

دبلم افتخار جایزه جهانی پروژه‌های بر تر و مگا پروژه‌های ۲۰۲۰ به پروژه بیدبند خلیج فارس اهدا شد

با اعلام نهایی برندگان جایزه پروژه‌های برتر و مگا پروژه‌های ۲۰۲۰، پروژه بیدبند خلیج فارس ایران رتبه سوم را در بین فینالیست‌ها کسب کرد.داوران مسابقه بین‌المللی پروژه‌های بزرگ و مگاپروژه‌ها، پیش از این نامزدهای نهایی سال ۲۰۲۰ را مشخص کرده بودند.بر اساس انتخاب داوران این رقابت بین‌المللی، مگاپروژه‌ها به دو دسته زیرساخت و انرژی تقسیم شدند که نام پالایش گاز بیدبند خلیج فارس و کنسرسیوم ایرانی سازه و جهان پارس به عنوان پیمانکار پروژه، در میان چهار فینالیست بخش انرژی قرار گرفت.در مرحله فینال ابر پروژه‌های حوزه انرژی، دو کنسرسیوم بین المللی چینی اول و دوم شدند و کنسرسیوم سازه و جهان پارس، پیمانکار پروژه بیدبند خلیج فارس مقام سوم را از آن خود کرد و دبلم افتخار این جایزه معتبر جهانی را کسب کرد.

گفتنی است مگا پروژه بیدبند خلیج فارس به عنوان بزرگ ترین طرح گازی غرب آسیا با سرمایه‌گذاری ۴/۳ میلیارد دلار، اکنون در مرحله بهره‌برداری قرار گرفته و در آینده بسیار نزدیک رسماً افتتاح می‌شود.

در آستانه عرضه اولیه در بورس؛

تحقق ۲۹۲ درصدی فروش و افزایش ۴۰ درصدی تولید بر خی محصولات پتروشیمی بوعلی سینا طی ۶ ماهه نخست سال جاری

شرکت پتروشیمی بوعلی سینا با ثبت رکوردهای تازه در حوزه تولید و فروش محصولات با ارزش خود به استقبال عرضه اولیه (بورس) رفت.

به گزارش پترونیز ، بر اساس گزارشات منتشر شده از سوی واحدهای تولید و فروش این مجتمع پتروشیمی، طی ۶ ماهه نخست سال جاری، محصولات بارلزش این شرکت از جمله رافینیت، برش سبک، گاز مایع و بنزن با افزایش چشمگیر در حوزه تولید و فروش همراه بوده است.

در بخش تولیدات این مجتمع پتروشیمی، محصول بارلزش برش سبک با ۳۹درصد، گاز مایع با ۲۵درصد و بنزن با بیش از ۲۲ درصد تولید نسبت به ۶ ماهه نخست سال قبل همراه بوده که بر این اساس، با افزایش تولیدات پتروشیمی بوعلی سینا، بازار کشور از واردات محصول بنزن بی نیاز شده و همین امر نه تنها مانع خروج ارز از کشور می شود که در شرایط سخت تحریم باعث سود آوری چشمگیر برای میهن شده است.

همچنین در بخش فروش نیز این شرکت پتروشیمی در نیمه نخست سال ۱۳۹۹ با ثبت رکوردهای تازه خوش درخشیده است.

در این مجتمع پتروشیمیایی در نیمه نخست امسال، محصولات با ارزش برش سنگین ۲۹۲ درصد و محصول استراتژیک بنزن ۱۰۵ درصد فروش در مقایسه با مدت مشابه سال قبل را به ثبت رسانده است.

در پتروشیمی بوعلی سینا که تحریم های یکجانبه و ظالمانه و شیوع بیماری کووید ۱۹ نتوانسته در چرخه تولید و فروش محصولاتش اثری بگذارد، طی شش ماهه نخست سال جاری، فروش زمینی نسبت به مدت مشابه سال قبل افزایش چشمگیر بیش از ۱۰۰ درصدی را تجربه کرده و باعث گشودن دروازه های جدید فروش محصولات با بهره گیری از حمل و نقل جاده ای شده است.

پتروشیمی بوعلی سینا در سایت ۴ منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ماهشهر واقع شده و محصولات ارزشمندی همچون فرمیت با اکتان ۹۸۰ درصد، گاز مایع (LPG)، برش سبک، میانی و سنگین نفتا و بنزن را تولید می کند.

مدیرکل دفتر هوشمندسازی و فن آوریهای نوین شرکت توانیر گفت: درحالیکه امسال کمتر از ۳۰۰۰ مگاوات به ظرفیت بخش تولید افزوده شد، ۵۶۶۰ مگاوات از پیک را از طریق برنامه های مدیریت مصرف جبران کردیم و قادر هستیم با مقدار ۱۰ درصد از آنچه به بخش تولید در منابع و ساختار اختصاص داده میشود ، تابستانت ۱۴۰۰ را به راحتی پشت سر بگذاریم.

هادی مدقق درباره ظرفیتهای جدید مدیریت مصرف برق در تابستان ۱۴۰۰ ، از ظرفیت مدیریت مصرف در بخش خانگی و تجاری کوچک و همچنین ظرفیت توسعه برنامه های پاسخگویی بار در بخش مشترکین دیماندی و مصارف سنگین خبر داد که تحقق آن نیازمند توجه و حمایت از جایگاه مدیریت مصرف و بهره وری انرژی در صنعت برق است.

وی افزود: باید مدیریت مصرف و بهره وری انرژی از مطلوبیت خارج شود و علاوه بر تخصیص منابع ، ساختارشار را در بخش برق اعم از شرکت توانیر و شرکتهای زیرمجموعه تقویت کنیم.

روند توسعه برنامه های مدیریت بار و مصرف انرژی

مدیرکل دفتر هوشمندسازی و فن آوریهای نوین شرکت توانیر با اشاره به سابقه برنامه های مدیریت مصرف در صنعت برق از سال ۱۳۸۰، علت اصلی خاموشهای سال ۱۳۸۷ را کمبود تولید نیروگاههای برقایی، عدم بهره گیری از ظرفیت بالای برنامه های مدیریت مصرف در بخشهای کشاورزی، صنعت و تجاری و فقدان سیستم اندازه گیری هوشمند دانست.

وی افزود: در نیمه دوم ۱۳۸۷ طرح فپاه و استفاده از ظرفیت برنامه های پاسخگویی بار و مدیریت مصرف را پیشنهاد کردیم که با استقبال وزیر وقت نیرو همراه شد و تا سال ۱۳۹۵ زیرساختهای اعم از دستورالعملها و سخت افزارهای مورد نیاز شامل کنتورهای هوشمند و پایش مشترکان، فراهم شد اقدامات انجام شده در سطح ملی و بین المللی مطرح و مورد تقدیر قرار گرفت که از جمله آن به دریافت جوایز بین المللی از مجمع جهانی انرژی می توان اشاره کرد.

مدقق با اشاره به خشکسالی سال ۱۳۹۷ و تکرار کمبودهای بخش تولید، از آغاز نصب و توسعه استفاده از کنتورهای هوشمند در این سال خبر داد که به شکل گیری برنامه های ۰۹۸ و ۰۹۹ وجامیدوم سال ۱۳۹۸ با حدود ۴۰۰۰ مگاوات مدیریت مصرف، بدون خاموشی طی شد.

وی با اشاره به پیش بینی ۶۰۰۰ مگاوات برنامه های مدیریت مصرف برای تابستان ۹۹ از تحقق ۵۶۶۰ مگاوات از نیاز شبکه از این طریق خبر داد که ۱۲۰۰ مگاوات آن از محل تعرفه پیک بحرانی (CPP) برنامه ریزی شده بود که به دلیل عدم ابلاغ به موقع، محقق نشد و با این وجود تابستان ۹۹ نیز بدون اعمال خاموشی پشت سر گذاشته شد.

مدقق استفاده از ظرفیت شرکتهای اسارت آپبی و تجمیع کنندگان برای کاهش ۱۰۰۰ مگاوات از مصرف بخشهای خانگی و تجاری کوچک در تابستان ۹۹ را از برنامه های جدید عنوان کرد که علیرغم زمان کمی که برای شکل گیری شرکتهای اسارت آپبی و پیاده سازی ایده های نو در قالب تجمیع کننده ها بود ولی این طرح نتایج قابل توجه و امیدوار کننده ای داشت. همچنین استفاده از اینترنت اشیا و فن آوریهای نوین نیز در سالجاری پیش بینی شد که به عنوان پایلوت در ۳ شرکت توزیع برق به اجرا درآمد.

ظرفیتهای جدید برنامه های مدیریت مصرف در سال ۱۴۰۰

مدقق نیی از بار مصرفی شبکه را به ۳۵ میلیون مشترک خانگی و تجاری کوچک مربوط دانست که تاکنون به ظرفیت این بخش از مصرف در برنامه های پیکسایی کمتر توجه شده است.

وی ظرفیت بالقوه این بخش را معادل بخش مشترکین دیماندی دانست که در وضعیت فعلی بالغ بر ۵۵۰۰ مگاوات است و تاکید کرد: در صورت بهره گیری از ظرفیت بخش خانگی و ظرفیتهای جدید مشترکان دیماندی، سرجمع توان برنامه های مدیریت مصرف و پاسخگویی بار صنعت برق درلند مدت میتواند به دو برابر میزان فعلی ارتقا یابد.
دستیابی به چنین ظرفیتهی مستلزم تخصیص منابع و تقویت ساختار مدیریت مصرف و بهره وری انرژی در صنعت برق است.

وی ظرفیتهای جدید پاسخگویی بار در تابستان ۱۴۰۰ را علاوه بر بخش خانگی و تجاری کوچک، شامل ۱۰۰۰ مگاوات از طریق اعمال تعرفه پیک بحرانی



۱۸۰۰۰ مگاوات از طریق توسعه برنامه های مدیریت مصرف بخش کشاورزی و ۳۰۰۰ مگاوات افزایش همکاری بخش اداری با برنامه های پاسخگویی بار برشمرد.

مدیریت مصرف در بخش خانگی و تجاری کوچک

مدیرکل دفتر هوشمندسازی و فن آورهیای نوین توانیر با اشاره به اختصاص ۵۰ درصد ظرفیت مصرف برق به بخش غیر مولد خانگی و تجاریهای کوچک ، امضای تفاهم نامه با بیش از ۳۵ میلیون مشترک در این بخش را غیر قابل انجام دانست و گفت: از جمله اقدامات که در این خصوص انجام شده، در سال ۱۳۹۸

تعرفه بر مبنای مدیریت مصرف ابلاغ شد و بر اساس آن مشترکان خانگی در مناطق عادی که ماهانه بیشتر از ۳۰۰ کیلوواتساعت در تابستان مصرف کنند مشمول ۱۶ درصد افزایش تعرفه می شوند و زیر این میزان مصرف علاوه بر عدم افزایش تعرفه، مشمول تخفیف قبض برق برای مشترکانی می شود که مصرف آنها نسبت به سال گذشته کاهش یافته است.

وی همچنین استفاده از ظرفیت برق امید برای مدیریت مصرف برق بخش خانگی در تابستان ۱۴۰۰ را یکی از مهمترین برنامه های شرکت توانیر دانست که نیاز به برنامه ریزی جدی در این طرح وجود دارد.

مدقق افزود: برای آنکه بخش خانگی مانند مشترکان بزرگ دارای تفاهم نامه ،رصد شوند و پرداخت پاداش و ایجاد مشوقها به آنها امکانپذیر شود، در سال ۱۳۹۸ بحث استفاده از شرکتهای اسارت آپبی و تجمیع کننده آغاز و استفاده از ظرفیتهای این بخش در مدیریت مصرف بخش خانگی امسال به اجرا درآمد.

وی افزود: این شرکتها در قالب تفاهم نامه اجرای برنامه های مدیریت مصرف در یک منطقه جغرافیایی و یا محدوده شهری را که قابلیت اندازه گیری میزان مصرف و پیش بینی مصرف روز بعد را با وجود دارد را به عهده می گیرند و معادل کاهش مصرفی که نسبت به پیش بینی حاصل می کنند به آنها پرداخت می شود. مدقق گفت: امسال ۱۴ شرکت تجمیع کننده برای فعالیت در این عرصه با تعدادی از شرکتهای توزیع قرارداد بستند و حدود ۵۰۰۰ مگاوات مدیریت بار ابراز شد که درمرحله محاسبه و پرداخت قرار دارد و درصورتیکه زمینه لازم به لحاظ دستورالعملها و تجهیز ،تقویت و ظرفیت های کسب و کارهای اسارت آپبی فراهم شود، این بخش می تواند معادل ظرفیت مشترکان بزرگ و دیماندی در پیک تابستان چاره ساز باشد.

شرکتهای مدیریت انرژی هوشمند ایجاد می شود

مدیرکل دفتر هوشمندسازی و فن آوریهای نوین توانیر بزرگترین اقدام این دفتر در حوزه مشترکان خانگی و تجاری کوچک در سال ۱۴۰۰ را به ایجاد شرکتهای مدیریت انرژی هوشمند (ESCO Smart) مربوط دانست. شرکتهای مدیریت مصرف انرژی (ESCO) که سالهاست در کشورهای پیشرفته در زمینه سرمایه گذاری در پروژه های مدیریت مصرف انرژی در بخش صنایع و ساختمانهای بزرگ فعالیت میکنند، طی قراردادی درمنافع حاصل از صرفه جویی این پروژه ها سهیم می شوند. به رغم سابقه زیاد این کسب وکار در کشورهای پیشرفته، به دلیل ناچیز بودن نرخ انرژی برق در کشورمان تاکنون شکل نگرفته است.

مدقق ایجاد شرکتهای مدیریت انرژی هوشمند را یکی از کسب وکارهای نوین در این حوزه برشمرد که با توسعه تحول دیجیتال و هوشمند سازی در بخش مشترکین ، زمینه شکل گیری و فعالیت این شرکتهای ایجاد شده است. یکی از نمونه های موفق این شرکتها، شرکتی است که یکی از اپراتورهای تلفن همراه در سوییس راه اندازی کرده که با پردازش اطلاعات مصرف برق مشترکین شرکت برق، وضعیت مصرف برق را به مشترکان اعلام می کند و در صورت تمایل به آنها مشاوره می دهد.

وی این کسب و کار را بر پایه هوش مصنوعی و از طریق سیستم بدون دخالت نیروی انسانی عنوان کرد و صنعت برق با توجه به در اختیار داشتن زیرساختهای خدمات غیرحضوری و ارتباط دوسویه با مشترکان، درنظر دارد این ظرفیت را سالهای آینده راه اندازی کند.

وی با اشاره به اجرای قبض سبز ودر اختیار داشتن شماره همراه ۳۱۷ میلیون مشترک برق افزود: طبق قراردادی درمنافع حاصل از توسعه خدمات غیرحضوری، قرار است بخشی از پروژه مدیریت مصرف هوشمند از طریق نرم افزار کاربردی (اپلیکیشن) خدمات غیر حضوری برق که پرداخت قبض و خدمات فروش و پس از فروش را شامل می شود انجام شود.

مدقق ادامه داد: نرم افزار کاربردی به پشتوانه دانشی است که متخصصان حوزه های بهره وری انرژی و حوزه های اجتماعی باید در خصوص آن نظر بدهند و ما نیز ضمن بهره مندی از زیرساختهای لازم ، با توجه به دراختیار داشتن اطلاعات مصرف برق مشترکان ، سیستمی نیاز داریم که این اطلاعات را بمنظور داده کاوی مصرف برق مشترکان ،

در حالی که مردم و شرکت‌های دولتی بازنده اصلی نظام فعلی تعرفه‌گذاری حامل‌های انرژی هستند، مشخص نیست چرامستولان ارشد دولتی به دنبال تغییر روند کنونی پرداخت بارانه انرژی و اخذ هزینه واقعی را مصرف‌ها نیستند؟

یکی از ریشه‌ای ترین مسائل مورد بحث در حوزه انرژی مسئله نظام تعرفه‌گزاری قیمت حامل‌هایی نظیر آب، برق و گاز است. در حال حاضر رویه نظام تعرفه‌گذاری در مصرف ما، هزینه حامل‌های انرژی را بر مبنای میزان مصرف در قالب پلکان قیمتی محاسبه می‌کند.نکته قابل توجه در نحوه قیمت گذاری حامل‌های انرژی در کشورمان این موضوع است که حتی بالاترین پلکان قیمت نیز اختلاف بسیار زیادی با قیمت تمام شده هر واحد از این حامل ها دارد.

در شرایطی که میزان ضرر شرکت‌های تامین و توزیع حامل‌های انرژی برای هر واحد از این حامل‌ها در مقدار فروش آن ضرب شود، شاهد رقم‌های هنگفتی خواهیم بود که صنعت انرژی کشور را دچار مشکل‌های اساسی کرده است. طبیعی است که هیچ یک از صنایع و بنگاه های خصوصی و حتی شرکت‌های دولتی در چنین شرایطی عیراقتصادی ای توانایی کار کردن را نداشته باشند. با این وجود، آنچه صنعت انرژی ایران را همچنان فعال نگاه داشته، تامین بخشی از ضرر مالی شرکت‌های دولتی و خصوصی از جیب بیت المال و در قالب ردیف‌های بودجه‌ای است.

در چنین رویه‌ای دولت در قالب یارانه انرژی نسبت به پرداخت هزینه ضرر هر واحد از حامل‌های انرژی اقدام می‌کند. برای مثال در شرایطی که هزینه تمام شده تامین برق با احتساب هزینه انرژی معادل ۳۵۰ تومان برآورد می‌شود، میانگین هزینه فروش این حامل انرژی معادل ۶۰ تومان است و دولت در قالب یارانه انرژی برای هر کیلووات هزینه‌ای معادل ۲۹۰ تومان را می‌پردازد. در همین راستا، مهدی هاشم زاده کارشناس مسائل تعرفه گذاری انرژی گفت: «مانی که مانع تفاوت قیمت تمام شده و قیمت فروش با عنوان یارانه توسط دولت پرداخت شود، هر مشترکی که بیشتر مصرف کند از یارانه

اعلام برنامه گذر از خاموشی ۱۴۰۰

و ایجاد ارزش افزوده در حوزه مدیریت مصرف در اختیار شرکتهای توانمند و علاقمند در این حوزه قرار ددیم.

طبق اعلام توانیر، وی تشکیل شرکتهای مدیریت انرژی هوشمند و تنوع بخشی به به ایده ها در این زمینه را حایز اهمیت دانست و از فراهم بودن دستورالعملها و مقررات مربوط به شرکتهای تجمیع کننده و زیر ساخت اطلاعات مشترکان در این خصوص خبر داد و گفت: زیر ساخت این کار برای برقراری ارتباط توانیر با شرکتهای بیرونی با مشترکان به طور کامل فراهم است و معتمدن ظرفیت زیاد صرفه جویی را دارد که باید با فکر و هوشمندی روی آن کار کنیم.

وی تاکید کرد: امسال ۹،۷ درصد از پیک شبکه را از طریق برنامه های پاسخگویی بار مدیریت کردیم که متوسط جهانی این بین ۴ تا ۸ درصد است و با این وجود هنوز ظرفیتهای گسترده ای در بحث پاسخگویی بار وجود دارد. برای بهره گیری از این ظرفیت ها لازم است مدیریت مصرف برق و بهره وری انرژی را از مطلوبیت در بیاید و منابع لازم به آن تخصیص یابد و ساختارش آن در توانیر و شرکتهای زیرمجموعه و بخش خصوصی تقویت شود.

اجرای تعرفه پیک بحرانی برای مشترکان دیماندی غیرهمکار

مدقق ابراز امیدواری کرد سال آینده و با اخذ مصوبه دولت در خصوص تعرفه پیک بحرانی (CPP)، سازوکار اجرایی این تعرفه به ظرفیت ۱۰۰۰ مگاوات برای مشترکان دیماندی شرکتهای برق منطقه ای و توزیع برق که به برنامه های مدیریت بار همکاری نمی کنند، محقق شود.

وی تصریح کرد: امسال حدود ۲۸۰ هزار مشترک دیماندی با برنامه های مدیریت بار همکاری داشتند و در همین حدود هم مشترکان دیماندی وجود دارند که با توجه به اختیاری بودن همکاری با برنامه مدیریت بار، از امضای تفاهم نامه خودداری می کنند و تعرفه پیک بحرانی می تواند اقبال این دسته از مشترکان را به همکاری در ساعات پیک و دریافت پاداش همکاری، افزایش دهد.

۱۸۰۰۰ مگاوات ظرفیت آزاد مدیریت مصرف در بخش کشاورزی

مدقق بیش از ۳۰ درصد ظرفیت محقق شده مدیریت مصرف برق طی سال جاری را مربوط به بخش کشاورزی ذکر کرد که حداقل ۱۸۰۰ مگاوات کاهش مصرف طی ساعات پیک را با همکاری ۱۷۶ هزار مشترک، محقق ساخت و به همین میزان نیز ظرفیت استفاده نشده در این بخش وجود دارد.

وی استان فارس را با حدود ۵۰۰ مگاوات مدیریت بار کشاورزی از پیشناتازان این بخش برشمرد و این ظرفیت را قابل توسعه به سایر استانها از جمله کرمان و خراسان رضوی دانست که با تجهیز مشترکان کشاورزی سایر استانها به کنتورهای هوشمند و ادوات کنترلی، حداقل ۱۸۰۰ مگاوات ظرفیت جدید را برای تابستان ۱۴۰۰ امکانپذیر می سازد.

مدقق با اشاره به اینکه ۹۰ درصد مدیریت بار به کمک بخشهای صنعتی و کشاورزی انجام می شود ، ۱۰ درصد باقی مانده را به ادارات، تجارها و مولدهای خود تامین و غیره مربوط دانست.

وی افزود در بخش اداری بحث تغییر ساعات اداری و مشترکان همکار را داریم و ۳۷ هزار مشترک دارای و ایستگاههای CNG با ما همکاری میکنند که قابل افزایش است و هنوز انگیزه کافی و ساختار لازم به ویژه در ادارات دولتی برای هوشمند و ادوات کنترلی، حداقل ۱۸۰۰ مگاوات ظرفیت جدید را برای تابستان مدیریت بار و کاهش هزینه ها وجود ندارد و لازم است در هر اداره دولتی حداقل یک مدیر انرژی وجود داشته باشد.

مدقق ظرفیت مدیریت مصرف بخش اداری را به ۵۰۰ مگاوات عنوان کرد که به همین میزان نیاز امکان افزایش ظرفیت در این بخش وجود دارد و امسال ۲۸ هزار و ۸۰۰ مشترک بزرگ تجاری با برنامه های مدیریت مصرف همکاری داشتند و ظرفیت این بخش تقریباً معادل بخش اداری است.

قرائت مکاتیزه کنتورهای مکانیکی و دیجیتال تا ۲ ماه آینده
مدیرکل دفتر هوشمندسازی و فن آوریهای نوین توانیر با اشاره به ابلاغ نصب کنتور هوشمند برای تمامی مشترکان جدید خانگی، تعداد کنتورهای مکانیکی فعال در شبکه را حدود ۱۶ میلیون دستگاه ذکر کرد که تعویض این کنتورها اولویت نخست صنعت برق برای برنامه های مدیریت مصرف، کاهش تلفات و کاهش هزینه ها محسوب می شود و با این وجود منابع لازم آن تامین نشده است. وی گفت: به نظر می رسد تا ۱۰ سال آینده نیز کنتورهای غیر هوشمند در شبکه فعال باشد، بنابراین یکی از پروژه های امسال ما مکاتیزه شدن قرائت کنتورهای مکانیکی و دیجیتال است که به طور کامل تا ده ماه آینده اجرا می شود و از این پس تمامی دیتای مشترکان را به طور مکاتیزه و با اطمینان صد درصدی از طریق پردازش تصویری دراختیار خواهیم داشت.

مدقق قرائت دیتای ولتاژ انزوسی مأموران قرائت را خاطرنشان کرد که از ابتدای امسال عملیاتی شده و در مباحثی چون بهره برداری ،اصلاح شبکه و کاهش تلفات مورد استفاده قرار می گیرد و کل دیتای ولتاژ مشترکان دارای کنتور دیجیتال در طرح چاوش قابل دسترسی است و همین اقدام نیز برای برپاری شبکه و دستیابی به رفتار بار مشترکان قابل انجام است.

وی افزود: در حال حاضر هوشمندی حداقلی برای مشترکان فاقد کنتورهای هوشمند با حداقل هزینه ایجاد شده و با بهره گیری از نرم افزار پایش کنتورها ، سیستم جامع اطلاعات مشترکان و طرح چاوش ،حجم بالایی اطلاعات مشترکان را در اختیار داریم که در مرکز پایش صنعت برق تحلیل و در برنامه ریزیهای کوتاه مدت و بلند مدت مورد استفاده قرار می گیرد.

مدقق با ابراز امیدواری نسبت به پیوستن ظرفیت بخش خانگی و تجاریهای کوچک به برنامه پاسخگویی بار توانیر و افزایش ظرفیتهای مدیریت مصرف تابستان گذشته، توجه ویژه به بخش مدیریت مصرف و بهره وری را حایز اهمیت دانست.



مردم و شرکت‌های دولتی قربانیان نظام غلط تعرفه‌گذاری حامل‌های انرژی

دولتی برای تغییر این رویه نبوده‌ایم. به منظور بررسی دلایل ادامه این روند اشتباه در پرداخت مابه‌التفاوت قیمت تمام شده و هزینه حامل‌های انرژی به سراغ محمد پورحمید، کارشناس حوزه انرژی رفته‌ایم. این کارشناس انرژی در تشریح دلایل ادامه روند نادرست فعلی گفت: «یکی از دلایل اصلی ادامه روند پرداخت بارانه انرژی به شیوه کنونی مسئله تامین منابع مالی پرداخت‌ها است. برای مثال قانون مشخص کرده مابه‌التفاوت قیمت تمام شده و به فروش برق از محل منابع هدفمندی یارانه‌ها پرداخت شود اما جزئیات نحوه این پرداخت مشخص نیست.»

این کارشناس انرژی در توضیح ارتباط مشخص نبودن جزئیات منابع دولتی پرداخت بارانه انرژی و ادامه روند فعلی پرداخت اختلاف قیمت مذکور، گفت: «زمانی که این جزئیات مشخص نباشد، قانون‌گذار یک منبع بدون نظارت برای استفاده دستگاه اجرایی مهیا کرده که منابع را در هرجایی که خواست هزینه کند. در چنین شرایطی مشخص است، ادامه روند فعلی پرداخت بارانه انرژی به مذاق دستگاه اجرایی در بالاترین سطح خوش بیاید و تلاشی برای توقف این روند نکند.»

پورحمید با اشاره به تعلق ۵ هزار میلیارد از محل منابع هدفمندی یارانه‌ها به نهادهای جمهوری گفت: «به استناد نامه ریاست کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی، ۵ هزار میلیارد تومان مطالبات صنعت برق از محل هدفمندی یارانه‌ها به شرکت‌های دولتی پرداخت نشده و این پول به نهادهای ریاست جمهوری اختصاص یافته است. در چنین شرایطی منافع عالی‌ترین مقامات اجرایی جلوی تصحیح روند تعرفه گذاری انرژی را می‌گیرد.»

بر اساس اظهارات کارشناسان روند فعلی پرداخت مابه‌التفاوت هزینه تمام شده و قیمت فروش حامل‌های انرژی زمینه ورشکستگی صنعت انرژی کشور و توزیع ناعادلانه منابع یارانه‌ای را به وجود می‌آورد. در حقیقت با استفاده از نظام‌های تعرفه‌گذاری دولتی، تعرفه‌های مرسوم در دنیا باید هزینه واقعی انرژی متضرر اصلی این شیوه پرداخت یارانه انرژی در برصرف‌های عمده‌ا تروتمند آزاد شود و شرایطی هستند اما تاکنون شاهد عزم راسخ مسئولان ارشد برای توزیع عادلانه منابع متعلق به مردم مهیا شود.