

اخبار کوتاه



تولید برق در نیروگاه‌های حرارتی از ۲۵۵ میلیون مگاوات ساعت گذشت

مدیرکل دفتر فنی تولید شرکت برق حرارتی گفت: میزان تولید برق نیروگاه‌های حرارتی کشور در هشت ماهه امسال بارشده سه درصدی نسبت به مدت مشابه سال گذشته از مرز ۲۵۵ میلیون مگاوات ساعت عبور کرده است.

«اسماعیل نمازی» افزود: نیروگاه‌های حرارتی از ابتدای امسال تا پایان آبان ماه با تولید بیش از ۲۵۵ میلیون مگاوات ساعت انرژی توانستند ضمن تأمین ۹۳ درصد برق موردنیاز شبکه، نقش مهمی در تأمین انرژی پایدار و مطمئن برای مشترکان سراسر کشور و گذر موفق از روزهای گرم پیک تابستان امسال داشته باشند.

وی ادامه داد: از این میزان تولید بیش از ۵۳ درصد آن مربوط به واحدهای سیکل ترکیبی است که میزان تولید انرژی آنها با افزایش چهاردرصدی نسبت به مدت مشابه سال گذشته به ۱۳۷ میلیون مگاوات ساعت رسیده است.

مدیرکل دفتر فنی تولید شرکت برق حرارتی خاطرنشان کرد: سال گذشته با افزوده شدن هشت واحد بخار جدید در نیروگاه‌های غرب کارون، عسلویه، فردوسی، خرم‌آباد، سیلان، بعثت پارس جنوبی (دو واحد) و ارومیه شاهد جهش تولید نیروگاه‌های سیکل ترکیبی در هشت ماهه امسال به عنوان واحدهای تولیدکننده برق دوستدار محیط زیست هستیم.

نمازی گفت: تبدیل نیروگاه‌های گازی به سیکل ترکیبی از کارآمدترین روش‌های بهبود راندمان نیروگاه‌های حرارتی کشور به شمار می‌آید که نه تنها برای صنعت برق، بلکه برای محیط زیست و صرفه جویی در مصرف سوخت نیز بسیار مؤثر است و در سال‌های آینده شاهد تأثیرات گسترده آن خواهیم بود.

وی ادامه داد: تنها از محل افتتاح این واحدهای جدید سالانه دو میلیارد مترمکعب در مصرف سوخت صرفه جویی خواهد شد.

مدیرکل دفتر فنی تولید شرکت برق حرارتی افزود: همچنین در این میان سهم واحدهای گازی در تولید برق هشت ماهه امسال ۶۰ میلیون مگاوات ساعت و سهم واحدهای بخاری نیز ۵۸ میلیون مگاوات ساعت بوده است.

هدایت روان آب‌ها به شبکه فاضلاب خسارت‌زا است

سختگویی صنعت آب و فاضلاب کشور گفت: ضروری است از انتقال روان آب‌ها به شبکه‌های فاضلاب خودداری شود؛ زیرا این کار باعث پس‌زدگی فاضلاب به منازل شهروندان و ایجاد خسارت‌های هنگفت به شبکه‌ها و تصفیه‌خانه‌های فاضلاب خواهد شد.

«هاشم امینی» افزود: باتوجه به اقلیم کشورمان، طراحی و اجرای شبکه‌های فاضلاب به صورت مجزا انجام می‌شود که در این روش شرکت‌های آب و فاضلاب وظیفه جمع‌آوری و تصفیه فاضلاب شهری را برعهده دارند و تأسیسات فاضلاب فقط برای جمع‌آوری، انتقال و تصفیه فاضلاب شهری در نظر گرفته شده است.

وی ادامه داد: مدیریت، ساماندهی و هدایت روان آب‌ها و آب‌های سطحی ناشی از نزولات جوی در این استانداردها پیش‌بینی نشده است و باید توسط نهادهای متولی با استفاده از شبکه مجزا و مستقل جمع‌آوری و انتقال ساماندهی شود.



۳ اقدام برای جبران ناترازی گاز در فصل سرد سال

از اجرای تعویض بخاری‌های کم‌بازده، توسعه کنتورهای هوشمند و افزایش ظرفیت مخازن ذخیره‌سازی در کنار صنایع عمده به عنوان سه راهکار مهم جبران ناترازی گاز در زمستان امسال یاد می‌شود

گزارش

و تقاضا و مدیریت مصرف خواهد بود، یکی از مهم‌ترین راهکارهای حل مسأله ناترازی فصلی گاز از سمت عرضه، استفاده از ذخیره‌سازی گاز طبیعی است که افزون بر حل مسأله ناترازی فصلی، به پایداری و امنیت تأمین گاز و مدیریت شبکه انتقال کمک می‌کند. به صورت میانگین ظرفیت ذخیره‌سازی گاز طبیعی در دنیا ۱۱ درصد از کل مصرف گاز است. این نسبت در کشورهای اروپایی به‌طور میانگین ۲۳ درصد و در ایران تنها ۱.۴ درصد است. ظرفیت ذخیره‌سازی کشور هم‌اکنون حدود ۳.۴ میلیارد مترمکعب است و ظرفیت استفاده مخازن هیدروکربوری برای ذخیره‌سازی گاز طبیعی تا ظرفیت بیش از ۲۰۰ میلیون مترمکعب در روز وجود دارد.

با این توضیحات ضروری است وزارت نفت برای حل بخشی از مشکل ناترازی، نسبت به دستیابی به سهم حداقل ۱۰ درصد مصرف گاز از محل ذخیره‌سازی در طول برنامه هفتم توسعه اقدام کند.

از اجرای تعویض بخاری‌های کم‌بازده،

توسعه کنتورهای هوشمند و افزایش ظرفیت مخازن ذخیره‌سازی در کنار صنایع عمده به عنوان سه راهکار مهم جبران ناترازی گاز در زمستان امسال یاد می‌شود. مجید چکینی، معاون وزیر نفت در امور گاز اعلام کرده که عبور از زمستان سال گذشته با وجود سرمای بی‌سابقه و تداوم آن در اکثر مناطق کشور، بدون قطعی گاز تجربه ارزشمندی بوده که تأمین مالی اجرای طرح‌های بهینه‌سازی مصرف انرژی از محل صرفه‌جویی گاز خواهد بود.

امسال در زمینه ذخیره‌سازی زکوردی بی‌سابقه در یک دهه اخیر ثبت و در مجموع حدود ۳ میلیارد مترمکعب گاز به مخازن ذخیره‌سازی شورجی D و سراجی قم تزریق شد. هرچند که وزارت نفت و شرکت‌های تابعه برنامه‌های ویژه‌ای هم برای توسعه طرح‌های ذخیره‌سازی دارند که از آن جمله می‌توان به پروژه فاز دوم ذخیره‌سازی گاز در میدان شورجی، امکان‌سنجی پروژه ذخیره‌سازی گاز در ساختر گنبد نمکی نصرآباد کاشان،

قزل‌تپه، بانکول و... اشاره کرد.

طرح هوشمندسازی شبکه توزیع گاز صنایع عمده و مصرف‌کنندگان خانگی و تجاری نیز به‌عنوان اقدامی اولویت‌دار در دستور کار شرکت ملی گاز ایران است که طرح هوشمند کردن صنایع عمده پس از پایان پروژه مطالعاتی مشاور مهندسی هوشمندسازی (دانشگاه صنعتی مالک اشتر) در سال ۱۴۰۲ آغاز و در سال ۱۴۰۵ تکمیل می‌شود، هوشمندسازی کنتورهای مصرف‌کنندگان خانگی و تجاری (مشترکان جزء) هم از فروردین ماه سال ۱۴۰۳ به‌طور رسمی آغاز خواهد شد. طرح ملی بهینه‌سازی موتورخانه واحدهای مسکونی و تجاری نیز همسو با سیاست‌های کلان وزارت نفت مبنی بر بهینه‌سازی مصرف گاز طبیعی و در نتیجه کاهش آلودگی هوا و هزینه مشترکان، همچنین ایجاد اشتغال در کشور در دستور کار قرار گرفت تا با حمایت مالی و فنی از آن دسته مشترکان گاز طبیعی که سیستم موتورخانه مرکزی گرمایشی دارند، نسبت به بررسی وضع فنی آنها



به صورت میانگین

ظرفیت ذخیره‌سازی

گاز طبیعی در دنیا ۱۱

درصد از کل مصرف

گاز است. این نسبت

در کشورهای اروپایی

به‌طور میانگین ۲۳

درصد و در ایران تنها

۱.۴ درصد است.

ظرفیت ذخیره‌سازی

کشور هم‌اکنون حدود

۳.۴ میلیارد مترمکعب

است و ظرفیت

استفاده مخازن

هیدروکربوری برای

ذخیره‌سازی گاز طبیعی

تا ظرفیت بیش از ۲۰۰

میلیون مترمکعب در

روز وجود دارد

از قرار معلوم، گازرسانی به ۲۷ شهر و ۳۲۰۰ روستا در حال اجراست که ۱۷ هزار میلیارد تومان (همت) باقی‌سرمایه را برای تکمیل نیاز دارند که تا ۲۶ همت قابلیت افزایش دارد.

با این وجود طبق اعلام وزارت نفت، ایران همچنان در پیک سرما از ناترازی گاز به میزان ۲۰۰ تا ۲۵۰ میلیون متر مکعب رنج می‌برد که برای رفع آن نیازمند تمهیدات ویژه از جمله افزایش تولید ذخیره‌سازی گاز و ذخیره‌سازی سوخت مایع در مخازن نیروگاه‌ها و صنایع است. در این برهه ضرورت صرفه‌جویی از سوی مردم هم موضوعی قابل ذکر است. جواد اوجی، وزیر نفت، از افزایش تولید روزانه ۵۰ میلیون متر مکعب گاز از ابتدای دولت سیزدهم خبر داده و افزوده که در آستانه ورود به زمستان، «حجم ذخیره‌سازی گاز و سوخت مایع به ترتیب ۳.۱ میلیارد متر مکعب و ۳.۲ میلیارد لیتر بوده که نسبت به سال گذشته ۱۵ و ۲۱ درصد افزایش یافته است.»

همچنین دولت قصد دارد با اجرای سیاست‌های تشویقی در تعرفه‌گذاری گاز، مشترکان خانگی را به کاهش مصرف تشویق کند.

طبق مصوبه هیأت وزیران، اگر مشترکان گاز خانگی در ۳ ماه سرد سال (۱۶ آذرماه تا ۱۶ اسفندماه)، مصرف گاز خود را حداقل ۱۰ و حداکثر ۳۰ درصد نسبت به مدت مشابه سال قبل کاهش دهند، به ازای هر مترمکعب معادل ۵ برابر هزینه انتقال و توزیع گاز، پاداش دریافت می‌کنند.

طبق توضیحات هوشنگ فلاحتیان، معاون برنامه‌ریزی وزیر نفت، به ازای هر مترمکعب صرفه‌جویی در مصرف گاز، معادل ۱۶ برابر نرخ گاز سه پله اول، پاداش داده می‌شود معادل هر مترمکعب ۱۶۰۰ تومان، یعنی اگر یک مشترک ۱۵ درصد مصرف گاز خود را کاهش دهد، بسته به میزان قبلی مصرف گاز بین ۱۰۰ هزار تومان تا یک

میلیون تومان پاداش می‌گیرد. طبق گزارش شرکت ملی گاز، سیاست‌های قیمتی در تعرفه‌گذاری گاز خانگی موجب شده است که هر سال میزان مصرف ۲۵ میلیون مترمکعب در روز کمتر از حد انتظار باشد.

مسلم رحمانی، مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران گفت: طبق مصوبه امسال دولت درباره پاداش صرفه‌جویی، فرصت خوبی مهیا شده و اگر مشترکان گاز در بازه زمانی ۱۶ آذرماه تا ۱۵ اسفند حداقل ۱۰ و تا ۳۵ درصد

صرفه‌جویی کنند پاداش صرفه‌جویی می‌گیرند و بخشی قابل توجه از مشترکان قبض رایگان دریافت می‌کنند و افزوده که با این تقاسیم مشترکان نه تنها هزینه‌ای پرداخت نخواهند کرد، بلکه مبلغی نیز به عنوان پاداش صرفه‌جویی دریافت می‌کنند و در قبض خود مشاهده خواهند کرد. برای مثال یک مشترک در تهران یعنی اگر یک بخاری را که همواره روشن است ۴ ساعت در روز خاموش کند بی‌شک شامل این پاداش می‌شود.

به‌صورت رایگان اقدام شود. براساس اعلام شرکت ملی گاز ایران، تعداد بهینه‌سازی موتورخانه‌ها در سال نخست اجرا ۹ هزار و سال دوم ۲۴ هزار بوده و اکنون به حدود ۸۰ هزار رسیده است که از روند رو به افزایش استقبال مشترکان از اجرای این طرح حکایت دارد. تعویض و جابه‌جایی ۴ میلیون گازرسانی شرکت ملی گاز ایران گفت: طبق مصوبه امسال دولت درباره پاداش صرفه‌جویی، فرصت خوبی مهیا شده و اگر مشترکان گاز در بازه زمانی ۱۶ آذرماه تا ۱۵ اسفند حداقل ۱۰ و تا ۳۵ درصد



رقم سرمایه‌گذاری در آب شیرین کن‌ها؛ ۴ هزار و ۷۴۲ میلیارد تومان

قرارداد و ۶ پروژه نیز با ظرفیت ۳۸ هزار مترمکعب در شبانه‌روز به بهره‌برداری رسیده است. برآوردها از چگونگی توزیع مصارف نمک‌زدایی در جهان نشان می‌دهد، ۶۳ درصد این منابع در شرب، ۲۱ درصد در صنعت، ۲ درصد در کشاورزی، ۲ درصد در توریسم، یک درصد در بخش نظامی و یک درصد در سایر مصارف نمک‌زدایی مصرف می‌شود. بر این اساس، توزیع منابع آب ورودی به سامانه‌های نمک‌زدایی در جهان شامل آب دریا، ۶۰ درصد، لب‌شور ۲۱.۵ درصد، رودخانه ۸.۳ درصد، پساب ۵.۷ درصد، آب خالص ۴.۳ درصد و ۲ درصد سایر اعلام شده است.

۷۴۲ میلیارد تومان در این زمینه سرمایه‌گذاری شده است. این در حالی است که قراردادهای منعقد شده در حوزه آب شیرین‌کن در سال‌های ۱۴۰۰ و ۱۴۰۱ تعداد ۱۵ قرارداد با ظرفیت ۱۰۱ هزار و ۳۵۰ مترمکعب در شبانه‌روز با مبلغ سرمایه‌گذاری اولیه ۲ هزار و ۲۴۰ میلیارد تومان بوده و تعداد ۸ پروژه با ظرفیت ۳۵ هزار و ۱۵۰ مترمکعب در شبانه‌روز به بهره‌برداری رسیده است. به گزارش جابک آنلاین، علاوه بر این، ۲ پروژه با ظرفیت ۱۰۵ هزار مترمکعب در شبانه‌روز با مبلغ سرمایه‌گذاری ۳ هزار و ۱۹۰ میلیارد تومان در سال ۱۴۰۲ در مرحله انعقاد

بر اساس آمار وزارت نیرو ۱۰۳ پروژه آب شیرین‌کن از سال ۸۵ تاکنون در استان‌های هرمزگان، سیستان و بلوچستان، بوشهر، خوزستان، ایلام، یزد، مازندران، گیلان، گلستان، سمنان، البرز، اصفهان، کرمان و مرکزی در حال اجرا و بهره‌برداری بوده که از این تعداد ۲۵ قرارداد در حال اجرا و ۷۸ قرارداد هم در حال بهره‌برداری است.

این پروژه‌ها جمعیتی افزون بر ۳ میلیون و ۷۲۷ هزار نفر را پوشش می‌دهند و تاکنون ۴ هزار و

برابر آمارهای بانک جهانی، در فواصل سال‌های ۲۰۱۰ تا ۲۰۱۶، وضعیت نمک‌زدایی در جهان به‌طور متوسط سالانه ۹ درصد رشد داشته است. این در حالی است که بیشترین میزان رشد مربوط به ایالات متحده آمریکا، چین، عربستان و امارات متحده عربی است.

از سوی دیگر، ۵۴ درصد ظرفیت نمک‌زدایی جهان در خاورمیانه و شمال آفریقا انجام می‌شود و عربستان با ظرفیت ۱۰ میلیون و ۵۹۸ هزار مترمکعب و با ۱۷ درصد تولید نسبت به ظرفیت کلی، بیشترین میزان آب شیرین‌کن را به خود اختصاص می‌دهند. بر این اساس، بیشترین میزان آب شیرین‌کن‌ها در جهان برای عربستان، امارات و امریکاست و در دنیا ۶۰ درصد آب دریا، ۲۱ درصد آب

۳۴۴ هزار مترمکعب و با ۱۴ درصد نسبت به ظرفیت کلی، تولید پروژه آب شیرین‌کن را به خود اختصاص می‌دهند.

بر این اساس، بیشترین میزان آب شیرین‌کن‌ها در جهان برای عربستان، امارات و امریکاست و در دنیا ۶۰ درصد آب دریا، ۲۱ درصد آب

دست‌شوی و ۰.۳ درصد آب رودخانه را شیرین می‌کنند.

این در حالی است که عربستان سعودی ۹ میلیون مترمکعب در روز ظرفیت تولید آب شیرین‌کن دارد که بیشترین ظرفیت آب شیرین‌کن را برای آب شرب مورد استفاده قرار می‌دهد.