

وزیر نیرو: اقدام‌های شهید رئیسی خیلی از مشکلات را حل کرد

وزیر نیرو با بیان اینکه مجموع کارها و اقدام‌های شهید رئیسی در جهت حل مشکلات کشور موثر بود، گفت: شهید جمهور برای خدمت به مردم از هیچ کاری دریغ نمی‌کردند.

علی‌اکبر محرابیان افزود: آیت‌الله رئیسی مجسمه تقوی، اخلاص و وجدان کاری بودند و برای خدمت به مردم هر کاری که می‌توانستند انجام می‌دادند و هیچ کاری دریغ نمی‌کردند. وی ادامه داد: مجموع اقدام‌ها و کارهایی که شهید جمهور انجام دادند، کمک به حل مشکلات کشور بود.

وزیر نیرو خاطرنشان کرد: امیدوارم دولت چهاردهم ادامه دهند راه شهید رئیسی باشد تا بتواند این مسیر را ادامه دهد.

اتصال نیروگاه علی‌آباد کتول به خطوط لوله سراسری فرآورده‌های نفتی پروژه اتصال خط لوله گازوئیل نیروگاه علی‌آباد کتول به شبکه سراسری خطوط انتقال فرآورده‌های نفتی افتتاح شد.

محمد رضانی، معاون راهبری تولید شرکت مادر تخصصی برق حرارتی در جریان مراسم افتتاح پروژه اتصال خط لوله گازوئیل نیروگاه علی‌آباد کتول به شبکه سراسری خطوط انتقال فرآورده‌های نفتی، گفت: افتتاح این طرح مزایای مهمی همچون تسهیل و تسریع در امر سوخت‌رسانی به نیروگاه برای تولید برق پایدار، کاهش هزینه‌های حمل و نقل، کاهش ریسک حمل و نقل و تردهای جاده‌ای، کاهش امکان قاچاق سوخت و همچنین کاهش ریسک آلودگی سوخت در فرایند انتقال را در بر خواهد داشت. رضانی ادامه داد: با افتتاح این پروژه، از مجموع ۹۸ نیروگاه حرارتی در سطح کشور تاکنون ۲۸ نیروگاه به ظرفیت حدود ۳۰ هزار مگاوات به خط لوله سراسری فرآورده‌های نفتی متصل شده است که میزان مصرف سوخت مایع این نیروگاه‌ها حدود ۴۰ درصد از مصرف کل سوخت مایع نیروگاه‌های حرارتی کشور را به خود اختصاص داده است.

وی افزود: به استناد مصوبه اخذ شده از شورای اقتصاد، اجرا و اتصال خط لوله سوخت مایع ۹ نیروگاه حرارتی دیگر نیز در حال اجرا است.

گفتنی است، نیروگاه علی‌آباد کتول به ظرفیت ۱۰۱۴ مگاوات در استان گلستان و در پنج کیلومتری شهر علی‌آباد کتول واقع شده است.

پایان موفقیت آمیز عملیات R.I توربین واحد گازی نیروگاه موصل عراق

مدیرعامل شرکت تعمیرات نیروگاهی ایران گفت: عملیات (تعویض و تعمیر) R.I توربین واحد گازی نیروگاه موصل عراق توسط شرکت تعمیرات نیروگاهی ایران موفقیت‌آمیز بود.

مسعود مرادی ادامه داد: حضور فعال در بازار نسبتاً بکر کشور عراق باهدف کمک به توسعه پایدار کشور دوست و همسایه و همچنین سهمیم بودن در این بازار در جهت تحقق اهداف برون‌مرزی سیاست‌گذاری شده است.

وی افزود: تعمیرات اساسی و عملیات R.I روتور توربین GE نیروگاه موصل عراق با ارزآوری ۱۸۵ هزاردلاری بخشی از این راهبرد منطقه‌ای بوده است.

مدیرعامل شرکت تعمیرات نیروگاهی ایران خاطرنشان کرد: تقویت و گسترش این بازار با اتکا به توان سخت‌افزاری و نرم افزاری این مجموعه، بخش مهمی از برنامه‌های آینده این شرکت خواهد بود.

مرادی گفت: بر اساس سیاست‌های ابلاغی مهم‌ترین خط‌مشی و رسالت این شرکت تمرکز جدی بر پشتیبانی صنعت نیروگاهی کشور از محل تعمیرات تخصصی و ساخت تجهیزات و قطعات است. وی افزود: توجه به بازار برق کشورهای همسایه و صادرات خدمات فنی و مهندسی در راستای کسب بازار جدید و ارز آوری نیز بخش مهمی از رویکرد خارجی این شرکت است. مدیرعامل تعمیرات نیروگاهی ایران افزود: انجام تعمیرات اساسی ۴ واحد تولید برق نیروگاه موصل و همچنین تعمیرات اساسی چند واحد نیروگاهی در سوریه ازجمله نیروگاه چندر این کشور در کارگاه‌های تخصصی این شرکت فعالیت نهایی خود را سپری می‌کند.

نیروگاه‌های خورشیدی ۵ کیلوواتی اقشار محروم بوشهر به ۲۰۰۰ سامانه می‌رسد

مدیرکل دفتر سامانه‌های مقیاس کوچک ساتبا از افتتاح ۵۰۰ سامانه خورشیدی حمایتی برای اقشار کم برخوردار در شهرستان دشتی استان بوشهر خبر داد و گفت: هم اینک تعداد متقاضیان ثبت نام شده استان بوشهر در سامانه مهرسان به ۱۵۰۰ نیروگاه خورشیدی رسیده و قرار است تعداد سامانه های به بهره برداری رسیده تا پایان سال به بیش از ۲۰۰۰ سامانه خورشیدی برسد.

جعفر محمدنژاد اظهار کرد: ۵۰۰ سامانه خورشیدی ۵ کیلوواتی حمایتی در استان بوشهر با پیگیری‌ها و جلسات برگزار شده از سوی نهادهای حمایتی ذیربط و با راهبری استانداری بوشهر و ساتبا به بهره‌برداری رسیده و ۵۰۰ سامانه خورشیدی حمایتی در دست اجراست که با برنامه‌ریزی انجام شده قرار است تعداد سامانه‌های به بهره‌برداری رسیده تا پایان سال به بیش از ۲۰۰۰ سامانه خورشیدی برسدوی اضافه کرد: ساتبا برق این سامانه‌های خورشیدی را به صورت تضمینی و با نرخ هر کیلووات ساعت حدود ۳۰۰۰ تومان خریداری می کند که در نتیجه باعث توانمندسازی خانواده‌های کم برخوردار جامعه می‌شود.محمدنژاد تصریح کرد:اگرچه اعتباراتی برای طرح‌های اشتغال زا در استان بوشهر پرداخت می‌شود اما جذابیت سرمایه گذاری در ساخت نیروگاه‌های پردیپذیر با حمایت دولت بیشتر از چرا فروش برق تولیدی ۲۰ ساله تضمین شده و قیمت پرداختی آن همگام با تورم افزایش می یابد.فرمانداران، بخشداران، دهیاران، بسیج سازندگی سیاه، دفتر روستایی استانداری، کمیته امداد و بهزیستی بوشهر در یک حرکت جمعی برای توسعه نیروگاه‌های خورشیدی کوچک مقیاس در تالشند. شغل مطمئن و درآمد پایدار و همیشگی از مزایای این نیروگاه‌ها است که آیت‌الله رئیسی رئیس جمهور شهید مبنکر اجرای این چنین طرح‌های فراگیر و مردمی بود.

بنا بر این گزارش تعداد متقاضیان ثبت نام شده استان بوشهر در مهرسان(سامانه راهبری طرح‌های حمایتی و انشعابی خورشیدی

مقیاس کوچک ساتبا) ۱۵۰۰ سامانه خورشیدی حمایتی ۵ کیلوواتی با میزان تولید ۷,۵ مگاوات، تعداد قراردادهای منعقدہ ۷۶۰ سامانه خورشیدی حمایتی، تعداد سامانه‌های احداث شده ۲۰۰ سامانه و سامانه‌های خورشیدی در دست احداث ۵۰۰ سامانه با میزان تولید ۲,۵ مگاوات است.

بهره مندی ۱۳۰ روستا از نعمت آب شرب در استان کرمان

مدیرعامل شرکت آب و فاضلاب استان کرمان خبر داد: در

طرح جهاد آبرسانی، تعداد ۱۳۳ روستا در سطح استان کرمان

با اعتباری بالغ بر ۲ هزار و ۴۵۰ میلیارد ریال از نعمت آب شرب

بهره مند شدند.علیرضا عبدیان گفت: در سه ماهه نخست امسال

به ۱۳۳ روستا در استان کرمان آبرسانی شد و ۲۷ هزار و ۴۲۷ نفر

از جمعیت بخش روستایی استان کرمان از نعمت آب آشامیدنی

سالم و پایدار بهره مند شدندوی افزود : برای آبرسانی به این

روستاها ۲ هزار و ۶۰۰ مترمکعب مخزن برداشت و ۲۰ حلقه چاه

حفر و تجهیز شد.عبدیان ادامه داد : برای آبرسانی به این روستاها

۱۶۳,۵ کیلومتر لوله گذاری شد و ۱۰ هزار و ۸۲۵ خانوار در سطح

روستای استان از نعمت آب آشامیدنی پایدار برخوردار شدند.

گزارش هر ماینر غیرمجاز، دریافت یک میلیون پاداش

مدیرعامل شرکت توانیر اعلام کرد: با توجه به مصرف بالای هر ماینر که معادل مصرف یک کولرگازی است، کسانی که از شبکه برق عمومی برای تامین برق ماینرهای غیرمجاز استفاده می‌کنند، صدبرابر نرخ برق مشترکان خانگی جریمه می‌شوند.

مصطفی رجبی مشهدی، مدیرعامل شرکت توانیر از معدوم شدن دو هزار و ۲۸۲ دستگاه ماینر در استان‌های گلستان و خراسان رضوی خبر داد و گفت: با توجه به صدور مجوز امحای دستگاه‌های غیرمجاز ماینر توسط سازمان املاک تملیکی، در استان گلستان ۱۵۰۰ و در استان خراسان رضوی ۸۸۲ دستگاه ماینر از رده خارج شدند.

وی تشریح کرد: کسانی که به صورت غیرمجاز از شبکه‌های عمومی برق استفاده می‌کنند، در صورت ضبط، دستگاه آنها امحا خواهد شد و از تاریخی که از شبکه‌های عمومی برای تامین برق ماینرها استفاده کردند، صدبرابر نرخ برق مشترکان خانگی جریمه می‌شوند و در صورت تکرار، انشعاب برق جمع آوری و برق مراکزی که به صورت غیرمجاز فعالیت می‌کنند قطع خواهد شد.



رئیس پارک فناوری و نوآوری نفت و گاز گفت: روزانه حدود ۷ میلیون بشکه معادل نفت خام انرژی در کشور مصرف می‌شود که با بهینه‌سازی مصرف می‌توانیم سالانه حدود ۳۰۰ میلیون بشکه نفت صرفه‌جویی کنیم.

مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج‌فارس خبر داد:

بهره‌برداری از ۴۰۰ میلیون دلار پروژه جمع‌آوری گازهای مشعل در شرق کارون

مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج‌فارس با اعلام خبر بهره‌برداری هفت پروژه از پروژه‌های طرح «بهسازی و احداث تأسیسات جمع‌آوری گازهای مشعل» به ارزش ۴۰۰ میلیون دلار در نیمه نخست ۱۴۰۳ گفت: با بهره‌برداری از این پروژه‌ها، ۱۶ مشعل در شرق کارون خاموش و ۲۵۰ میلیون فوت‌مکعب گاز مشعل به ارزش افزوده تبدیل می‌شود.

دولت سیزدهم طی ۱۰۰۰ روز فعالیت خود تمرکز ویژه‌ای بر جمع‌آوری گازهای مشعل در کشور داشته است تا افزون بر خلق ثروت، گام مهمی را همسو با عمل به مسئولیت‌های اجتماعی در حفظ محیط‌زیست برداشته باشد. ازاین‌رو، عزم ملی بر آن شد تا رؤیای خاموشی مشعل‌ها محقق شود. به همین منظور طرح‌های بسیاری اجرا شد یا در حال اجراست و طرح «بهسازی و احداث تأسیسات جمع‌آوری گازهای مشعل» در شرق کارون از مهم‌ترین آن‌هاست که با جدیت تمام از سوی وزارت نفت پیگیری می‌شود.

قرارداد اجرای طرح «بهسازی و احداث تأسیسات جمع‌آوری گازهای مشعل» در شرق کارون در سال ۱۳۹۷ میان هلدینگ خلیج‌فارس و شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به ارزش یک‌میلیارد و ۱۰۹میلیون دلاری امضا و از سوی شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج‌فارس از مهر ۱۳۹۸ فعال شد که با اجرای این طرح، ضمن خاموش‌شدن مشعل‌های منطقه و جلوگیری از سوزاندن ثروت و حفظ محیط‌زیست، خوراک این پالایشگاه افزون بر تثبیت، افزایش می‌یابد.

این طرح که در پهنه چهار استان خوزستان، کهگیلویه‌وبویراحمدر، بوشهر و قسمتی از استان فارس قرار دارد، شامل ۲۷ پروژه فرعی و ۶ پروژه مشترک است. ۲۷ پروژه طرح در سه گروه جای گرفته‌اند: ۵ پروژه در زمینه پیش‌تراکم تریزیک گاز، ۱۰ پروژه جمع‌آوری گازهای مشعل و ۱۲ پروژه بهسازی تأسیسات. در این طرح درمجموع حدود ۳۰۰ کیلومتر خط لوله احداث می‌شود.

با اولویت‌بندی ۲۷ پروژه راهبردی تدوین‌شده در طرح بهسازی و احداث تأسیسات جمع‌آوری گازهای مشعل، پنج پروژه پیش‌تراکم شامل پیش‌تراکم کارخانه گاز و گاز مایع ۱۰۰۰، بازگردانی پازنان، تزریق گاز گچساران و تزریق گاز بی‌بی‌حکیمه به انضمام پروژه‌های برق‌رسانی آن‌ها در برنامه اجرا قرار گرفتند که پیش‌تراکم کارخانه گاز و گاز مایع ۹۰۰ و پیش‌تراکم کارخانه گاز و گاز مایع ۱۰۰۰ و ۴۰۲ اسال به بهره‌برداری رسیدند.

اجرای طرح بهسازی و احداث تأسیسات جمع‌آوری گازهای مشعل، جمع‌آوری روزانه ۶۰۰ میلیون فوت‌مکعب گاز را محقق می‌کند که ۴۹۰ میلیون فوت‌مکعب مستقیم به پالایشگاه بیدبلند خلیج‌فارس می‌رود و خوراک گاز این پالایشگاه را به روزانه ۲ میلیارد فوت‌مکعب می‌رساند و مازاد آن از طریق پروژه‌های بهسازی، از سوی مناطق نفت‌خیز جنوب در اختیار آن نفعان دیگر قرار می‌گیرد.

محمود امین‌نژاد، مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج‌فارس، به‌عنوان مجری و سرمایه‌گذار طرح «بهسازی و احداث تأسیسات جمع‌آوری گازهای مشعل» در شرق کارون به خبرنگار شانا گفت: این پالایشگاه گاه به‌عنوان بزرگ‌ترین تأسیسات جمع‌آوری و فرآورش گازهای همراه نفت کشور بهمن ۱۳۹۹ عملیاتی شد، اما تأمین خوراک کامل و پایدار مجتمع وابسته به اجرای طرح بهسازی و احداث تأسیسات جمع‌آوری گازهای مشعل بود.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان گفت: برای نخستین بار ماموریت توسعه یک میدان جدید نفتی(میدان نفتی بند کرخه) به شرکت نفت و گاز اروندان واگذار شد. عبدالله عذاری اهوازی با اعلام این خبر اظهار کرد: برای نخستین بار با سیاست‌های راهبردی مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، ماموریت توسعه میدان جدید نفتی به شرکت نفت و گاز اروندان به نمایندگی از شرکت ملی نفت ایران واگذار شد.

وی با بیان اینکه توسعه میدان جدید مربوط به میدان نفتی بند کرخه است افزود: میدان نفتی بند کرخه با ابعاد تقریبی ۴۰ در پنج کیلومتر در فاصله ۲۵ کیلومتری شمال غرب اهواز واقع شده و تاکنون سه حلقه چاه اکتشافی در آن حفاری شده است.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان گفت: براساس برآوردهای اولیه، این میدان حاوی حدود یک میلیارد بشکه نفت درجا است.

وی بیان کرد: با هدف سرمایه‌گذاری و توسعه این میدان تفاهم‌نامه‌ای با شرکت مینا امضا شد که براساس آن شرکت یاد شده تحت نظارت شرکت نفت و گاز اروندان نسبت به جمع‌آوری اطلاعات میدان و انجام مطالعات جامع اقدام کرده و طرح جامع توسعه این میدان را تهیه و ارائه خواهد کرد.

عذاری اهوازی ادامه داد: پیش‌بینی می‌شود در فاز نخست طرح



مصرف برق هر ماینر معادل مصرف برق یک کولر گازی است. وی افزود: با توجه به مصرف برق هر ماینر (معادل مصرف برق یک کولرگازی) و فشاری که به شبکه برق کشور وارد می‌کند، مشترکان می‌توانند

رئیس پارک فناوری و نوآوری نفت و گاز مطرح کرد

ظرفیت ۳۰۰ میلیون بشکه‌ای صرفه‌جویی انرژی در کشور

محمداسماعیل کفایتی روز (یکشنبه، دهم تیر) در آیین اعلام نتایج ارزیابی فعالان حقیقی و حقوقی فناوری و صاحب ایده در حوزه بهینه‌سازی مصرف انرژی با بیان اینکه یکی از برنامه‌های پارک فناوری و نوآوری نفت و گاز، موضوع استفاده فناوری روزآمد جهان در حوزه بهینه‌سازی مصرف انرژی است، گفت: در ذیل فرمایش رئیس‌جمهوری شهید مبنی بر استفاده از ظرفیت شرکت‌های دانش‌بنیان در حوزه بهینه‌سازی مصرف انرژی، پارسال فراخوانی برای حضور این شرکت‌ها منتشر شد.

وی ادامه داد: ۶۵ شرکت در این فراخوان شرکت کردند که در ارزیابی اولیه ۲۸ شرکت تأیید شدند و پس از ارزیابی نهایی، هفت شرکت نشان طلایی، ۱۰ شرکت نشان نقره‌ای و هفت شرکت نشان برنزی گرفتند.

رئیس پارک فناوری و نوآوری نفت و گاز با اشاره به اینکه بهینه‌سازی مصرف انرژی موضوعی مهم برای کشور است، گفت: این مسئله باید از ابعاد مختلف اقتصادی، فرهنگی، اجتماعی، فناوری و نوآوری بررسی شود. هم‌اکنون در کشور روزانه حدود ۷ میلیون بشکه معادل نفت خام انرژی مصرف می‌شود

مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج‌فارس خبر داد:

بهره‌برداری از ۴۰۰ میلیون دلار پروژه جمع‌آوری گازهای مشعل در شرق کارون



وی با اشاره به حمایت‌های ویژه و پیگیری‌های وزیر نفت دولت سیزدهم نسبت به اجرای طرح جمع‌آوری گازهای مشعل، یادآور شد: این طرح از طرح‌های اولویت‌دار و راهبردی دولت است، ضمن اینکه رئیس‌جمهوری شهید نیز در همه برنامه‌های نفتی بر جمع‌آوری گازهای مشعل تأکید داشت.

مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس در تشریح آخرین وضع پیشرفت طرح یک‌میلیارد و ۱۰۰ میلیون داری «بهسازی و احداث تأسیسات جمع‌آوری گازهای مشعل» گفت: سرمایه مورد نیاز طرح در ابتدا براساس طراحی پایه یک‌میلیارد و ۱۰۰ میلیون دلار پیش‌بینی شده بود، اما با پیشرفت طرح و اعلام تعدیله‌ها و اضافه‌شدن ضریب جبرانی، این طرح با سرمایه‌گذاری حدود یک‌میلیارد و ۴۰۰ میلیون دلار در حال انجام است.

امین‌نژاد با اعلام این خبر که در نیمه نخست امسال هفت پروژه از ۲۷ پروژه این طرح به ارزش حدود ۴۰۰ میلیون دلار به اتمام می‌رسد و آماده بهره‌برداری می‌شوند، بیان کرد: این پروژه‌ها شامل پروژه‌های بازگردانی پازنان، پست ۴۰۰ کیلوولت ایثار، ایستگاه تزریق گاز گچساران و پروژه بسیار بزرگ رگ سفید ۱ در قالب ۳ پروژه برق‌رسانی شامل یک پست ۱۳۲ کیلوولت با ۲۱۰ دکل برق و حدود ۱۷۸ کیلومتر لوله‌کشی از ۶ کلاستر (تفکیک‌گر) با حدود ۱۲۰ میلیون فوت مکعب گازسوزی و یک واحد فرایندی است.

وی ادامه داد: با بهره‌برداری از این هفت پروژه، ۱۶ مشعل خاموش و ۲۵۰ میلیون فوت‌مکعب به ظرفیت خوراک بیدبلند در نیمه دوم سال اضافه می‌شود و با این افزایش خوراک، محصول بیشتری تولید و درنتیجه متان بیشتری به شبکه سراسری گاز و اتان بالاتری به‌عنوان خوراک به مجتمع‌های پتروشیمی تزریق می‌شود.

مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج‌فارس افزود: در مجموع با سه پروژه از طرح جمع‌آوری گازهای مشعل که پارسال به بهره‌برداری رسید، حدود ۵۱۰ میلیون دلار پروژه از این طرح در نیمه نخست امسال به بهره‌برداری رسیده است.

امین‌نژاد با بیان اینکه بر تکمیل سه پروژه مارون ۳، پازنان و آغاچاری ۲ تا پایان سال تمرکز شده است، گفت: سه مشعل با تکمیل پروژه مارون ۳ و چهار مشعل با اجرای پروژه پازنان خاموش می‌شود. تلاش می‌شود عملیات مکانیکی پروژه آغاچاری ۲ نیز تا پایان سال به اتمام برسد، اما ممکن است تولیدی‌شدن در سال آینده محقق شود.

وی تصریح کرد: درمجموع با تکمیل هفت پروژه از این طرح در نیمه

انرژی

گزارش هر ماینر غیرمجاز، دریافت یک میلیون پاداش

در صورت مشاهده فعالیت غیرمجاز ماینر و با استفاده از سامانه برق من، آن را گزارش کنند و از پاداش حداقل یک میلیون تومان به ازای هر ماینر بهره‌مند شوند.

همچنین عبدالامیر یاقوتی، مدیر امور مشترکین شرکت توانیر از مشارکت ۲۰ درصدی مشترکین بخش خانگی در خردادماه در طرح‌های مدیریت مصرف خبر داد و گفت: میزان مصرف برق مشترکان با استفاده از کنتورهای هوشمند اندازه‌گیری می‌شود و هرمیزان که مصرف در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته کمتر شود، جوایز بیشتری به مشترکین تعلق می‌گیرد.

مدیرامور مشترکین درخصوص جوایز اولین دوره قرعه‌کشی پویش با انرژی که هم‌زمان با عید غدیر برگزار شد، گفت: در این دوره ۱۵ عدد خودرو، ۱۵۰ کمک‌هزینه ۱۰۰ میلیونی، ۱۵۰۰ کمک هزینه ۱۰ میلیونی، ۱۵ هزار کمک هزینه یک میلیونی به برندگان اعطا شد.

وی در ادامه افزود: سه قرعه‌کشی دیگر پویش با انرژی در پایان، تیر، مرداد و شهریورماه انجام می‌شود.

مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج‌فارس خبر داد:

رئیس پارک فناوری و نوآوری نفت و گاز با بیان اینکه با بهینه‌سازی مصرف می‌توانیم سالانه حدود ۳۰۰ میلیون بشکه نفت صرفه‌جویی کنیم.

کفایتی بیان کرد: بخشی از صرفه‌جویی در مصرف انرژی به مسائل فرهنگی و اجتماعی برمی‌گردد و نهادهای فرهنگی باید روی این موضوع کار کنند و با ایجاد ممیزی‌هایی، به صرفه‌جویی انرژی کمک کنند.

وی ادامه داد: ممیزی‌ها شامل ممیزی ساده، متوسط (سازمان‌دهی حدود ۵۰۰ شرکت برای بهینه‌سازی تأسیسات ساختمانی و واحدهای کوچک و متوسط صنعتی) و پیشرفته (بهینه‌سازی مصرف انرژی در پالایشگاه‌ها و نیروگاه‌ها) می‌شود.

رئیس پارک فناوری و نوآوری نفت و گاز با بیان اینکه با بهینه‌سازی مصرف انرژی در نیروگاه‌ها حدود دو فاز پارس جنوبی گاز صرفه‌جویی می‌شود، گفت: ما در پارک فناوری و نوآوری نفت و گاز به‌عنوان حلقه واسط شرکت‌های دانش‌بنیان و صنعت امیدواریم در آینده با افزایش حضور شرکت‌ها در این زمینه کارهای مؤثری در بهینه‌سازی مصرف انرژی انجام دهیم.

مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج‌فارس خبر داد:

نخست امسال و سه پروژه دیگر تا پایان ۱۴۰۳، امسال حدود ۲۲ مشعل در شرق کارون خاموش و روزانه ۲۵۰ تا ۳۰۰ میلیون فوت‌مکعب گاز همراه جمع‌آوری می‌شود.

مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج‌فارس به گستره پهناور اجرای طرح «بهسازی و احداث تأسیسات جمع‌آوری گازهای مشعل» در شرق کارون اشاره و بیان کرد: مساحت کارگاهی این طرح هم‌اکنون یک‌ونیم میلیون هکتار است که مدیریت این مساحت کارگاهی با ۱۹ پیمانکار و حدود ۵ هزار نفر نیروی شاغل بر سختی‌های اجرای طرح می‌افزاید.

امین‌نژاد با اعلام اینکه طرح «بهسازی و احداث تأسیسات جمع‌آوری گازهای مشعل» در شرق کارون هم‌اکنون درمجموع به ۶۵درصد پیشرفت فیزیکی رسیده است، گفت: پیشرفت این طرح تا پایان سال به ۸۰درصد خواهد رسید.

تاکنون ۶۲۰ میلیون دلار سرمایه‌گذاری از کل سرمایه مورد نیاز طرح جمع‌آوری گازهای مشعل در شرق کارون انجام شده که بیش از ۵۷۰ میلیون آن در این دو سال اخیر اتفاق افتاده است

مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج‌فارس با تأکید بر تعامل مطلوب این شرکت با شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در تأمین خوراک مجتمع، افزود: این دو شرکت به بلوغ ارتباطی سازمانی مطلوبی در دولت سیزدهم رسیده‌اند که در پیشبرد اهداف بسیار راهگشا بوده است. امین‌نژاد با ابراز امیدواری از تکمیل طرح «بهسازی و احداث تأسیسات جمع‌آوری گازهای مشعل» تا پایان سال ۱۴۰۴ تأکید کرد و گفت: روزانه ۶۰۰ میلیون فوت‌مکعب گازهای مشعل جمع‌آوری می‌شوند. وی با بیان اینکه پالایشگاه بیدبلند خلیج‌فارس هم‌اکنون ۷۰درصد ظرفیت تولید دارد، یادآور شد: این شرکت براساس آمارهای گمرک ایران پس از شرکت ملی گاز ایران، پتروشیمی پردیس و پتروشیمی نور، در جایگاه چهارم صادرکنندگان برتر کشور در سال ۱۴۰۲ با ۸۱۸ میلیون دلار صادرات قرار گرفته است که بی‌شک امسال با تحقق افزایش خوراک مجتمع و مطالعات انجام‌شده در حوزه بازار، در رتبه دوم یا سوم قرار خواهد گرفت.

مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج‌فارس به تزریق حدود ۷ میلیون و ۵۰۰ هزار تن گاز متان به شبکه سراسری در ۱۴۰۲ اشاره کرد و افزود: پارسال بیش از ۲ میلیون و ۱۰۰ هزار تن C۲+ شامل اتان، پروپان، بوتان، پنتان‌پلاس تولید شد که اتان به مجتمع‌های پتروشیمی، ارسال و پروپان، بوتان و پنتان‌پلاس مازاد بر نیاز داخل صادر شده است. امین‌نژاد درباره طرح‌های توسعه‌ای پالایشگاه بیدبلند خلیج‌فارس تأکید کرد: هم‌اکنون کارگاه‌های طرح PDH/PP (پروپان به پروپیلن و پلی‌پروپیلن) این شرکت فعال است و حدود ۶۸درصد در مهندسی پایه پیشرفت فیزیکی دارد و ازآنجاکه خوراک پروپان طرح، محصول تولیدی خود شرکت است، بازگشت سرمایه این طرح کمتر از ۱۸درصد نخواهد بود.

وی ادامه داد: پیمانکاران این طرح انتخاب شده‌اند و مهندسی پایه در حال انجام است. لایسنس PDH از شرکت پیدک (شرکت طراحی و مهندسی صنایع پتروشیمی) با همکاری یک شرکت خارجی و لایسنس پلی‌پروپیلن از شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی اخذ شده است. مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج‌فارس تصریح کرد: طرح HDS (شیرین‌سازی پنتان‌پلاس) این شرکت نیز تکمیل شده و حدود یک سال است تولید دارد و ارزش‌افزوده‌ای که ایجاد شده است سبب بازگشت سرمایه طرح در مدت ۱۵ ماه شد.

مدیرعامل شرکت خیرداد:

واگذاری توسعه میدان نفتی بند کرخه به شرکت نفت و گاز اروندان

توسعه میدان بند کرخه با سرمایه‌گذاری ۴۳۵ میلیارد دلار، روزانه ۱۸ هزار بشکه نفت از آن برداشت شود. همچنین در مقاطع زمانی توسعه و بهره‌برداری ۲ هزار و ۵۰۰ فرصت شغلی به صورت مستقیم و غیر مستقیم ایجاد خواهد کرد.

وی با اشاره به پیش‌بینی هزینه ۴.۳ میلیون دلاری در بخش مسئولیت‌های اجتماعی در کنار این طرح گفت: در راستای دستور مقام معظم رهبری مبنی بر اینکه در فرآیند عقد قراردادهای توسعه میادین نفتی تسریع شود، قرارداد توسعه میدان نفتی بند کرخه با شرکت مینا و با کارفرمایی شرکت نفت و گاز اروندان به نیابت از شرکت ملی نفت ایران منعقد شد.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان تصریح کرد: وزارت نفت در دولت سیزدهم قصد دارد با تکیه بر توان داخلی گام راهبردی توسعه را انجام دهد و به همین منظور برای تسریع در کار از تمام ظرفیت‌های شرکت‌های فرعی شرکت ملی نفت از جمله نفت و گاز اروندان استفاده می‌کند.

وی با بیان اینکه میدان‌های نفتی نیازمند توسعه هستند و نمی‌توان منظر شرکت‌های خارجی ماند اضافه کرد: شرکت‌های ایرانی قابلیت و توانایی توسعه میادین نفتی را دارند و در صورت صلاحدید می‌توان از شرکایی در فرآیند توسعه استفاده کرد.