

قائم‌مقام مجری طرح شبکه‌های فرعی آبیاری خبر داد:

### تخصیص ۷ هزار میلیارد تومان برای مدیریت شبکه‌های فرعی آبیاری غرب و شمال غرب کشور

قائم‌مقام مجری طرح شبکه‌های فرعی آبیاری و زهکشی غرب و شمال غرب کشور گفت: ۷ هزار میلیارد تومان اعتبار از محل صندوق توسعه ملی برای

مدیریت شبکه‌های فرعی غرب و شمال غرب کشور اختصاص یافته است.

به گزارش خبرنگار اعزامی ایرنا، عبدالله فاتحی در نشست خبری در حاشیه بازدید رسانه‌های ملی از پروژه شبکه فرعی آبیاری زهکشی غرب و شمال غرب کشور در دشت مغان (از توابع استان اردبیل) افزود: برای رفع نواقص و تکمیل و بهره‌برداری از پروژه‌های مذکور ۲ هزار و ۲۰۰ میلیارد تومان اعتبار نیاز است که البته مشکلی در این زمینه نداریم.

قائم‌مقام مجری طرح شبکه‌های فرعی آبیاری و زهکشی غرب و شمال غرب کشور اظهار داشت: مجموع طرح در سطح ۲۲۷ هزار هکتار در ۶ استان اردبیل، آذربایجان شرقی، آذربایجان غربی، کردستان، کرمانشاه و ایلام در دست اجراست که تاکنون ۱۲۷ هزارهکتار از آن به بهره برداری رسیده است.

وی اضافه کرد: از این میزان ۴۲ هزار هکتار از این طرح مربوط به استان اردبیل است.

فاتحی از اهداف اجرای این طرح، مدیریت و کنترل آب‌های سطحی، افزایش تولید، افزایش بهره‌وری محصولات زراعی و باغی، افزایش درآمد کشاورزان، جلوگیری از مهاجرت کشاورزان به شهرها و ارتقای معیشت کشاورزان و افزایش ۴ تا ۵ برابری عملکرد تولید و افزایش اشتغالزایی را برشمرد.

وی گفت: با اجرای این طرح آبرسانی عملکرد تولید استان اردبیل یک میلیون تن افزایش می‌یابد.

فاتحی تصریح کرد: مشکل اصلی در اجرای طرح شبکه‌های فرعی آبیاری و زهکشی کشاورزی این است که وزارت جهاد کشاورزی به تعهدات خود زودتر از وزارت نیرو عمل کرده که این امر باعث تخصیص نیافتن آب به شبکه‌های فرعی شده است.

وی افزود: اگر آب در شبکه‌های اصلی و فرعی نباشد، امکانات و تأسیسات مستهلک می‌شود یا به سرعت می‌رود یا به شکل‌های نامتعارف استفاده می‌شود.

به گفته وی، اکنون برای حفظ و نگهداری شبکه‌های فرعی آبرسانی معادل هزینه‌کرد، مبلغ چشمگیری جهت نگهداری آن‌ها صرف می‌شود.

وی با بیان اینکه در استان اردبیل ۴۲ هزارهکتار پروژه در دست اجرا داریم، اظهار داشت: به‌تازگی طی جلسهای سا موافقت وزرای نیرو و جهاد کشاورزی تأمین آب در موعدهای مقرر تعیین شده است.

فاتحی از وزارت نیرو و آب منطقه‌ای خواست به تعهدات خود در زمینه تأمین آب این پروژه‌ها در شبکه‌های اصلی عمل کنند تا از شبکه‌های فرعی استفاده بهینه شود.

### مدیر عامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب تأکید کرد ضرورت تشکیل حلقه‌های علمی با بهره‌گیری از نخبگان داخلی

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب بر ضرورت تشکیل حلقه‌های علمی مرتبط با حوزه کاری با بهره‌گیری از ظرفیت نخبگان داخلی تأکید کرد و گفت: چنانچه این امر با رصد مرزهای دانش بیرونی محقق نشود، یقین داریم معجزه رخ می‌دهد و نویدبخش اتفاقی مبارک در کشور می‌شود.

به گزارش شانا به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، علیرضا دانشی در نشست پیش‌بینی پنج ساله بهره‌دهی چاهای نفت و گاز شرکت مسجسدسلیمان مربوط به نیمه دوم امسال با اشاره به اینکه این شرکت دارای اهمیت و جایگاه تاریخی و راهبردی است، گفت: پژوهش و مطالعه گسترده‌تر روی مخازن تحت راهبریی شرکت نفت و گاز مسجسدسلیمان مستلزم همدلی، اقدام و تلاش خستگی‌ناپذیر مسئولان است، زیرا میدان‌ها و مخازن این شرکت از جمله میدان کبود جزو سرمایه‌های ملی به‌شمار می‌آید و برای صنعت نفت اهمیت راهبردی دارد.

وی بر ضرورت استفاده از ظرفیت نرم‌افزاری و هوش مصنوعی به‌منظور تحلیل علمی‌تر و دقیق‌تر داده‌های مهندسی نفت و استفاده از خروجی آنها برای الگوسازی و ارتقای وضعیت مخازن نفت و گاز تحت سرپرستی شرکت نفت و گاز مسجد سلیمان تأکید کرد و افزود: هدف‌گذاری ما در کاهش سوزاندن گازهای همراه باید به‌گونه‌ای باشد که حتی گازهای یک مشعل هم نسوزد و این در گرو تغییر نوع نگاه و اتکا به شیوه‌های نو علمی خواهد بود، از این رو برای پژوهش و تحقیقات علمی هیچ‌گونه محدودیت منابع و منع قانونی وجود ندارد و تمام‌قد از این‌گونه اقدام‌ها حمایت خواهد شد.

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با اشاره به اینکه در حوزه عملیاتی شرکت نفت و گاز مسجسدسلیمان از ۲۲ مخزن موجود تنها ۱۲ مخزن عملیاتی شده است، اظهار کرد: باید با تهیه بسته‌های مختلف علمی و عملیاتی برای تعیین تکلیف باقیمانده این مخازن با استفاده از ظرفیت متخصصان و سازندگان ایرانی اقدام شود.

دانشی در پاسخ به درخواست مدیرعامل شرکت نفت و گاز مسجسدسلیمان مبنی بر مشکل کمبود نیروی انسانی متخصص و کارآمد که در اثر بازنشستگی و نبود جایگزین برای کارکنان فنی و عملیاتی این شرکت ایجاد شده است، گفت: هم‌اکنون دشوارترین مشکل صنعت نفت، مسئله نیروی انسانی کارآمد است و علت آن این است که بنا به تصمیم‌های بالادستی و حاکمیتی، مدیریت جذب نیروی انسانی از وزارت نفت به سازمان امور استخدامی محول شده است.

وی اظهار کرد: همه راهکارها برای رفع این معضل مطالعه و دستور اکید به مدیر منابع انسانی و مبادی ذی‌ربط برای پیگیری این موضوع صادر شده است، از این رو به تناسب اختیارات سازمان و موافقت وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در نظر داریم با ایجاد جذابیت و تأمین رفاه گسترده‌تر نسبت به تطبیق‌پذیری کارکنان و مجاوران با شرایط زندگی در منطقه تحولی ایجاد کنیم.

### بومی‌سازی دستگاه شبیه‌ساز کنترل فوران چاه‌های نفت در کشور

متخصصان ایرانی موفق به طراحی و تولید دستگاه شبیه‌ساز کنترل فوران چاه‌های نفتی با قیمتی معادل یک ششم نمونه خارجی این محصول شدند.

به گزارش ایسنا، فوران چاه نفت حسین حفاری از خطرات کار حفاری در میدان‌های خشکی و دریایی در همه مناطق نفت‌خیز جهان به شمار می‌رود که این مخاطرات ناشی از خطای انسانی، نداشتن اطلاعات کافی از مخزن و خطای تجهیزات است.

فوران چاه نفت می‌تواند موجب آلودگی‌های شدید زیست محیطی شود. در کنار این به خطر افتادن جان کارکنان مستقر در منطقه عملیاتی و ضرر و زیان‌های مالی از دیگر آسیب‌هایی فوران چاه‌های نفتی است. از این رو آموزش نیروهای متخصص در امر مواجهه با فوران چاه نفت بسیار مهم است؛ زیرا در شرایط عملیاتی هیچ جای خطایی وجود ندارد و کوچک‌ترین اشتباه در تشخیص و تصمیم‌گیری موجب فوران چاه نفت خواهد شد. دستگاه شبیه‌ساز کنترل فوران از مهم‌ترین ابزارها برای آموزش نیروی انسانی متخصص نیروهای عملیاتی حفاری و شبیه‌سازی شرایط بروز حادثه است و کار کردن با چنین شبیه‌سازی برای همه نیروهای ذخیل در حفاری ضروری است. از این رو بومی‌سازی این محصول برای کشورهای نفت‌خیز مانند ایران بسیار استراتژیک و مهم به‌شمار می‌رود. متخصصان مرکز طراحی شبیه‌ساز شرکت صنایع هواپیماسازی ایران (هسا) موفق به طراحی و تولید دستگاه شبیه‌ساز کنترل فوران کشور در مدت کمتر از ۱۰ ماه و با قیمتی معادل یک ششم نمونه خارجی این محصول راهبردی شده‌اند.

فرآیند بومی‌سازی این دستگاه شامل شناخت شبیه‌ساز حفاری و نیازمندی‌های آن، طراحی نرم‌افزار شبیه‌ساز حفاری، ساخت نرم‌افزار، ارتقای سخت‌افزار سیستم موجود و ایجاد ارتباط با نرم‌افزار و ساخت سخت‌افزار شبیه‌ساز قابل حمل است.

به نقل از معاونت علمی ریاست‌جمهوری، از مزایای استفاده از شبیه‌ساز فوران حفاری پیشگیری از خطرات و حوادث عملیاتی و در نتیجه پیشگیری از خسارت احتمالی به محیط‌زیست، نظم عملیات و افزایش ایمنی خواهد بود. به همین دلیل به نظر می‌رسد تولید بومی چنین دستگاهی در کشور علاوه بر جلوگیری از خروج ارز می‌تواند نقش مؤثری در آموزش نیروی انسانی و پیشگیری از خطرات احتمالی در فرآیند حفاری باشد.

## نفت و انرژی

شماره ۶۰۱۲ / سال ۲۷ /یکشنبه ۱۶ مهر ۱۴۰۲ / ۲۲ ربیع الاول ۱۴۴۵ / 8 October 2023

# آمادگی بزرگ‌ترین تولیدکننده انرژی ایران برای ورود به زمستان

### تعمیرات اساسی منحصر‌به‌فرد در سکوهای گازی پارس جنوبی



شرکت نفت و گاز پارس افزود: برای تعمیر این ترک، باید وارد خط لوله ۳۲ اینچ ارتباطی بین سکو و خط دریایی می‌شدیم و آخرین شیری که در مسیر قرار داشت به وزن ۱۷.۵ تن بود که از ۲۳ سال گذشته تاکنون باز نشده بود و به‌دلیل زنگ‌زدگی و خوردگی بخشی از پیچ و مهره‌ها، باز کردن شیر با جک‌های ۱۰۰ تنی انجام شد.

خرابی با اشاره به اینکه شیر دیگری در آن محدوده وجود نداشت که بتوان به‌وسیله آن گاز را خارج کرد، ادامه داد: با تزریق نیتروژن، مسدودکننده اسفنجی (فوم پیگ)، گلابکول (ضد یخ)، کف آتش‌نشانی و در نهایت یک مسدودکننده مکانیکی (استاپر) و پر کردن لوله‌ای عمودی از کف دریا تا سکو به طول ۱۰۰ متر

با مسدودکننده اسفنجی، جریان گاز از خط لوله گرم قطع شد و توانستیم تعمیرات را انجام دهیم.

شرکت نفت و گاز پارس افزود: برای تعمیر این ترک، باید وارد خط لوله ۳۲ اینچ ارتباطی بین سکو و خط دریایی می‌شدیم و آخرین شیری که در مسیر قرار داشت به وزن ۱۷.۵ تن بود که از ۲۳ سال گذشته تاکنون باز نشده بود و به‌دلیل زنگ‌زدگی و خوردگی بخشی از پیچ و مهره‌ها، باز کردن شیر با جک‌های ۱۰۰ تنی انجام شد.

خرابی با اشاره به اینکه شیر دیگری در آن محدوده به‌منظور قطع گاز در بخشی از خط لوله و حین تعمیرات انجام می‌شود، تصریح کرد: با بازرسی فنی انجام‌شده، مشخص شد خط جوش اتصال دو سکوی فاز یک و ۱۵ فاز ۲ که به خط لوله دریایی دچار ترک شده است که موضوعی خطرناک در بازرسی فنی تجهیزات ثابت به‌شمار می‌رود، زیرا می‌تواند پیشروی کند و منجر به نشستی گاز ترش شود. معاون عملیات

### توافق ۱.۵ میلیارد دلاری لوک اویل روسیه با سوکار آذربایجان

روسیه بازرگیری می‌شود. داده‌های LSEG نشان می‌دهد که پالایشگاه استار در سال ۲۰۲۲، ۲۰۰۰ موطر ماینکین، ۱۰۰ هزار بشکه در روز نفت اورال را خریداری کرده اما میزان وارداتش در سال میلادی جاری تاکنون، کمتر از ۵۰ هزار بشکه در روز بوده است.

سه منبع آگاه به رویترز گفتند: لوک اویل، ارسال نفت اورال به استار را از اکتبر آغاز می‌کند و انتظار می‌رود حدود ۱۰۰ هزار بشکه در روز نفت به استار تحویل دهد که معادل نیمی از ظرفیت این پالایشگاه است.

طبق داده‌های LSEG، سه نفتکشی که توسط لوک اویل تهیه شده‌اند و هر یک، حامل ۱۰۰ هزار تن نفت اورال روسیه بوده‌اند، از بندر پریمورسک به سمت ترکیه حرکت کرده‌اند.

به گفته منابع آگاه، لوک اویل همچنین یک وام ۱.۵ میلیارد دلاری به شرکت سوکار خواهد داد. سوکار در یک دهه گذشته، وام‌های زیادی برای ساخت پالایشگاه استار، گرفته است.

لوک اویل از سال ۲۰۱۴ تحت تحریم‌های آمریکا علیه بخش انرژی روسیه قرار گرفته است. اما از سال ۲۰۲۲ از اقدامات شدیدتر تحمیل شده بر شرکت‌های روسی توسط لوک اویل است، همچنان نفت پالایشگاه‌های تجاری لوک اویل از قزاقستان و رومانی را تأمین می‌کند و دفاتری در دبی و ژنو دارد.

بر اساس گزارش رویترز، استار که در سال ۲۰۱۸ راه اندازی شد، برای پالایش نفت ترش مانند نفت اورال یا کرکوک طراحی شده و از زمان کاهش واردات نفت روسیه، به گریدهای نفت قزاقستان، غرب آفریقا و عراق، متکی بوده است.

## ۴

ورود به زمستان افزود: در هر چهار سکوی فاز ۱۴ مشغول تعمیرات اساسی هستیم تا با آمادگی کامل برای تولید حداکثری گاز از میدان مشترک پارس جنوبی وارد فصل سرد شویم.

معاون عملیات شرکت نفت و گاز پارس ادامه داد: با توجه به سکوهایی که در مدار بهره‌برداری قرار دارند، تعمیرات اساسی که صورت گرفت و تعویض خط فاز ۱۶ و در مدار آمدن فزاز ۱۱ در آمادگی کامل برای تولید حداکثری گاز به عنوان بزرگ‌ترین تولیدکننده هیدروکربور کشور هستیم.

خرابی تصریح کرد: امسال تاکنون ۷۵ هزار نفرساعت تعمیرات اساسی در پارس جنوبی انجام شده است. در سکوی فاز ۸ نیز دو شیر ۱۸ تنی تعویض شد، همچنین روی دو سکوی فاز ۱۲ تعمیراتی روی رقیقل آن در حال انجام است.

وی با تأکید بر اینکه تا پیش از پایان مهرماه تعمیرات اساسی در سکوها و تأسیسات پارس جنوبی تمام خواهد شد، گفت: در تعمیرات اساسی عمداً از نیروهای داخل شرکت با پیمانکاران خود استفاده کردیم و در مواردی که به ساخت قطعه نیاز داشتیم شرکت‌های دانش‌بنیان به کمک ما آمدند.

معاون عملیات شرکت نفت و گاز پارس افزود: خوشبختانه خط لوله تعویض نشده، اما در مسیر دریا قطعات و شیرالاتی را تعویض کردیم، همچنین اکنون فیلتر آب دریا را تعمیر کردیم، اما قصد داریم در آینده نزدیک با استفاده از توان شرکت‌های دانش‌بنیان با الیاف شیشه و رزین این فیلترها را جایگزین کنیم که خوردگی به حداقل برسد.

خرابی با اشاره به اینکه تولیدی شدن سکوی آسیم‌دیده فاز ۱۲ جزو تعهدهای شرکت نفت و گاز پارس برای زمستان امسال نیست، ادامه داد: همه تلاش خود را می‌کنیم تا در زمستان دو تا سه حلقه چاه این سکو را عملیاتی کنیم.

### نیروگاه‌های زغال سوز آلمان برای زمستان فعال می‌شوند



دولت آلمان به منظور صرفه جویی در مصرف

گاز طبیعی و جلوگیری از کمبود برق، چندین واحد نیروگاه زغال سوز را برای زمستان امسال به مدار فعالیت برمی گرداند.

به گزارش ایسنا، وزارت اقتصاد و اقدام اقلیمی آلمان با اشاره به تصمیم دولت برای برگرداندن نیروگاه‌های زغال سوز به مدار فعالیت، اعلام کرد چندین واحد نیروگاه زغال سوز تحت اداره شرکت‌های RWE و LEAG تا مارس سال ۲۰۲۴، به طور موقت فعال خواهند شد.

این واحدهای زغال سوز در زمستان سال گذشته که آلمان به دلیل کاهش شدید عرضه گاز از سوی روسیه، غافلگیر شد، فعال بودند. ظرفیت تولید نیروی زغال سوز پشتیبان، در تابستان امسال به حالت آماده باش درآمد تا این که دولت آلمان اکنون تصمیم گرفت آنها را برای زمستان دوباره فعال کند.

وزارت اقتصاد آلمان اعلام کرد: ذخایر نیروی زغال سوز برای صرفه جویی در مصرف گاز برای تولید برق و متعاقب آن، جلوگیری از کمبود تأمین گاز در فصل گرمایش ۲۰۲۴-۲۰۲۳ دوباره فعال خواهد شد. این وزارتخانه افزود: در سال آلمان برای حذف استفاده از زغال سنگ به هدف ۲۰۳۰ و همین‌طور اهداف اقلیمی این کشور، بدون تغییر باقی می‌ماند.

وزارت اقتصاد آلمان پس از ۳۱ مارس سال ۲۰۲۴، ارزیابی خواهد کرد که نیروگاه‌های زغال سوز دوباره فعال شده، چه مقدار گازهای گلخانه‌ای اضافی منتشر کرده‌اند.

زغال‌سنگ در زمستان سال گذشته آلمان،

### پرونده پیک مصرف برق تابستان ۱۴۰۲ بسته شد

## تخصیص ۲۲۰۰ میلیارد تومان پاداش صرفه‌جویی



هم در این میان کارساز شد، چرا که حدود ۸۵۰ مگاوات در مصرف برق کشور صرفه جویی شد که این میزان برق صرفه‌جویی شده در بخش اداری نیز به افزایش میزان انرژی برق تحویلی به صنایع بزرگ کمک کرد.

البته در این مدت ۷۵۰۰ مگاوات به ظرفیت تولید برق کشور نیز افزوده شد که همین موضوع امکان تحویل برق بیشتر به بخش‌های مختلف را فراهم کرد، در نهایت تابستان امسال هرچند که سال سختی برای صنعت برق بود اما با کمترین چالش پشت سر گذاشته شد، البته زمان استراحت این صنعت فرا نرسیده چرا که از هم اکنون نیروگاه‌ها وارد دوره تعمیرات شده‌اند و باید تدابیر لازم برای سال آینده نیز در نظر گرفته شود.

از ابتدای مهرماه برنامه ۱۱۰ هزار و ۸۶۲ مگاواتی تعمیرات نیروگاه‌های حرارتی برای افزایش آمادگی تولید این واحدها آغاز شده، انجام به موقع و با کیفیت برنامه تعمیرات و آماده‌سازی نیروگاه‌های حرارتی موجب شده تا در پیک تابستان امسال ضریب آمادگی تولید برق نیروگاه‌های حرارتی به ۹۹ درصد برسد. دستیابی به این رقم در حالی بوده که متوسط آمادگی تولید نیروگاه‌های حرارتی در جهان حدود ۹۵ درصد است.

این تعمیرات در ۷۶۴ واحد تولید برق حرارتی انجام خواهد شد. این برنامه شامل ۶۸۳۵ مگاوات تعمیرات اساسی واحدهای بخار، ۸۲۸۰ مگاوات تعمیرات اساسی واحدهای گازی، ۵۷ هزار و ۲۷ مگاوات بازدید اتاق احتراق، ۳۵ هزار و ۹۴۹ مگاوات تعمیرات دوره‌ای بخار و ۲۷۱۱ مگاوات بازدید مسیر داغ خواهد بود.

در حال حاضر ۹۵ درصد قطعات صنعت برق ساخت داخل هستند، توانایی تعمیر ۹۵ درصد قطعات در نیروگاه‌ها وجود دارد، پنج درصد باقی مانده بعضاً قطعات اصلی محصول به حساب می‌آیند و نیازی به ساخت داخلی آن‌ها نیست چراکه این قطعه خرابی ندارد، مگر