

دوشنبه ۱۹دی ۱۴۰۱- شماره ۱۵۴۷

گزارش

هر یک درصد صرفه جویی سه درصد تخفیف!



ناترازی در تولید و مصرف گاز وزارت نفت را وادار به اجرای طرح های مدیریت مصرف کرده، در این راستا پاداش خوش مصرفی نیز تعریف شده، آنگونه که وزیر نفت اعلام کرده هر کدام از مشترکان حوزه گاز یک درصد کاهش مصرف داشته باشند، سه درصد تخفیف در هزینه مصرف گاز دریافت می کنند.

به گزارش اقتصادسراسر آمد، در حال حاضر مصرف گاز در بخش خانگی و تجاری ۶۰ میلیون مترمکعب در روز، معادل ۲ فاز پارس جنوبی نسبت به پارسال افزایش یافته، در روز جمعه با وجود تعطیلی ۷۶۶ میلیون مترمکعب گاز طبیعی در کشور مصرف شده که رقم بالایی بوده، از این میزان ۵۹۲ میلیون مترمکعب، در بخش خانگی، تجاری، ۹۰ میلیون مترمکعب صنایع غیر عمده و صنایع عمده و ۸۴ میلیون مترمکعب نیروگاهها مصرف شده است.

بنابر گزارش ایسنا، مقدار گاز مصرفی بخش خانگی نسبت به روز مشابه پارسال بیش از ۲۰ میلیون مترمکعب افزایش یافته و این در حالی است که مجموع گاز انتقالی به خطوط سراسری شامل مصارف بخش های مختلف، سوخت ایستگاهها و صادرات ۸۴۸ میلیون مترمکعب بوده است.

۲۰۰ میلیون متر مکعب ناترازی در حوزه گاز

با توجه به عرضه و تولید گاز در فصل سرد سال حدود ۲۰۰ میلیون متر مکعب ناترازی در حوزه گاز وجود دارد. آنگونه که وزیر نفت اعلام کرده در سال ۱۴۰۰ این ناترازی حدود ۲۴۰ میلیون مترمکعب بود و به دلیل موضوعات پیش آمده واردات گاز از ترکمنستان نداشتیم. همچنین در شروع کار دولت سیزدهم حدود ۵۰۰ تاکنکر از چرخه حمل تاکنکر سوخت برای نیروگاه ها خارج شده بود، در سال گذشته و به بدو شروع فعالیت وزارت نفت دولت جدید، توانستیم با تعمیرات و تامین تجهیزات مورد نیاز با پالایشگاه ها، خطوط انتقال گاز، تولید جداکنری گاز را رقم بزنیم به گونه ای که حدود ۷۰۵ میلیون مترمکعب گاز از میدان پارس جنوبی برای نخستین بار برداشت شد. در سال گذشته و با افزایش تولید گاز حدود ۲۵ میلیون مترمکعب به تولید گاز کشور افزوده شد. در حوزه تقاضا نیز مدیریت و بهینه سازی در دستور کار قرار دادیم، همچنین مبحث ۱۹ مصوب شد و موضوع تعرفه مشترکین بر مصرف در دولت تصویب و اجرا شد.

برنامه ها و طرح های ویژه وزارت نفت برای بهینه سازی مصرف انرژی

وی با بیان اینکه روزانه نزدیک به ۳۳۰ میلیون متر مکعب گاز در بخش های خانگی و تجاری و صنایع غیر عمده مصرف می شود، گفت: به عقیده ما بخشی از این رقم بهینه مصرف نمی شود و این در حالی است که قوانین خوبی در این زمینه وجود دارد. امیدواریم با طرح ها و برنامه ها و پیشنهادهایی که وزارت نفت ارائه کرده است، همچنین با دریافت مجوز از دولت و مجلس شورای اسلامی انگیزه دوچندان برای سرمایه گذاران و مشترکان در طرح های بهینه سازی مصرف سوخت ایجاد شود.
اوجی طرح وزارت نفت برای مشترکان خوش مصرف را بازگو کرد و گفت: هر کدام از مشترکان حوزه گاز یک درصد کاهش مصرف داشته باشند، سه درصد تخفیف در هزینه مصرف گاز دریافت می کنند که برنامه داریم این مقدار تخفیف تا پایان ماه به حساب مشترکان گاز واریز شود.امسال برای مشترکانی که در سقف الگوی مصرف هستند که ۶۰ تا ۷۰ درصد مشترکان را شامل می شوند هیچ گونه افزایش قیمتی دیده نشده، فقط برای مشترکان بر مصرفی که سقف الگوی مصرف را رعایت نمی کنند افزایش قیمت گاز دیده شده است. بر اساس مصوبه دولت سه پلکان اول مصرف در همه اقلام ها بدون تغییر باقی مانده و این یک شتابی نوین برای مشترکانی است که در حد متعارف گاز مصرف می کنند.

پلکان چهارم تا ششم ۲۰ درصد تعرفه آنرا نسبت به دوره پیش افزایش یافته، پلکان هفتم تا دهم ۵ درصد و پلکان یازدهم و دوازدهم که بسیار بر مصرف هستند با قیمت ثابت ۵ تا ۷ هزار تومان محاسبه می شود. رایگان شدن گازبهای مشترکان که مصرفی که زیر پوشش کمیته امداد و بهریتی هستند از محل افزایش قیمت های مشترکان کار پرمصرف است و مشترکانی که از پلکان ششم به بعد ۸۰ درصد مصرف پارسال را بیشتر مصرف کنند، یعنی دوره منتهی سال گذشته اش ۸۰ درصد بیشتر از مصرف داشته باشند قیمت تعرفه ای که برای آنها محاسبه می شود و به بالاتر خواهد بود.

برنامه ریزی برای تولید روزانه ۱٫۵ میلیارد مترمکعب گاز تا سال آینده

در زمینه گاز با وجود اینکه تولیدکننده بزرگی هستیم، اما با توجه به نیاز کشور باید تولید گاز را افزایش دهیم. به این منظور باید ۸۰ میلیارد دلار در طول هشت سال آینده سرمایه گذاری در حوزه گاز انجام گیرد تا تولید گاز را از رکورد یک میلیارد مترمکعبی فعلی به استانه ۱٫۵ میلیارد مترمکعب در روز برسانیم. برای این منظور باید سرمایه داخلی و خارجی به میدان آید. برای مثال اکنون بخش های زیادی از سرمایه گذاری ها به هلدینگهای بزرگ اقتصادی واگذار شده و برآورد می شود در طول پنج سال آینده با افزایش تولید گاز مواجه شویم. هم اکنون ۱۰۰ میلیارد دلار عقد قرارداد با شرکت های داخلی و خارجی برنامه ریزی شده و در بخش خارجی ۴۰ میلیارد دلار تقاضای اعضا شده که بیش از ۵ میلیارد دلار آن به عقد قرارداد رسیده است. با این اما در شرایط فعلی چاره ای جز مدیریت مصرف وجود ندارد، مشترکان باید به این موضوع توجه بیشتری داشته باشند تا بتوان بدون مشکل روزهای سرد را پشت سر گذاشت و بعد از آن به فکر توسعه طرح ها و افزایش تولید گاز بود. در حال حاضر بیش از ۲۰۰ پروژه مهم و اساسی صنعت گاز در کشور در حال اجراست که پس از گذر از ناترازی فعلی می توان با اهتمام بیشتری به آن ها پرداخت.



ایران صادرات گاز به ترکیه را کاهش داد

متصدی شبکه دولتی گاز ترکیه مدعی شد، ایران صادرات گاز به ترکیه را به علت نقص فنی ۷۰ درصد کاهش داده است.به گزارش اقتصادسراسرآمداز بلومبرگ، متصدی شبکه دولتی گاز ترکیه مدعی شد، ایران صادرات گاز به ترکیه را به علت نقص فنی و در آستانه اوج تقاضا در زمستان، ۷۰ درصد کاهش داده است.شرکت بوتاش، متصدی خطوط لوله دولتی ترکیه طی بیانیه ای در روز شنبه اعلام کرد، حجم گاز انتقالی به ترکیه از ابتدای ماه ژانویه به علت اشکال در عملکرد در شبکه ایران، کاهش پیدا کرده است.در ادامه این بیانیه آمده است، مقامات ترکیه از ایران خواسته اند تا رفع مشکل را بر عهده بگیرند.بوتاش اعلام کرد، ترکیه اقدامات پیشگیرانه ای به منظور جلوگیری از اختلال در مصرف گاز در این کشور طی زمستان اتخاذ کرده است و برای تامین تقاضا از گاز ذخیره شده استفاده می کند. آمارهای این شرکت ترکیه ای نشان می دهد، ایران پس از روسیه، دومین تامین کننده گاز ترکیه است و ۹٫۳ میلیارد مترمکعب گاز به این کشور در سال ۲۰۲۱ ارسال کرده است.ایران در ژانویه ۲۰۲۲ نیز، صادرات گاز به ترکیه را برای دو هفته به علت وجود نشتی متوقف کرده بود و سبب شد تا آنکارا برق صنایع را قطع کند.

کارخانه در قم، خوراک در عسلویه! گفت وگویی «اقتصاد سراسرآمد» با یک دانش آموخته مهندسی نفت

پتروشیمی های آب بر در خشکی و کویر!



با بهره برداری از واحد تولید کود شیمیایی مجتمع پتروشیمی شیراز از آغاز شد و متعاقب آن در سال ۱۳۴۳ شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران تأسیس گردید. محترم روزنامه دریاپی اقتصاد سراسر آمد، صنعت

پتروشیمی به عنوان یکی از بخش های اصلی صنعت کشور، طایفه ای دارد ارزش افزوده در منابع نفت و گاز می باشد. این صنعت با کسب مقام نخست صادرات غیر نفتی در جهت شکوفایی اقتصادی کشور، توسعه پایدار، بومی سازی فناوری، توسعه صنایع پایین دستی و ایجاد اشتغال، نقشی اساسی را بر عهده دارد. مزیت های اصلی این صنعت در ایران تنوع خوراک، دسترسی به آب های آزاد و نیروی انسانی متخصص و ارزان می باشد.

حوزه تولید به عنوان پیشران اقتصاد کشور، دارای بخش های مختلفی است که صنعت پتروشیمی در پایین دست زنجیره ارزش نفت و گاز، یکی از مهمترین این بخش ها از حیث کاهش خام فروشی، خلق ارزش افزوده، ارز آوری و تامین مواد اولیه مورد نیاز سایر صنایع است.

فعالیت صنعت پتروشیمی در ایران در سال ۱۳۴۲

پتروشیمی شیراز از آغاز شد و متعاقب آن در سال ۱۳۴۳ شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران تأسیس گردید. اکنون به سوال شما بر گردیم.

وضعیت پتروشیمی به دلیل سرعت بالای تغییر تکنولوژی و پیشرفت این صنعت، معمولاً سال به سال بررسی می شود، نه ده به ده. بنابراین سوال درست این است که وضعیت پتروشیمی نسبت به سال گذشته چگونه است؟ در دهه گذشته خیلی از پتروشیمی ها وارد بازار شدند، حرکت کردند و به تولید رسیدند؛ اگر صادرات ۱۰ سال پیش را نسبت به سال گذشته مقایسه کنیم به عدد بسیار بالایی می رسیم که مقایسه و تحلیل را مشکل می کند؛ زیرا فاصله بین دو عدد بسیار شگفت انگیز است و این به ماهیت صنعت پتروشیمی به عنوان یک صنعت بسیار پویا بر می گردد. پس، بهتر است پتروشیمی را سال به سال تحلیل و مقایسه کنیم تا رقم معناداری از سطح رشد یافت به دست آید. به عنوان مثال ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی از ۳ میلیون تن در سال ۱۳۵۷ به حدود ۶ میلیون تن در پایان سال ۱۴۰۰ افزایش یافته است. همچنین در

علی عباسی: در سطح جهانی اصلی ترین رقبای صنعت پتروشیمی ایران، چین، آمریکا، عربستان و روسیه است و سایر کشورها در طیف محصولات تولیدی رقیب چندانی برای صنعت پتروشیمی ما لحاظ نمی گردند. به عنوان مثال ژاپن زمانی از اصلی ترین تولیدکنندگان محصولات پایه پتروشیمی در جهان به شمار می رفت که در حال حاضر به سمت تولید محصولات خاص حرکت کرده است و بر این اساس سهم چندانی در محصولات اصلی صنعت پتروشیمی ندارد.

باید گفت در پالایشگاه، نفت یک محصول بالادستی و پتروشیمی یک محصول پایین دستی است. از نفت ما قیر، گازوئیل، و گاز به دست می آید، گاز و گوگرد آن جدا می شود و خوراک پایه می شود که کشورهایی مانند ژاپن نسبت به ماده ده سال گذشته، تولید محدود دارد، نمی تواند رقیب حساب شود؛ اما اگر کره جنوبی را مثال بزنیم، رقیب جدی تری است. به طور کلی، دسترسی به ماده اولیه اهمیت بالایی دارد و رقابت بر سر ماده اولیه است.

اقتصادسراسر آمد: در حوزه بورس وضعیت شرکت های پتروشیمی چگونه است؟

در بازار داخلی، پتروشیمی ها موظف به ارائه محصولاتشان در بورس کالا هستند و شرکت هایی که این لیل است که هم سبد محصولات گسترده شده و هم بازارهای جدیدی به سبد محصولات اضافه شد؛ برای مثال ما در دهه گذشته اوره به برزیل صادر کرده ایم؛ اما در سال گذشته صادرات این محصول حدود ۱ میلیون تن بوده است که نسبت به ۱۰ سال گذشته، قابل مقایسه نیست. به هر روی به طور کلی، پتروشیمی ایران همای صنعت جهانی پتروشیمی، رشد مناسب و توسعه کمی و کیفی زیادی داشته است؛ منهای این که در پاره ای موارد، طبق اصول فنی طراحی پروژه کار نشده و احداث پتروشیمی در مناطق غیر اقتصادی شکل گرفته است که جای سوال است. **اقتصادسراسر آمد: مهمترین رقیب ایران در حوزه پتروشیمی در جهان کدام کشور است؟ می توانیم برای درک بهتر ایران را با ژاپن یا کشورهای دیگر مقایسه کنیم؟**

برگزیده ها

وزیر انرژی ترکیه خبرداد

آنکارا در پی جلب مشارکت باکو، تهران و مسکود پروژه هاب گازی غرب آسیا



وزیر انرژی ترکیه از احتمال مشارکت کشورهای روسیه، ایران و جمهوری آذربایجان در پروژه ایجاد یک هاب گازی در ترکیه خبر داد.

به گزارش اقتصادسراسر آمد از خبرگزاری ترند، فاتح دومز اعلام کرد: جمهوری آذربایجان، روسیه و ایران ممکن است در پروژه هاب گازی در ترکیه مشارکت کنند. وی با بیان اینکه دو مسیر از خط لوله گازی «ترکاستریم» به بهره برداری رسیده است، گفت: خط نخست برای گازرسانی به مصرف کنندگان ترکیه و خط دوم برای گازرسانی به اروپا از طریق بلغارستان در نظر گرفته شده است.

به گزارش شانا، طرح «ترکاستریم» یک خط لوله پیشنهادی است که گاز روسیه را از عبور از ترکیه و از طریق دریای سیاه، به یونان در جنوب اروپا خواهد رساند، این پروژه قرار بود از دسامبر سال ۲۰۱۶ میلادی عملیاتی شود. خط لوله «ترکاستریم» با چهار خط می تواند سالانه حدود ۶۳ میلیارد مترمکعب گاز روسیه را به ترکیه و پس از آن از طریق یونان به جنوب اروپا انتقال دهد. این خط لوله جایگزین خط لوله «سوات استریم» است که قرار بود گاز روسیه را از مسیر بلغارستان منتقل کند، اما مسکو چند سال پیش پروژه ساخت «سوات استریم» را در پی تضادهایی که با اتحادیه اروپا داشت، متفی کرد. بخش نخست شامل نخستن خط لوله ۱۳۲۰ کیلومتری است که در عمق دو کیلومتری دریای سیاه قرار می گیرد و ظرفیت انتقال گاز آن سالانه ۶۳ میلیارد مترمکعب است. بنا بر طرح اولیه ساخت این خط لوله، در مجموع سالانه ۱۴ میلیارد مترمکعب گاز به ترکیه عرضه خواهد شد و باقی مانده آن نیز به قطب گازی واقع در مرز ترکیه و یونان منتقل و برای تحویل به مشتریان گاز پروم در جنوب اروپا ترازین می شود.

وزیر منابع طبیعی و انرژی ترکیه گفت: زیرساخت ها برای ایجاد زمینه معاملاتی به منظور عرضه گاز به بازار اروپا آماده و اکنون نقشه راه در حال نهایی شدن است. دومنز درباره مذاکرات با روسیه برای تعویق پرداخت گاز طبیعی گفت: مذاکرات ادامه دارد و در حال مذاکره درباره بسیاری از مسائل از جمله تعویق پرداخت هستیم. رجب طیب اردوغان به تازگی در تماس تلفنی به ولادیمیر پوتین، رئیس جمهوری روسیه گفته بود که آنکارا قصد دارد برنامه خود را برای ایجاد یک مرکز ذخیره سازی گاز طبیعی تکمیل کند و گام های محسوسی در این باره بردارد.

اخبار

استقبال هلدینگ خلیج فارس از ایده های خلاقانه برای افزایش تولید



مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس اولویت این شرکت را افزایش تولید محصولات اعلام کرد و گفت: در این زمینه، از ایده های خلاقانه استقبال می کنیم. به گزارش اقتصادسراسر آمد، عبدالعلی علی عسکری در نشست مدیران این شرکت با تبیین شرایط مطلوب این گروه صنعتی، تولیدی و بورسی اظهار کرد: افزایش ظرفیت تولید، صیانت از سهام گروه در بورس، خلق امید با سودآوری و ثروت بیشتر و حمایت ویژه از صنایع پایین دستی از مهم ترین سیاست ها و اهداف راهبردی ماست. وی با اشاره به ثبت رکورد بالای ۱۰۰ درصد برنامه های تولید در مجتمع های پارس، نوری، اروند، بویلی، تندگویان، ایلام، خوزستان، دبیلند و... تأکید کرد: اولویت ما، افزایش ظرفیت محصول از ۲۲ به ۳۰ میلیون تن است و در این زمینه، از ایده های خلاقانه استقبال می کنیم.مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با اشاره به اینکه ۲۹ طرح در حال اجرا داریم، گفت: تا پایان امسال سه طرح و سال آینده ۱۰ طرح به بهره برداری می رسد، فاز نخست پتروشیمی هتکام، پالایشگاه گاز یادآوران و پتروشیمی گچساران سه پروژه ای هستند که تا پایان امسال به بهره برداری می رسند.علی عسکری با اشاره به سیاست راهبردی هلدینگ خلیج فارس در حمایت از صنایع پایین دستی با ایجاد پارک های تخصصی در ۱۲ نقطه کشور افزود: این پارک ها سبب رونق سرمایه گذاری در مناطق مختلف می شود. با برنامه طراحی شده، زمینه ورود سایر حوزه های بخش خصوصی به پارک ها فراهم خواهد شد.وی ادامه داد: ایجاد صندوق پروژه، از ابتکارات گستره خلیج فارس برای آغاز طرح های نو و بهره برداری از طرح های در حال اجراست.مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با اشاره به انجام مطالعات برای احداث ۹۰ طرح در بخش پایین دستی گفت: با بررسی های انجام شده، ۶۰ طرح در بخش های آرایشی، بهداشتی، رنگ و چسب، صنایع خانگی و ساختمانی، خودرو، کود و سموم و... نهایی شده است.علی عسکری اظهار کرد: تلاش های مجموعه هلدینگ خلیج فارس باید بر حفظ رتبه ۲۲ در بین یکصد شرکت برتر پتروشیمیایی دنیا و ارتقای آن برای قرار گرفتن میان ۱۰ شرکت برتر متمرکز شود.

سال آینده افزایش قیمت بنزین نداریم

در لایحه بودجه ۱۴۰۲، درآمد دولت از محل منابع حاصل از فروش نفت و فرآورده های نفتی تعیین چندانی نکرده است؛ بنابراین به نظر می رسد دولت تصمیمی برای افزایش قیمت بنزین ندارد.به گزارش اقتصادسراسر آمد، یکی از نشانه های اصلی برای تغییر قیمت بنزین، درآمد دولت حاصل از فروش نفت و فرآورده های نفتی است که پیگیری های ایسنا از لایحه تصویب شده دولت برای سال آینده نشان می دهد این عدد در سال آینده تغییر محسوب نشده است.بنابراین می توان نتیجه گرفت، دولت قصدی برای افزایش قیمت بنزین در سال ۱۴۰۲ ندارد. گفتنی است؛ لایحه بودجه ۱۴۰۲ در دولت تصویب شده است، پنج دی ماه طی نامه ای رسمی به مجلس شورای اسلامی ارائه کرده است که بر اساس آن در صورت تصویب مجلس، قیمت بنزین ثابت می ماند. لازم به ذکر است در جزئیات منابع بودجه دولت در لایحه ۱۴۰۱ نیز واگذاری دارایی های سرمایه ای حدود ۴۰۸ هزار میلیارد تومان پیش بینی شده بود که نسبت به ۳۹۵ هزار میلیارد تومان بودجه سال گذشته حدود ۱۳ هزار میلیارد تومان افزایش دارد.این در حالی است که در بخش واگذاری دارایی های سرمایه ای ۲۸۱ هزار میلیارد تومان مربوط به منابع حاصل از فروش نفت و فرآورده های نفتی است.

برنامه ریزی وزارت نیرو برای افزایش ۴۰۰ هزار مترمکعبی ظرفیت آب شیرین کن ها

معاون راهبردی و نظارت بر بهره برداری شرکت آب و فاضلاب کشور گفت: وزارت نیرو مصمم است تا پایان دولت سیزدهم از روش های مختلف حداقل ۴۰۰ هزار مترمکعب به ظرفیت آب شیرین کن های در حال بهره برداری کشور اضافه کند. به گزارش اقتصادسراسر آمد، هاشم امینی به ایرنا افزود: تحقق این هدف با حمایت های همه جانبه سایر ارگان ها از جمله سازمان برنامه و بودجه قابل دستیابی است.وی ادامه داد: بحث شیرین سازی آب برای مصارف شرب جهت شهرهای حاشیه دریا بسیار از لحاظ قیمت تمام شده مناسب است البته در خصوص انتقال آن باید پژوهش و برنامه ریزی وسیعی صورت بگیرد که در دستور کار است.معاون راهبردی و نظارت بر بهره برداری شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور گفت: در حال حاضر تعداد ۹۵ پروژه آب شیرین کن با ظرفیت ۶۳۸۰۰۰ مترمکعب در شبانه روز با حجم سرمایه گذاری بیش از ۳۸۶۰۰ میلیارد ریال (به قیمت زمان عقد قرارداد) در حال ساخت و بهره برداری است.امینی ادامه داد: تعداد ۷۵ پروژه با ظرفیت ۴۴ هزار مترمکعب در شبانه روز و مبلغ سرمایه گذاری ۱۸۷۵۰ میلیارد ریال در حال بهره برداری و تعداد ۱۰۰ پروژه با ظرفیت ۱۹۴۷۰ مترمکعب در شبانه روز و مبلغ سرمایه گذاری ۱۹۹۰۰ میلیارد ریال در حال ساخت است.وی این موضوع را نشان از خواست دولت برای تأمین آب ساکنان حاشیه دریا دانست افزود: وزارت نیرو از روش های مختلف بنا دارد تا ظرفیت آب شیرین کن ها را هر سال توسعه دهد.

مشترکان پر مصرف و بدمصرف گاز منتظر قبض های نجومی باشند

مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران گفت: بر مبنای آیین نامه اجرایی بند «ک» تبصره ۱۵ بودجه ۱۴۰۱ درباره افزایش تعرفه گاززبها، مشترکان خانگی پرمصرف و بسیار پرمصرف در قبض های جدید خود شاهد افزایش گازبها خواهند بود، از این رو ضروری است این دسته از مشترکان نسبت به اصلاح الگوی مصرف خود اقدام کنند. به گزارش اقتصادسراسر آمد، طبق آیین نامه اجرایی بند «ک» تبصره ۱۵ بودجه ۱۴۰۱ درباره افزایش تعرفه گازبها، تعرفه مشترکان با مصرف متعارف که در سه پله نخست قرار دارند، نسبت به پارسال افزایش نداشته و صورتحساب آنها مشابه سال های گذشته است.افزور بر این، آن دسته از مشترکان خانگی که مصرف گاز آنها در ماه های سرد سال نسبت به دوره مشابه سال پیش کمتر شود، به ازای هر یک درصد کاهش، مشمول تخفیف پاداش صرفه جویی معادل سه درصد در گازبهای صورتحساب همان دوره خواهند شد که این تخفیف تا سقف ۵۵ درصد گازبها در صورتحساب آنها قابل اعمال است.همچنین گازبهای مشترکانی که در ماه های بسیار سرد سال، مصرفشان حداکثر ۷۰ درصد الگوی متعارف (سقف پله ۳ جدول یکانی) باشد، مشمول ۱۰۰ درصد تخفیف و مصرف آن دوره برای مشترک بدون هزینه (رایگان) خواهد بود. در مقابل، تعرفه مشترکان پرمصرف بخش خانگی، یعنی از پلکان ۴ به بعد افزایش یافته است. این تغییر تعرفه از ۱۶ آذرماه در صورتحساب های مشترکان اعمال می شود.بر اساس بند (ک) تبصره ۱۵ (بودجه ره) ۱۴۰۱، گازبهای مشترکانی که زیر پوشش کمیته امداد امام خمینی (ره) و سازمان بهزیستی قرار دارند و مصرف آن ها در حد متعارف است نیز، رایگان خواهد بود. برای این اساس، ۴ میلیون نفر از جمعیت زیر پوشش کمیته امداد و سازمان بهزیستی، در قالب یک میلیون و ۲۵۹ هزار اشتراک (خانوار) می توانند با رعایت الگوی مصرف، از امتیاز رایگان شدن گازبهای خود برخوردار شوند.