نگاه

پایان ۱۵ سال اختلاف گازی ایران- ترکمنستان

با گذشت ۱۵ سال از آغاز واردات گاز ترکمنستان به ایران با ساخت تاسیسات جدید اندازه گیری گاز در منطقه مرزی چاپلوک و تعیین کیفیت گاز وارداتی اختلافات این دو قطب بازار گاز به پایان می رسد.

مقامات ایران و ترکمنستان تابستان سال گذشته بر روی فرمول جدید فروش گاز و افزایش سقف تبادلات سالانه گازی از هشت به ۱۴ میلیارد متر مکعب به توافق رسیدند.پیش بینی می شود با بهره برداری کامل از خط لوله دولت آباد - سرخس، حجم گاز وارداتی ایران از ترکمنستان به ۱۴ میلیارد متر مکعب در سال افزایش یابد.این در حالی است که واردات گاز طبیعی از این همسایه شمالی از سال ۱۳۷۴ و به دنبال انعقاد قراردادی ۲۵ ساله آغاز شده بود. ترکمنستان از ۱۵ سال گذشته تاکنون در قالب این قرارداد متعهد شد تا صدور گاز به ایران را با قیمت ثابت و به تدریج تا سقف سالانه ۸ میلیارد متر مکعب افزایش دهد، ضمن اینکه در سال ۲۰۰۷ میلادی نیز متعهد شد سالانه ۱۴ میلیارد متر مکعب گاز به ایران تحویل دهد.تاکنون این حجم صدور گاز با ساخت خط لوله انتقال گاز ترکمنستان به ایران موسوم به کربچه - کردکوی به طول تقریبی ۲۰۰ کیلومتر انجام شده است و به استناد قرارداد پیشین، کربچه به عنوان نقطه آغاز طرح در خاک ترکمنستان و کردکوی نیز به عنوان نقطه تحویل گاز در خاک ایران مشخص شده بودند.به این ترتیب واردات گاز ایران از ترکمنستان از سال ۱۳۷۶ شمسی آغاز شد و به تدریج تا سال ۱۳۷۹ به ۳.۳ میلیارد متر مکعب و در سالهای اخیر به بیش از ۶ میلیارد مترمکعب افزایش یافته است.

پایان اختلاف ۱۵ ساله گازی ایران- ترکمنستان

با وجود افزایش حجم تبادلات گازی تهران- عشق آباد، اندازه گیری، تعیین مشخصات و کیفیت گاز وارداتی از ترکمنستان همواره منجر به ایجاد اختلافاتی میان مسئولان شرکت ملی گاز ایران و ترکمن گاز در سالهای گذشته شده است. از این رو اخیرا مسئولان ۲ کشور برای ساخت یک ایستگاه جدید به منظور اندازه گیری و تعیین مشخصات گاز طبیعی در منطقه مرزی چاپلوک به توافق رسیده اند این در حالی است که هم اکنون اندازه گیری گاز وارداتی در تاسیسات قلعه جیق ایران انجام می شود.صفر علی جمال لیوانی با اشاره به ساخت تاسیسات جدید اندازه گیری گاز طبیعی وارداتی ترکمنستان به خبرنگار مهر، گفت: از ابتدای سال جاری تا پایان شهریور ماه در مجموع ۲/۵ میلیارد متر مکعب از مسیر خط لوله کردکوی- کردیجه گاز از ترکمنستان وارد شده است. مدیر منطقه چهار شرکت انتقال گاز ایران با اشاره به واردات گاز طبیعی از ابتدای سال جاری بر اساس میزان نیازهای داخلی از ترکمنستان تصریح کرد: در این مدت میزان واردات روزانه گاز طبیعی از ترکمنستان بوده است به طوری که از ۵ تا بیش از ۲۰ میلیون متر مکعب گاز وارد کرده ایم.

مذاکره با عشق آباد برای واردات ۲۰ میلیارد متر مکعب گاز

اما همزمان با ساخت فاز دوم خط لوله گاز وارداتی ترکمنستان، به زودی مذاکرات دو همسایه برای افزایش حجم واردات گاز طبیعی تا سقف ۲۰ میلیارد متر مکعب در سال آغاز می شود. مصطفی کشکولی معاون شرکت ملی گاز پیشتر از انجام مذاکرات جدید با ترکمنستان برای افزایش حجم واردات گاز از ۱۴ به ۲۰ میلیارد متر مکعب در سال خبر داده و به خبرنگار مهراعلام کرده بود: به زودی این قرارداد جدید گازی بین دو کشور در این مورد امضا می شود.از سوی دیگر با توجه به هدف گذاری انجام شده در وزارت نفت برای تصاحب ۱۰ درصد تجارت جهانی گاز، افزایش واردات گاز طبیعی از ترکمنستان و جمهوری آذربایجان منجر به ارتقا جایگاه ایران در بازارهای جهانی گاز خواهد شد.همچنین برنامه دیگری برای صادرات روزانه ۱۰۰ میلیون متر مکعب گاز طبیعی از ایران تا سال ۱۳۹۱ طرح ریزی شده است که در این صورت علاوه بر واردات باید سهم گاز صادراتی ایران در بازار ترکیه و اروپا افزایش یابد.در حال حاضر مذاکرات گاز ایران برای صدور این حامل انرژی به بازارهای عراق، سوریه، ای.جی.ال سوئیس و برخی از کشورهای حاشیه خلیج فارس در حال انجام است.

در آستانه فصل سرما محقق شد:

جابه جایی روزانه ۲۰۰ میلیون متر مکعب گاز در منطقه سوم عملیات انتقال

دانش نفت: منطقه ۳ انتقال گاز کشور، آمادگی جابه جایی روزانه ۱۵۰ میلیون تا ۲۰۰ میلیون متر مکعب گاز را در خطوط لوله سراسری کشور دارد.

مدیر منطقه ۳ عملیات انتقال گاز ایران با اعلام این خبر افزود: خطوط انتقال فشار قوی گاز در این منطقه نسبت به سال ۸۴،رشدی ۴۲ درصدی داشته است. محمود لقمانی با بیان این که در منطقه ۳ انتقال گاز کشور بیش از ۲۱ توربوکمپرسور و سه هزار و ۳۰۵ کیلومتر خطوط انتقال فشار قوی گاز وجود دارد، افزود: تا قبل از فصل سرما تعمیرات اساسی انتقال گاز تقویت فشار گاز قزوین، قم، ساوه، خرمدره و خطوط لوله منطقه به پایان خواهد رسید.مدیر منطقه ۳ عملیات انتقال گاز ایران در باره استفاده از توان داخلی در انجام برنامه های عملیاتی و تعمیراتی گفت: با تلاش متخصصان این منطقه، تعمیرات توربین هایی که تامین قطعات یدکی آنها جزء تحریم بوده انجام و بدون نیاز به حضور کارشناسان خارجی از هدررفت ارز جلوگیری شده است. بر اساس این گزارش، منطقه ۳ عملیات انتقال گاز ایران، مسئولیت انتقال گاز به خطوط صادراتی شمال، شمال شرق و غرب کشور را به عهده دارد. این منطقه شامل هشت استان می شود و سال گذشته بدون هیچ گونه حادثه ای، عملیات انتقال گاز را انجام داد و به کسب مقام نخست اچ.اس.بی (بهداشت، ایمنی و محیط زیست) در میان مناطق عملیات انتقال گاز کشور دست یافت.

مدیر مالی شرکت ملی گاز اعلام کرد:

گردش مالی ۲۰۰ هزار میلیارد ریالی گاز

سرمایه گذاری خارجی در صنعت گاز به رغم تحریم هیچ کاهشی نداشته است

دانش نفت: مدیر مالی شرکت ملی گاز ایران گفت: سرمایه گذاری شرکت های خارجی با توجه به تحریم هیچ گونه کاهشی نداشته، اما همان گونه روشن است، تحریم می تواند مشکلاتی را ایجاد کند، ولی در شرکت ملی گاز راه حل های مناسب تری برای جذب سرمایه دنبال می شود.

پیروز منجزی در نشستی در شرکت ملی گاز ایران گفت: شرکت ملی گاز ایران دارای ۲۴ شرکت فرعی پراکنده در استان های کشور است. این ۲۴ شرکت شامل ۳۰ شرکت گاز استانی ۸ شرکت پالایشی و ۶ شرکت مهندسی و پشتیبانی است. مدیر مالی شرکت ملی گاز با اشاره به اینکه همه ساله در بودجه شرکت ملی گاز مبالغی تحت عنوان وام پیش بینی می شده است، گفت: این مبالغ باید از منابع داخلی و خارجی تأمین شود. منجزی ادامه داد: قسمتی از سرمایه شرکت ملی گاز ایران در سال ۸۹ نیز مشابه سال های گذشته به سمت دریافت وام سوق پیدا کرده بود که به همت کلیه همکاران این شرکت بخشی از آن وصول شد. مدیرمالی شرکت ملی گاز تصویب کرد: یکی از مشکلاتی که امسال از سال های گذشته گریبان گیر شرکت ملی گاز شده، مشکل تأمین کنندگان لوله های مورد نیاز شرکت گاز ایران است. وی ادامه داد: شرکتهای داخلی لوله های گازی ساختند ولی به دلیل وجود رکود اقتصادی در دنیا و کمبود منابع، شرکت ملی گاز امکان استفاده از این لوله ها به میزان تولید شده و سفارش شده وجود نداشت. وی گفت: این سازندگان لوله برای به دست آوردن پول خود منابع مالی بانک ها را جذب کرده بودند و به خرید ورق های آهنی و ساخت لوله های با اینچ و قطر متفاوت اقدام کرده بودند. مدیرمالی شرکت ملی گاز ادامه داد: چندی پیش شرکت گاز مصوبه ای را که از مدت ها قبل به دنبال آن بود تصویب کرد که این مصوبه سه هدف را دنبال می کرد که یکی از این اهداف کمک رسانی به سازندگان لوله های خطوط گاز بود که موجب می شد، این سازندگان بتوانند لوله های خود را به فروش رسانند و بدهی خود را به بانک ها تسویه کنند. وی با اشاره به هدف دوم این مصوبه گفت: جنبه دیگر مصوبه این بود که بانک ها می توانستند مطالبات خود را از لوله سازها دریافت کنند و امکان وجود تسهیلات را برای سازندگان لوله فراهم آورند. منجزی ادامه داد: از همه مهم تر این بود که شرکت ملی گاز می تواند لوله های مورد نیاز خود را تأمین کند و به صورت یک تسهیلات ۳ ساله بازپرداخت کند. مدیرمالی شرکت ملی گاز تصریح کرد: شرکت ملی گاز به واقع می توانست لوله ها را از لوله سازها خریداری و به نیابت از لوله سازها به بانک های عامل بپردازد که شاید برای تحقق این سه هدف بیش از ۶ ماه زمان برده شد، تا این مصوبه تصویب شود. مدیر امور مالی شرکت ملی گاز گفت: بیش از ۵هزار و ۱۰۰ میلیارد ریال از بدهی لوله سازی اهواز به بانک ها شامل بانک های ملی ایران، صادرات، توسعه صادرات و بانک تجارت است، براساس توافق سه جانبه قرار است به عنوان یک تسهیلات سه ساله بازپرداخت شود که به واقع با این کار لوله سازی متعهد می شود، بعد از فروش لوله های خود تسهیلات را بازپرداخت کند. پیروز منجزی ادامه داد: تفاوت میان بانک های خصوصی و دولتی در این است که بهای پول در بانک های خصوصی بالاتر از بانک های دولتی است و باید به دنبال راهکاری بود تا بتوان نظر بانک های خصوصی را هم جذب کرد. مدیر مالی شرکت ملی گاز خاطرنشان کرد: تاکنون مبلغ ۵ هزار میلیارد ریال از طریق بانک ملت برای مجموعه شرکت ملی گاز توافق و دریافت شده است و بانک ملت با تفکیک این ۵ هزار میلیارد ریال را به شرکت های زیر مجموعه شرکت ملی گاز در یک دوره ۵ ساله بازپرداخت می کند. وی ادامه داد: در کنار این توافقنامه بانک ملت، یک توافق دیگر با بانک تجارت انجام شده است که مبلغ آن حدود ۳۰۰ هزار میلیارد ریال است. منجزی با اشاره به ۲ پروژه بزرگی که در شرکت ملی گاز وجود دارد، گفت: یکی از این پروژه ها ادامه خط ۶ سراسری است که از اهواز تا دهکلان کشیده می شود. وی ادامه داد: قرارداد این پروژه به صورت EPCS به مبلغ ۱.۲ میلیارد دلار با بعضی از بانک های داخلی توافق شده است. این قرارداد ۵ ساله است به این معنا که بعد از دریافت پول ۲ سال زمان تنفس و ۳ سال هم بازپرداخت با نرخ ۸ درصد انجام می شود. مدیر مالی شرکت ملی گاز با اشاره به ادامه خط هفتم که ۲۷۵ کیلومتر است، گفت: مبلغ قرارداد این مبلغ یک میلیارد دلار است که با توافقنامه ای که با بانک توسعه صادرات امضا شده قرار است بودجه این پروژه نیز با نرخ سود ۸ درصد تأمین شود. با اشاره به بخش دوم خط لوله سراسری که از دهکلان تا دهلران ادامه دارد،اظهار کرد: درخصوص این خط نیز با یک شرکت ترکیه ای توافق حاصل شده،به گونه ای که ۲۳ درصد از بودجه مورد نیاز این خط توسط شرکت ملی گاز و ۷۷ درصد به مبلغ ۷۵۴ میلیون یورو توسط شرکت ترکیه ای تأمین می شود. منجزی با اشاره به احداث پالایشگاه بید بلند و توافق نامه ای که با بانک صادرات انجام شده است، گفت: تامین مالی پالایشگاه بید بلند ۲ حدود ۲۴ میلیارد دلار است که قابلیت افزایش نیز دارد. وی تصریح کرد: پروژه دیگر اتان زدایی پالایشگاه پارسیان است که با مشارکت ۸۰ درصدی بانک صادرات به زودی اجرا می شود. منجزی در ادامه این نشست اظهار کرد: گردش مالی شرکت ملی گاز سال گذشته ۲۰۰ هزار میلیارد ریال بوده است که امسال نیز این مبلغ افزایش یافته است. وی خاطرنشان کرد: سرمایه گذاری شرکت های خارجی با اشاره به بخش تحریم هیچ گونه کاهشی نداشته، اما همان گونه روشن است، تحریم می تواند مشکلاتی را ایجاد کند، ولی در شرکت ملی گاز راه حل های مناسب تری برای جذب سرمایه دنبال می شود. پیروز منجزی با تاکید بر اهمیت تامین منابع مالی برای پیشبرد اجرای طرح های صنعت گاز، از گردش مالی ۲۰۰ هزار میلیارد ریالی این شرکت در سال گذشته خبر داد. پیروز منجزی با بیان این که سرمایه گذاری برای اجرای طرح های تعریف شده در صنعت گاز روند کاهشی نداشته است، افزود: روند سرمایه گذاری و گردش مالی این شرکت در سال گذشته با وجود تحریم های بین المللی و مشکلات ناشی از آن به نحوی خوب انجام شده است و امسال نیز این روند در جهت افزایش آن ادامه خواهد یافت. وی اظهار داشت: با وجود تحریم ها، شرکت ملی گاز ایران با بهره گیری از راهکارهای مالی مناسب، بر این مشکلات چیره شده است و طرح های تعریف شده در این صنعت را پیش می برد.منجزی گفت: در بودجه شرکت ملی گاز ایران، همه ساله مبالغی در قالب وام پیش بینی می شد که از منابع داخلی و خارجی تأمین می شده،این مهم امسال نیز انجام و بخشی از سرمایه مورد نیاز از طریق وام تامین شده است.

مدیرگازرسانی شرکت ملی گاز ایران خبر داد:

گازرسانی به ۱۶۰۰ شهر و روستای کشور تا پایان امسال

دانش نفت: مجتبی شیخ بهایی از گازرسانی به ۱۶۰۰ شهر و روستای کشور تا پایان امسال خبر داد.

مدیرگازرسانی شرکت ملی گاز ایران با بیان این که طول شبکه توزیع گاز کشور هم اکنون از مرز ۱۸۰ هزار کیلومتر فراتر رفته است، افزود: تا پایان امسال ۱۰۰ شهر و ۱۵۰۰ روستای دیگر کشور زیرپوشش گاز طبیعی قرار خواهند گرفت. وی با توجه به در پیش بودن زمستان از بررسی و اجرای چند خط انتقال گاز با هدف تقویت شبکه ملی خبر داد و اظهار داشت: با وجود اقدام هایی که برای ارائه خدمات مطلوب به مشترکان انجام می شود، انتظار می رود مشترکان نیز با رعایت مصرف بهینه، شرکت ملی گاز ایران را در جهت خدمات رسانی بهتر و بیشتر یاری کنند. شیخ بهایی درباره گازرسانی به نیروگاه های کشور نیز گفت: پیش بینی می شود در زمستان امسال مصرف گاز در این بخش از مصرف کنندگان به ۳۰ میلیون متر مکعب در روز برسد. به گفته وی تحویل گاز به بخش نیروگاهی کشور در پنج ماه نخست امسال در مقایسه با مدت مشابه سال پیش، ۱۳ درصد رشد داشته و این رشد در بخش صنایع ۱۷/۵ درصد بوده است. مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز ایران، همچنین افزایش مصرف گاز در صنایع فولاد و سیمان کشور را در مقایسه با سال پیش ۱۰ درصد بیشتر دانست و تصریح کرد: مصرف این حامل انرژی در بخش یاد شده برای نخستین بار به ۷۷ میلیون متر مکعب در روز رسید.

مدیرعامل شرکت ذخیره سازی گاز ایران خبر داد:

تزریق گاز به میدان سراجه قم تا پایان سال جاری

دانش نفت: مسعود سامی وند از تزریق گاز به میدان سراجه قم به منظور ذخیره سازی آن تا پایان سال جاری خبر داد.

مدیرعامل شرکت ذخیره‌سازی گاز ایران از شتاب گیری روند اجرای طرح ذخیره سازی گاز در میدان سراجه قم خبر داد و گفت: هم اکنون توربوکمپرسورهای این طرح به همراه سایر تجهیزات وارد سایت شده و در حال نصب است. وی با بیان این که بعد از نصب توربوکمپرسورها در سراجه قم، مرحله تست و راه اندازی آن آغاز می شود، گفت: با نصب این توربوکمپرسورها روی میدان سراجه، از نیمه دوم سال جاری تزریق گاز به این میدان با ظرفیت ۴/۵ میلیون متر مکعب در روز آغاز خواهد شد و رفته رفته به پیش از ۹/۵ میلیون متر مکعب در روز خواهد رسید. مهندس مسعود سامی وند گفت: با اجرای این طرح، گاز تولیدی از میدان های جنوب کشور در ماه های گرم سال در مخزن سراجه قم تزریق و ذخیره و در روزهای سرد سال، همزمان با افت فشار گاز برای تامین مصارف به ویژه در شهر تهران، به خطوط سراسری وارد می شود. به گزارش شانا، با ذخیره سازی گاز در مخزن طبیعی سراجه قم، جمهوری اسلامی ایران در ردیف کشورهای ذخیره کننده گاز قرار می گیرد، گاز ذخیره شده در این مخزن در روزهای اوج مصرف در بخش های خانگی و تجاری استفاده خواهد شد. طرح تبدیل میدان گازی سراجه قم به مخزن ذخیره سازی با هدف کنترل نوسان تولید و جبران کمبود گاز در ماه های سرد سال در شهر تهران در حال اجراست. مخزن سراجه قم که در ۴۰ کیلومتری شهرستان قم واقع شده است، از جمله مخزن های هیدروکربوری به شمار می رود که به دلیل نزدیک بودن به مناطق پرمصرف از موقعیت راهبردی مناسبی برخوردار است.این مخزن ظرفیت برداشت روزانه ۳۰میلیون مترمکعب گازطبیعی را خواهد داشت و با تلاش هایی که برای آماده سازی آن صورت می گیرد، امکان برداشت روزانه چهار میلیون مترمکعب گاز ذخیره شده در آن در فاز نخست فراهم خواهد بود. بر اساس برنامه ریزی های شرکت ذخیره سازی گاز طبیعی ایران، با بهره برداری از طرح های ذخیره سازی کشور تا پایان برنامه پنجم توسعه، برداشت روزانه ۱۰۰میلیون متر مکعب گاز در چهار ماه پایانی سال امکان پذیر خواهد بود.

اخبار مهم

بزرگ ترین پالایشگاه گاز کشور برای زمستان امسال آماده شد؛ تعمیرات اساسی پالایشگاه گاز فجر جم در ۱۶۹ روز

مدیرعامل شرکت پالایش گاز فجر جم از انجام کامل تعمیرات اساسی این پالایشگاه خبر داد و گفت: این عملیات به همت و تلاش مجموع کارکنان در ۱۶۹ روز انجام شد تا بزرگ ترین پالایشگاه گازی کشور برای زمستان امسال آماده فرآورش گاز باشد.

مهندس رحیم اسلامی افزود: تعمیرات اساسی پالایشگاه فجرجم از پایان فروردین ماه امسال آغاز شد و در مدت ۱۶۹ روز در جمعه (۹ مهر) به پایان رسید که از نظر مدت انجام، در قیاس با برنامه اعلام شده اولیه به مدت ۲۱ روز و در مقایسه با سال گذشته ۱۲ روز کاهش زمان نشان می دهد. وی در باره فعالیت های انجام شده در طول تعمیرات اساسی، ادامه داد: علاوه بر تعمیر اساسی تجهیزات (اورهال)، تعویض و نوسازی chimney، دو دستگاه برج مرآکس و تعویض دو دستگاه فلاش درام آمین از جمله اقدام های مهم پیش بینی شده بود که در واحدهای شیرین سازی انجام شده است. مدیرعامل پالایشگاه فجرجم یادآور شد: تعمیرات اساسی سیلابه گیر فاز یک، واحد احیای سود C، تجهیزات جانبی تولید بخار فاز یک و دو، دیگ های بخار A/B/E/F/M، واحد احیای گلایکول ۷۲۰۰، زباله سوز C/D، انجام ۲۴ مورد TIE.IN مربوط به طرح LPG، تعویض پوشش در نقاط معیوب مربوط به ۳۰۰ متر از خط ۴۸ اینچ گاز ورودی کنگان، انجام ۱۶۰ مورد فعالیت های تعمیراتی در توقف فازی (TK ۰۵A۱۰۱)-از جمله دیگر فعالیت هایی است که در این مدت به همراه ۸ ردیف شیرین سازی به پایان رسیده است. وی در باره تعویض Flash Drum واحد آمین برای نخستین بار در این شرکت افزود: در تعمیرات اساسی امسال علاوه بر انجام چند طرح اصلاحی موفق به تعویض Flash Drum واحدهای ۴۶۰۰ و ۴۷۰۰ که به دلیل پدیده تاول های هیدروژنی و تعمیرات مکرر معیوب شده بود، با دو Flash Drum جدید شدیم. اسلامی گفت: با توجه به فرسودگی عایق های موجود در پالایشگاه، از فرصت ایجاد شده برای تعمیرات اساسی واحدها استفاده کردیم و با برنامه ریزی و نظارت مستمر، عایق های فرسوده تعویض و نوسازی شد؛ کار تمیزکاری لوله ها، بازدید کارشناسان بازرسی فنی و تعویض و نوسازی بخش های مهم نیز انجام شد. به گفته مدیرعامل پالایشگاه فجرجم، این شرکت به منظور انجام بهینه تعمیرات اساسی و نیز حفظ تداوم تولید، به ویژه در فصل سرما با توجه به تنگناهای شناسایی شده، طرح ها و اقدام های مهمی را در طول تعمیرات اساسی خود به کار گرفته است.

در شش ماه نخست امسال انجام شد:

جا به جایی ۶/۷ میلیارد متر مکعب گاز در خطوط لوله منطقه ۴ عملیات

در نیمه نخست امسال، منطقه چهار عملیات انتقال گاز ارسال کننده بیش از ۶/۷ میلیارد مترمکعب گاز به استان های زیرپوشش خود بوده است.

این منطقه عملیاتی از ابتدای امسال تا پایان شهریور، دریافت کننده شش میلیارد و ۷۶۱ میلیون و ۳۴۱ هزار متر مکعب گاز از مبادی تولید و واردات بوده و همین میزان گاز را نیز در خطوط لوله استان های خراسان های رضوی، جنوبی و شمالی ارسال کرده است. انتقال این مقدار گاز (۶ میلیارد ۲۶۳ میلیون و ۶۵۴ هزار متر مکعب) از منطقه چهار در قیاس با مدت مشابه سال گذشته ۰/۸ درصد رشد داشته است. برپایه این گزارش، این منطقه در شهریور ماه امسال ارسال کننده نزدیک به ۹۵۶ میلیون مترمکعب گاز به خطوط لوله استان های زیرپوشش (خراسان های رضوی، شمالی، جنوبی) بوده که در مقایسه با مرداد ماه ۱۴۴ میلیون متر مکعب کمتر بوده است. در مرداد ماه امسال حجم انتقال گاز از منطقه چهار به خطوط لوله محدوده عملیاتی خود، یک میلیارد و ۱۰۰ میلیون متر مکعب بوده است.

آمادگی تاسیسات انتقال گاز برای رو یا روبی با زمستان

آمادگی تاسیسات تقویت فشار با هدف آمادگی برای گذر از زمستان امسال که به گفته مسئولان زمستان سردی خواهد بود، از اولویت های مهمی است که مناطق عملیات انتقال گاز آن را به روند معمول همه ساله مورد توجه قرار داده اند.

منطقه چهار عملیات انتقال گاز نیز، سلسله اقدام هایی را پیش از ورود به نیمه دوم سال برای رویا رویی با فصل سرد زمستان سرما آغاز کرده است. سرپرست واحد هماهنگی و نظارت بر انتقال گاز منطقه چهار در باره این اقدام ها گفت: این واحد علاوه بر مسئولیت هماهنگی و نظارت بر انتقال گاز، هماهنگی و نظارت بر انشعاب گیری گرم (هات تب) تزریق گاز به خطوط جدید، میزان گاز مصرفی نیروگاه ها و صنایع عمده را به عهده دارد، ضمن این که کنترل و تعمیر خطوط لوله و تاسیسات تقویت فشار را نیز هماهنگی و نظارت بر انتقال گاز انجام می دهد. بازقندی با بیان این که هماهنگی و نظارت بر عملیات اتصال خطوط لوله نیز از دیگر وظایف مهم امور هماهنگی و نظارت بر انتقال گاز منطقه چهار است، از اجرای ۱۶ طرح در این منطقه عملیاتی خبر داد و اظهار داشت: اتصال و تزریق گاز انشعاب کارخانه سیمان قاین، انشعاب گیری ۱۰ اینچ از خط لوله ۳۰ اینچ جنوب خراسان (کیلومتر ۴۰۰+۳۰۲) با هدف تغذیه کارخانه فولاد قاین، از جمله این طرح هاست. وی همچنین تزریق گاز به خط لوله ۱۰ اینچ «چکنه» به طول ۲۴ کیلومتر، تزریق گاز خط لوله بردسکن - انابد به طول ۲۵ کیلومتر، تزریق گاز به ایستگاه های برون شهری (سی جی اس) شهرهای آبسک، سرایان و سه قلعه با هدف بهره مندی ۳۵۰۰ خانوار را از فعالیت های مهم انجام شده در این منطقه برشمرد.