

تخفیف ۷۰ درصدی دولت به قبض های گاز مشمول فصل سرد سال است

مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز گفت: تخفیف ۷۰ درصدی قبض های گاز بنا به دستور رئیس جمهور مربوط به فصل سرد امسال است و مصوبه دولت در خصوص تعرفه‌های جدید همچنان برای سال آینده پابرجا و اعمال می‌شود. مسلم رحمانی افزود: سرمایه‌گردنده، ماندگارو دمای پایین باعث شد دولت در راستای کمک به مردم و معیشت آنان این تخفیف را در نظر بگیرد. وی یادآورشد: در تاریخ ۱۶ آذر مصوبه دولت در خصوص تعرفه‌های جدید گاز اعلام شد که براین اساس سه پیلکان اول که پلکان‌های متعارف هستند و ۶۰ درصد مشترکان گاز را تشکیل می‌دهند بدون تغییر می‌مانند.

رحمانی ادامه داد: براین اساس سه پیلکان چهارم تا ششم ۳۰ درصد و پلکان‌های هفتم تا دهم ۵۰ درصد نسبت به تعرفه سال گذشته افزایش لحاظ شده است.

وی گفت: پلکان‌های چهارم تا دهم جزء مشترکان بر مصرف و پلکان‌های یازدهم و دوازدهم که ۱.۶ درصد از مشترکان را مشمول می‌شود جزء مشترکان بسیار پر و بد مصرف به شمار می‌روند.

مدیرگازرسانی شرکت ملی گاز گفت: شرایط آب و هوایی، استقرار موج بسیار سرد و تجربه دمای زیر صفر درجه در بیش از ۱۶ استان کشور در دی ماه، دمای پایین و ماندگاری این موج سرما در استان‌های نیمه شمالی، مرکزی و برخی از استان‌های جنوبی باعث افزایش میزان مصرف در بخش خانگی و تجاری کشور شد.

ظرفیت نیروگاه‌های ایران در مرز ۹۰ هزار مگاوات

معاون توسعه طرح‌های شرکت برق حرارتی گفت: همزمان با اتصال واحد گاز نیروگاه کلاس F دوکوهه اندیمشک به شبکه سراسری برق، ظرفیت نیروگاه‌های ایران از مرز ۹۰ هزار مگاوات عبور کرد.

محمد رضمانی با اشاره به اینکه نیروگاه دوکوهه با حجم سرمایه‌گذاری افزون بر ۲۵۰ میلیون یورو در حال ساخت است، افزود: در راستای توسعه تولید نیروی برق و تقویت شبکه ۱۳۰۰ کیلوولت در منطقه شمال خوزستان، شرکت برق حرارتی، ساخت نیروگاه راندمان بالای دوکوهه را با برخورداری از یک واحد گازی ۳۰۷ مگاواتی و یک واحد بخار ۱۴۴ مگاواتی در مجموع به ظرفیت اسمی ۴۵۱ مگاوات در دستور کار قرار داده است.

وی ادامه داد: تأمین بخشی از تقاضای شبکه سراسری برق کشور، بهبود پایداری شبکه برق در منطقه شمال خوزستان، افزایش متوسط باردهی نیروگاه‌های حرارتی، صرفه‌جویی سوخت به‌ازای هر کیلووات‌ساعت انرژی تولیدی، انتقال دانش فنی و ساخت و داخلی کردن تجهیزات نیروگاه‌های سیکل ترکیبی راندمان بالا، اشتغالزایی، عمر مفید طولانی نیروگاه، کاهش آلپاندگی و مصرف آب، از جمله اهداف و ویژگی‌های این پروژه است.

سهم اندک دولت قبل از پیشی گرفتن تولید گاز از قطر

با در نظر گرفتن وزن هر فاز میدان پارس جنوبی از تولید گاز و درصد پیشرفت آن تا پایان دولت دهم، مشخص می‌شود توسعه معادل ۱۷ فاز این میدان، با پیشرفت بیش از ۷۰ درصدی از دولت دهم به دولت یازدهم به ارث رسیده بود.

کانال تلگرام حسن روحانی رئیس جمهور سابق در پستی عنوان کرده که پیشی گرفتن تولید گاز ایران از میدان مشترک پارس جنوبی از قطر، دستاورد دولت تدبیر و امید بوده است که موجب شده تولید گاز از فازهای این میدان از ۲۸۰ به ۷۰۰ میلیون متر مکعب در روز برسد.

یک اصل دبیهی در صنعت نفت وجود دارد که می‌گوید: دولت‌ها برای دولت بعد کار می‌کنند و ثمره اقدامات هر دولت در دولت بعدی چیده می‌شود. به بیان دیگر در یک دولت قرارداده‌ا امضا شده و کار توسعه میدانین شروع می‌شود و در دولت بعد با تکمیل آن، میدان به بهره‌برداری می‌رسد. در نتیجه سهم دولت روحانی در ۲,۵ برابر شدن تولید گاز از پارس جنوبی تنها تکمیل پروژه‌هایی بود که با پیشرفت‌های ۵۰ تا ۹۰ درصدی و با منابع مالی مشخص از دولت دهم به دولت یازدهم به ارث رسید و در برخی از فازهای پارس جنوبی، زحمت دولت روحانی صرفا در بریدن رویان قیرمز این پروژه‌ها خلاصه می‌شود.
با در نظر گرفتن وزن هر فاز از تولید گاز و درصد پیشرفت آن مشخص می‌شود که توسعه معادل ۱۷ فاز این میدان، با پیشرفت بیش از ۷۰ درصدی از دولت دهم به دولت یازدهم به ارث رسید.
در واقع با کمی بینایی و انصاف واضح است که سهم دولت دهم از توسعه پارس جنوبی بسیار بیشتر از دولت یازدهم است، دولتی که همه پروژه‌های کشور را معطل برجام و تحریم کرد.

بحران انرژی برای کشورهای در حال توسعه شروع شد

آژانس بین‌المللی انرژی در گزارشی با تأکید بر اینکه اروپایی‌ها تا حدودی توانستند بحران امسال انرژی زمستان امسال را مدیریت کنند، افزوده است: بحران انرژی واقعی برای کشورهای در حال توسعه و واردکننده انرژی تازه شروع شده مانند کشور پاکستان که متاثر از همین بحران، هفته پیش در خاموشی سراسری فرو رفت.

هفته گذشته یکی اختلال بزرگ در شبکه ملی برق پاکستان سبب شد، این کشور با قطعی سراسری برق روبه‌رو شود.
اتفاقی خسارت‌بار که کلانشهرهای پاکستان را نیز دربر گرفت و اکنون انتقادات فراوانی را متوجه دولتمردان این کشور کرده است.

وب‌سایت «ویل پرایس»، درباره قطع سراسری شبکه برق در کشور پاکستان و ابعاد مختلف آن ضمن اشاره به مشکلات شدید اقتصادی در این کشور مانند تورم و نرخ بالای ارز اضافه کرد؛ به‌دنبال اختلال بزرگ در شبکه ملی برق پاکستان میلیون‌ها شهروند در این کشور حداقل برای ۱۲ ساعت بدون برق و آب ماندند.

یکی از بزرگ‌ترین مشکلاتی که صنعت انرژی و بویژه صنعت برق پاکستان را تهدید می‌کند و اجازه نوسازی و رفع ایرادات آن را نمی‌دهد، معوقات تأمین انرژی است که بواسطه عدم پرداخت‌های مبوق و متناسب از سوی شهروندان و سازمان‌های مختلف به وجود آمده است.
درواقع دلیل اصلی بروز این اختلال بزرگ این بود که شرکت برق پاکستان به ناچار و برای کاهش هزینه‌های تولید برق به سمت کاهش مصرف از طریق خاموشی‌های مقطعی حرکت کرد و در این برنامه‌ها دچار خطا و اشتباه محاسباتی شد. توضیح بیشتر اینکه مدیران صنعت برق پاکستان تصور کردند می‌توانند با قطع برق در ساعات پایانی شب که میزان مصرف کم‌تر است و راه‌اندازی دوباره شبکه در اوایل صبح هزینه‌های تولید را کاهش دهند، اما هنگامی که صبح دوشنبه تکنیسین‌ها برای راه‌اندازی شبکه اقدام کردند، متوجه شدند که زیرساخت‌های موجود قادر به راه‌اندازی کل شبکه آن هم به‌صورت سراسری نیست! نتیجه آن شد که شهرهای بزرگ از جمله اسلام‌آباد پایتخت و همچنین شهرهای کوچکتر در سراسر کشور روز دوشنبه به مدت ۱۵ ساعت در تاریکی قرار گرفتند.
در همین رابطه وزیر امور خارجه پاکستان به پاکستان‌ها می‌گوید: «به‌عنوان یک اقدام اقتصادی، ما به طور موقت سیستم‌های تولید برق خود را تعطیل کردیم.»

- یکشنبه ۹ بهمن ۱۴۰۱
- سال بیست و نهم
- شماره ۸۱۱۶

گزارش «ایران» از ردیف‌های بودجه‌ای طرح‌های عمرانی بخش آب

اتمام طرح‌های نیمه تمام آب چشم به راه اختصاص بودجه بیشتر

مجلس در اختصاص بودجه به بخش عمرانی آب کشور باید به مراتب گشاده دستانه‌تر رفتار کند، زیرا اتمام سریع‌تر طرح‌های نیمه تمام نیازمند اختصاص بودجه‌ای جهادی است



عکس تصفیه‌خانه فاضلاب

بخش آب است؛ اقدامی که ثمره آن برای بسیاری از مردم در یک‌سال اخیر قابل مشاهده بوده است.

فراموش نکنیم که در صورت اختصاص بودجه مناسب‌تر، روند افتتاح طرح‌های نیمه تمام بخش آب با سرعت بیشتری دنبال خواهد شد.

علی اکبرحجربایان وزیر نیرو گفته است که از شروع دولت سیزدهم و بویژه در تدوین برنامه موضوع آب به عنوان مهم‌ترین عنصر اجرای پروژه‌ها و طرح‌های توسعه کشور محسوب می‌شود و افزوده که نکته مهم و نوبدبخش برای فعالان بخش آب این است که عزم دولت گذاشته شده است.

سیاری، با بیان اینکه مجلس عمرانی آب کشور باید به مراتب گشاده دستانه‌تر رفتار کند، گفت که اتمام سریع‌تر طرح‌های نیمه تمام بجا مانده در حوزه آب، نیازمند اختصاص بودجه‌ای جهادی بوده که در این راستا باید دست‌کم ۱۰ درصد از کل بودجه عمرانی کشور به این امر اختصاص یابد.

درعین حال گفت که روش دیگر برای اتمام سریع‌تر طرح‌های نیمه تمام توجه به اقتصاد آب و واقعی سازی نرخ آب در بخش کشاورزی بوده تا از این محل منابع آزاد شده به سمت طرح‌های نیمه تمام سرازیر شود. ناگفته‌نیاست که به سرانجام رسیدن تعداد زیادی از طرح‌های بخش آب در یک‌سال گذشته روایتگر تلاش وزارت نیرو برای اتمام طرح‌های

شکی نیست که وزارت نیرو برای اتمام طرح‌های نیمه تمام در کشور کمر همت را بسته اما اختصاص بودجه مورد نیاز بر روند این امر تأثیرگذار خواهد بود.

مجید سیاری، کارشناس ارشد اقتصاد آب در گفت‌وگو با «ایران»، با اشاره به عملکرد خوب دولت در اجرای طرح‌های نیمه تمام عمرانی بخش آب، گفته است که با اختصاص بودجه‌ای در محدوده حدود ۵ هزار میلیارد تومان، دست دولت برای به سرانجام رساندن سریع‌تر طرح‌ها بسته می‌شود.

با اشاره به وجود ۱۲۰ هزار میلیارد تومان طرح‌های مهم در حوزه وزارت نیرو گفته است که اختصاص اعدادی در محدوده ۵ هزار میلیارد تومان مدت زمان اتمام طرح‌ها را حتی به ۴۰ سال هم خواهد کشاند.

اعتبارات هزینه‌ای و تملک دارایی‌های سرمایه‌ای برای سه شرکت آبفای کشور، مدیریت منابع آب و توسعه منابع آب و نیرومعادل ۲۳ هزار ۴۵۶ میلیارد تومان برآورد شده است. هر چند که بر اساس بودجه مصوب سال ۱۴۰۱، بودجه عمرانی حوزه آب کشور از محل منذوک، ۲۰ هزار ۲۴۳ میلیارد تومان بوده است. بر این اساس بودجه عمرانی حوزه آب کشور در بازه زمانی یک‌ساله حدود ۱۵ درصد افزایش پیدا کرده است. در همین راستا بررسی بودجه تفکیکی سه شرکت آبفای کشور، مدیریت منابع آب و توسعه منابع آب و نیرو، از افزایش ۲۱ درصدی آبفای کشور، ۱۲ درصدی شرکت مدیریت منابع آب و ۱۲٫۵ درصدی توسعه منابع آب و نیروی ایران خبر می‌دهد.

واقعیت این است که با اراده و پیگیری نیمه تمام، وزیر وزارت

نیرو در دولت سیزدهم برای اتمام طرح‌های نیمه تمام، اختصاص بودجه عمرانی بخش آب به

مراتب بیشتر باشد.

ناگفته نماند که بخش آب کشور با چالش‌های مهمی مواجه بوده که از جمله آنها می‌توان به بهره‌برداری از منابع آب بیشتر از ظرفیت برد آنها، تشدید پدیده‌های حدی هیدرولوژیکی (خشکسالی و سیل) به دلیل تغییرات اقلیم، نبود سیستم پایش و بیلان قابل اطمینان منابع آب و بهره‌وری نازل در تمام بخش‌های مصرف‌کننده

با تأکید بر بخش کشاورزی و وجود طرح‌های نیمه‌تمام متعدد اشاره کرد.

از مشکلات آب کشور به دولت سیزدهم به ارث رسید. علی اکبر محرابیان، وزیر نیرو، عدم سرعت کافی در اجرای طرح‌های حوزه آب کشور را مشکل سال‌های اخیر در این بخش برشمرده و در عین حال گفته است که ۱۰ برنامه بزرگ در صنعت آب کشور در برنامه دولت مردمی قرار دارد که شامل، آبیگری یا افتتاح ۴۵ سد، تأمین آب شرب پایدار ۲۸۸ شهر، اجرای خطوط انتقال آب به طول ۱۴ هزار کیلومتر، بهره‌برداری از ۳۵ تصفیه‌خانه آب، اجرای ۳۰ هزار هکتار شبکه آبیاری و زهکشی، بهره‌برداری از ۶۹ تصفیه‌خانه فاضلاب، احداث ۱۲ هزار کیلومتر شبکه جمع‌آوری فاضلاب، بهره‌برداری از ۵۵۰ هزار مترمکعب آب شیرین‌کن، بازسازی و ارتقای تأسیسات آب به طول ۱۴ هزار کیلومتر و تأمین آب شرب پایدار ۱۴ هزار روستا در پایان چهار

سال است.

اما با توجه به تلاش شبانه روزی وزارت نیرو برای از سرراه برداشتن طرح‌های نیمه تمام، آیا بودجه لازم و کافی در اختیار این وزارتخانه قرار می‌گیرد؟

بررسی وضعیت صنعت آب در لایحه بودجه سال آینده نشان می‌دهد که رشد بودجه عمرانی بخش آب در سال آینده در محدوده ۱۵ درصد بوده است؛

رشدی اندک که به نظر می‌رسد بر روند اجرای طرح‌های نیمه تمام تأثیر بگذارد. بر اساس لایحه بودجه سال ۱۴۰۲، بودجه عمرانی حوزه آب کشور در قالب برآورد مصارف نیرو در سطح کشور با انباشت پروژه‌های نیمه‌تمام حوزه آب و فاضلاب بجا مانده از دولت‌های قبل دست و پنجه نرم می‌کند. گفته می‌شود به سرانجام رساندن این طرح‌های نیمه تمام دست‌کم یکصد هزار میلیارد، تومان اعتبار نیاز دارد. از قرار معلوم، با توجه به حجم بالای طرح‌های نیمه تمام حوزه آب، وزارت نیرو از اتمام ۳۵۲ طرح نیمه تمام آب را در دستور کار خود قرار داده است؛ اقدام مهمی که باعث خواهد شد سرعت اجرای طرح‌های نیمه تمام اولویت دار روبه فزونی گذاشته و طرح‌های با درجه اولویت پایین‌تر در نوبت بعد تعیین تکلیف شوند؛ سیاستی که در دولت قبل نادیده گرفته شد

و بر همین اساس هم بخش زیادی

تأمین ۵/۲ میلیارد دلاری هزینه‌ها توسط شرکت ملی نفت

فاز ۱۴ پارس جنوبی تا پایان سال ساخته می‌شود

مجری طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی درباره اجرای این پروژه عظیم توضیح داد و از راه‌اندازی کامل پالایشگاه این فاز تا پایان امسال خبر داد.

پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی را می‌توان ایستگاه پایانی پالایشگاه‌های میدان گازی پارس جنوبی برشمرد.

پیش از ساخت این مجتمع، ۱۲ پالایشگاه با دریافت گاز از بخش دریا و فرآورش آن، گاز شیرین به‌شبهه سراسری تزریق می‌کردند، اما با توجه به اینکه ۴ سکوی دریایی فاز ۱۴ به‌مدار آمدند و انجام کارهای اجرایی آغاز توسعه فاز ۱۲ پارس جنوبی، با احتیاج افزایش تولید، نیاز به ایجاد ظرفیت پالایشی در این منطقه داشت، این امر روزبه‌روز حیاتی‌تر می‌شد. بر همین اساس دولت سیزدهم عزم خود را برای تکمیل ساخت پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی متمرکز کرد و انتظار می‌رود تا پایان سال جاری شاهد تکمیل این پالایشگاه باشیم.

بر همین اساس همزمان با روی کار آمدن سومین دریای شیرین‌سازی سیزدهمین پالایشگاه پارس جنوبی، محمدمهدی توسلی‌پور، مجری فاز

۱۴ در شرکت نفت و گاز پارس، درباره ساخت این پالایشگاه با دریا اضافه کرد که در ادامه می‌خوانیم.

■ **با توجه به اینکه بخش پالایشگاهی فاز ۱۴ پارس جنوبی در آستانه بهره‌برداری رسمی قرار دارد، لطفاً بفرمایید چرا توسعه فاز ۱۴ شامل چه بخش‌هایی می‌شود؟**

طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی به دو بخش خشکی و فراساحل تقسیم می‌شود. با توجه به اولویت‌بندی طرح‌های پارس جنوبی در سال‌های پیشین و سیاست وزارت نفت مبنی بر جلوگیری از عدم‌الانعقب برداشت گاز از این میدان مشترک، به کنسرسیوم فاز ۱۴ ابعاد شدت بخش فراساحل را سریع‌تر وارد مدار کند و تولید از این طرح را شروع کنیم. **تاکنون چه میزان گاز از این فاز تولید شده است؟**

تولید تجمعی گاز فاز ۱۴ تا به امروز قریب ۶۶ میلیارد مترمکعب تخمین زده می‌شود.

■ **ارزش سرمایه‌گذاری فاز ۱۴ پارس جنوبی چه مقدار بوده است؟**

ارزش قراردادی و سرمایه‌گذاری در بخش حفاری، سکوهای دریایی، خطوط لوله و تأسیسات خشکی ۵.۲

میلیارد دلار بوده که از سوی شرکت ملی نفت ایران تأمین و پرداخت شده است.

■ **در طول یک سال گذشته سه ردیف شیرین‌سازی این پالایشگاه راه‌اندازی شد، آیا چنین رویه‌ای در پالایشگاه‌های پارس جنوبی سابقه داشته است؟**

خیر، خوشبختانه با توجه به مأموریتی که وزارت نفت برای ما تعیین کرده بود، توانستیم از سال ۱۴۰۰ تاکنون سه ردیف گازی پالایشگاه را عملیاتی کنیم. اولین ردیف شیرین‌سازی گاز در اسفندماه ۱۴۰۰، دومین ردیف آبان‌ماه ۱۴۰۱ و سومین ردیف نیز از دی‌ماه ۱۴۰۱ راه‌اندازی شده است و در تلاش هستیم تا فعالیت‌های اجرایی آخرین ردیف شیرین‌سازی پالایشگاه نیز در آینده نزدیک تکمیل شود.

■ **سهم سرمایه‌ت داخل در اجرای بخش پالایشگاهی این فاز چه میزان بوده است؟**

اجرای بخش پالایشگاهی فاز ۱۴ دقیقاً با تشدید تحریم‌های غرب علیه ایران آغاز شد و همان‌طور که انتظار می‌رفت شرکای خارجی از ارائه خدمات به ما خودداری کردند، اما با این حال توانستیم پالایشگاه فاز ۱۴ را بدون حضور شرکت‌های خارجی با استفاده از توان فنی و تخصصی نیروهای ایرانی تکمیل کنیم. در بحث ساخت تجهیزات نیز سهم بخش داخل حدود ۷۰ درصد است که یک رکورد در ساخت پالایشگاه‌های پارس جنوبی به شمار می‌رود. اگرچه در ابتدا، فعالیت‌های این بخش مقداری سخت و زمان‌بر بود، اما در راه‌اندازی ردیف‌های پالایشگاه‌ها، کار با سرعت قابل توجهی پیش رفت و توانستیم بدون حضور شرکت‌های خارجی همه واحدهای پالایشگاهی را وارد مرحله تولید کنیم.

■ **شرکت ملی نفت استانداردهای سختگیرانه‌ای در اجرای پروژه‌های**

http://irannewspaper.ir

editorial@irannewspaper.ir



عکس نفتنا

اضافه کنم که عملیات حفاری چاه‌ها در دریا کار بسیار پیچیده‌ای است. باید چاه‌ها از بستر ۷۰ متری دریا و حدود ۴ کیلومتر حفاری شوند که کار بسیار پیچیده و سنگینی است، با این حال مدت‌هاست که شرکت‌های داخلی ایرانی توانمندی بالایی در اجرای پروژه‌های حفاری در پارس جنوبی داشته‌اند و کار خود را به خوبی انجام می‌دهند. هم‌اکنون ظرفیت تولید گاز میدان پارس جنوبی به ۷۰۰ میلیون مترمکعب در روز رسیده و در روزهای سرد سال نیز مصرف بخش خانگی و تجاری به ۶۰۰ میلیون مترمکعب در روز هم رسیده است که همین آمار حاکی از نقش مهم پارس جنوبی در تولید گاز ایران است.

بله همین‌طور است، میدان گازی پارس جنوبی میدان مشترک گازی میان ایران و قطر است، بنابراین هر چه تولید از فازهای پارس جنوبی زودتر شروع شود به همان میزان به نفع ایران است. تولید فاز ۱۴ پارس جنوبی که معادل ۵۶ میلیون مترمکعب گاز غنی در روز است، معادل مصرف نیمی از گاز مورد نیاز استان تهران در اوج مصرف است. بنابراین توجه می‌کنید که ورود این میزان گاز به شبکه سراسری تا چه میزان سبب پایداری تولید گاز و افزایش رفاه شهروندان در بخش خانگی و صنعتی می‌شود.

تعمیراتی تغییر خواهد کرد و به حدود هزار و ۱۰۰ نفر در دوره بهره‌برداری مانند سایر فازهای پالایشگاهی پارس جنوبی خواهد رسید.

در طول پنج سال گذشته نیز هیچ حادثه منجر به جرح و فوت در اجرای پروژه نداشته‌ایم که امیدوارم این روال تا پایان راه‌اندازی ادامه داشته باشد.

■ **حال که به روزهای پایانی اجرای بخش پالایشگاهی فاز ۱۴ نزدیک می‌شویم، به‌نظر شما اجرای پروژه در بخش دریایی سخت‌تر است یا خشکی؟**

اجرای پروژه در هر دو بخش خشکی و دریایی سخت است، اما محدودیت‌ها در بخش فراساحل به بخش پالایشگاهی است، اما از نظر زمان اجرای پروژه در هر دو بخش

مشکلی و دریایی نیست و امیدوارم به‌زودی منابع مالی این طرح تأمین شود و شاهد کاهش میزان فرلینگ در منطقه پارس جنوبی باشیم. ■ **در اجرای بخش پالایشگاهی فاز ۱۴ چه تعداد نیروی انسانی به کار گرفته شده است؟**

در مقاطع مختلف اجرای پروژه نیروهای فعال به فراخور اجرای پروژه متغیر بودند، ولی در اوج فعالیت‌های اجرایی حدود ۹ هزار نفر نیروی کارگری از جنس کارگر ساده، متخصص و تکنیسین مشغول به فعالیت بودند. اکنون حدود ۸ هزار و ۱۰۰ نفر در حال فعالیت هستند که با بهره‌برداری از پالایشگاه، جنس نفرات در عمل کمتری انجام گیرند. البته باید این را