

### موضوع مورد بررسی (دستور کار)

ادامه بررسی پیشنهادات خانه هم افزایی انرژی و آب استان پیرامون: " طرح توسعه و مانع زدایی از صنعت برق کشور" تصویب شده در کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی)

جمع بندی و ارسال پیشنهادات اصلاحی بخش خصوصی و دولتی پیرامون موضوع طرح توسعه و مانع زدایی از صنعت برق کشور تامین برق در بودجه ۱۴۰۱

رئیس دبیرخانه شورای گفت و گوی دولت و بخش خصوصی در خراسان رضوی گفت: صنعت برق کشورمان نیازمند اصلاحات ساختاری و سیستمی است تا به مدد آن از بروز بحران‌های آینده جلوگیری شود. «طرح توسعه و مانع زدایی از صنعت برق کشور» نیز این هدف را دنبال می کند اما تحقق آن با چالش‌هایی همراه است.

علی اکبر لبافی، در سی و نهمین جلسه دبیرخانه شورای گفت و گوی دولت و بخش خصوصی استان، که در ادامه بررسی طرح مذکور برگزار شده بود، اظهار کرد: بودجه ۱۴۰۱ دارای یک رویکرد انقباضی است و لذا نمی توان انتظار داشت تا طرح مانع زدایی و توسعه از صنعت برق کشور حتی در صورت تصویب و ابلاغ، به طور کامل محقق شود. اجرای این طرح همگرایی تمامی بخش‌های این صنعت را نیاز دارد.

وی تصریح کرد: در اجرای مواد ۲ و ۳ قانون بهبود محیط کسب و کار و ماده ۶۰ قانون رفع موانع تولید، پیشنهادهای از سوی بخش خصوصی جمع بندی شده و به دولت و مجلس شورای اسلامی برای اصلاح این طرح که کلیات آن در مجلس مصوب شده، منعکس می گردد. به منظور غنی سازی

پیشنهادات ارائه شده، نظرات بخش خصوصی متولی با مشارکت کمیسیون انرژی اتاق مشهد و خانه هم‌افزایی انرژی و آب خراسان رضوی اخذ شد و با مسئولان در نهادهای دولتی متولی نیز مذاکرات لازم در همین خصوص، انجام پذیرفته است. مواد باقیمانده نیز در جلسه حاضر بررسی و پیرامون آن‌ها به جمع بندی خواهیم رسید.

رئیس دبیرخانه شورای گفت و گوی دولت و بخش خصوصی در خراسان رضوی ادامه داد: نیاز روزانه مصرف برق در کشور حدود ۷۰ هزار مگاوات است که در حال حاضر ۵۵ هزار مگاوات آن تولید و مصرف می‌شود. لذا در شرایط فعلی با کمبودی حدود ۲۰ الی ۲۵ هزار مگاوات مواجه هستیم. به منظور تامین این نیاز در حال حاضر تکلیفی تعیین شده تا ۳۰ هزار مگاوات انرژی برق توسط بخش دولتی و خصوصی تولید و تامین شود. این موضوع خود نیازمند ایجاد زیرساخت‌هایی می‌باشد و منابع و حمایت‌هایی را می‌طلبد  
وی بر توجه به بحث ارزش حرارتی در خراسان رضوی نیز تاکید کرد و یادآور شد: در همین رابطه نیز پیشنهاداتی ذیل طرح توسعه و مانع زدایی از صنعت برق مطرح شده است و ما پیگیر ارتقای آن هستیم. مطالبه بخش خصوصی فعال در صنعت برق، ساماندهی رویه‌ها و ارتقای حمایت‌ها از این حوزه است تا توان توسعه برای ظرفیت‌های ضروری آینده فراهم آید.

\*مواضع مسئولان برقی در خصوص یک طرح توسعه ای

امیر طالبی طرفه، مدیرعامل شرکت مدیریت تولید برق مشهد نیز در این جلسه با اشاره به ماده ۵ طرح مذکور گفت: وزارت صنعت، معدن و تجارت از طریق صنایع انرژی‌بر (موضوع ماده (۳) این قانون) مکلف شده تا برای تأمین برق پایدار مشترکان صنعتی، حداقل ۹ هزار مگاوات نیروگاه حرارتی با بازدهی حداقل ۵۵ درصد و هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر و پاک تا پایان سال ۱۴۰۴ از محل منابع داخلی صنایع مذکور احداث کند.  
وی ادامه داد: ما نیروگاهی با راندمان ۵۵ درصد نداریم. به عبارت دیگر از آنجا که تحریم هستیم و مپنا وارد کننده است، سیکل‌هایی که این سازمان می‌سازد در حال حاضر راندمانش حدود ۴۵ درصد می‌باشد و لذا به هر میزان که راندمان نیروگاه‌ها پایین‌تر باشد، از تعرفه خرید تضمینی کاسته خواهد شد.

وی یادآور شد: نکته قابل توجه آن است که ما به دلیل حمایت از تولید داخلی اجازه واردات نداریم که این رویکرد اشتباه است. مپنا ۹ هزار مگاوات نیروگاه در دست اقدام دارد که تمامی این واحدها از تاریخ مقرر شده برای احداث، عبور کرده اند. باید زیرساخت های لازم با سرعت کافی فراهم آیند تا به اهداف تعیین شده در برنامه ریزی ها دست پیدا کنیم.

طالبی افزود: اگر مصوب شود که نیروگاه ها اجازه خرید از مپنا دارند، باید به بخش خصوصی مجوز داده شود تا تجهیزاتی با راندمان بالاتر وارد کند. لذا ضروری است تا در احداث نیروگاه ها، اجازه ورود قطعات داده شود.

مدیرعامل شرکت مدیریت تولید برق مشهد با طرح این سوال که مسئول تعیین کیفیت یک محصول و کالا در کشور کیست و اگر مپنا عنوان کند که تجهیزات ما راندمان ۵۵ درصدی دارد، چه کسی می تواند ادعای این سازمان را تایید یا تکذیب نماید، تصریح کرد: تاکید داریم که باید مجوز واردات تجهیزات ۱۰ هزار مگاوات در ذیل ماده ۵ پیش بینی شود. در حال حاضر ارزش ترجیحی برای قطعات نیروگاهی به تدریج در حال حذف شدن است و بیشتر قطعات با ارزش نیمایی تامین می شوند و لذا قیمت قطعات نیروگاهی به شدت افزایش یافته است.

وی با بیان اینکه نرخ خرید تضمینی نیز باید به گونه ای باشد که سرمایه گذاران به بحث احداث نیروگاه ترغیب شوند، اظهار کرد: نکته قابل توجه دیگر آن است که در حال حاضر نیازی به احداث نیروگاه نیست، چرا که توان اسمی نیروگاه های کشور حدود ۸۵ هزار مگاوات است اما در حال حاضر صرفا ۵۸ هزار مگاوات برق تولید می شود که به اعتقاد بنده به جای احداث نیروگاه، بخش خصوصی باید مکلف به سرمایه گذاری در زمینه توان از دست رفته کشور گردد تا ۳۰ هزار مگاوات از دست رفته، به چرخه بازگردانده شود.

طالبی با اشاره به اینکه با هزینه بسیار پایین تر از تولید می توان از ظرفیت اسمی نیروگاه ها استفاده کنیم، افزود: طبق این طرح باید ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه، ظرف مدت ۴ سال احداث شود، حال سوال اینجاست که آیا واحدی ظرفیت تولید چنین نیرویی را دارد؟

مدیرعامل شرکت مدیریت تولید برق مشهد ادامه داد: مپنا ۹ هزار مگاوات نیروگاه را در دست اقدام دارد که هنوز آن را تحویل نداده است، چطور ممکن است ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه دیگر در بخش صنعتی و ۱۰ هزار مگاوات در بخش دولتی نیز به این مجموعه سپرده شود؟ علاوه بر این گفته

می شود که نیروگاه های بادی نیز باید به مپنا واگذار شوند. به نظر می رسد به دلیل کمبود بودجه، این حجم از فعالیت را به یک مجموعه واحد سپردن، سبب می شود تا این ساختار در اجرا با بحران مواجه گردد.

وی خاطر نشان کرد: پیشنهاد داریم تا ۱۰ هزار مگاوات برق مورد نیاز صنایع دولتی از مپنا خریداری شود و بدین طریق از تولید داخل حمایت شود. در حوزه صنایع نیز وزارت نیرو، مجوز واردات تجهیزات ۱۰ هزار مگاوات را با راندمان ۵۵ درصد صادر کند. شرکت ها و بخش های خصوصی توانمند باید مجوز واردات واحد را داشته باشند و برای آن ها نرخ ارزی را تصویب کنند.

طالبی یادآور شد: اگر تجهیزات نیروگاهی با نرخ نیمایی وارد شود توجیه اقتصادی بیشتری دارد تا اینکه این تجهیزات از طریق مپنا تامین گردد، چرا که مپنا قراردادش را یورویی تنظیم می کند.

مدیرعامل شرکت مدیریت تولید برق مشهد خاطر نشان کرد: در ماده ۵ این قانون نیز در رابطه با توسعه نیروگاه های تجدیدپذیر باید نیروگاه های زمین گرمایی، زباله سوز، خورشیدی و بادی نیز درج شود تا در صورت احداث چنین نیروگاه هایی، سرمایه گذاران با خلاء قانونی مواجه نباشند و تمامی این موارد باید تحت شمول خرید تضمینی تولیدات خود قرار بگیرند.

وی با اشاره به ماده ۷ این طرح مبنی تعرفه برق مصارف اشتراکی عمومی یادآور شد: قیمت فعلی برق سوبسیدار است و هر کیلووات ۵۰ تومان محاسبه می شود و لذا یارانه بیشتری نباید به برق مصارف اشتراک عمومی اختصاص پیدا کند؛ چرا که گاهی تعرفه برق موارد مذکور کمتر از تعرفه مصارف خانگی است.

مدیرعامل شرکت مدیریت تولید برق مشهد بیان کرد: در حال حاضر که ما با کمبود گاز مواجه هستیم، در حالی که سرمایه گذاران را به احداث نیروگاه های فسیلی ترغیب می کنیم و این مساله نیاز به گاز را افزایش می دهد.

وی خاطر نشان کرد: آن چه که مسلم است احداث نیروگاه برای کشور به جز زیان نتیجه دیگری به دنبال ندارد. ۳۰ هزار مگاوات تولید برق که دستور وزیر نیرو است، آیا بستری برای تولید دارد؟

طالبی همچنین در خصوص موضوع ارزش حرارتی نیز توضیح داد: همان طور که در استان های گرمسیر تبصره و ضریب خاصی برای مصرف برق وجود دارد برای استان خراسان رضوی نیز باید ضریبی برای مصرف گاز در نظر گرفته شود. صنایع استان و شورای گفت و گوی دولت و بخش خصوصی استان باید این مساله را از سطح ملی مطالبه کنند.

\*واقعی کردن تعرفه ها، کلید حل مشکلات صنعت برق است

محسن شادمان، رئیس کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی خراسان رضوی نیز در بخش دیگری از این جلسه به ایراد سخن پرداخت و بیان کرد: وزارت نیرو به دنبال آن است که پای صنایع را به احداث نیروگاه باز کند و لذا ممکن است از راندمان پایین استقبالی نکند. اگر راندمان را افزایش دهیم کسی برای ورود به این حوزه رغبتی پیدا نمی کند پس تحقق رقم های اعلام شده از سوی مسئولان برای دستیابی به این سطح از راندمان غیرممکن است. با این حال هر واحد برای دستیابی به راندمان ۵۵ درصد باید تلاش کند و در این میان باید سوخت لازم برایش تامین شود. وی در رابطه با الگوی مصرف ماهانه برق خانگی متناسب با شرایط اقلیمی یادآور شد: در بسیاری از مواقع دمای منازل مسکونی در تابستان ۲۰ درجه و در زمستان ۲۵ درجه است. این بدان معناست که ما کاملا متفاوت عمل می کنیم. این مساله پیک بار ایجاد می کند و فرهنگ نادرستی است که باید اصلاح شود. اگر این مباحث در ضرایب در نظر گرفته شود، می تواند به کاهش مصرف انرژی کمک کند.

رئیس کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی خراسان رضوی خاطرنشان کرد: واقعی کردن تعرفه ها، کلید حل مشکلات صنعت برق است تا زمانی که تعرفه برق واقعی نشود و هر کیلووات ۴۰ الی ۵۰ تومان عرضه شود، مصرف برق همچنان بالا خواهد بود. با این حال توصیه می شود که اقدام اصولی تر در دستور کار قرار بگیرد و تعرفه ها به صورت پلکانی و با تشویق کم مصرف ها تغییر پیدا کند. بسیاری از صنایع از انرژی با قیمت مناسب استفاده می کنند اما نهایتا با کمبود انرژی مواجه هستیم.

وی تصریح کرد: اگر مصوبه ای به تهران ابلاغ شود تا نرخ انرژی واقعی شود قطعاً این مساله به کنترل تولید و مصرف منجر خواهد شد. همچنین این مقوله به توجیه سرمایه گذاری نیز منتهی خواهد شد.

\*خرید تضمینی، بخش خصوصی را به سرمایه گذاری در بخش انرژی ترغیب می کند

رضا وهاب رجایی، قائم مقام مدیر عامل شرکت توزیع برق مشهد نیز در این نشست با بیان اینکه ذیل ماده ۴ طرح باید مجوز واردات تجهیزات ۱۰ هزار مگاوات با راندمان ۵۵ درصد پیش بینی شود، عنوان کرد: اگر بحث خرید تضمینی انرژی تولیدی مطرح شود، بخش خصوصی برای ورود به این حوزه و سرمایه گذاری در آن، بیشتر ترغیب می شود.

وی با بیان اینکه ماه ۱۸ این طرح اشاره دارد که تعرفه سوخت نیروگاه های «خود تأمین» که بنا به اعلام وزارت نیرو اقدام به تحویل تمام یا بخشی از برق تولیدی خود به شبکه سراسری می کنند باید به میزان سوخت مصرفی برای برق تحویل شده به شبکه در ساعات اوج مصرف، معادل تعرفه سوخت نیروگاهی بر اساس متوسط بازدهی نیروگاه های حرارتی سال قبل تعیین شود، تصریح کرد: برای تحقق این ماده باید سوخت واحد مورد نظر به نرخ مصوب نیروگاهی تأمین گردد و تضمین لازم نیز در این خصوص صورت بگیرد.

وی متذکر شد: ماده ۱۸ طرح مذکور نیز هیچ اشاره ای به احداث نیروگاه نکرده است، بلکه این ماده صراحتاً اشاره به آن دارد که سازمان ها به دلیل مبحث پرافند غیر عامل و ایمنی ساختمان ها موظف به تأمین برق اضطراری هستند. لذا باید نیروگاهی در حد مصرف خودشان احداث کنند که سوخت آن نیز تعیین تکلیف می شود. بسیاری از سازمان ها این اقدام را در دستور کار قرار داده اند اما در تأمین سوخت با مشکل مواجه می شوند. \* برای درآمد حاصل از صرفه جویی باید تکلیفی اندیشیده شود

در بخش دیگری از این جلسه امیر مهدی مرادی، دبیر انجمن مدیران صنایع استان تصریح کرد: خرید تضمینی، سالانه ۲ هزار مگاوات است اما متأسفانه برنامه ای برای احداث نیروگاه ها در طرح پیش بینی نشده است.

وی ادامه داد: برای درآمد حاصل از صرفه جویی باید تکلیفی برای شرکت توانیر در نظر گرفته شود تا این مبالغ صرف حقوق کارکنان شرکت نگردد، بلکه این ارقام باید صرف افزایش بهره وری حوزه تولید و توزیع انرژی شود. در واقع شرکت توانیر این مبلغ را نه به حوزه تولید تخصیص می دهد و نه توزیع، بلکه صرف افزایش حقوق کارکنان خود خواهد کرد و لذا ضروری است تا این ارقام تعیین تکلیف شوند و صرف افزایش بهره وری

تولید و توزیع و توسعه زیرساخت ها شوند.

وی خاطر نشان کرد: در نیروگاه های خراسان رضوی به دلیل آنکه ارزش حرارتی پایین است، هزینه تمام شده فعالیت نیروگاه ها خیلی بیشتر از سایر استان ها خواهد بود که برای این موضوع باید تدبیری اندیشیده شود.

هادی انبیائی، مدیر دفتر مهندسی و مطالعات شبکه شرکت توزیع نیروی برق استان نیز در همین رابطه عنوان کرد: دولت باید برای دستگاه های اجرایی بودجه ای تخصیص می داد که ۲۰ درصد از مصرف خودشان را از طریق انرژی تجدیدپذیر تامین کنند، حال از آنجا که بودجه ای به این دستگاه ها تخصیص نیافته، این مهم محقق نشد.

وی توضیح داد: ماده ۱۳ این طرح به صراحت عنوان می کند که «شهرداری های کلانشهرها و شهرهای ساحلی مجازند حکم این ماده را از طریق خرید ۲۵ درصد برق مورد نیاز ساختمان های خود و نیز سازمان ها، شرکت ها، موسسه ها و تأسیسات وابسته و تابعه خود، با نرخ خرید برق تضمینی از نیروگاه های زباله سوز کلانشهرها و شهرهای ساحلی اجرا کنند. این در حالی است که صرفه جویی در مصرف برق نیازمند هزینه و خرید تجهیزات کم مصرف است. همچنین مشوقی برای این مهم در نظر گرفته نشده است که ۲۵ درصد مذکور از کدام بخش بودجه تخصیص پیدا کند.

وی یادآور شد: با این اوصاف عملیاتی شدن این ماده به دلیل در نظر نگرفتن بودجه برای خرید تجهیزات کم مصرف، امکان پذیر نیست. نکته قابل توجه دیگر آن است که بحث اصلاح الگوی مصرف انرژی، طبق قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور به سازمان برنامه و بودجه سپرده شده است که یک ارگان غیرتخصصی در این حوزه محسوب می شود. اگر این مبالغ به وزارت نیرو اعطا می شد، قطعاً نتایج بهتری در راستای بهینه سازی مصرف انرژی صورت می گرفت.

انبیائی با اشاره به ماده ۸ طرح مذکور گفت: ۲۵ درصد صرفه جویی دستگاه های اجرایی نسبت به چه شاخصی محاسبه می شود، لذا این ماده منطقی نیست و باید حذف شود.

لازم به ذکر است؛ در این نشست پیرامون مباحثی همچون صدور گواهی صرفه‌جویی انرژی بابت سوخت صرفه‌جویی شده توسط وزارت نفت، الگوی مصرف ماهانه برق خانگی متناسب با شرایط اقلیمی، تعرفه برق مصارف اشتراکی عمومی، الزام ارائه گواهی ظرفیت نیروگاهی برای متقاضیان انشعاب، لحاظ تهاتر بدهی سرمایه‌گذاران غیر دولتی بخش برق در لوایح بودجه، تعرفه سوخت نیروگاه‌های خود تأمین، نصب شمارشگر (کنتور) هوشمند ساخت داخل برای مشترکین برق و ... بحث و بررسی‌های لازم انجام گرفت و انتقادات و پیشنهادات مطرح شده از سوی بخش دولتی و خصوصی بررسی و جمع‌بندی شد. همچنین مجموع این بررسی‌ها، جهت اصلاح نهایی به کمیسیون انرژی اتاق مشهد ارجاع داده شد تا پس از جمع‌بندی در این ساختار تخصصی، به مراجع مربوطه در مرکز ارائه شود.

پس از بحث و تبادل نظر پیشنهادات دو جلسه دبیرخانه شورا پیرامون اصلاح مصوبات کمیسیون انرژی به شرح پیوست تنظیم و به عنوان توافقات شورا تلقی می‌گردد و مقرر شد از طریق استانداری محترم و دبیرخانه شورا ضمن ارائه در جلسه شورا به نمایندگان محترم منعکس گردد.



«بسم تعالی»

## اصلاحات پیشنهادی در خصوص طرح "توسعه و مانع زدایی در صنعت برق کشور

ارائه شده توسط خانه هم افزایی آب و انرژی مصوب دبیرخانه شورای گفت و گوی دولت و بخش خصوصی استان خراسان رضوی به عنوان توافق و مصوبات شورا، حاصل نشست بخش خصوصی و دولتی قابل ارائه به نمایندگان محترم استان خراسان رضوی در مجلس

شورای اسلامی و شورای گفت و گو

(موارد **زرد** رنگ در متن ماده پیشنهاد میشود. موارد **خاکستری** رنگ به عنوان موارد تکمیلی بیان گردیده است)

پیشنهادات / اصلاحات تکمیلی	متن ماده	ماده
<p>دولت از طریق وزارت نفت مکلف است سوخت صرفه جویی شده یا مصرف نشده حاصل از اجرای طرح های بهینه سازی "و توسعه منابع تجدیدپذیر" را معادل متوسط بازدهی نیروگاه های حرارتی کشور محاسبه کند و این سوخت را بر اساس ساز و کار ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور مصوب ۱۳۹۴/۲/۱ به سرمایه گذاران معرفی شده توسط وزارت نیرو تحویل دهد و یا معادل ریالی آن را "جهت پرداخت مطالبات مالکان منابع تجدیدپذیر به وزارت نیرو" پرداخت نماید</p> <p>وزارت نیرو مکلف است طرح های فوق الذکر را با اولویت کولرهای آبی و گازی، سامانه های روشنایی، کاهش تلفات شبکه برق، "جبران سازی توان راکتیو، توسعه ذخیره سازها، افزایش راندمان نیروگاهی و توسعه سامانه های برق خورشیدی محدود به ظرفیت انشعاب مشترکین" سیاست گذاری کند. "در حوزه بهینه سازی این سیاست گذاری باید به گونه ای باشد که سالانه حداقل یک درصد (۱٪) از نیاز مصرف برق کشور کم شود و در حوزه افزایش راندمان نیروگاهی و یا توسعه انرژی های تجدیدپذیر، وزارت نیرو باید به گونه ای سیاست گذاری نماید که سالانه حداقل یک درصد (۱٪) به ظرفیت تولید اضافه شود".</p>	<p>دولت از طریق وزارت نفت مکلف است سوخت صرفه جویی شده یا مصرف نشده حاصل از اجرای طرح های بهینه سازی را معادل متوسط بازدهی نیروگاه های حرارتی محاسبه کند و این سوخت را بر اساس ساز و کار ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور مصوب ۱۳۹۴ / ۲ / ۱ به سرمایه گذاران معرفی شده توسط وزارت نیرو تحویل دهد و یا معادل ریالی آن را پرداخت کند.</p> <p>وزارت نیرو مکلف است طرح های فوق الذکر را با اولویت کولرهای آبی و گازی، سامانه های روشنایی و کاهش تلفات شبکه برق، به نحوی سیاست گذاری کند که سالانه حداقل یک درصد از مصرف برق کشور را کاهش دهد.</p>	۱

	<p>وزارت نیرو مکلف است با هماهنگی وزارت نفت میزان تقاضای سوخت مایع نیروگاه ها را به صورت جداول ماهیانه به تفکیک نوع سوخت برای یک سال در خرداد ماه هر سال اعلام کند. وزارت نفت ضمن پیش بینی در لوایح بودجه سالانه، مکلف به تأمین و تکمیل مخازن سوخت مورد نیاز نیروگاه ها بر اساس جدول اعلام شده ماهیانه است.</p>	۲
<p>متوسط بهای برق مصرفی مشترکان صنعتی (به جز "انشعابات استخراج رمز ارزها") بر اساس متوسط نرخ قراردادهای تبدیل انرژی (ای سی ای) با احتساب اعمال بهای سوخت مصرفی نیروگاه ها "به انضمام هزینه ترانزیت شبکه انتقال و توزیع (تا نقطه اتصال انشعاب) (وفق اسناد بودجه سنواتی و بر اساس متوسط هزینه های واقعی تمام شده کشور)" تعیین و دریافت میشود. منابع حاصل از اجرای این ماده در بودجه های سنواتی به حساب شرکت مادر تخصصی توانیر نزد خزانه داری کل کشور واریز و به صورت صد در صد (۱۰۰٪) بابت تأمین هزینه های تولید "و تأمین" برق، "ترازیت شبکه انتقال و توزیع"، طرح های تحقیقاتی و سرمایه گذاری جدید و اتمام طرح های نیمه تمام صنعت برق اختصاص یابد.</p>	<p>متوسط بهای برق مصرفی مشترکان صنعتی (بجز استخراج رمز ارزها) بر اساس متوسط نرخ قراردادهای تبدیل انرژی (ای سی - ای) با توجه به بهای سوخت مصرفی نیروگاه ها و هزینه انتقال تعیین و دریافت می شود. منابع حاصل از اجرای این ماده در بودجه های سنواتی به حساب شرکت مادر تخصصی توانیر نزد خزانه داری کل کشور واریز و به صورت صد در صد (۱۰۰٪) بابت هزینه های تولید برق، طرح های تحقیقاتی و سرمایه گذاری جدید و اتمام طرح های نیمه تمام صنعت برق اختصاص می یابد.</p> <p>تبصره: مشترکین موضوع این ماده مکلفند یک (۱) درصد برق مصرفی خود را از برق حاصل از منابع تجدیدپذیر و برق آبی عرضه شده در بورس انرژی تأمین کنند. این مقدار سالانه یک (۱) درصد افزایش یافته و حداکثر به پنج (۵) درصد خواهد رسید. آیین نامه اجرایی این تبصره ظرف سه ماه از تاریخ لازم الاجرا شدن این قانون به پیشنهاد وزارت نیرو و بورس انرژی تهیه و به تصویب هیأت وزیران خواهد رسید</p>	۳

وزارت صنعت، معدن و تجارت از طریق صنایع انرژی بر موضوع ماده (۳) این قانون مکلف است برای "مشترکان صنعتی دولتی"، "حداقل چهارهزار (۴۰۰۰) مگاوات نیروگاه حرارتی با بازدهی حداقل پنجاه و پنج درصد (۵۵٪) و شش هزار (۶۰۰۰) مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر و پاک" تا پایان سال ۱۴۰۴ از "منابع داخلی صنایع دولتی مذکور" احداث کند. در صورت عدم احداث، تأمین برق این صنایع در ماه های گرم سال در اولویت وزارت نیرو قرار نمی گیرد. وزارت نیرو مکلف است از تأمین برق این صنایع پشتیبانی و برق تولیدی مازاد آنها را منتقل کند. برق مازاد نیروگاه های فوق در بورس انرژی و یا به صورت قرارداد دو جانبه قابل فروش است. وزارت نفت مکلف است با هماهنگی وزارت نیرو سوخت مورد نیاز نیروگاه های مذکور را تأمین کند.

- ۱- "صنایع انرژی بر" تعریف شود
- ۲- وزارت صمت متولی احداث نیروگاه نیست.
- ۳- نیروگاه حرارتی با بازدهی ۵۵ درصد امکان پذیر نیست
- ۴- با توجه به محدودیت های سه گانه ذیل:
  - محدودیت زمانی برای تحقق این قانون تا سال ۱۴۰۴
  - محدودیت ظرفیت نیروگاه سازان داخل کشور
  - محدودیت راندمان نیروگاه های سیکل ترکیبی تولید داخل تا ۴۵ درصد
- پیشنهاد می شود وزارت صمت مکلف شود تا مجوز واردات تجهیزات نیروگاه سیکل ترکیبی با راندمان ۵۵٪ و بالاتر را به میزان حداکثر ۱۰ هزار مگاوات برای بخش خصوصی فراهم نماید.
- ۵- وزارت صنعت و معدن موظف است فرایند اخذ گواهی برچسب انرژی را برای کلیه صنایع پیاده سازی نموده و بر مبنای آن در راستای بهبود بهره وری انرژی اقدام نماید
- ۶- وزارت صنعت، معدن و تجارت موظف است محدودیت هایی برای استانداردهای سیستم های گرمایشی / سرمایشی وارداتی و تولیدی با رویکرد کاهش مصرف انرژی در کشور را تعیین و آنرا اجرایی نماید
- ۷- آیا شبکه انتقال تا پایان سال ۱۴۰۴ ظرفیت لازم جهت اضافه نمودن انرژی تولیدی ذکر شده در این بند را داراست؟ به نظر می رسد توسعه مورد نیاز شبکه انتقال و تکلیف وزارت نیرو در این زمینه نیز می بایست مد نظر قرار گیرد. بدون برنامه ریزی برای توسعه متوازن تولید، انتقال و توزیع چالش تأمین انرژی مرتفع نخواهد شد.

وزارت صنعت، معدن و تجارت از طریق صنایع انرژی بر موضوع ماده (۳) این قانون مکلف است برای تأمین برق پایدار مشترکان صنعتی، حداقل نه هزار (۹۰۰۰) مگاوات نیروگاه حرارتی با بازدهی حداقل پنجاه و پنج (۵۵) درصد و هزار (۱۰۰۰) مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر و پاک تا پایان سال ۱۴۰۴ از محل منابع داخلی صنایع مذکور احداث کند. در صورت عدم احداث، تأمین برق این صنایع در ماه های گرم سال در اولویت وزارت نیرو قرار نمی گیرد. وزارت نیرو مکلف است از تأمین برق این صنایع پشتیبانی و برق تولیدی مازاد آنها را منتقل کند. برق مازاد نیروگاه های فوق در بورس انرژی و یا به صورت قرارداد دو جانبه قابل فروش است. وزارت نفت مکلف است با هماهنگی وزارت نیرو سوخت مورد نیاز نیروگاه های مذکور را تأمین کند.

آیین نامه اجرایی این ماده مشتمل بر دستورالعمل نحوه تأمین سوخت این نیروگاه ها ظرف دو ماه پس از تاریخ لازم الاجرا شدن این قانون به پیشنهاد وزارتخانه های نفت، نیرو و صنعت، معدن و تجارت تهیه و به تصویب هیأت وزیران می رسد.



۸- لزوم اعمال ضریب در تعرفه های سوخت گاز تحویلی به صنایع و نیروگاه ها با توجه به متفاوت بودن ارزش حرارتی سوخت گاز در برخی از مناطق کشور

وزارت نفت و سازمان برنامه و بودجه کشور مکلفند در چارچوب ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور مصوب ۱/۲/۱۳۹۴، اقدام به صدور گواهی صرفه جویی انرژی بابت سوخت صرفه جویی شده یا مصرف نشده قابل عرضه در بورس انرژی به سرمایه گذاران متقاضی طرح های تکمیل و توسعه واحدهای بخار نیروگاه های سیکل ترکیبی موجود، جایگزینی نیروگاه های حرارتی فرسوده با نیروگاه های با بازدهی حداقل پنجاه و پنج (۵۵) درصد و "توسعه نیروگاه های تجدید پذیر (خورشیدی، بادی، زمین گرمایی)، برق آبی، زباله سوز و اتمی کنند" به گونه ای که امکان احداث هشت هزار (۸۰۰۰) مگاوات واحد بخار نیروگاه های سیکل ترکیبی موجود و جایگزینی شانزده هزار (۱۶۰۰۰) مگاوات نیروگاه فرسوده با نیروگاه های با بازدهی حداقل پنجاه و پنج (۵۵) درصد و "خرید تضمینی سالانه حداقل دو هزار (۲۰۰۰) مگاوات انرژی تجدید پذیر"، پاک و برق آبی با مدیریت وزارت نیرو ایجاد شود.

تبصره: با توجه به محدودیت تولید داخل و ساخت نیروگاه سیکل ترکیبی با راندمان حد اکثر ۴۵ درصد در حال حاضر در کشور، وزارت صمت مکلف است مجوز واردات نیروگاه

وزارت نفت و سازمان برنامه و بودجه کشور مکلفند در چارچوب ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور مصوب ۱/۲/۱۳۹۴، اقدام به صدور گواهی صرفه جویی انرژی بابت سوخت صرفه جویی شده یا مصرف نشده قابل عرضه در بورس انرژی به سرمایه گذاران متقاضی طرح های تکمیل و توسعه واحدهای بخار نیروگاه های سیکل ترکیبی موجود، جایگزینی نیروگاه های حرارتی فرسوده با نیروگاه های با بازدهی حداقل پنجاه و پنج (۵۵) درصد و توسعه نیروگاه های تجدید پذیر، برق آبی، اتمی کنند به گونه ای که امکان احداث هشت هزار (۸۰۰۰) مگاوات واحد بخار نیروگاه های سیکل ترکیبی موجود و جایگزینی شانزده هزار (۱۶۰۰۰) مگاوات نیروگاه فرسوده با نیروگاه های با بازدهی حداقل پنجاه و پنج (۵۵) درصد و خرید تضمینی سالانه حداقل هزار (۱۰۰۰) مگاوات انرژی تجدید پذیر، پاک و برق آبی با مدیریت وزارت نیرو ایجاد شود.

۵



سیکل ترکیبی با راندمان ۵۵٪ و بالاتر به میزان حداکثر ۱۰۰۰۰ مگاوات برای بخش خصوصی فراهم شود.

تبصره: درآمد حاصل از مصارف بیش از دو و نیم (۲,۵) برابر الگوی مصرف که با بالاترین نرخ خرید تضمینی منابع تجدیدپذیر محاسبه خواهد شد به حساب شرکت مادر تخصصی توانیر نزد خزانه داری کل کشور واریز میگردد و به صورت ۱۰۰ درصد صرف افزایش بهره وری و توسعه زیرساخت های تولید و توزیع صنعت برق کشور شود.

جزئیات سازوکار آن می بایست در آیین نامه اجرایی بیان گردد

الگوی مصرف ماهانه برق خانگی متناسب با شرایط اقلیمی، معادل سطحی از مصرف تعریف می شود که هفتاد و پنج (۷۵) درصد مشترکان خانگی آن اقلیم در دوره مشابه سال قبل کمتر از آن مصرف کرده اند. وزارت نیرو مکلف است ظرف یک ماه از تاریخ لازم الاجرا شدن این قانون، اعمال تعرفه مخفف به مصارف خانگی را در قالب الگوی افزایشی - پلکانی (آی-بی-تی) برای مشترکان خانگی با مصرف پایین تر از الگوی مصرف محدود کند و به مصارف بالاتر از الگو، یارانه اختصاص ندهد.

تعرفه برق مشترکین خانگی با مصرف بالاتر از الگوی مصوب، برای میزان مصارف کمتر از الگو، مازاد بر آن تا یک و نیم برابر، مازاد بر آن تا دو و نیم برابر و میزان مصارف بیش از دو و نیم برابر به ترتیب با ضریب نیم (۵ / ۰)، یک و نیم (۵ / ۱)، دو و نیم (۵ / ۲) و پنج (۵) برابر هزینه تأمین برق (متوسط نرخ قراردادهای خرید تضمینی برق از نیروگاه های حرارتی در سه سال قبل به علاوه هزینه انتقال و توزیع برق و هزینه سوخت با تعرفه نیروگاهی) محاسبه و دریافت می شود

تبصره ۱: در محاسبه صورتحساب برق ماه های گرم برای مشترکین مشمول این ماده در مناطق گرمسیر یک و سایر مناطق گرم، به ترتیب ضریب نیم (۵ / ۰) و هشت دهم (۸ / ۰) اعمال می شود.

تبصره ۲: بهای برق برای مصارف خانگی کم مصرف تحت پوشش کمیته امداد امام خمینی (ره) و سازمان بهزیستی کشور از تخفیف صد (۱۰۰) درصد برخوردار خواهد بود و حداکثر تعرفه قابل اعمال و نیز بهای برق مصرفی واحدهای مسکونی که مشمول ماده (۵۴) مکرر قانون مالیات های مستقیم مصوب ۳ / ۱۲ / ۱۳۶۶ با اصلاحات و الحاقات بعدی می شوند، بالاترین قیمتی است که دولت در فروش داخلی یا خارجی برق در هر سال تعیین می کند.

تعرفه برق مصارف اشتراکی عمومی (بجز مصارف مشمول معافیت قانونی، مراکز نیکوکاری و خیریه و مراکز بهزیستی و نگهداری جانبازان، معلولان سالمندان، کودکان و ...) و سایر مصارف (شامل مصارف تجاری) معادل هزینه تأمین برق محاسبه و دریافت می شود.

	<p>تعرفه برق مصارف پمپاژ آب بر اساس تعرفه های مخفف محاسبه و دریافت می شود. در صورت تجاوز از قدرت مجاز، شرکت های برق موظف هستند مصرف برق را با هزینه مشترک محدود و مصارف مازاد را معادل هزینه تأمین برق محاسبه و دریافت کنند.</p>	
<p>با توجه به اینکه این ماده مربوط به مشترکین دیماندی می باشد، آیین نامه این موضوع در سال های گذشته تهیه و ابلاغ گردیده است.</p>	<p>به منظور حصول اطمینان از تراز تولید و مصرف و همچنین رعایت حقوق مشترکین موجود، ارائه گواهی ظرفیت نیروگاهی برای کلیه متقاضیان انشعاب (اعم از مشترک جدید و افزایش ظرفیت انشعاب موجود) الزامی است. وزارت نیرو مکلف است ظرف دو ماه از تاریخ لازم الاجرا شدن این قانون، آیین نامه اجرایی نحوه ارائه گواهی ظرفیت برای کاربری های گوناگون و مناطق مختلف را تدوین و به تصویب هیأت وزیران برساند.</p>	۸
	<p>سازمان برنامه و بودجه کشور مکلف است در لوائح بودجه سنواتی، ردیف مشخصی را تحت عنوان «تعهدات دولت بابت مابه التفاوت قیمت های تمام شده و تکلیفی فروش برق مصرفی و واگذاری انشعاب» به نحوی پیش بینی کند که ظرف سه سال از تاریخ لازم الاجرا شدن این قانون، کلیه مطالبات صنعت برق با استفاده از ابزارهای مالی مختلف تسویه شود و گزارش آن را در پایان تیر ماه هر سال به کمیسیون های اقتصادی، انرژی و برنامه و بودجه و محاسبات مجلس شورای اسلامی ارائه کند. دولت از طریق سازمان برنامه و بودجه کشور مکلف است بدهی های منتقل شده به سازمان ها و شرکت های زیرمجموعه وزارت نیرو در اجرای بند (پ) ماده (۲) قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور مصوب ۱ / ۲ / ۱۳۹۴ را از طریق یارانه قیمت های تکلیفی از دولت که در چهارچوب قوانین و مقررات مربوط ایجاد شده است تسویه کند.</p>	۹
<p>برای این موضوع در قانون حمایت از برق مصوب ۱۳۹۴ (ماده ۶) قبلا به دولت تکلیف شده است و نیازی به قانون گذاری ندارد.</p>	<p>دولت از طریق سازمان برنامه و بودجه کشور مکلف است در لوائح بودجه سنواتی اقدام به تهاجر بدهی سرمایه گذاران غیر دولتی بخش برق که عدم ایفای تعهدات قانونی دولت (یا شرکت های دولتی)، بر اساس سقف مشخص شده در گزارش سازمان حسابرسی، منجر به معوق شدن اقساط تسهیلات ایشان شده است، بر اساس موافقت بالاترین مرجع تسهیلات دهنده اعم از هیأت عامل، هیأت مدیره و هیأت امنا با بدهی دولت ظرف سه ماه از تاریخ لازم الاجرا شدن قانون بودجه هر سال کند.</p>	۱۰
<p>وزارت نیرو مکلف است فهرست تجهیزات و ماشین آلات تولید، "انتقال و توزیع برق" برق مورد نیاز کشور بر اساس مجوزهای صادره که در داخل کشور تولید نمی شوند یا نیاز کشور را تأمین نمی کنند را به کارگروه موضوع تبصره (۱) ماده (۱۶) قانون حداکثر استفاده از توان تولیدی و خدماتی کشور و حمایت از کالای ایرانی مصوب ۱۵ / ۲ / ۱۳۹۸ اعلام و مجوز واردات آنها را مشابه ماشین آلات</p>	<p>وزارت نیرو مکلف است فهرست تجهیزات و ماشین آلات تولید برق مورد نیاز کشور بر اساس مجوزهای صادره که در داخل کشور تولید نمی شوند یا نیاز کشور را تأمین نمی کنند را به کارگروه موضوع تبصره (۱) ماده (۱۶) قانون حداکثر استفاده از توان تولیدی و خدماتی کشور و حمایت از کالای ایرانی مصوب ۱۵ / ۲ / ۱۳۹۸ اعلام و مجوز</p>	۱۱



<p>تولیدی اخذ کند. وزارت نیرو مکلف است حمایت های لازم را برای بومی سازی این تجهیزات با استفاده از توان داخلی ظرف دو سال از تاریخ لازم الاجرا شدن این قانون انجام دهد</p>	<p>واردات آنها را مشابه ماشین آلات تولیدی اخذ کند. وزارت نیرو مکلف است حمایت های لازم را برای بومی سازی این تجهیزات با استفاده از توان داخلی ظرف دو سال از تاریخ لازم الاجرا شدن این قانون انجام دهد</p>
	<p>وزارت نیرو مکلف است با همکاری وزارت نفت و سازمان برنامه و بودجه کشور برنامه حذف تدریجی قیمت گذاری انرژی در طول زنجیره تولید، انتقال و توزیع برق و انتقال بارانه به انتهای زنجیره قبل از عرضه به مصرف کننده نهایی را ظرف سه ماه از تاریخ لازم الاجرا شدن این قانون تهیه کند و به تصویب هیأت وزیران برساند. صد (۱۰۰) درصد منابع حاصل در قالب لوایح بودجه سنواری صرفاً برای حمایت از طرح های بهره وری انرژی هزینه خواهد شد. تبصره: میزان یارانه در پایان زنجیره تابع مفاد ماده (۶) این قانون خواهد بود.</p>
<p>۱- پیشنهاد می شود این ماده با تصویب نامه "تأمین بیست درصد برق مصرفی وزارتخانه ها، مؤسسات و شرکتهای دولتی و نهادهای عمومی و غیردولتی از انرژی های تجدیدپذیر" ادغام شود.</p> <p>۲- در این ماده کلیه دستگاه ها ملزم به کاهش ۲۵ درصدی شدت برق مصرفی طی ۲ سال شده اند. خیلی از سازمان ها و دستگاه ها، استاندارد معیار مصرف دارند که بهتر است در سال اول ملزم به رعایت این استانداردها شوند و پس از حداقل ۵ درصد کاهش داشته باشند. در مواردی که استاندارد معیار مصرف وجود ندارد ملزم به کاهش ۱۰ درصد در دو سال نسبت به میانگین ۳ سال گذشته خود باشند. ۲۵ درصد کاهش غیر منطقی و نشدنی است. در حوزه ساختمانی هم بهتر است ملاک برچسب انرژی ساختمان باشد که تمام ساختمان ها سال اول گرید C و سال دوم گرید B را اخذ نمایند.</p>	<p>کلیه دستگاه های موضوع ماده (۲۹) قانون برنامه پنجساله ششم توسعه و نیز استثنا شده در آن، مکلفند ظرف دو سال از تاریخ لازم الاجرا شدن این قانون شدت مصرف انرژی الکتریکی خود را حداقل تا بیست و پنج (۲۵) درصد کاهش دهند. سازمان برنامه و بودجه کشور مکلف است مطابق قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی مصوب ۱۳۸۹ / ۴ / ۱۲ و ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور مصوب ۱۳۹۴ / ۲ / ۱ اقدام به صدور گواهی صرفه جویی انرژی قابل عرضه در بورس انرژی کرده و این گواهی ها را در اختیار شرکت های خدمات انرژی صاحب صلاحیت قرار دهد تا صرف تأمین سرمایه در گردش طرح های صرفه جویی انرژی این شرکت ها در دستگاه های اجرایی فوق شود. پس از دو سال از تاریخ لازم الاجرا شدن این قانون، میزان صرفه جویی انرژی محقق نشده این دستگاه ها به نرخ متوسط خرید تضمینی برق تجدیدپذیر محاسبه شده و در آمد حاصل از آن برای حمایت از توسعه نیروگاه های تجدیدپذیر و برق آبی به مصرف می رسد.</p> <p>تبصره: شهرداری های کلانشهرها و شهرهای ساحلی مجازند حکم این ماده را از طریق خرید بیست و پنج (۲۵) درصد برق مورد نیاز ساختمان های خود و نیز سازمان ها، شرکت ها، موسسه ها و تأسیسات وابسته و تابعه خود، با نرخ خرید برق تضمینی از نیروگاه های زباله سوز کلانشهرها و شهرهای ساحلی اجرا کنند. در آمد حاصل از این موضوع پس از کسر و واریز بهای عادی برق به حساب شرکت مادر تخصصی توانیر نزد خزانه داری کل کشور، باقیمانده آن برای احداث و تکمیل نیروگاه های زباله سوز در اختیار سازمان شهرداری ها و دهیاری های کشور قرار خواهد گرفت.</p>
<p>صد (۱۰۰) درصد منابع حاصل از واگذاری نیروگاه هایی که در فهرست واگذاری سازمان خصوصی سازی قرار دارند و نیز اموال صنعت برق، صرفاً برای بازسازی و نوسازی شبکه فرسوده انتقال، فوق توزیع و تأسیسات و طرح های نیروگاهی و نیمه تمام صنعت برق با اولویت مناطق محروم و کمتر توسعه یافته هزینه خواهد شد</p>	<p>صد (۱۰۰) درصد منابع حاصل از واگذاری نیروگاه هایی که در فهرست واگذاری سازمان خصوصی سازی قرار دارند و نیز اموال صنعت برق، صرفاً برای بازسازی و نوسازی شبکه فرسوده انتقال، فوق توزیع و تأسیسات و طرح های نیروگاهی و نیمه تمام صنعت برق با اولویت مناطق محروم و کمتر توسعه یافته هزینه خواهد شد</p>





سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره‌برداری شبکه برق  
خانه هم‌انرژی، انرژی پاک

<p>"توزیع" و فوق توزیع و تأسیسات و طرح های نیروگاهی و نیمه تمام صنعت برق با اولویت مناطق محروم و کمتر توسعه یافته هزینه خواهد شد</p>	<p>تبصره : هرگونه واگذاری جدید نیروگاه ها و تأسیسات انتقال و توزیع صنعت برق ممنوع است.</p>	
	<p>شرکت های تولید برق حرارتی دولتی و شرکت های برق منطقه ای مکلفند منابع تعیین شده در بودجه مصوب سالانه خود را پس از گردش خزانه به ترتیب به شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و شرکت مادر تخصصی توانیر بابت رد دیون یا سرمایه گذاری در توسعه و احداث نیروگاه حرارتی و توسعه شبکه برق کشور پرداخت کنند.</p>	۱۵
	<p>در اجرای تبصره (۳) ماده (۶۱) قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی مصوب ۴/ ۱۲/ ۱۳۸۹، دولت مکلف است هر سال مبلغ سوخت مصرف نشده یا تخصیص حواله معادل آن به شکل سبد سوخت مایع یا معادل نفت خام به تولید کنندگان نیروگاه های تجدیدپذیر را برای فروش یا عرضه در بورس انرژی، در لوائح بودجه سنواتی پیش بینی کند. انواع نیروگاه های برق آبی (کمتر یا بیشتر از ۱۰ مگاوات) نیز شامل حکم این ماده هستند. آیین نامه اجرایی این ماده ظرف سه ماه از تاریخ لازم الاجرا شدن این قانون به پیشنهاد وزارت نیرو تهیه و به تصویب هیات وزیران می رسد.</p>	۱۶
	<p>اجازه بروز رسانی اختیارات مرتبط با تجدید نظر در نرخ پیمان مندرج در بند (ج) ماده واحده لایحه قانونی راجع به اصلاح تبصره (۸۰) قانون بودجه سال ۱۳۵۶ کل کشور مصوب ۳/ ۱۱/ ۱۳۵۸ به وزیر نیرو تفویض میشود.</p>	۱۷
<p>تعرفه سوخت نیروگاه های خودتامین "تمامی مصارف تعرفه ای بجز رمزارزها" که بنا به اعلام "و ابلاغ" وزارت نیرو اقدام به "تولید" و تحویل تمام یا بخشی از برق تولیدی خود به شبکه سراسری میکنند، "وزارت نفت مکلف به تامین سوخت برای آن مصارف سوخت، معادل متوسط راندمان نیروگاهی کشور در سال قبل با نرخ سوخت نیروگاهی و برای مصارف مازاد بر آن با نرخ سوخت تعرفه صنعتی محاسبه و اعمال خواهد شد."</p> <p>تبصره ۱: تعرفه سوخت مصرفی نیروگاه های خودتامین در تمام زمان هایی که مورد تایید وزارت نیرو نباشد با نرخ سوخت صنعتی محاسبه و اعمال خواهد شد.</p> <p>تبصره ۲: علاوه بر مواقع اضطراری، در مواقع کمبود برق و به درخواست مالک شبکه نیز این مولدها را برای تامین بخشی از برق مصرفی خود و نیز تحویل مازاد تولید به شبکه برق، مورد استفاده قرار دهند.</p>	<p>تعرفه سوخت نیروگاه های خود تأمین که بنا به اعلام وزارت نیرو اقدام به تحویل تمام یا بخشی از برق تولیدی خود به شبکه سراسری می کنند، به میزان سوخت مصرفی برای برق تحویل شده به شبکه در ساعات اوج مصرف، معادل تعرفه سوخت نیروگاهی بر اساس متوسط بازدهی نیروگاه های حرارتی سال قبل تعیین می شود.</p> <p>تبصره: بالاترین مقام کلیه وزارتخانه ها، دستگاه های اجرایی، مراکز نظامی، شهرداری ها، بیمارستان ها و مراکز درمانی و دیگر تأسیسات و ساختمان ها به تشخیص سازمان پدافند غیر عامل مکلفند با استفاده از منابع داخلی خود، مولد اضطراری با ظرفیت کافی ایجاد کنند و علاوه بر مواقع اضطراری، در مواقع کمبود در شبکه برق کشور نیز این مولد ها را برای تأمین بخشی از مصرف خود و یا برای تحویل برق به شبکه مورد استفاده قرار دهند</p>	۱۸



	<p>وزارت نیرو مکلف است پس از اطمینان از تأمین برق مورد نیاز داخلی طبق برنامه اعلامی سالانه، مجوز صادرات برق تولیدی را برای بخش خصوصی بویژه برق تولیدی از منابع تجدیدپذیر صادر کند مشروط بر آنکه با سیاست های صادراتی دولت مغایرت نداشته باشد.</p> <p>تبصره: سوخت مورد نیاز برای تولید برق صادراتی نیروگاه های حرارتی با نرخ صادراتی محاسبه می شود و هزینه انتقال آن برای صادرات (به استثنای برق تولیدی از منابع تجدیدپذیر) مطابق تعرفه اعلامی توسط شرکت مادر تخصصی توانیر تعیین می شود.</p>	۱۹
<p>وزارت نیرو از طریق شرکت مادر تخصصی توانیر و شرکت های ذیربط مکلف است اقدام به نصب شمارشگر (کنتور) هوشمند ساخت داخل برای مشترکین برق "با مصرف بالای الگوی مصرف" کند و هزینه مربوط را به صورت اقساطی از ایشان دریافت کند. وزارت نیرو مکلف است ظرف دو ماه پس از تاریخ لازم الاجرا شدن این قانون برنامه تعویض و نصب کنتورهای هوشمند برق را به کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی ارائه کند و هر سه ماه یکبار نیز گزارش عملکرد آن را به این کمیسیون ارائه کند.</p>	<p>وزارت نیرو از طریق شرکت مادر تخصصی توانیر و شرکت های ذیربط مکلف است اقدام به نصب شمارشگر (کنتور) هوشمند ساخت داخل برای مشترکین برق با اولویت مشترکین پر مصرف کند و هزینه مربوط را به صورت اقساطی از ایشان دریافت کند. وزارت نیرو مکلف است ظرف دو ماه پس از تاریخ لازم الاجرا شدن این قانون برنامه تعویض و نصب کنتورهای هوشمند برق را به کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی ارائه کند و هر سه ماه یکبار نیز گزارش عملکرد آن را به این کمیسیون ارائه کند.</p>	۲۰
	<p>لایحه قانونی بخشودگی بهای برق مشترکین خانگی کم مصرف مصوب ۸/ ۱۲/ ۱۳۵۷ و اصلاحات بعدی آن و لایحه راجع به اجازه تعیین نرخ برق برای مصارف خانگی، صنعتی، کشاورزی و سایر مصارف مصوب ۲۰/ ۵/ ۱۳۶۰ از تاریخ لازم الاجرا شدن این قانون نسخ می شوند.</p>	۲۱