



مشترکان معتدل، چهارپله بعدی برای مشترکان پرمصرف و دوپله آخر برای بسیار پرمصرف تعیین شده است. مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران در رابطه با نحوه برخورد با ادارات متخلف افزود: از ابتدای آبان تاکنون، دمای ۵۱ هزار و ۱۸۷ اداره دولتی پایش شده که ۲۹۰ مرکز از پایش خود ممانعت به عمل آورده و گاز ۲۱۵ اداره دولتی، اماکن عمومی و مراکز تجاری که با وجود صدور اخطار، به اصلاح مصرف میادرت نکردند، قطع شد.

#### ■ افزایش قیمت برای بد مصرف ها

محسن پاک نژاد وزیر نفت با تأکید بر تلاش برای عدم قطعی گاز در ماه های سرد سال گفت: حوزه مصرف خانگی و تجاری برای تأمین گاز، خط قرمز این وزارتخانه است. پاک نژاد درباره نحوه نظارت شرکت ملی گاز ایران بر مصرف گاز در کشور افزود: هم اکنون این نظارت ها بیشتر اعمال می شود.

وی بیان کرد: براساس مقررات موجود، کل مصرف کنندگان گاز در کشور در ۱۲ پله قرار گرفته اند و ۲ پله آخر با عنوان بد مصرف ها معرفی شده اند. این مصرف کنندگان در صورت رعایت نکردن الگوی مصرف با مبالغ بیشتری در قبض های ماه آتی خود مواجه خواهند شد. پاک نژاد تأکید کرد: این افزایش قیمت فقط در مورد بد مصرف ها خواهد بود و در پله های نخست تا دهم تغییر خاصی در تعرفه هایشان ایجاد نخواهد شد.

#### ■ رشد تولید روزانه ۴۰ میلیون مترمکعب

با این حال چون در فصول سرد سال شاهد ناترازی در مصرف گاز کشورمان هستیم، وزارت نفت برای رفع این ناترازی از تمام ظرفیت های خود برای افزایش تولید گاز بهره برده است.

حمید بورد، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران نیز با تأکید بر اینکه افزایش تولید نفت در شرکت های مناطق نفت خیز جنوب، نفت و گاز اروندان، شرکت نفت مناطق مرکزی ایران و منطقه غرب کارون محقق شده است، افزود: از ابتدای دولت چهاردهم تاکنون در حوزه افزایش تولید گاز نیز موفق بودیم و توانستیم با افزایش تولید حدود ۳۰ میلیون مترمکعب گاز، کمک قابل توجهی به رفع مشکلات کشور در حوزه ناترازی گاز داشته باشیم. معاون وزیر نفت ادامه داد: مقدار افزایش تولید گاز در برخی روزها حتی به ۴۰ میلیون مترمکعب در روز نیز رسیده است. بورد درباره عملیاتی شدن ایستگاه تقویت فشار گاز وراوی در چند روز گذشته، افزود: با راه اندازی این ایستگاه، حدود سه تا پنج میلیون مترمکعب به ظرفیت تولید گاز کشور اضافه شده است.

#### ■ وابستگی ۹۲ درصدی تولید برق به گاز

یکی چالش های مهم کشور ناهمخوانی تولید و مصرف (ناترازی) در بخش انرژی است. کمبود انرژی در سال های اخیر به یکی از جدی ترین چالش های کشور بدل شده است. شکاف میزان تولید و مصرف در سه بخش گاز، بنزین و برق، از معضلات مهمی است که هر سال بیشتر می شود، به طوری که کمبود در هر یک

به سوخت گاز طبیعی است و این وابستگی باعث شده تا بروز ناترازی گاز منجر به ایجاد چالش در زمینه تأمین سوخت نیروگاه ها شود.

افزایش مصرف خانگی و لزوم تأمین گاز این بخش در فصل سرما منجر به کاهش سوخت رسانی به نیروگاه ها شده که همین موضوع باعث استفاده از سوخت مایع یا مازوت برای تولید برق می شود.

ناترازی گاز در فصل سرد سال ۲۵۰ تا ۳۰۰ میلیون مترمکعب اعلام شده است. بنابراین در فصول سرد سال به دلیل کاهش گازرسانی برای تولید برق از سوخت مایع استفاده می شود که تبعات زیان بار اقتصادی و زیست محیطی برای کشور دارد.

#### ■ جایگزینی سوخت مایع به جای گاز در نیروگاه ها و صنایع

با توجه به افزایش برودت هوا شاهد جایگزینی سایر سوخت ها در نیروگاه ها و صنایع به جای گاز هستیم، این امر به این دلیل صورت می گیرد که هم اکنون سهم گاز در سبد سوخت مصرفی کشورمان بیش از ۷۰ درصد است.

از سوی دیگر اما معمولاً ۵۱ درصد گاز تولیدی کشور در بخش خانگی، تجاری، حمل و نقل و صنایع جزء مصرف می شود که سهم این بخش ها در زمستان تا ۸۵ درصد هم می رسد که این امر سبب شده برخی نیروگاه های سیکل ترکیبی و صنایع مختلف در فصول سرد با محدودیت های گاز در یافتی روبه رو شوند.

این در حالی است که بد نیست بدانیم میزان تنوع سوخت در کشورهای جهان به حدی است که سهم گاز در تأمین سوخت آنها در بدترین حالت به ۴۰ درصد می رسد.

از این رو به نظر می رسد کشورمان نیز آرام آرام به سمت کاهش وابستگی صنایع و نیروگاه ها به مصرف گاز و جایگزینی سوخت های مایع برودت دیگر شاهد ناترازی گاز در کشورمان نباشیم و از سوی دیگر با توجه به واردات گاز از برخی کشورها مانند روسیه و ترکمنستان، ایران از طریق سوآپ تبدیل به هاب گازی

از این منابع بر روی دیگری نیز اثر گذاشته و پیامدهای منفی آن را دوچندان می کند.

ناترازی در بخش برق سبب ایجاد چالش هایی برای کشور شده، به طوری که در تابستان برای تأمین نیاز بخش خانگی، برق صنایع قطع می شود، اما در فصل سرد سال به دلیل افزایش مصرف گاز، با ناترازی در این بخش مواجه می شویم. با این حال ۹۲ درصد تولید برق به گاز وابسته است و نیروگاه ها در زمستان مجبورند از سوخت جایگزین (گازوئیل و مازوت) استفاده کنند. وابستگی ۹۲ درصدی تولید برق به سوخت های فسیلی و عدم تنوع در منابع، مشکلاتی را ایجاد کرده که در آینده امنیت تأمین برق را تهدید می کند، به طوری که در آینده ای نه چندان دور، تشدید ناترازی گاز، امنیت تأمین برق را با خطر جدی مواجه خواهد کرد.

ظرفیت اسمی نیروگاه های کشور امسال به ۹۳ هزار و ۳۸۸ مگاوات رسیده و بیش از ۸۰ درصد تولید برق کشور در نیروگاه های سوخت فسیلی انجام می شود و مابقی در نیروگاه های برق آبی، تجدیدپذیر و اتمی صورت می گیرد.

واحدهای گازی با ۲۴ هزار و ۳۹۲ مگاوات، ۲۶٫۱ درصد ظرفیت اسمی تولید برق را به خود اختصاص داده است. همچنین واحدهای بخاری با ۱۵ هزار و ۸۲۹ مگاوات سیکل ترکیبی با ۳۵ هزار و ۸۰۲ مگاوات به ترتیب سهمی ۱۶٫۹ درصدی و ۳۸٫۳ درصدی در ظرفیت اسمی تولید برق دارد.

سهم نیروگاه های برق آبی با ظرفیت اسمی ۱۲ هزار و ۱۴۵ مگاوات در ظرفیت تولید برق کشور ۱۳ درصد است. همچنان ۱۰٫۱ درصد ظرفیت اسمی تولید برق کشور به تولید برق اتمی در تنها نیروگاه اتمی ایران، یعنی نیروگاه بوشهر با ظرفیت ۱۰۲ مگاوات اختصاص دارد.

نیروگاه های تولیدپراکنده، تجدیدپذیر و دیزلی نیز به ترتیب نقشی ۲۰٫۸ درصدی، ۱۰٫۳ درصدی و ۰٫۴ درصدی در ظرفیت تولید برق کشور ایفا می کند. بیش از ۸۰ درصد از برق تولیدی کشور حرارتی و وابسته