یادداشت

ایران در آستانه بازپس گیری رتبه سوم تولید گاز دنیا

صادق روزبهی
کارشناس انرژی

ایران در آستانه بازپس گیری رتبه سوم تولید گاز دنیاست. شرکت BP آخرین گزارش سالیانه خود از وضعیت انرژی دنیا را منتشر کرد. این گزارش به عنوان یکی از معتبرترین مراجع آماری در خصوص انرژی دنیا، شصت و چهارمین گزارش BP از این دست گزارش‌هاست که در ماه ژوئن (خرداد ماه) هر سال ارائه می گردد و به مرور کلی میزان ذخایر، میزان مصرف و تولید انرژی در دنیا در شش قسمت نفت، گاز، ذغال سنگ، انرژی هسته ای، انرژی برق آبی، انرژی های تجدید پذیر و غیره در کشورهای مختلف دنیا می پردازد. بر اساس این گزارش، ایران با داشتن ۳۴ تریلیون متر مکعب گاز طبیعی، ۱۸,۲ درصد از کل ذخایر گاز دنیا را در اختیار دارد و از این حیث همچون سال گذشته رتبه اول دنیا را به خود اختصاص داده است. این در حالی است که پس از ایران، روسیه و قطر به ترتیب با ۳۲,۶ و ۲۴,۵ تریلیون متر مکعب بیشترین حجم ذخایر گازی دنیا را در اختیار دارند. اما از نظر تولید گاز طبیعی، ایران علیرغم در اختیار داشتن ۱۸,۲ درصد از گاز طبیعی کل دنیا، با تولید ۵,۰ درصد از کل گاز تولیدی دنیا، پس از کشورهای آمریکا، روسیه و قطر در رتبه چهارم دنیا قرار دارد. این در حالی است که کشور کوچک قطر با تولید ۱۷۷,۲ میلیارد متر مکعب که بخش اعظم آن نیز از میدان مشترک گنبد شمالی (پارس جنوبی) است ، ۵,۱ درصد از تولید کل دنیا را در اختیار دارد. از سوی دیگر لازم به ذکر است که در سال گذشته پس از سه سال، میزان تولید گاز طبیعی در کشور مجددا روند صعودی پیدا کرد و با افزایش ۵,۲ درصدی به نسبت سال قبل توانست به میزان ۱۷۲,۶ میلیارد متر مکعب برسد. این افزایش تولید بیش از هر چیز مرهون راه اندازی پروژه فاز ۱۲ پارس جنوبی به عنوان بزرگترین پروژه این میدان است که توانست در سال گذشته در حدود ۵,۸ میلیارد متر مکعب به تولید گاز کشور اضافه کرده و به تنهایی بیش از ۶۷ درصد افزایش تولید فوق را به خود اختصاص دهد. با توجه به راه اندازی کامل این پروژه در اواخر سال ۲۰۱۴ میلادی، در پنج ماهه اول سال ۲۰۱۵ میلادی از محل اجرای این پروژه عظیم، بالغ بر ۶,۶ میلیارد متر مکعب بر تولید گاز کشور اضافه شده است و با این روند پیش بینی می شود که این پروژه در انتهای سال ۲۰۱۵ میلادی بتواند با تولید حدود ۲۰ میلیارد متر مکعب، به تنهایی در حدود ۱۰ درصد به تولید گاز کشور افزوده و بدین ترتیب می توان امیدوار بود که ایران بتواند در سال ۲۰۱۵ با پشت سر گذاشتن قطر، رتبه سوم در تولید گاز دنیا را مجددا از آن خود کند. همچنین در بخش مصرف گاز طبیعی نیز ایران با مصرف ۱۷۰,۲ میلیارد متر مکعب، پس از کشورهای آمریکا، روسیه و چین در مقام چهارم قرار دارد. بهره برداری از فازهای نیمه تمام پارس جنوبی علی الخصوص فاز ۱۲ پارس جنوبی در سال گذشته باعث شد تا اندکی فاصله تولید و مصرف گاز طبیعی در کشور افزایش پیدا کرده و مشکلات کمتری در تامین گاز زمستانی و سوخت مورد نیاز نیروگاه ها به وجود آید. میزان صادرات گاز طبیعی ایران در سال گذشته به ۹,۶ میلیارد متر مکعب رسید که کمتر از ۱,۵ درصد از کل صادرات گاز در دنیا را به خود اختصاص داده است. نگاهی گذرا به ارقام بالا نشان دهنده حجم بالای فرصت های سرمایه گذاری در حوزه توسعه میادین گازی کشور علی الخصوص میادین مشترک است که تاخیر در بهره برداری آنها می تواند منجر به از دست دادن بخش زیادی از سرمایه های ملی قلمداد شود.

اخبار گاز

در مجتمع گاز پارس جنوبی محقق شد؛

صرفه جویی ۱۰ میلیارد ریالی با روزآمد کردن سیستمهای کنترل توزیع

مرحله نخست عملیات روزآمد کردن سیستمهای کنترل شرکت مجتمع گازی پارس جنوبی با موفقیت انجام شد.

رئیس تعمیرات ابزار دقیق پالایشگاه اول اظهار کرد: مرحله نخست عملیات روزآمد کردن DCS (Delta V) با تلاش شبانه روزی واحد ابزار دقیق پالایشگاه اول شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی با موفقیت انجام شد. عباس حمیدی با اشاره به بومی شدن دانش این تکنولوژی افزود: با تلاش متخصصان توانمند پالایشگاه اول، سیستم DCS واحدهای آب، برق و بخار پالایشگاه اول در تعمیرات اساسی سال ۹۴، از نسخه پنج به نسخه ۱۱ روزآمد شدوی افزود: با توجه به از رده خارج بودن تجهیزات سخت افزاری و نرم‌افزاری، ناسازگاربودن آن با سیستمهای جدید و حساسیت و اهمیت بسیار بالای DCS (سیستمهای کنترل توزیع شده) که یکی از سیستمهای کنترلی مهم به منظور کنترل فرآیند و مدیریت پروسه صنعتی موردنظر در صنعت بشمار می رود، به مدت یک سال مطالعات امکان سنجی صورت گرفت و اجرای عملیات این پروژه با تلاش شبانه روزی متخصصان واحد ابزار دقیق پالایشگاه اول، در بازه شش ماه به ثمر نشست.حمیدی تاکید کرد: با توجه به کاهش بازه زمانی تعمیرات اساسی و در نتیجه امکان نداشتن جبران هرگونه اشکال احتمالی در سیستم، پیش‌بینیهای لازم با دقت صد درصدی انجام شده و پس از تست سیستم به صورت Offline توانستیم در زمان محدود تعمیرات اساسی سال ۹۴، در موعد پیش بینی شده، سیستم را با موفقیت کامل در سرویس قرار دهیم.رئیس تعمیرات ابزار دقیق پالایشگاه اول با بیان این که این نخستین بار است که بدون کمک شرکتهای خارجی موفق به اجرای این پروژه شده ایم، تصریح کرد: بومی شدن دانش ارتقای سیستم DCS (Delta V) در پالایشگاه اول، امکان استفاده از تجهیزات نرم افزاری و سخت افزاری روزآمد، کاهش زمان و هزینه تعمیرات، افزایش سرعت عملکرد و کارایی سیستم، افزایش قابلیت اطمینان، پایداری در تولید، تامین افزایش امنیت سیستمهای کنترلی از نقطه نظر حمله های سایبری، از جمله مهمترین مزایای این برنامه است.حمیدی با اشاره به این که در آینده نزدیک با هدف گذاری کمیته خودکفایی مجتمع، دانش ساخت سخت افزاری این سیستم در دسترس خواهد بود، تاکید کرد: برنامه طراحی شده قابلیتهای زیادی دارد و صرف نظر از هزینه های غیرمستقیم، به صورت مستقیم حداقل ۱۰ میلیارد ریال صرفه جویی اقتصادی به همراه خواهد داشت.

ساماندهی خط لوله گتوند در منطقه یک عملیات انتقال گاز

پروژه ساماندهی، جایگزینی و انتقال عملگر شیرهای منطقه یک عملیات انتقال گاز با موفقیت به پایان رسید.

مدیر منطقه یک عملیات انتقال گاز گفت: با هدف افزایش ضریب اطمینان و ایمن سازی خطوط انتقال گاز، بهینه سازی و انتقال عملگر شیرهای منطقه یک عملیات انتقال گاز انجام شد.عبدالحسین کوتکی افزود: حوضچه ای بودن شیرهای انشعابی و وجود مشکلات ناشی از نقص در ساختمان حوضچه، از جمله فضای بسیار مرطوب و خوردگی سریع شیر، جمع شدن گل و لای و انواع آلودگی (خطر نشت و تجمع گاز)، خطر سقوط و آسیب دیدگی از دلایل انجام این پروژه است.وی تاکید کرد: شیر انشعاب ۲۰ اینچ خط لوله گتوند و شیر دو اینچ مدار کنار گذر در زمره این شیرها بوده که با نصب مجموعه «Stem Extention» بر روی آنها برای انتقال عملگر شیرها بر روی سطح زمین انجام شد.به گفته وی، نصب مجموعه «Stem Extention» بر روی شیر ۲۰ اینچ انشعاب خط لوله گتوند و شیر دو اینچ مدار کنار گذر برای انتقال عملگر شیرها به سطح زمین، اعمال پوشش این شیرها و مدفون کردن آنها در کمتر از ۱۰ روز کاری در شرایط کاملا ایمن و بدون اختلال در روند انتقال گاز به پایان رسید.

امسال انجام می شود؛

افزایش پایداری انتقال گاز با راه اندازی ۶ ایستگاه تقویت فشار

دانش نفت: همزمان با افزایش تولید فازهای جدید پارس جنوبی، پایداری خطوط لوله با راه اندازی شش ایستگاه جدید تقویت فشار و برقراری چند اتصال جدید در شبکه افزایش می یابد.

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران اظهار کرد: با هدف افزایش پایداری خطوط لوله انتقال گاز کشور، شش ایستگاه جدید تقویت فشار تا پیش از آغاز فصل سرما به بهره برداری می رسند. محمدعلی امام افزود: پنج ایستگاه مربوط به خط هشتم سراسری و یک ایستگاه نیز در خط دهم سراسری در حال راه اندازی است که همه ایستگاه ها تا پیش از زمستان در مدار سرویس قرار می گیرند. وی تاکید کرد: تامین امکانات جانبی برای این ایستگاه ها و انجام عملیات مخابراتی نیز در دستور کار قرار گرفته است.

برقراری اتصالات جدید در خطوط لوله گاز کشور

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران درباره برنامه ریزیها برای انتقال افزایش تولید گاز فازهای جدید پارس جنوبی در شبکه خطوط لوله کشور گفت: با هدف افزایش پایداری خطوط لوله گاز کشور، عملیات اجرایی سه اتصال جدید در نقاط پارس جنوبی، اصفهان و قم در حال انجام است.به گفته وی، با اتصالات جدید، مانور شبکه خطوط لوله انتقال گاز کشور به نحو قابل ملاحظه ای افزایش می یابد که در صورت ایجاد مشکل در یکی از خطوط، می توان از سایر خطوط و نقاط استفاده کرد. ایران هم اکنون با تولید سالانه ۱۸۰ میلیارد مترمکعب گاز، رتبه سوم تولید گاز دنیا را در اختیار دارد که این رقم تا چهار سال آینده به ۴۰۰ میلیارد مترمکعب در سال خواهد رسید که قابل رقابت با عنوان دومین تولیدکننده گاز جهان است.بر اساس چشم انداز ۱۴۰۴، پیش بینی شده است تا چهار سال آینده، پوشش جمعیتی گازرسانی کشور به ۱۰۰ درصد رسیده و کشورمان ۱۰ درصد از تجارت جهانی گاز و رتبه نخست فناوری منطقه را به خود اختصاص دهد.شرکت انتقال گاز ایران هم اکنون با ۱۰ منطقه عملیاتی، ۳۳ هزار کیلومتر خط لوله، ۷۳ ایستگاه، هفت مرکز بهره برداری و ۲۳۸ عدد توربوکمپرسور وظیفه انتقال گاز کشور را برعهده دارد.

آمادگی ایران برای طراحی و ساخت شبکه گاز دیگر کشورها؛

شرکت ملی گاز ایران در مسیر جهانی شدن

دانش نفت: شرکت ملی گاز ایران این امکان را دارد که در صورت گسترش تعامل با دیگر کشورها، طراحی و ساخت شبکه های گازرسانی و تامین همه اقلام مورد نیاز کشورهای متقاضی را بر عهده بگیرد.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران اظهار کرد: شرکت ملی گاز ایران در طول ۳۰ سال گذشته در زمینه رشد تولید داخل فعالیتهای موثر و بسیار بزرگی انجام داده است. حمیدرضا عراقی افزود: فعالیتهای شرکت ملی گاز ایران در طول نیم قرن خدمت، محدود به گازرسانی به مردم نبوده و بحث خودکفایی کالا، ساخت کالاهای داخلی و بحث ایجاد رقابت سازنده، همواره در این شرکت مطرح بوده است.وی یادآور شد: شرکت ملی گاز ایران هم اکنون بدون کمترین وابستگی در زمینه گازرسانی فعال است و تمام اقلام مورد نیاز برای انجام این بخش توسط سازندگان و صنعتگران داخلی تولید می شود.به گفته وی، این شرکت در پنجاهمین سال از آغاز فعالیت خود، این قدرت را دارد که در صورت گسترش تعامل با دیگر کشورها، طراحی و ساخت شبکه های گازرسانی و تامین همه اقلام مورد نیاز کشورهای متقاضی را بر عهده بگیرد.معاون وزیر نفت با تاکید بر طراحی و ساخت ۱۰۰ درصدی تجهیزات و اقلام گازرسانی در شرکت ملی گاز ایران گفت: خودکفایی کالا و استفاده از تجهیزات ساخت داخل با هدف حمایت از سازندگان داخلی در بخش صنایع همواره از اولویتهای این شرکت بوده است.وی، اعتماد مردم، صنایع و رسانه ها به شرکت ملی گاز ایران را از مهمترین دستاوردهای این شرکت برشمرد و گفت: «شرکت ملی گاز ایران برای تضمین انرژی گاز کشور، نیازمند تعالی عملیاتی است».

با استفاده از پوشش داخلی جدید محقق می شود؛

کاهش ۷ درصدی هزینه های سالانه خطوط فشار قوی گاز

دانش نفت: استفاده از پوشش داخلی خطوط لوله و بالارفتن فشار، هزینه های سالانه خطوط لوله طولانی گاز را هفت درصد کاهش می دهد.

مدیر برنامه ریزی شرکت ملی گاز ایران اظهار کرد: با استفاده از پوشش داخلی خطوط لوله، زبری داخل لوله تا شش هزار اینچ یا ۱۵ میکرون (گاه تا ۵ میکرون) کاهش پیدا می کند که این اتفاق منجر به افزایش فشار داخل لوله می شود.حسن منتظر تربتی افزود: با استفاده از این روش که در خطوط لوله طولانی کاربرد دارد، فشار انتقال گاز در داخل خطوط لوله افزایش می یابد و از این طریق تعداد ایستگاه های تقویت فشار در طول خطوط کاهش پیدا کرده و در پی آن صرفه جویی قابل توجهی در هزینه های سالانه خطوط لوله (سرمایه گذاری و جاری) محقق می شود.

کاهش ۲۰۰ میلیون دلاری هزینه ها

وی درباره بررسی کاهش هزینه های اجرای این طرح در خطوط لوله گفت: طبق محاسباتی که برای نمونه در خط لوله نهم سراسری انجام شده است، با فرض طول یکهزار کیلومتری این خط، با استفاده از پوشش لوله ها، دو ایستگاه در طول این مسیر حذف خواهد شد که از این طریق حدود ۲۰۰ میلیون دلار هزینه های سرمایه گذاری کاهش پیدا می کند.مدیر برنامه ریزی شرکت ملی گاز ایران افزود: ایجاد پوشش در خطوط لوله به منظور تقویت فشار در یک مسیر یکهزار کیلومتری، حدود ۳۵ تا ۳۷ میلیون دلار برآورد می شود که این امر با کاهش هزینه های عملیاتی ساخت ایستگاه های تقویت فشار و کاهش سالانه مصرف سوخت در اثر کاهش هزینه های عملیاتی، در مجموع هفت درصد هزینه های سالانه (جاری و سرمایه گذاری) خطوط لوله را کاهش می دهد.تربتی با تاکید بر این که با وجود خطوط لوله طولانی فراوان در کشور، تاکنون اتفاق مهمی در زمینه استفاده از پوشش داخلی خطوط لوله در ایران نیفتاده است، تاکید کرد: سابقه استفاده از پوشش داخلی در خطوط لوله دنیا وجود دارد که عمدتا در خطوط زیردریایی برای کاهش افت فشار و خطوط لوله طولانی انتقال گاز بوده است.وی سه هدف کاهش هزینه های سرمایه گذاری اولیه، افزایش ظرفیت انتقال گاز و کاهش هزینه های جاری را از جمله اهداف استفاده از پوشش داخلی در لوله های خطوط داخلی عنوان کرد و افزود: ایجاد این پوشش در خطوط لوله معمولی توجیه اقتصادی ندارد و تنها در خطوطی استفاده می شود که دارای ایستگاه های تقویت فشار متعدد باشد. به گفته وی، خوشبختانه کارخانه های داخلی توانایی ایجاد لوله هایی با پوشش داخلی را دارند که البته امیدواریم با افزایش اعتماد و اطمینان مجریان طرحها از کیفیت خطوط لوله و استفاده از این پوشش‌ها، هزینه های خطوط لوله طولانی گاز کشور به نحو قابل ملاحظه ای کاهش یابد. تربتی همچنین افزود: حمل و نقل این خطوط نیز از استانداردهای خاصی برخوردار بوده که این استانداردها در شرکت ملی گاز ایران تدوین شده است.

تولید پارس جنوبی در مسیر صادرات؛

صادرات روزانه ۲۰۰ میلیون مترمکعب گاز تا ٤ سال آینده

ردانش نفت: اه اندازی فازهای جدید پارس جنوبی تا چهارسال آینده علاوه بر پوشش ۱۰۰ درصدی شبکه داخلی کشور، امکان صادرات روزانه ۲۰۰ میلیون مترمکعب گاز را فراهم می کند.

مدیر امور بین الملل شرکت ملی گاز ایران با بیان این که با افزایش تولید فازهای جدید پارس جنوبی، امکان صادرات روزانه ۲۰۰ میلیون مترمکعب گاز به کشورهای همسایه فراهم می شود، اظهار کرد: هم اکنون در حال مذاکره و برنامه ریزی برای این افزایش تولید هستیم.عزیزالله رمضانی افزود: بازار داخلی گاز رو به اشباع است و بزودی شبکه خانگی و صنایع کشور به طور کامل تحت پوشش این سوخت قرار می گیرند.

وی درباره مذاکرات انجام شده برای صادرات گاز به کشورهای همسایه گفت: از پارسال، مذاکراتی را با افغانستان آغاز کرده ایم که این مذاکرات امسال نیز ادامه دارد و امیدواریم بزودی به نتیجه برسیم.به گفته وی، به دلیل این که بازار افغانستان برای واردات گاز آماده نیست و برای نخستین بار وارد این عرصه می شوند برای آنها ابهام وجود دارد.رمضانی پیشتر نیز به خبرنگار شانا گفته بود: ایران به عنوان بزرگترین دارنده ذخایر گاز جهان، توان صادرات سالانه ۲۵ تا ۳۰ میلیارد مترمکعب گاز را به اروپا دارد. به گزارش شانا، ایران هم اکنون ۱,۵ درصد از تجارت جهانی گاز را در اختیار دارد و این مقدار تا پایان سال ۱۴۰۴ باید به ۱۰ درصد افزایش یابد.

تا پایان امسال انجام می شود؛

تکمیل ۲۰ کیلومتر ابتدایی خط لوله هشتم سراسری

دانش نفت: ۲۰ کیلومتر ابتدایی خط لوله هشتم سراسری حدفاصل نقطه صفر پارس جنوبی تا ایستگاه شیر اخند تا پایان امسال تکمیل می شود.

مجری خطوط لوله چهارم، هشتم و یازدهم سراسری اظهار کرد: ۴۳ کیلومتر ابتدایی خط هشتم سراسری از پارس جنوبی تا پالایشگاه پارسیان تا پیش از این ساخته نشده بود و از دوسال پیش ساخت این قطعه در دستور کار قرار گرفت.علی سرپاک افزود: ۲۳ کیلومتر از این خط در سال ۹۲ ساخته و تزریق گاز نیز انجام شد.وی ادامه داد: امسال نیز پیمانکار ۲۰ کیلومتر از این خط، حدفاصل نقطه صفر پارس جنوبی تا ایستگاه شیر اخند مشخص و ابلاغ کار نیز انجام شده است.مجری خطوط لوله چهارم، هشتم و یازدهم سراسری با بیان این که بر اساس برنامه تعریف شده، تزریق گاز به این قطعه تا پایان امسال انجام می شود، گفت: با تامین منابع مالی، ساخت این قطعه بر اساس برنامه زمان بندی انجام می شود.به گفته وی، هم اکنون لوله، اقلام و اتصالات مورد نیاز این قطعه تامین شده است.

پیشرفت مطلوب تعمیرات اساسی پالایشگاه فجر جم

دانش نفت: تعمیرات اساسی شرکت پالایش گاز فجرجم که از نیمه فروردین ماه امسال در دو حوزه واحدهای شیرین سازی و جانبی آغاز شده بود هم اکنون پیشرفت مطلوبی دارد و بر اساس برنامه در حال انجام است.

مدیرعامل پالایشگاه گاز فجرجم اظهار کرد: هرساله بیش از ۸۰ درصد واحدهای پالایشگاه در نیمه نخست سال تحت عملیات تعمیرات اساسی قرار می گیرند که شامل تعمیرات هشت واحد شیرین سازی و هشت واحد سرمایش و واحدهای جانبی (تولید آب و بخار) است. هادی هاشم زاده فرهنگ افزود: تاکنون از هشت واحد شیرین سازی، تعمیرات اساسی دو واحد شیرین سازی و سرمایش (تبرید)، با موفقیت و بدون تاخیر به پایان رسیده و واحد سوم نیز در مرحله پایانی تعمیرات اساسی است.وی تاکید کرد: از ۱۰ واحد جانبی که شامل ۱۱ دیگ بخار، واحدهای تثبیت میعانات گازی، واحد تزریق گلایکول، واحدهای سیلابه گیر ورودی گاز فاز های یک و دو، مولدهای گازی، کمپرسورهای پروپان و سایر تجهیزات متفرقه است، تاکنون دو دیگ بخار، یک واحد زباله سوز و مخازن واحد تزریق گلایکول تعمیرات اساسی شده اند و مابقی واحدها نیز به نوبت در زمان مقرر تعمیرات اساسی خواهند شد.فرهنگ تعویض کامل سوپر هیتر یکی از دیگهای تولید بخار را یکی از مهمترین بخشهای تعمیرات اساسی امسال پالایشگاه فجر جم عنوان کرد و افزود: این عملیات برای نخستین بار از زمان راه اندازی پالایشگاه تاکنون انجام می شود که هم اکنون ۶۰ درصد پیشرفت دارد.وی افزود: خوشبختانه بر خلاف وجود نواقصی در اسناد و نقشه های مهندسی و تعمیراتی سازنده، کارشناسان و متخصصان پالایشگاه توانستند بدون استفاده از کمکهای داخلی و خارجی، این تجهیز را تعویض کنند که هم اکنون در مرحله نصب و راه اندازی است.مدیرعامل پالایشگاه گاز فجر جم گفت: تعمیرات اساسی پالایشگاه فجر جم شامل بازرسی و تعمیرات بیش از ۷۰۰ تجهیز بزرگ شامل انواع برجهای گاز، مبدلها، هیترها، فنهای هوایی، مخازن، ظروف، انواع تانک و انواع پمپها بوده که صرف نظر از تجهیزات کوچک تاکنون حدود ۸۵ تجهیز و VESSEL بزرگ به همراه مسیرها و لاینهای مرتبط، تعمیرات شده است.به گفته وی، با توجه به قدمت پالایشگاه فجر جم، فعالیتهای نوسازی نیز حجم زیادی از زمان تعمیرات اساسی سالانه شرکت را به خود اختصاص می دهد، به طوری که علاوه بر ورق گذاری یا تقویت سطوح فلزی مخازن، به طور متوسط یکهزار متر از مسیرها (با قطر متوسط ۶ اینچ) نوسازی و تعویض می شوند. وی تاکید کرد: تاکنون حدود ۱۵ درصد از نوسازی مسیرها و مخازن انجام شده و عملیات رنگ آمیزی و عایق کاری سطوح خارجی مخازن و تعویض یا تقویت ظروف و تجهیزات در حال انجام است.

بازار ۳۰ میلیون دلاری داخلی سازی مواد شیمیایی پالایشگاههای گاز

دانش نفت: داخلی سازی مواد شیمیایی مورد نیاز صنعت گاز کشور با توجه به مقرون به صرفه بودن و نیاز شرکت ملی گاز ایران، از جمله سیاستهای این شرکت است.

رئیس اداره خودکفایی کالای شرکت ملی گاز ایران اظهار کرد: این شرکت، داخلی سازی مواد شیمیایی مورد نیاز پالایشگاه ها از جمله آنتی فوم، سیلیکاژل و مولکولارسیو که بیش از ۳۰ میلیون دلار ارز بری دارد را به صورت جدی پیگیری می کند.جعفر زکی زاده افزود: در صورتی که توافق و تفاهمنامه هایی که در این راستا امضا شده با برنامه پیش برود، تا سه سال آینده ۱۰۰ درصد مواد شیمیایی مورد نیاز صنعت گاز داخلی سازی می شود.وی یادآور شد: آنتی فوم به عنوان یکی از مواد حیاتی شیمیایی مورد استفاده در پالایشگاه های گاز بشمار می رود که در برجهای آمین واحد شیرین سازی پالایشگاه کاربرد دارد و از ایجاد کف در پروسه شیرین سازی جلوگیری می کند. زکی زاده با بیان این که سالانه بیش از ۷۰ تن ماده آنتی فوم در پالایشگاه ها مصرف می شود، تاکید کرد: همه این ماده از شرکتهای خارجی تامین می شود که با برنامه ریزی تعریف شده و ورود شرکتهای دانش بنیان به این عرصه، امکان تامین این ماده از داخل کشور فراهم می شود.رئیس اداره خودکفایی کالای شرکت ملی گاز ایران ادامه داد: مواد بودار کننده گاز از دیگر مواد شیمیایی مورد نیاز صنعت گاز محسوب می شود که هم اکنون حاضر سالانه پنج هزار تن از این مواد از کشور فرانسه وارد می شود که هزینه ارز بری بالایی دارد.وی با بیان این که ورود این مقدار ماده بودارکننده به کشور در حالی انجام می شود که مواد اولیه ساخت این محصول در پارس جنوبی وجود دارد، افزود: با دستیابی به دانش فنی در قالب پروژه های پژوهشی امکان تامین نیاز داخل وجود دارد.به گفته وی، پس از دستیابی به دانش فنی، پروژه ساخت تجهیزات آن در پارس جنوبی در دست اقدام است.وی ادامه داد: باتوجه به وجود زیرساختهای لازم در داخل کشور برای تولید این محصول، علاوه بر تامین نیاز داخل، امکان صادرات این محصول نیز فراهم می شود.

تامین متیل دی اتانول آمین از داخل کشور

زکی زاده تصریح کرد: متیل دی اتانول آمین یکی دیگر از موادی بشمار می رود که در صنعت گاز استفاده می شود و داخلی سازی این مواد نیز در قالب پروژه پژوهشی و با همکاری امور تخصصی بازرگانی شرکت گاز در دست اقدام است.

نسبت به مدت مشابه پارسال ثبت شد؛

افزایش ۲,۵ میلیارد مترمکعبی تحویل گاز به نیروگاهها

دانش نفت: شرکت ملی گاز ایران با هدف افزایش تحویل گاز و تامین سوخت نیروگاهها در فصل تابستان حجم تحویل گاز به این بخش از مصرف را افزایش داده است.

مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز ایران اظهار کرد: در سه ماه امسال بیش از ۱۶ میلیارد و ۵۰۳ میلیون مترمکعب گاز به نیروگاهها تحویل شده که این مقدار شاهد افزایش ۲,۵ میلیارد مترمکعبی نسبت به مدت مشابه پارسال بوده است.ناصر ابراهیمی با بیان این که در بازه زمانی یادشده به صورت میانگین روزانه ۹۴ میلیون مترمکعب گاز به صنایع عمده تحویل شده است، افزود: در ۹۳ روز امسال هشت میلیارد و ۷۷۳ میلیون مترمکعب گاز به این بخش از مصرف تحویل شده است.وی یادآور شد: بخشهای خانگی، تجاری و صنایع غیر عمده نیز از ابتدای امسال تاکنون ۱۶ میلیارد و ۴۵۸ میلیون مترمکعب گاز مصرف کرده اند که این مقدار نسبت به مدت مشابه پارسال پنج میلیون مترمکعب کاهش داشته است.مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز ایران با بیان این که پارسال بیش از ۵۰ میلیارد مترمکعب گاز به نیروگاههای کشور تحویل شده است تاکید کرد: این مقدار نسبت به مدت مشابه سال ۹۲ بیش از ۱۵ میلیارد مترمکعب افزایش یافته است.به گفته وی، حجم گازرسانی به نیروگاهها امسال هفت میلیارد مترمکعب نسبت به مدت مشابه پارسال افزایش می یابد.

بومی سازی کمپرسور گاز پالایشگاه ایلام توسط شرکتهای ایرانی

دانش نفت: مدیرعامل شرکت پالایش گاز استان ایلام از ساخت «کمپرسور گاز احیا» با تکیه بر توان داخلی خبر داد.

جف بلالی گفت: «کمپروسور گاز احیا» مشابه مدل LMC- ۳۳۷ شرکت sundyne (ساخت کشور فرانسه) با تلاش سازندگان داخلی و با استفاده از روش مهندسی معکوس ساخته شد و در مدار تولید قرار گرفت.وی افزود: ساخت این کمپرسور گاز از طریق کمیته خودکفایی شرکت پالایش گاز ایلام انجام شد.بلالی تصریح کرد: اداره تعمیرات پالایشگاه با همکاری کمیته خودکفایی پس از ماهها بررسی و برگزاری جلسه فنی و کارشناسی با شرکتهای داخلی و رفع مشکلات فنی، یک بسته کامل از گیربکس و ایمپلر «کمپرسور گاز احیا» مدل LMC- ۳۳۷ را با مهندسی معکوس ساخت که در خرداد ماه امسال پس از آزمایش عملکرد در مدار تولید قرار گرفت.