

آب و انرژی

انرژی

نرخ خرید برق از نیروگاه‌های مقیاس کوچک افزایش یافت

مدیرعامل توانیر از ابلاغ مصوبه نرخ خرید برق از مولدهای تولید پراکنده در سال ۱۴۰۳ خبر داد و گفت: براساس این ابلاغیه، قیمت خرید برق از نیروگاههای مقیاس کوچک متصل به شبکه در ساعات اوج مصرف به ۹۰۸ تومان به ازای هر کیلووات ساعت افزایش یافت.

به گزارش اقتصادسرامد، مصطفی رجبی مشهدی، مدیرعامل شرکت توانیر اظهار داشت: مصوبه نرخ خرید برق از مولدهای تولید پراکنده در سال ۱۴۰۳ را وزیر نیرو با استناد به مواد ۹، ۷، ۱۰ و ۱۲ قانون سازمان برق، بند و بند (ه) ماده یک قانون تأسیس وزارت نیرو ابلاغ کرده است.

وی افزود: براساس این ابلاغیه، قیمت خرید برق از نیروگاههای مقیاس کوچک متصل به شبکه در ساعات اوج مصرف به ۹۰۸ تومان به ازای هر کیلووات ساعت افزایش یافت.

رجبی مشهدی با بیان اینکه "افزایش سرمایه گذاری و توسعه مولدهای مقیاس کوچک و استفاده از ظرفیت و مزیتهای آنها به ویژه در ایام گرم سال ۱۴۰۳ از دیگر اهداف این ابلاغیه بوده است"، گفت: براساس این مصوبه، نرخ خرید برق از مولدهای مقیاس کوچک متصل به شبکه در ایام گرم سال (از ابتدای اردیبهشت تا پایان مهر ۱۴۰۳) در ساعات کم باری شبکه ۲۲۷۱ ریال، در ساعات میان باری ۴۵۴۳ و در ساعات پربار (اوج مصرف) ۹۰۸۶ ریال به ازای هر کیلووات ساعت تعیین شده است.

وی ادامه داد: ایسن نرخ هـا برای خرید برق از نیروگاههای صنایع و نیروگاههای کمتر از ۱۰۰ مگاوات با ضریب ۸دهم محاسبه می شود.

مدیرعامل شرکت توانیر همچنین از اختصاص سه هزار میلیارد تومان اسناد خزانه بابت مطالبات نیروگاههای مقیاس کوچک خبر داد.

رجبی مشهدی با اشاره به معرفی ظرفیت‌های صادراتی برای سرمایه‌گذاران حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر مطابق دستورالعمل ابلاغی وزیر نیرو افزود: حدود ۳۰۰ مگاوات میزان ظرفیت پیش‌بینی شده برای صادرات برق تجدیدپذیر توسط سرمایه‌گذاران این بخش است که با استفاده از خطوط انتقال موجود از طریق کشورهای پاکستان و افغانستان و عراق و ترکیه تعیین شده است.

وی خاطر نشان کرد: به عبارت دیگر این میزان ظرفیت از طریق رقابت در اختیار سرمایه‌گذاران حوزه تجدیدپذیرها برای صادرات برق به کشورهای هدف قرار گرفته که برنامه ریزی و به زودی عملیاتی می شود.

تولید نفت ایران به ۳ میلیون و ۲۵۰ هزار بشکه در روز رسید

اداره اطلاعات انرژی آمریکا از افزایش ۶۳۰ هزار بشکه‌ای تولید روزانه نفت ایران طی یک سال گذشته و تولید ۳ میلیون و ۲۵۰ هزار بشکه نفت در سومین ماه ۲۰۲۴ خبر داد.

به گزارش اقتصادسرامد، اداره اطلاعات انرژی آمریکا در جدیدترین گزارش خود از تولید روزانه ۳ میلیون و ۲۵۰ هزار بشکه نفت خام ایران در سومین ماه جاری میلادی خبر داده است.

تولید نفت ایران در این ماه نسبت به ماه قبل ۳۰ هزار بشکه در روز افزایش داشته است. ایران در ماه فوریه ۳ میلیون و ۲۳۰ هزار بشکه در روز نفت تولید کرده بود.

بر اساس این گزارش ایران در سه‌ماهه نخست سال جاری میلادی به طور متوسط ۳ میلیون و ۲۳۰ هزار بشکه در روز نفت تولید کرده است.

تولید نفت ایران در ماه‌های ژانویه تا مارس امسال نسبت به سه‌ماهه چهارم سال قبل ۵۰ هزار بشکه در روز و نسبت به سه‌ماهه نخست سال قبل ۶۳۰ هزار بشکه در روز افزایش داشته است. ایران در سه‌ماهه نخست سال قبل ۲ میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه در روز و در سه‌ماهه چهارم این سال ۳ میلیون و ۱۸۰ هزار بشکه در روز نفت تولید کرده بود.

ایران با افزایش ۶۳۰ هزار بشکه‌ای تولید نفت طی یک سال گذشته رکورددار افزایش تولید در میان اعضای اوپک طی این مدت بوده است. کابن، نیجریه و ونزوئلا تنها اعضای اوپک بوده‌اند که طی یک سال گذشته تولید خود را افزایش داده‌اند. تولید کابن ۱۰ هزار، نیجریه ۴۰ هزار و ونزوئلا ۹۰ هزار بشکه در روز افزایش داشته است.

تولید نفت اوپک در سه‌ماهه نخست سال قبل ۲۷ میلیون و ۳۸۰ هزار بشکه در روز بوده که این رقم در سه‌ماهه امسال با کاهش ۷۲۰ هزار بشکه‌ای به ۲۶ میلیون و ۶۶۰ هزار بشکه در روز رسیده است.



نفت در خط لوله برقرار شد و با بازگشت چاه‌ها به مدار، تولید نفت به وضعیت پیشین بازگشت. وی تصریح کرد: در این عملیات برای جلوگیری از انتشار آلودگی نفتی، ماده امحاءکننده OSE توسط سه فروند شناور در محل نشستی خط لوله پاشیده شد و گشت دریایی با دو فروند کشتی و گشت هوایی به منظور اطمینان از نبود آلودگی با بالگرد انجام شد. مدیر منطقه عملیاتی خارک بیان کرد: این عملیات با هماهنگی کامل اداره محیط زیست و سازمان بنادر و دریانوردی انجام و کارشناسان این دو سازمان بر عملیات رفع نشستی و جلوگیری از آلودگی نفتی خلیج فارس نظارت کردند.

متعالی در پایان با قدردانی از تلاش و همکاری واحدهای عملیات دریایی و تعمیرات زیر آب، تعمیرات خشکی، بهره‌برداری، ای‌اس‌ئی و بازرسی و خوردگی فلزات منطقه خسارک که در کوتاه‌ترین زمان نسبت به تعمیر خط لوله اقدام و از ریختن نفت به دریا جلوگیری کردند، گفت: با توجه به فرصت به‌وجود آمده چند عملیات دیگر به صورت همزمان شـامل اتصال و نصب لوپ‌های ورودی کارخانه ابودر و تکمیل ۳ خط ۱۲ اینچ آن، تعویض شیر ۱۲ اینچ در کارخانه درود ۲ و جوشکاری گرم در خط لوله ابودر بسا موفقیت تکمیل و در وقت و هزینه صرفه‌جویی شد.

OSE برای از بین بردن لکه‌های نفتی و در مرحله بعد از سمت خشکی نیز تزریق آب به خط لوله آغاز شد. وی افزود: پس از آرام شدن دریا با حضور تیم‌های غواصی در محل نشستی، اقدامات لازم برای مهار نشستی خط لوله در عمق ۳۰ متری آب انجام شد. در ابتدا دور خط لوله‌ای که زیر گل و لای مدفون شده بود خالی و در ادامه لایه بـنـی روی خط لوله شکافته و پس از پیدا کردن محل نشستی، با گذاشتن کلمپس نسبت به آب‌بندی خط لوله اقدام شد.

مدیر منطقه عملیاتی خارک ادامه داد: در این عملیات دو گروه شامل ۱۲ غواص حضور داشتند و روزانه حداقل ۶ مترتبه عملیات غواصی را انجام می‌دادند.

که خوشبختانه پس از نصب کلمپس، رفع نشستی، آب‌بندی خط لوله و انجام آزمون‌های لازم، تولید سکوی ابودر دوباره به منطقه خارک فرستاده شد.

متعالی گفت: پس از آن در دو نقطه خط لوله خشکی نزدیک کارخانه درود ۲ نیز نشستی نفت مشاهده و بلافاصله عملیات رفع آن آغاز شد. در نقطه اول پس از خاکبرداری، توسط گوه چوبی نشستی خط لوله برطرف و آب‌بندی آن انجام شد و همزمان نشستی نقطه دوم در فاصله ۲۰۰ متری آن نیز به همین ترتیب برطرف و در محل آسیب‌دیدگی خط لوله، کلمپس گذاری شد. پس از انجام عملیات آب‌زنی و فشار زنی در خط لوله و اطمینان از نبود نشستی آن خوشبختانه دوباره جریان

باحیا و افزایش دبی بهینه در چاه‌های نفتی صورت گرفت؛

افزایش تولید نفت ایران در خلیج فارس

گروه نفت و انرژی- مرجان کریمی -

برخی چاه‌ها با گذشت مدت زمانی از شروع تولید، به‌دلیل افت فشار مخزن و کاهش شـاخـص بهره‌دهی و در نتیجه کاهش توان تولید، انتقال نفت به سطح یا دبی مطلوب به‌صورت طبیعی میسر نیست. در این شرایط، برای احیای چاه یا افزایش توان تولید، از روش‌های فراآوری مصنوعی استفاده می‌شود.

فراآوری با گاز (Gas Lift) از روش‌های فراآوری مصنوعی است که با هدف احیا و افزایش دبی بهینه در چاه‌های نفتی استفاده می‌شود. در این روش با تزریق گاز به نقاط مشخصی از سستون نفتی چاه، چگالی متوسط سیال کاهش می‌یابد و با کاهش فشار جریانی، چاه دوباره فعال می‌شود

به گزارش اقتصادسرامد، معاون مدیر منطقه بهرگان شرکت نفت فلات قاره ایران گفت: با انجام موفقیت‌آمیز پروژه فراآوری چاه هندیجان ۹ که با استفاده از گاز حاصل از چاه هندیجان ۱۴ انجام شد، از اواخر اسفند سال ۱۴۰۲ حدود یک هزار بشکه به تولید نفت این منطقه در خلیج فارس افزوده شد. مسعود بیرانوند در این باره با بیان اینکه چاه هندیجان ۹ یکی از چاه‌های افقی حفاری‌شده در میدان هندیجان منطقه نفتی بهرگان است، اظهار کرد: این چاه از ابتدای راه‌اندازی در سال ۱۳۹۰ و با وجود انجام عملیات اسیدکاری و فراآوری با نیتروژن، تولید پایداری نداشته است و به‌دلیل افت فشار جریانی، چند بار چاه غیرعملیاتی می‌شد.

وی ادامه داد: با انجام آزمایش‌های درون‌چاهی مختلف مشخص شد علت تولید ناپایدار، پایین بودن شاخص بهره‌دهی چاه ناشی از پایین بودن نفوذپذیری سنگ مخزن است. با بررسی سناریوهای مختلف احیای چاه و شبیه‌سازی آن در نرم‌افزارهای تخصصی نفتی از سوی واحد مهندسی بهره‌برداری

خبر

سد و نیروگاه سریلانکا ساخت مهندسان ایرانی آماده بهره‌برداری شد

مدیرعامل شرکت فراب گفت:پروژه چندمنظوره اوماوا یا شامل دو سد جریانی، تونل، نیروگاه زیرزمینی، خط انتقال آب و خطوط انتقال برق به ارزش ۵۲۰ میلیون دلار به دست متخصصان ایرانی

اجرای شده است.

به گزارش اقتصادسرامد، محمد حیدری، مدیرعامل شرکت فراب در نشست خبری افتتاح پروژه سد و نیروگاه اوماوا یا اظهار داشت: در سال ۱۳۸۷ مقامات دولت ایران و سریلانکا تفاهم‌نامه‌ای برای کمک به حوزه برق و انرژی کشور

سریلانکا امضا کردند و به‌موجب آن قرارداد احداث مگاپروژه سد نیروگاه اوماوا یا با پیمانکار ایرانی به امضا رسید.

وی افزود: کار این پروژه از سال ۲۰۱۶ در سریلانکا آغاز شد و هم‌اکنون این پروژه با گذر موفق از مراحل تست و پیش‌راه‌اندازی، آماده بهره‌برداری رسمی توسط مقامات دو کشور است.

حیدری خاطر نشان کرد: شرایط جغرافیای خاص کشور سریلانکا با ۱۰۳ رشته رودخانه و بارش‌های شدید موسمی می‌شود به همین دلیل این کشور مشکلاتی در زمینه مدیریت منابع آبی و تأمین برق دارد که در پروژه چندمنظوره اوماوا یا، هر دوی این موارد دیده شده به‌طوری که با ساخت دو سد جریانی، تونل، نیروگاه زیرزمینی، خط انتقال آب و خطوط انتقال برق، این مگاپروژه با سرمایه‌گذاری ۵۲۰ میلیون دلاری توسط دولت سریلانکا، اجرایی شده است. وی ادامه داد: این پروژه مجموعاً در مساحتی با طول و عرض ۲۳



جنول ۲۰۲

اقتی:

- ۱- قطب منفی باتری- میوه
- نپهید- ابزار میخ کوبی
- نمایشنامه‌ای نوشته محمد چرمشیر- سالاد
- خوشمزه لبنانی
- دستور- شیوه انجام کار-
- مقابل فروش
- خودروی فرانسوی-
- شکاف سر قلم- سرویس
- پستی برای حمل‌ونقل و ارسال کالا
- ورزش روش‌اندلان-
- مخزن سیمان- نام آذری
- درون صدف- همگرایی-
- رسم و سنت
- شکوه‌گر- کتاب آدولف هیتلر- پیروان یک پیامبر
- تنبیل- شستر عربی-
- پیشخدمت رستوران
- ریشه- کتابی از ارسطو
- درباره فن شعر- دربان
- درخت خرما-
- تکیه‌روی یک حرف
- دروازن‌شناسی- نوعی حلوا
- مخفف- اینک- به‌وجود آوردن- از امراض چشمی
- معامله پایاپای- خانه
- بزرگ- حق مخالفت
- گناهکار- گروه، زمره- خلق‌و‌خو

۱۴- گیاهی- فیلمی ساخته مارتین اسکورسیزی

۱۵- دشواری در کار- از مشتقات آمونیاک- دروغی

عمودی:

۱- مجازات- داستانی از احمد دهقان، نویسنده ادبیات دفاع مقدس- صدای گربه بچه

۲- تکرار حرفی- دلوابسی- نوشتاری

۳- رواج- سازی کوبه‌ای- بلبل

۴- متعصب غیر منطقی- از باشگاه‌های فوتبال اسپانیا-

۵- آوانس- چند بیت- حرف انتخاب

۶- صدمتر مربع- اکنون-

اسراف کار

۷- پرچم- نواری که

غضروف‌ها را به یکدیگر

متصل می‌کند- تارلیکی

۸- بازی و سرگرمی- لباس رستم- از بیماری‌های پوستی

۹- پوشاکی زنانه- کم‌دین

سیرک- مقابل عمدی

۱۰- مولد الکتروسیسته-

قاطر- انبار کشتی

۱۱- پوستین- دانشگاه مرکزی

۱۲- گرمابخش فصل سرما-

۱۳- تسان آذری- فریب- زیباو

۱۴- عبادتگاه مسیحیان-

خوش رفتاری- شماره دروازه‌بان

۱۵- عمل- میوه‌ای معطر- برای تزئین سطوح کیف و کفش به کار می‌رود

