

طرح توسعه و مانع زدایی از صنعت برق کشور (مستند به تبصره ۱ ماده ۴۵ قانون آیین نامه داخلی مجلس)

ماده (۱) وزارت نیرو موظف است از طریق سازمان ساتبا و شرکت های زیرمجموعه، با اجرای طرح های بهینه سازی مصرف برق با اولویت کولرهای آبی و گازی، سامانه های روشنایی و کاهش تلفات شبکه برق، سالانه حداقل یک درصد مصرف برق را کاهش دهد. میزان سوخت صرفه جویی شده حاصل از اجرای طرح های بهینه سازی بر اساس سازوکار ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور به سرمایه گذاران این طرح ها اعطا می شود.

ماده (۲) وزارت نفت تأدیه تعهدات دولت بابت طرح های بیع متقابل نیروگاهی از محل تحویل نفت خام و میعانات گازی صادراتی در چارچوب بند (ی) تبصره (۱) قانون بودجه سال ۱۴۰۰ را در اولویت قرار دهد.

ماده (۳) وزارت نفت مکلف است مخازن سوخت مایع نیروگاه ها را تا پایان آبان ماه سال جاری تکمیل کند.

ماده (۴) وزارت صنعت، معدن و تجارت موظف است برای تأمین برق پایدار مشترکان صنعتی اقدام به احداث حداقل ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه تا سال ۱۴۰۴ کند. وزارت نیرو موظف است برق تولیدی این صنایع را منتقل کرده و از تأمین برق آنها پشتیبانی کند. برق مازاد نیروگاه های فوق در بورس انرژی و یا به صورت قرارداد دوجانبه قابل فروش است. وزارت نفت مکلف است سوخت مورد نیاز نیروگاه های مذکور را تأمین کند.

ماده (۵) به منظور تکمیل واحدهای بخار نیروگاههای سیکل ترکیبی، وزارت نفت در چارچوب ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور، گواهی صرفه جویی به سرمایه گذاران این طرح ها واگذار می کند. گواهی صرفه جویی قابل عرضه در بورس انرژی بوده و دارنده آن می تواند معادل ارزش آن نفت خام و میعانات گازی صادراتی از وزارت نفت دریافت کند.

ماده (۶) دولت مکلف است با پیشنهاد وزارت نیرو ظرف مدت یک ماه از تاریخ ابلاغ این قانون، پراخت یارانه به مصارف خانگی را در قالب پله های افزایشی (IBT) برای مصارف خانگی و تجاری بالاتر از الگوی مصرف محدود کند.

تبصره: الگوی مصرف برق خانگی در هر شهرستان برابر با سطحی از مصرف است که ۷۵٪ مشترکان خانگی آن شهرستان در دوره مشابه سال قبل کمتر از آن مصرف کرده اند.

ماده (۷) بهای برق مشترکین صنعتی بر اساس متوسط نرخ قراردادهای تبدیل انرژی (ECA) با توجه به سوخت مصرفی نیروگاه ها و هزینه ترانزیت تعیین و دریافت می شود.

ماده (۸) ارائه گواهی ظرفیت نیروگاهی برای کلیه متقاضیان انشعاب دیماندی یک مگاوات و بالاتر (اعم از مشترک جدید و افزایش ظرفیت انشعاب موجود) الزامی است.

ماده (۹) به منظور تداوم بهره مندی بخش خصوصی از تسهیلات صندوق توسعه ملی به منظور احداث نیروگاه ها، نرخ سود تسهیلات پرداختی از منابع این صندوق به سرمایه گذاران این پروژه ها ۲ درصد تعیین می شود.

ماده (۱۰) سازمان برنامه و بودجه مکلف است در لوایح بودجه سنواتی، ردیف مشخصی را تحت عنوان «تعهدات دولت بابت مابه التفاوت قیمت های تمام شده و تکلیفی فروش برق» پیش بینی کند.

ماده (۱۱) دولت مکلف است با پیشنهاد وزارت نیرو اقدام به تدوین راهکار مناسب جهت حل مشکل بازپرداخت تعهدات ارزی صندوق توسعه ملی مرتبط با تسهیلات نیروگاه های بخش خصوصی و پیگیری از طریق مراجع ذیصلاح نماید.

ماده (۱۲) بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران و صندوق توسعه ملی پرداخت صورت وضعیت های تأیید شده طرح های نیروگاهی گشایش شده قبلی از محل تسهیلات صندوق توسعه ملی توسط شبکه بانکی را در اولویت قرار دهند.

ماده (۱۳) گمرک جمهوری اسلامی ایران موظف است ظرف یک ماه از تاریخ ابلاغ این قانون کلیه تجهیزات صنعت برق را از گمرکات کشور ترخیص کند.

ماده (۱۴) صندوق توسعه ملی تأمین منابع مالی طرح های نیروگاهی معرفی شده توسط وزارت نیرو برای اعطای تسهیلات به سرمایه گذاران بخش خصوصی متقاضی احداث نیروگاه را در اولویت قرار دهد.

ماده (۱۵) بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران مکلف است خطوط اعتباری جدید در کشورهای مختلف از جمله چین برای تأمین مالی خارجی طرح های نیروگاهی از جمله طرح های معرفی شده صنعت برق ایجاد کند.

ماده (۱۶) دولت مکلف است کلیه فعالیت های استخراج رمزارز در کشور را تا زمان تقدیم لایحه ساماندهی صنعت استخراج رمزارز متوقف کند.