

اخبار



حجم آب ۱۸ سد مهم کشور ۲۵ درصد افت کرد

همزمان با افزایش مصرف آب و کاهش ۱۴ درصدی بارش‌ها، حجم آب ۱۸ سد مهم تأمین‌کننده آب شرب و کشاورزی کشور از ابتدای سال آبی جاری (مهرماه ۱۴۰۱) تا ۱۴ مرداد امسال کاهش ۲۵ تا ۷۵ درصد داشته و در این میان سد وشمگیر استان گلستان خشک شد.

۱۰ ماه و نیم از سال آبی جاری (ابتدای مهر ۱۴۰۱ تا آخر شهریور ۱۴۰۲) در حالی گذشت که این روزها گرمای طاقت فرسا اکثر مناطق کشور را تحت تأثیر قرار داده و همین امر بر تقاضا و رشد مصرف آب افزوده است.

امسال در حالی شعار روز جهانی آب «شتاب در تغییر برای حل بحران آب» نامگذاری شده که گزارش‌های مختلف از گوشه‌وکنار کشورمان حاکی از آن است که تلاش برای سازگاری با کم‌آبی هنوز به نتیجه‌ای امیدوارکننده نرسیده و آمادگی لازم برای مقابله با تغییر اقلیم آنچنان که باید و شاید فراهم نشده است. به عنوان نمونه، شرکت آب و فاضلاب استان تهران از رسیدن میزان مصرف روزانه آب به بیش از ۳ میلیارد و ۸۰۰ میلیون لیتر خبر داده است.

ضرر ۱۱۰ میلیارد دلاری غول‌های نفتی پس از خروج از روسیه

بررسی روزنامه فایننشیل تایمز نشان داد که صنعت نفت از جمله شرکت‌های بریتیش پترولیوم (BP)، شل و توتال انرژی، صنعتی بود که بیشترین ضرر مالی را از خروج از روسیه متحمل شد.

به گزارش ایسنا، حدود ۴۰ درصد از مجموع حدود ۱۰۰ میلیارد یورو یا حدود ۱۱۰ میلیارد دلار ضرر و زیان که شرکت‌ها از خروج از روسیه متحمل شدند، مربوط به غول‌های نفتی است. پس از آن، بخش نیرو قرار گرفت که بیش از ۱۵ درصد از کل این ضرر را به خود اختصاص داد.

بریتیش پترولیوم سال گذشته پس از خروج از روسیه، ضرر و زیان یکبار ۲۴ میلیارد دلار را برای کسب و کار خود در این کشور ثبت کرد. این ابرغول نفتی، سهام حداقلی در شرکت روس نفت داشت. سود ۱۹.۷۵ درصدی برای حدود ۵۰ درصد از کل ذخایر نفت و گاز بریتیش پترولیوم و یک سوم از تولید نفت و گاز این شرکت، محاسبه شد.

شرکت شل، ضرر و زیان پنج میلیارد دلار را برای خروج از روسیه گزارش کرد اما اعلام کرد خروج از این کشور، تأثیری بر سود این شرکت از نفت و گاز نخواهد داشت. این شرکت، یکی از نخستین شرکت‌هایی بود که پس از حمله به اوکراین، اعلام کرد که روسیه را ترک می‌کند.



عکس: شاننا

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران خبر داد

افزایش تولید نفت به ۳.۵ میلیون بشکه در روز تا پایان شهریور

گفت‌وگو

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران از افزایش تولید نفت به ۳.۵ میلیون بشکه در روز تا پایان شهریور ماه امسال خبر داد و گفت: ۸۷ میلیون بشکه میعانات گازی روی آب داشتیم که امروز همه این میعانات فروخته شده است.

محسن خجسته مهر گفت: با شروع به کار دولت سیزدهم حجم اخبار مبادله و منتشرشده فراوان بوده که امری ارزشمند است. حجم فراوان اخبار منتشرشده درباره شرکت ملی نفت، چه اخبار مثبت و چه اخبار درخصوص انتظارات و مطالبات،

نشان‌دهنده حجم تلاش‌های این شرکت است.

وی اظهار کرد: هنر این است که اشتباهات گذشتگان را تکرار نکنیم. در حد مقدرات کشور عمل کنیم. تا رسیدن به مطلوب فاصله داریم و باید تلاش زیادی کنیم. نمی‌توانیم بدون آرمان‌ها در مسیر صنعت حرکت کنیم.

معاون وزیر نفت گفت: در مهرماه ۱۴۰۰، اولین تصمیم ما این بود که حداکثر ظرف ۲ سال از فاز ۱۱ گاز تولید کنیم. این را به عنوان هدف تعریف کردیم و افکار جمعی نیز این مطالبه را از ما داشت. خجسته‌مهر اظهار کرد: علاقه نداریم اقدامات سایرین را تصاحب کنیم. برای فاز ۱۱ در گذشته کارهایی انجام

شده بود ولی کار قابل عرضه‌ای نبود. به گفته وی، اگر توتال می‌خواست چاه‌های فاز ۱۱ را به تولید برساند باید ۶ سال صبر می‌کردیم. با توجه به ناترازی گاز، تولید زود هنگام با چهار حلقه چاه و انتقال سکوی فاز ۱۲ به موقعیت فاز ۱۱ را در دستور کار قرار دادیم و ساخت سکو و جکت دوم را هم سفارش‌گذاری کردیم.

معاون وزیر نفت گفت: جابه‌جایی سکوی ۱۲ بکاربری منحصراً به فرد بود. اگر این کار را نمی‌کردیم برداشت گاز از فاز ۱۱ پارس جنوبی سه سال دیگر طول می‌کشید. فاز ۱۱ از چهار لایه گاز تولید شده و در نقطه صفر مرزی است و باید این کار را به صورت مرحله‌ای انجام می‌دادیم تا از مهاجرت گاز جلوگیری شود.

خجسته مهر تأکید کرد: این دستاورد متعلق به ملت ایران و یک افتخار ملی است. از سال ۱۳۷۹ مذاکرات متعددی درخصوص فاز ۱۱ پارس جنوبی انجام شده بود. بعد از ۲۰ سال تأخیر، در ۲۰ ماه آن را به تولید رساندیم که از نظر مهندسی پیچیده بود.

وی خاطرنشان کرد: گفتن از فاز ۱۱ به معنی صحبت از دستاورد یک دولت خاص نیست؛ بلکه گفتن از یک افتخار ملی و جهاد تبیین و امیدوار کردن مردم است.

معاون وزیر نفت گفت: آماده تولید از فاز ۱۱ هستیم و در اولین فرصت آن را به صورت رسمی اعلام می‌کنیم. تا قبل از زمستان فاز ۱۶ را به بهره‌برداری می‌رسانیم. گفته می‌شود که با تکمیل و توسعه



در پایان دولت

دوازدهم تولید نفت

ایران ۲,۲ میلیون بشکه

در روز بود که در دولت

سیزدهم طی یک ماه

آینده به ۳,۵ میلیون

بشکه در روز افزایش

خواهد یافت

فاز ۱۱ پارس جنوبی روزانه ۵۶ میلیون مترمکعب به تولید گاز کشور افزوده می‌شود که درآمد سالانه ۵ میلیارد دلاری به همراه خواهد داشت.

فشارافزایی

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران «فشارافزایی» را مهم‌ترین پروژه راهبردی در صنعت نفت دانست و اظهار کرد: کارهای مهمی در این زمینه انجام شده که در تلاشیم به آنها شتاب ببخشیم؛ هرچند از لحاظ بین‌المللی با تحریم‌ها مواجه هستیم و مانند سایر کشورها امکان فعالیت نداریم.

فروش میعانات گازی

معاون وزیر نفت اظهار کرد: ۸۷ میلیون بشکه میعانات گازی روی آب داشتیم و مجبور بودیم برای نگهداری آنها در ویال‌سی‌سی (نفتکش) سالی ۴۵۰ میلیون دلار هزینه اجاره بدهیم. باید آنها را می‌فروختیم تا اجاره ندهیم. صادرات را هم افزایش دهیم. امروز همه این میعانات فروخته شده است. خجسته‌مهر گفت: در ابتدای دولت سیزدهم، روزانه ۲.۲ میلیون بشکه نفت تولید می‌کردیم چون از باب صادرات مصرفی نداشتیم. تا هفته آینده، ۱۵۰ هزار بشکه نفت (از دریا و خشکی) به تولید نفت صادراتی اضافه می‌شود.

معاون وزیر نفت از افزایش تولید نفت به ۳.۵ میلیون بشکه در روز تا پایان شهریور خبر داد و گفت: ۱۱ میلیارد دلار قرارداد توسعه (آی‌پی‌سی) در حال اجرا است.

وی تصریح کرد که ۳.۱ میلیارد دلار قرار داد بزودی تفیذ می‌شود و ۶۰ میلیارد دلار مجموع مذاکراتی است که انجام می‌دهیم تا به تدریج به قرارداد برسند. خجسته مهر، خاطرنشان کرد: در نیمه دوم سال ۸ میلیارد دلار قرارداد میادین مشترک امضا می‌شود که در موقع مناسب درباره آن اطلاع‌رسانی می‌کنیم.

از جذب ۲۵۰ میلیارد دلار سرمایه در صنعت نفت ایران طی هشت سال آینده به‌عنوان یکی از اهداف اصلی وزارت نفت یاد می‌شود.

از قرار معلوم در ۲۰ ماه گذشته، ۴۰ میلیارد دلار قرارداد با شرکت‌های داخلی و خارجی امضا شده است.



بسیاری از پروژه‌های میادین نفتی در دولت قبل معطل مانده بود

طرح است.

وی در ادامه ظرفیت روزانه تولید نفت در میدان آزادگان جنوبی را تا شهریور ماه سال گذشته حدود ۸۴ هزار بشکه عنوان کرد و گفت: امروز میزان تولید نفت در این میدان با برنامه‌ریزی و انجام اقدامات اساسی به بیش از ۱۲۰ هزار بشکه رسیده است.

به اعتقاد عذاری‌اهوازی هر چند قطعی‌های مکرر شبکه برق، مشکلات اقلیمی و عدم طراحی درست برخی از مشکلات میدان‌هایی همچون میدان آزادگان جنوبی است اما تصمیمات و حرکت‌های غلط دولت گذشته موجب تعلل در راه‌اندازی برخی پروژه‌ها شده است.

وی گفت: کارخانه بهره‌برداری و نمک‌زدایی در میدان آزادگان بنا بوده در سال ۹۷ راه‌اندازی شود اما با گذشت پنج سال هنوز این اتفاق نیفتاده است.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان به برنامه‌ریزی و اقدامات در دست انجام به منظور راه‌اندازی کارخانه بهره‌برداری و نمک‌زدایی میدان آزادگان جنوبی اشاره کرد و گفت: با راه‌اندازی این کارخانه ظرفیت فرآورش ۳۲۰ هزار بشکه در روز فراهم می‌شود.

به گفته وی تکمیل پروژه‌های

موارد دیگری همچون چاه‌محوری نیز باید مد نظر باشد. نباید خود را محدود به یک رویکرد کنیم.

وی از جمع‌آوری تمامی گازهای مشعل در میادین غرب کارون در آینده نزدیک با راه‌اندازی کامل کارخانه NGL۳۲۰۰ خبر داد و بیان کرد: در حال حاضر فاز نخست این کارخانه راه‌اندازی شده که ظرفیت آن جمع‌آوری و فرآورش ۲۵۰ فوت مکعب گاز همراه در میادین نفتی غرب کارون در روز است. عذاری‌اهوازی افزود: فاز دوم کارخانه در صورت تکمیل شدن ظرفیت فرآورش ۵۰۰ میلیون فوت مکعب گاز همراه در روز را دارا است که این میزان فرآورش و جمع‌آوری گاز برای غرب کارون کافی است.

وی حرکت به سمت صنعت نفت سبز و پایان آلودگی‌های محیط زیستی را از دلایل اصلی و مهم راه‌اندازی این کارخانه خواند.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان همچنین جلوگیری از سوزانده شدن گازهای همراه و تولید سه محصول ارزشمند شامل گاز مایع طبیعی، متان و گوگرد گرانول را از جمله کاربردهای مهم کارخانه NGL۳۲۰۰ عنوان کرد و گفت: مولدسازی، حفظ سرمایه ملی و تولید ثروت، اشتغالزایی از دستاوردهای مهم بهره‌برداری از این

خبر

مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان گفت: سیاست‌گذاری و راه‌برد هدفمند در تولید نفت، عاملی بسیار تأثیرگذار است که در دولت سیزدهم ریل‌گذاری این مسیر به‌درستی صورت گرفته است.

عبدالله عذاری‌اهوازی اظهار کرد: برقراری ارتباط با کشورهای مختلف به دور از هرگونه فرصت‌سوزی ناشی از وابستگی به غرب موجب شده تا در راستای تولید نفت همکاری‌های زیادی با شرکت‌های خارجی در مدت زمان ۲۱ سال اخیر شکل بگیرد که در روند تولید نیز تأثیرگذار بوده است. وی با اشاره به معطل کردن بسیاری از پروژه‌ها در میادین نفتی در دولت قبل گفت: این مسأله معلول نگاه و چشم‌دوختن به بیرون از کشور بود درحالی که با وجود این میزان توان داخلی نباید خود را وابسته بدانیم. مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان یکی از تفکرات اشتباه دولت قبل را تمرکز بر ازدیاد برداشت عنوان کرد و گفت: ازدیاد برداشت در جای خود مهم است اما همه نگاه‌ها نباید فقط معطوف به ازدیاد برداشت باشد بلکه

نیمه‌تمام یا روی زمین مانده از گذشته و انجام اقدامات پیشگیرانه به منظور کاهش میزان هزینه‌ها و خسارت‌ها از جمله اهداف و اولویت‌های کاری شرکت نفت و گاز اروندان برشمرد.

ریل‌گذاری دولت سیزدهم در

افزایش تولید نفت

عذاری‌اهوازی به اقدامات مختلف شرکت نفت و گاز اروندان در حوزه محیط زیست و الزام آن اشاره کرد و گفت: ۷۱ درصد از میادین مشترک کشور در غرب کارون است که حجم وسیعی را در برمی‌گیرد از جمله این میادین، میدان‌های مشترک سهراب، یاران، آزادگان، یادآوران، خرمشهر و... هستند. توسعه میادین براساس برنامه‌ریزی شرکت ملی نفت به شرکت متن سپرده شده که در این

شرکت نیز الزامات محیط زیستی در طراحی کارخانه دیده شده است. وی افزود: گازهای اضافه تا حد امکان به چاه برگردانده می‌شوند و بقیه آن در اختیار NGL۳۲۰۰ قرار می‌گیرد، آب همراه نفت پس از فرآوری نفت مجدداً به عمق سه‌هزار متری زمین تزریق می‌شود و هیچ‌گونه پسابی روی زمین برجای نمی‌ماند. در طراحی‌های جدید همه لوله‌های زیرزمینی سیمانی (کانکریت) یا لوله‌های پی‌وی‌سی چند لایه است تا با توجه به شوری خاک آسیب نبینند، دچار نشتی نشوند و طول عمر آنها افزایش یابد.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان بر پیشگیرانه بودن اقدامات در زمینه نگهداری و مراقبت تأکید کرد و گفت: پیش از اینکه قرار باشد حادثه‌ای رخ دهد نقاط خطر را شناسایی و

از نشتی خطوط جلوگیری می‌شود. در حال حاضر آمار نشتی خطوط از هفته‌ای یک‌بار به ماهی یک‌بار و شاید سه ماه یک‌بار رسیده است که این دستاورد حاصل تقویت حفاظت کاتدی، توپک‌رانی و تزریق کنترل‌کننده خوردگی به صورت مستمر است.

وی به دیگر روش‌های محافظتی، پیشگیرانه و مراقبتی در راستای جلوگیری از آسیب به محیط زیست اشاره کرد و گفت: در کارخانه سالانه ۸۰۰ میلیارد ریال بابت استفاده از مواد شیمیایی کنترل‌کننده خوردگی هزینه می‌شود هر چند هزینه اقدامات پیشگیرانه بالا است اما آن را لازم و ضروری می‌دانیم چراکه به پایداری تولید و جلوگیری از آسیب به محیط زیست کمک شایانی می‌کند.