

اخبار کوتاه

وضعیت نامطلوب بیمه کالاهای صادراتی

عضو اتاق بازرگانی ایران می‌گوید: نه تنها به دلیل تحریم، نمی‌توانیم از مزیت‌های بیمه بهره ببریم، سطح پوشش‌ها به ویژه در صادرات محصولات فسادپذیر نامطلوب است و باید مورد بازنگری قرار بگیرد.به گزارش ایسنا، امیر عابدی، رئیس کمیسیون صادرات اتاق ایران مسئله بیمه تجاری را بسیار مهم و ضروری دانست و تاکید کرد: شاید امروز به دلیل تحریم‌ها شرایط استفاده از بیمه مناسب نباشد و مانند نقل‌وانقالات بانکی با محدودیت‌های شدیدی مواجه باشیم؛ اما با در نظر گرفتن دو بال تجارت یعنی صادرات و واردات باید اذعان داشت، در واردات این امر غیرممکن است ولی در صادرات با توجه به مذاکرات و موافقت‌نامه اوراسیا تا حدی امکان استفاده از ظرفیت بیمه وجود دارد.

او ادامه داد: صادرکنندگان ایرانی در حوزه کالاهای فسادپذیر با ریسک‌های بالایی دست‌به‌گریبان هستند و متأسفانه بخش بیمه‌ای در این حوزه بسیار ضعیف است تا آنجا که این بخش بیشترین درگیری را با شرکت‌های بیمه دارد و ضریب اطمینان در این حوزه بسیار پایین است.این فعال اقتصادی به سنایت اتاق ایران گفت: اگر قرار باشد در بخش بیمه‌ای رویکرد توسعه‌گرایانه داشته باشیم باید در مذاکرات بین‌المللی در کنار مسائل مالی و بانکی، بیمه را هم لحاظ کنیم.

بنابراین باید از ظرفیت اوراسیا بهره گرفت و همکاری با شرکت‌های بیمه‌ای مناسب در کشورهای منطقه به ویژه کشورهایی مانند روسیه را با دیدلماسی فعال در اولویت قرار دهیم.به اعتقاد عضو هیات نمایندگان اتاق ایران در این حوزه صندوق ضمانت صادرات می‌تواند نقش موثری داشته باشد.عابدی خاطر نشان کرد: بانک و بیمه دو رکن مهم و به هم پیوسته در تجارت هستند و می‌توانند زمینه توسعه صادرات و واردات را مهیا کنند.

سودهای بانکی زیاد می‌شود؟

درحالی‌که صحبت‌هایی مبنی بر افزایش چراج خاموش سود سپرده در برخی بانک‌ها مطرح می‌شوند، رئیس کل بانک مرکزی اعلام کرد که شورای پول و اعتبار در این زمینه، هنوز تصمیمی نگرفته است.به گزارش ایسنا، در روزهای اخیر صحبت‌هایی مبنی بر افزایش سود سپرده در برخی بانک‌ها مطرح شد، به گونه‌ای که تعدادی از بانک‌های دولتی اقدام به افزایش این نرخ و پرداخت سود ۲۰ درصدی به سیزده‌ه‌ای بانکی کرده‌اند.این در حالی است که براساس آخرین مصوبه شورای پول و اعتبار نرخ سود علی‌الحساب سپرده‌های سرمایه‌گذاری مدت‌دار بین ۱۰ تا ۱۸ درصد تعیین شده و بانک مرکزی نیز در بخشنامه‌های خود بر رعایت این نرخ تاکید کرده است.همچنین، نرخ‌های بالاتر از نرخ مصوب شورای پول و اعتبار جزو هزینه‌های قابل قبول مالیاتی محسوب نمی‌شوند و سازمان امور مالیاتی مطابق گزارش سازمان حسابرسی موظف به انجام اقدام مورد نظر در این زمینه است.این اب اوصاف، رئیس کل بانک مرکزی در تازه‌ترین اظهارات خود اعلام کرده که شورای پول و اعتبار هنوز به جمع‌بندی خاصی برای افزایش سود سپرده نرسیده و به محض جمع‌بندی موضوع، اطلاع‌رسانی لازم در این باره انجام می‌شود.صالح‌آبادی همچنین با اشاره به اصلاح سود بانکی در کشورهای اروپایی، آمریکا و روسیه تحت تاثیر تورم جهانی، گفته که ایران نیز باید در این خصوص تصمیم‌گیری کند.علاوه بر این، علیرضا قیطاسی - دبیر شورای هماهنگی بانک‌های دولتی نیز به ایسنا اعلام کرد که با توجه به وضعیت حلال حاضر تورم باید تجدید نظری در سودهای بانکی صورت بگیرد.

پیش بینی مشوق‌هایی

برای واردات خودروهای اقتصادی

وزیر صنعت، معدن و تجارت گفت: مشوق‌هایی برای واردات خودروهای اقتصادی پیش بینی کرده‌ام و از دو خودروساز بزرگ کشور هم خواستام تا محصولات جدید را به سمت خودروهای اقتصادی سوق دهند.به گزارش وزارت صنعت، معدن و تجارت، «سید رضا قاضی‌امین» اظهار داشت: اگر خودروسازان ما دو شیفت کار کنند، برای امسال ظرفیت مونتاژ سه میلیون و ۲۰۰ هزار دستگاه را خواهیم داشت و اگر سه شیفت کار کنند ظرفیت بیشتر هم می‌شود، اما هم اکنون تولید کمتر از ظرفیت است، به طوری که پارسال فقط ۹۰۰ هزار دستگاه خودرو تولید شد.وزیر صنعت، معدن و تجارت با بیان اینکه نبود خودرو اقتصادی روی خط تولید یکی از نقایص صنعت خودروسازان است، عنوان کرد: البته شرکت ایران خودرو یک محصول جدید را آغاز کرده است، ضمن اینکه ما هم مشوق‌هایی برای واردات خودروهای اقتصادی پیش بینی کرده‌ام و از دو خودروساز بزرگ کشور هم خواستام تا محصولات جدید را به سمت خودروهای اقتصادی سوق دهند تا جانشین محصولاتی مانند تیبیا بشود.به گزارش ایرنا، آیین نامه واردات خودرو در کمیسیون اقتصادی دولت تصویب شده و اکنون در صف مطرح شدن در هیات دولت است. پیشتر «هنوزچهر منطقی» معاون امور حمل و نقل وزیر صمت گفت: پیش‌بینی ما این است تا شهریورماه واردات خودروهای اقتصادی و مناسب انجام شود.

بازار انرژی

نفت از ریزش سنگین قیمت گریخت

قیمت نفت در معاملات روز چهارشنبه بازار جهانی، در پی انتشار آدری که رشد غیرمنتظره ذخایر نفت آمریکا را نشان داد و بر شواهد از ضعف شدن تقاضا افزود، کاهش پیدا کرد.به گزارش ایسنا، بهای معاملات نفت برنت با ۲۳ سنت معادل ۰.۲ درصد کاهش، به ۹۶ دلار و هشت سنت در هر بشکه رسید. بهای معاملات وست تگزاس اینترمدیت آمریکا با ۲۸ سنت معادل ۰.۲ درصد کاهش، به ۹۰ دلار و ۲۲ سنت در هر بشکه رسید.به گفته منابع آگاه در بازار، آمار موسسه امریکن پترولیوم نشان داد ذخایر نفت آمریکا در هفته منتهی به پنجم اوت، حدود ۲.۲ میلیون بشکه رشد کرده است.

تحلیلگران در نظرسنجی رویترز پیش بینی کرده بودند که ذخایر نفت آمریکا در هفته منتهی به پنجم اوت، به میزان ۴۰۰ هزار بشکه کاهش پیدا کرده است. آمار رسمی بعدازظهر روز چهارشنبه از سوی اداره اطلاعات انرژی آمریکا منتشر می‌شود.ادوارد مویا، تحلیلگر ارشد بازار در شرکت OANDA در این باره اظهار کرد: با توجه به دورنمای محدود ماندن عرضه، هر چه نابودی تقاضا به دلیل ضعیف شدن اقتصاد جهانی روی دهد، قادر نخواهد بود قیمت نفت را پایین‌تر ببرد. عمده توجهات بازار به مذاکرات هسته‌ای ایران معطوف شده که می‌تواند وضعیت عرضه را تغییر دهد.اتحادیه اروپا اواخر روز دوشنبه متن نهایی برای احیای توافق هسته‌ای ۲۰۱۵ ایران را ارائه کرد که در انتظار موافقت واشگتنگ و تهران است.

با یک مقام ارشد اتحادیه اروپا گفت: انتظار می‌رود تصمیم نهایی در این باره تا چند هفته دیگر گرفته شود.در دو شاخص قیمت نفت روز سه شنبه نوسان داشتند و در طول معاملات، هر دو بیش از یک دلار افزایش و کاهش پیدا کردند و نهایتاً با اندکی کاهش بسته شدند که ناشی از نگرانیهای تومی سرمایه‌گذاران پس از انتشار خبر توقف فعالیت خط لوله نفتی درروژبا از روسیه به اروپا در اوکراین بود.اوکراین جریان نفت در این خط لوله که به بخشهایی از اروپای مرکزی نفت منتقل می‌کند را به دلیل تحریمهای غربی که مانع پرداخت هزینه‌های ترانزیت نفت توسط روسیه شده است، متوقف کرد. جریان در مسیر جنوبی خط لوله دروژبا متوقف شده اما مسیر شمالی که به لهستان و آلمان نفت منتقل می‌کند، همچنان فعالیت دارد.شرکت خط لوله جمهوری چک (MERO) اعلام کرد: انتظار دارد عرضه نفت روسیه‌از طریق این خط لوله به جمهوری چک، تا چند روز دیگر ازسرگرفته شود.

در این بین، اپراتور میدان نفتی کاشاگان در قزاقستان که هفته گذشته به دلیل نشست گاز تعطیل شده بود، اعلام کرد تولید نفت را به تدریج آغاز کرده است و اطلاعات انرژی آمریکا پیش بینی خود از میزان تولید نفت آمریکا در سال میلادی جاری و آینده را بازبینی و کاهش داد و اکنون انتظار دارد تولید نفت آمریکا در سال ۲۰۲۲ به ۱۱۸۶ میلیون بشکه در روز و در سال ۲۰۲۳ به ۱۲۷۰ میلیون بشکه در روز برسد. تولید نفت آمریکا در سه ماهه جاری، ۱۲۰.۱ میلیون بشکه در روز خواهد بود که کمتر از ۱۲۰.۸ میلیون بشکه‌که در روز برآورد شده در ژوئیه است. این آژانس پیش بینی قیمت وست تگزاس اینترمدیت در سال میلادی آینده را از ۸۹ دلار و ۷۵ سنت در هر بشکه، به ۸۹ دلار و ۱۳ سنت پایین برده.بر اساس گزارش شورای نفت آمریکا، گلدمن ساکس هم اوایل هفته جاری پیش‌بینی کرد، قیمت نفت برنت در سه ماهه جاری را از ۱۴۰ دلار در هر بشکه به ۱۱۰ دلار کاهش داد اما همچنان بر این باور است که قیمت‌های نفت بالا می‌مانند.

گروه اقتصادی: خالی بودن دست ایران

از بازارهای جهانی گاز، موضوعی است که ارتباطی با این دولت و آن دولت ندارد و ایران به دلایل متعدد، از جمله عدم توسعه کافی میادین گازی و همچنین مصرف بالای گاز در کشور، هیچگاه حضور تاثیرگذاری در بازارهای جهانی گاز نداشته است. اما خبرگزاری دولت، با حماسه سرایی آنچه در حوزه صنعت گاز در یک سال اخیر انجام شده، به مقابله با منتقدان عملکرد ایران در حوزه صادرات گاز پرداخته و از افزایش دو درصدی صادرات گاز ایران در سال گذشته خبر داد. مدیرعامل خبرگزاری ایرنا نوشت: «ایران از سال ۲۰۰۱ میلادی به جمع صادرکنندگان گاز جهان پیوسته است. در این سال ایران و ترکیه در قراردادی ۲۵ساله، تجارت گاز را آغاز کردند. پس از آن با وقف‌های نسبتاً طولانی تا میانه دهه ۹۰ شمسی، ترکیه تنها مشتری عمده گاز ایران بود. با بازبینی‌های انجام شده عراق نیز به جمع وارکنندگان گاز ایران پیوست. با این حال ایران تنها سهمی ۲ درصدی از بازار تجارت گاز جهان را دارد. این در حالی است که همواره تلاش کرده تا بازار گاز خود را به موزارت افزایش تولید توسعه دهد.»

اعتراف خبرگزاری ایرنا به این موضوع که ترکیه و عراق تنها مقاصد صادراتی گاز ایران هستند از این جهت حایز اهمیت است که صادرات گاز به این دو کشور در دولت خاتمی جدید که از مسیر رفع تحریم می‌گذرد، حاصل فقدان فرهنگ مصرف بهینه انرژی، عدم رعایت قوانین بهینه سازی مصرف سوخت، گازرسانی گسترده به سراسر کشور و موارد متعدد دیگری از این دست بوده، و از طرف دیگر تحریجهای گستره ای موجب کاهش سرمایه گذاری و جذب فناوری نوین

حماسه‌سرایی دولت از هیچ!

دست خالی ایران از بازارهای گازی جهان، شایعه یا واقعیت؟!



برای توسعه میادین گازی شده، تولید گاز ایران تقریباً برابر با مصرف داخلی و صادرات گاز به کشورهای عراق و ترکیه بوده است. برای افزایش تولید گاز و حضوری قدرتمندتر در بازارهای جهانی، هم نیاز به کنترل مصرف بسی رویه داخلی داریم و هم توسعه میادین جدید که از مسیر رفع تحریم می‌گذرد، هرچند در سالهای گذشته، پرونده‌های متعدد صادرات گاز، از صادرات به امارات گرفته تا صادرات به پاکستان، روی زمین مانده و عملیاتی نشده است.در این میان خبرگزاری دولت، در حالی از برنامه دولت گستره ای «توسعه بازار گاز ایران » خبر داده که تا زمانی که

تحریم لغو نشود و سرمایه گذاری و فناوری خارجی جذب نشود، تولید افزایش پیدا نکند و البته مصرف داخلی کنترل نشود، نمی توان امید ی به افزایش مقاصد صادرات گاز ایران داشت و دولت در این حوزه‌ها هیچ برنامه عملیاتی ارائه نداده است.

دولت رئیسی در حوزه نفت و گاز در حال حماسه سرسرای از اقدامات کوچک است. به گونه ای که تفاهنامه‌های متعددی که بدون ضمانت اجرایی امضا شده را به عنوان دستوراد دولت جا می‌زند! در گزارش‌گزاری دولت هم اقداماتی همچون دریافت بدهی گازی از عراق که

پنجشنبه ۲۰ مرداد ۱۴۰۱ - ۱۳ محرم ۱۴۴۴ - ۱۱ آگوست ۲۰۲۲ - سال بیست‌ویکم - شماره ۵۷۸۰ مردم سالاری

کنداخبرگزاری دولت همچنین از برنامه ریزی برای افزایش صادرات گاز به عراق و همچنین تمدید قرارداد ۲۵ ساله صادرات گاز به ترکیه خبر داده در حالیکه همه اینها در حد حرف است و تا عملیاتی شدن آن فاصله زیادی داریم.

حتی اگر این دو همسایه غربی ایران، با افزایش واردات گاز از ایران موافقت کردند، تامین این حجم از گاز با ابهامات فراوانی مواجه است چراکه توسعه میادین گازی باید سرعت گیرد و این امر بدون رفع تحریم، بسیار دشوار و در صورت رفع تحریم هم بسیار زمانبر است. از سوی دیگر فازهای قبلی میدان گازی پارس جنوبی هم با افت فشار مواجه شده‌اند و این افت فشار، هر سال بیشتر خواهد شد مگر آنکه تکنولوژی سکوهای فشارافزایی که در قرارداد توسعه فاز ۱۱ قرار بود توسط توتال وارد ایران شود و به دلیل تحریم، امکنپذیر نشد، وارد کشور شود و چه در فاز ۱۱ و چه در فازهای قبلی مورداستفاده قرار گیرد.

در مجموع به نظر می‌رسد آنچه در گزارش خبرگزاری دولت توجه قرار نگرفته، دست خالی ایران از بازارهای جهانی گاز است بطوریکه ایران با وجود در اختیار داشتن دومین منابع غنی گاز جهان، هیچ سهمی در بین ده صادرکننده اصلی گاز جهان ندارد و حتی در تولید ان جی هم که در دولتهای قبلی هم به دلیل تحریم، توسعه نیافت، در نقطه صفر قرار دارد. در چنین شرایطی، توسعه سرایی از دریافت طلب گاز عراق و انعقاد قرارداد سوآپ گاز با ترکمنستان و آذربایجان، شاید فقط کارنامه نیمه خالی دولت در حوزه گاز در از سالال اول، تا حدی برپار جلوه دهد درحالیکه نتیجه اقدامات ارزیابی کرده اند تا مسیر صادرات گاز در ترکمنستان به غرب دریای مازندران را هموار

۴۲ میلیون تومان، هزینه سالانه هر خودروی فرسوده!

رسیدن به سن مذکور از جهت اسراف و تضییع حقوق مالکین، خلاف شرع شناخته شده. با این رای، الزام به اسقاط خودروهای فرسوده با سن بالا براشته شد.مدیرعامل سازمان راهداری و معاون وزیر راه و شهرسازی تیرماه سال گذشته درباره وضعیت فرسودگی خودروهای در حال تردد گفته بود که براساس آخرین آمار، حدود ۲۲ درصد از ناوگان باری، ۳۰ درصد از ناوگان اتوبوسرانی، ۶۸ درصد از ناوگان مینی‌بوس‌ها و همچنین ۶۶ درصد از خودروهای سواری ایران، فرسوده هستند. با این حال به گفته رئیس انجمن مراکز اسقاط خودرو به ایلنا، در کشور حدود سه میلیون خودروی فرسوده وجود دارد و پیش‌بینی می‌شود این رقم تا سال ۱۴۰۴، به هشت میلیون برسد که می‌تواند مشکلات زیادی را برای کشور ایجاد کند.خودروهای فرسوده از چهار ناحیه آسیب‌زا هستند و علاوه بر تحمیل هزینه‌های اقتصادی هنگفت به کشور، عامل بخشی از سوانح جاده‌ای نیز به شمار می‌روند که در ادامه به آن پرداخته‌ایم.شاید بتوان اصلی‌ترین مزیت اقتصادی طرح‌های اسقاط وسایل نقلیه فرسوده را کاهش مصرف سوخت در بخش حمل‌ونقل کشور دانست.

بر اساس گزارش مرکز پژوهش‌های مجلس، اسقاط هر خودروی فرسوده در شرایط فعلی سبب کاهش مصرف ۰۰۰ لیتر بنزین در سال می‌شود. با توجه به این که ارزش صادراتی هر لیتر بنزین بیشتر از ۹۰ سنت است رقم صادراتی این میزان بنزین حدود ۱۸۰۰دلار می‌شود یعنی هر خودروی فرسوده سالانه معادل ۴ میلیون تومن، بنزین بیشتری مصرف می‌کند. با این حساب درصورت اجرای ماده ۱۰ طرح سامان دهی صنعت خودرو، با فرض اسقاط ۲۰۰هزار خودرو در سال، بیش از ۵۴۰میلیون دلار معادل ۱۶/۲هزار میلیارد تومان به صورت سالانه در مصرف بنزین صرفه‌جویی می‌شود؛از مهم‌ترین عوامل آلودگی هوا، حمل و نقل فرسوده است. طبق آخرین آمارها منابع متحرک در کشور ما نیز سهم ۶۴ درصدی در آلودگی هوا دارند که بخش عمده آن به خاطر خودروهای فرسوده است. با این حال بر اساس گزارش‌ها هزینه جانبی آلودگی تنها در تهران در سال ۱۴۰۰، بالغ ۶۰ هزار میلیارد تومان بوده است. در جهان ۹ میلیون نفر قربانی آلودگی هوا شده که ۴۱ هزار نفر در ایران بوده‌اند. هزینه‌های جانبی این فرسوده در سال ۷۵ هزار میلیارد تومان بود که در سال ۹۹ به ۸۱ هزار میلیارد تومان رسید. بر اساس گزارش‌ها هزینه‌های

ساعت در سال رسیده است.سهم ایران از استخراج رزمزرها نیز در طی دو سال از دو درصد در مهر ۱۳۹۸ به سه درصد در مرداد ۱۴۰۰ رسید. حداکثر سهم ایران از بازار جهانی طبق تخمین مرکز وابسته به دانشگاه کمبریج پنج درصد بوده است.تعداد اسقاط ۱۴۰۱، شاخص قیمت تولیدکننده بخش که طبق دستور ریاست‌جمهوری وقت استخراج رزمراز ممنوع بود، سهم ایران از بازار جهانی استخراج ۱ درصد افزایش داشته است.این موضوع احتمالاً به اجرائ ممنوعیت استخراج در کشور چین در کنار کاهش ارزش رزمراز بیت‌کوین و در نتیجه کاهش اقبال به استخراج رزمراز در مناطقی که بخش برق در آنها بالاتر است، قابل انتساب باشد.برای بررسی وضعیت استخراج رزمراز در استان‌های مختلف ایران می‌توان از آمار پروانه‌های بهره‌برداری و جوازهای تأسیس صادرشده در کشور استفاده کرد که مرکز پژوهش‌های مجلس در گزارشی، به این آمار پرداخته است. تا سالال ۱۴۰۰ برای ۴۴ واحد استخراج رزمراز در کشورمان پروانه بهره‌برداری صادر شده است.

افزایش قیمت در تولید برق

قیمت فروش محصولات نیروگاه‌ها در بهار امسال نسبت به سال گذشته با افزایش ۸.۴ درصدی همراه شده است.به گزارش ایسنا، مرکز آمار ایران در تازه‌ترین گزارش خود به بررسی آخرین تغییرات قیمتی در حوزه تولید برق پرداخته است.بر این اساس در بهار ۱۴۰۱، شاخص قیمت تولیدکننده بخش برق ۱۸۸.۲ است که نسبت به فصل قبل (تورم فصلی) ۰.۸ درصد کاهش و نسبت به فصل مشابه سال قبل (تورم نقطه به نقطه) ۸.۴ درصد افزایش دارد. همچنین تورم سالانه ۱۳.۸ درصد اعلام شده است.در دوره مورد بررسی، میزان تغییرات قیمت تولیدکننده کل بخش برق نسبت به فصل قبل ۰.۸- است که در مقایسه با همین اطلاعات در فصل قبل ۱۶ واحد درصد کاهش داشته است. به عبارتی، میانگین قیمت دریافتی توسط نیروگاه‌های برق به ازای فروش محصول به شرکت‌های توزیع برق، نسبت به زمستان پارسال ۰.۸ درصد کاهش دارد. در همین راستا دوره تورم فصلی بخش تولید برق، برای ساعات ماکش اوج بار، میان بار و کم بار به ترتیب ۰.۸- تا ۲.۹- و ۳.۶ درصد بوده است. بر اساس این گزارش، در بهار ۱۴۰۱ نرخ تورم تولیدکننده بخش برق نسبت به فصل مشابه سال گذشته، ۸.۴ درصد بوده که در مقایسه با همین اطلاعات در زمستان سال قبل، ۲.۲ درصد کاهش دارد. همچنین تورم نقطه به نقطه، برای ساعات اوج بار ۱۲.۷ درصد، میان یبار ۱۰.۷ درصد و کم بار ۱.۴ درصد است.همچنین تورم سالانه در بخش تولید برق، ۱۳.۸ درصد اعلام شده که در مقایسه با زمستان سال گذشته، ۵.۶ درصد کاهش داشته است، بنابراین تورم سالانه برای ساعات مختلف اوج بار ۱۸.۱ درصد، میان بار ۱۶.۲ درصد و کم بار ۶.۶ درصد است.

اخبار انرژی

اختزارهای قطعی و افزایش تعرفه برای پرمصرف‌ها

مدیرکل فروش و خدمات مشتریان توانیر گفت: عملکرد صنعت برق در سال جاری برای مدیریت بار شبکه بسیار بهتر از سال‌های قبل بود و با توجه به تجربه سال گذشته تلاش شد پیش از پیک مصرف و در اردیبهشتماه، تمامی ظرفیت‌های موجود برای تأمین برق تابستان مهیا شود.به گزارش وزارت نیرو، «عدالامیر یاقوتی» افزود: با وجود رشد تقاضای مصرف برق خانگی، مصرف برق کشور در این بخش ۴ درصد نسبت به دوره مشابه سال قبل کاهش یافته است و به طور یقین تغییر تعرفه و نیز مشوق‌های وزارت نیرو برای مشتریان خانگی از عوامل مهم در این کاهش مصرف بوده‌اند.این مدیر صنعت برق یادآور شد: موضوع قیمت همواره یکی از عوامل مؤثر در کاهش و کنترل مصرف بوده است. با توجه به اینکه تعرفه برق در پله‌های آخر ۳.۵ برابر تعرفه عادی است، طبیعی است که مشترکان برای کاهش مصرف و رساندن آن به الگوی تعیین شده انگیزه لازم را داشته باشندوی با اشاره به مشوق‌های پیش‌بینی‌شده برای صرفه‌جویی در بخش خانگی تأکید کرد: برنامه پاداش ۵ برابر تعرفه که به ازای هر کیلووات ساعت کاهش مصرف اجرا شد، ابتکار خوبی بود که با توجه به آمارها حدود ۴۰ درصد از مشترکان مشمول پاداش شدند که از این بین قبوض ۱۲ درصد مشترکان رایگان شده و حتی بستاکار شدند و به نظر می‌رسد ۹۰ درصد از مشترکان برق ظرفیت این را دارند که تا پایان دوره تابستان حداقل در یک دوره مشمول جایزه شوند.یاقوتی در ادامه یادآور شد: کاهش مصرف برق خانگی در مناطق گرمسیری به مراتب بیشتر از مناطق عادی بوده و این نشان می‌دهد مشترکان این مناطق که به دلیل الگوی مصرف خاص مناطق گرمسیر (الگوی تا ۲۰۰۰ کیلووات ساعت در ماه) از ظرفیت بیشتری برای کاهش مصرف برخوردار بوده و از مشوق‌های وزارت نیرو بیش از دیگر مشترکان برخوردار شده‌اند، به‌گونه‌ای که میانگین کاهش مشترکان مناطق گرمسیری حدود ۶۰ هزار تومان و مشترکان عادی حدود ۲۲ هزار تومان بوده است.وی در این رابطه میانگین کاهش مصرف برق در مناطق گرمسیر را تا ۱۰ درصد نیز عنوان کرد و افزود: آمارها نشان می‌دهد در شهر اهر از متوسط ماهانه مصرف برق از ۹۲۲ کیلووات ساعت در سال گذشته به ۸۶۸ کیلووات ساعت به در سال جاری رسیده است. این رقم در خوزستان از ۸۶۸ کیلووات ساعت به ۸۱۱ کیلووات ساعت کاهش یافته است، در هرمزگان از ۹۰۲ کیلووات ساعت به ۸۲۹ کیلووات ساعت و در بوهرهر از ۸۴۵ کیلووات ساعت به ۷۲۹ کیلووات رسیده است.این مدیر صنعت برق کشور در ادامه به آمار مصرف پرمصرف خانگی اشاره کرد و افزود: با وجود اینکه مشترکان بسیار پرمصرف حدود ۴ درصد از مشترکان برق خانگی را تشکیل می‌دهند، اما حدود ۱۴ درصد مصرف برق این بخش را به خود اختصاص داده‌اندوی با اشاره به اقدامات توانیر برای کاهش مصرف مشترکان پرمصرف خاطر نشان کرد: در زمان‌های پیک بار شبکه به مشترکان هشدار افزایش هزینه قبض با توجه به افزایش تعرفه و حتی هشدار