

اخبار کوتاه

۱۱۰ طرح پتروشیمی در حال آماده‌سازی و اجراست

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی از افزایش ظرفیت تولید سالانه صنعت پتروشیمی به حدود ۱۳۰ میلیون تن تا پایان برنامه هفتم توسعه خبر داد. مرتضی شاهمیرزایی اظهار کرد: با تلاش‌های متخصصان که دل در گرو سر بلندی کشور دارند، پتروشیمی و صنایع نفت و گاز پیشرفت‌های ویژه‌ای حاصل شده و در جایگاه مناسبی قرار دارد.

وی افزود: کل تولید صنعت پتروشیمی کشور در طلوع انقلاب اسلامی حدود ۱.۵ میلیون تن بود که امروز ظرفیت نصب‌شده این صنعت سالانه ۹۲ میلیون تن است و این قدرت جمهوری اسلامی و ظرفیت ملت ایران را نشان می‌دهد. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بیان اینکه پیشرفت‌ها در صنعت پتروشیمی نشان دهنده قدرت جمهوری اسلامی است، گفت: براساس برنامه‌ریزی‌های فشرده انجام‌شده، ظرفیت صنعت پتروشیمی ایران در برنامه هفتم توسعه سالانه نزدیک به ۱۳۰ میلیون تن و در برنامه هشتم توسعه ۱۸۰ میلیون تن خواهد بود.



خرداران برق سبز ۲ هزار و ۵۰۰ میلیارد سود کردند

مدیرعامل بورس انرژی گفت: صنایعی که در حوزه سنگ آهن، معدن، فولاد و آلومینیوم فعال بودند، حدود ۱۲۸ کیلووات ساعت برق در ۳ ماه تابستان خریداری کردند.

علی نقوی درخصوص تالار برق سبز اظهار کرد: تالار برق سبز، خرداد ۱۴۰۲ راه‌اندازی شد. پیشنهاد راه‌اندازی این تالار را به وزارت نیرو در دولت قبل هم داده بودیم، اما توانیاز آن استقبال نکرد، ولی در این دولت، وزارت نیرو نسبت به این موضوع بسیار رویکرد متفاوتی داشت و با پیگیری‌هایی که در ساتبا و وزارت نیرو انجام شد، این تالار توانست راه‌اندازی شود.

مدیرعامل بورس انرژی در خصوص مزایای تالار برق سبز گفت: کسانی که در تالار برق سبز بورس انرژی ایران اقدام به خرید برق کنند مشمول برنامه‌های مدیریت مصرف در فصل تابستان نمی‌شوند. بر همین مبنا، پس از پایان دوره اوج مصرف در تابستان، ما در بورس انرژی از شرکت‌هایی که برق سبز خریداری کرده بودند، استعلام کردیم و طبق اعلام شرکت‌های خریدار، بالغ بر ۲ هزار و ۵۰۰ میلیارد تومان منافع حاصل از عدم قطعی برق که خطوط تولیدشان را متوقف نکرده بود، نصیب این شرکت‌ها شده و تمام اشخاصی که برق سبز را خریداری کرده بودند، دچار قطعی برق و مشمول مدیریت مصرف نشدند.

نقوی در ادامه بیان کرد: امسال ۴۶ شرکت به خرید برق در تالار برق سبز بورس انرژی پرداختند که عمده این شرکت‌ها، شرکت‌های فعال در حوزه معدن و فولاد کشور بودند.

مدیرعامل بورس انرژی در پاسخ به این پرسش که چرا برخی صنایع از تالار برق سبز استقبال نکردند، اظهار کرد: بسیاری از شرکت‌ها تردید داشتند که ممکن است با وجود خرید از این بازار مجدداً با قطعی برق مواجه و مشمول مدیریت مصرف شوند. این صنایع همواره به ما می‌گفتند که منتظریم ببینیم چه اتفاقی می‌افتد و وزارت نیرو چه سیاستی را اعمال می‌کند.



احیای جایگاه ایران در بازار نفت در دولت سیزدهم

اوج‌گیری نفت ایران با اوجی

متوسط تولید نفت ایران در سه‌ماهه سوم سال جاری میلادی ۲٫۹۳ میلیون بشکه در روز برآورد شده که ۱۹۰ هزار بشکه در روز از سه‌ماهه دوم این سال بیشتر بوده است

شده که ۱۹۰ هزار بشکه در روز از سه‌ماهه دوم این سال بیشتر بوده است

گزارش

در سه‌ماهه سوم ۲۰۲۳ باعث شده ایران در میان تولیدکنندگان بزرگ یک پله بالاتر بماند و با کنار زدن امارات از این نظر در جایگاه سوم قرار بگیرد.

امارات در سه‌ماهه دوم سال جاری میلادی ۲٫۹۴ میلیون بشکه در روز نفت تولید کرده که این رقم در سه ماهه سوم به ۲٫۹۱ میلیون بشکه در روز کاهش یافته است. براساس این گزارش، در پی خروج آمریکا از برجام در سال ۲۰۱۸ میلادی و بازگشت تحریم‌ها، تولید نفت ایران بشدت کاهش یافت.

بر این اساس ایران که دومین تولیدکننده بزرگ اوپک بود، به جایگاه پنجم پس از عربستان، عراق، امارات و کویت سقوط کرد. اگرچه صادرات ایران هیچ‌گاه به صفر نرسید، اما در دولت قبل بشدت محدود شد. کاهش صادرات باعث شد تولید از برخی

میدان نفتی کاهش پیدا کند و از سوی دیگر به دلیل عدم سرمایه‌گذاری برای نگهداشت تولید در این مدت، حدود یک میلیون بشکه از ظرفیت تولید نفت کشور از دست رفت.

تولید و سرمایه‌گذاری از جمله چالش‌های وزارت نفت دولت سیزدهم از زمان آغاز به کار بود که در کمتر از

دو سال با باورپذیری و تکیه بر توان داخلی، موفق به عبور از این چالش و ایستادن در کنار غول‌های تولیدکننده نفت اوپک شد.

وزارت نفت دولت سیزدهم در حالی شهرویروماه ۱۴۰۰ سکان هدایت این ابروزارخانه کشور را به عهده گرفت که تولید نفت حدود ۲ میلیون بشکه در روز بود و همین موضوع به نازل جایگاه ایران در میان غول‌های نفتی جهان منجر شده بود.

حل این معضل با روی کار آمدن دولت سیزدهم در اولویت قرار گرفت تا آنجایی که جواد اوجی هنگام نشستن بر کرسی هدایت وزارت نفت، ضمن تشریح برنامه‌های خود در حوزه نفت، گاز و پتروشیمی، اظهار داشت که حداکثر ظرفیت نفت خام و میعانات گازی پالایشگاه‌ها اکنون نزدیک به ۲ میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه است که کف این ظرفیت به سه میلیون و ۴۰۰ تا سه میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه در روز می‌رسد.

اوجی ادامه داد: با برنامه‌های بخش بالادست، بی‌شک در چهار تا پنج سال آینده افزایش ظرفیت تولید نفت ایرانی تنها با ظرفیت ۱۰ هزار بشکه در روز فعالیت می‌کند. در ابتدای سال ۱۴۰۱ قراردادی بین شرکت ملی مهندسی و ساختمان ایران و شرکت نفت ونزوئلا به ارزش ۱۱۰ میلیون یورو امضا شد. راد تأکید کرد: بعد از گذشت دو سال از امضای قرارداد، حال پالایشگاه ال پالیتو با تمام ظرفیت کار کرده و به مقصد روزانه ۱۰۰ هزار بشکه نفت صادراتی ایران تبدیل شده است. تکمیل این طرح، یک تجربه مناسب برای حضور ایران در

۲/۷

میلیون بشکه

ایران در سه‌ماهه دوم سال ۲۰۲۳ برابر با فصل بهار امسال ۲٫۷۴ میلیون بشکه در روز نفت تولید کرده که این رقم در فصل تابستان به ۲٫۹۳ میلیون بشکه در روز افزایش یافت

+

با بیشتر شدن تولید می‌توانیم ظرفیت پالایشی کشور را افزایش دهیم و تضمین امنیت انرژی را پی بگیریم و در کنار آن صادرات نفت را هم داشته باشیم.

ایران از سال ۲۰۱۹ تا سه‌ماهه اول ۲۰۲۱ میلادی پس از کویت در جایگاه پنجم کشورهای تولید نفت اوپک قرار داشت و به ترتیب عربستان، عراق، امارات و کویت در رده‌های نخست تا چهارم ایستاده بودند.

در آوریل ۲۰۲۱ (فروردین اردیبهشت) توانست با پیشی گرفتن از کویت در جایگاه چهارمین تولیدکننده نفت اوپک قرار گیرد و از آن زمان تا اکتبر ۲۰۲۱ (مهر-آبان) این جایگاه را حفظ کرد، اما در ماه نوامبر یعنی آبان-آذرماه همان سال بار دیگر تولید نفت کویت از ایران پیشی گرفت و در جایگاه چهارم نشست و ایران به رتبه پنجم بازگشت.

اما در سال ۲۰۲۳ روند تولید نفت در کشور رو به افزایش گذاشت و پس از یک‌سال‌وچهار ماه یعنی مارس ۲۰۲۳ (اسفند-فروردین) با تولید ۲ میلیون و ۶۹۴ هزار بشکه در روز از کویت با تولید ۲ میلیون و ۵۸۵ هزار بشکه پیشی گرفت و دوباره به جایگاه چهارم تولید نفت اوپک بازگشت و کویت در جایگاه پنجم قرار گرفت، اما هنوز ۷۲ هزار

بشکه با جایگاه سومی تولید اوپک فاصله داشت.

در این بازه زمانی عربستان با تولید ۹ میلیون و ۲۱ هزار بشکه در روز، عراق با تولید ۴ میلیون و ۲۰۳ هزار بشکه در روز و امارات با ۲ میلیون و ۹۰۰ هزار بشکه در روز، سه کشور بزرگ تولیدکننده نفت اوپک به شمار می‌رفتند، ضمن اینکه کویت با تولید ۲ میلیون و ۵۵۸ هزار بشکه در روز پنجمین تولیدکننده اوپک بود.

این روند تا اوت ۲۰۲۳ (مرداد-شهریور) ادامه داشت تا اینکه تلاش شبانه‌روزی کارکنان صنعت نفت به بار نشست و تولید نفت خام ایران براساس گزارش سپتامبر اوپک با ۱۴۳ هزار بشکه افزایش به سه میلیون بشکه رسید که با پیشی گرفتن از امارات با ۲ میلیون و ۹۱۳ هزار بشکه، پس از عربستان و عراق دوباره جایگاه سوم را پس از مدت‌ها از آن خود کرد.

طبق بولتن آمار سالانه اوپک که پنجم و ششم ژوئیه سال ۲۰۲۳ میلادی (۱۴ و ۱۵ تیرماه) منتشر شد، میزان درآمد نفتی ایران در سال ۲۰۲۲ معادل ۴۲.۶ میلیارد دلار برآورد شده که در مقایسه با رقم ۲۵ میلیارد و ۵۰۰ میلیون دلار در سال ۲۰۲۱ و ۷ میلیارد و ۹۰۰ میلیون دلار در سال ۲۰۲۰ و ۱۹ میلیارد و ۴۰۰ میلیون دلار در سال ۲۰۱۹ افزایش داشته است.

واقعیت این است که ایران به‌طور متوسط در سال ۲۰۲۲ میلادی روزانه ۲ میلیون و ۵۵۴ هزار بشکه نفت تولید کرده، این رقم به‌طور متوسط در سال ۲۰۲۱ میلادی روزانه ۲ میلیون و ۳۹۲ هزار بشکه نفت و در سال ۲۰۲۰ میلادی روزانه یک میلیون و ۹۹۱ هزار بشکه نفت بوده است.

به این ترتیب ایران در سال ۲۰۲۲ میلادی در مقایسه با سال ۲۰۲۱ میلادی روزانه ۱۶۲ هزار بشکه بیشتر تولید نفت داشته است.

تولید نفت ایران در سال ۲۰۲۱ میلادی در مقایسه با سال ۲۰۲۰ میلادی نیز ۴۰۱ هزار بشکه در روز افزایش یافته بود. در همین حال اداره اطلاعات انرژی آمریکا در گزارشی اعلام کرد که جمهوری اسلامی ایران با درآمد ۵۴ میلیارد دلاری از صادرات نفت در سال ۲۰۲۲، در میان اعضای اوپک جایگاه پنجم را به خود اختصاص داد.

جواد اوجی، وزیر نفت با بیان اینکه ظرفیت تولید نفت در ایران در دو سال گذشته ۴۰ درصد افزایش یافته است، گفت که ۶۷ طرح مهم به ارزش ۱۵ میلیارد دلار در راستای افزایش تولید نفت و گاز تا پایان سال ۱۴۰۲ در ایران به بهره‌برداری می‌رسد.

ناگفته نپساید که این حجم موفقیت در صنعت نفت مرهون تلاش شبانه‌روزی مجموعه وزارت نفت در دولت سیزدهم بوده است که باعث شده صنعت نفت کشور جایگاه واقعی خود را بیابد؛ جایگاهی که به واسطه تعلل دولت قبل از دست رفته بود.



ظرفیت صادرات نفت حداکثری خود، حدود ۱٫۲ میلیون بشکه را به چین صادر می‌کند. بازسازی پالایشگاه پاراگانا و افزودن ۸۶۰ هزار بشکه به صادرات فعلی نفت ایران به ونزوئلا، حدود یک میلیون بشکه دیگر به رقم صادرات نفت ایران اضافه کرده و بدون امتیازدهی به آمریکا و برجام، رقم فروش نفت را به پیش از اعمال تحریم‌ها بازمی‌گرداند.

نفت ایران در شرایط غیرتحریمی به ترتیب ۳٫۸ و ۲٫۲ میلیون بشکه در روز است. در حال حاضر طبق گزارش مؤسسه کپلر (تصویر ۳) متوسط صادرات روزانه نفت ایران به چین در ۱۰ ماهه سال جاری میلادی یک میلیون و ۲۳۵ هزار بشکه بوده که ۸۴ درصد بیشتر از زمان مشابه پارسال است.

هم‌اکنون ایران از ۲٫۲ میلیون بشکه

افزایش ۸۶۰ هزاربشکه‌ای نفت ایران با پالایش فراسرزیمینی

سایر پروژه‌های بازسازی پالایشگاه‌های ونزوئلا، از جمله پالایشگاه پاراگانا است. مجتمع پالایشی پاراگانا با سه پالایشگاه کاردون، آموی و گراننده هم‌اکنون به دلیل فقدان توان فنی و تجهیزات در ونزوئلا با کمتر از ۱۰ درصد ظرفیت خود کار می‌کند. با بازسازی و احیای ۹۰ درصد ظرفیت این پالایشگاه معادل بیش از ۸۶۰ هزار بشکه نفت، ایران می‌تواند در مجموع روزانه حدود یک میلیون بشکه نفت خود را به ونزوئلا صادر کند.

رویتزر در فوریه سال جاری میلادی از امضای یک قرارداد ۴۶۰ میلیون دلاری بین ایران و ونزوئلا برای بازسازی این مجتمع پالایشی در آینده‌ای نزدیک خبر داد، اما هنوز به صورت رسمی گزارشی مبنی بر شروع به کار ایران در این مجتمع پالایشی منتشر نشده است. ظرفیت تولید نفت و حداکثر صادرات

در پالایشگاه‌های فراسرزیمینی عنوان کرد: تاکنون در دو سال گذشته بحث حضور ایران در ۱۷ پالایشگاه فراسرزیمینی مطرح شده است. در بین این طرح، پروژه بازسازی پالایشگاه ۱۴۰ هزار بشکه‌ای ال پالیتو ونزوئلا در مراحل پایانی تکمیل قرار دارد. وی در ادامه اظهار داشت: این پالایشگاه تا قبل از حضور مهندسان ایرانی تنها با ظرفیت ۱۰ هزار بشکه در روز فعالیت می‌کرد. در ابتدای سال ۱۴۰۱ قراردادی بین شرکت ملی مهندسی و ساختمان ایران و شرکت نفت ونزوئلا به ارزش ۱۱۰ میلیون یورو امضا شد.

راد تأکید کرد: بعد از گذشت دو سال از امضای قرارداد، حال پالایشگاه ال پالیتو با تمام ظرفیت کار کرده و به مقصد روزانه ۱۰۰ هزار بشکه نفت صادراتی ایران تبدیل شده است. تکمیل این طرح، یک تجربه مناسب برای حضور ایران در

تحریم‌های نفتی آمریکا از سال ۲۰۱۹ میلادی، به دلیل فقدان توان فنی و مهندسی دچار تعطیلی و آسیب شده است که این موضوع در کنار توان فنی و مهندسی بالای ایران می‌تواند به فرصتی برای حضور مهندسان ایرانی جهت

احیای صنعت نفت این کشور از جمله بازسازی پالایشگاه پاراگانا و صادرات نفت ایران تبدیل شود.

یکی از سیاست‌های بازسازی نفت، خرید تقاضا یا Buy demand است. در این سیاست، ایران با صدور خدمات فنی و مهندسی و سهامداری در پالایشگاه‌های فراسرزیمینی نیمه‌فعال، اقدام به احیای ظرفیت آنها کرده و سپس مابه‌ازای ظرفیت احیا شده، نفت خود را صادر می‌کند.

محمدامین راد کارشناس انرژی، با اشاره به اقدامات دولت سیزدهم برای حضور

ایران می‌تواند با بازسازی پالایشگاه پاراگانا ونزوئلا و افزایش صادرات نفت به این کشور به میزان ۸۶۰ هزار بشکه در روز، رقم صادرات خود را به این کشور بدون احیای برجام به پیش از اعمال تحریم‌ها بازگرداند.

رویتزر در گزارشی نوشت، پاراگانا بزرگ‌ترین مجتمع پالایشی ونزوئلا با ظرفیت ۹۵۵ هزار بشکه در روز پس از تعطیلی دو واحد تقطیر به دلیل آتش‌سوزی و کمبود مواد اولیه، با حدود ۱۰ درصد ظرفیت کار می‌کند.

کل مجتمع پالایشی پاراگانا در حال حاضر ۹۴ هزار بشکه در روز نفت خام فرآوری می‌کند که ۳۰ هزار بشکه آن مربوط به واحد کاردون و ۶۴ هزار بشکه آن مربوط به واحد آموی، دو پالایشگاه ذیل این مجتمع پالایشی است.

صنعت نفت ونزوئلا بعد از اعمال