

آخرین خبرها از تبعات جنگ روسیه و اوکراین

نفت ۱۸۵دلاری می‌شود؟

در روزهای اخیر به سبب جنگ روسیه و اوکراین و انتشار اخباری مبنی بر اینکه آمریکا به‌دنبال تحریم نفت روسیه است، قیمت نفت خام در بازارهای جهانی روندی صعودی داشت، به‌طوری‌که اکنون قیمت هر بشکه نفت خام به ۱۱۸ دلار رسیده و پیش‌بینی می‌شود که ارقام بالاتری نیز برای قیمت نفت ثبت خواهد شد.

در این باره بانک جی‌پی‌مورگان پیش‌بینی کرده که قیمت نفت خام برنت در پایان سال ۲۰۲۲ میلادی به ۱۸۵دلار برای هر بشکه می‌رسد.

به‌گزارش بلومبرگ، بانک سرمایه‌گذاری جی‌پی‌مورگان پیش‌بینی کرد که در صورت ادامه اختلال در عرضه نفت روسیه، قیمت نفت خام برنت در پایان سال جاری میلادی به ۱۸۵دلار برای هر بشکه می‌رسد. قیمت نفت خام برنت روز پنجشنبه (۱۲اسفندماه) در پی امتناع معامله‌گران از خرید نفت روسیه به دلیل حمله این کشور به اوکراین، به حدود ۱۲۰دلار برای هر بشکه رسید. جو بایدن، رئیس‌جمهور آمریکا با درخواست‌های چندباره برای ممنوع کردن واردات نفت روسیه رویه‌رو است، اما وی هنوز هیچ تحریمی علیه نفت مسکو اعمال نکرده است. تحلیلگران این بانک معتقدند اکنون ۶۶درصد نفت روسیه هیچ خریداری ندارد. این تحلیلگران با این پیش‌فرض که نفت ایران به‌سرعت وارد بازار نمی‌شود، اعلام کردند که قیمت نفت در ماه‌های آینده به ۱۲۰دلار برای هر بشکه می‌رسد و در این قیمت باقی می‌ماند. افزایش تحریم‌های مسکو در اولویت قرار گرفتن امنیت انرژی، پیامدهایی برای فروش نفت روسیه به اروپا و آمریکا داشته است و به طور بالقوه بر فروش نفت روسیه به مقدار ۴میلیون و ۳۰۰هزار بشکه در روز تأثیر می‌گذارد. این بانک تغییری در برآورد میانگین قیمت نفت خام برنت در سه ماهه دوم، سوم و چهارم سال جاری میلادی ایجاد نکرد و آن را به‌ترتیب ۱۱۰دلار برای هر بشکه، ۱۰۷دلار برای هر بشکه و ۹۰دلار برای هر بشکه اعلام کرد.

جی‌پی‌مورگان انتظار دارد در صورت بازنگشتن نفت ایران به بازار، میانگین قیمت نفت در سه ماهه دوم، سوم و چهارم ۲۰۲۲به‌ترتیب ۱۱۵دلار برای هر بشکه، ۱۰۵دلار برای هر بشکه و ۹۵دلار برای هر بشکه باشد.

اروپا امکان کاهش واردات گاز روسیه را دارد

در همین حال اروپا نیز به‌دنبال راهی برای کاهش وابستگی به گاز روسیه است. در این زمینه آژانس بین‌المللی انرژی واردات گاز کرد که واردات اتحادیه اروپا از روسیه می‌تواند ظرف یک سال به دوسوم مقدار کنونی برسد.

به‌گزارش رویترز، آژانس بین‌المللی انرژی روز پنجشنبه (۱۲اسفندماه) در طرح ۱۰گزینه‌ای خود برای کاهش وابستگی به روسیه اعلام کرد که اروپا می‌تواند یک‌سوم واردات گاز خود از روسیه را در بازه زمانی یک‌ساله کاهش دهد. وابستگی ۴۰درصدی اتحادیه اروپا به گاز روسیه، مسکو را به بزرگ‌ترین عرضه‌کننده گاز این منطقه تبدیل کرده و حمله روسیه به اوکراین نگرانی بیشتری در زمینه وابستگی به این کشور و احتمال اختلال در عرضه را بالا برد است. فاتح بیرو، دبیرکل آژانس بین‌المللی انرژی که نماینده ۳۱کشور صنعتی دنیا بجز روسیه است، گفت: استفاده روسیه از منابع گاز طبیعی به‌عنوان سلاحی اقتصادی و سیاسی نشان می‌دهد اروپا باید هرچه سریع‌تر برای بی‌ثباتی عرضه گاز این کشور در زمستان آینده آماده شود. عرضه گاز روسیه از زمان حمله این کشور به اوکراین ثابت بوده، اما قیمت گاز در بازار حتی پیش از آغاز درگیری‌های اوکراین و به‌وجود آمدن نگرانی‌های جدید رویه افزایش بوده است.

قیمت شاخص گاز اروپا روز پنجشنبه به رقم بی‌سابقه ۱۹۹یورو (معادل ۲۲۰دلار) برای هر مگاوات ساعت رسید. این رقم در مدت مشابه پارسل کمتر از ۱۶یورو برای هر مگاوات ساعت بود. آژانس بین‌المللی انرژی اعلام کرد اروپا می‌تواند سالانه حدود ۳۰میلیارد مترمکعب گاز از قطر، آمریکا و دیگر کشورها وارد کند که حدود ۲۰درصد عرضه گاز روسیه به این قاره است. این نهاد اعلام کرد که کشورهای عضو اتحادیه اروپا نباید با روسیه قرارداد جدید کاری امضا کنند و به جای آن باید الزام‌های ذخیره‌سازی گاز را کاهش دهند و پروژه‌های برق از انرژی‌های یادی و خورشیدی خود را شتاب بخشند. آژانس بین‌المللی انرژی تصریح کرد: این اقدام‌ها می‌تواند واردات گاز اتحادیه اروپا از روسیه را طی یک سال آینده بیش از ۵۰میلیارد مترمکعب یعنی یک‌سوم کاهش دهد.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران در گفت‌وگو با «ایران» خبر داد

۱۸۷۰ کیلومتر خط لوله گاز در دست احداث

عظیم‌الभाव
خبرنگار

عبور بدون دغدغه از زمستان‌های سرد، چندین راهکار دارد؛ از جمله مدیریت مصرف گاز، توسعه میادین جدید گازی و ذخیره‌سازی گاز برای پیک سالی در زمستان. یکی از کارهایی که در کشور ما کمتر به آن توجه شده است، همین موضوع ذخیره‌سازی گاز در مخازن و استفاده از آن در ۱۵ تا ۲۰ روز سرد سال است. به طوری که «رضا نوشادی»، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران می‌گوید، تنها ۳ درصد از مصرف گاز کشور از محل ذخیره‌سازی در فصل سرد تأمین می‌شود. درحالی‌که در دنیا بویژه کشورهای توسعه‌یافته اکنون این حجم ذخیره‌سازی به رقم قابل توجهی رسیده و یکی از راهکارهای عبور بدون دغدغه از زمستان همین استفاده از ذخایر گازی در نزدیکی مراکز جمعیتی است. اما کشور ما چه برنامه‌ای دارد؟ نوشادی در این گفت‌وگو به تشریح برنامه‌های ذخیره‌سازی گاز از جمله رسیدن به ظرفیت ۱۰درصدی ذخیره‌سازی می‌پردازد و از برنامه‌های صادرات خدمات فنی- مهندسی صنعت گاز کشور خبر می‌دهد.

■ اخیراً اعلام شد که یک قرارداد صادرات خدمات فنی - مهندسی به اروپا امضا کرده اید که در این زمینه «اولین» است. اما اطلاعاتی از آن منتشر نشد. در این خصوص توضیح دهید. آیا رویکرد فعالیت‌های شرکت از این پس صادرات خدمات فنی- مهندسی به فضای بین‌المللی است؟

در حال حاضر شرکت مهندسی و توسعه گاز به عنوان زیرمجموعه شرکت ملی گاز ایران ۲۱۱ قرارداد فعال دارد. اگر به نقشه خطوط انتقال گاز ایران نگاه کنید، می‌بینید که اکنون شبکه گاز کشور به یک بلوغ و رشد رسیده و از این به بعد چندان کاری برای توسعه نخواهیم داشت. این در شرایطی است که جامعه بزرگی از شرکت‌ها، مهندسان مشاور، پیمانکاران و سازندگان این شبکه عظیم را احداث کرده‌اند و ۳۵ هزار کیلومتر شبکه اصلی و چند صد هزار کیلومتر شبکه فرعی در ایران احداث شده و اکنون مدیریت می‌شود. سؤال اینجاست که آیا از این پس باید همه توانی را که در این زمینه ایجاد شده فراموش کرد؟ برای حفظ این توان اکنون ما دنبالش صادرات خدمات فنی و مهندسی هستیم و از این‌رو نه تنها اروپا بلکه هر جا که بتوانیم خدماتی را ارائه دهیم، طبق وظیفه‌مان در مصوبات وزارت نفت ورود می‌کنیم. اگر چه انعقاد قراردادهای بین‌المللی زیر و بم زیادی دارد.

برای این موضوع صادرات خدمات فنی مهندسی به اروپا نیز ما یک کشور خاص را هدف‌گذاری کرده‌ایم. این کشور رومانی است و می‌خواهیم کار را از آنجا شروع کنیم. البته این کار مقدمات دولتی دارد که اگر انجام شود این قرارداد هم محقق می‌شود. در این خصوص، کشوری را هدف‌گذاری کرده‌ایم که پیشرفت شبکه گاز آن ۳۸ درصد است و کار برای توسعه دارند. اخیراً در این زمینه تحلیلی منتشر شده بود، مبنی بر اینکه در اتحادیه اروپا بین کشورها هدف‌گذاری شده که چه کشورهایی کجا باشد و چه کشورهایی در کجا باشند. بر اساس این تحلیل زعمای اروپا تصمیم گرفته‌اند که در این کشور نباشند و ما هم همین قسمت بازار را هدف قرار داده‌ایم. اما در خصوص اینکه چرا جزئیات بیشتری از این قرارداد منتشر نشد، لازم است بگوییم که کار هنوز در مرحله مقدمات است. اجرای این قرارداد مثل رابطه ریاضی میان p و q است. به طوری که در عمل ریاضی گفته می‌شود «p (تقاضا) ه اینجا نیز مثل ریاضیات اگر p که همان مقدمات دولتی است فراهم شود q که موافقتنامه فنی مهندسی است و به نحو احسن آماده کرده‌ایم، محقق خواهد شد.

آنگاه با سرعت می‌توانیم در توسعه شبکه و حتی میادین کوچک کشور رومانی حاضر شویم. البته این تنها قرارداد و مذاکره بین‌المللی در راستای فعالیت‌های بین‌المللی نیست و مذاکراتی نیز با دیگر کشورها در جریان است که زمانی که منجر به قرارداد شود، به تفصیل اطلاع رسانی می‌کنیم. در این راستا زیرساخت‌هایی را نیز داریم فعال می‌کنیم. به هر حال حضور در خارج از مرزهای ایران آن هم در شرایط تحریم به طراحی یک سری پیش‌نیازها دارد که در حال فراهم کردن آنها هستیم.

■ این کشورها آسیایی هستند یا اروپایی؟
اجازه دهید که توضیحات این مذاکرات را پس از طی شدن مراحل عقد قرارداد عنوان کنیم. اما به صورت کلی هر جا که به کشور ما بتواند ارز وارد کند، برای ما بازار محسوب می‌شود و فرقی بین یک دلار اروپایی یا یک دلار آسیایی یا یک دلار امریکای جنوبی قائل نیستیم.

الان همه توانمان را گسیل کرده‌ایم که اول فرصت‌های سرمایه‌گذاری را در کشورهای همسایه و بعد هم در کمربندهایی با فاصله بیشتر مثل اروپا و امریکای جنوبی شناسایی و به آنها ورود کنیم. یعنی همان‌طور که پروژه‌ای را در استان هرمزگان هدایت می‌کنم، در امریکای جنوبی نیز این کار را انجام دهم.

■ در این زمینه آیا ایران توان رقابت در سطح بین‌المللی را دارد؟

برخلاف تصور عمومی که ما پروژه‌ها را دیر و گران انجام می‌دهیم، شرکت مهندسی و توسعه گاز میراث‌دار یک ثروت بزرگ است. برای مثال ما پروژه به‌تمام نداریم و این حتی متفاوت از ادبیات کشور است. بیش از ۸۰ درصد خدمات مورد نیاز ما داخلی‌سازی شده است و لبه تکنولوژی صنعت مورد استفاده توربین هستیم. هزینه مدیریتی مجموعه زیر ۲.۵ درصد از کل سرمایه‌گذاری است، در حالی که در تمام قراردادهای بیع متقابل تا ۱۰ درصد هزینه اجرایی لحاظ می‌شود.

اما از نظر رتبه رقابت پذیری جز ۲ یا ۳ مجموعه بزرگ مثل گس پروم، در دنیا شرکتی مانند شرکت مهندسی و توسعه گاز نداریم که این حجم از ایستگاه تقویت فشار گاز را اجرا کرده یا همان در اجرا داشته باشد. الان ما ۱۲ ایستگاه تقویت فشار گاز را در دست اجرا داریم. به لحاظ میزان شبکه اصلی و فرعی اجرا شده ما جزو تراز اول‌های جهان هستیم. البته از نظر کیفی هنوز جای کار داریم. در این زمینه شاید نیاز به مقایسه حرفه‌ای باشد؛ اما به‌طور کلی ما در زمینه مدیریت پروژه هنوز باید خودمان را ارتقا دهیم تا از نظر تراز مدیریت پروژه به سطح کشورهایی مانند آمریکا و کانادا برسیم. لذا خیلی از اصول را باید انجام دهیم که شاید شرکت دولتی حتی ظرف کوچکی برای تحقق آن باشد.

■ یکی از انتقاداتی که کارشناسان در خصوص گازرسانی در کشور عنوان می‌کنند، این است که اصلاً چرا این میزان خطوط انتقال گاز در کشور داریم و چرا به همه شهرها و روستاها گاز داده‌ایم. به نظر شما این انتقاد تا چه اندازه صحیح است؟

بخشی از این سیاسی به این فلسفه در دستور کار جمهوری اسلامی بازمی‌گردد. در کشور ما سالیانه صدها میلیارد دلار به بارانه انرژی می‌دهیم؛ این کار در گجای دنیا انجام می‌شود؟ لذا سیاست‌های ما متفاوت است. در دنیا خیلی رسم نیست که به همه مصرف‌کنندگان هم گاز داده شود و هم برق. به‌طور معمول یکی از این عوامل انرژی داده می‌شود. اما این استراتژی ما بوده و دیگر جای برگشت هم ندارد. شبکه گاز کشور به انتهای رشد خود رسیده است و لذا تنها می‌توان از این روند طی شده برای تصمیمات آتی درس گرفت. البته همه منتقد این سیاست



نیستند. برخی از کارشناسان هم می‌گویند که اگر گاز را ما به اقصی نقاط کشور برده‌ایم و به خانه‌ها داده‌ایم، اشکالی ندارد، چراکه ما اصل گاز را برای صنعت آن منطقه برده‌ایم تا ارزش افزوده ایجاد شود. به هر حال درخواست عمومی این بوده و معدل مدیریت کشور است. ما نباید موفقیت‌هایی که داریم را کم فروغ جلوه دهیم. هر کاری مزایا و معایبی دارد و ما باید به مزایا بیشتر توجه کنیم. البته ما باید این پارادایم مصرف گاز کشور را به خصوص در بخش خانگی تغییر دهیم. نباید از غول مصرف گاز بخش خانگی که در زمستان‌ها بیدار می‌شود، ساده عبور کنیم. باید مصرف را چه با تنویق و کار فرهنگی و چه در باب تنبیه با مکانیسم‌های قیمتی اصلاح کنیم. در این زمینه، مثلاً در اروپا می‌بینیم که قیمت گاز متر مکعبی ۳۰ سنت می‌شود، یک دلار، و این سیگنال داده می‌شود که الان لازم است مصرف مدیریت شود.

■ اشاره کردید که به انتهای توسعه شبکه رسیده‌ایم، اما برنامه‌های توسعه ظرفیت تولید گاز نشان می‌دهد که در سال‌های آتی نیز تولید گاز افزایش خواهد داشت. آیا قرار نیست شبکه گاز داخلی بیش از این توسعه یابد؟ آیا برنامه افزایش صادرات از محل ظرفیت‌های جدید تولید گاز است؟

دیگر معقول نیست که ظرفیت خطوط انتقال گاز داخلی را بیش از این افزایش دهیم و شاید بهتر باشد که روی مباحث اصلاح مصرف کار کنیم؛ اما با وجود این ما متناسب با نیاز شبکه، آمدادی توسعه را داریم. ما در بحث صادرات گاز نیز به یک بلوغی رسیده‌ایم که می‌توانیم اولویت اول را تولید محصولات پتروشیمی و صادرات آن و در درجه دوم صادرات برق قرار دهیم. اولویت سوم ما باید صادرات گاز باشد. یک روز بهترین گزینه بود اما شاید اکنون دیگر هدف اول نباشد. به هر حال ما به عنوان متولی شبکه متناسب با تولید گاز و برنامه‌های شرکت‌های ملی نفت و گاز توسعه شبکه را دنبال می‌کنیم. برای مثال مطالعات خط یازدهم انجام شده است. اما ما شبکه نمی‌سازیم برای گازی که وجود ندارد. حرکت شبکه هماهنگ با بخش تولید است.

در حال حاضر ۱۸۷۰ کیلومتر خط لوله در دست احداث داریم. بخشی از خطوط ششم، نهم، دهم و خطوط دیگری در حال احداث است و برای خط یازدهم هم مطالعات مهندسی پایه آن در حال انجام است.

خط یازدهم ۱۱۰ میلیون مترمکعب ظرفیت در دست احداث داریم. بخشی از خطوط ششم، نهم، دهم و خطوط دیگری در حال احداث است و برای خط یازدهم هم مطالعات مهندسی پایه آن در حال انجام است.

موضوع کاهش مصرف می‌شود، گفت: لازم است مشترکان با انجام اقدام‌های ساده‌ای مانند تنظیم دمای رفاه ۱۸ تا ۲۱ درجه سانتیگراد، پوشیدن لباس‌های گرم، محدود کردن فضای گرمایشی در منازل، خاموش کردن وسایل گرمایشی در زمان ترک منازل و اماکن دولتی و اجتماعی، و ما را در بخش گاز پارسال محاسبه می‌شود و هیچ افزایش قیمتی داده نخواهد شد، اما مشترکان بر مصرف و خارج از الگوی مصرف به‌صورت پلکانی مشمول افزایش تعرفه می‌شوند.

عسگری با بیان اینکه بیشترین بارانه انرژی را مشترکان پرمصرف دریافت می‌کنند، گفت: با این حال مبنای افزایش تعرفه گاز مشترکان پرمصرف، قیمت گاز صادراتی نیست و خیلی پایین‌تر از آن است و به‌صورت پلکانی محاسبه می‌شود.وی با اشاره به آخرین وضعیت مصرف گاز در کشور تأکید کرد: میانگین مصرف مترمکعب تجاری در بهمن ماه ۵۸۷ میلیون مترمکعب در روز بوده که نسبت به سال گذشته حدود ۶۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش داشته است. سخنگوی شرکت ملی گاز با اشاره به اقداماتی که

http://irannewspaper.ir

editorial@irannewspaper.ir

■ این عقب‌ماندگی تاریخی از کجا نشأت می‌گیرد؟
این عقب‌ماندگی تاریخی ناشی از شرایطی بوده که ما داشته‌ایم. چراکه ما همیشه گاز داشته‌ایم و شاید از نظر مدیریتی این باور وجود داشته که چرا گاز را ذخیره کنیم، وقت بگذاریم و دوباره تولید کنیم و به مصرف برسانیم؟ چراکه ذخیره‌سازی هر مترمکعب گاز حدود ۵ الی ۶ سنت هزینه عملیاتی تزییق و تولید دارد و وقتی تولید وجود دارد شاید احساس نیازی به ذخیره‌سازی نباشد. اما الان این نیاز جدید ماست و به خاطر پیک مصرف به آن نیاز داریم. شاید در گذشته این تفکر بود که باید با تولید حداکثری مصرف را پوشش داد اما الان دیگر الزام است و اگر در توسعه ذخیره‌سازی تأخیر کنیم آسیب خواهیم دید.

■ یعنی مشکل تکنولوژی نداشتیم؟

خیر. صفر تا صد آن را می‌توان در داخل انجام داد. تکنولوژی‌های لازم را کاملاً در ایران داریم و البته برای پیشرفت تکنولوژی هم کار می‌کنیم. لذا فرایند ذخیره‌سازی ۱۰۰ درصد داخلی است. هر تکنولوژی که نیاز باشد در داخل داریم و یا آن را داخلی‌سازی می‌کنیم. ما در ۲ میدان شوریجه و سراجا ۲ فاز اجرا کرده‌ایم و می‌دانیم چه داریم و چه نداریم. الان ۸۵ درصد کل کلای مورد نیاز را داریم. مگر برای ذخیره‌سازی به چه تکنولوژی نیاز است؟ ما یک چهارم دکل‌های خاورمیانه را در ایران داریم. پس در حفاری مخازن مشکلی نداریم. تجهیزات لازم را هم داریم. از نظر پالایشگاه سازی، پس از خروج اروپاییان از فاز ۹ و ۱۰ پارس جنوبی تا فاز ۲۴ این میدان را ایرانی‌ها ساختند. الان پالایشگاه ایلام را هم خودمان می‌سازیم. لذا مشکلی در این بخش نیست. از سوی دیگر، در زمینه تأسیسات تزیریق گاز ما ۸۰ ایستگاه تقویت فشار را ساخته‌ایم، آیا نمی‌توانیم دو ایستگاه تزیریق گاز در مخزن را بسازیم؟ پس مشکل ما، بحث تکنولوژی نیست.

الان هم در مبحث ذخیره‌سازی، کار بسیار بزرگی را در شوریجه انجام می‌دهیم که این کار می‌تواند زمینه توسعه‌های بعدی را فراهم کند. چراکه می‌دانیم جهان برای خلق ترامپ جدیدی از ما اجازه نخواهد گرفت و ما باید برای هر سناریویی آماده باشیم.

ذخیره‌سازی ۱۰ درصد گاز چه حجمی از تأمین روزانه را برای فصل سرد فراهم می‌کند؟

تا توجه به ظرفیت ۹۰۰ میلیون مترمکعبی شبکه‌الان کمتر از ۳۰ میلیون مترمکعب ظرفیت ذخیره سازی وجود دارد اما این توان ذخیره سازی به ۹۰ میلیون مترمکعب می‌رسد.

تا چه سالی؟

ان شالله۶ سال دیگر این ۱۰درصد را لمس خواهیم کرد.

به عنوان سؤال آخر، برنامه عبور از ۱۰ درصد ذخیره‌سازی و رسیدن به ۲۵ درصد از کجی اجرایی می‌شود؟

ما در حال مطالعه ۲۵ درصد ظرفیت ذخیره‌سازی هستیم. این در دست مطالعه و تصمیم‌سازی است و نهادهای مربوطه از دولت تا مجلس باید برای آن تصمیم‌گیری کنند. هدف‌گذاری فعلی ۱۰ درصد است اما در صورت نهایی شدن و تصمیم‌گیری و هدف‌گذاری این حجم تا ۲۵ درصد نیاز پیک مصرف گاز کشور قابل ارتقااست. به منظور توسعه ذخیره‌سازی، موافقتنامه ۱۴ مخزن قبلاً گرفته شده است و اکنون کار ۷ مخزن را جلو می‌بریم. کارهای مهندسی، تبادل اطلاعات و مجوزهای داخلی ۷ مخزن دوم نیز در جریان است. به هر حال این موضوع دیگر اختیاری نیست، یک الزام است و کمک قابل توجهی نیز به پیک سالی زمستانی می‌کند.



اجرای فاز دو پالایشگاه ایلام و مطالعه پالایشگاه سیوران را مطالعه کرده‌ایم. یکی از مفاهیم بزرگی که ما دنبال آن هستیم، بحث ذخیره‌سازی صنعت آن منطقه برده‌ایم تا ارزش افزوده ایجاد شود. به هر حال درخواست عمومی این بوده و معدل مدیریت کشور است. ما نباید موفقیت‌هایی که داریم را کم فروغ جلوه دهیم. هر کاری مزایا و معایبی دارد و ما باید به مزایا بیشتر توجه کنیم. البته ما باید این پارادایم مصرف گاز کشور را به خصوص در بخش خانگی تغییر دهیم. نباید از

غول مصرف گاز بخش خانگی که در زمستان‌ها بیدار می‌شود، ساده عبور کنیم. باید مصرف را چه با تنویق و کار فرهنگی و چه در باب تنبیه با مکانیسم‌های قیمتی اصلاح کنیم. در این زمینه، مثلاً در اروپا می‌بینیم که قیمت گاز متر مکعبی ۳۰ سنت می‌شود، یک دلار، و این سیگنال داده می‌شود که الان لازم است مصرف مدیریت شود.

■ اشاره کردید که به انتهای توسعه شبکه رسیده‌ایم، اما برنامه‌های توسعه ظرفیت تولید گاز نشان می‌دهد که در سال‌های آتی نیز تولید گاز افزایش خواهد داشت. آیا قرار نیست شبکه گاز داخلی بیش از این توسعه یابد؟ آیا برنامه افزایش صادرات از محل ظرفیت‌های جدید تولید گاز است؟

دیگر معقول نیست که ظرفیت خطوط انتقال گاز داخلی را بیش از این افزایش دهیم و شاید بهتر باشد که روی مباحث اصلاح مصرف کار کنیم؛ اما با وجود این ما متناسب با نیاز شبکه، آمدادی توسعه را داریم. ما در بحث صادرات گاز نیز به یک راه حل ویژه رسیده‌ایم که می‌توانیم اولویت اول را تولید محصولات پتروشیمی و صادرات آن و در درجه دوم صادرات برق قرار دهیم. اولویت سوم ما باید صادرات گاز باشد. یک روز بهترین گزینه بود اما شاید اکنون دیگر هدف اول نباشد. به هر حال ما به عنوان متولی شبکه متناسب با تولید گاز و برنامه‌های شرکت‌های ملی نفت و گاز توسعه شبکه را دنبال می‌کنیم. برای مثال مطالعات خط یازدهم انجام شده است. اما ما شبکه نمی‌سازیم برای گازی که وجود ندارد. حرکت شبکه هماهنگ با بخش تولید است.

در حال حاضر ۱۸۷۰ کیلومتر خط لوله در دست احداث داریم. بخشی از خطوط ششم، نهم، دهم و خطوط دیگری در حال احداث است و برای خط یازدهم هم مطالعات مهندسی پایه آن در حال انجام است.

موضوع کاهش مصرف می‌شود، گفت: لازم است مشترکان با انجام اقدام‌های ساده‌ای مانند تنظیم دمای رفاه ۱۸ تا ۲۱ درجه سانتیگراد، پوشیدن لباس‌های گرم، محدود کردن فضای گرمایشی در منازل، خاموش کردن وسایل گرمایشی در زمان ترک منازل و اماکن دولتی و اجتماعی، و ما را در بخش گاز پارسال محاسبه می‌شود و هیچ افزایش قیمتی داده نخواهد شد، اما مشترکان بر مصرف و خارج از الگوی مصرف به‌صورت پلکانی مشمول افزایش تعرفه می‌شوند.

عسگری با بیان اینکه بیشترین بارانه انرژی را مشترکان پرمصرف دریافت می‌کنند، گفت: با این حال مبنای افزایش تعرفه گاز مشترکان پرمصرف، قیمت گاز صادراتی نیست و خیلی پایین‌تر از آن است و به‌صورت پلکانی محاسبه می‌شود.وی با اشاره به آخرین وضعیت مصرف گاز در کشور تأکید کرد: میانگین مصرف مترمکعب تجاری در بهمن ماه ۵۸۷ میلیون مترمکعب در روز بوده که نسبت به سال گذشته حدود ۶۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش داشته است. سخنگوی شرکت ملی گاز با اشاره به اقداماتی که

موضوع کاهش مصرف می‌شود، گفت: لازم است مشترکان با انجام اقدام‌های ساده‌ای مانند تنظیم دمای رفاه ۱۸ تا ۲۱ درجه سانتیگراد، پوشیدن لباس‌های گرم، محدود کردن فضای گرمایشی در منازل، خاموش کردن وسایل گرمایشی در زمان ترک منازل و اماکن دولتی و اجتماعی، و ما را در بخش گاز پارسال محاسبه می‌شود و هیچ افزایش قیمتی داده نخواهد شد، اما مشترکان بر مصرف و خارج از الگوی مصرف به‌صورت پلکانی مشمول افزایش تعرفه می‌شوند.

عسگری با بیان اینکه بیشترین بارانه انرژی را مشترکان پرمصرف دریافت می‌کنند، گفت: با این حال مبنای افزایش تعرفه گاز مشترکان پرمصرف، قیمت گاز صادراتی نیست و خیلی پایین‌تر از آن است و به‌صورت پلکانی محاسبه می‌شود.وی با اشاره به آخرین وضعیت مصرف گاز در کشور تأکید کرد: میانگین مصرف مترمکعب تجاری در بهمن ماه ۵۸۷ میلیون مترمکعب در روز بوده که نسبت به سال گذشته حدود ۶۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش داشته است. سخنگوی شرکت ملی گاز با اشاره به اقداماتی که

موضوع کاهش مصرف می‌شود، گفت: لازم است مشترکان با انجام اقدام‌های ساده‌ای مانند تنظیم دمای رفاه ۱۸ تا ۲۱ درجه سانتیگراد، پوشیدن لباس‌های گرم، محدود کردن فضای گرمایشی در منازل، خاموش کردن وسایل گرمایشی در زمان ترک منازل و اماکن دولتی و اجتماعی، و ما را در بخش گاز پارسال محاسبه می‌شود و هیچ افزایش قیمتی داده نخواهد شد، اما مشترکان بر مصرف و خارج از الگوی مصرف به‌صورت پلکانی مشمول افزایش تعرفه می‌شوند.

عسگری با بیان اینکه بیشترین بارانه انرژی را مشترکان پرمصرف دریافت می‌کنند، گفت: با این حال مبنای افزایش تعرفه گاز مشترکان پرمصرف، قیمت گاز صادراتی نیست و خیلی پایین‌تر از آن است و به‌صورت پلکانی محاسبه می‌شود.وی با اشاره به آخرین وضعیت مصرف گاز در کشور تأکید کرد: میانگین مصرف مترمکعب تجاری در بهمن ماه ۵۸۷ میلیون مترمکعب در روز بوده که نسبت به سال گذشته حدود ۶۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش داشته است. سخنگوی شرکت ملی گاز با اشاره به اقداماتی که

موضوع کاهش مصرف می‌شود، گفت: لازم است مشترکان با انجام اقدام‌های ساده‌ای مانند تنظیم دمای رفاه ۱۸ تا ۲۱ درجه سانتیگراد، پوشیدن لباس‌های گرم، محدود کردن فضای گرمایشی در منازل، خاموش کردن وسایل گرمایشی در زمان ترک منازل و اماکن دولتی و اجتماعی، و ما را در بخش گاز پارسال محاسبه می‌شود و هیچ افزایش قیمتی داده نخواهد شد، اما مشترکان بر مصرف و خارج از الگوی مصرف به‌صورت پلکانی مشمول افزایش تعرفه می‌شوند.

عسگری با بیان اینکه بیشترین بارانه انرژی را مشترکان پرمصرف دریافت می‌کنند، گفت: با این حال مبنای افزایش تعرفه گاز مشترکان پرمصرف، قیمت گاز صادراتی نیست و خیلی پایین‌تر از آن است و به‌صورت پلکانی محاسبه می‌شود.وی با اشاره به آخرین وضعیت مصرف گاز در کشور تأکید کرد: میانگین مصرف مترمکعب تجاری در بهمن ماه ۵۸۷ میلیون مترمکعب در روز بوده که نسبت به سال گذشته حدود ۶۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش داشته است. سخنگوی شرکت ملی گاز با اشاره به اقداماتی که

موضوع کاهش مصرف می‌شود، گفت: لازم است مشترکان با انجام اقدام‌های ساده‌ای مانند تنظیم دمای رفاه ۱۸ تا ۲۱ درجه سانتیگراد، پوشیدن لباس‌های گرم، محدود کردن فضای گرمایشی در منازل، خاموش کردن وسایل گرمایشی در زمان ترک منازل و اماکن دولتی و اجتماعی، و ما را در بخش گاز پارسال محاسبه می‌شود و هیچ افزایش قیمتی داده نخواهد شد، اما مشترکان بر مصرف و خارج از الگوی مصرف به‌صورت پلکانی مشمول افزایش تعرفه می‌شوند.

عسگری با بیان اینکه بیشترین بارانه انرژی را مشترکان پرمصرف دریافت می‌کنند، گفت: با این حال مبنای افزایش تعرفه گاز مشترکان پرمصرف، قیمت گاز صادراتی نیست و خیلی پایین‌تر از آن است و به‌صورت پلکانی محاسبه می‌شود.وی با اشاره به آخرین وضعیت مصرف گاز در کشور تأکید کرد: میانگین مصرف مترمکعب تجاری در بهمن ماه ۵۸۷ میلیون مترمکعب در روز بوده که نسبت به سال گذشته حدود ۶۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش داشته است. سخنگوی شرکت ملی گاز با اشاره به اقداماتی که

موضوع کاهش مصرف می‌شود، گفت: لازم است مشترکان با انجام اقدام‌های ساده‌ای مانند تنظیم دمای رفاه ۱۸ تا ۲۱ درجه سانتیگراد، پوشیدن لباس‌های گرم، محدود کردن فضای گرمایشی در منازل، خاموش کردن وسایل گرمایشی در زمان ترک منازل و اماکن دولتی و اجتماعی، و ما را در بخش گاز پارسال محاسبه می‌شود و هیچ افزایش قیمتی داده نخواهد شد، اما مشترکان بر مصرف و خارج از الگوی مصرف به‌صورت پلکانی مشمول افزایش تعرفه می‌شوند.

عسگری با بیان اینکه بیشترین بارانه انرژی را مشترکان پرمصرف دریافت می‌کنند، گفت: با این حال مبنای افزایش تعرفه گاز مشترکان پرمصرف، قیمت گاز صادراتی نیست و خیلی پایین‌تر از آن است و به‌صورت پلکانی محاسبه می‌شود.وی با اشاره به آخرین وضعیت مصرف گاز در کشور تأکید کرد: میانگین مصرف مترمکعب تجاری در بهمن ماه ۵۸۷ میلیون مترمکعب در روز بوده که نسبت به سال گذشته حدود ۶۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش داشته است. سخنگوی شرکت ملی گاز با اشاره به اقداماتی که

موضوع کاهش مصرف می‌شود، گفت: لازم است مشترکان با انجام اقدام‌های ساده‌ای مانند تنظیم دمای رفاه ۱۸ تا ۲۱ درجه سانتیگراد، پوشیدن لباس‌های گرم، محدود کردن فضای گرمایشی در منازل، خاموش کردن وسایل گرمایشی در زمان ترک منازل و اماکن دولتی و اجتماعی، و ما را در بخش گاز پارسال محاسبه می‌شود و هیچ افزایش قیمتی داده نخواهد شد، اما مشترکان بر مصرف و خارج از الگوی مصرف به‌صورت پلکانی مشمول افزایش تعرفه می‌شوند.

عسگری با بیان اینکه بیشترین بارانه انرژی را مشترکان پرمصرف دریافت می‌کنند، گفت: با این حال مبنای افزایش تعرفه گاز مشترکان پرمصرف، قیمت گاز صادراتی نیست و خیلی پایین‌تر از آن است و به‌صورت پلکانی محاسبه می‌شود.وی با اشاره به آخرین وضعیت مصرف گاز در کشور تأکید کرد: میانگین مصرف مترمکعب تجاری در بهمن ماه ۵۸۷ میلیون مترمکعب در روز بوده که نسبت به سال گذشته حدود ۶۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش داشته است. سخنگوی شرکت ملی گاز با اشاره به اقداماتی که

موضوع کاهش مصرف می‌شود، گفت: لازم است مشترکان با انجام اقدام‌های ساده‌ای مانند تنظیم دمای رفاه ۱۸ تا ۲۱ درجه سانتیگراد، پوشیدن لباس‌های گرم، محدود کردن فضای گرمایشی در منازل، خاموش کردن وسایل گرمایشی در زمان ترک منازل و اماکن دولتی و اجتماعی، و ما را در بخش گاز پارسال محاسبه می‌شود و هیچ افزایش قیمتی داده نخواهد شد، اما مشترکان بر مصرف و خارج از الگوی مصرف به‌صورت پلکانی مشمول افزایش تعرفه می‌شوند.

عسگری با بیان اینکه بیشترین بارانه انرژی را مشترکان پرمصرف دریافت می‌کنند، گفت: با این حال مبنای افزایش تعرفه گاز مشترکان پرمصرف، قیمت گاز صادراتی نیست و خیلی پایین‌تر از آن است و به‌صورت پلکانی محاسبه می‌شود.وی با اشاره به آخرین وضعیت مصرف گاز در کشور تأکید کرد: میانگین مصرف مترمکعب تجاری در بهمن ماه ۵۸۷ میلیون مترمکعب در روز بوده که نسبت به سال گذشته حدود ۶۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش داشته است. سخنگوی شرکت ملی گاز با اشاره به اقداماتی که

موضوع کاهش مصرف می‌شود، گفت: لازم است مشترکان با انجام اقدام‌های ساده‌ای مانند تنظیم دمای رفاه ۱۸ تا ۲۱ درجه سانتیگراد، پوشیدن لباس‌های گرم، محدود کردن فضای گرمایشی در منازل، خاموش کردن وسایل گرمایشی در زمان ترک منازل و اماکن دولتی و اجتماعی، و ما را در بخش گاز پارسال محاسبه می‌شود و هیچ افزایش قیمتی داده نخواهد شد، اما مشترکان بر مصرف و خارج از الگوی مصرف به‌صورت پلکانی مشمول افزایش تعرفه می‌شوند.

عسگری با بیان اینکه بیشترین بارانه انرژی را مشترکان پرمصرف دریافت می‌کنند، گفت: با این حال مبنای افزایش تعرفه گاز مشترکان پرمصرف، قیمت گاز صادراتی نیست و خیلی پایین‌تر از آن است و به‌صورت پلکانی محاسبه می‌شود.وی با اشاره به آخرین وضعیت مصرف گاز در کشور تأکید کرد: میانگین مصرف مترمکعب تجاری در بهمن ماه ۵۸۷ میلیون مترمکعب در روز بوده که نسبت به سال گذشته حدود ۶۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش داشته است. سخنگوی شرکت ملی گاز با اشاره به اقداماتی که

موضوع کاهش مصرف می‌شود، گفت: لازم است مشترکان با انجام اقدام‌های ساده‌ای مانند تنظیم دمای رفاه ۱۸ تا ۲۱ درجه سانتیگراد، پوشیدن لباس‌های گرم، محدود کردن فضای گرمایشی در منازل، خاموش کردن وسایل گرمایشی در زمان ترک منازل و اماکن دولتی و اجتماعی، و ما را در بخش گاز پارسال محاسبه می‌شود و هیچ افزایش قیمتی داده نخواهد شد، اما مشترکان بر مصرف و خارج از الگوی مصرف به‌صورت پلکانی مشمول افزایش تعرفه می‌شوند.

عسگری با بیان اینکه بیشترین بارانه انرژی را مشترکان پرمصرف دریافت می‌کنند، گفت: با این حال مبنای افزایش تعرفه گاز مشترکان پرمصرف، قیمت گاز صادراتی نیست و خیلی پایین‌تر از آن است و به‌صورت پلکانی محاسبه می‌شود.وی با اشاره به آخرین وضعیت مصرف گاز در کشور تأکید کرد: میانگین مصرف مترمکعب تجاری در بهمن ماه ۵۸۷ میلیون مترمکعب در روز بوده که نسبت به سال گذشته حدود ۶۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش داشته است. سخنگوی شرکت ملی گاز با اشاره به اقداماتی که

موضوع کاهش مصرف می‌شود، گفت: لازم است مشترکان با انجام اقدام‌های ساده‌ای مانند تنظیم دمای رفاه ۱۸ تا ۲۱ درجه سانتیگراد، پوشیدن لباس‌های گرم، محدود کردن فضای گرمایشی در منازل، خاموش کردن وسایل گرمایشی در زمان ترک منازل و اماکن دولتی و اجتماعی، و ما را در بخش گاز پارسال محاسبه می‌شود و هیچ افزایش قیمتی داده نخواهد شد، اما مشترکان بر مصرف و خارج از الگوی مصرف به‌صورت پلکانی مشمول افزایش تعرفه می‌شوند.

عسگری با بیان اینکه بیشترین بارانه انرژی را مشترکان پرمصرف دریافت می‌کنند، گفت: با این حال مبنای افزایش تعرفه گاز مشترکان پرمصرف، قیمت گاز صادراتی نیست و خیلی پایین‌تر از آن است و به‌صورت پلکانی محاسبه می‌شود.وی با اشاره به آخرین وضعیت مصرف گاز در کشور تأکید کرد: میانگین مصرف مترمکعب تجاری در بهمن ماه ۵۸۷ میلیون مترمکعب در روز بوده که نسبت به سال گذشته حدود ۶۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش داشته است. سخنگوی شرکت ملی گاز با اشاره به اقداماتی که

موضوع کاهش مصرف می‌شود، گفت: لازم است مشترکان با انجام اقدام‌های ساده‌ای مانند تنظیم دمای رفاه ۱۸ تا ۲۱ درجه سانتیگراد، پوشیدن لباس‌های گرم، محدود کردن فضای گرمایشی در منازل، خاموش کردن وسایل گرمایشی در زمان ترک منازل و اماکن دولتی و اجتماعی، و ما را در بخش گاز پارسال محاسبه می‌شود و هیچ افزایش قیمتی داده نخواهد شد، اما مشترکان بر مصرف و خارج از الگوی مصرف به‌صورت پلکانی مشمول افزایش تعرفه می‌شوند.

عسگری با بیان اینکه بیشترین بارانه انرژی را مشترکان پرمصرف دریافت می‌کنند، گفت: با این حال مبنای افزایش تعرفه گاز مشترکان پرمصرف، قیمت گاز صادراتی نیست و خیلی پایین‌تر از آن است و به‌صورت پلکانی محاسبه می‌شود.وی با اشاره به آخرین وضعیت مصرف گاز در کشور تأکید کرد: میانگین مصرف مترمکعب تجاری در بهمن ماه ۵۸۷ میلیون مترمکعب در روز بوده که نسبت به سال گذشته حدود ۶۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش داشته است. سخنگوی شرکت ملی گاز با اشاره به اقداماتی که

موضوع کاهش مصرف می‌شود، گفت: لازم است مشترکان با انجام اقدام‌های ساده‌ای مانند تنظیم دمای رفاه ۱۸ تا ۲۱ درجه سانتیگراد، پوشیدن لباس‌های گرم، محدود کردن فضای گرمایشی در منازل، خاموش کردن وسایل گرمایشی در زمان ترک منازل و اماکن دولتی و اجتماعی، و ما را در بخش گاز پارسال محاسبه می‌شود و هیچ افزایش قیمتی داده نخواهد شد، اما مشترکان بر مصرف و خارج از الگوی مصرف به‌صورت پلکانی مشمول افزایش تعرفه می‌شوند.

عسگری با بیان اینکه بیشترین بارانه انرژی را مشترکان پرمصرف دریافت می‌کنند، گفت: با این حال مبنای افزایش تعرفه گاز مشترکان پرمصرف، قیمت گاز صادراتی نیست و خیلی پایین‌تر از آن است و به‌صورت پلکانی محاسبه می‌شود.وی با اشاره به آخرین وضعیت مصرف گاز در کشور تأکید کرد: میانگین مصرف مترمکعب تجاری در بهمن ماه ۵۸۷ میلیون مترمکعب در روز بوده که نسبت به سال گذشته حدود ۶۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش داشته است. سخنگوی شرکت ملی گاز با اشاره به اقداماتی که

موضوع کاهش مصرف می‌شود، گفت: لازم است مشتر