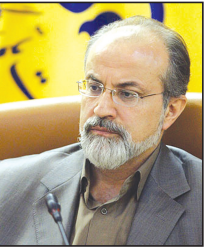


کشکولی خبر داد؛

فعالیت ۲۰ کارگروه تخصصی در شرکت ملی گاز ایران

معاون مدیر عامل شرکت ملی گاز ایران از فعالیت ۲۰ کارگروه تخصصی با هدف خدمات رسانی هرچه مطلوب تر به مشتریان، در ستاد این شرکت خبر داد.



مصطفی کشکولی با بیان این که این کارگروه ها به دو دسته جهاد اقتصادی و دیگر کارگروه ها تقسیم بندی شده اند، افزود: هشت مورد از کارگروه های تخصصی بیست گانه را کارگروه های جهاد اقتصادی تشکیل می دهند. وی اظهار کرد: بررسی راهکارهای کاهش حوادث مشترکان گاز، توسعه دیسپچینگ، بیمه، ارزیابی عملکرد کمیته های آبی جی یو، همچنین ارزیابی مأموریت های خارج از کشور، جمع آوری و حفظ آثار دفاع مقدس، اجرای تعهدهای شرکت او تی سی و مینا دربارۀ ۲۰۰ دستگاه کمپرسور ساخت داخل و بررسی اقتصادی روش های جایگزین گازرسانی به روستاها را از جمله این کارگروه ها عنوان کرد. کشکولی گفت: برای پرداخت غیر حضوری قبوض گاز، افزایش پایداری و راندمان پالایش، انتقال، توزیع ملزومات سال ۱۳۹۰ و موازنه گاز طبیعی، همچنین اجرایی کردن مشارکت نامه های طرح بید بلند ۲ و استحصال گاز اتان پارسیان نیز کارگروه های تخصصی تشکیل شده است و وظایف تعریف شده در حوزه مأموریتی خود را انجام می دهند. معاون مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران تصریح کرد: راهکارهای کاهش اتلاف گاز در شبکه، اندازه گیری و تحویل گاز در بخش های پالایش تا انتقال و توزیع گازهای گمشده نیز در کارگروه تخصصی مستقلی پیگیری می شود. وی انضباط مالی، صرفه جویی در هزینه ها و اصلاح الگوی مصرف، تدابیر ویژه اقتصادی، طرح توربین ملی، همچنین اجرای اصل ۴۴، هدفمند سازی پارانه ها، طرح کنتورهای هوشمند و قرائت از راه دور را دیگر کارگروه های فعال در شرکت ملی گاز ایران برشمرد. کشکولی گفت: به منظور پیشگیری و مقابله با بحران ناشی از حوادث پیش بینی نشده نیز کارگروه مستقل دیگری فعال است که رسیدگی به این امور را به عهده دارد. معاون مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با تأکید بر این که برای هر یک از کارگروه های یاد شده، مأموریت های مستقلی تعریف شده است، تصریح کرد: هر یک از این کارگروه ها با توجه به نوع مسئولیت و وظیفه محول شده به آنها، اقدام های متعددی انجام داده اند.

مدیر گازرسانی شرکت گاز خبر داد:

نصب ۱۰۰ هزار کنتور هوشمند تا پایان سال جاری در کشور

مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز ایران از نصب ۱۰۰ هزار کنتور هوشمند در کشور تا پایان سال جاری به صورت پایلوت خبر داد.



مجتبی شیخ بهایی با اشاره به اجرای طرح پایلوت کنتورهای هوشمند گفت: تا کنون پایلوت های مختلفی از جمله نصب ۱۰ هزار کنتور هوشمند در تهران در دست اجراست که تولید این کنتور ها توسط سازندگان داخلی انجام می شود. وی ادامه داد: در خصوص کنتور های هوشمند پایلوت دیگری در قالب ۱۰ هزار کنتور از نوع جرم حرارتی نیز تعریف شده است که قرارداد آن به زودی امضا می شود. مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز ایران خاطر نشان کرد: تا پایان سال جاری نصب ۱۰۰ هزار کنتور هوشمند به صورت پایلوت در سراسر کشور انجام می شود. کنتور های هوشمند گاز نسل جدید کنتورهایی هستند که بدون مراجعه به درب منزل می توان میزان مصرف هر مشترک را بدست آورد. در حال حاضر به دلیل آنکه مقرر شده است تا شرکت ملی گاز ایران قبوض گاز بها را ۳۰ روزه صادر کند، مردم با مشکلاتی از جمله افزایش هزینه جاری مواجه هستند که می توان با نصب این کنتور ها تا حدی از این افزایش هزینه کاهش داد. این گزارش حاکی است به گفته مدیران شرکت ملی گاز نصب کنتور های هوشمند برای مشترکین جدید در اولویت است.

افزایش ۵۰ درصدی فعالیت های گازرسانی در سال جاری

مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز ایران گفت: امسال حجم فعالیت های پیش بینی شده در برنامه در مقایسه با سال قبل، ۵۰ درصد افزایش خواهد داشت و برای تحقق این مهم، همچنین پاسخ به تعهدهای ایجاد شده در سفر مقام معظم رهبری و رئیس جمهوری نیز به اعتبارات کافی خواهد بود. به گفته وی، جذب ۹۰۰ هزار مشترک و نصب ۶۰۰ هزار انشعاب و ۱۷ میلیون در مقایسه با سال قبل، از برنامه های پیش بینی شده برای امسال است. مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز ایران درباره آخرین وضعیت گازرسانی در کشور نیز گفت: با اجرای بیش از ۲۰۰ هزار کیلومتر خط تغذیه و توزیع و نصب هشت میلیون و ۲۰۰ هزار انشعاب در ۱۰ هزار و ۵۰۰ روستا و ۸۸۰ شهر کشور، ۱۷ میلیون و ۳۵۰ هزار خانوار زیر پوشش گاز طبیعی قرار گرفته اند. شیخ بهایی درباره اجرای طرح پایلوت کنتورهای هوشمند نیز گفت: پایلوت های مختلف از جمله نصب ۱۰ هزار کنتور هوشمند در تهران (هر پایلوت پنج هزار) در دست اجراست که با این طرح با بهره گیری از توانمندی و قابلیت های سازندگان داخلی انجام می شود. به گفته وی، پایلوت دیگری در قالب ۱۰ هزار کنتور از نوع جرم حرارتی نیز تعریف شده است که قرارداد آن به زودی امضا خواهد شد. مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز ایران اظهار امیدواری کرد تا پایان امسال نصب ۱۰۰ هزار کنتور هوشمند به صورت پایلوت در سراسر کشور انجام شود. وی همچنین از همکاری مشترک شرکت ملی گاز با وزارت نیرو برای اجرای طرح پایلوت یک میلیون کنتور خبر داد و گفت: این همکاری مشترک موجب کاهش زمان اجرای طرح و هزینه های آن خواهد شد.

صادرات خدمات فنی انتقال گاز به کشورهای همسایه:

الماسی: آمادۀ ایم



توجه برسد. الماسی با بیان این که قرار است امسال ۱۵۰۰ کیلومتر خط لوله و شش تاسیسات جدید تقویت فشار به بخش انتقال گاز کشور تحویل شود، اظهار کرد: در صورت تحقق این مهم، طول خطوط انتقال گاز از مرز ۳۳ هزار کیلومتر خواهد گذشت و شمار تاسیسات نیز به ۷۳ مورد افزایش خواهد یافت. مدیرعامل شرکت انتقال گاز تقویت سامانه مخابرات در صنعت انتقال گاز را از دیگر برنامه های امسال برشمرد و گفت: نصب سامانه ماکروبو حفاصل سرخس - رشت و ایجاد سامانه مخابراتی در غرب کشور، دیگر برنامه های پیش بینی شده در صنعت انتقال گاز است.

خواهد بود. **تعمیرات گسترده در خطوط لوله اول و دوم سراسری** مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران درباره برنامه های امسال شرکت انتقال گاز ایران گفت: در سال جاری فعالیت های تعمیراتی گسترده ای روی خطوط لوله اول و دوم سراسری پیش بینی شده است. به گفته وی، تعمیر ۲۰۰ نقطه از خط لوله سراسری اول حفاصل بیدبلند - آستارا (پراکنده در مناطق ۳، ۲، ۱، ۹ و عملیات انتقال گاز) و احداث خط لوله خروجی پالایشگاه کنگان به طول ۵۵ کیلومتر با هدف قطع وابستگی به خط دوم سراسری و بهره گیری از دیگر خطوط برای انتقال گاز به پالایشگاه کنگان، عملیات گسترده و مهمی هستند که امسال در بخش خطوط انتقال گاز برای آن برنامه ریزی شده است. الماسی احداث ۶۰ کیلومتر خط لوله در منطقه کنگان استان بوشهر را از دیگر فعالیت های امسال برشمرد و گفت: هم اکنون ۴۰ کیلومتر از این خط لوله احداث شده است و بقیه نیز تا قبل از فصل سرما وارد مدار بهره برداری خواهد شد. وی

مدیرعامل ذخیره سازی گاز خبر داد.

افتتاح رسمی مخزن سراجیه قم پس از عید فطر

محسن آقایی

انجام ۷ میلیون نفر ساعت کار بدون حادثه به لطف خدا و صرفه جویی ۱۶۰ میلیارد تومانی در این پروژه خبر داد. طرح تبدیل میدان گازی سراجیه قم به مخزن ذخیره سازی با هدف کنترل نوسان تولید و جبران کمبود گاز در ماه های سرد سال انجام شده است. با اجرای این طرح، گاز تولیدی از میدان های جنوب کشور در ماه های گرم سال به مخزن سراجیه قم تزریق و ذخیره و در روزهای سرد سال، همزمان با افت فشار گاز و جبران کمبود گاز در ماه های سرد سال انجام شده است. با اجرای این طرح، گاز تولیدی از میدان های جنوب کشور در ماه های گرم سال به مخزن سراجیه قم تزریق و ذخیره و در روزهای سرد سال، همزمان با افت فشار گاز و جبران کمبود گاز در ماه های سرد سال انجام شده است. با اجرای این طرح، گاز تولیدی از میدان های جنوب کشور در ماه های گرم سال به مخزن سراجیه قم تزریق و ذخیره و در روزهای سرد سال، همزمان با افت فشار گاز و جبران کمبود گاز در ماه های سرد سال انجام شده است. با اجرای این طرح، گاز تولیدی از میدان های جنوب کشور در ماه های گرم سال به مخزن سراجیه قم تزریق و ذخیره و در روزهای سرد سال، همزمان با افت فشار گاز و جبران کمبود گاز در ماه های سرد سال انجام شده است.

گرفتن چهار حلقه چاه، در حال حاضر امکان تزریق ۳۶ میلیون متر مکعب وجود دارد و ما امیدواریم با آماده سازی سریع چاه های باقی مانده بتوانیم از توان حداکثری خود بهره گیریم و گاز مناسبی را در مخزن ذخیره کنیم. مدیر عامل شرکت ذخیره سازی گاز ادامه داد: اگر قبل از فصل سرد سال چاه های باقی مانده به ما تحویل داده شود، قطعاً بهتر عمل خواهیم کرد. اما با توجه به اظهارات شرکت نفت مرکزی بعید می دانم این چاه ها تا زمان آغاز فصل سرما آماده شوند.



قرار بود چاه های باقی مانده تا پایان تیر ماه تحویل داده شوند

سامی وند درباره زمانی که قرار بوده این چاه ها تحویل داده شوند، به ایسنا افزود: طبق اظهارات شرکت نفت مرکزی در سه ماه گذشته، قرار بود این چاه ها تا پایان تیر ماه تحویل داده شوند، اما اکنون علیرغم گذشته یک ماه این اتفاق نیفتاده و با توجه به صحبت هایی که مدیران شرکت نفت مرکزی از وضعیت این چاه ها کرده اند، بعید می دانم کمتر از دو ماه و نیم آماده سازی آن ها طول بکشد. مدیر عامل شرکت ذخیره سازی درباره دلیل تاخیر در راه اندازی این مخزن به ایسنا گفت: قرار بود این مخزن اردیبهشت ماه آغاز به کار کند که به دلیل عدم تحویل چاه ها و همچنین دو بار لرزش توربوکمپرسورها این اتفاق محقق نشد. وی ادامه داد: البته لرزش توربوکمپرسور در تمام دنیا و بخصوص در ابتدای کار امری بسیار طبیعی و عادی است و تمام این ماشین ها به طور مجاز یا غیر مجاز در موارد متعدد دچار لرزش هایی می شوند که البته در

تکاه ویژه

شرکت سرمایه گذاری صنعت نفت؛

مصاف ها و چشم اندازها

شرکت سرمایه گذاری صنعت نفت در سال ۱۳۷۵ با حمایت و تشویق وزیر نفت وقت، با انتشار فراخوان عمومی در وزارت نفت، به صورت سهامی عام با پذیره نویسی عمدتاً کارکنان وزارت نفت تأسیس گردید. در این خصوص گفتنی است این شرکت با هدف مشارکت و جذب سرمایه های مردمی به جهت اجرای طرح های بزرگ و ارزش آفرین و سودآوری برای عموم خانواده بزرگ صنعت نفت آغاز به کار کرد. سرمایه ی این شرکت در ابتدای شکل گیری به صورت قسطی کسر از حقوق و نقدی ۱۴ میلیارد تومان، سپس ۸۵ میلیارد تومان جمع آوری گردید. نباید از نظر دور داشت که ارزش افزوده این سرمایه ها بعدها به ۳۰۰ میلیارد تومان نیز رسید و این امر در حالی صورت می پذیرد که هر سهم ۱۰۰۰ ریالی اشخاص حقیقی و کارکنان وزارت نفت و نیز بازنشستگان و پیشکسوتان این صنعت پس از ۱۵ سال هیچ تغییری در بازار سهام نداشته و ثابت باقی مانده است. شایان ذکر است که مجمع عمومی سالیانه این شرکت، ساعت ۱۰ صبح روز بیست و هشتم تیرماه سال جاری در هتل انقلاب برگزار شد و طی برپایی این نشست با حضور تعدادی از سهامداران دستور کار مجمع سالیانه قرائت شد و گزارش هیأت مدیره ارائه گردید و همچنین ترازنامه ی سالیانه نیز در این جلسه به سمع و نظر حضار رسانده شد. در همین زمینه شایان ذکر است که بر پایه ی گزارش دانش نفت، همچنین در این جلسه گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی به مجمع عمومی عادی سالیانه ی صاحبان سهام شرکت سرمایه گذاری صنعت نفت، ارائه گردید. دانش نفت بر اساس رسالت اطلاع رسانی خود و در جهت انعکاس اطلاعات جامع و کامل از وضعیت شرکت سرمایه گذاری صنعت نفت در سال های فعالیت، در نظر دارد در شماره های آبی، در راستای آگاهی رسانی به سهامداران با استناد به اسناد مستدل و مستند ضمن تبیین چارچوب و شاکله ی شرکت مذکور، مطالب ارزشمند و مفیدی را در خصوص عملکرد ۱۵ ساله ی شرکت منتشر نماید.

اخبار گاز

یک اقدام جهانی و کم نظیر در منطقه ۹ شرکت انتقال گاز ایران؛

احیای ۱۷۰ کیلومتر از قدیمی ترین خط لوله انتقال گاز کشور

با تعویض قسمت هایی در محدوده ۱۷۰ کیلومتر از خط لوله اول سراسری (حفاصل رشت- آستارا) پیرترین و قدیمی ترین خط لوله انتقال گاز کشور در منطقه ۹ شرکت انتقال گاز ایران جوان و احیا شد.

مدیرمنطقه ۹ شرکت انتقال گاز ایران با بیان عملیات تعویض لوله در ۳۰ نقطه و در محدوده آستارا-رشت، انجام شده است، افزود: از آنجا که خط لوله اول، خط لوله ای تک رشته است و به دلیل نبود خط موازی با آن، جایگزینی برای آن وجود ندارد، همچنین فشارگی و تراکم انشعاب روی خط اول و شرایط اقلیمی منطقه (شمال کشور)، عملیات تعویض لوله در این مسیر طولانی را به عملیاتی حماسی و منحصر به فرد تبدیل کرده است. جمال لیوانی اظهار داشت: عملیات تعویض لوله بخشی از خط لوله اول سراسری با نهای شدن گزارش های مربوط به پیگ رانی این خط لوله در اردیبهشت امسال، عملیات برش و تعویض لوله با هماهنگی دیسپچینگ شرکت ملی گاز و شرکت های گاز استانی مناطق شمالی کشور به گونه ای انجام شد که گازرسانی به استان های شمالی با مشکل رو به رو نشود. مدیرمنطقه ۹ شرکت انتقال گاز ایران با مهم برشمردن کوتاه کردن زمان عملیات، تصریح کرد: برای تحقق این مهم، خط لوله حفاصل هر ایستگاه شیر بین راهی قسمت بندی و عملیات تعویض لوله در شش بازه زمانی از ۳۰ تیرماه امسال آغاز شد. لیوانی با بیان این که این عملیات شامل تخلیه گاز، برش لوله، جایگزینی آن، جوشکاری، پرتونگاری و تزریق گاز در کوتاه ترین زمان ممکن خاتمه یافته است، مدت اجرای عملیات را در هر مرحله زمانی تنها در ۲۴ ساعت اعلام کرد و تأکید کرد: احیا و ترمیم ۱۷۰ کیلومتر خط لوله از قدیمی ترین خطوط لوله کشور (حفاصل آستارا - رشت) را با توجه به فشردگی و محدودیت های زمانی و حجم سنگین تجهیزات و انتقال آن ها به سایت (با توجه به شرایط جاده ای و موقعیت گردشگری مناطق شمالی کشور) همچنین استقرار سریع نیروی انسانی به مناطق عملیاتی خط لوله اول سراسری، انجام عملیات روی این خط لوله را در بازه زمانی ۲۴ ساعت، کم نظیر و منحصر به فرد کرده است.

در مقایسه با مدت مشابه سال پیش ثبت شد:

رشد ۱۵۴ درصدی فرآورش گاز در پالایشگاه بیدبلند

در چهار ماه نخست امسال، تولید فرآورشی شرکت پالایش گاز در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته ۱۵۴ درصد رشد داشته است.

مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند با تأکید بر تلاش جهادگونه کارکنان این پالایشگاه افزود: از ابتدای امسال تا پایان تیرماه، یک میلیارد و ۷۲۴ میلیون مترمکعب گاز دریافتی از حوزه های مربوط فرآورش و به مبادی مصرف ارسال شده است. فرشیهد ابتدای دهذری گفت: نزدیک به ۵۰ درصد از این مقدار (۹۲۰ میلیون و ۵۰۰ هزار مترمکعب) گاز ترش فازهای ۷ و ۶، ۸ است که به وسیله خط پنجم دریافت و پالایش می شود. وی آغاز و آغازجاری را حوزه های دیگر دریافت گاز پالایشگاه بیدبید بلند برشمرد و اظهار کرد: در چهار ماه نخست امسال ۴۷۹ میلیون و ۷۰۰ هزار مترمکعب گاز و از حوزه آغازجاری نیز ۳۳۳ میلیون و ۸۰۰ هزار متر مکعب در این پالایشگاه صورت مخلوط با گازهای حوزه آغاز و آغازجاری به منظور تأمین خوراک پالایشگاه گاز بیدبلند در دستور کار این شرکت قرار گرفته است. مدیر شرکت پالایش گاز بیدبلند گفت: تعمیرات اساسی و طرح های بهینه سازی گاز به منظور دریافت حداکثری گاز در فصل زمستان نیز به موقع انجام شده است.