

مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران تأکید کرد:

نقش مؤثر بخش خانگی در مدیریت بهینه مصرف گاز

مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران با اشاره به وضع هدررفت گاز در بخش‌های مختلف خانگی، تجاری، صنایع، نیروگاه‌ها و ...، همدلی و همراهی هموطنان را عامل مهمی در مدیریت بهینه مصرف، به‌ویژه در دوره سرد سال دانست. به نقل از شرکت ملی گاز ایران، مسلم رحمانی در آیین پایانی هم‌اندیشی مدیران عامل شرکت‌های گاز استانی با اشاره به سیر افزایشی مصرف گاز در کشور، گفت: روند مصرف گاز در کشور طی ۱۰ سال گذشته حدود ۶۰ درصد افزایش داشته؛ یعنی از ۱۴۵ میلیارد مترمکعب در سال ۱۳۹۲ به ۲۳۰ میلیارد مترمکعب در سال ۱۴۰۱ رسیده است. وی افزود: در همین بازه زمانی، مقدار مصرف بخش خانگی ۴۰ درصد افزایش داشته و از ۴۴ میلیارد مترمکعب به ۶۱ میلیارد مترمکعب رسیده است.

سیر افزایشی گازرسانی به صنایع و نیروگاه‌ها

مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران با بیان اینکه گاز نقشی بی‌بدیل و مهم در توسعه اقتصاد کشور دارد، گفت: سیر افزایشی تعداد مشترکان و مصرف گاز در بخش صنایع و نیروگاهی در این سال‌ها بر این واقعیت صحنه می‌گذارد که نقش گاز حیاتی است به گونه‌ای که در سال ۱۳۹۹ تعداد مشترکان صنعتی ۱۳۰ هزار واحد بود ولی امسال این تعداد به ۱۵۱ هزار واحد افزایش یافته است. رحمانی گفت: این در حالی است که شناخت کلی از شرکت ملی گاز ایران مبتنی بر خدمت‌رسانی است و از این رو ضرورت دارد که در تعریف چهره تازه از شرکت ملی گاز ایران و جایگاه آن در اقتصاد کشور و تبیین درست نقشه تعالی آن اقدامی شایسته شود. وی با تأکید بر اینکه هم‌اکنون ۱۵۱ هزار صنعت عمده و ۳۷۲ نیروگاه با استفاده از گاز طبیعی به تولید محصول و ارائه خدمات مبادرت می‌کنند، افزود: اما متأسفانه می‌بینیم که به دلیل برخی ناآگاهی‌ها، اخباری درباره کاهش گازرسانی به صنایع یا نیروگاه‌ها مخابره می‌شود، در حالی که آمار نشان می‌دهد که افزایش تعداد مشترکان با هدف افزایش گازرسانی به صنایع است.

تأثیر همراهی بخش خانگی در مدیریت مصرف

مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران با اشاره به نقش شرکت‌های گاز استانی در مدیریت مصرف گفت: در موضوع سرانه مصرف در بخش خانگی، در استان‌هایی مانند خراسان رضوی، اقدام‌های خوبی انجام شده که بر این اساس، میانگین سرانه مصرف خانگی با همراهی و همدلی مردم در اوج مصرف زمستان پارسال و با وجود سرمای ماندگار، مدیریت شد. رحمانی افزود: نمونه مشخصی از تأثیر همکاری و هم‌راستایی مشترکان بخش خانگی با راهبردهای شرکت ملی گاز ایران به میانگین مصرف گاز در این بخش در سال ۹۹ و ۱۴۰۱ باز می‌گردد؛ در سال ۹۹، مقدار مصرف بخش خانگی ۶۱ میلیارد و ۶۰۰ میلیون متر مکعب بود و در سال ۱۴۰۱، با وجود جذب ۲ میلیون مشترک جدید و کاهش میانگین دما تا ۱.۵ درجه نسبت به سال ۹۹، کم‌اکنون مقدار مصرف بخش خانگی در میانگین ۶۱ میلیارد و ۶۰۰ میلیون مترمکعب ثابت ماند.

شمارش معکوس برای تکمیل رینگ شرقی شبکه گاز کشور آغاز شد

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران از پیشرفت ۷۲ درصدی «پروژه خط لوله گاز دوراهی دشتک - نهبندان» خبر داد. رضا نوشادی در بیان اهمیت پروژه ۱۷۶ کیلومتری «خط لوله گاز دوراهی دشتک - نهبندان» گفت: این پروژه از جمله پروژه‌های اولویت‌دار صنعت گاز است که به لطف روحیه جهادی همکاران با قدرت به پیش می‌رود، زیرا مراحل طراحی، مناقصه، شناخت پیمانکار و امضای قرارداد آن در مدت زمان یک ماه انجام شد و اکنون که در هشتمین ماه اجرای آن هستیم از ۷۰ درصد پیشرفت عبور کرده که رکوردی حیرت‌آور است. وی با بیان اینکه این پروژه ۳۶ اینچ از منطقه دوراهی دشتک در نزدیکی زابل آغاز می‌شود و تا شهر نهبندان در جنوب استان خراسان جنوبی ادامه دارد، افزود: مرحله دوم این پروژه نیز در دستور کار است تا خط لوله یادشده به شهر سربیشه برسد و با تکمیل رینگ شرقی شبکه گاز کشور، بی‌شک دیگر شاهد افت فشار گاز در فصل سرد سال در خراسان جنوبی نخواهیم بود. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران با قدرانی از احساس مسئولیت نظام مهندسی و پیمانکاری صنعت گاز که با درک و انگیزه بالای خود در پشتیبانی همه‌جانبه از این پروژه سنگ تمام گذاشتند و یکی از نصاب‌های توسعه شبکه را در شرق کشور رقم زدند، اظهار کرد: در سایه این تلاش‌های ستودنی، زمینه تبادل دوجانبه گاز بین شبکه گاز شمال شرق و جنوب شرق کشور مهیا می‌شود.

یک تیر و دو نشان:

تحقق یک دستاورد زیست محیطی و عملیاتی در نفت و گاز مارون



خروجی PSI ۶۰۰ ~ ۴۰۰ و ظرفیت ۱۲ ~ ۱۰ هزار بشکه در روز، در نمکزدایی مارون ۵، جایگزین پمپ فشار ضعیف گیربکسی P۳۳ با (برند ساندین) با ظرفیتی حدود ۴ ~ ۳ هزار بشکه در روز کردیم که مزایا قابل توجه ای مثل انتقال پرقدرت پساب تولیدی، قابلیت اطمینان، پایداری، حذف آلودگی های صوتی، کاهش هزینه های تعمیر و نگهداری را به همراه داشته است.

رئیس اداره نگهداری و تعمیرات شرکت مارون ضمن تقدیر از کلیه دست اندرکاران اجرای این پروژه یاد آور شد که قرار است تا پایان سال جاری پمپ های پساب چند مرحله ای (multi stage) در سایر واحدهای نمکزدایی شرکت مارون نصب شوند.

توسط سرممیزان به واحد سیستم هاو بهره وری منعکس گردید تا پس از تحلیل و پردازش نهایی، بستر ساز اقدامات اصلاحی و توسعه ای در زمینه بهبود مستمر و ارتقاء عملکرد سازمان قرار گیرند. شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون بزرگترین شرکت بهره بردار شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب است که با توان تولید حدود ۲۵ درصد نفت خام کل کشور مسئولیت راهبری و تولید صیانتی نفت، گاز و مایعات گازی را از میادین تحت سرپرستی با رعایت الزامات زیست محیطی و صیانت از سرمایه های طبیعی برعهده دارد و در حوزه های استقرار و بکارگیری استانداردهای سیستم مدیریت یکپارچه در سازمان با اتکاء به دانش و خود به منظور انجام تعهدات سازمانی اقدامات چشمگیر و اهتمام لازم را داشته است.

زنجیره پروپیلن، متانول، اتیلن، اروماتیک و بوتیلن با مجموع ظرفیت اسمی سالانه ۳.۸ میلیون تن با سرمایه‌گذاری ۴.۲ میلیارد دلار و با قابلیت تولید سالانه ۴.۴ میلیارد دلار از انواع محصول پایین‌دستی کرده است. این طرح‌ها بر اساس دسترسی هلدینگ‌ها به خوراک‌های مورد نیاز، در قالب طرح‌های ملی خودکفایی نیز به آنها ابلاغ شد و تعدادی از هلدینگ‌ها برای سرمایه‌گذاری در این زمینه پیش‌قدم شده‌اند و در حال صدور مجوز فعالیت آنها هستیم. افزون بر این، طرح‌های زنجیره ارزش با سند توسعه زنجیره ارزش به بخش خصوصی یا بخش خصوصی غیرهلدینگ معرفی شد تا این سرمایه‌گذاران نیز اطلاعات مربوط به طرح‌های زنجیره ارزش را در صورت علاقه‌مندی به سرمایه‌گذاری در اختیار داشته باشند.

منظور صیانت از تولید محصول هیدروکربوری، بومی سازی و تعمیرات آسان این تجهیزات (با قابلیت اطمینان بیشتر و طول عمر بالاتر) در فرایند های فشار

از تحقق این وعده گفت: سه رویکرد اساسی صیانت از محیط زیست، انتقال با فشار افزایشی پساب تولیدی و تزریق به چاه های غیر تولیدی به

اولین ممیزی داخلی شرکت نفت و گاز کارون در سال ۱۴۰۲ انجام شد



و ۱۶ سرممیز مورد ارزیابی قرار گرفتند و این ممیزی با استناد به استانداردهای سه گانه مدیریت (ISO ۱۴۰۰۱:۲۰۱۵، ISO ۹۰۰۱:۲۰۱۵، ISO ۴۵۰۰۱:۲۰۱۸) به انجام رسید و گزارش های ممیزی

طرح ریزی و اجرا می گردد. وی اظهار داشت: در این دوره از ممیزی داخلی شرکت بهره برداری نفت و گاز کارون نواحی ۷۷ گانه شامل ۳۲ ناحیه ستادی و ۴۵ ناحیه عملیاتی، توسط تیم هایی متشکل از ۹۳ ممیز

سیستم های مدیریتی و روش اجرایی ممیزی داخلی، هر ساله برنامه ممیزی داخلی با هدف ارزیابی عملکرد، و اطمینان از میزان انطباق سازمان با الزامات استانداردهای سیستم‌های مدیریتی، در فواصل مشخص

مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی تشریح کرد؛

عملکرد ۲ ساله دولت سیزدهم در صنعت پتروشیمی

سیزدهم خبر می‌دهد. به گفته او، سرمایه‌گذاری انجام‌شده در صنعت پتروشیمی تا پایان این دولت به ۱۰۰ میلیارد دلار خواهد رسید. جدای از افزایش سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی، آنچه بیش از گذشته در این دولت مورد توجه قرار گرفته هدایت صنعت پتروشیمی به سمت تکمیل زنجیره ارزش است. عباس‌زاده با تأکید بر اینکه اولویت شرکت ملی صنایع پتروشیمی در تأمین منابع مالی به طرح‌های تکمیل زنجیره ارزش اختصاص دارد، می‌افزاید: هم‌اکنون ۳۶ موافقت‌نامه اصولی برای ۲۰ بسته سرمایه‌گذاری در طرح‌های زنجیره ارزش صنعت پتروشیمی صادر شده است. به‌منظور تشریح وضع صنعت پتروشیمی ایران و اقدام‌ها و



۳۶ موافقت‌نامه اصولی طرح‌های تکمیل زنجیره ارزش صادر شد مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اعلام اینکه ۳۶ موافقت‌نامه اصولی برای طرح‌های تکمیل زنجیره ارزش صادر شده است، گفت: امیدواریم عملیات اجرایی بیشتر این طرح‌ها تا پایان دولت