

اخبار

بی‌اعتنایی اوپک به ترامپ با کاهش شدیدتر تولید



نظرسنجی رویترز نشان داد تولید نفت اوپک با عرضه کمتر از سوی عربستان سعودی و سایر صادر کنندگان خاورمیانه و همچنین افت بیشتر تولید ونزولا، در فوره به پایین‌ترین میزان در چهار سال گذشته رسید. به گزارش ایسنا، کاهش ۳۰۰ هزار بشکه در روز تولید نفت اوپک در ماه میلادی گذشته با وجود انتقاد دونالد ترامپ، رئیس‌جمهور آمریکا، صورت گرفته که دوشنبه گذشته در پیام تویییتی از این گروه خواسته بود محدودیت عرضه را تسهیل کند و هشدار داده بود قیمت نفت گران شده است.

اوپک و متحدانش از اول ژانویه توافق کاهش تولید جدیدی را برای جلوگیری از اشباع عرضه و تثبیت بازار آغاز کردند. منابع اوپک می‌گویند این توافق با وجود فشار ترامپ پیش خواهد رفت. یک منبع اوپک در خصوص تئویت رئیس‌جمهور آمریکا گفت: ما به برنامه کاهش تولید پایبند هستیم.

طبق نظرسنجی رویترز، اوپک متشکل از ۱۴ کشور در فوریه ۳۰۶۸ میلیون بشکه در روز نفت تولید کرد که پایین‌ترین میزان تولید اوپک از سال ۲۰۱۵ به شمار می‌رود. تولید ۳۰۹۸ میلیون بشکه در روز اوپک در ژانویه مورد بازنگری قرار نگرفت. قیمت نفت تحت تأثیر تولید کمتر عربستان و محدودیت‌های ناخواسته تولید در سایر کشورهای اوپک و چشم اندازه عرضه کمتر از سوی ونزولا که تحت تحریم‌های آمریکا قرار گرفته از پایین ۵۰ دلار در دسامبر به ۶۶ دلار در هر بشکه صعود کرده است.

اوپک به همراه روسیه و سایر کشورهای غیر اوپک که به گروه اوپک پلاس معروف هستند، در دسامبر برای کاهش عرضه به میزان ۱.۲ میلیون بشکه در روز در نیمه اول سال ۲۰۱۹ توافق کردند که سهم اوپک از این کاهش تولید، ۸۰۰ هزار بشکه در روز است.

بر پایه نظرسنجی رویترز، از میان اعضای اوپک، ایران، لیبی و ونزولا از مشارکت در کاهش تولید معاف شدند. یازده عضو اوپک در فوریه پایبندی ۱۰۱ درصدی به کاهش تولید را نشان دادند که بالاتر از ۷۰ درصد در ژانویه بود.

در میان کشورهایایی که از کاهش تولید معاف شدند، عرضه ونزولا سقوط بیشتری کرد در حالی که ایران موفق شد با وجود اینکه تحت تحریم‌های آمریکا قرار دارد، صادراتش را افزایش دهد.

جدیدترین توافق اوپک پلاس تنها چند ماه پس از موافقت این گروه با تولید بیشتر نفت برای تسهیل محدودیت عرضه که از سال ۲۰۱۷ اجرا شده بود، صورت گرفت.

بزرگ‌ترین کاهش تولید در اوپک
طبق نظرسنجی رویترز، بزرگ‌ترین کاهش عرضه مربوط به عربستان سعودی بود که بزرگ‌ترین تولیدکننده اوپک است و حدود ۱۳۰ هزار بشکه در روز نفت کمتری در ژانویه تولید کرد.

تولید عربستان سعودی در نوامبر با درخواست ترامپ برای تولید بیشتر نفت به منظور محدود کردن رشد قیمت‌ها و جبران از دست رفتن عرضه ایران، به رکورد ۱۱ میلیون بشکه در روز صعود کرده بود. با این حال اوپک و عربستان سعودی با ریزش قیمت‌ها تحت تأثیر چشم‌انداز اشباع عرضه در سال ۲۰۱۹ روند تولید خود را تغییر دادند.

دومین کاهش بزرگ عرضه در ونزولاروی داد که شرکت نفتی دولتی PDVSA در ژانویه تحت تحریم‌های آمریکا قرار گرفت و صادراتش محدودیت شد. تولید در این کشور که زمانی جز سه تولیدکننده بزرگ اوپک بود به دلیل فروپاشی اقتصادی سالهاست که روند کاهشی داشته است.

نظرسنجی رویترز نشان داد که کویت و امارات متحده عربی نیز تحت توافق اوپک، کاهش تولید بیشتری داشتند.

امراق در پایبندی به کاهش تولید عملکرد ضعیف‌تری داشت. وزارت نفت عراق در بیانه‌های اعلام کرد صادرات نفت این کشور در فوریه به ۳۶۲۰ میلیون بشکه در روز بالغ شد که اندکی نسبت به ماه پیش از آن کاهش داشت. عراق در ژانویه ۳۶۴۹ میلیون بشکه در روز صادر کرده بود. صادرات از بنادر بصره در جنوب عراق در فوریه به ۳۵۴ میلیون بشکه در روز رسید که کمتر از ۳۵۵۶ میلیون بشکه در ژانویه بود. صادرات نفت از میداین کرکوک در شمال عراق به بندر سپهان ترکیه از ۷۵ هزار بشکه در ژانویه به ۶۳ هزار بشکه در روز در فوریه کاهش یافت. میانگین قیمت فروش نفت عراق در فوریه ۸۳۴ دلار در هر بشکه بود. عراق مطابق با توافق کاهش تولید میان کشورهای اوپک و غیر اوپک، پایین حداکثر ظرفیت خود که حدود پنج میلیون بشکه در روز است، نفت تولید می‌کند.

تولید لیبی تغییر چندانی نداشت و ناآرامی در این کشور در یک ماه گذشته باعث متوقف شدن تولید میدان نفتی الشراه شده است. ایران موفق شد عرضه خود را اندکی افزایش دهد زیرا برخی از مشتریان با معايعت‌هایی که از تحریم‌های آمریکا دریافت کردند، خرید خود را افزایش دادند.

نیجریه تولید خود را کاهش داد اما تولید این کشور به دلیل آغاز فعالیت میدان اگینای توتال، فراتر از سهمیه تعیین شده توسط اوپک بود. این کشور اعلام کرده میدان اگینا میعانت تولید می‌کند در حالی که توافق کاهش تولید اوپک مربوط به نفت خام است.

تولید کنندگان آفریقای کوچک گلبن و کنگو نیز بیش از سطح توافق شده نفت تولید کردند.

روسیه: تصمیم برای تمدید کاهش تولید اوپک پلاس گرفته نشده است
الکساندر نواک، وزیر انرژی روسیه اظهار کرد: کشورهای اوپک و غیر اوپک که در توافق کاهش تولید اوپک شرکت کرده‌اند هنوز درباره تمدید کاهش تولید پس از پایان مدت اجرای آن در نیمه اول سال ۲۰۱۹، تصمیمی نگرفته‌اند و به انجام بررسی‌های بیشتر نیاز دارند.

نواک در برابر این پرسش که آیا توافق ممکن است تمدید شود، گفت: هنوز هیچ پاسخی برای این پرسش وجود ندارد. نخست اینکه این یک تصمیم مشترک میان وزیران خواهد بود و در نشست باکو نمی‌تواند گرفته شود.

کمیته نظارتی مشترک وزیران اوپک و غیر اوپک به ریاست مشترک نواک و همتای سعودی‌اش، فالج، ۱۸ مارس در باکو دیدار خواهند کرد.
خالد الفالج، وزیر انرژی عربستان سعودی هفته گذشته گفته بود احتمال تمدید توافق کاهش تولید در نیمه دوم سال ۲۰۱۹ وجود دارد اما این گروه اطمینان حاصل خواهد کرد که محدودیت عرضه غیرضروری در بازار رخ ندهد.
نواک روز جمعه گفت: تنها دو ماه از اجرای توافق گذشته و هنوز خیلی زود است ضرورت تمدید آن ارزیابی شود.
وزیر انرژی روسیه روز جمعه با نمایندگان شرکت‌های انرژی روسیه دیدار کرد تا درباره توافق تولید نفت گفت‌وگو کند. روسیه متعهد شده است تولیدش را از سطح تولید اکتبر سال ۲۰۱۸ به میزان ۳۲۰ هزار بشکه در روز کاهش دهد و در حال کاهش تدریجی تولید است و انتظار دارد تا آوریل به هدف کاهش تولید دست پیدا کند.

افزایش ۳۰ درصدی بارش در ۵ ماه گذشته

رئیس مرکز ملی خشکسالی و مدیریت بحران سازمان هواشناسی از افزایش ۳۰ درصدی بارش در کشور طی پنج ماه گذشته، نسبت به میانگین بلندمدت خبر داد. صادق ضیائیان در گفت‌وگو با ایسنا با بیان اینکه در ماه گذشته در کل کشور ۵۰.۸ میلی‌متر بارش صورت گرفته است، گفت: بارش بلندمدت کشور بهمن‌ماه ۳۶.۷ میلی‌متر بود بنابراین بارندگی‌های بهمن ماه ۹۷ نسبت به میانگین بلندمدت ۳۸.۵ درصد افزایش داشته است همچنین با توجه به بارش ۲۲ میلی‌متری کشور در بهمن ماه سال گذشته، در مقایسه با سال قبل، ۱۲۸.۵درصد افزایش بارش داشتیم.

پیشی گرفتن ایران در تولید گاز نسبت به قطر

ایران، برنده مسابقه تولید در بزرگ‌ترین میدان گازی جهان



گاز ایران از میدان مشترک پارس جنوبی پس از ۱۲ سال و در پایان سال ۱۳۹۵ با قطر برابر شد.

اما این پایان کار نبود و باره اندازی فازهای جدید، میزان تولید گاز از پارس جنوبی همچنان افزایش یافت تا اینکه ایران توانست از قطر پیشی بگیرد و بدین ترتیب بخشی از عقب ماندگی سال‌های گذشته را جبران کند.

تولید گاز از ۱۰ فاز نخست پارس جنوبی در سال ۱۳۹۲ نزدیک به ۲۸۵ میلیون مترمکعب بود اما اکنون میزان تولید از روزانه ۶۰۰ میلیون مترمکعب فراتر رفته که علاوه بر رفع نیاز داخل، باعث پیشی گرفتن از قطر در برداشت از این میدان نیز شده است.

سرمایه‌گذاری ۸۰ میلیارد دلاری برای توسعه پارس جنوبی

پارس جنوبی به عنوان بزرگ‌ترین مرکز صنعتی کشور به شمار می‌رود که تاکنون ۸۰ میلیارد دلار برای توسعه فازهای مختلف آن در بخش دریا و خشکی سرمایه‌گذاری شده است. با وجود این سرمایه‌گذاری هنگفت، میزان درآمد آن برای کشور بسیار بالاتر از هزینه‌های صرف شده است؛ به طوری که با احتساب قیمت‌های کنونی نفت و گاز، از زمان راه‌اندازی در اوایل دهه هشتاد تاکنون حدود ۲۵۰ میلیارد دلار درآمد از این میدان کسب شده است.

آن دوران بدون توجه به ظرفیت و توان داخلی و محدودیت‌های بودجه، در خرداد سال ۸۹ کلنگ اجرای فازهای ۱۲، ۱۳، ۱۴، ۱۵، ۱۶، ۱۷ و ۱۸ میدان مشترک پارس جنوبی در اولویت قرار زد.

بیژن زنگنه اعلام کرد: باید نخست تکلیف پروژه‌های قدیمی را روشن کنیم و مطمئن شویم به موقع می‌آیند و بعد روی فازهای ۲۵ ماهه تمرکز کنیم. نمی‌گویم آنها را تعطیل کنیم اما اکنون تمرکز بر پنج فاز قدیمی پارس جنوبی است.

بدین ترتیب ابتدا فازهای ۱۲، ۱۵، ۱۶، ۱۷ و ۱۸ که توسعه بیشتری داشتند تکمیل شدند تا اینکه تقریباً همه فازهای پارس جنوبی راه‌اندازی شد یا در مدار توسعه قرار گرفت.

۱۱ است که به علت مشکلات مربوط به تحریم در روند اجرای قرارداد مربوط به توسعه آن مشکلاتی رخ داد اما با برنامه ریزی انجام شده، این فاز توسط کنسرسیومی متشکل از شرکت‌های چینی و ایرانی توسعه می‌یابد.

جدیدترین فازهایی که اکنون در نوبت بهره‌برداری قرار دارد، فازهای ۱۳، ۲۲، ۲۴ است و رییس جمهوری در روزهای آتی به طور رسمی این فازها را افتتاح می‌کند.

پیشی گرفتن ایران در تولید گاز نسبت به قطر
با اقدام دولت یازدهم و بهره‌برداری از طرح‌های جدید، برداشت

پیش‌بینی کمبود ۸۰۰۰ مگاوات برق برای تابستان آینده

وزارت نیرو چه در سر دارد؟

شده بیک ۱۳۹۸ دست یابد.

به گفته وی، برای تابستان آینده دو برنامه مهم پیش‌بینی شده که شامل آمادگی کامل واحدها و افزایش راندمان نیروگاه‌ها به ۳۸۵ درصد است؛ هم‌چنین برای تأمین بهتر شبکه اقداماتی انجام خواهد شد که تابستانی بدون خاموشی را سپری کنیم

علاوه بر این نیز توانبر با هدف مدیریت مصرف برق، طرحی با عنوان خرید تابستانه برق در برنامه دارد که از ظرفیت نیروگاه‌های موجود صنایع و مولدین خود تأمین ادارات، سازمان‌ها، ارگان‌ها، بیمارستان‌ها و... استفاده و برق تولیدی این نیروگاه‌ها با راقیمت‌های جذاب خریداری کند.

در مجموع، سالانه باید پنج درصد میزان تولید برق افزایش یابد و برای گذر از اوج مصرف سال آینده نیازمند افزایش ۳۰۰۰ مگاوات تولید شبکه برق هستیم که قرار شده قسمت عمده این افزایش تولید در بخش بخار نیروگاه‌های موجود سراسر کشور صورت بگیرد. هم‌چنین در بخش انتقال و فوق توزیع تدابیر لازم برای افزایش ظرفیت تولید برق در نظر گرفته شده، به‌طوری که طرح‌های ویژه عبور از اوج مصرف تدوین شده که بتوان نقص‌ها و مشکلات موجود در شبکه انتقال و فوق توزیع را برطرف کرد.

جزئیات تأمین خوراک پایدار سه پالایشگاه

تولید ۱۰ ساله به میزان روزانه ۳۰ تا ۴۰ میلیون مترمکعب گاز در دستور کار توسعه قرار دارد. طی این طرح، گاز میدان کنگان از ۲۰ به ۹۰ بار فشارافزایی می‌شود.

ایزیدی اعلام داد: هم‌چنین پروژه باز آراییی ایستگاه تقویت فشار میدان ناز نیز سرمایه‌ای بالغ بر ۲۱ میلیون دلار را به خود اختصاص خواهد داد که تولید ۱۸ میلیون مترمکعب در روز و طی مدت ۱۰ سال را به ارمان خواهد داشت. گاز میدان ناز با اجرای این پروژه از ۲۰ به ۸۲ بار فشارافزایی خواهد شد.

مدیر عامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی هم‌چنین از تأمین خوراک پایدار پالایشگاه‌های سرخون و فراشیند در استان‌های هرمزگان و فارس خبر داد و افزود: تأمین خوراک

تصریح کرد: این طرح با هدف تولید روزانه دو میلیون متر مکعب گاز و برنامه بلندمدت برداشت روزانه هشت میلیون متر مکعب گاز و با سرمایه ۴۱ میلیون دلار هدف‌گذاری شده است.

بنا بر اعلام روابط عمومی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، ایزدی از اختصاص یک میلیارد و ۴۲۵ میلیون دلار برای توسعه میداین گازی دی، سفیدخاور، هالیگان و سفیدباغون خبر داد و افزود: در این طرح حفاری ۲۷ حلقه چاه در نظر گرفته شده است و با نصب تسهیلات فرآیندی سطح‌الارضی روزانه بیش از ۳۲ میلیون متر مکعب گاز برداشت خواهد شد.

وی در ادامه درباره طرح احداث ایستگاه تقویت فشار گاز کنگان نیز گفت: این طرح با سرمایه‌گذاری ۴۸۰ میلیون دلاری و تضمین

برنامه تأمین خوراک پایدار پالایشگاه‌های گازی فجر جم، سرخون و فراشیند تشریح شد.

به گزارش ایسنا، حمید ایزدی – مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی – از اجرای پنج طرح ارزیابی و تولید زودهنگام جهت تأمین خوراک پایدار پالایشگاه فجر جم خبر داد و افزود: طرح ارزیابی و تولید زودهنگام از میدان خارتنگ با سرمایه‌گذاری ۱۰۳ میلیون دلاری در برنامه قرار دارد. در این راستا، سه حلقه چاه تولیدی حفاری با تکمیل و روزانه پنج میلیون متر مکعب گاز برداشت خواهد شد. در برنامه بلندمدت نیز تولید روزانه ۲۰ میلیون متر مکعب گاز در دستور کار قرار دارد.

وی، درباره طرح ارزیابی و تولید زودهنگام از میدان گردان

اجرای طرح پرورش ماهی در مخازن سدها به ویژه سدهای با هدف تأمین شرب به‌لحاظ تأثیر منفی بر شرایط کیفی تابع ضوابط خاص بوده و تاکنون هیچ مجوزی به هیچ‌کدام از سدهای تأمین‌کننده آب شرب در ایران از سوی وزارت نیرو اعطا نشده است.

به‌گزارش ایسنا، وزارت نیرو با اجرای طرح پرورش ماهی در سدهای شرب مخالف بوده و در این رابطه مجوزی صادر نکرده است؛ ایجاد آلودگی توسط ماهی‌ها و مغذی شدن مخزن سد بر اثر مواد خوراکی و در نتیجه افت کیفیت آب، عمده‌ترین دلایل عدم اعطای مجوز وزارت نیرو به این طرح‌هاست. در این باره چندی پیش بود که تقی عبادی – مدیرکل دفتر استانداردها و طرح‌های آب و آبفای وزارت نیرو – با اشاره به تغییر شرایط کیفی آب سدها بر اثر اجرای طرح پرورش ماهی در قفس گفته بود: پسماندهای غذایی و فضولات ایجاد شده توسط ماهی‌ها می‌تواند منجر به افزایش توده‌های جلبکی، کاهش اکسیژن آب و ایجاد شرایط بی‌هواری در مخزن و در نتیجه

