اخبار کوتاه

آلودگی هوا ارتباطی با بنزین ندارد

توزیع بنزین سوپر در برخی جایگاه‌ها

مدیرعامل شـــرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی گفت: آلودگی هوا هیچ ارتباطی با بنزین ندارد و مربوط به میزان مصرف می‌شود.

جعفر سالاری نسب با اشاره به وضعیت توزیع بنزین سوپر در کشور، اظهار کرد: بنزینی که توزیع می‌شود، یورو است و تقریبا به لحاظ کیفیت و عدد اکتان مشخصات بنزین یورو را دارد، در کل کلانشهرها به خصوص در تهران بنزین یورو و با بهترین کیفیت توزیع می‌شود.

وی با اشـــاره به کیفیت بنزین توزیعی در تهران، گفت: سازمان استاندارد هم در پالایشگاه و هم در جایگاه‌ها نظارت ویژه‌ای روی بنزین توزیعی دارد و اگر به این نتیجه برسد که کیفیت مناسـب نیست، سریعا اقدام می‌کند و جلوی توزیع بنزین را می‌گیرد.مدیرعامل شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی با تاکید بر اینکه مشـکلی در حوزه کیفیت بنزین در تهران نداریم، تصریح کرد: در شرایط فعلی تقاضا و مصرف بالا بوده و لازم است که مردم رعایت کنند، اگر مصرف بنزین خودرو کاهش یابد از تولید دی‌اکسیدکربن جلوگیری می‌شود و این مربوط به خودروسازی می‌شود.سالاری‌نسب با بیان اینکه در حال حاضر بنزین سوپر در برخی از جایگاه‌ها توزیع می‌شود، اظهار کرد: کیفیت بنزین یورو تفاوتی با بنزین سوپر ندارد، اکتان بنزین سوپر حدود ۹۴ و بنزین یورو ۹۲ است.وی در خصوص ناترازی بنزین گفت: حدود ۱۱۰ میلیولیتر بنزین در کشور توزیع می‌شود، از ذخیره قابل قبول برخورداریم و مشکلی وجود ندارد.مدیرعامل شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی در پاسخ به این سوال که برای تامین نیاز واردات صورت می‌گیرد، گفت: همه مقادیر از پالایشگاه‌ها دریافت می‌شود و کیفیت بنزین نیز مشکلی ندارد و نظارت ویژه‌ای از سوی سازمان استاندارد روی بنزین وجود دارد.

هیچ کمبود گاز مایعی در سیستان و بلوچستان وجود ندارد

معاون نظارت بر عملیات بهره‌برداری شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفت گفت: ســوخت رسانی به تمامی نقاط سیستان و بلوچستان در حال انجام است و هیچ گونه کمبود گاز مایع در این استان وجود ندارد.

محسن شاهرخی، معاون نظارت بر عملیات بهره‌برداری شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفت با اشاره به اینکه سوخت رسانی به تمامی نقاط سیستان و بلوچستان در حال انجام است و هیچ گونه کمبود گاز مایع وجود ندارد، گفت: گاز مایع هیچ محدودیتی ندارد و طی بازرسی‌های انجام گرفته از نقاط مرزی سوخت رسانی به صورت عادی و بدون تغییر سهمیه و قیمت در حال انجام است.وی ادامه داد: خانوارهای استان سیستان و بلوچستان چندین سال است که اطلاعات خود را ثبت کرده‌اند و طبق قانون مجلس بر اساس مصوبه هیئت وزیران مکلف هستیم افرادی که بی بهره از گاز شهری هستند، گاز مایع را برای مصارف پخت و پز و نفت سفید برای مصارف گرمایشی خانوارها تأمین کنیم.شاهرخی خاطر نشان کرد: در چندین سال گذشته به دلیل اینکه این منطقه فاقد گاز شهری است مردم بر اساس اطلاع رسانی‌های صورت گرفته ثبت نام خود را تکمیل کردند و این طرح از چندین ســال قبل در حال اجرا است و مردم با استفاده از کالا برگ‌هایی که در دست دارند اقدام به دریافت نفت سفید می‌کنند. برای گاز مایع هم با مراجعه به شرکت‌های توزیع کننده گاز مایع که در سطح استان فعالیت دارند و اطلاعات را دارا هستند و با استعلام از سازمان هدفمندی یارانه‌ها اطلاعات به صورت هوشمند دریافت می‌شود و در نهایت پس از تکمیل ثبت نام باید کارت بانکی را برای انجام تراکنش بدهد و پس از دریافت تراکنش گاز مایع خود را دریافت می‌کنند.به گفته این مقام مسئول اطلاع تمامی خانوارها ثبت است مگر اینکه زوج‌های جوان نو خانه برای ثبت اطلاعات خود باید اقدام به ثبت نام و درخواست سوخت کنند.وی در رابطه با چگونگی عملکرد شرکت‌های توزیع کننده خاطر نشان کرد: به دلیل اینکه مسئولیت شرکت‌های توزیع کننده با سازمان صنعت معدن و تجارت است و به صورت قطعی نمی‌توان در مورد آنها نظر داد.

تولید برق در نیروگاه‌های حرارتی از ۲۵۵ میلیون مگاوات ساعت گذشت

مدیرکل دفتر فنی تولید شــرکت برق حرارتی گفت: میـزان تولید برق نیروگاه‌های حرارتی کشور در هشت‌ماهه امسال با رشد سه‌درصدی نسبت به مدت مشابه سال گذشته از مرز ۲۵۵ میلیون مگاوات ساعت عبور کرده است.

به گزارش شــرکت مدیریت تولیــد نیروی برق حرارتی ایران، «اســماعیل نمازی» افزود: نیروگاه‌های حرارتی از ابتدای امسال تا پایان آبان‌ماه 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 افزوده‌شدن هشت واحد بخار جدید در نیروگاه‌های غرب کارون، عسلویه، فردوسی، خرم‌آباد، سبلان، بعثت پارس جنوبی (دو واحد) و ارومیه شاهد جهش تولید نیروگاه‌های سیکل ترکیبی در هشت‌ماهه امسال به‌عنوان واحدهای تولیدکننده برق دوستدار محیط‌زیست هستیم.نمازی گفت: تبدیل نیروگاه‌های گازی به سیکل ترکیبی از کارآمدترین روش‌های بهبود راندمان نیروگاه‌های حرارتی کشور به شــمار می‌آید که نه‌تنها برای صنعت برق، بلکه برای محیط‌زیست و صرفه‌جویی در مصرف ســوخت 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 صرفه‌جویی خواهد شد.مدیرکل دفتر فنی تولید شرکت برق حرارتی افزود: همچنین در این میان سهم واحدهای گازی در تولید برق هشت‌ماهه امسال ۶۰ میلیون مگاوات ساعت و سهم واحدهای بخاری نیز ۵۸ میلیون مگاوات ساعت بوده است.

صادرات ۲۰ میلیون دلار کاتالیست راهبردی به روسیه

کارشناسان یک شرکت دانش‌بنیان در سه مجتمع فولاد و پتروشیمی روسیه در حال راه‌اندازی واحدهای تولید کاتالیست برای این کشور هستند و قرار است بزرگ‌ترین پتروشیمی تولیدکننده اوره و آمونیاک جهان نیز با کاتالیست‌های ایرانی این شرکت وارد مدار تولید شود.

به گزارش معاونت علمی، فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان ریاست جمهوری، طبق تازه‌ترین مطالعات، ارزش بازار صنعت کاتالیست در جهان ۳۰ تا ۳۲ میلیارد دلار در سال برآورد می‌شود که عمده مصرف آنها در حوزه زیست محیطی و کاهش آلاینده‌های گازهای گلخانه‌ای است، حدود ۴۰ درصد از کاتالیست‌ها نقش ارزش آفرینی برای صنعت دارند که از این دسته می‌توان به کاتالیست‌های صنعت فولاد، پتروشیمی و پالایش نفت اشاره کرد.هم‌اکنون ایران از جهت دارا بودن ذخایر غنی نفت و گاز، به‌عنوان یکی از بازارهای بزرگ مصرف کاتالیست‌های صنعتی در جهان شناخته می‌شود و یک شرکت دانش‌بنیان ایرانی به‌عنوان پایه‌گذار صنعت نوین کاتالیست در کشور از ۲۰ سال گذشته توانسته با ورود به این حوزه نقش مهمی ایفا کند.امیرهومن کریمی وثیق، مدیرعامل شرکت دانش‌بنیان نفت و گاز سرو از موفقیتی ملی در صنعت پتروشیمی خبر داد و اظهار کرد: تنها کاتالیزور تولیداتیلن در سراسر جهان، کاتالیست هیدروژناسیون استیلن است که توانایی تولید آن فقط در اختیار چند شرکت خارجی است و حدود ۳۵ سال، این نوع کاتالیست توسط مجتمع‌های پتروشیمی ایرانی از شرکت‌های خارجی وارد می‌شد. کاتالیست هیدروژناسیون استیلن یکی از راهبردی‌ترین کاتالیست‌هایی شناخته می‌شـود که در صدر کالاهای تحریمی جای گرفته، به‌طوری که هدف از این تحریم ضربه زدن به شرکت‌های ارزش‌آفرین در صنعت پتروشیمی بوده است.

وی افزود: نگاه ملی که در این مجموعه دانش‌بنیان از سال‌ها قبل وجود داشت، باعث شد این کاتالسیت مسیر تحقیقاتی و تولید نیمه‌صنعتی خود را به‌عنوان یک پروژه مشترک پیش ببرد و با سرمایه‌گذاری پژوهشی، مسیر تجاری‌سازی آن توسط متخصصان این شرکت انجام شد. پس از کسب امتیازهای فنی و عملکردی مدنظر، تولید این کاتالیست آغاز و ماه گذشته این کالای ارزشمند به‌صورت کامل برای استفاده صنعتی به یک شرکت پتروشیمی تحویل داده شد.این مدیر دانش‌بنیان با اشاره به اینکه در صنعت پتروشیمی دو نوع گاز اتیلن و گاز سنتز وجود دارد و هر کشوری بتواند توانایی تولید گاز اتیلن و سنتز را داشته باشد همه صنعت پتروشیمی را در اختیار دارد، تصریح کرد: هم‌اکنون این شرکت توانسته این دو نوع گاز را بومی‌سازی کند و صنعت پتروشیمی را به خودکفایی قابل افتخاری برساند.به گفته کریمی، شرکت‌های هندی و چینی تا یک دهه پیش در ازای تحویل کاتالیست، هزینه‌های سنگین را از شرکت‌های پتروشیمی و فولادی درخواست می‌کردند، اما آورده‌های این شرکت، باعث ایجاد ارزش افزوده‌های متعددی از جمله کاهش قیمت خرید، افزایش دانش متخصصان ایرانی، افزایش راندمان تولید محصولات مهمی چون اوره، آمونیاک، متانول و آهن اسفنجی در کشور شده است.

وی با بیان اینکه خبرهای خوبی از صادرات مجدد کاتالیست دارد که منتظر به نتیجه رسیدن آنهاست، گفت: این شرکت در حوزه کاتالیست با داشتن ایده‌های خلاقانه به تولید رسیده و توانسته کیفیت خود را حفظ کند، به‌طوری که مشتری‌های داخلی و خارجی ما از محصولات این شرکت راضی بوده و هر روز به تعدادشان اضافه می‌شود.مدیرعامل شرکت دانش‌بنیان نفت و گاز سرو با اشاره به اینکه بومی‌سازی کاتالیست توسط این شرکت در ایران ۱۰ سال به طول انجامید، اظهار کرد: از اواسط دهه ۹۰ به واسطه تکمیل زنجیره کاتالیست‌های فولادی و کاتالیست‌های تولید گاز سنتز، شرکت‌های خارجی از بازار ایران کنار گذاشته شدند و به عبارتی اعتماد به محصولات این شرکت دانش‌بنیان با اطمینان بیشتری صورت گرفت و این مسیر در خارج از کشور نیز با تلاش‌های چند ساله اتفاق افتاد، به‌طوری که در سال ۱۳۹۹ نخستین صادرات این شرکت انجام شد و در حضور بازیگران اصلی کاتالیست چون سودکمی، تاپسو و جانسون‌متی توانستیم به‌واسطه قیمت و کیفیت کاتالیست برنده مناقصه مربوطه باشیم و پالایشگاه بصره عراق با ما وارد مذاکره شد و در همان سال به‌عنوان صادر کننده نمونه ملی معرفی شدیم.

کریمی از صادرات ۲۰ میلیون دلاری کاتالیست به کشور روسیه خبر داد و گفت: بخش عمده صادرات این شرکت، به کشور روسیه بوده است، به طوری که وزارت نفت در گزارش‌های خود از این اقدام ملی به‌عنوان یک دستاورد بزرگ تاریخی همواره یاد می‌کند. کارشناسان این شرکت، در سه مجتمع فولاد و پتروشیمی روسیه در حال راه‌اندازی واحدهای این کشور هستند و قرار است بزرگ‌ترین پتروشیمی تولید کننده اوره و آمونیاک جهان نیز با کاتالیست‌های ایرانی وارد مدار تولید شود.

امسال با چه میزان گاز و سوخت مایع به استقبال زمستان می‌رویم

ناترازی گاز از ۲ ســال پیش تاکنون در ایام پیک ســرما، طبق اعلام وزارت نفت معــادل ۲۰۰ تا ۲۵۰میلیون متر مکعب باقی مانده اســت؛ با این تفاوت که در آستانه ورود به زمستان امسال رشد سطح ذخیره‌سازی گاز و سوخت مایع نیروگاه‌ها و صنایع، رکورد تازه‌ای را ثبت کرده است.

«گاز ۱۷ هزار مشــترک تربت جام به دلیل سرما قطع شد»، این جمله شــاید تکان‌دهنده‌ترین خبر در زمستان ۱۴۰۱ بود، آن زمان ســرمای بی‌سابقه، گسترده و بااســتمراری، ایران و همسایگان شمالی را احاطه کرده بود، موضوعی که حتی برخی جریانات سیاسی داخلی از آن به عنوان زمستان سخت ایران یاد کردند.

طبــق گزارش شــرکت ملی گاز، بــا توجه به برخــورداری ۲۵٫۵میلیون مشترک خانگی از گاز در ۳۶۵ روز سال، این شرکت در ســرمای بی‌سابقه ســال ۱۴۰۱ فقط در تامین گاز ۵۱هزار مشــترک-روز معادل ۰٫۰۰۰۵ درصد تقاضا ناکام ماند. به بیان ساده «۹۹٫۹۹۵درصد از جریان گاز بخش خانگی به طور کامل تامین شد».

بــا 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 ذخیره‌ســازی گاز و ذخیره‌سازی سوخت مایع در مخازن نیروگاه‌ها و صنایع اســت.در این برهه ضرورت صرفه‌جویی از سوی مردم هم موضوعی قابل ذکر است.

افزایش تولید روزانه ۵۰ میلیون متر مکعب گاز از ابتدای دولت سیزدهم

وزیر نفت، جواد اوجی، چهارشنبه هفته گذشته در حاشیه جلسه هیئت دولت از افزایش تولید روزانه ۵۰ میلیون متر مکعب گاز از ابتدای دولت سیزدهم خبر داد. طبق اعلام وزیر نفت، 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».

پاداش مصرف بهینه گاز در جیب مردم

همچنین دولت قصد دارد با اجرای سیاســت‌های تشویقی در تعرفه‌گذاری گاز، مشترکان خانگی را به کاهش مصرف تشویق کند. طبق مصوبه هیئت وزیران، اگر مشــترکان گاز خانگی در ۳ماه ســرد 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 متر مکعب معادل ۵ برابر هزینه انتقال و توزیع گاز، پاداش دریافت می‌کنند.طبق توضیحات هوشنگ فلاحتیان، معاون برنامه‌ریزی وزیر نفت، به ازای هر متر مکعب صرفه‌جویی در مصرف گاز، معادل ۱۶ برابر نرخ گاز سه پله اول، پاداش داده می‌شود معادل هر متر مکعب ۱۶۰۰ تومان، «یعنی اگر یک مشــترک ۱۵ درصد مصرف گاز خود را کاهش دهد، بســته 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 متر مکعب در روز کمتر از حد انتظار باشد، حال باید دید که سرنوشت تقابل اقدامات وزارت نفت و سرمای زمستان امسال تا چه میزان می‌تواند چالش‌های ناترازی گاز را مدیریت کند.

مصارف خانگی بدون محدودیت گاز مایع یارانه‌ای می‌گیرند

طبق مصوبه مجلس خانوارهایی که متقاضی دریافت گاز مایع (ای پی جی) هســـتند، می‌توانند با ثبت نام در سامانه سدف، گاز مایع دریافت کنند و برای مصارف دیگر با نرخ فوب خلیج فارس به متقاضیان تحویل می‌شود و با توجه به مازاد تولید، هیچ مشکلی در توزیع این محصول نیست.

یکی از موضوعاتی که در قانون بودجه ۱۴۰۲ به آن اشــاره شد، سامان‌دهی توزیع گاز مایع (LPG) از طریق سامانه سدف بود. چنانچه طبق بند (ب) تبصره ۱۴ قانون بودجه، «وزارت نفت از طریق شرکت‌های تابعه موظف است نسبت به توزیع گاز مایع و نفت سفید به مصرف کنندگانی که به شبکه سراسری گاز طبیعی دسترسی ندارند و یا در مقاطعی از سال با تشخیص وزارت نفت امکان تحویل گاز طبیعی به آنها وجود ندارد و مجبور به استفاده از سوخت مایع می باشند، از طریق سامانه درخواست فراورده های نفتی (سدف) یا کارت الکترونیک اقدام نمایند.»

از طرفی طبق گفته مجید چگنی مدیر عامل شــرکت ملی گاز، در دو سال نخســت دولت ســیزدهم، ۵ هزار و ۲۷۹ روستا با ۳۰۷ هزار خانوار و ۴۱ شهر با بیش از ۹۴ هزار خانوار گازرســانی شده‌اند. ۹۸٫۶ درصد از جمعیت شهری و ۸۶٫۳درصد از جمعیت روســتایی تحت پوشش گازرسانی هستند و بیش از ۲۷٫۵میلیون مشترک (افزون بر ۳۱ میلیون واحد) تحت پوشش گازرسانی قرار دارند.

بنابراین تنها کمتر از ۱٫۵ درصد از جمعیت شهری و حدود ۱۳ درصد از جمعیت روستایی از گاز شــهری برخوردار نیستند و طبق گفته جعفر سالاری نسب، مدیرعامل شرکت پخش فراورده‌های نفتی، حدود ۵ درصد از جمعیت کشور تنها واجد شرایط استفاده از گاز مایع هستند.

در همین رابطه محسن شاهرخی معاون نظارت بر عملیات بهره‌برداری شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی گفت: حدود ۹۰ درصد مصرف کنندگان گاز مایع مشمول دریافت گاز مایع یارانه‌ای هستند و حدود ۱۰ درصد از مصارف به بخش غیریارانه‌ای تعلق دارد.

شــایان ذکر است متقاضیان دریافت گاز مایع می‌توانند با ثبت نام در سامانه «سدف» از گاز مایع یارانه‌ای برخوردار شوند؛ چنان که مدیرعامل شرکت پخش فراورده‌های نفتی در اینباره می‌گوید: دولت سوخت را به‌صورت یارانه‌ای در اختیار مردم قرار می‌دهد، اما حدود ۵ درصد مردم از گاز طبیعی برخوردار نیستند که برای این افراد و در نقاطی نیز که گازکشی انجام نشده است، گاز مایع با قیمت یارانه‌ای توزیع می‌شود که به ازای هر کیلوگرم ۲۳۰ تومان و برای هر کپسول ۱۱ کیلویی ۲ هزار و ۵۳۰ تومان محاسبه می‌شود. همچنین برای مصرف گرمایشی این خانوارها از طریق سهمیه‌بندی در سدف (سامانه ثبت درخواست فرآورده‌های نفتی)، نفت سفید دریافت می‌کنند.

همچنین طبق آیین نامه اجرایی تبصره ۱۴ ماده واحده قانون بودجه سال ۱۴۰۲ کل کشور، دولت به‌منظور جلوگیری از مصارف غیرمتعارف و سوءاستفاده‌های احتمالی، برای آن دسته از افرادی که دسترسی به گاز طبیعی دارند، قیمت گاز مایع را به قیمت فوب خلیج‌فارس محاسبه می‌کند.

علاوه برآن باید به این موضوع اشاره کرد که طبق گفته مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی، گاز مایع در کشور مازاد بر نیاز عرضه می‌شود.

طبیعی اســت، دولت طبق مصوبه مجلس، افراد متقاضی را پوشش داده و ســپس مازاد آن را صادر کند یا با قیمت صادراتی به متضیان دولتی بفروشد. محسن شاهرخی معاون عملیات شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی در این باره می‌گوید: مشمولان دریافت گاز مایع خانوارهایی هستند که از شبکه گاز طبیعی بی‌بهره هستند و دولت ملکف است برای جبران به این خانوارها به ویژه برای مصارف پخت‌وپز گاز مایع تخصیص دهد. با توجه به شرایط حاکم، موظف هستیم که با نرخ یارانه‌ای گاز بدهیم.

بنابراین کپسول گاز مایع برای متقاضیان تجاری و صنایع به قیمت یارانه‌ای نبوده و این افراد باید با نرخ غیریارانه‌ای اقدام به خرید گاز مایع کنند. چنانچه در فیلم‌ها و تصاویر منتشر شده در فضای مجازی نیز به وضوح افرادی که از افزایش قیمت سخن می‌گویند، متقاضیان تجاری گاز مایع (نظیر تراشکار، جوشکار و ...) هستند که طبق مصوبه مجلس به آن‌ها گاز مایع یارانه‌ای تعلق نمی‌گیرد.

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های:

قیمت گاز مایع غیریارانه‌ای ۱۰ درصد بیشتر از نرخ یارانه‌ای است

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی اعلام کرد: قیمت گاز مایع غیریارانه‌ای ۱۰ درصد بیشـــتر از قیمت گاز مایع یارانه‌ای تعیین شد.

جلیل سالاری گفت: قیمت گاز مایع یارانه‌ای در سامانه سدف هر کیلوگرم ۲۳۰ تومان تعیین شده است که با احتساب نرخ خدمات توسط شرکت‌های گاز مایع به قیمت هر کیلوگرم ۲ هزار و ۵۳۶ تومان (هر کپســول ۱۱ کیلویی ۲۷ هزار و ۹۰۰ تومان) عرضه می‌شود، بنابراین قیمت گاز مایع غیریارانه‌ای برای هر کپسول ۱۱ کیلویی با قیمت غیریارانه‌ای با احتساب ۱۰ درصد افزایش قیمت، هر کپسول ۳۰ هزار و ۶۹۰ تومان خواهد بود.

وی بیان کرد: تکلیف قانونی امسال عرضه گاز مایع تنها از طریق تراکنش در سامانه دریافت فرآورده‌های نفتی (سدف) بود و دولت تلاش کرد ظرفیت لازم برای همه مصرف‌کنندگان خرد را آماده کند، اما عده‌ای نتوانستند در سامانه ثبت‌نام کنند، بنابراین به‌منظور رفاه مصرف‌کنندگان محترم دولت شرایطی فراهم کرد که گاز مایع را در اختیار همه خانوارهایی که خارج از سامانه و مصرف‌کنندگان جز هستند و حتی کسانی که علمک گاز را نصب کرده‌اند، قرار دهد.

مدیرعامل شــرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی افزود: افزایش و تغییر قیمت قابل‌توجهی نداشته‌ایم و تنها تکلیف قانونی مسیر تراکنش از طریق سدف برای روند عرضه گاز مایع در کشور بود که این شرایط کنونی برای رفاه مصرف‌کنندگان خرد که به‌نحوی نیاز به گاز مایع دارند، فراهم شد.

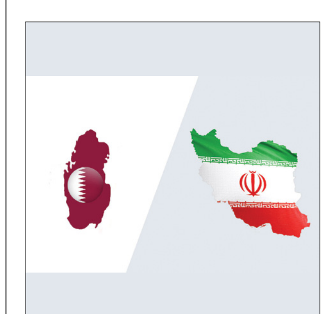
سالاری تأکید کرد: همکاران من در مناطق سی‌وهفت گانه شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی بر قیمت شرکت‌های توزیع کننده گاز مایع نظارت خواهند کرد و امیدواریم دستگاه‌های نظارتی و وزارت صمت نیز نظارت عالیه را انجام دهند.

وی تصریح کرد: همه شرکت‌های توزیع گاز مایع موظف هستند این قیمت را رعایت کنند و مصرف‌کنندگان نیز می‌توانند در صورت مشاهده عرضه گاز مایع با نرخ متفاوت با مناطق و نواحی شرکت پخش تماس بگیرند و بی‌شک با این موضوع برخورد خواهد شد.

رئیس مرکز بین‌الملل وزارت نیرو عنوان‌کرد:

اهمیت بالای نهمین اجلاس کمیسیون همکاری‌های ایران و قطر در توسعه روابط

رئیس مرکز بین‌الملل وزارت نیرو با اشاره به برگزاری جلســه هماهنگی نهمین اجلاس کمیسیون همکاری‌های مشترک اقتصادی ایــران و قطر، گفت: با توجه‌به مناســبات سازنده سیاســی طرفین و تأکیدات رؤسای دو کشــور، برگزاری نهمین کمیسیون ایران و قطر از اهمیت بسیار بالای در توسعه روابط سیاسی و اقتصادی دو کشور برخوردار است.



به گزارش وزارت نیرو، «مجتبی اکبری» با اشاره به برگزاری جلســه هماهنگــی نهمین اجلاس کمیسیون همکاری‌های مشترک اقتصادی ایران و قطر، افزود: این اجلاس به‌صورت سالیانه برای توسعه همکاری‌های اقتصادی و تعامل سازنده دو هیات بلندپایه از مسوولان دستگاه‌های اجرایی و شورای روابط تجاری دو کشور، برای توسعه و تعمیق مناسبات دوستانه دو کشور در تهران برگزار می‌شود.

رئیس مرکز بین‌الملل وزارت نیرو خاطرنشان کرد: این کمیسیون در قالب چهار کمیته تخصصی از دو کشور شامل کمیته تجارت (بازرگانی، صنایع و اتاق‌های بازرگانی، بانکی، گمرکی و بیمه)، کمیته زیرساخت (راه و شهرسازی، کشاورزی و فناوری اطلاعات و ارتباطات و کار)، کمیته اجتماعی و فرهنگی (گردشگری و صنایع‌دستی، بهداشتی، علوم و پژوهش، قضائی و حقوق) و کمیته انرژی (آب و فاضلاب، برق و نفت و گاز و محیط‌زیست) برگزار می‌شود.

دبیر کمیسیون مشــترک همکاری‌های اقتصادی ایران و قطر گفت: در حاشیه این اجلاس، نمایشگاه تخصصی از دســتاوردهای ایران در حوزه «صنایع مواد غذایی»، «بهداشــت، درمان و دارویی»، «صنعت کشــاورزی» و «دانش‌بنیان‌ها» و «انرژی» در حوزه ســتادی وزارت نیرو باهدف معرفی توانمندی‌های جمهوری اسلامی ایران در صنایع پایه برگزار می‌شود.

نهمین اجلاس کمیســیون همکاری‌های مشــترک اقتصادی ایران و قطر در ماه جاری (۱۸ تا ۲۰ آذر) به ریاست «علی‌اکبر محرابیان» وزیر نیرو و رئیس کمیسیون مشترک همکاری‌های اقتصادی جمهوری اسلامی ایران و قطر در تهران برگزار می‌شود.

سخنگوی صنعت آب و فاضلاب کشور؛

ضرورت توجه به مدیریت آب‌های سطحی و روان‌آب‌های شهری

سخنگوی آبفای کشــور گفت: با توجه به اقلیــم کشــورمان، طراحی و اجرای شبکه‌های فاضلاب به صورت مجزا انجام می‌شــود که در این روش شرکت‌های آب وفاضلاب وظیفه جمع‌آوری و تصفیه فاضلاب شهری را بر عهده دارند.

به گزارش آبفای کشور، هاشم امینی سخنگوی صنعت آب و فاضلاب کشور گفت: با توجه به اقلیم کشــورمان، طراحی و اجرای شبکه‌های فاضلاب به صورت مجزا انجام می‌شــود که در این روش شــرکت‌های آب و فاضلاب وظیفه جمع‌آوری و تصفیه فاضلاب شهری را بر عهده دارند و تأسیسات فاضلاب صرفاً برای جمع‌آوری، انتقال و تصفیه فاضلاب شهری در نظر گرفته شده و مدیریت، ساماندهی و هدایت روان‌اب‌ها و آب‌های سطحی ناشی از نزولات جوی در این استاندارد پیش‌بینی نشده است و باید توسط نهادهای متولی با استفاده از شبکه مجزا و مستقل جمع‌آوری و انتقال ساماندهی شوند.امینی ادامه داد: به منظور پیشگیری از آب‌گرفتگی معابر و بروز سیلاب ضروری است پیش از بارندگی‌ها ضمن لایروبی و آماده‌سازی زیرساخت‌های لازم اعم از مسیل‌ها، جوی‌ها و کانال‌های هدایت آب باران، از انتقال روان‌اب‌ها به شبکه‌های فاضلاب خودداری شود؛ چراکه این کار باعث پس‌زدگی فاضلاب به منازل شهروندان و ایجاد خسارت‌های هنگفت به شبکه‌ها و تصفیه‌خانه‌های فاضلاب خواهد شد.

وی با تاکید بر مسئولیت‌پذیری تمامی ارگان‌ها در این زمینه، ابراز امیدواری کرد دستگاه‌ها و نهادهای متولی امر با به‌کارگیری تمهیدات لازم از بروز مشکلات در این خصوص جلوگیری کنند و راهکار مناسبی برای مدیریت روان‌اب‌ها و آب‌های سطحی اتخاذ شود.

لازم به ذکر است در صورت طراحی و اجرای شبکه‌های مرکب (فاضلاب شهری و آب‌های سطحی) در مناطق با اقلیم کم‌بارش در دوره زمانی محدود از سال، علاوه بر افزایش بسیار زیاد هزینه ایجاد زیرساخت‌ها، به دلیل نبود بارش در مدت زمان طولانی از سال مشکلات فنی زیادی در زمینه بهره‌برداری از این شبکه‌ها ایجاد می‌شود و به همین دلیل در دنیا و در کشورهای با میزان کم نزولات جوی، شبکه‌های فاضلاب شهری به صورت مجزا از شبکه‌های هدایت آب سطحی طراحی و اجرا می‌شود.

۱۰۳ پروژه آب‌شیرین‌کن در کشور در حال بهره‌برداری و اجراست

بر اساس آمار وزارت نیرو ۱۰۳ پروژه آب‌شیرین‌کن از سال ۸۵ تاکنون به بهره‌برداری رسیده یا در حال اجرا است.

به گزارش وزارت نیرو، تعداد ۱۰۳ پروژه آب‌شــیرین‌کن از سال ۸۵ تاکنون در استان‌های هرمزگان، سیستان و بلوچستان، بوشهر، خوزستان، ایلام، یزد، مازندران، گیلان، گلستان، سمنان، البرز، اصفهان، کرمان، مرکزی و کاشان در حال اجرا و بهره‌برداری بوده و از این تعداد ۲۵ قرارداد در حال اجرا و ۷۸ قرارداد هم در حال بهره‌برداری است.

این پروژه‌ها جمعیتی افزون بر سه میلیون و ۷۴۷ هزار نفر را پوشش می‌دهند و تا کنون مبلغ چهار هزار و ۷۴۲ میلیارد تومان در این زمینه سرمایه‌گذاری شده است.

این در حالی اســت که قراردادهای منعقد شده در حوزه آب‌شیرین‌کن در سال‌های ۱۴۰۰ و ۱۴۰۱ تعداد ۱۵ قرارداد با ظرفیت ۱۰۱ هزار و ۳۵۰مترمکعب در شبانه‌روز با مبلغ سرمایه‌گذاری اولیه ۲ هزار و ۲۴۰ میلیارد تومان بوده و تعداد هشت پروژه با ظرفیت ۳۵ هزار و ۱۵۰ مترمکعب در شبانه‌روز به بهره‌برداری رسیده است.علاوه بر این، ۲ پروژه با ظرفیت ۱۰۵ هزار مترمکعب در شبانه‌روز با مبلغ سرمایه‌گذاری سه‌هزار و ۱۹۰ میلیارد تومان در سال ۱۴۰۲ در مرحله انعقاد قرارداد اســت و ۶ پروژه نیز با ظرفیت ۳۸ هزار مترمکعب در شبانه‌روز به بهره‌برداری رسیده است. برآوردها از چگونگی توزیع مصارف نمک‌زدایی در جهان نشـــان می‌دهد ۶۳درصد این منابع در شرب، ۳۱ درصد در صنعت، ۲درصد در کشاورزی، ۲درصد 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 شــامل آب دریا ۶۰ درصد، لب‌شور ۲۱٫۵ درصد، رودخانه ۸٫۳ درصد، پساب ۵٫۷درصد و ۴٫۳ درصد آب خالص و ۲ درصد سایر اعلام شده است.

برابر آمارها، در فواصل ســال‌های ۲۰۱۰ تا ۲۰۱۶ بانک جهانی، وضعیت نمک‌زدایی در جهان به‌طور متوسط سالیانه ۹ درصد رشد داشته است. این در حالی است که بیشترین میزان رشد مربوط به ایالات متحده، 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، امارات متحده عربی با هشت میلیون و ۷۴۳ هزار مترمکعب و ۱۴ درصد و ایالات متحده امریکا با هشت میلیون و ۳۴۴ هزار مترمکعب و با ۱۴ درصد نســبت به ظرفیت کلی، تولید پروژه آب‌شیرین‌کن را به خود اختصاص می‌دهند.

بر این اســاس، بیشترین میزان آب‌شیرین‌کن‌ها در جهان برای عربستان، امارات و امریکا است و در دنیا ۶۰ درصد آب دریا، ۲۱ درصد آب دست‌شوی و ۸٫۰۳ درصد آب رودخانه را شیرین می‌کنند.

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

تولید کولرهای با رده انرژی A و بالاتر از ابتدای دی اجرایی می‌شود

تولید کولرهای آبــی دارای رده انرژی A و بالاتر با بازنگری اســـتاندارد مصرف انرژی این لوازم الکترونیکی و در راستای ارتقای بهره‌وری انرژی کولرهای آبی، از ابتدای دی‌ماه ۱۴۰۲ اجرایی می‌شود.

به گزارش وزارت نیرو، با هدف کاهش رشد بی‌رویه مصرف برق در کشور از طریق ارتقای بهره‌وری انرژی در تجهیزات برقی و لوازم‌خانگی و همچنین ارتقای بهره‌وری انرژی برق در تولید کولرهای آبی و الکتروموتورها، تفاهم‌نامه مشترکی میان وزارتخانه‌های نیرو، صمت و سازمان ملی استاندارد در تاریخ ۱۳ اسفند ۱۴۰۱ مبادله و در دولت سیزدهم اقدام‌های لازم برای ارتقای استاندارد انرژی کولرهای آبی و الکتروموتورها انجام شد.

صرفه‌جویی پنج هزار میلیارد تومانی با ارتقای استاندارد کولرهای آبی در ایران در گام نخســت، اصلاح استاندارد مصرف انرژی کولرهای آبی پس از ۱۳ سال با حذف سه رده انرژی G، F، E و اضافه‌شدن سه رده عالی A++++ ،A++، A به رده‌های برچســب انرژی کولرهای آبی، این استاندارد از تاریخ یکم آذرماه ۱۴۰۱ از ســوی سازمان ملی استاندارد ایران، اجباری اعلام شد که با اجرایی شدن آن و تولید نشدن کولرهای پرمصرف در یک سال اخیر، بیش از ۱۸۰ مگاوات تقاضای برق مصرفی کشور کاهش یافته است؛ در صورت عدم اقدام و نیاز به ســاخت این میزان نیــروگاه حرارتی، فارغ از هزینه‌های زیست‌محیطی و تامین سوخت و آب، هزینه‌ای افزون بر پنج‌هزار میلیارد تومان بر اقتصاد کشور تحمیل می‌شد.

بر پایه این گزارش، اصلاح و ارتقای استاندارد بازدهی انرژی الکتروموتورهای کولری و صنعتی با ابلاغ ســازمان ملی استاندارد ایران مبنی بر ممنوعیت تولید الکتروموتورهــای کولری کم‌بازده و پرمصرف از تاریخ یکم آذر ۱۴۰۲ اجرایی شــده است، به‌گونه‌ای که از این پس الکتروموتورهای کولری فقط با رده بازدهی A و بالاتر و الکتروموتورهای سه‌فاز صنعتی نیز بسته به توان الکتروموتور فقط با رده انرژی B و بالاتر امکان تولید خواهند داشت.

اجباری شدن ارتقای بهره‌وری تولید کولرهای آبی از ۳۰ آذر

همچنین در راستای ارتقای بهره‌وری انرژی برق در کولرهای آبی با بازنگری استاندارد مصرف انرژی و تغییر روش انجام آزمون و حذف سه رده B،C،D استاندارد ملی ایران، با هماهنگی انجام شده میان وزارتخانه‌های نیرو و صمت و سازمان ملی استاندارد، مقرر شد ارتقای بهره‌وری تولید کولرهای آبی از ۳۰ آذر ۱۴۰۲ اجباری شود، بنابراین از ابتدای دی‌ماه ۱۴۰۲ فقط کولرهایی امکان تولید خواهند داشت که حائز رده انرژی A و بالاتر شوند.

نقش تاثیرگذار کولرهای آبی با موتورهای پربازده و کم‌مصرف در کاهش تقاضای برق

با توجه به شرایط فعلی مصرف برق کشور و نقش تاثیرگذار کولرهای آبی با موتورهای پربازده و کم‌مصرف در کاهش تقاضای برق در ایام اوج بار تابستان، ضروری است از هم اکنون اقدامات لازم برای توسعه تولید و استفاده گسترده از الکتروموتورهای پربازده در تولید کولرهای آبی به جد در دستور کار الکترو موتورسازان و کولرسازان کشور قرار گیرد.

تأثیر بسزای تجارت نفت و گاز در افزایش رشد اقتصادی کشور

عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی به تأثیر بسزای تجارت نفت و گاز در افزایش رشـــد اقتصادی کشور اشاره کرد و گفت: دولت سیزدهم راهی را در زمینه بازطراحی تجارت انرژی در حوزه نفت و گاز در پیش گرفته که مزیت‌هــای زیادی برای ما در داخل و خارج از کشور داشته است.

علیرضا ورناصری، درباره رشد اقتصادی کشور طی امسال و تأثیر بسزای تجارت نفت و گاز در این رشد اقتصادی اظهار کرد: اخیراً مرکز آمار رشد اقتصادی فصل بهار ۱۴۰۲ را منتشر کرد که طی آن سهم نفت و گاز در این رشد اقتصادی کاملاً مشهود است.وی افزود: دولت سیزدهم راهی را در زمینه بازطراحی تجارت انرژی در حوزه نفت و گاز در پیش گرفته که مزیت‌های زیادی برای ما در داخل و خارج از کشور داشته است.

عضو کمیسیون انرژی مجلس تصریح کرد: ایران با پیگیری سیاست خنثی‌سازی حداکثری تحریم‌های حوزه تجارت نفت و گاز توانسته است با رویکرد نوین و بازطراحی اساسی در سیاست‌های تجارت انرژی خود به بازارهای جدید و غیرقابل تحریمی برسد.ورناصری با بیان اینکه وزارت نفت توفیق‌های خوبی در بخش تجارت نفت و گاز داشته است، اظهار کرد: ایران با تکیه بر ظرفیت شرکت‌های نفتی دانش‌بنیان، علاوه بر صادرات خدمات و تجهیزات در حوزه پالایشگاه‌های ایران، نفت خام خود را نیز به این پالایشگاه‌های نوسازی‌شده صادر کرد و تجارت نفت خام خود را گسترش داد.بر اساس اعلام مرکز آمار ایران، بخش نفت در تابستان امسال رشد ۲۵٫۶ درصدی را به ثبت رساند. این در حالی است که رشد بخش نفت در بهار سال ۱۴۰۲ نیز ۱۹٫۸ 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.