ظرفیت خود کار کنند سوختی معادل ۱۹۰ میلیون متر مکعب گاز در روز نیاز دارند.

بنابراین بقیه سوخت مورد نیاز نیروگاه‌ها در زمستان به وسیله سوخت مایع تأمین شده است.

ادامه روند افزایشی مصرف گاز در کشور، علاوه بر آنکه می‌تواند سوخت‌رسانی به نیروگاه‌ها را با مشکل رو به رو کرده و پایداری شبکه برق را به خطر بیاندازد، در ادامه ممکن است به قطع گاز برخی از مناطق کشور در روزهای سرد سال بینجامد.

مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران با اشاره به اینکه ۸۰درصد گاز تولیدی کشور در بخش خانگی مصرف می‌شود، گفت: اگر مدیریت مصرف از طرف مشترکان بخش خانگی و تجاری انجام نشود، در زمستان شاهد قطع گاز و برق خواهیم بود.

مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران با تاکید بر اینکه مشکلی در تأمین مازوت مورد نیاز نیروگاه‌ها در زمستان وجود ندارد، گفت: مخازن نیروگاه‌ها پر است و مشکلی در ذخیره‌سازی نداریم. برای مصرف گازوئیل در نیروگاه‌ها نیز با شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی توافق کردیم تا روزانه ۳۵ میلیون لیتر را تحویل دهند. در کنار آن نیز ذخایر گازوئیل در نیروگاه‌ها نیز وجود دارد. ایرنا

روزنامه اقتصادسرآمد انعکاس دهنده

انتقادات، پیشنهادات و اظهارات مردمی

است. با ما تماس بگیرید یا نقطه نظر تان

را پیامک کنید تا با شما تماس بگیریم.

۰۹۱۹۸۵۴۳۹۹۶



سه‌میه بنزین جبرانی برای مردم در نظر گرفته می‌شود

وزیر نفت با بیان اینکه سه‌میه بنزین ویژه‌ای به منظور جبران این مدت برای مردم در نظر گرفته می‌شود، گفت: حدود ۸۰۰ جایگاه عرضه به سامانه هوشمند سوخت متصل شده است.

به گزارش اقتصاد سرآمد، جواد اوجی درباره آخرین وضعیت جایگاه‌های سوخت در کشور گفت: هم‌اکنون حدود ۴۰۰۰ جایگاه در سطح کشور فعال شده است. وزیر نفت ادامه داد: تاکنون حدود ۸۰۰ جایگاه عرضه در سراسر کشور به سامانه هوشمند سوخت متصل شده است و پیش‌بینی می‌کنیم ظرف یک تا دو روز آینده همه جایگاه‌های عرضه کشور به سامانه متصل شوند. اوجی گفت: بیش از ۴۵۰ گروه عملیاتی تاکنون به سراسر کشور اعزام شده‌اند تا به‌صورت دستی جایگاه‌های عرضه سوخت را فعال کنند.

وی اظهار کرد: ذخیره‌سازی‌های فرآورده‌های نفتی استان‌ها مطلوب است و هیچ مشکلی بابت تأمین فرآورده در کشور وجود ندارد.

بررسی «اقتصاد سرآمد» از قطعی برق در تابستان تا کمبود گاز در زمستان

# توزیع سرمایه، تنها راه نجات صنعت گاز کشور

بارش ها. اما حتی با همه این‌ها هم کمبود برق در ایران نباید به این سطح می‌رسید.

سرمایه‌گذاری در حوزه نفت و گاز انجام نشده است

به گفته آزاد: ایران باید این میزان اعتبار را در سال‌های گذشته تأمین می‌کرد تا اکنون به این وضع نرسد. اما اقتصاد کشور آن قدر مشکل داشته که نه فقط این میزان سرمایه‌گذاری در حوزه نفت و گاز انجام نشده، که سرمایه‌گذاری در افزایش ظرفیت تولید برق در کشور هم سال‌ها عقب افتادگی دارد. در بسیاری از تحلیل‌های اقتصادی و سیاسی، ایران یک ابر قدرت انرژی معرفی می‌شود و از این منظر، در کنار کشورهایی همچون روسیه، عربستان سعودی، ونزوئلا، کانادا و ایالات متحده آمریکا قرار می‌گیرد. اما چرا چنین کشوری باید در تابستان برق نداشته باشد و در زمستان گاز. در این مورد گفتنی‌ها زیاد است. نخست اینکه ایران بالاترین میزان «شدت مصرف انرژی» یا در جهان دارد. به صورت ساده، یعنی ایران بیش از هر کشور دیگری در جهان انرژی مصرف می‌کند، اما به ازای مصرف هر واحد انرژی، کمترین میزان تولید ناخالص داخلی (GDP) را تولید می‌کند.

اما برای اینکه بدانیم میزان ریخت و پاش انرژی در ایران چقدر زیاد است، باید به برخی آمارهای جهانی مراجعه کنیم که تکان دهنده هستند. بر اساس گزارش «آژانس بین‌المللی انرژی» ایران در سال ۲۰۱۹، ۱ میلیارد، معادل حدود ۱۸۸ درصد از تولید ناخالص داخلی (GDP) خود را به پالانه مصرف سوخت‌های فسیلی اختصاص داده و از این منظر در جایگاه نخست در جهان قرار داشته است. به این ترتیب، شاید بتوان این روند را در «اقتصاد انرژی» در ایران تشخیص داد: کاهش سرمایه‌گذاری برای حفظ سطح تولید انرژی؛ ریخت و پاش شدید و رو به افزایش در مصرف و در نهایت، خاموشی در تابستان و سرما در زمستان.



کمپرسورهای عظیم، نه تنها جلوگیری از تولید گاز را گرفت، که حتی تولید گاز را نیز افزایش داد. جالب اینکه، قطر در نظر دارد در سال‌های پیش رو، تولید گاز از این میدان را بین ۳۰ تا ۴۰ درصد افزایش دهد.

از قطع برق در تابستان تا قطع گاز در زمستان به اعتقاد وی، اما حتی با در نظر گرفتن معضلات سرمایه‌گذاری و تحریم، باز هم به نظر می‌رسد که مشکل از جای دیگری آب می‌خورد: در اوج خاموشی‌های تابستانه امسال، مصطفی رجبی شهید، سخنگوی صنعت برق کشور، در جمع خبرنگاران گفت که ظرفیت قابل تولید نیروگاه‌ها در ایران حدود ۵۴ هزار مگاوات است و این در حالی است که تقاضای مصرفی برق به ۶۵ هزار مگاوات رسیده است. اما در این بین مقصرین زیادی پیدا شدند، از تولید بیت‌کوین توسط چینی‌ها گرفته، تا گرمای بی‌سابقه هوا و افت تولید برق در نیروگاه‌های برق‌آبی به دلیل کاهش

توزیع سرمایه تنها راه نجات صنعت گاز کشور

صابر آزاد کارشناس انرژی دراین باره به روزنامه اقتصادسرآمد، گفت: اما چرا ایران که روی اقیانوسی از انرژی خوابیده، باید به این وضع بيفتد. پاسخ بسیار روشن است و خود را در دیگر وجوه اقتصادی کشور هم نمایان کرده است. توضیح این که می‌ادین نفت و گاز، به موازات برداشت منابع مالی نیاز دارد». این، اما در حالی است که همین چند هفته پیش هم جواد اوجی، وزیر نفت، از کمبود ۲۵ درصدی ذخایر و مخازن سوخت مایع نیروگاه‌ها به‌نسبت سال ۱۳۹۹ خبر داده و گفته بود که امسال در فصل سرما، روزی تا ۲۰۰ میلیون مترمکعب کمبود گاز خواهیم داشت.

به این ترتیب، حالا پس از یک تابستان همراه با خاموشی و کمبود شدید برق (که دوش‌اگر نه در چشم مردم که در چشم صنایعی مانند فولاد و سیمان رفت) باید انتظار یک زمستان همراه با قطع گاز را داشته باشیم. اما چرا ایران باید به این وضع بيفتد؟.

## برگزیده انرژی

مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی

کاهش واردات با سرمایه‌گذاری در طرح‌های پیشران پتروشیمی



مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی با اشاره به ایجاد فرصت‌های شغلی پایدار در ۲۰ طرح پیشران صنایع پتروشیمی با محوریت منطقه مامشهر گفت: در صورت انجام سرمایه‌گذاری‌های لازم در اجرای این طرح‌ها، نیاز کشور به واردات محصولات پایین‌دستی کاهش می‌یابد. همچنین، به گزارش اقتصاد سرآمد، وی اظهار کرد: چنین ابتی این طرح‌ها در این نمایشگاه و همایش که از ۵ تا پنجم آبان‌ماه در جزیره شیش دایر است، ارائه می‌شود. وی با تأکید بر اینکه منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی از زیرساخت‌ها و تنوع خوراک و تولیدات صنایع بالادستی و میانی لازم برای جذب سرمایه‌گذاران طرح‌های پیشران صنایع پتروشیمی برخوردار است، گفت: این طرح‌ها در مقیاس‌های کوچک‌تر (نسبت به صنایع بزرگ) به سرمایه‌گذاری‌های کمتری نیاز دارند. مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی افزود: این طرح‌ها امکان ایجاد فرصت‌های متنوع و پایدار را مهیا می‌کند و بهره‌ر داری از آنها سبب رفع نیاز کشور از واردات می‌شود و به نوعی ارزش افزوده بیشتر با هدف جلوگیری از هدررفت منابع ارزی برای واردات ایجاد خواهد کرد.

شهیدی با اضافه کرد: راهبرد اصلی صنعت پتروشیمی، توسعه زنجیره ارزش برای محصولات پایین‌دستی است؛ در ارجام بالادستی و میانی تولیدات خوبی صورت گرفته و تا پایان سال ۱۴۰۴ ظرفیت تولید محصولات این صنعت در کشور افزایش قابل توجهی خواهد داشت. وی با اشاره به اینکه در جریان برگزاری این نمایشگاه معرفی فرصت‌های سرمایه‌گذاری و توسعه حوزه نفت، گاز، پتروشیمی و انرژی‌های تجدیدپذیر، نشست‌های کارشناسی و تخصصی متعددی با سرمایه‌گذاران و سازندگان داخلی برگزار خواهد شد، گفت: تلاش می‌شود ضمن جذب سرمایه‌گذاری‌ها، تقویت تولید داخلی را حمایت کنیم. مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی مامشهر همچنین در خصوص طرح‌های فناوریانه که به تأیید معاونت علمی ریاست جمهوری رسیده ادامه داد: انتقال دانش طرح‌ها و دستاوردهای جدید علمی با محوریت صنعت پتروشیمی به منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی نیز برسی خواهد شد. شهیدی با تأکید کرد: به‌واسطه ایجاد زیرساخت‌هایی که در این منطقه ایجاد شده، تلاش می‌شود توسعه زمینه‌های سرمایه‌گذاری‌ها، رونق اقتصادی در تولید محصولات، همچنین حمایت از سازندگان داخلی به‌عنوان برنامه‌ری‌های محوری این سازمان با جدیت پیگیری شوند.

نصب ۵۰۰ دستگاه کنترل هوشمند بار در سامانه‌های

سرمایشی تراکمی ادارات تهران

سرپرست شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ هم‌زمان با آغاز به کار بیست و یکمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق ایران از توسعه فناوری‌های مبتنی بر اینترنت اشیا و نصب و راه اندازی سامانه کنترل هوشمند بار سرمایشی در چیلرهای تراکمی دستگاه‌های اجرایی به منظور کاهش بار شبکه برق پایتخت خبر داد. به گزارش اقتصاد سرآمد، کامبیز ناظریان با بیان این که بهره‌گیری از تجهیزات مدرن مبتنی بر دانش روز از جمله مهم‌ترین اولویت‌های این شرکت در دستیابی به اهداف تعیین شده مسیر خدمت‌گذاری به مردم است، اظهار کرد: در دستیابی به اهداف تعیین شده مسیر خدمت‌گذاری به مردم است، اظهار کرد: کاهش بار شبکه برق پایتخت در زمان پیک بار فصل تابستان، یکی از اهداف مهم این شرکت است و با بهره‌گیری از توان متخصصان داخلی و سامانه‌های نوین مبتنی بر اینترنت اشیا از طریق نصب سامانه‌های کنترل هوشمند بار سرمایشی بر روی چیلرهای تراکمی مشترکان بر م‌صرف اداری، تلاش خواهیم کرد مدیریت هوشمند بار در شبکه توزیع برق تهران را به حد اکثر برسانیم. وی همچنین با اشاره به برنامه ریزی گسترده این شرکت به منظور توسعه زیرساخت‌های شبکه توزیع برق پایتخت گفت: در همین راستا و به‌منظور توسعه فناوری‌های سبز و کاهش آلایندگی‌های زیست محیطی و بهبود روش‌های معیار شهری، بر اساس برنامه ریزی های انجام شده تا پایان سال آتی، ۷۰ هزار شعله روشنایی در شهر تهران با لامپ‌های فوق کم مصرف LED جایگزین خواهد.

مصرف برق تابستانه ۸۶ درصد مشترکان، پایین‌تر از الگو مدیرکل دفتر مدیریت مصرف و امور مشترکان توالیر گفت: ۸۶درصد مشترکان در تابستان زیر الگو، مصرف داشته‌اند. به گزارش اقتصاد سرآمد، «مهدیالاکه یاقوتی» مدیرکل دفتر مدیریت مصرف و امور مشترکان توالیر در نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق در کارگاه آشنایی نحوه محاسبه قبوض برق، اظهار کرد: کشور از نظر تعرفه‌ای به پنج بخش تقسیم می‌شود که چهار بخش آن گر مسبری است و یک منطقه عادی است، اما لطیف و سیعی از این مشترکان ما در مناطق عادی مستقر هستند. یاقوتی خاطر نشان کرد: به دو دسته تقسیم می‌شوند شامل مشترکانی با مصرف تا سقف الگو و مشترکانی که بیش از الگو مصرف می‌کنند، هستند. وی با بیان اینکه در مناطق گرمسیر یک الگو ۳ هزار کیلووات ساعت است و در مناطق عادی ۳۰۰ کیلووات ساعت است، افزود: اگر مشترکانی تا سقف الگو مصرف کنند تعرفه برق آنها ۷درصد نسبت به سال گذشته افزایش داشته است، اما مشترکانی که بیش از دو برابر الگو مصرف کنند، تعرفه برق آنها مجموعاً ۳۳درصد افزایش داشته است. یاقوتی تصریح کرد: اما مشترکانی که بیش از دو برابر الگو مصرف داشته‌اند، امسال در سه ماه تیر و مرداد و شهریور، مابه التفاوت بیش از دو برابر الگوی مصرف آنها به نرخ ۸۲۰ تومان به ازای هر کیلووات ساعت محاسبه می‌شود.

بازدیداستاندار تهران از تأسیسات پالایشگاه نفت تهران استاندار تهران در رأس هیئتی با حضور جمعی از مسئولان شهری از تأسیسات شرکت پالایش نفت تهران بازدید کرد. به گزارش اقتصاد سرآمد، محسن منصوری با حضور در پالایشگاه نفت تهران ضمن بازدید از پروژه بهینه‌سازی فرآیند و افزایش کمی و کیفی کل بنزین تولیدی در قالب پروژه CCR به‌عنوان بزرگ‌ترین طرح محیط زیستی پایتخت، شمال و شمال شرق کشور با حامد آرمغان، مدیرعامل شرکت پالایش نفت تهران دیدار و گفت‌وگو کرد. در این بازدید مدیرعامل شرکت پالایش نفت تهران با اشاره به اینکه راه‌اندازی طرح بهینه‌سازی فرآیند و ارتقای کمی و کیفی، امکان تولید بنزین بوره ۵ فراهم می‌شود، گفت: اجرای این طرح سبب رفع مشکلات آلودگی و افزایش ظرفیت صادرات پالایشگاه به‌انجام به نوازین تولید بنزین بنجر می‌شود. آرمغان افزود: مهم‌ترین اقدام‌های اجرایی این طرح شامل احداث واحد تصفیه هیدروژنی نفتای سنگین با هدف گاززدایی با ظرفیت ۱۲ هزار بشکه در روز، احداث واحد CCR با هدف ارتق‌زدایی با سود آرام سوزی نهایی پالایشگاه از ۸۷ به ۹۱ بار ظرفیت روزانه ۱۴ هزار بشکه و ساخت واحد اشیاع بنزن با هدف کاهش بنزن موجود در بنزین نهایی پالایشگاه با ظرفیت ۲۴ هزار بشکه در روز و احداث واحد اتان‌زدایی و غیره است. شایان ذکر است این طرح برای ارتقای کیفیت محیط زیستی بنزین تولیدی پالایشگاه تهران، مطابق با استانداردهای یورو ۵، افزایش ۱۴ درصدی بنزین تولیدی شرکت پالایش نفت تهران از کیفیت استاندارد یورو ۵ و افزایش سودآوری به رقم برآوردی یک دلار به ازای هر بشکه نفت خام دریافتی با تکیه بر توان داخلی و با ۲۰۰ میلیون یورو اعتبار اجرا می‌شود.

ثبت رکوردی تازه در تولید محصولات

«پلی اتیلن ترفتالات» ایران مدیرعامل شرکت پتروشیمی شهید تندگویان با اشاره به ثبت رکورد جدید تولید محصولات «پلی اتیلن ترفتالات» ایران در هفت ماه امسال اعلام کرد: در این مدت، حدود ۷۲۰ هزار تن محصول تولید شد که در مقایسه با مدت مشابه پارسال حدود ۱۰ درصد افزایش یافته است. به گزارش اقتصاد سرآمد، سیدرضا قاسمی شهرد در حاشیه برگزاری نمایشگاه و همایش معرفی فرصت‌های سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع نفت، گاز، پالایش، پتروشیمی و انرژی‌های تجدیدپذیر در مناطق آزاد و ویژه اقتصادی با اشاره به ثبت رکورد جدید تولید تمامی در پتروشیمی شهید تندگویان در هفت ماهه امسال، گفت: در این مدت حدود ۷۲۰ هزار تن محصول تولید شد که در مقایسه با مدت مشابه پارسال حدود ۱۰ درصد افزایش یافته است. وی با اعلام اینکه در ۲۱۶ روز نخست امسال حدود ۶۰ هزار تن محصول بیش از مدت مشابه پارسال تولید شده است، تصریح کرد: با این حصداب تولید ثبت‌شده در عمل رکورد تولید ۱۶ ساله در پتروشیمی شهید تندگویان جابه‌جا شد. مدیرعامل شرکت پتروشیمی شهید تندگویان با تأکید بر اینکه در هفت ماه امسال چند طرح و پروژه رف و موانع و گلوگاه‌های تولید در این زنجیره تولید «پلی اتیلن ترفتالات» ثبت شده است، بیان کرد: تعمیر کمپرسور هوای مرحله دوم کارخانه، تعویض بویلرهای مرحله دوم کارخانه، تعویض کاتالیست‌های فاز ۲ کارخانه از مهم‌ترین برنامه‌های اجرایی بوده است و بزودی کاتالیست‌های مرحله نخست پتروشیمی شهید تندگویان هم تعویض می‌شود.

کل واحدهای پالایشگاه نفت امام خمینی

شازند عملیاتی است

معاون مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران شایعه‌های مطرح شده درباره غیرعملیاتی شدن پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند را تکذیب کرد. به گزارش اقتصاد سرآمد، علی ریان با تکذیب شایعات مطرح شده در خصوص از مدار خارج شدن پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند گفت: ایراد فنی پیش آمده در واحد تانیم برق پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند در کوتاه‌ترین زمان برطرف شده و اکنون این پالایشگاه به‌طور کامل عملیاتی است. وی افزود: واحد تأمین برق این پالایشگاه دچار اختلال شد که با تلاش شبانه‌روزی کارکنان و همکاری پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند، ایراد فنی این واحد، همچنین سود قبل معاون مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران تصریح کرد: هم‌اکنون همه واحدها از جمله بوتیلینی، واحد تقطیر و واحدهای فرآیندی این پالایشگاه عملیاتی هستند.

در آمد پتروشیمی بوعلی سینا ۳ برابر شد

مدیر مالی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا، میزان درآمد این شرکت در ۶ ماه نخست امسال را ۱۰ هزار میلیارد تومان و سه برابر مدت مشابه پارسال اعلام کرد و گفت: تولید محصولات شرکت در این مدت نسبت به پارسال حدود ۳۰ درصد افزایش داشته، به‌طوری‌که ۱۱۷ درصد برنامه تولید را محقق کرده است. به گزارش اقتصاد سرآمد، محمد رحیمی‌پور درباره وضع سود و زیان، تولید و درآمد‌های شرکت پتروشیمی بوعلی سینا گفت: درآمد‌های عملیاتی این شرکت در ۶ ماهه نخست سال ۱۴۰۰، بیش از ۱۰ هزار میلیارد تومان و ۳ برابر مدت مشابه پارسال بوده و سود ناخالص شرکت نیز بیش از ۲ هزار و ۲۰۰ میلیارد تومان و حدود ۴ برابر مدت مشابه پارسال بوده است. وی ادامه داد: همچنین سود قبل از مالیات شرکت پتروشیمی بوعلی سینا بیش از ۲ برابر مدت مشابه پارسال و سود خالص شرکت نیز حدود ۲ هزار میلیارد تومان در ۶ ماهه منتهی به ۳۱ تهرپور ۴۰۰ بوده که برابیر سود خالص کل سال ۹۹ و حدود ۳ برابر سود خالص ۶ ماه نخست سال ۹۹ است.