

افزایش ۱/۳ میلیارد لیتری تحویل سوخت مایع به نیروگاه‌ها

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران اظهار داشت: شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران بزرگ‌ترین شرکت اقتصادی توزیع فرآورده‌های نفتی در خاورمیانه است و در ۳۱ استان کشور به منظور سوخت‌رسانی، ۳۷ منطقه عملیاتی دارد.

علی‌اکبر نژادعلی افزود: همچنین ۵۳ مرکز سوختگیری هوایمایی، چهار هزار و ۲۰۰ عرضه سوخت مایع و ۲ هزار و ۵۳۵ جایگاه عرضه گاز طبیعی فشرده (سی‌ان‌جی) داریم که حجم عملیاتی آنها معادل روزانه ۲۵۰ میلیون لیتر فرآورده نفتی است. مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران با بیان اینکه امسال استثنایی‌ترین سال این شرکت در ۹۴ سال فعالیت آن است، اظهار کرد: امسال ذخیره‌سازی فرآورده‌های نفتی کمترین مقدار بود و با افزایش مسافت‌ها با کاهش شیوع ویروس کرونا و افزایش ۷۰ درصدی تعداد زوار اربعین، گاهی تاب‌آوری تحویل سوخت به جایگاه‌ها حتی به یک روز هم می‌رسید و احتمال قطع سوخت‌رسانی وجود داشت، اما به همت کارکنان و مدیران مناطق ۳۷ گانه با سریلندی از این بحران عبور کردیم.

نژادعلی تصریح کرد: پس از گذشت تابستان، امسال در فصل سرد مصرف بنزین برخلاف گذشته افزایش یافت که در کنار آن با پایداری سرما بویژه در هفته‌های اخیر و افت فشار گاز، مقدار تحویل سوخت مایع توسط شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران به نیروگاه‌ها به نسبت به پارسل یک میلیارد و ۳۰۰ میلیون لیتر افزایش یافت.

صادرات ۱۸ میلیارد دلاری صنعت پتروشیمی

مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی از صادرات ۱۸ میلیارد دلاری محصولات پتروشیمی تا پایان سال خبر داد و گفت: انتظار داریم در سال ۲۰۲۳ حجم مبادلات و صادرات مواد شیمیایی و کاتالیست‌ها از سوی ایران به بازار روسیه افزایش یابد.

حسن عباس‌زاده در حاشیه برگزاری نمایشگاه بین‌المللی پلاستیک و لاستیک در مسکو اظهار کرد: ایران در سال‌های گذشته ظرفیت‌های بسیار خوبی در صنعت پتروشیمی ایجاد کرده و اکنون یکی از کشورهای برتر این حوزه در آسیاست.

وی با بیان اینکه ارزش صادرات محصولات پتروشیمی ایران در سال گذشته میلادی ۱۵ میلیارد دلار بوده است، از پیش‌بینی صادرات ۱۸ میلیارد دلاری این صنعت در سال جاری خبر داد.

مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی درباره روند ادامه همکاری و مشارکت‌های ایران و روسیه در صنعت پتروشیمی با بیان اینکه یکی قرارداد فروش محصول از طریق آموزش و تبادل تجربی و جلوگیری از یمن دو موضوع انجام شده است، افزود: انتظار داریم در سال نو میلادی حجم مبادلات و صادرات مواد شیمیایی و کاتالیست‌ها از سوی ایران به بازار روسیه افزایش یابد.

بسیاری از کارخان‌های هوشمند خراب هستند

رئیس صنف جایگاه‌داران کشور گفت: طی چند سال اخیر تاکنون متأسفانه به سامانه هوشمند سوخت و خصوصاً تجهیزات مربوطه در جایگاه‌ها توجه نشده به حدی که مستهلک شده‌اند و هم‌اکنون خرابی‌های زیادی در کارخان‌ها داریم و همه نازل‌ها فعال نیستند. اسدالله قلی‌زاده، اظهار کرد: بیش از ۶۰ هزار نازل عرضه فرآورده‌های نفتی در جایگاه‌های سوخت کشور داریم که قطعاً باید برای کیفیت پایدار خدمات توزیع سوخت، کاهش مدت زمان سوختگیری و جلوگیری از زیان جایگاه‌داران همه نازل‌ها فعال باشند، ولی در اثر تأخیرها و ترک فعل‌ها شاهدیم که مردم و جایگاه‌داران با مشکل مواجهند و مسئولان مربوطه نیز به جز انتشار خبرهایی مبنی بر وعده وعید و تئوریک، اقدام عملیاتی مهمی در این حوزه نداشته‌اند.

وی افزود: ما احتمال می‌دهیم برخی تصمیم‌گیران احساس می‌کنند که این خرابی‌های نازل‌ها عادت شده و نیازی نیست تلاش زیادی بکنند، پیگیری‌های ما نشان می‌دهد هر بخشی قصور را متوجه دیگری می‌کند و با اضرائی که بر تسلط دولتی روی همه بخش‌های سامانه هوشمند سوخت وجود دارد، ولی حاضر به اقدامات پایدار نیستند. برای ما سؤال است که آیا کسانی از وضع موجود در بخش سامانه هوشمند و کارت سوخت نفع می‌برند؟! متعجبیم که حل و فصل مسأله‌ای به این سادگی چرا اینقدر طولانی شده است و کسی پاسخگو نیست؟

قلی‌زاده، گفت: هم اکنون در اقصی نقاط کشور بسیاری از کارخان‌های هوشمند را داریم که خراب هستند و اصلاً فراموش شده‌اند.

قلی‌زاده با بیان اینکه مردم باید بدانند جایگاه‌داران نه تنها توان مالی بابت تعمیرات و نگهداری تجهیزات سامانه هوشمند را ندارند بلکه تعهدی هم نسبت به آن ندارند و اصولاً شرکت‌های تابعه وزارت نفت باید پاسخگو باشند و وظیفه آنهاست که این کارخان‌ها را در سرویس نگه دارند. وی گفت: دستگاه‌های نظارتی جدی و بدون مماشات ورود کنند، این مداخله می‌تواند به حل مسأله کمک کند و همه چیز شفاف شود.

معضلات صنعت برق برای همیشه در دولت فقلی بر طرف می‌شود

مدیرعامل شرکت مادر تخصصی توانیر با بیان اینکه صنعت برق مسیر تعالی و شکوفایی را طی می‌کند، تصریح کرد: در دولت فقلی شرایطی فراهم شده است که معضلات این بخش برای همیشه بر طرف شود و به شرایط تعالی برسیم. همچنین به کارهای توسعه‌ای و بهینه‌سازی و گسترش امور زیرساختی نیز بپردازیم.

آرش کردی گفت: در روزهای ابتدایی استقرار دولت جدید، شرایط ویژه‌ای بر صنعت برق کشور حاکم شده بود که تابستان سختی سپری شده و وضع محدودیت‌ها نارضایتی‌هایی را در همه ارکان مربوط به صنعت برق به وجود آورده بود.

که گفته وی، از آخر سال ۱۴۰۰ تا ابتدای تابستان سال جاری، خدمات مجموعه برق کشور به نحو مطلوب و با ایجاد اعتماد مناسبی بین عموم مردم ارائه شد که نشان از قدرت و قوت منابع انسانی و فرصت‌شناسی در صنعت برق است.

مدیرعامل شرکت مادر تخصصی تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر) گفت: اجرای برنامه‌های مدیریت مصرف در شهرک‌های صنعتی برای عبور از شرایط زمستانی در دستور کار قرار گرفته است.

کردی بر لزوم هم‌افزایی همه دستگاه‌ها برای عبور از دوره اوج مصرف زمستان، افزود: تدابیر ویژه شرکت توانیر برای استمرار تأمین برق خانگی در موج سرما و عبور از پیک دو تا سه هفته‌ای زمستان، با مدیریت بار در شهرک‌های صنعتی، صنایع بالای یک مگاوات و جاه‌های کشاورزی و... عملیاتی شده است.

افزایش تولید در دستور کار

بیدار باش دولت به ۷۵۰ چاه نفتی غیرفعال

در حال حاضر ۶ هزار حلقه چاه در صنعت نفت کشور وجود دارد که دست‌کم ۷۵۰ چاه موجود، کم‌بازده و یا غیرفعال هستند

◀ **مجید میرزاجیدری**
 دبیرکل

افزایش ۸۳ میلیون بشکه نفت خام به مجموعه تولیدات نفت کشور در خلال اجرای عملیات ازدیاد برداشت، اقدام مهمی است که سنگ بنای آن به تازگی توسط شرکت ملی نفت ایران گذاشته شد. قرارداد اجیای ۷۵۰ چاه نفتی کم‌بازده کشور به تازگی و به ارزش ۵۰۰ میلیون دلار به امضا رسیده است. گفته می‌شود که در حال حاضر ۶ هزار حلقه چاه در صنعت نفت کشور وجود دارد که با غیرالگری‌ها مشخص شده دست‌کم ۷۵۰ چاه موجود، کم‌بازده یا غیرفعال هستند.

در شرایط فعلی فرهر هر حلقه چاه چیزی حدود ۱۰ تا ۱۲ میلیون دلار هزینه در بر دارد. از همین منظر بوده که شاید شرکت ملی نفت ایران با اتخاذ روشی کم‌هزینه‌تر و پربازده‌تر به سراغ اجیای چاه‌ها، رفته است. برآورد می‌شود که در حال حاضر هزینه اجیای هر حلقه چاه حدود یک تا دو میلیون دلار باشد. از قرار معلوم، میانگین ضریب بازیافت نفت خام میدان‌های ایران حدود ۲۳،۴ درصد است.

تا گفته نماند که حتی در برخی میادین نفتی غرب کارون ضریب بازیافت به زیر ۱۰ درصد رسیده است. به عبارتی ساده تر، ضریب متوسط بازیافت مخازن نفتی کشور در خلال سال‌های ۹۲ تا ۹۸ روند کاهش را پیموده است. این امر نشان می‌دهد که وزارت نفت دولت قبل در زمینه ازدیاد برداشت، نه تنها عملکرد قوی نداشته بلکه کارنامه ضعیفی را از خود به جای گذارده است. در حال حاضر حدود ۶۱ درصد

از میادین نفتی کشور در نیمه دوم عمر خود قرار دارند. همین امر افت فشار مخزن و کاهش تولید در این چاه‌ها را به امری طبیعی و غیر قابل انکار کرده است. پیچیدگی ساختار مخازن ایران و انجام نشدن

سرمایه‌گذاری مناسب در دولت قبل در زمینه توسعه میدان‌های نفتی کشور از جمله عوامل مهم و تأثیرگذار در کاهش تولید نفت ایران بویژه در سال‌های اخیر بوده است، به طوری که هم‌اکنون شاهد کاهش طبیعی تولید نفت از میدان‌های خشکی و فراساحل کشور هستیم.

عدم سرمایه‌گذاری مورد نیاز برای توسعه میادین، میزان تولید نفت کشور به شکل چشمگیری با کاهش مواجهه شده. بر اساس برنامه ششم توسعه اقتصادی، ضریب بازیافت مخازن کشور باید به ۲۹،۵۷ درصد در انتهای برنامه ششم می‌رسید، هر چند این رقم نه تنها محقق نشد بلکه ۴ درصد هم افت کرد.

ایران در حال حاضر در میان کشورهای جهان که در سال ۲۰۲۳ بزرگ‌ترین ذخایر نفت را دارند، در رتبه سوم قرار دارد. سازمان اوپک هم در برآورد خود اعلام کرده که ذخایر اثبات شده نفت ایران در سال ۲۰۲۱ به ۲۰۸ میلیارد و ۶۰۰ میلیون بشکه رسیده و ایران همچنان سومین مالک بزرگ ذخایر نفت در جهان است.

بررسی‌ها نشان می‌دهد که در بسیاری از کشورهای تولیدکننده نفت‌خام جهان، بواسطه سرمایه‌گذاری در ازدیاد برداشت، به ارقام بالاتری از ضریب بازیافت دست یافته‌اند. از جمله میدان قوار عربستان که در سال‌های اخیر ضریب بازیافت مخزن به ۵۰ درصد رسیده است.

اکنون هم با طرح‌ها و فناوری‌های مدرن‌تر، این کشور در تلاش است ضریب بازیافت میدان را به ۷۰ درصد افزایش دهد.

محسن خجسته‌مهر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفته که دوران برداشت آسان نفت به پایان رسیده و از منابع انسانی و ازدیاد برداشت به عنوان دو چالش مهم صنعت نفت یاد کرده و افزوده که برای تحقق تولید روزانه ۵ میلیون

۷۰۰ هزار بشکه‌ای نفت در هشت سال آینده، تنها با استفاده از برنامه‌های ازدیاد برداشت، تولید روزانه نفت ۹۰۰ هزار بشکه در روز افزایش خواهد یافت. از نگاه او، فرایند تولید نفت و گاز با گذشت زمان از پیچیدگی بیشتری برخوردار شده و در واقع نیاز است تا از روش‌های ازدیاد برداشت استفاده شود. گفته می‌شود که در حال حاضر میزان تولیدات نفت خام کشور، روزانه ۳ میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه است.

■ **وضعیت صنعت حفاری در ایران**
 در یک مقایسه کلی درباره جایگاه صنعت حفاری در جهان، مشخص شده که از مجموع ۳ هزار و ۷۰۷ دستگاه حفاری موجود در دنیا در بخش خشکی و دریا، تعداد ۲ هزار و ۱۶۴ دستگاه حفاری به‌صورت فعال در عرصه بالادستی صنعت نفت و گاز حضور دارند.

ایران با در اختیار داشتن ۱۳۸ دستگاه حفاری حدود ۴ درصد از سهم کل تعداد دستگاه‌های حفاری دنیا را از آن خود کرده است. از این تعداد ۱۱۵ دستگاه در بخش خشکی و ۲۳ دستگاه در بخش دریا فعال هستند. از تعداد ۱۳۱ دستگاه حفاری خشکی در کشور، دست‌کم ۷۱ دستگاه متعلق به بخش دولتی شرکت ملی حفاری ایران بوده که میانگین عمر دستگاه‌های حفاری در این شرکت حدود ۴۰ سال است. در بخش خصوصی کشور نیز حدود ۵۱ دستگاه حفاری خشکی وجود دارد.

به طور معمول زیاندهی حفاری در ایران تابع چند دلیل عمده بوده که از فرسودگی و سن بالای ناوگان، افزایش تعداد خرابی دستگاه‌ها، تأخیر در بازسازی و نوسازی ناوگان، افزایش دوره وصول مطالبات و عدم سرمایه‌گذاری جدید و افت راندمان به‌عنوان مهم‌ترین دلایل این امر یاد می‌شود که همین موارد باعث افت تولید در این صنعت تا حدود ۶۰ درصد شده است.

یک روایت وجود دارد که تجهیزات و دکل‌های حفاری کشور در ۱۵ سال اخیر مورد بازسازی قرار نگرفته که همین کم‌کاری به طور متوسط درصد خرابی این تجهیزات را به ۶۷ درصد رسانده، آن هم در شرایطی که با وجود حضور ایران در سکو‌ی دومین دارنده ذخایر گاز و سومین دارنده ذخایر نفت جهان، سهم ایران از کل دستگاه‌های حفاری حدود ۴ درصد است.

یکی واقعیت وجود دارد و آن اینکه در حال حاضر شرایط تولید نفت و گاز به مراتب پیچیده‌تر شده و دوران تولید نفت ارزان قیمت گذشته است. اگر در ۶۰ سال گذشته ۹۰ درصد تولید کشور در هفت میدان بزرگ متمرکز بود و از هر چاه ۳۰ هزار بشکه نفت تولید می‌شد، اکنون برای تولید همان میزان باید ۱۵ حلقه چاه حفر شود. شکی نیست که در شرایط فعلی، کمتر از ۳۰ درصد از منابع موجود نفت و گاز را می‌توان با تکنولوژی‌های موجود افزایش تولید کرد. به نظر می‌رسد برای افزایش در تولید و راندمان، چاره‌ای جز تزریق سرمایه جدید و تجهیز به دانش روز در صنعت حفاری وجود ندارد.

■ **اولویت مهم ازدیاد برداشت در دولت سیزدهم**
 واقعیت این است که دولت قبل در زمینه ازدیاد برداشت برنامه جدی نداشت به نحوی که همین عملکرد ضعیف باعث شد برنامه‌های توسعه‌ای هم محقق نشود. هرچند که دولت سیزدهم از ابتدا برای ازدیاد برداشت برنامه داشت؛ برنامه‌هایی که دانش‌بنیان‌ها نیز در آن سهم جدی دارند.

مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران در گفت‌وگو با «ایران»، گفته است که در سال‌های قبل در زمینه ازدیاد برداشت از ۹۰ درصد تولید کشور در هفت انجام امور آزمایشگاهی متمرکز شد و زنجیره‌های بالاتر کامل نشد. به این معنی که طرح‌های ازدیاد برداشت در مقیاس پایلوت پیاده‌سازی نشد. افزایش تعداد خرابی دستگاه‌ها و اجرائی کردن طرح‌های ازدیاد برداشت در قالب پایلوت‌ها بیانگر نمایش میدانی و سطح بلوغ فناوری بالا در این صنعت بوده که در سال‌های قبل محقق نشد. وی، توضیح داد که در دولت سیزدهم در مسیر ازدیاد برداشت

سطوح فناوری بالاتر و مراحل کامل‌تر در این راستا دنبال شده و طرح‌های پایلوت اجرائی می‌شود. به گفته وی، در جریان ازدیاد برداشت با محوریت چاه محور، ویژگی‌های مهمی محقق خواهد شد که از جمله آنها هزینه کمتر، دستیابی سریع‌تر به اهداف و بازدهی بالاتر با حضور شرکت‌های دانش‌بنیان بوده که این ویژگی‌ها باعث شده شرکت ملی نفت ایران زمین بازی جدیدی را برای به کارگیری دانش‌بنیان‌ها به کار گیرد. مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه ۹۰۰ هزار بشکه از مسیر ازدیاد برداشت محقق خواهد شد درعین حال گفت که در راستای این مسیر، دو چالش وجود داشته که چالش فناوری و سرعت در حل پیگیری و رفع بوده و چالش دوم هم سرمایه‌گذاری است. او، پیشنهاد داد که در صورت موافقت با افزایش سهم ۱۴،۵ درصدی شرکت ملی نفت ایران، چالش سرمایه‌گذاری نیز بخوبی رفع خواهد شد و توضیح داد که در این افزایش سهم می‌توان سرمایه‌گذاری لازم را به فناوری و افزایش تولید اختصاص داد.

پروژه‌های آب استان تهران به ۱۰ هزار میلیارد تومان اعتبار در سال نیاز دارد

مدیرعامل شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور، هوشمندسازی سامانه‌ها و تأسیسات را از نقاط قوت صنعت آب و فاضلاب کشور برشمرد و گفت: این موضوع راهگشا و یاری‌رسان ما در شرایط دشوار و بحرانی خواهد بود.

اتابک جعفری گفت: امسال بحران‌های بزرگی را در شهرهای یزد، همدان و شهرکرد پشت سر گذاشتیم و اگر آبفا استان تهران نبود، عبور از این بحران‌ها دشوار بود.

جعفری با اشاره به حساسیت، گستردگی و جمعیت بالای استان تهران خاطرنشان کرد: مشکلی که امروز با آن دست به گریبانیم، فقدان پروژه‌های جایگزین و

پدافندی در استان است که به اعتباری افزون بر ۱۰ هزار میلیارد تومان در سال نیاز دارد.

وی با اشاره به اقدامات سریع آبفا استان تهران در تأمین آب این استان در تابستان و پاییز امسال گفت: تهران خاطرنشان کرد: مشکلی که امروز با آن دست به گریبانیم، فقدان پروژه‌های جایگزین و

اضطراری جایگزین برای این کلانشهر هستیم.

جعفری افزود: تابستان گرمی که برای ایران به‌عنوان یک تهدید پیش‌بینی شده بود، برای ما به یک فرصت تبدیل شد و اکنون با توجه به بارش‌های گوناگوه‌مدت و فاضلاب در سراسر کشور بویژه نیروی انسانی متفکر و پرتلاش

با افتخار توانستیم از تنش آبی تابستان ۱۴۰۱ عبور کنیم.

وی هوشمندسازی سامانه‌ها و تأسیسات را از نقاط قوت صنعت آب و فاضلاب کشور برشمرد و گفت: این موضوع راهگشا و یاری‌رسان ما در شرایط دشوار و بحرانی خواهد بود. مدیرعامل شرکت مهندسی

آب و فاضلاب کشور با بیان اینکه مدیریت و بهینه‌کردن مصرف یکی از وظایف اساسی شرکت‌های آب و فاضلاب است، افزود: اقدامات سازنده‌ای در این حوزه در استان تهران انجام شده است که باعث انتظار داریم مدیریت جدید توسعه‌دهنده این مسیر باشد.

قبض گاز ۲۹ درصد مشترکان ۳۵ تا ۱۰۲ هزار تومان

طبق بررسی‌ها و پلکان تعرفیف‌شده برای مشترکان گاز، ۶۰ درصد واحدهای خانگی با رعایت الگوی مصرف مناسب، در پله‌های یکم تا سوم جای گرفته‌اند و برای این دسته از مشترکان که در مجموع، ۲۷ درصد مصرف را به خود اختصاص داده‌اند، افزایشی منظور نشده و قبض‌های صادره برای این واحدها زیر ۳۰ هزار تومان در ماه است.

مهدی کمال‌آبادی فراهانی، مسئول امور تدوین تعرفه‌ها در مدیریت گازرسانی شرکت ملی گاز ایران با اشاره به صدور نخستین قبوض گاز مشترکان خانگی بر مبنای تعرفه‌های جدید، گفت: جدول تعرفه‌های جدید گازنظا بخش خانگی اجرائی براساس بند «ک» تبصره ۱۵ و بند «م» تبصره ۱۴ قانون بودجه ۱۴۰۱، مصوب مجلس شورای اسلامی و پس از ابلاغ آیین‌نامه و مصوبه هیات وزیران اصلاح شد. بر این اساس، صدور قبض‌های گاز برای مشترکان پرمصرف و بسیار پرمصرف بخش خانگی، افزایش یافته است.

وی، درباره بازه زمانی مدنظر برای اعمال تعرفه‌های جدید در قبوض مشترکان افزود: مبنای زمانی

اعمال تعرفه‌های جدید در قبوض گاز مشترکان، از تاریخ ۱۶ آذر امسال در نظر گرفته شده است. مسئول امور تدوین تعرفه‌ها در مدیریت گازرسانی شرکت ملی گاز ایران ادامه داد: طبق جدول تعرفه‌های جدید، مشترکان شرکت ملی گاز ایران از نظر مصرف در ۱۲ پله صادره برای این واحدها دسته‌بندی شده‌اند.

کمال‌آبادی فراهانی درباره مقدار مصرف پله‌های مختلف و اعمال تعرفه‌های جدید، اظهار کرد: طبق بررسی‌ها، ۶۰ درصد واحدهای خانگی در پله‌های اول تا سوم جای گرفته‌اند که بنا بر اطلاع‌رسانی پیشین، افزایش تعرفه برای سه پله نخست اعمال نشده، بنابراین برای این دسته از مشترکان که متناسب با الگوی متعارف مصرف داشته‌اند و در مجموع ۲۷ درصد مصرف را به خود اختصاص داده‌اند، قبوض زیر ۳۰ هزار تومان در ماه به ازای هر واحد صادر شده است.

■ **قبض گاز ۲۹ درصد مشترکان ۳۵ تا ۱۰۲ هزار تومان**
 وی در ادامه، افزود: براساس میزان مصرف ثبت شده، ۳۸،۴

درصد از واحدهای خانگی در پله ۴ تا ۱۰ مصرف‌کنندگان گاز جای گرفته‌اند و میزان مصرف در این بخش به این شرح است که سه پله ۴ و ۵ و ۶ که ۲۸،۹ درصد از مشترکان را در خود جای داده‌اند که این جمع از مشترکان در مجموع، ۴۲ درصد از مصرف گاز خانگی را به خود اختصاص داده‌اند. قبض گاز این سه پله نیز بین ۳۵ تا ۱۰۲ هزار تومان ثبت شده است. بر این اساس، باید گفت که بیش از ۸۰ درصد صورتحساب‌های صادره زیر ۱۰۰ هزار تومان در ماه به ازای هر واحد بوده است.

■ **۱۰ درصد مشترکان قبض ۱۴۲ تا ۲۷۲ هزار تومانی گرفته‌اند**

مسئول امور تدوین تعرفه‌ها در مدیریت گازرسانی شرکت ملی گاز ایران در رابطه با قبض گاز ۴ پله ۷ تا ۱۰ گفت: ۲۵ درصد گاز بخش خانگی از سوی مشترکان این ۴ پله مصرف شده که این واحدها حدود ۱۰ درصد از واحدهای خانگی مصرف‌کننده گاز هستند. قبض گاز این دسته از مشترکان نیز ۱۴۲ هزار تا ۴۷۲ هزار تومان در ماه به ازای هر واحد ثبت شده است.

■ **۶ درصد گاز خانگی در تصرف ۱،۶ درصد خیلی پرمصرف‌ها**

کمال‌آبادی در ادامه توضیحات خود، در این میان ۶ دهم درصد در ۱۱ و یک درصد در پله ۱۲ قرار گرفته‌اند. به مشترکان بسیار پرمصرف توصیه می‌شود با بهینه‌سازی و صرفه‌جویی، مصارف خود را مدیریت کنند تا با قرار گرفتن مصرف‌شان در پله‌های پایین‌تر، تخصیصی به بخش خانگی را نیز به

خود اختصاص داده‌اند که بیشترین افزایش گازبها مربوط به این بخش است. در این میان ۶ دهم درصد در پله ۱۱ و یک درصد در پله ۱۲ قرار گرفته‌اند. به مشترکان بسیار پرمصرف توصیه می‌شود با بهینه‌سازی و صرفه‌جویی، مصارف خود را مدیریت کنند تا با قرار گرفتن مصرف‌شان در پله‌های پایین‌تر، تخصیصی به بخش خانگی را نیز به



گازبهای آنها در پله‌های با تعرفه پایین‌تر محاسبه شود. برای نمونه، برای یک واحد مشترک خانگی در تهران با مصرف ۹۲۵ مترمکعب در ماه (پله ۱۱)، گازبهای این مشترک ۹۳۶ هزار تومان می‌شود که تنها با صرفه‌جویی و کاهش مصرف ۷۵ مترمکعب، در پله ۱۰ قرار گرفته و گازبهای مشترک ۴۶۷ هزار تومان خواهد شد.