

## اخبار



## درآمد نفتی ایران به سال اول اجرای برجام رسید

طبق بولتن آماری اوپک در سال ۲۰۲۳ میلادی، میزان درآمد نفتی ایران در سال ۲۰۲۲ معادل ۴۲.۶ میلیارد دلار بوده که این رقم بیش از درآمد نفتی ایران در سال اول اجرای برجام معادل ۴۱.۱ میلیارد دلار بوده است.

طبق بولتن آماری اوپک در سال ۲۰۲۳، میزان درآمد نفتی ایران در سال ۲۰۲۲ معادل ۴۲.۶ میلیارد دلار بوده که این رقم بیش از درآمد نفتی ایران در سال اول اجرای برجام معادل ۴۱.۱ میلیارد دلار بوده است. افزایش صادرات نفت ایران به ۱۴ میلیون بشکه در روز در پایان سال ۲۰۲۲ طبق آمار کیپر و افزایش قیمت نفت از جمله دلایل رسیدن درآمد نفتی ایران در طول اجرای تحریم‌هاست.

طبق آمار اوپک میانگین درآمد نفتی سالانه ایران در دولت حسن روحانی حدود ۳۷ میلیارد دلار و میانگین درآمد نفتی ایران در طول اجرای برجام حدود ۵۰ میلیارد دلار بوده است.

## ۶۰ لیتر سهمیه بنزین شارژ شد

۶۰ لیتر سهمیه بنزین مردادماه خودروهای شخصی بدون هیچ‌گونه تغییری، ساعت صفر بامداد یکشنبه (یکم مرداد ماه) در کارت‌های هوشمند سوخت شخصی شارژ شد.

در دومین ماه از تابستان سال ۱۴۰۲، ۶۰ لیتر سهمیه بنزین ماهانه به کارت‌های هوشمند سوخت شخصی واریز خواهد شد، همچنین سهمیه سوخت خودروهای عمومی و خدماتی مطابق جدول سهمیه طرح مدیریت مصرف سوخت واریز شد.

سقف ذخیره سهمیه بنزین کارت‌های هوشمند سوخت برای مالکان خودروهای شخصی و موتورسیکلت‌ها ابتدا ۶ ماه بود که به‌دنبال گسترش ویروس کرونا در کشور و شرایط ویژه اعلام‌شده برای مقابله با گسترش آن، شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی در اطلاعیه‌ای این سقف را به ۹ ماه تغییر داد، بنابراین سهمیه واریزی ماهانه خودروهای شخصی و موتورسیکلت‌ها در همین دوره استفاده نکردن، حداکثر تا ۹ ماه در کارت‌های هوشمند سوخت قابل ذخیره خواهد بود.

سهمیه‌بندی بنزین از ساعت صفر روز جمعه، ۲۴ آبان‌ماه سال ۱۳۹۸ براساس مصوبه شورای عالی هماهنگی اقتصادی سران سه قوه، برای همه وسایل نقلیه بنزین‌سوز آغاز شد.

در دو، سه سال گذشته به‌دلیل شیوع ویروس کرونا و محدودیت‌های وضع‌شده ناشی از آن، مصرف سوخت کشور در مقایسه با سال‌های پیش از کرونا کاهش یافت، اما با بهبود شرایط، مقدار مصرف بنزین در کشور به مقدار قابل‌توجهی افزایش یافت، به‌نجوی که میانگین مصرف اسسال به بیش از ۱۱۱ میلیون لیتر رسیده است و در روز ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۱ نیز رقم بی‌سابقه ۱۴۴ میلیون و ۳۰۰ هزار لیتر ثبت کرد.



# صنعت حفاری نفت

## در دولت سیزدهم پوست انداخت

### روند بکارگیری دستگاه‌های حفاری خشکی در بازار داخلی ۹ درصد افزایش داشته است

#### گزارش

نفت و گاز و منابع هیدروکربوری به عنوان یک متغیر مستقل، همواره در جهان امروز نه تنها به عنوان یک عامل تعیین‌کننده اقتصادی بلکه به عنوان یک عامل سیاسی و امنیتی نیز عمل می‌کند به گونه‌ای که همواره اخبار و نوسانات قیمت نفت و گاز یکی از داغ‌ترین خبرهای مهم اقتصادی و سیاسی در سطح جهان بوده است. در همین راستا، بهم خوردن تعادل در بازار آنها نیز می‌تواند عدم ثبات در هر صنعتی را به دنبال داشته باشد.

درحال حاضر سیستم انرژی در دنیا تا حد زیادی به وضعیت مناطق نفت‌خیز جهان گره خورده که این امر در دهه‌های گذشته و به دلیل بروز شوک‌های نفتی در برخی از سال‌ها، مسائل اقتصادی و سیاسی کل دنیا را تحت تأثیر قرار داده است.

نگاهی به بازار جهانی نفت نشان می‌دهد که با توجه به قیمت جهانی نفت، تعداد ۱۹۸۵ دستگاه حفاری در بخش‌های صنعت نفت جهان مشغول به فعالیت بوده‌اند که از این تعداد ۱۸۰۶ دستگاه مربوط به دکل‌های حفاری در خشکی و ۱۷۰ دستگاه هم سهم دکل‌های دریایی بوده است. مقایسه وضعیت یاد شده با تعداد دستگاه‌های فعال در همین دوره در سال قبل نشان می‌دهد که روند بکارگیری دستگاه‌ها، افزایشی بوده و تعداد دستگاه‌های خشکی و دریایی، روبه افزایش بوده است.

با توجه به بررسی‌های انجام شده برای

قیمت نفت در سال ۲۰۲۳ پیش‌بینی می‌شود که این وضعیت در سال جاری میلادی نیز پایدار باقی بماند. حتی در صورت ایجاد شرایطی، بکارگیری دستگاه‌های حفاری بیشتر هم خواهد شد.

از قرار معلوم، درحال حاضر ۱۳۳ دکل حفاری خشکی و دریایی در صنعت حفاری ایران وجود دارد که از این تعداد دکل ۱۱۴ دکل خشکی و ۱۹ دکل دریایی است. از این مقدار، شرکت ملی حفاری با ۷۳ دکل، شرکت حفاری شمال با ۱۲ دکل و شرکت عملیات اکتشاف با ۸ دکل جزو برترین مالکین دکل حفاری در صنعت نفت کشور به شمار می‌آیند.

گویا از ۱۱۴ دکل خشکی حفاری در ایران ۱۰۲ دکل فعال و ۳۰ دکل در حال جابه‌جایی و تعمیرات هستند. از ۱۹ دکل حفاری دریایی نیز هم‌اکنون تنها ۱۱ دکل در حال عملیات بوده و بقیه در حال تعمیر و جابه‌جایی هستند. گفته می‌شود از ۱۳۳ دکل حفاری چاه نفت و گاز در ایران، ۹۸ دکل توان ۲ هزار اسب بخار دارند.

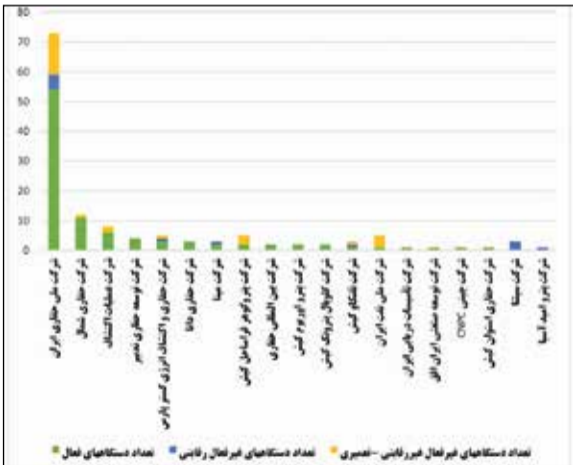
هرمز قلاوند، مدیر نظارت بر تولید شرکت ملی نفت ایران، گفته است که از ۱۳۳ دکل حفاری دریایی و خشکی ایران ۱۰۶ دکل گواهی‌نامه COF را دارند که این دکل‌ها در ۳۶ میدان نفتی و گازی کشور همچون تعداد دستگاه‌های فعال در بیشترین تعداد در سال قبل نشان می‌دهد که روند بکارگیری دستگاه‌ها، افزایشی بوده و تعداد دستگاه‌های خشکی و دریایی، روبه افزایش بوده است.

با توجه به بررسی‌های انجام شده برای

که از این تعداد ۸۷ دستگاه سهم میادین خشکی و ۱۰ دستگاه هم مربوط به میادین دریایی بوده‌اند.

مقایسه آمار یاد شده با دوره مشابه سال ما قبل از آن، مشخص می‌کند که روند بکارگیری دستگاه‌های حفاری خشکی در بازار داخلی ۹ درصد افزایش داشته است. یک واقعیت وجود دارد و آن اینکه خوش‌بینی در صنعت نفت و بویژه صنعت حفاری در کشور بشدت رو به فزونی گذارده است.

گفته می‌شود در سال جاری و سال گذشته تعداد مناقصات برگزار شده و در حال برگزاری قابل توجه بوده که با توجه به اینکه شرکت‌های مختلف کارفرمایی تعدادی از مناقصات را نهایی کرده و تعدادی دیگر نیز با توجه به افزایش نرخ‌های اعلامی برای اجاره دستگاه



## تولید ۵۴ هزار مگاواتی نیروگاه‌های حرارتی در اوج مصرف برق

توان یک نیروگاه در فصل تابستان در پایین‌ترین حد خود خواهد بود و در زمستان به شرایط بهتری می‌رسد. این مشخصه یک واحد حرارتی است و در هر کشور دیگری و با شرایط دیگری همین گونه خواهد بود. در مجموع توان عملی نیروگاه‌های حرارتی ما حدود ۵۶ هزار مگاوات است. نمازی تأکید کرد: در دنیا چیزی به عنوان آمادگی ۱۰۰ درصدی ظرفیت

نمازی در خصوص تفاوت ظرفیت اسمی با ظرفیتی که در واقعیت تولید و وارد شبکه برق می‌شود، گفت: یک نیروگاه اگر ارتفاع صفر از سطح دریا داشته باشد و دمای محیط ۱۵ درجه باشد، می‌تواند توان اسمی را تحویل دهد، اما ارتفاع از سطح دریا و دمای محیط باعث می‌شود که توان نهایی یک نیروگاه کاهش یابد. وی خاطرنشان کرد: به همین خاطر

حرارتی تولید شده که این عدد متناسب با پیک متفاوت خواهد بود، اما به طور متوسط ۵۴ مگاوات ظرفیت شبکه برق کشور توسط نیروگاه‌های حرارتی تأمین می‌شود. وی ادامه داد: ظرفیت اسمی بخش حرارتی ۷۲ هزار مگاوات است که شامل نیروگاه‌های صنایع نیز می‌شود، زیرا عمده واحدهای منصوبه صنایع از نوع حرارتی هستند.

مدیرکل دفتر فنی تولید شرکت برق حرارتی، گفت: در زمان اوج مصرف ۷۲ هزار مگاواتی اسسال، بالغ بر ۵۴ هزار مگاوات توسط نیروگاه‌های حرارتی برق تولید شد. اسماعیل نمازی، افزود: عمده نیاز مصرف برق کشور توسط نیروگاه‌های حرارتی تأمین می‌شود. در روزی که تقاضای مصرف برق کشور ما ۷۲ هزار مگاوات بود، بالغ بر ۵۴ هزار مگاوات آن توسط نیروگاه‌های



### افزایش ۱۲٫۵ درصدی دکل‌های حفاری در دولت سیزدهم

شمار دستگاه‌های فعال ناوگان حفاری این شرکت در آغاز به‌کار دولت سیزدهم ۵۶ دکل بود که با اهتمام وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران این تعداد به ۶۳ دکل رسیده که افزایش ۱۲٫۵ درصدی داشته است

عکس: شانا

براین اساس، پیش‌بینی می‌شود که نیاز به اجاره دکل درسال جاری، رشد خوبی خواهد داشت که این امر نتیجه‌ای جز افزایش اجاره روزانه دستگاه‌های حفاری خشکی و دریایی را در پی ندارد.

از شرکت ملی حفاری ایران به‌عنوان یک شرکت بالادستی و راهبردی در صنعت نفت یاد می‌شود که حدود ۷۰ درصد فعالیت حفاری در کشور را برعهده دارد.

این شرکت در ۴۳ سال فعالیت خود در بخش حفاری و ارائه خدمات فنی و ویژه موفق به حفاری و تکمیل بیش از ۴ هزار و ۹۱۰ حلقه چاه نفت و گاز شده که ۴۳۵ حلقه آن در دریا انجام شده است.

از کمبود دکل‌های مناسب برای انجام پروژه‌های حفاری خاص مانند آب‌های کم‌عمق خلیج فارس (۲۵ درصد)، عدم تحویل زمین پروژه‌های بالادستی مانند طرح نگهداشت و افزایش سطح توان تولید به‌دلیل مشکلات مالی، حقوقی و قراردادی (۲۰ درصد)، افزایش زمان انتظارات عملیات حفاری به‌دلیل فرسودگی تجهیزات و ناوگان حفاری در کشور (۱۵ درصد)، طولانی بودن فرایندهای برگزاری مناقصه‌ها و برآورد غیرمتناسب خدمات عملیات حفاری و اجاره تجهیزات حفاری (۱۰ درصد) و کمبود تجهیزات مربوط به خدمات فنی جانبی از جمله دستگاه لوله مغزی، سیار تجهیزات نمودارگیری و... (۱۰ درصد) به عنوان مهم‌ترین چالش‌های صنعت حفاری در کشور یاد می‌شود.

اما وضعیت صنعت حفاری در دولت سیزدهم چه جهش‌های مهمی داشته است؟

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران اعلام کرده که در دولت سیزدهم، تاکنون بیش از ۱۶۰ حلقه چاه نفت و گاز در مناطق خشکی و دریایی کشور حفاری و تکمیل شده که نقش بسیار مهمی در حفظ، نگهداشت و افزایش تولید ایفا کرده است.

حمیدرضا گلبایگانی، با اشاره به تدوین و اجرای برنامه‌های سال ۱۴۰۲ شرکت ملی حفاری ایران از حفاری و تکمیل نهایی ۲۷ حلقه چاه نفت و گاز در ۱۰۰ روز گذشته خبر داده و افزوده که از مجموع چاه‌های حفرشده از ابتدای اسسال تاکنون دو حلقه توسعه‌ای (جدید) و ۲۵ حلقه تعمیری، تکمیلی بوده است.

به گفته وی، شمار دستگاه‌های فعال ناوگان حفاری این شرکت در آغاز به‌کار دولت سیزدهم ۵۶ دکل بود که با اهتمام وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران این تعداد به ۶۳ دکل رسیده که افزایش ۱۲٫۵ درصدی داشته است.

واقعیت این است که تولید نفت خام ایران از آغاز سال ۲۰۲۳ میلادی تاکنون با ۳۵۰ هزار بشکه افزایش همراه بوده است. آژانس بین‌المللی انرژی اعلام کرده که تولید نفت خام ایران با وجود تحریم‌های شدید در سال ۲۰۲۲ میلادی هم با افزایش ۱۳۰ هزار بشکه‌ای روبه‌رو بوده و به میانگین ۲ میلیون و ۵۵۰ هزار بشکه در روز رسیده است.

هر چند که تولید روزانه نفت خام ایران در ابتدای آغاز به‌کار دولت سیزدهم حدود ۲ میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه در روز بوده اما امروز به ۳ میلیون و ۱۰۰ هزار بشکه در روز رسیده است.

بررسی این امر نشان می‌دهد که از زمان آغاز به‌کار دولت سیزدهم، تغییرات بنیادینی در صنعت نفت از جمله در بخش حفاری رخ داده که شکی نیست این روند در این صنعت همچنان رو به افزایش خواهد بود.



حاضر پیک شبکه برق ۹۸ درصد است و ممکن است در برخی روزها بالاتر از این میزان و گاهی هم آمادگی پایین‌تری داشته باشیم.

نیروگاهی وجود ندارد و ضریب عادی خروج واحدها ۵ درصد و به عبارتی درصد آمادگی در جهان ۹۵ درصد است، اما آمادگی ما در روزهای حال