

اخبار

۴۸ درصد گاز مایع به صورت الکترونیک توزیع می شود

معاون نظارت بر عملیات بهره‌برداری شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی از آمادگی کامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی برای تأمین گاز مایع مورد نیاز هیأت‌های مذهبی خبر داد و گفت: سوخت کافی موجود است و به قیمت یارانه‌ای (دولتی) از طریق ثبت‌نام در سامانه سدف برای مصارف هیأت‌های مذهبی و حتی نذورات مردمی توزیع خواهد شد.

محسن شاهرخی گفت: قیمت مصوب یارانه‌ای گاز مایع برای هر کیسول گاز مایع که از سوی سازمان حمایت از تولیدکنندگان و مصرف‌کنندگان تعیین شده است، ۲۷ هزار و ۹۰۰ تومان است که از طریق شرکت‌های توزیع‌کننده گاز مایع توزیع خواهد شد.

وی تأکید کرد: با تصمیم‌گیری و هماهنگی‌های بین‌دستگاهی، همه هیأت‌های مذهبی و مردم می‌توانند برای دریافت گاز مایع مورد نیازشان از طریق سامانه سدف شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی درخواست خود را ثبت و پس از تأیید سازمان تبلیغات اسلامی و وزارت کشور، با دریافت حواله، سوخت مورد نیاز خود را از طریق شرکت‌های توزیع گاز مایع و به نرخ دولتی دریافت کنند.



ساخت نیروگاه‌های برق صنایع از ۱۵.۴ هزار مگاوات گذشت

برنامه ساخت نیروگاه برق صنایع و معادن با مشارکت شرکت‌ها و راهبری ایمیدرو، به بیش از ۱۵ هزار و ۴۰۰ مگاوات رسید که در این برنامه‌ریزی تاکنون ۳۸ شرکت صنعتی و معدنی مشارکت داشته‌اند.

استراتژی ساخت نیروگاه برق صنایع و معادن در راستای اجرای مفاد تفاهنامه امضا شده بین وزارت صنعت، معدن و تجارت و وزارت نیرو (مهر سال ۱۴۰۰) است. طبق پیوست این تفاهنامه، ظرفیت ساخت نیروگاه‌های برق نسبت به برنامه اولیه ۱۰ هزار مگاواتی، افزایش یافته است.

طبق برنامه‌ریزی‌های انجام شده، ظرفیت در دست ساخت نیروگاه‌ها به حدود ۶ هزار و ۲۰۰ مگاوات رسیده است.

از شرکت‌های فعال معدن و صنایع معدنی در ساخت نیروگاه که راهبری آن را ایمیدرو بر عهده دارد، می‌توان به فولاد مبارکه، ملی مس، گل گهر، چادرملو، فولاد خوزستان، آلومینا ایران، آلومینیوم جنوب، فولاد شادگان و غیره اشاره کرد.

توسعه زیرساخت‌ها متمرکز بر تأمین برق پایدار برای صنایع و معادن، هدف اصلی اجرای این پروژه ملی است که ایمیدرو راهبری آن را در راستای تأمین برق صنایع و معادن و کاهش فشار به شبکه سراسری برق، برعهده دارد.



تولید نفت و گاز اروندان به یک میلیون بشکه نفت در روز می‌رسد

گفت‌وگو

دیگر موفق شدیم در سال ۱۴۰۱، افزایش ۱۸ درصدی ظرفیت تولید نسبت به مهر ماه ۱۴۰۰ را حاصل کنیم.

همچنین از اقدامات شاخص در سال گذشته می‌توان به تعیین تکلیف و تدبیر نحوه استفاده از واحد فرآورش سیدار مستقر در غرب کارون (Skid Mounted) که در مالکیت شرکت ایتالیایی بود اشاره کرد که در نهایت با صرفه‌جویی ارزی ۸ میلیون دلاری، منجر به در اختیار قرار گرفتن مالکیت این تأسیسات به شرکت ملی نفت ایران گردید.

شرکت نفت و گاز اروندان از ابتدای امسال با هدف افزایش تولید و تحقق شعار سال ۱۴۰۲ اقدام به تشکیل کارگروه ویژه افزایش تولید کرده که با اقدامات مختلف در این چند ماه موفق به افزایش ۲۰ هزار بشکه‌ای برداشت نفت از میادین خود شده است.

این شرکت همچنین در سال ۱۴۰۱، ضمن جبران سریع لغو کاهش تکلیفی تولید، توانست با سرعت ۱۰۰ درصد ظرفیت تولید خود قرار گیرد و به‌طور کامل اهداف و برنامه‌های تولیدی موظف را محقق کند.

چشم‌انداز شرکت نفت و گاز اروندان طبق برنامه‌ها در سال ۱۴۰۴ و پایان دولت سیزدهم، با توسعه میادین جدید و قدیم رسیدن به تولید ۹۰۰ هزار تانک میلیون بشکه نفت در روز است.

● برنامه‌های بلندمدت و میان‌مدت شرکت نفت و گاز اروندان در میادین غرب کارون چیست؟

در حال حاضر شرکت نفت و گاز اروندان در برنامه کوتاه مدت و میان مدت خود اقدام به انجام تعمیرات و نگهداری تأسیسات سطح الارضی خود و جاه‌های میدانی که تحویل و تحول شده کرده و با انجام فعالیت ترمیمی جاه‌ها در راستای راه‌اندازی و افزایش تولید از جاه‌های بسته اقدام می‌کند و با اجرای برنامه‌های عملیاتی در جهت دستیابی به تعهدات تولید مصوب گام بر می‌دارد، همچنین در چند روز آینده در هماهنگی با شرکت مهندسی توسعه نفت برنامه تحویل و تحول ۱۷ جاه دیگر از میادین غرب کارون و آزادگان جنوبی اجرایی می‌شود.

افزایش تولید و رشد شرکت زمانی مستمر و پایدار محقق می‌شود که در همه ابعاد به شکل متوازن رشد حاصل شود و در این مسیر شاخصه‌های مختلفی مانند آموزش و تربیت نیروی انسانی متخصص با برگزاری دوره‌های تخصصی رده بالا، نگهداشت نیروی انسانی نخبه با تقویت شرایط رفاهی و خدماتی و ترویج رویکردهای فناورانه و نوآور باید مورد توجه قرار گیرد.

● برنامه‌های شرکت برای مقابله با گازسوزی و جمع‌آوری گازهای مشعل غرب کارون چیست؟

تلاش شرکت ملی نفت ایران در خصوص گازهای همراه تولید نفت، جمع‌آوری، فرآورش و تبدیل این گازهای مزاحم به محصولات با ارزش افزوده بسیار بالاتر است که ضمن خاموشی مشعل تأسیسات و جلوگیری از ایجاد آلاینده‌های مختلف زیست محیطی، به ایجاد ارزش و ثروت و تأمین خوراک پتروشیمی‌ها و صنایع پایین‌دست و کمک می‌کند.

حجم مخازن سدهای تهران ۳۱ میلیون مترمکعب کاهش یافت

سد وجود دارد که نسبت به سال قبل که عددی معادل ۵۸ میلیون مترمکعب بوده شاهد کاهش ۱۲ میلیون مترمکعبی آب هستیم.

براساس آمار اعلام شده حجم مخزن شمال این سد ۱۵۹ میلیون مترمکعب ثبت شده که نسبت به این عدد نیز ۱۱۳ میلیون مترمکعب کاهش را مشاهده می‌کنیم. همچنین وضعیت مخزن سد لتیان بانگر کاهش ۱۳ میلیون مترمکعبی منابع آبی در این سد است، در حال حاضر سد لتیان ۴۲ میلیون مترمکعب آب دارد که این عدد در سال قبل ۵۵ میلیون

میلیون مترمکعب آب دارد که نسبت به سال قبل که ۱۲۵ میلیون مترمکعب آب داشت ۲۸ درصد رشد داشته است، اما وضعیت در سد لار و ماملو این گونه نیست. در سد لار حجم کل مخزن ۶۶ میلیون مترمکعب است که نسبت به سال قبل که ۸۷ میلیون مترمکعب آب داشته ۲۱ میلیون مترمکعب منفی است و نسبت به وضعیت نرمال که باید ۱۸۵ میلیون مترمکعب در این سد آب داشته باشد ۱۱۹ میلیون مترمکعب کمتر است.

در سد ماملو نیز اکنون ۴۶ میلیون مترمکعب آب در مخزن

میلیون مترمکعب آب دارد که نسبت به سال قبل که عددی معادل ۵۸ میلیون مترمکعب بوده شاهد کاهش ۱۲ میلیون مترمکعبی آب هستیم. براساس آمار اعلام شده حجم مخزن شمال این سد ۱۵۹ میلیون مترمکعب ثبت شده که نسبت به این عدد نیز ۱۱۳ میلیون مترمکعب کاهش را مشاهده می‌کنیم.

همچنین وضعیت مخزن سد لتیان بانگر کاهش ۱۳ میلیون مترمکعبی منابع آبی در این سد است، در حال حاضر سد لتیان ۴۲ میلیون مترمکعب آب دارد که این عدد در سال قبل ۵۵ میلیون

میلیون مترمکعب آب در مخزن



شرکت نفت و گاز اروندان از ابتدای امسال با هدف افزایش تولید و تحقق شعار سال ۱۴۰۲ اقدام به تشکیل کارگروه ویژه افزایش تولید کرده که با اقدامات مختلف در این چند ماه موفق به افزایش ۲۰ هزار بشکه‌ای برداشت نفت از میادین خود شده است

● طرح مطالعه امکان‌سنجی تولید زودهنگام میدان مینو در حال حاضر در چه مرحله‌ای قرار دارد؟

میدان مینو در جزیره مینو یکی دیگر از میادین مرزی مشترک در محدوده فعالیت‌های شرکت نفت و گاز اروندان است که مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران در سال ۹۷ با حفاری یک حلقه چاه اکتشافی وجود نفت را تأیید و متعاقب آن شرکت نفت و گاز اروندان طرح شروع بهره‌برداری زودهنگام، از این حلقه چاه را به مدیریت برنامه‌ریزی شرکت ملی ارائه کرد.

همچنین مطالعات تکمیلی و ارزیابی مخزنی این میدان توسط شرکت ملی نفت ایران در حال انجام است، لذا پس از ابلاغ شرکت ملی نفت ایران و اولویت بندی این طرح، بر اساس تصمیمات مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی

برنامه تولید زودهنگام یا توسعه این میدان در دستورکار قرار خواهد گرفت. با توجه به حجم فعالیت انجام شده در شرکت اروندان، ظرفیت سازندگان ایرانی را چگونه ارزیابی می‌کنید؟ شرکت اروندان قرار است در حوزه بومی سازی قطعات و توانمندسازی بخش خصوصی چه فعالیت‌هایی را در دستور کار داشته باشد. شرکت نفت و گاز اروندان با توجه به ماهیت تأسیسات و جدید بودن و استفاده از تکنولوژی‌های منحصراً در تأسیسات و سیستم‌های گاز و تجهیزات پیشرفته، همواره با چالش تأمین قطعات یدکی مواجه بوده است که در طول سالیان اخیر با همکاری سازندگان داخلی و انجام مهندسی معکوس و استفاده از نقشه‌های تجهیزات موجود اقدام به بومی سازی و جایگزینی قطعات یدکی با نمونه‌های داخلی شده است و هم‌اکنون بیش از ۸۰ درصد قطعات یدکی از طریق سازندگان داخلی تأمین می‌گردد و این روند در حال ارتقا و پیگیری است و شرکت نفت و گاز اروندان در تلاش برای شبیه‌سازی و جایگزینی کلیه قطعات موجود است. در زمینه قطعات درون چاهی با توجه به استفاده از تجهیزات و لوله‌های مخصوص شرایط فشار و گاز خورنده H₂S، کماکان امکان ساخت آنها در داخل موجود نبوده و ناچار به استفاده از کالاهای وارداتی می‌باشد که لازم است این مقوله در سطح شرکت ملی نفت و کلان بررسی شود و در صورت امکان سرمایه‌گذاری و ایجاد ظرفیت کرد.

● طرح توسعه میادین سپهر و جفیر در حال حاضر در چه مرحله‌ای قرار دارد؟

پروژه توسعه میادین نفتی سپهر و جفیر در قالب یک طرح با قراردادهای جدید بالادستی به شرکت اکتشاف، توسعه و تولید پاسارگاد واگذار شده که نخستین پروژه توسعه میادین نفتی با سرمایه‌های اختصاصی یک شرکت ایرانی محسوب می‌شود. تاکنون بیش از ۳۰ میلیون دلار برای تولید زودهنگام آن سرمایه‌گذاری شده



با سال نرمال نیز بانگر کاهش ۳۶۸ میلیون مترمکعبی مخازن سدهای تهران است.

پنج‌گانه تهران تا انتهای تیرماه باید ۹۱۵ میلیون مترمکعب باشد که مقایسه حجم مخزن سال جاری