



## اخبار



## کاهش ۴۱ درصدی بارش ها در کشور

دومین ماه زمستان امسال در حالی به پایان نزدیک می شود که بارش ها از ابتدای سال آبی جاری تا ۲۰ بهمن ماه نسبت به دوره بلندمدت کاهش ۴۱ درصدی دارد.

بهمن ماه یکی از ماه هایی است که به طور معمول انتظار بارش های خوب آن هم به صورت برف در آن زیاد است.

بهمن دومین ماه فصل زمستان امسال هم در حالی به روزهای پایانی خود نزدیک و نزدیک تر می شود که با وجود بارش ها در برخی نقاط کشور در مجموع وضعیت نامطلوب بارشی را با آنکه پیش بینی شده بود بارش های خوب داشته باشیم برای کشور رقم زد.

براساس تازه ترین آمار دفتر اطلاعات و داده های آب کشور، بارش ها از ابتدای سال آبی جاری تا ۲۰ بهمن در

همسنگی با دوره بلندمدت ۴۱ درصد کاهش را نشان می دهد. امسال تا ۲۰ بهمن ۷۴.۱ میلیمتر بارندگی در

گستره کشور به ثبت رسیده در حالی که در دوره بلندمدت این میزان ۱۲۵.۷ میلیمتر بوده است؛ همچنین وضعیت بارش ها تا ۲۰ بهمن امسال

در مقایسه با مدت مشابه سال قبل که ۱۱۳.۳ میلیمتر بارندگی داشته ایم، ۳۵ درصد کاهش دارد. از مجموع کل

استان های کشور در مقایسه با دوره بلندمدت تنها سه استان مازندران،

گلستان و آذربایجان غربی اندکی رشد بارش را تجربه کرده اند که بسیار ناچیز است؛ همچنین ۱۷ استان کشور

نسبت به مدت مشابه پارسال کاهش بارش دارند.

## رشد بیش از

## ۲۰ درصدی تولید بنزین

## در دولت سیزدهم

تولید بنزین در سال ۱۴۰۰ حدود ۹۱ میلیون لیتر در روز بود که این عدد اکنون با رشد بیش از ۲۰ درصدی به ۱۱۴ میلیون لیتر رسیده است.

تولید، فروش و ایجاد ارزش افزوده برای منابع هیدروکربنی، یکی از اهداف کشورهای بهره مند از این منابع است؛

همچنین توجه به امنیت پایدار انرژی از مهم ترین اصول مدیریت این حوزه

در هر کشوری محسوب می شود؛ با این حال طبق گزارش مرکز پژوهش های مجلس، شدت مصرف انرژی در کشور نزدیک به دو برابر استاندارد

جهانی است. این موضوع نشان می دهد کشور دچار بد مصرفی انرژی شده و با ادامه این مسیر، تمام منابع

هیدروکربنی کشور بدون ایجاد ارزش افزوده چندان اتلاف خواهد شد؛ به

گواه بسیاری از کارشناسان، راه حل این مسأله، بهینه سازی مصرف در کنار افزایش تولید است.

## ۲ راهکار غیرقیمتی دولت

با توجه به کسری روزانه ۱۳ میلیون لیتری بنزین در کشور، دولت سیزدهم دو راهکار غیرقیمتی «کاهش سهمیه

دوم بنزین کارت سوخت شخصی» و «سامان دهی کارت سوخت جایگاه ها»

را برای مقابله با قاچاق بنزین اجرایی کرد. در حال حاضر حدود ۱۹ میلیون خودرو و کارت سوخت در کشور وجود

دارد که بخش اعظم سهمیه آزاد آنها هرگز استفاده نمی شود ولی متأسفانه

شاهدان هستیم که کارت های سوخت به تعداد بالا به سمت استان های مرزی منتقل می شود و ظرف چند روز اول ماه

سهمیه آنها خالی می شود که مشخصاً صرف قاچاق می شود.

عملیات ساخت پایه (جکت) آن نیز در حال انجام است و پس از آن نیز حفاری چاه های مربوطه انجام خواهد شد.

## طرح توسعه میدان گازی آرش

در خصوص میدان آرش، علی رغم حساسیت ها و مناقشات مرزی، شرکت ملی نفت ایران بجد موضوع توسعه میدان را دنبال کرده و آمادگی خود را در این خصوص به مراجع ذیربط اعلام داشته است.

بر این اساس امکانات لازم جهت شروع عملیات ژئوفیزیک و ژئوتکنیک و متعاقب آن استقرار دکل حفاری به منظور شروع عملیات توسعه پیش بینی شده است.

شرکت ملی نفت ایران هم اکنون آمادگی کامل دارد تا عملیات حفاری مربوط به این میدان را آغاز کند؛ در عین حال منابع مالی و سخت افزاری کافی نیز برای توسعه این میدان مصوب شده است.

## طرح توسعه میدان نفتی فروزان

فرایند توسعه میدان نفتی فروزان در دو جبهه با مشارکت شرکت پتروپارس و تأسیسات دریایی دنبال می شود و بزودی خبرهای خوبی از افزایش تولید جدید در این میدان اعلام خواهد شد.

اما اقدامات صورت گرفته در خصوص توسعه دیگر میادین مشترک شامل چه مواردی است؟

تنفیذ قرارداد میدان یاران با شرکت نفت و گاز پرشیا با هدف دستیابی به تولید ۳۳ هزار بشکه در روز، تنفیذ قرارداد

میدان سهراب با شرکت دانا انرژی با هدف دستیابی به تولید ۳۹ هزار بشکه

در روز، مذاکرات قراردادی فاز دوم میدان یادآوران با پیمانکار چینی و به موازات آن

اقدامات توسعه ای شرکت ملی نفت ایران با هدف افزایش بیش از ۴۰ هزار بشکه ای

نسبت به تولید کنونی میدان. در همین حال، در خصوص میادین

مشترک نفتی، عملیات اجرایی پروژه های نگهداشت و افزایش تولید نفت در

میادین مشترک نفت شهر، رشادت، فروزان و دهلران در کنار سایر میادین کشور دست انجام است.

تأمین کالای طرح توسعه میادین مشترک آبان و پایدار غرب با شرکت های روسی و

حصول پیشرفت فیزیکی قابل توجه در اجرای این قرارداد، از دیگر اقدامات در دست انجام در میادین مشترک است.

در خصوص میادین مشترک گازی بخصوص میدان عظیم پارس جنوبی، علاوه بر اقدامات صورت گرفته به منظور

افزایش برداشت از میدان، تکمیل فازهای ۱۳ و ۲۲-۲۴، راه اندازی سه ردیف

شیرین سازی پالایشگاه فاز ۱۴، تکمیل و راه اندازی سایر بخش ها نیز در دستور کار

است. همچنین در خصوص میدان سلمان گازی، احداث خط لوله جدید و تعمیر

خط لوله موجود در دست اقدام بوده و در خصوص میدان بیلال گازی، حفاری

چاه توصیفی - اکتشافی به اتمام رسیده و مبتنی بر آن، طرح توسعه میدان در دست

بررسی است. همچنین در خصوص میدان سلمان گازی، احداث خط لوله جدید و تعمیر

خط لوله موجود در دست اقدام بوده و در خصوص میدان بیلال گازی، حفاری

چاه توصیفی - اکتشافی به اتمام رسیده و مبتنی بر آن، طرح توسعه میدان در دست

بررسی است. همچنین در خصوص میدان سلمان گازی، احداث خط لوله جدید و تعمیر

خط لوله موجود در دست اقدام بوده و در خصوص میدان بیلال گازی، حفاری

چاه توصیفی - اکتشافی به اتمام رسیده و مبتنی بر آن، طرح توسعه میدان در دست

بررسی است. همچنین در خصوص میدان سلمان گازی، احداث خط لوله جدید و تعمیر



## در دولت سیزدهم

## ۱۸۲ طرح به ارزش

## ۷۶ میلیارد دلار در

## صنعت نفت در

## جریان است . بر

## همین اساس تولید

## نفت تا پایان امسال

## به روزانه سه میلیون

## و ۶۰۰ هزار بشکه

## خواهد رسید و تلاش

## می شود سال آینده

## به مرز چهار میلیون

## بشکه در روز برسد

سال است.

در خصوص دومین سکوی تولیدی فاز ۱۱ نیز قرارداد های ساخت جکت و ساخت

سکو به پیمانکاران ابرلاغ و مناقصات کالا و فعالیت های مهندسی در حال انجام

است. برای بهره برداری بیشتر است. شرکت ملی نفت ایران از بدو آغاز به کار

دولت سیزدهم و همسوا با اسناد بالادستی کشور، توسعه حداکثری از میادین نفت و

گاز با تمرکز ویژه بر میادین مشترک را در اولویت برنامه های خود داشته که توسعه

میادین مشترک نفتی و گازی به خوبی در این زمینه مشخص است.

توسعه نفت و گاز دشت آزادگان اروند» تأسیس شده و طرح توسعه یکپارچه

میدان در دست تهیه است. همچنین اجرای فاز اول میدان آزادگان

جنوبی با افزایش ۷۰ درصدی ناوگان حفاری فعال و ارتقای ظرفیت تولید از ۸۷

به ۱۲۰ هزار بشکه در روز تسریع شد.

طرح توسعه میدان گازی فرزاد الف و ب

در خصوص میدان گازی فرزاد نیز هم اکنون طرح توسعه میدان گازی فرزاد-

الف در هیات مدیره شرکت ملی نفت ایران مصوب شده و در آینده ای نزدیک

ساخت جکت مربوط به آن انجام خواهد شد. در مورد میدان گازی فرزاد-ب نیز

هم اکنون تنفیذ قرارداد طرح توسعه فاز اول آن با شرکت پتروپارس انجام شده و

توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی

به رغم کارشکنی ها و فشارهای بین المللی، توسعه فاز ۱۱ در دولت

سیزدهم بجد دنبال شد که ثمره آن انجام طرح زود هنگام تولید از فاز ۱۱ پس از ۲۰

سال است. در خصوص دومین سکوی تولیدی فاز ۱۱ نیز قرارداد های ساخت جکت و ساخت

سکو به پیمانکاران ابرلاغ و مناقصات کالا و فعالیت های مهندسی در حال انجام

است. برای بهره برداری بیشتر است. شرکت ملی نفت ایران از بدو آغاز به کار



عکس: شانا

## توسعه همه میادین نفتی مشترک در دولت سیزدهم

## ایران با کشورهای همسایه خود ۲۸ میدان مشترک دارد که از این تعداد ۱۸ میدان نفتی، ۴ میدان گازی و ۶ میدان نیز نفتی و گازی است

## گزارش

جنوبی در زمینه گاز اهمیت بیشتری دارد.

میادین غرب کارون جزو جوان ترین میادین نفتی ایران به شمار می روند. این

میادین که پنج میدان آزادگان شمالی، آزادگان جنوبی، یاران شمالی، یاران

جنوبی و یادآوران را شامل می شود در مجموع ۶۴ میلیارد بشکه نفت درجا دارد.

افزون بر وسعت و بزرگی این میدان ها، نکته ای که برداشت حداکثری نفت از

میدان های مشترک غرب کارون را با اهمیت کرده، مشترک بودن آن با کشور

همسایه است. از میدان مشترک پارس جنوبی در بستر

خلیج فارس و مرز مشترک ایران و قطر با اهمیت کرده، مشترک بودن آن با کشور

همسایه است. از میدان مشترک پارس جنوبی در بستر

خلیج فارس و مرز مشترک ایران و قطر با اهمیت کرده، مشترک بودن آن با کشور

همسایه است. از میدان مشترک پارس جنوبی در بستر

خلیج فارس و مرز مشترک ایران و قطر با اهمیت کرده، مشترک بودن آن با کشور

همسایه است. از میدان مشترک پارس جنوبی در بستر

خلیج فارس و مرز مشترک ایران و قطر با اهمیت کرده، مشترک بودن آن با کشور

همسایه است. از میدان مشترک پارس جنوبی در بستر

خلیج فارس و مرز مشترک ایران و قطر با اهمیت کرده، مشترک بودن آن با کشور

همسایه است. از میدان مشترک پارس جنوبی در بستر

خلیج فارس و مرز مشترک ایران و قطر با اهمیت کرده، مشترک بودن آن با کشور

همسایه است. از میدان مشترک پارس جنوبی در بستر

خلیج فارس و مرز مشترک ایران و قطر با اهمیت کرده، مشترک بودن آن با کشور

همسایه است. از میدان مشترک پارس جنوبی در بستر

خلیج فارس و مرز مشترک ایران و قطر با اهمیت کرده، مشترک بودن آن با کشور

۷۰ درصدی ناوگان حفاری در میدان های

مشترک اشاره کرد. اولویت توسعه ای شرکت ملی نفت ایران در حوزه توسعه

میدان های مشترک نفتی و گازی است. هم اکنون میانگین تولید از هر چاه نفت

کشور روزانه هزار و ۵۵۰ بشکه بوده هر چند که در شرایط فعلی، هزینه افزایش تولید

یک بشکه نفت در میدان های جدید بیش از هزار دلار است.

وزیر نفت با بیان اینکه در دولت سیزدهم ۱۸۲ طرح به ارزش ۷۶ میلیارد دلار در

صنعت نفت در جریان است، گفته است که تولید نفت تا پایان امسال به روزانه سه

میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه خواهد رسید و تلاش می شود سال آینده به مرز چهار

میلیون بشکه در روز برسد. ایران ۱۶۳ میلیارد بشکه نفت درجا دارد و

بر اساس برنامه هفتم توسعه تولید نفت کشور باید به ۵.۷ میلیون بشکه در روز

برسد که این هدف قطعاً بدون سرمایه گذاری های جدید دست یافتنی نخواهد

بود. در دو سال گذشته، وزارت نفت موفق شد تا ضمن افزایش رقم تولید نفت

از ۲ میلیون و ۱۰۷ هزار بشکه در ابتدای دولت سیزدهم به رقم فعلی (حدود

۳.۴ میلیون بشکه در روز) و تحقق رقم افزایش حدود ۱.۳ میلیون بشکه ای تولید

نفت، گام بلندی در مسیر صادرات نفتی و تعریف بازارهای جدید صادراتی بردارد؛ به

طوری که کل افزایش ۱.۳ میلیون بشکه ای تولید نفت، به صادرات اختصاص یافته و

می توان به تولیدی کردن ۶۰ حلقه چاه جدید در میدان آزادگان جنوبی و افزایش

معاون وزیر نفت تأکید کرد: در بخش راهبردی، توجه به تولید صیانتی برای

استمرار تولید نفت و گاز برای آینده، در بخش اقتصادی تولید ثروت و در اجرا

تولید نفت و گاز که به فرآورده های نفتی و پتروشیمی و تولید گاز برای رفاه مردم

منتهی می شود مورد توجه است. نخستین مهر با اشاره به اینکه شرکت ملی

نفت وظیفه تولید گاز کشور را به عهده دارد، گفت: اکنون شرکت ملی نفت ایران روزانه

یک میلیارد مترمکعب گاز تولید می کند که عمده آن صرف مصارف خانگی و تجاری و

بقیه در بخش نیروگاهی و صنایع به مصرف می رسد.

وی با بیان اقدام های شرکت ملی نفت ایران در دولت سیزدهم، افزود: مشخصه

ویژه در دولت سیزدهم این است که با آغاز

توسعه میادین مشترک نفت و گاز و برداشت حداکثری از این میادین به ویژه میادین مشترک غرب کارون و پارس

جنوبی، در اولویت کاری دولت سیزدهم. جواد اوجی، وزیر نفت با بیان اینکه امروز

هیچ میدان نفتی مشترک بلا تکلیفی نداریم، گفته است که برخی از میادین

ما با کشورهای همسایه مشترک است و ۴۸ درصد تولید در میادین مشترک رقم

می خورد و توسعه میادین های مشترک نفتی و گازی در این دولت تعیین تکلیف

می شود. از ابتدای دولت سیزدهم نزدیک به یک

کشور اضافه شده که این حجم از افزایش تولید، مبین رشد ۶۰ درصدی تولید نفت

در این دولت است. از قرار معلوم، بخشی از این افزایش تولید، از میدان های مشترک انجام شده و در

مجموع اقدام های مطلوبی برای توسعه این میدان ها انجام شده که از جمله آنها

می توان به تولیدی کردن ۶۰ حلقه چاه جدید در میدان آزادگان جنوبی و افزایش

معاون وزیر نفت تأکید کرد: در بخش راهبردی، توجه به تولید صیانتی برای

استمرار تولید نفت و گاز برای آینده، در بخش اقتصادی تولید ثروت و در اجرا

تولید نفت و گاز که به فرآورده های نفتی و پتروشیمی و تولید گاز برای رفاه مردم

منتهی می شود مورد توجه است. نخستین مهر با اشاره به اینکه شرکت ملی

نفت وظیفه تولید گاز کشور را به عهده دارد، گفت: اکنون شرکت ملی نفت ایران روزانه

یک میلیارد مترمکعب گاز تولید می کند که عمده آن صرف مصارف خانگی و تجاری و

بقیه در بخش نیروگاهی و صنایع به مصرف می رسد.

وی با بیان اقدام های شرکت ملی نفت ایران در دولت سیزدهم، افزود: مشخصه

ویژه در دولت سیزدهم این است که با آغاز