انجمن انرژی‌های تجدیدپذیر ایران

الزامات توسعه ظرفیت نیروگاه های تجدیدپذیر در افق میان مدت

بهمن ۱۴۰۴

انجمن انرژی‌های تجدیدپذیر ایران

اطمینان از فروش برق و بازگشت سرمایه سرمایه گذار

بیان مساله

هدف گذاری ۳۰ هزار مگاواتی توسعه نیروگاه های تجدیدپذیر نیازمند بستر مناسب برای فروش برق این نیروگاه ها می باشد.

در شرایط فعلی، توسعه صنعت تجدیدپذیر بر قراردادهای زیر متکی است:

فروش برق در بورس سبز و دریافت سوخت صرفه جویی شده

جریان مالی مدلهای مبتنی بر سوخت صرفه جویی شده در شرایط فعلی نیز دچار مشکل است و در زمینه فروش برق در بورس سبز پیش بینی میشود عمق معاملات، جوابگوی هدف گذاری رشد ظرفیت های تجدیدپذیر نباشد.

گروه های دارای انگیزه خرید برق از بورس سبز

ادارات دولتی مطابق مصوبه شورای عالی انرژی برای ۴۰ درصد برق مصرفی

تاکنون عملکردی از این گروه مشاهده نشده است.

صنایع مشمول مصوب هیات وزیران مبنی بر الف) واقعی شدن قیمت سوخت برای ۱۵ درصد برق مصرفی یا ب) خرید برق سبز

صنایعی که ترجیح می دهند قیمت واقعی سوخت را بپردازند.

صنایع بالای ۱ مگاوات به میزان رفع تعهد ماده (۱۶) قانون جهش تولید دانش بنیان و صنایعی که خسارت سنگین از قطعی برق دارند.

برخی صنایع جریمه می پردازند.
برخی نیروگاه احداث می کنند.

موارد استثنا

کشش احداث نیروگاه تجدیدپذیر جدید به تفکیک اجزای فعلی تقاضای برق سبز

از محل خریداران بر اساس ماده (۱۶) قانون جهش تولید دانش بنیان

۲۸۰۰ مگاوات

از محل صنایعی که باید بهای سوخت ۱۵ درصد برق مصرفی را واقعی بپردازند.

۸۵۰۰ مگاوات

مجموعا ۱۱۳۰۰ مگاوات که با حذف صنایع خودتامین و صنایعی که به جای خرید برق سبز، جریمه ماده (۱۶) یا بهای واقعی سوخت را میپردازند، برآورد می شود به

۷۰۰۰ تا ۸۰۰۰ مگاوات برسیم.

چالش اصلی برای آینده تابلوی برق سبز

نظم موجود، قادر نیست برای فروش برق

۳۰ هزار مگاوات پروژه تجدیدپذیر، در بورس سبز ظرفیت خرید ایجاد کند.

بیان مساله و چالش اصلی در بخش مدل های مبتنی بر سوخت صرفه جویی شده

مطابق قانون برنامه هفتم پیشرفت؛ صدور حواله های سوخت صرفه جویی شده یکی از وظایف سازمان بهینه‌سازی و مدیریت راهبردی انرژی است.

به دلیل قرار نگرفتن ساتبا در ذیل این سازمان و در نتیجه عدم مدیریت یکپارچه در بحث صرفه جویی سوخت، صدور گواهی های فوق با مشکل رو به رو است.

پیشنهادهای سیاستی

در بحث بورس انرژی

تصویب و اجرای آیین نامه بند (ب) ماده (۴۳) قانون برنامه هفتم پیشرفت

هدایت مشترکین بالاتر از دو برابر الگوی مصرف در بخش تجاری، خانگی و عمومی به منظور خرید برق از تابلوی برق آزاد و سبز

همزمان با این سیاست، اصلاح قیمت سوخت و آب مصرفی در بخش نیروگاهی که برای رقابت سالم بین دو تابلوی برق آزاد و سبز ضروری است.

برآورد ظرفیت های جدید احداث نیروگاه از این محل

با توجه به مصرف فعلی مشترکین تجاری، خانگی و عمومی برآورد می شود این اصلاحات قادر باشد برای احداث ۵۵۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی جدید، بازار فروش ایجاد نماید.

طبق قانون مانع زدایی از صنعت برق:

تعرفه برق مشترکان خانگی با مصرف بالاتر از الگوی مصوب، برای میزان مصارف کمتر از الگو، مازاد بر آن تا یک و نیم (۱/۵) برابر، مازاد بر آن تا دو و نیم (۵ /۲) برابر و میزان مصارف بیش از دو و نیم (۵ /۲) 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 نیروگاههای حرارتی در سه سال قبل به علاوه هزینه انتقال برق و هزینه سوخت با تعرفه نیروگاهی) محاسبه و دریافت می شود.

بنابراین این مشترکین در شرایط فعلی نیز قیمت بالایی برای برق می پردازند و این پیشنهاد بار مالی جدید برای این مشترکین و اثر تورمی برای کشور ندارد.

در صورت اجرای این سیاست کشش احداث نیروگاه تجدیدپذیر جدید مبتنی بر وجود متقاضی در تابلوی برق سبز بین ۱۲۵۰۰ تا ۱۳۵۰۰ مگاوات خواهد بود یعنی به اندازه نیمی از هدف گذاری دولت

در بحث سوخت صرفه جویی شده

پیشنهاد می شود هیات دولت به عنوان نهاد حاکمیتی نسبت به تعیین تکلیف نهاد مسئول صدور گواهی های سوخت صرفه جویی شده و شفاف سازی مستندات قانونی صدور این گواهی ها برای صنعت تجدیدپذیر اقدام نماید. لازم به ذکر است دریافت این گواهی ها در این صنعت، مسبوق به سابقه است. به طوریکه تاکنون و پیش از سال ۱۴۰۴، بالغ بر ۸۵۰۰ میلیارد تومان برای تسویه مطالبات تجدیدپذیر گواهی دریافت و به سرمایه گذاران تخصیص داده شده است.

سایر الزامات

تسهیل گری شرایط اتصال به شبکه نیروگاه های خورشیدی

حل مشکل ثبت سفارش و تخصیص ارز برای واردات تجهیزات

لزوم جدا کردن سهمیه ارزی وزارت نیرو از وزارت صمت و تفویض اختیار تخصیص ارز پروژه های انرژی به وزارت نیرو

به دلیل الزامات جدید اتصال به شبکه نیروگاه های خورشیدی بالاتر از ۱۰۰ مگاوات از جمله نصب ذخیره ساز، سرمایه گذاران عمدتا جذب ظرفیت های کمتر از ۱۰۰ مگاوات می شوند. ابلاغ شرایط جدید اتصال به شبکه در شرایطی که انرژی های تجدیدپذیر با ۳۴۶۴ مگاوات از نزدیک به ۹۹ هزار مگاوات ظرفیت نامی کشور همچنان سهم اندکی از ظرفیت شبکه کشور دارند، موضوعیت ندارد و با افزایش هزینه های سرمایه گذاری رغبت سرمایه گذاران را برای ورود به این حوزه کاهش می دهد.

پیشنهاد سیاستی

تا زمانیکه نسبت ظرفیت های نامی تجدیدپذیر به کل ظرفیت نامی کشور به گونه ای است که نگرانی جدی در زمینه پایداری شبکه وجود ندارد، به جای سیاست های تکلیفی سخت گیرانه برای اتصال به شبکه، از سیاست های تشویقی به منظور نصب ذخیره ساز در کنار نیروگاه خورشیدی استفاده شود. از جمله این سیاست ها فراهم آوردن شرایط ذخیره انرژی الکتریکی در زمان خارج از پیک با قیمت بازار عمده فروشی و فروش آن در زمان پیک به قیمت تابلوی برق سبز یا آزاد است. به گونه ای که بازگشت سرمایه سرمایه گذار از این محل تضمین می گردد.



از توجه شما سپاسگزاریم

انجمن انرژی های تجدیدپذیر ایران (اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران)