

آب و انرژی

انرژی

راه فروش نفت در محدودیت‌ها را می‌دانیم



وزیر نفت با اعلام اینکه تخصص لازم برای دور زدن محدودیت‌ها در مجموعه صنعت نفت وجود دارد، گفت: به‌طور متوسط ظرفیت تولید نفت خام کشور در طول یک سال گذشته ۱۲۷ هزار بشکه در روز افزایش یافته است.

به گزارش اقتصادسراسر آمد، محسن پاک‌نژاد در پاسخ به پرسشی درباره احتمال فعال شدن مکانیسم ماشه و تأثیر آن بر فروش نفت ایران اظهار کرد: ما سال‌ها با محدودیت‌های فروش نفت مواجه بودیم. این موضوع سبب‌شده که تخصص لازم برای دور زدن این محدودیت‌ها را در مجموعه صنعت نفت داشته باشیم. تیم صنعت نفت در شرایط تحریم می‌تواند راه و روش فروش نفت را در محدودیت‌های مختلف برنامه‌ریزی کند.

وی با بیان اینکه طبیعتاً سبک‌ب‌هم می‌تواند تا حدودی شرایط را به سستی ببرد که نیازمند اتخاذ تدابیر جدید است، تأکید کرد: در مقابل این محدودیت‌ها دست و پا بسته نیستیم و تمام تلاشمان را خواهیم کرد.

وزیر نفت دربارۀ وضع تولید نفت تصریح کرد: من معمولاً از بیان رقم تولید پرهیز می‌کنم، اما به‌طور متوسط ظرفیت تولید نفت خام کشور در طول یک سال گذشته ۱۲۷ هزار بشکه در روز افزایش یافته است. پاک‌نژاد درباره اهداف کشی تولید نفت تا پایان دولت چهاردهم گفت: براساس اهداف کُسی که در برنامه هفتم توسعه تعریف و تبیین شده، باید به حدود ۴ میلیون و ۵۸۰ هزار بشکه در روز تولید برسیم که معادل ۴ میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه در روز ظرفیت تولید است که برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده و سرمایه‌گذاری‌هایی که می‌شود همه در مسیری است که بتوانیم به این هدف برسیم.

وی با بیان اینکه تعدادی از طرح‌های پتروشیمی آماده افتتاح است، بیان کرد: من قول هر ماه یک افتتاح طرح پتروشیمی ا داده بودم، غیر از یک ماهی که به‌دلیل شرایط پیش‌آمده برای کشور وقفه افتاد، ان‌شاءالله بعد از این شاهد افتتاح‌های جدید در حوزه پتروشیمی خواهیم بود که ظرفیت تولید پتروشیمی کشور افزایش می‌یابد.

وزیر نفت با اعلام اینکه تأسیسات فرآورش مرکزی میدان آزادگان از جمله اقدام‌هایی است که برای افزایش ظرفیت تولید نفت خام آماده بهره‌برداری است، گفت: با بهره‌برداری از این تأسیسات تا حدود ۸۰ هزار بشکه در روز به ظرفیت تولید نفت خام کشور اضافه می‌شود. برنامه‌ریزی زمان مناسب برای بهره‌برداری با حضور رئیس‌جمهوری انجام می‌شود.

افزایش برداشت از چاه‌های درون‌میدانی پارس جنوبی



مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس گفت: تا پایان امسال ظرفیت برداشت روزانه گاز این میدان مشترک از محل طرح انیفل به بیش از ۱۵ میلیون مترمکعب افزایش می‌یابد.

به گزارش اقتصادسراسر آمد، تورج دهقانی با اشاره به اینکه تاکنون سه حلقه چاه طرح حفاری چاه‌های درون‌میدانی پارس جنوبی به بهره‌برداری رسیده است، اظهار کرد: با بهره‌برداری از این سه حلقه چاه طی ماه‌های اخیر، تاکنون بیش از ۵ میلیون مترمکعب به ظرفیت برداشت روزانه گاز پارس جنوبی اضافه شده است که این مقدار برداشت، با اضافه شدن چاه‌های جدید در ۶ ماه آینده، به بیش از ۱۵ میلیون مترمکعب افزایش می‌یابد.

وی از برنامه‌ریزی برای اجرای فاز دوم طرح انیفل نیز خبر داد و گفت: مطالعات مهندسی این مرحله به پایان رسیده و مراحل تصویب و تأمین بودجه از سوی شرکت ملی نفت ایران در حال انجام است که پس از انتخاب پیمانکار، عملیات اجرایی آن در آینده نزدیک آغاز می‌شود.

بر اساس این گزارش، طرح حفاری چاه‌های درون‌میدانی پارس جنوبی با حفاری ۳۵ حلقه چاه جدید در ۱۷ سکوی گازی موجود در میدان اجرا می‌شود و با تکمیل و بهره‌برداری کامل از این طرح، برداشت روزانه گاز میدان پارس جنوبی ۳۶ میلیون مترمکعب افزایش می‌یابد.



و مشتریانی که تأمین‌شان به ایران وابسته نباشد، در برخورد سیاسی و اقتصادی با ایران انعطاف بیشتری نشان نمی‌دهند. همچنین رقبا دست بالا را می‌گیرند؛ طبق برخی گزارش‌ها قطر و آمریکا می‌توانند جایگاه ایران را پر کرده و در مذاکرات منطقه‌ای یا در سازمان‌های بین‌المللی انرژی، گوی سبقت را بر بایند. از سوی دیگر، فرصت‌های سرمایه‌گذاری خارجی محدود می‌شود و کاهش تولید، ریسک سرمایه‌گذاری را بالا می‌برد و شرکت‌های خارجی را به سمت کشورهای با ثبات بیشتر بازده سوق می‌دهد.

اهمیت راهبردی پارس جنوبی در امنیت انرژی

پارس جنوبی طی دوده‌ها اخیر، قلب تپنده تأمین گاز طبیعی، میعانات گازی و خوراک صنایع پتروشیمی کشور بوده است. عملاً بدون این میدان، دولت نیز ابزار لازم برای مدیریت پیک مصرف زمستان، تأمین سوخت نیروگاه‌ها، گرمایش خانگی و عرضه پایدار به صنایع را نخواهد داشت. براساس جدیدترین آمار وزارت نفت، از مجموع ۱۰۰۰ میلیون مترمکعب گاز تولید روزانه کشور، بالغ بر ۷۰۰ میلیون مترمکعب آن از این میدان استخراج می‌شود. پارس جنوبی نه تنها منبع اصلی گاز، بلکه منبع ارزشمند تولید میعانات گازی است که با مستقیم صادر یا در پالایشگاه‌هایی چون ستاره، خلیج فارس به بنزین تبدیل می‌شوند. بی‌ثباتی در تولید این میدان، مستقیماً کاهش درآمدهای ارزی، افت صادرات و کسری در تراز مالی صنعت نفت و کشور را به دنبال خواهد داشت. از آنجا که عمده رقبای ایران، مانند قطر، با استفاده از فناوری‌های روز و مدیریت بهینه میدان مشترک، در حال افزایش ظرفیت برداشت هستند، هر گونه غفلت، به برتری رقبا در بازارهای گازی و جایگاه ژئوپلیتیک انرژی دامن می‌زند.

کارشناسان بر این باورند که تنها راه حفظ و حتی افزایش تولید گاز از فازهای مختلف این میدان در سال‌های آینده، تکمیل و راه‌اندازی سریع پروژه‌های فشارافزایی است. اگر این حلقه اساسی به موقع راه نیفتد، حتی اورهال به موقع هم کافی نیست و با افت ناگزیر فشار چاره‌ای جز کاهش تولید نخواهیم داشت. بدون فشارافزایی، بخشی از ظرفیت تولید گاز کشور، به‌خصوص در ماه‌های سرد، از دست خواهد رفت و بخش‌های خانگی، صنایع و نیروگاه‌ها با کاهش عرضه شدید روبه‌رو می‌شوند. پروژه‌های فشارافزایی، درست به اندازه اورهال به موقع، دیگر نه یک گزینه فنی، بلکه «ضامن بقای پارس جنوبی» و تأمین امنیت انرژی کشور هستند. این اقدام، سرمایه‌گذاری بزرگ و اراده جدی سیاست‌گذاری در بالاترین سطح کشور را می‌طلبد و هر گونه تأخیر، پیامد جدی جبران‌ناپذیر بر سبب انرژی، صادرات و ثبات اجتماعی خواهد داشت.

آن هزینه‌بر است، اما بدون آن، بخشی از گاز برای همیشه در مخزن باقی می‌ماند. کارشناسان برآورد می‌کنند که تنها کاهش تولی د معادل یک فاز گازی، با قیمت فعلی گاز در بازار منطقه، روزانه بین ۳۰ تا ۴۰ میلیون دلار درآمد از بین می‌برد. این رقم در طول یک‌سال به حدود ۱۰ تا ۱۵ میلیارد دلار می‌رسد.

کمبود گاز نیز باعث می‌شود نیروگاه‌ها برای تأمین انرژی به سوخت مایع مانند گازوئیل و مازوت روی بیاورند که خود هزینه‌ای بین ۱/۵ تا ۲ میلیارد دلار در سال به همراه دارد و آلودگی هوا را تشدید می‌کند. همچنین ناتوانی در اجرای تعهدات صادراتی با کاهش قراردادهای گازی، می‌تواند سالانه بین ۵ تا ۸ میلیارد دلار زیان به همراه داشته باشد، ضمن اینکه مشتریان از دست‌رفته به سختی به بازار ایران بازمی‌گردند. در مجموع، اگر اثرات زنجیره‌ای بر صنایع، کاهش صادرات غیر انرژی و هزینه‌های زیست‌محیطی را حساب کنیم، زیان مستقیم و غیرمستقیم ناشی از تعلل در فشارافزایی می‌تواند به ۴۵ تا ۵۵ میلیارد دلار در سال برسد. اجرای کامل پروژه‌های فشارافزایی، به سرمایه‌گذاری حدود ۳ تا ۴ میلیارد دلار نیاز دارد. با جلودگیری از زیان روزانه ده‌ها میلیون دلار، هزینه این سرمایه‌گذاری ظرف کمتر از یک‌سال جبران می‌شود که نسبت بازگشت سرمایه‌ای کم‌سابقه برای پروژه‌های کلان انرژی است.

تبعات افت فشار در میدان پارس جنوبی

آنطور که «مهر» در مطلبی نوشته است، تأخیر در اجرای فشارافزایی تنها پیامد اقتصادی ندارد. کاهش عرضه گاز در زمستان می‌تواند منجر به محدودیت برای صنایع، خاموشی‌های برنامه‌ریزی‌شده و فشار اجتماعی شود. افزایش استفاده از سوخت مایع نیز آلودگی هوا را در کلان‌شهرها تشدید کرده و به بحران‌های بهداشت عمومی دامن می‌زند. کاهش صادرات گاز، علاوه‌بر زیان مالی، جایگاه ایران در معادلات انرژی منطقه را تضعیف می‌کند. پارس جنوبی برای ایران صرفاً یک میدان گازی نیست؛ شریان حیاتی اقتصاد و امنیت انرژی کشور است، اجرای به موقع و کامل پروژه‌های فشارافزایی، اقدامی ضروری برای حفظ این شریان است. هر روز تأخیر، به معنای از دست رفتن درآمد و نفوذ ایران در بازار جهانی انرژی و واگذاری بی‌روصدای سهم بیشتر به رقیب جنوبی است.

فراتر از اقتصاد نیز انرژی و به‌ویژه میعانات گازی، برای ایران یک ابزار دیپلماسی است. حضور مداوم در بازارهای حساس شرق آسیا، علاوه‌بر کسب ارز، به ایران قدرت چانه‌زنی در مذاکرات سیاسی و تجاری می‌بخشد. وقتی عرضه کاهش یابد، قدرت مذاکره کم‌رنگ می‌شود

«سراسر آمد» گزارش می‌دهد؛

میدان پارس جنوبی روی مرز افت فشار

ضرورت فشارافزایی بزرگ‌ترین میدان گازی ایران برای جبران ناترازی انرژی

جاری گاز از رقیب و همسایه جنوبی خود پیشی گرفته، این فاصله ۱۰ ساله سبب شده در مجموع آنچه قطری‌ها تاکنون از این میدان برداشت کرده‌اند، بسیار بیشتر از ایران باشد.

ایران صاحب دومین ذخایر و سومین تولیدکننده گاز دنیا و چهارمین مصرف‌کننده آن است. این نشان می‌دهد، باوجود اینکه امروز بیش از یکمیلیارد مترمکعب گاز تولید در کشور تولید می‌شود که ۷۰ درصد آن از پارس جنوبی است، اما به دلیل مصرف بالا و بی‌رویه با ناترازی شدید روبه‌روست. از طرف دیگر، براساس برخی گزارش‌ها ایران در حال حاضر با تولید ۷۱۵ میلیون مترمکعب از قطر که روزانه ۶۵۰ میلیون مترمکعب گاز تولید می‌کند که روزانه ۶۵ میلیون مترمکعب بیشتر است، اما رقیب هم بیکار ننشسته و یک سرمایه‌گذاری ۲۹ میلیارد دلاری را برای توسعه بخش در اختیار خود موسوم به گنبد شمالی را مصوب کرده و در حال اجرای آن است.

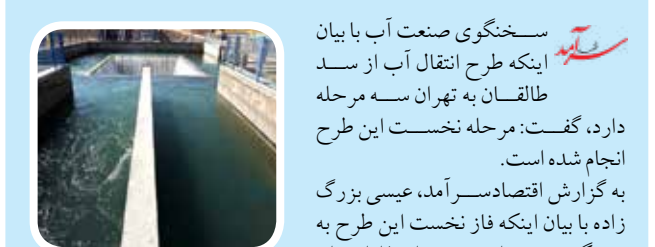
رسیدن پارس جنوبی به مرز افت فشار

گزارش‌های منتشرشده حاکی از آن است که پارس جنوبی در حال حاضر با چالشی بزرگ مواجه شده است؛ افت فشار طبیعی مخازن در بخش ایرانی این میدان مشترک با قطر. این پدیده اجتناب‌ناپذیر، به دلیل ورود فازهای قدیمی به نیمه دوم عمر تولیدی، شدت یافته است. کارشناسان می‌گویند: بدون فشارافزایی، بخشی از ظرفیت برداشت روزانه ظرف پنج‌سال آینده از دست خواهد رفت و میلیاردها دلار درآمد به باد می‌رود. افت فشار در مخازن گاز یعنی نیروی طبیعی برای بالا آوردن گاز کاهش یافته و نیاز به کمپرسورهای عظیم دریایی و خشکی است. اجرای



سختگوی صنعت آب:

مرحله نخست طرح انتقال آب سد طالقان به تهران انجام‌شده است



سختگوی صنعت آب با بیان اینکه طرح انتقال آب از سد طالقان به تهران سه مرحله دارد، گفت: مرحله نخست این طرح انجام شده است.

به گزارش اقتصادسراسر آمد، عیسی بزرگ زاده با بیان اینکه فاز نخست این طرح به هشتگرد رسیده است، به ایرنا ادامه داد: فاز دوم آن که ۲۰۵ مترمکعب بر ثانیه است برای تصفیه خانه کرج در نظر گرفته شده که آب‌اندازی آن آغاز شده است. سختگوی صنعت آب با تأکید بر اینکه پیش‌بینی می‌شود مرحله دوم این طرح نیز در شهریور ماه به پایان برسد، گفت: همزمان با این کار به دلیل آنکه ۲۰۵ مترمکعب بر ثانیه به کرج داده می‌شود، ۲۰۵ مترمکعب بر ثانیه‌ای که از خط قدیم به کرج داده می‌شد، به تهران داده خواهد شد. وی افزود: همزمان با رسیدن فاز نخست به کرج معادل همان فاز به تهران است با استفاده از جابجایی که در منابع انجام می‌شود. سختگوی صنعت آب خاطر نشان کرد: مرحله سوم این طرح که شامل ۲۰۵ مترمکعب بر ثانیه خط انتقال آب است، ظرف یک ماه یعنی در اوایل مهرماه وارد تهران خواهد شد. به گزارش ایرنا، در روزهای اخیر عباس علی‌آبادی وزیر نیرو گفت: با اقدام‌های صورت گرفته اکنون آب سد طالقان به هشتگرد رسیده است اما این به معنای مصرف بی‌رویه نیست. همچنین هاشم امینی مدیرعامل آبگوی کشور گفت: یکی از اقدام‌های مهم وزارت نیرو برای حل تنش آبی در شهر تهران در حال انجام است طرح انتقال آب از زیاران به شهر کرج است که این پروژه از سال ۱۴۰۱ شروع شده و از انتهای ۱۴۰۳ با اعتبارات خوبی که دولت تزریق کرده پیشرفت خوبی پیدا کرده است. وی افزود: در فاز اول پروژه انتقال آب از زیاران به کرج و تهران هفته پیش آب به شهر هشتگرد رسید و تا اواخر شهریور ۲۰۵ مترمکعب آب از پروژه به شهر کرج و تا اواسط مهر ماه به طور کامل به تهران می‌رسد و بخشی از تنش آبی را در شهر تهران جبران می‌کند.

جدول ۳۷۳

فقی:

- متجانس- غذای محبوب
- پاپنی‌ها- سبب‌زمنی تشری
- مینگر زبان اسپرانتو-
- آثار داستانی هوشنگ مرادی کرمانی
- مساوی - گاو شخ‌زن-
- ابطله علت و معلولی میان تو چیز- دشمن آتش
- شجاع- زمان آغازین-
- گل‌له تنگ شکری
- فرمان سکوت - طلایی-
- پیرون
- عالم‌ماده - پسر کاوه‌آهنگر-
- قلم نی
- همیشه معذور است!-
- پهنه و وسیع آبی - روزنامه چاپ ترکیه
- سنگ‌آسیب از نشانه‌های نوشتاری- کامل- عضوورنده
- بی‌نظیر- به اندازه لازم-
- گازی را دیواکتیو
- پول کره جنوبی-
- صله تیر چوبی سقف
- دستمال - توله‌سگ شکاری- تندر
- رازها- ماهی‌فروش-
- چهارپای بارکنی در راه‌های سخت و کوهستانی
- قدم یکپا- باد ملایم- مملکت - برادر عرب

جدول ۳۷۳

- از-حکومت‌های ترک‌تبار
- تاریخ ایران - بیماری التهاب سینوس‌ها
- از- الفبای انگلیسی-
- گلی زیبا- معادل فارسی درآور
- عمودی:
- خرج- لباس‌شنا-
- لغوکردن
- کارگردان فیلم هوانورد
- بازی لئوناردو دی کاپریو
- ناپیدا- طراح-
- کوره‌نان‌پزی- مخفف اینک
- الهه عشق و زیبایی-
- حمام لاغری- خو گرفته
- از-صورفلکی نیمکره‌جنوبی آسمان- نوعی قایق- ایرانی
- شغل وزیر- دراز- نویدی
- ساخته‌شده از خاک‌رس-
- دروازه بدن- خوراکی شیرین از جوانه گندم وارد
- شهری در استان کرمانشاه- فهمیده
- زشتی- هیولای محبوب
- سینما- برای پیشگیری از بیماری تزریق می‌شود
- موی گردن اسب-
- قدم یکپا- باد ملایم- مملکت - برادر عرب

- زندگی کردن - مرکز استان
- مردانی در تهران
- کرم چراغ‌دار - باربر- سکه رایج در برخی کشورهای عربی
- وسط- خدمتگزار- ثروتمند-
- باغ وحش خارجی
- خون‌اننده قطعه معروف نوایی نوایی
- تشبیه‌شده- نوعی پارچه از الیاف گیاهی- از طرح‌های شناخته‌شده فرش دستباف ایرانی

♁	۱	۲	۳	۴	۵	۶	۷	۸	۹	۱۰	۱۱	۱۲	۱۳	۱۴	۱۵
۱															
۲															
۳															
۴															
۵															
۶															
۷															
۸															
۹															
۱۰															
۱۱															
۱۲															
۱۳															
۱۴															
۱۵															

۱	۲	۳	۴	۵	۶	۷	۸	۹	۱۰	۱۱	۱۲	۱۳	۱۴	۱۵	۱۶
۱	ت	ا	ز	و	ر	ا	و	ا	ت	ا	ب	ا	ی	ک	ف
۲	ت	ا	ز	و	ر	ا	و	ا	ت	ا	ب	ا	ی	ک	ف
۳	د	ق	ی	ا	ن	و	س	ب	و	ش	م	ا	ل	ک	ج
۴	د	ق	ی	ا	ن	و	س	ب	و	ش	م	ا	ل	ک	ج
۵	د	ق	ی	ا	ن	و	س	ب	و	ش	م	ا	ل	ک	ج
۶	د	ق	ی	ا	ن	و	س	ب	و	ش	م	ا	ل	ک	ج
۷	ا	ز	و	ر	ا	و	ا	ت	ا	ب	ا	ی	ک	ف	ز
۸	ا	ز	و	ر	ا	و	ا	ت	ا	ب	ا	ی	ک	ف	ز
۹	و	ل	ا	ر	ی	ا	ن	ا	د	ا	ب	ا	ی	ک	ف
۱۰	و	ل	ا	ر	ی	ا	ن	ا	د	ا	ب	ا	ی	ک	ف
۱۱	و	ل	ا	ر	ی	ا	ن	ا	د	ا	ب	ا	ی	ک	ف
۱۲	و	ل	ا	ر	ی	ا	ن	ا	د	ا	ب	ا	ی	ک	ف
۱۳	و	ل	ا	ر	ی	ا	ن	ا	د	ا	ب	ا	ی	ک	ف
۱۴	و	ل	ا	ر	ی	ا	ن	ا	د	ا	ب	ا	ی	ک	ف
۱۵	و	ل	ا	ر	ی	ا	ن	ا	د	ا	ب	ا	ی	ک	ف

۵۴

۵۴

۵۴

۵۴

۵۴

۵۴

۵۴

۵۴

۵۴