

نشت و انرژی

بهربرداری از فاز دوم طرح توسعه پالایشگاه آبادان با ظرفیت ۲۱۰ هزار بشکه در روز



کشور شده است. طراحی، ساخت و نصب بزرگ‌ترین واحد تقطیر در منطقه غرب آسیا که ظرفیت آن در جو، ۲۱۰ هزار بشکه در روز و واحد تقطیر در خلأ به ظرفیت ۱۰۰ هزار بشکه در روز است. طراحی، ساخت و نصب بزرگ‌ترین واحد تولیدی پالایشگاه مانند بنزین، نفت سفید، گازوئیل و گاز مایع افزایش می‌یابد و با برچیدن تجهیزات قدیمی با عمر بیش از ۷۰ سال، تجهیزات جدید جایگزین شده و نیز وضعیت زیست محیطی پالایشگاه با حذف تأسیسات با بازده پایین و مصرف سوخت بالا، بهبود می‌یابد. بهره برداری از فاز دوم طرح توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان هشت ویژگی مهمی دارد که منجر به رکورد در حوزه پالایشگاهی

هدف از اجرای این طرح، تکمیل زنجیره ارزش، کاهش آسیب‌پذیری کشور در برابر تحریم‌ها از طریق تبدیل نفت خام و میعانات گازی به فرآورده‌های نفتی و ارتقای کیفیت فرآورده‌های نفتی است.

بر اساس اجرای این طرح، محصولات سبک جابگزینی و نوسازی این پالایشگاه در دو مرحله صورت گرفته است که مرحله اول با احداث مجموعه جدید پالایشی به ظرفیت ۱۵۰ هزار بشکه در روز (فاز اول) در سال ۱۳۸۴ به بهره برداری رسید و مرحله دوم با احداث مجموعه جدید پالایشی با ظرفیت ۲۱۰ هزار بشکه در روز با عنوان طرح توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان (فاز ۲) که از تیرماه ۱۳۹۶ شروع شد و بخش نخست آن در آذرماه ۱۴۰۱ به بهره برداری رسید و اکنون بخش نهایی این فاز با حضور رئیس جمهور در روز ۲۶ اسفندماه به بهره برداری می رسد.

فاز دوم طرح توسعه پالایشگاه آبادان با طراحی، ساخت و نصب بزرگ‌ترین واحد تقطیر در منطقه غرب آسیا و ظرفیت ۲۱۰ هزار بشکه در روز، جمعه ۲۶ اسفند با حضور رئیس جمهوری به بهره‌برداری می‌رسد.

به گزارش ایرنا، پالایشگاه آبادان نخستین پالایشگاه نفت خاورمیانه با قدمت ۱۱۰ ساله و از قطب‌های مهم پالایشی کشور است که اکنون با استفاده از توان مهندسان داخلی و به بهره‌گیری از فناوری‌های روز دنیا در آستانه بهره‌برداری از فاز دوم قرار گرفته است.

جایگزینی و نوسازی این پالایشگاه در دو مرحله صورت گرفته است که مرحله اول با احداث مجموعه جدید پالایشی در ۱۵۰ هزار بشکه در روز (فاز اول) در سال ۱۳۸۴ به بهره برداری رسید و مرحله دوم با احداث مجموعه جدید پالایشی با ظرفیت ۲۱۰ هزار بشکه در روز با عنوان طرح توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان (فاز ۲) که از تیرماه ۱۳۹۶ شروع شد و بخش نخست آن در آذرماه ۱۴۰۱ به بهره برداری رسید و اکنون بخش نهایی این فاز با حضور رییس جمهور در روز ۲۶ اسفندماه به بهره برداری می رسد.

طرح توسعه پالایشگاه آبادان (فاز ۲) با سرمایه گذاری ۱.۲ میلیارد دلاری با جزئیات احداث یک ردیف جدید پالایشی به ظرفیت ۲۱۰ هزار بشکه در روز، ارتقاء کیفیت محصولات تولیدی براساس استاندارد پیورو ۵ و کاهش آلاینده های زیست محیطی، کاهش درصد تولید مازوت از ۴۵ به ۲۶ درصد، افزایش تولید ۵۳ درصدگازمایع و ۲۳درصد نفت گاز و ۶ درصد بنزین و ایجاد اشتغال مستقیم برای هفت هزار نفر از بومیان محلی به بهره برداری خواهد رسید.

سه‌م صندوق توسعه ملی به ۴۲ درصد افزایش یافت



به منظور تامین نظر شورای نگهبان، سه‌م صندوق توسعه ملی از منابع حاصل از صادرات نفت خام، میعانات گازی و خالص صادرات گاز به ۴۲ درصدافزایش یافت و مجوز بانک مرکزی برای فروش ارز نیز حذف شد. به گزارش خبرنگار پارلمانی ایرنا، در جلسه علنی مجلس شورای اسلامی، بررسی ایرادات شورای نگهبان به بودجه ۱۴۰۲ در دستور کار مجلس قرار گرفت و نمایندگان برای تامین نظر شورای نگهبان با موارد اصلاحی در بندهای (الف)، (ب)، (ج)، (د)، (ز)، (ی)، (ک)، (ل)، (م) و الحاقات ۱ تا ۹ در تبصره (۱) لایحه بودجه اقدام کردند.

در بند (الف) تبصره (۱) سه‌م صندوق توسعه ملی از منابع حاصل از صادرات نفت خام، میعانات گازی و خالص صادرات گاز از ۴۰ درصدبه ۴۲ درصدبرای تامین نظر شورا اصلاح شد.

عبارت «در صورت تحقق درآمد مازاد بر سقف مقرر در بند ب» این تبصره، حداقل ۵۰ درصد درآمد حاصله به بانک سپرده می‌شود. این تبصره در ماه فوریه با افزایش تسهیم ملی مابقی برای تأمین هزینه کالاهای مشمول کالابرگ موضوع ردیف ۵۳۰۰۰۰-۱۹ جدول شماره(۹)، امور فرهنگی و آموزشی(پنج واحد درصد) و تقویت اعتبارات تمکک دارای‌های سرمایه‌ای در سقف مقرر این قانون به مصرف می‌رسد.» جایگزین عبارت قبلی شد که ۵ درصد این منابع را برای امور فرهنگی و آموزشی اختصاص داده بود. نمایندگان همچنین بندهای مختلف این تبصره را برای تأمین نظر شورای نگهبان اصلاح عباتی کردند.

اصلاحات مربوط به مصارف درآمد نفتی
با اصلاح بند (ی) این لایحه سال آینده دولت مکلف است از طریق شرکت ملی نفت ایران مازاد بر سقف مندرج در بند (ب) این تبصره برای اجرای موارد زیر به شرح جدول شماره (۲۱) و اجزای آن اقدام کند.
۱. به‌منظور تقویت بنیه دفاعی و تحقیقات راهبردی دفاعی و پرداخت تعهدات مربوط به طرح‌های دفاعی جدول شماره ۲۱-۱، معادل مبلغ سه میلیارد پیورو نفت خام و میعانات گازی به ستاد کل نیروهای مسلح اختصاص دهد. به ستاد کل نیروهای مسلح اجازه داده می‌شود با هماهنگی وزارت نفت در سقف مبلغ یاد شده تسهیم نفت خام و میعانات گازی را از طریق پالایش در پالایشگاه های وابسته و تابعه خود که نسبت به افزایش ظرفیت تولید خود اقدام نموده‌اند، پس از تأیید سازمان برنامه و بودجه کشور به مصرف برساند. معادل فرآورده های ناشی از اجرای این بند صرفاً جهت صادرات آن در اختیار نیروهای مسلح قرار می گیرد.

تولید ۲۴۱ میلیارد متر مکعب گاز از میدان مشترک پارس جنوبی در سال ۱۴۰۱

معاون عملیات و پشتیبانی شرکت نفت و گاز پارس گفت: ایران در سال ۱۴۰۱ در مجموع ۲۴۱ میلیارد متر مکعب گاز از میدان مشترک پارس جنوبی تولید کرده‌است. به گزارش خبرنگار اقتصادی ایرنا، سلمان خزانلی در نشست خبری به مناسبت بهره‌برداری رسمی پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی با تأکید بر اینکه انرژی زیربنای اقتصاد هر کشوری است، افزود: انرژی در جامعه بشری زیربنایی‌ترین مقوله است. وی ادامه داد: اگر انرژی را از زندگی حذف کنیم تمام ارکان زندگی حذف خواهد شد. خزانلی با اشاره به اینکه در دنیا انرژی فسیلی اساسی‌ترین تامین کننده انرژی است، گفت: البته این ثابت نخواهد بود و در آینده این روند تغییر می‌کند. وی با بیان اینکه ۷۰ درصد انرژی‌های فسیلی دنیا در خلیج فارس واقع شده، افزود: اما بهره‌برداری از این انرژی حدود ۳۰ درصد است و از همین رو نظام سلطه همواره به دنبال ناآرامی در این منطقه هستند. معاون عملیات و پشتیبانی شرکت نفت و گاز پارس تأکید کرد: پارس جنوبی بزرگ‌ترین میدان گازی دنیا است. با اتمام جنگ تحمیلی توسعه این میدان در ایران آغاز شد. وی با بیان اینکه ۱۳ پالایشگاه گازی، ۳۷ سکوی بهره‌برداری و ۶ هزار کیلومتر خط لوله گاز را تولید می‌کند، گفت: ما اکنون از قطر در برداشت گاز جلوتر هستیم. خزانلی با اشاره به اینکه روزانه ۷۰۰ هزار بشکه میعانات گازی از این میدان مشترک تولید می‌شود، ادامه داد: از این میزان ۴۵۰ هزار بشکه به پالایشگاه ستاره خلیج فارس برای تولید بنزین مورد نیاز کشور ارسال می‌شود. وی با بیان اینکه ۷۰۵ میلیون متر مکعب ظرفیت تولید گاز از پارس جنوبی است، افزود: تولید به دلیل غیر بهینه بودن، همواره از مصرف عقب می‌ماند.

تفاهم‌نامه ایران و عربستان مهم‌ترین واقعه ژئوپلیتیک خاور میانه است

کارشناس ارشد اقتصاد انرژی گفت: تفاهم‌نامه ۱۲ مارس جمهوری اسلامی ایران و عربستان سعودی در مکن مهم‌ترین واقعه ژئوپلیتیک خاورمیانه در سال‌های اخیر و تأثیرگذارترین حادثه برای بازار جهانی نفت و اوپک در سال ۲۰۲۳ است.

به گزارش ایرنا از وزارت نفت، فریدون برکنلی در این باره اظهار کرد: تفاهم‌نامه ۱۲ مارس جمهوری اسلامی ایران و عربستان سعودی در پکن در سطوح حاکمیتی از سوی ایران و عربستان به اجرا رسید و نشان از یک تحول دامن‌دار در شرایط خاورمیانه و منطقه خلیج فارس دارد. وی با بیان اینکه ۱۲ مارس نقطه عطف ورود چین به ژئوپلیتیک خاورمیانه و به حاشیه کشیده شدن، آمریکا و اتحادیه اروپا به شمار می‌آید، افزود: البته ادامه مسیر به‌عهده دستگاه‌های اجرایی کشورهاست که لازم است با دقت مورد توجه قرار گیرد. این کارشناس ارشد اقتصاد انرژی تصریح کرد: تا آنجا که به سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) بازار جهانی نفت و گاز مربوط می‌شود، قدرت در بازارهای جهانی از سرچاه بیرون می‌آید، از این رو بدون بشکه‌های آماده به‌صورت و تنها بر پایه ظرفیت و دسترسی‌های بالقوه، امکان تأثیرگذاری مؤثر در بازار میسر نیست، البته بازار جهانی نفت، واکنش آنی به این توافق نشان داد. برکنلی با بیان اینکه این توافق در این مقطع جنبه ژئوپلیتیک داشته است، اظهار کرد: در بروکسل هم به همان اندازه، سیاستمداران یکدیگر را به بی‌کفایتی در تحقق این ابتکار متهم می‌کنند که در دهلی نو، این حرکت فضلی نو و مهم را در سال‌های پیش رو خواهد گشود و در این بازی، خاورمیانه برنده بزرگی محسوب می‌شود.

تولید و قیمت نفت ایران افزایش یافت

بر اساس جدیدترین گزارش اوپک تولید روزانه نفت ایران در دومین ماه سال جاری میلادی ۱۷ هزار بشکه افزایش یافته و قیمت نفت سنگین ایران به ۸۱ دلار و ۸۸ سنت در هر بشکه رسیده است.

به گزارش ایرنا، اوپک در جدیدترین گزارش ماهانه خود اعلام کرد: قیمت سبذ نفتی این سازمان در ماه فوریه ۲۰۲۳ با ۲۶ سانت افزایش نسبت به ماه قبل از آن به ۸۱ دلار و ۸۸ سنت در هر بشکه رسیده است. تمامی نفت‌های این سازمان در ماه فوریه با افزایش قیمت مواجه شده‌اند. بر اساس این گزارش متوسط قیمت نفت سنگین ایران نیز در ماه فوریه بالغ بر ۸۱ دلار و ۸۸ سنت در هر بشکه گزارش شده که نسبت به ماه قبل از آن ۳۲ سانت افزایش داشته است. همچنین متوسط قیمت نفت سنگین ایران در دو ماهه امسال ۸۱ دلار و ۷۲ سنت بوده است. بر اساس این گزارش تولید نفت ایران در فوریه سال ۲۰۲۳ با رشد ۱۷ هزار بشکه‌ای نسبت به ماه قبل از آن مواجه شده و به ۲ میلیون و ۵۷۱ هزار بشکه در روز رسیده است. ایران در ماه ژانویه ۲ میلیون و ۵۵۴ هزار بشکه در روز نفت تولید کرده بود. کل تولید نفت اوپک در فوریه ۱۱۷ هزار بشکه نسبت به ماه قبل از آن افزایش یافته و به ۲۸ میلیون و ۹۲۴ هزار بشکه در روز رسیده است. آنگولا بیشترین کاهش تولید نفت در ماه فوریه را داشته و تولید روزانه نفت این کشور ۵۲ هزار بشکه کاهش یافته است. بیشترین افزایش تولید نیز مربوط به نیجریه بوده به طوری که تولید روزانه نفت این کشور ۷۲ هزار بشکه افزایش یافته است.

مجوز انتشار اوراق مشارکت طرح‌های آبی به ۳۰ هزار میلیارد تومان کاهش یافت

به منظور تامین نظر شورای نگهبان مجوز انتشار ۶۰ هزار میلیارد تومان اوراق مشارکت برای تکمیل طرح های نیمه تمام آبی در سال آینده به ۲۰ هزار میلیارد تومان کاهش یافت.

به گزارش خبرنگار پارلمانی ایرنا، نمایندگان در جلسه علنی مجلس و در ادامه بررسی ایرادات شورای نگهبان به لایحه بودجه ۱۴۰۲ تبصره ۴ و ۵ این لایحه را اصلاح کردند. در یکی از اصلاحات صورت گرفته در بند (ی تبصره ۵ به دولت اجازه داده شد تا سیصد هزار میلیارد ریال در سقف بند «ب» این تبصره، انواع اوراق مالی اسلامی از جمله اسناد خزانه اسلامی که منطبق بر قوانین و مقررات و در چهارچوب عقود اسلامی باشد را منتشر و به ردیف درآمدی شماره ۳۱۰۱۰۸ جدول شماره (۵) این قانون و سایر موارد، این اوراق با رعایت ماده (۳۰) قانون برنامه و بودجه کشور پس از مبادله موافقتنامه با سازمان برنامه و بودجه کشور جهت احداث و تکمیل طرحهای نیمه‌تمام مهار و تأمین آب کشور با اولویت طرحهای مرزی گرمسیری و سردسیری و طرحهای برقی‌ابی، طرحهای آبرسانی به شهرها و روستاها، طرحهای تأمین آب سیستان و بلوچستان و طرحهای زودبازده مهار آب در اختیار شرکتهای وابسته و تابعه وزارت نیرو قرار گیرد. پیش از این مجلس مصوب کرده بود که ۶۰۰ هزار میلیارد ریال اوراق مشارکت برای طرح های آبی منتشر شود.

نمایندگان اجازی ۱ و ۱۳و ا این بند را نیز حذف کردند که قرار بود یکصد هزار میلیارد ریال از این اوراق صرف توسعه زیرساخت‌های شهر ک‌های کشاورزی، احداث استخرهای ذخیره آب و انتقال آب الگوی کشت، کشاورزی قراردادی و احداث جاده بین مزارع اختصاص یابد؛ پنجاه هزار میلیارد ریال از این اوراق برای ساخت و تجهیز و تعمیر خوابگاههای دانشجویی متاهلان و ۱۵۰ هزار میلیارد ریال به سازمان نوسازی، توسعه و تجهیز مدارس کشور با اولویت تکمیل مدارس ختیرساز و مدارس قابل حمل (کانکسی) و عبایری اختصاص یابد.

نمایندگان در ادامه برخی از اجزا و بندهای تبصره های ۴ و ۵ را اصلاح عباتی کردند. در بند الحاقی (۱) تبصره (۵) اصلاح شده نیز دولت مجاز شد ۲۰ هزار میلیارد ریال اوراق مالی اسلامی منتشر و منابع آن را برای تأمین ماشین‌آلات آبرسانی و راهسازی و طرح‌های آب و راه عبایری هزینه نماید.

خبرگزاری‌ها

پایگاه خبری‌ها

این طرح است.

همچنین ثبت رکورد ۳۴ میلیون نفر ساعت کار بدون حادثه (ناتانو کنشده) در میان مگاپروژه‌های پالایشی در کشور، ثبت رکورد پیشرفت ۳۲ درصدی در بخش اجرایی در مگاپروژه‌های پالایشی در سال پایانی پروژه و در دولت سیزدهم و ثبت رکورد اشتغال‌آفرینی مستقیم برای ۷ هزار و ۳۰۰ نفر و مجموعاً به میزان ۶۰ میلیون نفر ساعت در سبایت و ۱۵ هزار نفر اشتغال غیرمستقیم برای سازندگان تجهیزات صنعت نفت داخل کشور رقم خورد.

فاز ۲ طرح توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان منجر به امضا و انعقاد ۳۲۱ قرارداد با ۱۰۲ سازنده داخلی ، امضا و انعقاد ۲۹۹ قرارداد با ۹۷ سازنده خارجی، تامین ۹۰۰ هزار تن کالا و تجهیزات شامل: ۳۸۱ محموله دریایی، ۳۶ محموله هوایی و ربلی، ۵ هزار و ۷۸۲ تریلی، کامیون و تامین و ساخت بیش از ۸۵۰ کیلومتر لوله شد.

شمع کوبی ۵۴۰ کیلومتر (برابر مسافت تهران تا اردبیل)، کابل کشی برق و ابزار دقیق: ۳ هزار و ۲۰۰ کیلومتر (سه برابر مسافت تهران تا کرمان) و نصب سازه‌های فلزی و تجهیزات : ۴۵ هزار تن (معادل ۱۵ سکوی گازی پارس جنوبی) از مهمترین مهم ترین ویژگی‌های عملیات اجرایی فاز دو طرح توسعه پالایشگاه آبادان است.

مهندسی این طرح با صرف بیش از یک میلیون و ۱۰۰ هزار نفر ساعت مهندسی و طراحی واحدهای مختلف فرایندی و یوتیلیتی، تهیه و تولید بیش از ۱۱ هزار مدرک مهندسی بالغ بر ۱۲۰ هزار صفحه، بررسی مدارک مهندسی و طراحی سازندگان در قالب بیش از ۱۰۰ هزار ویرایش مدرک و برگزاری بیش از ۲ هزار و ۶۰۰ جلسه در طول زمان پروژه با موضوعات فنی و مهندسی همراه بود.

ساخت پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی در اوج تحریم‌ها



اشاره به اینکه این فاز ایرانی‌ترین فاز پارس جنوبی است،گفت: در ابتدای کار توسعه پارس جنوبی در دهه ۷۰، حدود ۲۵ درصد از تجهیزات ایرانی بود اما اکنون سهم ساخت داخلی به بالای ۷۰ درصد رسیده است.

وی با تأکید بر اینکه سیستم کنترل فاز‌های دیگر از خارج تامین می‌شد، افزود: اما در فاز ۱۴ این سیستم کنترل توسط یک شرکت دانش بنیان ساخته و مورد بهره‌برداری قرار گرفته است. توسلی پور با اشاره به اینکه پالایشگاه‌ها در پارس جنوبی، پالایشگاه گاز ترش است و خطرات زیادی دارد، ادامه داد: اما سازندگان داخلی با وجود این خطرات کار را جلو برد.

وی تأکید کرد: پالایشگاه فاز ۱۴ بیش از ۷۰ درصد ساخت داخل است و امیدواریم ۳۰ درصد دیگری که نیاز به ساخت داخل دارد در کشور ساخته شود و قطعات یدکی تجهیزات خارجی این پالایشگاه را در داخل پیگیری می‌کنیم. مجری طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی با اشاره به اینکه خوراک مورد نیاز برای تولید ۴۰ درصد از بنزین کشور از این میدان تامین می‌شود، گفت: برای ادامه روند تامین گاز مورد نیاز کشور باید به سمت اصلاح الگوی مصرف و بهینه سازی آن برویم.

وی با بیان اینکه اهمیت محیط زیستی فلر گاز‌ها در پارس جنوبی بسیار با اهمیت است، افزود: روزانه گاز در سبایت ۱ و ۲ پارس جنوبی فلر می‌شود. توسلی پور با تأکید بر اینکه در هر میدان نفتی و گازی بعد از چند سال برداشت افت فشار خواهد داشت، ادامه داد: ساخت کمپرسورهای فشارافزایی توسط شرکت‌های ایرانی شروع شده و به صورت آزمایشی در حال اجرا است.

وی گفت: از ظرفیت پالایشگاه‌های پارس جنوبی برای پالایش گاز تولیدی از میادین دیگر مانند پارس شمالی، بلال و … استفاده خواهد شد.

مجری طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی با تأکید بر لزوم تشکیل ائتاق فقه برای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر، افزود: با توجه به پتورهای طولانی آفتابی در ایران این موضوع باید با جدیت دنبال شود.

وزیر نفت: مجتمع پالایشگاهی با ظرفیت ۲۱۰هزار بشکه افتتاح می‌شود

خوراک پتروشیمی‌ها را هم تامین می‌کند و ۱۰۰ درصد دولتی است. به گفته وزیر نفت، در این پروژه ۷ هزار نفر مشغول به کار بودند، ادامه داد: با افتتاح این پتروپالایشگاه میزان تولید گازوئیل نیز از ۱۵ میلیون لیتر به ۱۸ میلیون لیتر خواهد رسید ضمن آنکه تولید نفت کوره با مازوت کاهش یافته و به ۳۸ درصد می‌رسد.

اوجی با بیان اینکه دو هفته پیش افتتاح فاز ۱۴ پالایشگاه پارس جنوبی که ظرفیت پالایش گاز کشور را ۵۰ میلیون متر افزایش داد، همچنین گفت: خط لوله انتقال گاز از ایران‌شهر به چابهار و سواحل مکران تا چند روز آیند به بهره برداری می‌رسد که طول این خط لوله ۲۷۰ کیلومتر است.



فاز ۲ پالایشگاه آبادان قرار دارد که در آغاز دولت سیزدهم ۶۴ درصد پیشرفت داشت و بقیه آن در دولت سیزدهم تکمیل شد. اوجی خاطر نشان کرد: این پتروپالایشگاه علاوه بر تولید سوخت، گازوئیل و بنزین، محصولات

وزیر نفت گفت: در چند روز آینده یک مجتمع پالایشگاهی به ظرفیت ۲۱۰ هزار بشکه افتتاح می‌شود که با بهره برداری از آن میزان تولید بنزین در پالایشگاه آبادان روزانه به ۱۴ میلیون لیتر و تولید گازوئیل به ۱۸ میلیون لیتر افزایش می یابد.

به گزارش خبرنگار حوزه دولت ایرنا، جواد اوجی در حاشیه جلسه هیأت دولت در جمع خبرنگاران ارزش این پالایشگاه نفتی را ۱.۱ میلیارد دلار برآورد کرد و گفت: با بهره برداری از آن تولید بنزین ۱۰ میلیون لیتر به ۱۴ میلیون لیتر افزایش می یابد. وی با یادآوری اینکه ظرفیت این پترو پالایشگاه حدود ۲۱۰ هزار بشکه نفت خام سبک و نفت خام سنگین است، گفت: این پتروپالایشگاه در