

در نشتی درباره آمادگی صنعت گاز برای زمستان مطرح شد اولویت و پاشنه آشیل مدیریت مصرف گاز چیست؟

حجم مصرف با روند کاهش دما تناسب ندارد



مهم‌ترین نکاتی دانست که نباید از آن غافل شد. وی افزود: همه تلاش شرکت ملی گاز ایران این است که تولید گاز طبیعی شرایط مطلوبی داشته باشد؛ هرچند صرفه‌جویی و مدیریت مصرف نیز باید مدنظر باشد؛ زیرا در شرایط اوج مصرف گاز در سال ۱۴۰۱، روزانه حدود ۸۵۰ میلیون مترمکعب گاز تولید و در خطوط تغذیه می‌شد که همه گاز تولیدی در مصرف می‌رسید. مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران تأکید کرد: برای مدیریت در شرایط مختلف، برنامه‌های منسجم گذشته را مرور و نقاط آسیب‌پذیر را به دقت واکاوی کنید؛ ضمن آن که ما نیز برای عبور از شرایط اضطراری، برنامه‌هایی را تدوین کرده‌ایم، اگرچه بومی‌سازی همه برنامه‌ها منطبق با شرایط استان‌ها، امری ضروری به نظر می‌رسد.

پایش دمای مراکز تجاری؛ پاشنه آشیل مدیریت مصرف گاز

سعید عقلی، سرپرست مدیریت دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران هم در سخنانی بیان کرد: همه برنامه‌ها را با توجه به وضع مصرف به‌گونه‌ای تنظیم کرده‌ایم تا ذخایر خوبی در مخازن، خطوط انتقال و ... داشته باشیم، اما هفته گذشته، تغییر ناگهانی دما نشان داد که باز هم پایش مراکز تجاری و نظارت بر مدیریت مصرف، پاشنه آشیل ما در این بخش بوده است.

وی تأکید کرد: با برنامه‌ریزی دقیق و گازرسانی مضاف به نیروگاه‌ها در دوره گرم سال، توانستیم ذخیره خوبی برای سوخت دوم در این بخش ایجاد کنیم. سرپرست مدیریت دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران حفظ پایدار جریان گاز بخش خانگی را اولویت این شرکت در زمستان دانست و با بیان این که گذر آرام و بی‌غدغه از زمستان، مستلزم مدیریت مصرف گاز طبیعی خواهد بود، تصریح کرد: همان‌طور که می‌دانیم، تأمین گاز طبیعی در فصل‌های سرد سال در گرو رعایت مصرف بهینه گاز است که با مدیریت مصرف گاز به‌ویژه در بخش خانگی، بهتر می‌توانیم به آن دست یابیم.

مصرف برای همه بخش‌های مصرف‌کننده گاز طبیعی، تأثیر بسزایی در عبور موفق از زمستان پارسل داشت.

وی ادامه داد: با وجود آن که طی دو هفته گذشته، برخی استان‌ها در شمال‌غرب کشور کاهش دمای قابل توجهی داشتند، اما روند افزایش مصرف، به هیچ‌وجه متناسب با کاهش دما نبوده، بلکه بیشتر از حد معمول بوده است.

مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران با بیان این که در بخش تجاری همچنان روند مصرف، افزایشی است، گفت: با توجه به رشد مصرف باید تمهیداتی ویژه‌ای برای حفظ پایدار جریان گاز در فصل سرد پیش رو، لحاظ کنیم؛ بر همین اساس، طرح پایش اداره‌ها و واحدهای تجاری، مستلزم مدیریت مصرف به‌ویژه در بخش خانگی، سبب می‌شود تا خدمت‌رسانی با سهولت و روند مناسب‌تری انجام شود.

شدت افزایش مصرف گاز با روند کاهش دما تناسب ندارد

مسلم رحمانی، مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران نیز در این نشست، اظهار کرد: اجرای دستورعمل‌های ابلاغی درباره مدیریت

را، بحث کنترل مصرف و نظارت و بازرسی خواند و گفت: اقدام‌ها در این حوزه مطابق تکالیف ابلاغی باید انجام شود؛ ضمن آن که از طریق تشکیل تیم‌های بازرسی، شرایط گرمایش سازمان‌ها، نهادها و ... پایش شدند، بر مصرف‌ها و بدمصرف‌ها شناسایی و در صورت رعایت نکردن مقررات، اخطار لازم به آن‌ها داده شود.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران ارتباط با مسئولان استانی را برای شرکت‌های گاز استانی بسیار حائز اهمیت خواند و تصریح کرد: هماهنگی با استانداران و مسئولان محلی، اطلاع‌رسانی و همکاری مطلوب با رسانه‌ها در زمینه مدیریت مصرف به‌ویژه در بخش خانگی، سبب می‌شود تا خدمت‌رسانی با سهولت و روند مناسب‌تری انجام شود.

شدت افزایش مصرف گاز با روند کاهش دما تناسب ندارد

مسلم رحمانی، مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران نیز در این نشست، اظهار کرد: اجرای دستورعمل‌های ابلاغی درباره مدیریت

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران ضمن تشریح اولویت نخست این شرکت، تأکید کرد که شرکت‌های گاز استانی به‌ویژه در زمستان باید ملی فکر کنند و تصمیم بگیرند.

مجید چنگی در نشست هم‌اندیشی با مدیران عامل شرکت‌های گاز استانی درباره آمادگی زمستانی که به‌صورت ویدئوکنفرانس و با حضور مدیران ارشد شرکت در سالن کنفرانس شهید رجایی ستاد برگزار شد، گفت: زمستان پیش رو احتمال پیشی گرفتن مصرف بر تولید گاز وجود دارد و لازم است با همدلی و همیاری و تلاش مضاعف، کاری کنیم تا در حفظ جریان پایدار گاز در کشور که اولویت نخست شرکت ملی گاز ایران است، خللی وارد نشود.

وی با بیان این که شرکت‌های گاز استانی باید به صورت ملی فکر کنند و تصمیم بگیرند زیرا منافع ملی و خدمت به مردم در اولویت فعالیت‌های ماست، افزود: بنابراین با توجه به این که شرکت ملی گاز شرکتی عملیاتی است، همه تلاش برای فصل سرد باید این باشد که جریان گاز حتی در دورترین نقاط کشور نیز دچار اختلال نشود.

معاون وزیر نفت ادامه داد: امسال با توجه به درس‌آموزه‌های سال ۱۴۰۱ و اقدام‌های مؤثری که در این زمینه انجام شده، شرایط بهتری برای ورود به زمستان پیش رو انتظار می‌رود؛ ضمن آن که تلاش ما، برخورداری حداکثری صنایع، بخش‌های تجاری، صنعتی و خانگی کشور از گاز طبیعی در همه فصل‌های سال است.

چنگی تکمیل پروژه خط انتقال گاز محمدیه- قم - پارچین و احداث ایستگاه تقویت فشار گاز آرادان را از جمله اقدام‌های مؤثر دانست و توضیح داد: افزایش ذخیره‌سازی گاز در مخزن شوریجه، اجرای پروژه خط لوله انتقال گاز دوراهی دشتک - نهندان و پروژه دزدباز - تربت حیدریه با هدف تقویت شبکه گاز شرق کشور طراحی و اجرا شدند تا عبور از زمستان امسال را برای ما تسهیل کنند.

وی یکی دیگر از موارد بسیار مهم در این زمینه

استاندار تهران:

گزارش موثقی از مازوت‌سوزی در نیروگاه‌های تهران نداشته‌ایم



استاندار تهران اعلام کرد که تاکنون گزارشی موقتی از مازوت‌سوزی در نیروگاه‌های تهران نداشته‌ایم.

علیرضا فخاری با اشاره به انتشار اخباری مبنی بر استفاده از مازوت در نیروگاه‌های تهران اظهار کرد: تاکنون خبر موثقی مبنی بر استفاده از مازوت در نیروگاه‌ها نداشته‌ایم. وی تأکید کرد: به نظر می‌رسد در این باره کمی فضا سازی شده است، همه مراکز تولید انرژی به‌ویژه نیروگاه‌ها سوخت دوگانه دارند، اما هنوز به شرایط حد برای استفاده نکردن از سوخت گاز نرسیده‌ایم و به نظر می‌رسد کمی فضا سازی غیرواقعی در برخی رسانه‌ها شده است. استاندار تهران گفت: یکی از عوامل اصلی بروز اصلی آلودگی هوا در پایتخت تردد زیاد موتورسیکلت‌هاست که در این زمینه نیازمند همکاری همه هستیم.

عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی:

نتایج اقدام‌های وزارت نفت با افزایش درآمدهای نفتی ملموس است

عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی گفت: خوشبختانه دولت سیزدهم اقدام‌های خوبی را برای توسعه و فروش نفت و گاز کشور انجام داده است که نتایج آن را به‌صورت ملموس با افزایش درآمدهای نفتی می‌توانیم مشاهده کنیم.

رضانعلی سنگدوبینی، با بیان اینکه دولت سیزدهم اقدام‌های خوبی را برای توسعه و فروش نفت و گاز کشور انجام داده است، اظهار کرد: نتایج این اقدام‌ها را به‌صورت ملموس با افزایش درآمدهای نفتی می‌توانیم مشاهده کنیم.

وی با اشاره به اینکه توسعه روابط با همسایگان و ارتقای سطح دیپلماسی اقتصادی در پیشرفت صنعت نفت و گاز بسیار مؤثر است، افزود: هم‌اکنون صنعت نفت و گاز درصد بالایی از بودجه کشور را تأمین می‌کند، بهینه‌سازی یکی از راه‌هایی است که می‌توانیم به این صنعت کمک کنیم که خوشبختانه این موضوع در برنامه هفتم دیده شده است. عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی تصریح کرد: رشد اقتصادی بخش نفت و گاز در بهار و تابستان امسال رکوردشکنی بی‌سابقه‌ای داشته است که بخشی از آن را می‌توان به‌دلیل تولید نفت خام و توسعه آخرین فاز پارس جنوبی دانست که سبب شده افزون بر توسعه تجارت نفت و گاز، استخراج و برداشت نفت و گاز نیز رشد قابل توجهی داشته باشد و این صنعت به یک وزنه مهم اقتصادی در کشور تبدیل شود.

بر اساس اعلام مرکز آمار ایران، بخش نفت در تابستان امسال رشد ۲۵۶ درصدی را به ثبت رساند. این در حالی است که رشد بخش نفت در بهار سال ۱۴۰۲ نیز ۱۹۸ درصد بود و در مجموع ۶ ماه اول امسال، بخش نفت ۲۲.۷ درصد رشد داشته که نقشی ۱۶ درصدی در تولید ناخالص داخلی ایران دارد.

مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی اعلام کرد

پژوهش و فناوری پتروشیمی مرجع صادرات فناوری، کاتالیست و مواد شیمیایی است



مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی گفت: این شرکت در دو سال اخیر در دولت سیزدهم با حمایت وزارت نفت و صنعت پتروشیمی، مرجع صادرات فناوری، کاتالیست و مواد شیمیایی به کشورهای مختلف شده است.

مجید دفتری در دومین روز از رویداد پتروفن ۱۴۰۲ در نشست تخصصی

هم‌اندیشی راهکارهای موفقیت در مسیر نوآوری صنعت پتروشیمی، چالش‌های تجاری‌سازی دانش‌فنی در صنعت پتروشیمی را تشریح کرد. وی نقشه راه تجاری‌سازی فناوری محصولات دانش‌بنیان را بسترسازی پژوهش‌های دانش‌بنیان و جهت‌دهی پروژه‌ها همسو با تجاری‌سازی، اولویت‌بخشی به بهره‌وری پروژه‌های دانش‌بنیان، اجرای مالکیت فکری، تولید بار اول و تجاری‌سازی محصول با همکاری شرکت‌های دانش‌بنیان، اجرای تسهیل‌گرهای زیرسیستم نظارت و قانون‌گذاری و به‌روزرسانی شاخص‌های بهره‌وری و اقتصادی دانست. به گفته مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی، امکان بهبود فرآیند بر اساس بازخوردهای واحدهای صنعتی، ایجاد مرجع برای صادرات فناوری و خدمات به کشورهای دیگر و ارزآوری، جلوگیری از فرار مغزها و نخبان، ایجاد اشتغال و جلوگیری از خروج ارز، پشتیبانی از شرکت‌های تولیدکننده تجهیزات، کاتالیست و مواد شیمیایی داخلی، کاهش چشمگیر قیمت تمام‌شده واحد صنعتی و محصولات دانش‌بنیان و توانمندسازی شرکت‌های داخلی از مزایای استفاده از فناوری‌های بومی و دانش‌بنیان است. دفتری در پایان یادآور شد: شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی در دو سال اخیر با حمایت وزارت نفت و صنعت پتروشیمی در دولت سیزدهم، مرجع صادرات فناوری، کاتالیست و مواد شیمیایی به کشورهای مختلف شده است و با صحنه‌گذاری این شرکت، کشورهای منطقه با اعتماد کامل محصولات ایران را خریداری می‌کنند.

برنامه‌های نوآوری هلدینگ خلیج فارس

فوزیه مروت، مدیر راهبرد و زیرساخت توسعه محصول نوآوری و نوآوری شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس نیز در این نشست با تشریح اهداف و برنامه‌های نوآوری شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با اشاره به اینکه «نوآوری اهرم توسعه پایدار صنعتی» شعار ماست، اظهار کرد: صنعت پتروشیمی صنعتی جهانی، دارای محور، با حجم سرمایه‌گذاری بالا و فناوری‌های بالغ‌شده است که باید به سمت فناوری‌های نو گام برداریم.

وی افزود: شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس رویکردهای نوآوری جهانی را در ۶ شرکت مشاور مطالعه اصولی و بررسی کرده است.

مدیر راهبرد و زیرساخت توسعه محصول نوآوری و نوآوری شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس روندهای اصلی در چارچوب مدیریت نوآوری را در پنج قالب همکاری‌ها، توسعه کسب‌وکار، سرمایه‌گذاری، توسعه پایدار و منابع کلیدی اعلام کرد و گفت: شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس کلان‌روندها، نوآوری در محصول و نوآوری در فرآیندها را مطالعه کرده است. مروت ادامه داد: توسعه پایدار اقتصاد چرخشی، تحول دیجیتال، مدیریت منابع (آب و انرژی)، کاربردهای جدید، منابع تجدیدپذیر، گسترش و توسعه موازی از روندهای کلان فناوری و نوآوری هستند که در شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس تعریف شده است. وی با اشاره به چهار محور فروش، منابع انسانی، دارای‌ها و توسعه کسب‌وکار در نوآوری ارزش محور اظهار کرد: تاب‌آوری در عملیات و بهره‌وری، سرمایه‌گذاری در بازارهای جهانی و تسلط و تصاحب دانش فنی را از مضامین راهبردی نوآوری در شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس عنوان کرد.

مفقود گردیده

برگ سبزی خودروی کامیونت ون زامیاد به مدل ۱۴۰۰ به

رنگ آبی به شماره موتور CA4D28CRZ80152821

شماره شناسی NAZDL104TM0642433 شماره پلاک

انتظامی ۱۷ ایران- ۳۸۰۷۱۸ بنام زهرا نوید آرین مفقود

و از درجه اعتبار ساقط می‌باشد.

سامانه هوشمند سازندگان و منابع مورد تأیید صنعت پتروشیمی راه‌اندازی می‌شود

شناسایی توانمندی‌ها و به‌هم‌رسانی عرضه و تقاضا در حوزه دانش‌بنیان مجموعه‌ای پدید آمده که خروجی آن سامانه هوشمندی است که نیازهای شرکت‌های پتروشیمی و توانمندی‌های شرکت‌های دانش‌بنیان در این سامانه تغذیه می‌شود.

مسئول امور توسعه کسب‌وکارهای دانش‌بنیان و ساخت داخل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ادامه داد: بر اساس بانک اطلاعاتی جمع‌آوری شده ۱۲ هزار کالا داخلی‌سازی در صنعت پتروشیمی کشور انجام شده که مطمئن هستیم آمار بیش از این است.

به گفته نادری، بر اساس این اطلاعات، هلدینگ خلیج فارس رتبه نخست ساخت داخل در صنعت پتروشیمی را با ۲۵ درصد به خود اختصاص داده است؛ هلدینگ تاپیکو نیز با ۲۱ درصد در رده دوم و هلدینگ‌های باختر و پارس‌بان در رتبه‌های بعدی قرار دارند.

وی گفت: در آینده نزدیک سامانه هوشمند سازندگان و منابع مورد تأیید صنعت پتروشیمی برای جمع‌نمای شرکت‌های پتروشیمی، توانمندی شرکت‌های داخلی و بازخورد ساخته‌شده راه‌اندازی می‌شود که اطلاعات آن مرتب به‌روز خواهد شد.

مسئول امور توسعه کسب‌وکارهای دانش‌بنیان و ساخت داخل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در معرفی این سامانه‌های شرکت‌های پتروشیمی به شرکت ملی صنایع پتروشیمی برای ارائه راهکارهای مناسب از طریق سامانه هوشمند تأکید کرد.



مسئول امور توسعه کسب‌وکارهای دانش‌بنیان و ساخت داخل شرکت ملی صنایع پتروشیمی از راه‌اندازی سامانه هوشمند سازندگان و منابع مورد تأیید صنعت پتروشیمی برای به‌هم‌رسانی نیاز سازندگان پتروشیمی، توانمندی شرکت‌های داخلی و بازخورد اقلام ساخته‌شده خبر داد.

مهیار نادری در دومین روز از رویداد پتروفن ۱۴۰۲ در نشست تخصصی مکانیسم‌های همکاری شرکت‌های دانش‌بنیان با صنعت پتروشیمی و ابزارهای حمایتی با اشاره به اقدام‌های ارزشمندی که گذشته به‌منظور خودکفایی، بومی‌سازی و استفاده از توان ساخت داخل در این صنعت انجام شده است، گفت: این شرکت به‌تازگی با استفاده از زیرساخت‌های موجود شرکت‌های دانش‌بنیان و عملکرد شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی، اقدام به جمع‌آوری اطلاعات و نتایج داخلی‌سازی‌ها در صنعت پتروشیمی کرده است.

وی افزود: بر اساس رسالت احصای نیازمندی‌ها و

تأکید شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی بر لزوم ثبت‌نام در بستر سدف

متقاضیان گاز مایع یارانه‌ای در سامانه دریافت فرآورده‌های نفتی ثبت‌نام کنند

نظر می‌رسد کمتر از ۱۰ درصد نیاز گاز مایع کشور مربوط به نیازهای غیریارانه‌ای باشد که تلاش می‌کنیم آن را هم از طریق سدف توزیع کنیم.

سالاری‌نسب تأکید کرد: این شرکت تنها وظیفه توزیع گاز مایع را به‌عهده دارد و قیمت‌گذاری و نظارت بر نحوه توزیع به‌عهده وزارت صنعت، معدن و تجارت (صمت) و ستاد تنظیم بازار است. وی تصریح کرد: شرکت‌های موزع نیز زیرمجموعه وزارت صمت تعریف شده‌اند که باید از همان مسیر، بر نحوه توزیع گاز مایع با نرخ یارانه‌ای هر کپسول ۲۷ هزار و ۹۰۰ تومان بر آنها نظارت شود.

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی افزود: هدف از مصوبه مجلس و دستورالعمل دولت ایجاد شفافیت در روند عرضه سوخت است که در این باره شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی به تعهدهای خود به‌صورت کامل عمل کرده و سیستم بانکی نیز آماده است تا با عرضه صددرصدی گاز مایع کشور به‌صورت الکترونیکی، روند شفافیت در عرضه فرآورده را تسهیل کند.

سالاری‌نسب تأکید کرد: بالطبع خانوارهایی که به گاز شهری دسترسی دارند، شامل دریافت گاز مایع یارانه‌ای نمی‌شوند، اما باز هم دولت در این باره نیز تسهیلاتی در نظر گرفته و وزارت صمت نیز صحت ادعای مشاغل خرد را بررسی و تأیید می‌کند.

وی تصریح کرد: هیچ کمبودی وجود ندارد و اولویت اصلی تأمین نیاز مردم است و به هر مقدار شرکت‌های توزیع‌کننده گاز مایع بخواهند، تحویل خواهد شد، اما باز هم تأکید می‌کنیم که توزیع تنها در بستر سدف انجام خواهد شد.



طریق انجام می‌شود؛ نفت سفید نیز به همین منوال از طریق فروشنده‌های گاز مایع یارانه‌ای در اختیار مصرف‌کنندگان قرار می‌گیرد.

وی افزود: توزیع الکترونیکی گاز مایع را از حدود یک سال گذشته آغاز کرده‌ایم و سیستان و بلوچستان بیشترین نیاز را داشت که در این استان صددرصد ثبت‌نام انجام شده است و حتی عشار نیز ثبت‌نام کرده‌اند، اما برخی مصارف مربوط به کسب‌وکارهای خرد است که سازمان صمت، معدن و تجارت (صمت) متولی شناسایی این مشاغل است و باید احراز هویت آنها انجام شود و با تأیید سازمان صمت استان، گاز مایع در اختیار این مصرف‌کنندگان نیز قرار خواهد گرفت.

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی بیان کرد: به