

افزایش پایدار صادرات نفت ایران با وجود تشدید محدودیت‌های خارجی

تأثیر افزایش صادرات بر رشد اقتصادی سال ۱۴۰۱



از نفت ذخیره‌شده در دولت گذشته، به‌طور کامل امکان‌پذیر است.

موضوع دیگری که البته افزایش تولید و صادرات پایدار نفت ایران را تأیید می‌کند، استناد به گزارش مرکز آمار ایران درباره رشد اقتصادی سال ۱۴۰۱ است، ایران پارسل رشد اقتصادی ۴.۸ درصد با نفت ۴.۵ درصد بدون احتساب نفت را تجربه کرده است، این اختلاف نشان می‌دهد نفت نقش مهمی در تولید ناخالص داخلی داشته است.

نقش پررنگ نفت در رشد اقتصادی سال گذشته اقتصاد ایران نیز به وضوح افزایش پایدار صادرات نفت و میعانات گازی را تأیید می‌کند. بخش استخراج نفت و گاز در سال ۱۴۰۱ رشد ۷ درصدی را تجربه کرده است که زمینه را برای افزایش صادرات نفت کشور فراهم می‌کند. نباید از یاد برد که در اواخر سال ۱۴۰۰ با سرمایه‌گذاری شرکت ملی نفت ایران و بازسازی و نوسازی تأسیسات استخراج نفت، ظرفیت تولید نفت ایران به پیش از تحریم‌ها بازگشت و ایران ظرفیت تولید ۳ میلیون و ۸۳۸ هزار بشکه نفت در روز را دارد.

بنابراین هر زمان که نیاز باشد می‌توان تولید واقعی نفت خود را از حدود ۳ میلیون بشکه در روز فعلی تا این مقدار افزایش دهد و افزون بر تأمین نیاز داخلی، تقاضاهای صادراتی را نیز پاسخگو باشد. در واقع از ابتدای دولت سیزدهم تا امروز، میزان صادرات نفت با وجود تشدید تحریم‌ها و بر خلاف پیش‌بینی‌های گذشته، یک روند افزایشی پایدار را تجربه کرده است که ناشی از شیوه‌های نو بازاریابی و بازسازی برای نفت و میعانات گازی ایران بوده است.

۷۰۰ هزار بشکه تا یک میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه صورت می‌تواند تبدیل به بالغ‌شده و با افزایش تولید، نفت بیشتری روانه بازارهای جهانی کند.

افزون بر این، ایران ظرفیت تولید روزانه ۸۰۰ هزار بشکه میعانات گازی نیز دارد، رشد صادرات نفت و میعانات از این صفر شدن ذخایر میعانات گازی روی آب نیز می‌توان فهمید. با وجود ذخیره ۸۷ میلیون بشکه‌های میعانات در آغاز به‌کار دولت سیزدهم، اکنون با صادرات آن ذخیره میعانات گازی ایران روی آب به صفر رسیده بنابراین صادرات روزانه یک میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه نفت ایران با توجه به آمار تولید و مصرف پالایشگاه‌های کشور در کنار استفاده

۲۰۰ هزار بشکه تا یک میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه نفت خام نیاز دارند. البته پالایشگاه‌های کشور در بازه‌های زمانی مختلف تعمیرات و نگهداری دوره‌ای دارند که همه یا بخشی از دریافت خوراک نفت خام را متوقف می‌کنند و برای مصرف داخلی نفت خام کشور کاهش می‌یابد. برای نمونه در اردیبهشت‌ماه پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند تعمیرات دوره‌ای داشته که بخشی از خوراک دریافتی آن با کاهش همراه شده است.

بنابراین ایران در حالی که روزانه بیش از ۳ میلیون بشکه نفت خام تولید می‌کند، ظرفیت تولید بیش از ۳ میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه نفت خام را نیز دارد

از ابتدای دولت سیزدهم تا امروز، مقدار صادرات نفت با وجود تشدید تحریم‌ها و بر خلاف پیش‌بینی‌های گذشته، یک روند افزایشی پایدار را تجربه کرده است که ناشی از شیوه‌های نو بازاریابی و بازسازی برای نفت و میعانات ایران بوده است.

هفته گذشته رسانه‌های غربی از جمله رویترز و بلومبرگ با استناد به آمار مؤسسه کپلر اعلام کردند صادرات نفت ایران را رکوردشکنی پنج‌ساله در ماه مه سال جاری میلادی به یک میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه در روز رسیده است.

این آمار در حالی از سوی رسانه‌های غربی مطرح شد که پیش از این نیز از رئیس‌جمهوری گرفته تا وزیر نفت همگی بر افزایش تولید و صادرات نفت در دولت سیزدهم تأکید کرده بودند، نگاهی به آمار تولید و مصرف نفت در کشور نیز افزایش صادرات نفت ایران در ماه گذشته میلادی را تأیید می‌کند.

هم‌اکنون ایران ظرفیت تولید نفت حدود ۳ میلیون و ۹۰۰ هزار بشکه در روز دارد، تولید واقعی نفت کشور هم روزانه بیش از ۳ میلیون بشکه اعلام شده است.

از سوی دیگر ایران در مجموع ۱۰ پالایشگاه نفت و میعانات‌گازی خود ظرفیت پالایش بیش از روزانه ۲ میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه تا ۲ میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه دارد که از این مقدار حدود ۴۵۰ هزار بشکه مربوط به میعانات گازی و پالایشگاه ستاره‌خلیج‌فارس است. ۹ پالایشگاه دیگر ایران البته خوراک نفت خام دریافت می‌کنند که در صورت کار با ظرفیت کامل، روزانه رقمی حدود یک میلیون و

پیشتازی صنعت نفت

در تداوم رشد اقتصادی طی سال ۱۴۰۱

معاون نظارت بر منابع هیدروکربوری وزیر نفت در حساب توثیق‌تری خود از پیشتازی صنعت نفت در میان دیگر بخش‌های اقتصادی کشور در سال ۱۴۰۱ خبر داد.

سجاد خلیلی، در حساب کاربری خود در توییتر نوشت:

«گزارش تحولات بخش واقعی اقتصاد ایران در سال ۱۴۰۱ توسط بانک مرکزی منتشر شد. بر اساس این گزارش، به فضل الهی صنعت نفت در میان بخش‌های اقتصادی با تداوم رشد دورقمی پیشتاز است.»



تحقق ۸۰ درصدی پایداری برق در پالایشگاه‌های پارس جنوبی

مدیرکل پدافند غیرعامل مدیریت بحران وزارت نفت در نشست تخصصی بحران وزارت نفت در نشست تخصصی بررسی پایداری برق مجتمع گاز پارس جنوبی گفت: اقدام‌های بسیار خوبی برای پایداری برق مجتمع حاصل شده است و شاهد پایداری ۸۰ درصدی تأمین برق در پالایشگاه‌های سیزده‌گانه هستیم.

علی‌اصغر حق‌بین در این نشست اظهار کرد:

مجتمع گاز پارس جنوبی به‌عنوان بزرگ‌ترین سرسرمایه ملی کشور، با استفاده از توان داخلی و اقدام‌های نوآورانه با هدف تأمین پایدار گاز کشور گام برداشته و اکنون به‌عنوان بزرگ‌ترین مرکز تأمین گاز کشور و محصولات جانبی در چرخش و شکوفایی اقتصاد کشور پیشروست. وی افزود: در سال ۱۴۰۱ و به‌ویژه ماه‌های نخست امسال اقدام‌ها و دستاوردهای بسیار شاخص و ماندگاری به‌منظور پایداری برق پالایشگاه‌های این مجموعه ثبت و تاکنون پایداری ۸۰ درصدی حاصل شده است.

مدیرکل پدافند غیرعامل مدیریت بحران وزارت نفت در ادامه به یکی از ضرورت‌های بسیار مهم برای پایداری برق مجتمع گاز پارس جنوبی اشاره کرد و ادامه داد: راه‌اندازی مرکز دیسپچینگ برق یکی از اولویت‌های نخست مجتمع گاز پارس جنوبی است و پیاده‌سازی و اجرایی شدن این مرکز، حرکتی بسیار بزرگ به‌شمار می‌رود که همسو با پایداری برق این مجموعه خواهد بود.

حق‌بین همچنین با اشاره به بزرگ‌ترین مرکز تأمین برق پالایشگاه‌های مجتمع گاز پارس جنوبی بیان کرد: همسو با دانش بومی و استفاده از توان سازندگان داخلی و دانش‌بنیان‌ها، اقدام‌ها و کارهای بسیار شاخص و ارزنده‌ای در تیرو برق بخت به‌عنوان بزرگ‌ترین مرکز تأمین‌کننده برق مجتمع انجام شده و این نیروگاه هم‌اکنون یکی از مراکز بزرگ تأمین برق پالایشگاه‌های مستقر در سایت‌های یک و دو مجتمع است.

وی گفت: پروژه‌های بسیار ارزشمند و کلیدی در این مجموعه در حال اجراست که با تکمیل و بهره‌برداری از این پروژه‌ها به پایداری ۱۰۰ درصدی در تأمین برق مجتمع گاز پارس جنوبی می‌رسیم.

مدیر کل پدافند غیرعامل مدیریت بحران وزارت نفت تصریح کرد: افزون بر پایداری برق در پالایشگاه‌های پارس جنوبی، ظرفیت و توانایی ارسال برق به شبکه سراسری کشور نیز وجود دارد و در زمان اوج مصرف برق و ناترازی در تأمین برق مناطق پیرامونی پارس جنوبی، حرکت بسیار ارزشمندی در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی محقق می‌شود.

حق‌بین با اشاره به برنامه‌های حوزه پدافند غیرعامل در بزرگ‌ترین مرکز تأمین گاز کشور یادآور شد: همسو با کار گروهی و با تکیه بر توان و دانش بومی برنامه‌های بسیار کلیدی از ابتدای سال ۱۴۰۱ در حوزه پدافند غیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی در حال اجراست و این برنامه‌ها امسال با سرعت بیشتری دنبال خواهند شد.

وی همچنین با اشاره به فصل انجام عملیات تعمیرات اساسی و تولید ۷۵ درصدی گاز در این مجموعه، گفت: انجام عملیات تعمیرات اساسی منظم و نوآورانه با تکیه بر توان دانش کارکنان و متخصصان این مجموعه بزرگ یکی از اقدام‌های مهم پدافند غیرعامل است و بر همین اساس پروژه‌هایی که در این مرکز مهم تولید گاز کشور در حال اجراست از پروژه‌های مهم و حیاتی کشور به‌شمار می‌آید و می‌تواند در پایداری امنیت ملی کشور، رفاه اجتماعی و رشد اقتصادی نقش آفرین باشد.

صادرات نفت رکورد شکست؛ چرا و چگونه؟

اقدام‌های دولت سیزدهم برای افزایش صادرات نفت از ایجاد بازارهای سنتی گرفته تا جذب مشتریان جدید، سبب شد با وجود تحریم‌ها، صادرات نفت ایران در پنج سال گذشته رکورد بزند.

صنعت نفت ایران چند دهه است که با انواع تحریم روبه‌روست؛ تحریم‌هایی که بر مقدار تولید و صادرات نفت کشور اثر مستقیم داشته و

تنها هر زمان که مناسبات بین‌المللی تا حدی با گشایش همراه بوده، ایران توانسته صادرات نفتی بیش از ۲ میلیون بشکه در روز داشته باشد. در آخرین مورد نیز که آمریکا به‌صورت یک‌طرفه از برجام خارج شد و تحریم‌های جدید علیه نفت ایران اعمال کرد، صادرات نفت کشور به‌شدت پایین آمد، موضوعی که باعث شد در دولت قبل درآمد‌های نفتی ایران در یک سال به گفته همان دوام‌داران کمتر از ۱۰ میلیارد دلار در یک سال باشد.

این در شرایطی بود که همواره تلاش شد با رفع موانع تحریم از طریق مذاکره، راهی برای صادرات نفت باز شود، اما در عمل صادرات نفت به فروش غیررسمی محدود شد و حتی رسانه‌های غربی، نفتکش‌هایی که نفت ایران را به خریداران می‌رساندند، شیخ دریا خواندند. اگرچه در دولت گذشته تلاش می‌شد برجام دوباره احیا شود، اما استفاده از سایر فرصت‌ها برای افزایش صادرات نفت بدون وجود برجام تقریباً فراموش شده بود. با روی کار آمدن دولت سیزدهم اگرچه همچنان تلاش برای انجام مذاکرات ادامه داشت، اما همان‌گونه که سید ابراهیم رئیسی در جریان تبلیغات انتخاباتی نیز اعلام کرده بود، معیشت مردم به برجام گره نخورد.

مذاکرات انجام می‌شد و در کنار آن شرکت ملی نفت ایران علاوه بر مسیریهای گذشته برای افزایش صادرات نفت، فرصت‌های جدیدی ایجاد می‌کرد؛ فرصت‌هایی که از توسعه مناسبات با مشتریان قدیمی آغاز شد و تا جذب مشتریان جدید ادامه یافت. این رونق دیپلماسی در حوزه نفت تا آنجا پیش رفت که با وجود آنکه در ابتدای دولت سیزدهم بیش از ۸۰ میلیون بشکه میعانات گازی ایران روی آب ذخیره شده بود، حالا به گفته وزیر نفت و در آستانه دومین سال روی کار آمدن این دولت، ذخیره میعانات گازی روی آب به صفر رسیده است.

آن‌گونه که محسن خجسته‌مهر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران پیش از این اعلام کرد، افزایش صادرات نفت مربوط به مشتریان سنتی و مشتریان جدید است. در واقع علاوه بر بازاریابی‌ای که ایرانی‌ها برای فروش نفت خود در دولت سیزدهم انجام دادند، استفاده از فرصت‌هایی مانند توسعه پالایشگاه‌های فراسرزمینی نیز انجام شد. ایران پالایشگاه‌های نفت کشورهای دیگر را با دانش فنی بومی‌سازی شده، نوسازی می‌کند تا نفت خود را در این پالایشگاه‌ها پالایش کند. با این اقدام افزون بر افزایش صادرات نفت، صادرات خدمات نفتی و مهندسی نیز انجام خواهد شد. این اقدام‌ها در کنار افزایش ظرفیت تولید نفت کشور که بیشتر بر برداشت از میدان‌های مشترک مانند غرب کارون انجام شد، بر اساس داده‌های منتشرشده، در شرایط محدودیت تولید برخی کشورهای تولید و صادرات نفت ایران در سال ۲۰۲۳ رکوردهای جدیدی را شکست. اطلاعات مؤسسه کپلر نشان می‌دهد صادرات نفت خام ایران در ماه مه (اردیبهشت و خرداد) از یک و نیم میلیون بشکه در روز بیشتر شده که از سال ۲۰۱۸ تاکنون بی‌سابقه است. این در حالی است که صادرات نفت خام ایران در سال ۲۰۱۸ و پیش از خروج آمریکا از برجام ۲.۵ میلیون بشکه بود، اما با بازگشت تحریم‌ها، صادرات نفت در دولت گذشته تا زیر ۲۰۰ هزار بشکه در روز نیز کاهش یافت.

ظرفیت تولید نفت به‌عنوان یکی از ابزارهای قدرت هر کشور نفتی در چانه‌زنی‌های سیاسی و اقتصادی به‌شمار می‌رود. اگرچه ظرفیت‌سازی برای تولید نفت به‌صورت بهینه انجام می‌شود، اما یکی از مواردی که باید مورد توجه باشد ظرفیت‌سازی با نگاه به کمیت اقتصادی است. داشتن ظرفیت ۴ میلیون بشکه با توجه به بازار نفت ایران در آینده و برنامه‌های نگهداشت توان تولید و چشم‌اندازی که از شرایط مربوط به محیط خارجی پیش روی ایران است، ظرفیتی بهینه و مطمئن به‌شمار می‌رود.



مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی:

زیرساخت‌های مورد نیاز تکمیل زنجیره ارزش صنعت پتروشیمی فراهم شده است

و به این منظور ظرفیت‌های مطلوبی نیز در مناطق مختلف کشور، به‌ویژه هاب‌های پتروشیمی وجود دارد که به بهترین شکل می‌توان از این زیرساخت‌ها بهره برد.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تأکید بر لزوم سرمایه‌گذاری‌های جدید در زمینه توسعه صنایع تکمیلی و پایین‌دست پتروشیمی گفت: مجتمع‌های پتروشیمی در صورت تولید محصولات نهایی و تنوع‌بخشی در سبد تولید خود می‌توانند ارزش افزوده بیشتری را تحقق بخشند.

شاهمیرزایی افزود: هلدینگ‌ها و شرکت‌های پتروشیمی باید فعالیت‌های توسعه‌ای خود را با در نظر گرفتن قوانین و دستورعمل‌های موجود و با هماهنگی وزارت نفت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی انجام دهند. در این دیدار که اعضای هیئت مدیره و مدیران ارشد شرکت ملی صنایع پتروشیمی نیز حضور داشتند، حمیدرضا نجفی‌پور، مدیرعامل مؤسسه صندوق ذخیره فرهنگیان، علیرضا بازاباده، مدیرعامل هلدینگ‌های پتروفرهنگ و علی یاری، مدیرعامل شرکت انرژی سپهر مشکلات و چالش‌های خود را در ساخت و تکمیل طرح‌های توسعه‌ای مطرح کردند.



پتروشیمی اشاره کرد و گفت: این شرکت با تکیه بر پژوهشگران و متخصصان خود می‌تواند بسیاری از نیازهای صنایع پتروشیمیایی کشور را در بخش‌های مختلف تأمین کند.

وی تصریح کرد: هلدینگ‌ها با تصمیم‌گیری‌های دقیق و تأمین سرمایه مورد نیاز می‌توانند بسیاری از نیازهای صنایع پایین‌دستی را تأمین کنند

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: زیرساخت‌های مورد نیاز تکمیل زنجیره ارزش در حوزه‌های دانش‌فنی، طراحی، ساخت، پیش‌راه‌اندازی و بهره‌برداری فراهم شده است.

مرتضی شاهمیرزایی در نشست با حضور علیرضا ضیعی، مشاور وزیر نفت و مدیران عامل مؤسسه صندوق ذخیره فرهنگیان، هلدینگ پتروفرهنگ و هلدینگ انرژی سپهر، تلاش برای کاهش خام‌فروشی را راهبردی مهم در مسیر توسعه صنعت پتروشیمی دانست و اظهار کرد: تمام هلدینگ‌ها و شرکت‌های پتروشیمی باید به سوی ایجاد ارزش افزوده بیشتر گام بردارند.

وی افزود: هلدینگ‌های پتروشیمی در تعامل و همکاری با یکدیگر مسیر توسعه متوازن را هموار کنند، به‌ویژه در برخی محصولات مانند متانول که به‌مگرایی بیشتر میان هلدینگ‌ها و شرکت‌های تولیدکننده در زمینه تکمیل زنجیره ارزش این محصول نیازمندیم. معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی تصریح کرد: در زمینه تکمیل زنجیره ارزش زیرساخت‌های مورد نیاز در حوزه‌های دانش فنی، طراحی، ساخت، پیش‌راه‌اندازی و بهره‌برداری فراهم شده است.

شاهمیرزایی در ادامه به ظرفیت‌های موجود شرکت پژوهش و فناوری

عضو کمیسیون صنایع و معادن مجلس شورای اسلامی:

آمریکای لاتین بازار مطلوبی برای صدور خدمات فنی و مهندسی در حوزه انرژی است

در منطقه آمریکا اثرگذار باشد و بر سیاست‌ها، اجرای راهبردها و تقویت حوزه‌های سیاسی، امنیتی و اقتصادی ما تأثیر بگذارد.

وی افزود: آمریکای‌ها، آمریکای لاتین را حیاط خلوت خود می‌دانند، از این رو سفر رئیس‌جمهوری به آمریکای لاتین بسیار مهم است و می‌تواند در موقعیت جمهوری اسلامی ایران و مناسبات تجاری و اقتصادی اثرگذار باشد.

عضو کمیسیون صنایع و معادن مجلس تصریح کرد: ایران به‌دنبال بازتعریف ارتباطات خود با کشورهای پیرامونی و دیگر کشورهای مستقل است و گام‌های جدی برای تقویت تعاملات سیاسی، تجاری و اقتصادی با دیگر کشورها برداشته است به این دلیل شاهد توسعه روابط ایران با دیگر کشورها در دولت سیزدهم هستیم.

فیروززای اظهار کرد: ایران افزون بر صادرات نفت و محصولات پتروشیمی به کشورهای آمریکای لاتین، ظرفیت پالایشگاه‌های این کشور را احیا کرده است و تعمیر بعضی از آنها را نیز در دستور کار دارد که این رویکرد همان اعتبارآوری برای کشور است.



عضو کمیسیون صنایع و معادن مجلس شورای اسلامی گفت: می‌توانیم بازار خوبی در آمریکای لاتین ایجاد کرد: می‌توانیم خدمات فنی و مهندسی به‌ویژه در حوزه انرژی داشته باشیم.

حجت‌الله فیروززی، درباره اهمیت سفر رئیس‌جمهوری و هیئت همراه به کشورهای آمریکای لاتین اظهار کرد: می‌توانیم بازار خوبی در آمریکای لاتین برای صدور خدمات فنی و مهندسی به‌ویژه در بخش انرژی داشته باشیم، همچنین فعالیت شرکت‌های ما در خارج از کشور و پروژه‌هایی برای اجرای کار در حوزه سیاسی و تقویت این حوزه به توجه به ارتباط با کشورهای آمریکای لاتین می‌تواند

معاون برنامه‌ریزی وزیر نفت:

مشترکان گاز خانگی در صورت کاهش مصرف در فصل سرد سال پاداش صرفه‌جویی می‌گیرند

درصد از مشترکان در دو پله آخر هستند، نرخ گاز مشترکان در پله ۱۱ و ۱۲ معادل نرخ خوراک پتروشیمی‌ها تعیین شده است. وی ادامه داد: امسال تمهیداتی را در قالب مصوبه هیئت وزیران در نظر گرفته‌ایم که اگر مشترکان گاز خانگی در سه 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.

معاون برنامه‌ریزی وزیر نفت گفت: به عبارت دیگر 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.

وی اظهار کرد: این مصوبه در هفته قبل به شرکت ملی گاز ابلاغ شد و امیدواریم با این مصوبه، تسویقی ایجاد شده باشد تا مشترکان گاز خانگی با صرفه‌جویی مناسب به شرکت گاز در تأمین پایدار گاز کمک کنند. مصوبه دولت از ابتدای امسال اعمال و اجرایی می‌شود.



پله اول هیچ تغییری نسبت به گذشته نکرده است و صرفاً پله‌های ۱۱ و ۱۲ اندکی افزایش قیمت داشته‌اند.

فلاتحیان تصریح کرد: مشترکان دو پله آخر مصرف بسیار بالا و خارج از عرفی دارند و حتماً باید با رفتار مصرفی خود را اصلاح کنند، یا گاز را به‌صورت غیربازرانه‌ای دریافت کنند (طبق آمار شرکت گاز فقط ۱۶

معاون برنامه‌ریزی وزیر نفت گفت: اگر مشترکان گاز خانگی در سه ماه سرد سال مصرف گاز خود را کاهش دهند، به ازای هر مترمکعب معادل ۵ برابر هزینه انتقال و توزیع گاز، پاداش دریافت می‌کنند.

هوشنگ فلاتحیان به آخرین اصلاحات در تعرفه گاز خانگی اشاره و اظهار کرد: دو بند قانونی در قانون بودجه امسال تصویب شده که وزارت نفت را ملزم کرده بود آیین‌نامه‌ای را نظر به تعرفه‌های گاز خانگی تدوین کند و به تصویب هیئت وزیران برساند. در یک بند قانونی آمده است که باید الگوی مصرف گاز متناسب با اقلیم‌های کشور مورد بررسی و بازنگری قرار بگیرد.

وی گفت: طبق بند دیگر قانون بودجه نیز باید تعرفه گاز به‌گونه‌ای اصلاح شود تا مصرف‌کنندگانی که در الگو مصرف می‌کنند، گاز را به‌صورت بازارانه‌ای دریافت کنند و مشترکان خارج از الگوی مصرف نیز گاز را به نرخ غیربازرانه‌ای دریافت کنند و در عین حال تعرفه گاز مشترکان کمیته امداد و بهزیستی نیز صفر باشد.

معاون برنامه‌ریزی وزیر نفت افزود: برای تدوین آیین‌نامه کار کارشناسی زیادی انجام شد و اخیراً نیز در هیئت وزیران به تصویب رسید، طبق مصوبه دولت در تعرفه‌گذاری جدید، قیمت تعرفه گاز ۱۰