

افزایش ۱۱ هزار تنی تولید اوره در پتروشیمی خراسان

مدیرعامل پتروشیمی خراسان گفت: تولید اوره تا پایان مرداد ماه ۱۱ هزار تن نسبت به سال ۹۹ افزایش داشته و به رقمی بالغ بر ۱۰۰ هزارتن رسیده است.

علیرضا بابازاده با اعلام این خبر اظهار کرد: در پایان پنج ماه نخست امسال موفق به فروش محصولاتی به ارزش ۱۴ هزار و ۵۰۰ میلیارد ریال شدیم و این رقم در دوره مشابه پارسال ۵ هزار و ۶۰۰ میلیارد ریال بوده است که اکنون رشد ۲.۶ برابری را نشان می‌دهد که از این حیث به رکوردی تازه دست یافته‌ایم.

وی افزود: تولید اوره نیز در دوره یادشده ۱۱ هزار تن نسبت به سال ۹۹ افزایش داشته و به ۱۰۰ هزار تن رسیده است.

یادآور می‌شود، پتروشیمی خراسان تنها مجتمع صنعتی شمال شرق کشور است که اوره، آمونیاک و کرسیتال ملامین تولید می‌کند.

اردن میزبان نشست کارزسانی به لبنان می‌شود

اردن نشستیی در حوزه انرژی را موضوع «گازرسانی به لبنان» را میزبانی می‌کند.

اردن روز چهارشنبه (۱۷ شهریورماه) میزبان نشستیی در حوزه انرژی با حضور وزیران انرژی مصر، سوریه و لبنان خواهد بود، این نشست برای گفت‌وگو درباره انتقال گاز مصر به لبنان با هدف تولید برق برقرار می‌شود.

آمریکا نیز در حال مذاکره با مصر و اردن درباره طرحی با هدف کاهش بحران برق لبنان است، این طرح شامل استفاده از گاز مصر برای تولید برق در اردن است که از طریق سوریه به لبنان منتقل می‌شود.

یک هیئت عالی‌رتبه لبنانی روز شنبه (۱۳ شهریورماه) به دمشق رفته بود تا راه را برای طرح مورد حمایت ایالات متحده با هدف کاهش کمبود برق در لبنان هموار کند.

تحریم‌های آمریکا علیه دمشق موانع بسیاری را بر سر راه هرگونه تلاش برای کمک به لبنان از طریق سوریه ایجاد کرده، اما به گفته دیپلمات‌ها، واشنگتن در حال بررسی راهایی برای حل فوری این موانع است.

مدیرعامل شرکت تولید نیروی برق هرمزگان: دومین واحد گازی نیروگاه هنگام بندر عباس به شبکه سراسری برق متصل شد

مدیرعامل شرکت تولید نیروی برق هرمزگان گفت: با راه اندازی موفق پست نیروگاه کلاس F هنگام، دومین واحد گازی این نیروگاه در بندرعباس با موفقیت سنکرون و به شبکه سراسری برق کشور متصل شد.

رضا مهرانی اظهار داشت: با راه‌اندازی موفق پست نیروگاه کلاس F هنگام در بندرعباس، دومین واحد گازی این نیروگاه نیز نیششم شهریورماه سالجاری با تلاش مدیران و کارکنان صنعت تولید برق کشور و به ویژه همکاران نیروگاه هنگام با موفقیت سنکرون و به شبکه سراسری برق کشور متصل شد.

وی خاطر نشان کرد: پروژه نیروگاه سیکل ترکیبی هنگام شامل دو واحد گازی از نوع توربین‌های کلاس F، به ظرفیت اسمی ۳۰۷ مگاوات، به همراه یک واحد بخار به ظرفیت اسمی ۲۹۶ مگاوات و در مجموع به میزان ۹۰۶ مگاوات و با میزان بازده ۵۸ درصد در حالت سیکل ترکیبی به همراه سیستم خنک‌کن یک‌بارگذر (Once Through) به صورت EPCF است که پیش از این نیز واحد نخست این نیروگاه در دی ماه ۱۳۹۹ با شبکه سراسری سنکرون شده بود.

مدیرعامل شرکت تولید برق استان ضمن اعلام اینکه هزینه احداث کامل نیروگاه سیکل ترکیبی هنگام در حدود ۵۲۰ میلیون یورو است، اضافه کرد: با حمایت‌های شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی کشور و با پیگیری‌ها و فعالیت‌های صورت گرفته در استان از تابستان سال گذشته تاکنون ۴ واحد گازی با مجموع ظرفیت نامی ۹۵۴ مگاوات به واحدهای تولیدی استان هرمزگان افزوده شده است تا شاهد کمترین خاموشی‌ها در تابستان جاری در این منطقه گرم کشور باشیم.

وی ضمن تشکر از همراهی مردم و صنایع هرمزگان در مدیریت و کاهش مصرف در روزهای سخت و آغاز مصرف برق، اعلام کرد: پیش بینی می‌شود مراحل ساخت واحد بخاری نیروگاه کلاس F هنگام نیز در سال آینده پایان پذیرد تا اولین سیکل ترکیبی نیروگاهی در استان هرمزگان تکمیل شده و بازده ۵۸ درصدی را در تولید برق شاهد باشیم.

عملیات اجرایی آبرسانی به نیروگاه سیریک آغاز شد

مجری طرح نیروگاه‌های بخار شرکت برق حرارتی گفت: با توجه به ظرفیت‌های قانونی تامین آب صنایع بزرگ و بر اساس مسئولیت‌های اجتماعی احداث طرح‌های بزرگ صنعتی، پروژه مشترک آبرسانی به نیروگاه سیریک و بیش از ۳۰ روستای منطقه آغاز شد.

بهنام خائفی‌زاد با اشاره به لزوم تامین آب شرب موردنیاز برای پروژه احداث نیروگاه بخاری سیریک استان هرمزگان تا مرحله نصب تجهیزات اصلی و راه‌اندازی نیروگاه، افزود: با توجه به مشکلات تامین آب شرب در روستاهای منطقه، مقر شد است طرح مشترک آبرسانی به نیروگاه و بیش از ۳۰ روستای منطقه با همکاری مشترک این طرح و شرکت آبفای استان هرمزگان اجرایی شود.

وی ادامه داد: این طرح در قالب اجرای خط انتقالی به طول ۴۰ کیلومتر از جاه‌های تلنگ تا مخزن کوهسنگ و در ادامه تا زمین نیروگاه سیریک جهت ایجاد منابع آبی پایدار و کاهش تنش آبی موجود در منطقه اجرا خواهد شد.

مجری طرح نیروگاه‌های بخار شرکت برق حرارتی تاکید کرد: پس از اخذ مجوزهای لازم و انعقاد قرارداد تجاری و پرداخت سهم اولیه طرح نیروگاه سیریک، عملیات اجرایی پروژه آغاز شده و پیش‌بینی می‌شود تا دی‌ماه سال جاری این پروژه تکمیل و آماده بهره‌برداری شود. خائفی‌نژاد همچنین از نهایي شدن مذاکرات درباره مشارکت این طرح و صنایع بزرگ در استان‌های اصفهان و یزد برای تامین آب شیرین مورد نیاز مناطق مرکزی ایران از طریق احداث مجموعه آب شیرین‌کن در مجاورت نیروگاه و احداث خطوط انتقال آب با ظرفیت حدود یک میلیارد مترمکعب در سال برای تامین آب شهرها و روستاهای مناطق شرق استان هرمزگان و بخشی از استان‌های کرمان، یزد، اصفهان و آب مورد نیاز صنایع زیربنایی این دو استان خبر داد.

اجرای حدود ۸ هزار متر عملیات حفاری در فاز ۱۱ پارس جنوبی

مدیرعامل گروه پتروپارس از اجرای نزدیک به هشت هزار متر عملیات حفاری در فاز ۱۱ پارس جنوبی خبر داد.

«حمیدرضا مسعودی» در جریان بازدید از روند عملیات حفاری فاز ۱۱ پارس جنوبی یادآوری کرد: مرحله نخست حفاری این فاز شامل حفاری چهار چاه تولیدی با وجود محدودیت‌های ناشی از ویروس کرونا در حال انجام است.

وی، مقدار پیش‌بینی‌شده حفاری چهار حلقه چاه تولیدی را ۱۵ هزار متر اعلام کرد و گفت: از این مقدار تاکنون حدود هشت هزار متر حفاری انجام شده است.

مدیرعامل گروه پتروپارس بر ضرورت اقدام‌های همه‌جانبه برای آغاز تولید زودهنگام از آخرین فاز میدان مشترک پارس جنوبی تاکید کرد و افزود: پیمانکاران خط لوله و سکوی طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی انتخاب شده‌اند و اجرای کار پس از تایید شرکت ملی نفت ایران به آنان ابلاغ و عملیات مهندسی سکو و خط لوله برای نصب در موقعیت ۱۱B آغاز می‌شود. مسعودی تصریح کرد: سهم شرکت‌های ایرانی در بخش‌های مختلف طرح توسعه فاز ۱۱ اعم از تامین تجهیزات فراتر از تعهد گروه پتروپارس در قرارداد توسعه فاز ۱۱ بوده و این شرکت همواره حمایت از کالای ایرانی و توان فنی و مهندسی کشور را سرلوحه کارها قرار داده است. شرح کار بخش نخست فاز یک توسعه فاز ۱۱ میدان گازی پارس جنوبی شامل ساخت و نصب جکت و عرشه، حفاری ۱۲ حلقه چاه و لوله‌کشی یک خط لوله دریایی ۳۲ اینچ از سکو تا خشکی است.

طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی به‌عنوان آخرین فاز میدان مشترک اردیبهشت‌ماه ۹۹ با آغاز عملیات بارگیری جکت سرچاهی سکوی ۱۱B آغاز و در نخستین روز خردادماه فرمان عملیات نصب جکت نخستین سکوی آن صادر شد.

هدف از اجرای این پروژه، در مرحله نخست و با حفر پنج حلقه چاه، افزایش تولید روزانه ۵۰۰ میلیون فوت‌مکعب گاز ترش غنی و در گام بعد با حفر هفت حلقه چاه دیگر، افزایش تولید تا یک میلیون فوت‌مکعب گاز ترش غنی است.

نفت و انرژی

معاون وزیر نیرو:

نیازمند تغییر حکمرانی در بخش آب هستیم



سد‌های کشور در این طرح قرار دارند این خوب

است اما هنوز راه زیادی در پیش است.

تقی زاده خامسی با تاکید بر این که ظرفیت آّب موجود کشور تنها به شرط بهره‌وری می‌تواند پاسخگوی شغل و توسعه بیشتر باشد گفت: ۷ درصد آب مصرفی کشور شرب و ۳ درصد در صنعت است که خوشبختانه از طریق واچرخانه‌ی، تصفیه و دوباره به چرخه مصرف باز می‌گردد و این پروژه حدود ۵ میلیارد متر مکعب آب واچرخانه به ما می‌دهد که در دولت قبل حدود ۶۰ صفحه خانه ساختیم اما واقعیت آن است که در مقابل مصارف عظیمی کشاورزی قابل توجه نیست.

وی مصارف کشاورزی را پاشنه آشیل آب کشور دانست و گفت: راندمان ما در این حوزه حداکثر ۴۵ درصد است که اگر درست شود توسعه ما تا سه برابر افزایش خواهد داشت.

بخشی که ۲۰ برابر بخش دیگر آب لازم دارد؟

معاون وزیر نیرو افزود: متأسفانه در سال ۸۵ مرزهای حوضه آبریز را با مرزهای سیاسی کشور

یکی کردند؛ یعنی آب‌ها را استانی کردند و نتایج‌اش این شده است که امروز در کشاورزی توسعه نامتوازن داریم، و واقعا دیگر نمی‌توان در بخش کشاورزی شغل تعریف کرد.

وی با اشاره به مشکل صدور پروانه چاه‌ها گفت: متأسفانه بی برنامه و به‌وفور پروانه چاه صادر کردند و در نتیجه همه می‌خواهند بدون حساب برداشت کنند.

معاون آب و آبفای وزارت نیرو، افزود: به خاطر مشکلات و کمبود آب ما اصلا در کشاورزی امکان توسعه نداریم و باید این مسئله حل شود.

وی با اشاره به تعریف گردشگری برای سد‌های کشور در سال‌های اخیر گفت: حدود ۱۰۰ تا از

برق ۱۰ میلیون نفر رایگان شد



سخنگوی صنعت برق با بیان اینکه تعرفه برق مشترکانی با مصرف زیر ۱۰۰ کیلووات ساعت رایگان محاسبه می‌شود، گفت: بر این اساس، هزینه برق مصرفی حدود ۱۰ میلیون مشترک رایگان شده است.

«مصطفی رجبی مشهدی» افزود: مشترکانی که زیر ۳۰۰ کیلووات ساعت مصرف داشته باشند، در گروه خوش مصرف‌ها قرار می‌گیرند که حدود ۸۶ درصد از مشترکان در این بخش قرار دارند؛ هزینه برق ماهانه این مشترکان حدود ۱۵ هزار تومان است. وی ادامه داد: تعرفه برق مشترکانی که تا سطح ۳۰۰ کیلووات ساعت مصرف کنند، تنها هفت درصد در سال اضافه می‌شود اما کسانی که بیش از این میزان مصرف داشته باشند، ۱۶ درصد دیگر نیز به تعرفه رجبی اضافه می‌شود. سخنگوی صنعت برق خاطرنشان کرد: از میان همه مشترکان کشور، ۱۴ درصد جزو برصرف‌هایی هستند که دو برابر الگو برق مصرف می‌کنند اما از این میان تنها ۲ درصد در گروهی قرار می‌گیرند که بیش

از ۲ برابر الگو برق مصرف و قبض‌هایی با ارقام بالا را دریافت می‌کنند.

رجبی مشهدی گفت: براساس قانون، هزینه برق مصرفی مشترکان تا

دو برابر الگو با تعرفه عادی محاسبه می‌شود اما مازاد بر آن با میانگین

قیمت تمام‌شده انرژی‌های تجدیدپذیر محاسبه می‌شود.

وی ادامه داد: به طور مثال اگر مشترکی ۷۰۰ کیلووات ساعت مصرف

محراییان:تامین آب شرب، کشاورزی و صنعت خوزستان در اولویت وزارت نیرو است



داد: اعتبار مورد نیاز این طرح حدود ۱۰ هزار میلیارد ریال بوده که در حال تامین است و به سازمان آب و برق خوزستان تکلیف شده تا ظرف مدت کمتر از یک سال این پروژه اجرا شود.

وی خاطر نشان کرد: باوجود اینکه استان خوزستان در یکی از خشک‌ترین سال‌های تاریخی خود از نظر بارندگی قرار دارد با توجه به برنامه‌ریزی‌های صورت گرفته برای تامین آب شرب، صنعت و کشاورزی استان خوزستان مشکل خاصی وجود ندارد و نیاز آبی بالغ بر ۱۶۵ هزار هکتار کشت‌های تابستانه این استان تامین شده که برخی از کشت‌ها تا آبان ماه نیز ادامه خواهد داشت.

بیشتر محراییان با اشاره به این که مردم خوزستان گلاجه‌های در طول سال‌های اخیر داشتند که با سفر رئیس‌جمهوری و اعضای هیات دولت به این گلاجه‌ها گوش داده شد، افزود: در تدبیر و فکر حل معضلات هستیم.

موسسه تحقیقات آب وزارت نیرو اعلام کرد:

پیش‌بینی تداوم خشکسالی در پاییز امسال با بارش‌های کمتر از حد طبیعی



مناطق رشته کوه زاگرس، کاهش بارش نسبت به میزان بلندمدت تاریخی همین دوره بین ۵۰ تا ۱۰۰ میلی‌متر پیش‌بینی شده است.