

جناب آقای طرزطلب

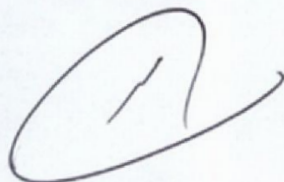
معاون وزیر و رئیس سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)

موضوع: ضوابط و نرخ خرید تضمینی برق از نیروگاه‌های تجدیدپذیر خورشیدی و بادی، زیست‌توده، برقابی، توربین انبساطی و بازیافت تلفات حرارتی و زمین گرمایی

با سلام،

در راستای حداکثرسازی ضریب تحقق مزایای تولید برق از منابع تجدیدپذیر و پاک و به استناد ماده (۶۱) قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی و آیین‌نامه اجرایی آن به شماره ۱۵۳۴۴۰/ت/۵۲۳۷۵ هـ مورخ ۱۳۹۴/۱۱/۲۱ مصوب هیئت وزیران و ماده (۶۲) قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت و بندهای (الف)، (د)، (ه)، (ز) ماده (۱) قانون تأسیس وزارت نیرو و مواد (۷) و (۱۲) قانون سازمان برق ایران، ضوابط و نرخ خرید تضمینی برق از نیروگاه‌های تجدیدپذیر خورشیدی و بادی، زیست‌توده، برقابی، توربین انبساطی و بازیافت تلفات حرارتی و زمین گرمایی در سال ۱۴۰۵، به شرح پیوست جهت اجراء ابلاغ می‌گردد.

عباس علی‌آبادی



رونوشت:

- معاونت برنامه ریزی و اقتصادی
- معاونت برق و انرژی
- معاونت امور پیگیری و نظارت دفتر وزارتی جهت آگاهی و درج در سوابق

"ضوابط و نرخ خرید تضمینی برق از نیروگاه‌های تجدیدپذیر خورشیدی و بادی، زیست توده،

برقابی، توربین انبساطی، بازیافت تلفات حرارتی"

۱- نرخ پایه و شرایط خرید تضمینی برق از نیروگاه‌های غیردولتی خورشیدی، بادی، برقابی، زیست توده، توربین انبساطی، بازیافت تلفات حرارتی و زمین گرمایی، به شرح زیر اعلام می‌گردد:

۱-۱- نیروگاه‌های خورشیدی و بادی

جدول (۱)

ردیف	ظرفیت نیروگاه	نرخ پایه خرید تضمینی (ریال بر کیلووات ساعت)
۱	۲۰۰ کیلووات و کمتر	۵۸۵۴۰
۲	۲۰۰ کیلووات و کمتر با ذخیره ساز	۹۱۱۶۹
۳	بین ۲۰۰ کیلووات تا ۱ مگاوات	۴۶۳۸۶

تبصره ۱: ظرفیت مجاز برای احداث نیروگاه بر روی انشعاب، حداکثر دو برابر ظرفیت انشعاب تا سقف ۴۰۰ کیلووات برای نیروگاه‌های خورشیدی و ۱ مگاوات برای نیروگاه‌های بادی با نرخ مندرج در جدول فوق می‌باشد. رعایت ملاحظات فنی و حفاظتی مربوط به اتصال به شبکه برای این نیروگاه‌ها، پیش از عقد قرارداد الزامی است.

تبصره ۲: خرید برق نیروگاه خورشیدی دارای سیستم ذخیره‌ساز، مشروط به عدم شارژ ذخیره‌ساز از شبکه و رعایت ضوابط فنی می‌باشد. همچنین حداقل ظرفیت باتری برای ذخیره‌ساز یکپارچه با نیروگاه خورشیدی ۱/۵ کیلووات ساعت به ازای هر کیلووات ظرفیت پنل خورشیدی می‌باشد.

تبصره ۳: معاونت برق و انرژی موظف است یک ماه پس از ابلاغ این سند، ضوابط فنی اتصال به شبکه نیروگاه‌های دارای سیستم‌های ذخیره‌ساز انرژی را با همکاری شرکت توانیر و ساتبا ابلاغ نماید.

تبصره ۴: در صورت نیاز به توسعه شبکه برای احداث و اتصال به شبکه نیروگاه (برای ظرفیت‌های بالای ۲۰۰ کیلووات بجز نیروگاه‌های احداث شده بر روی انشعاب)، هزینه‌های مربوطه به عهده سرمایه‌گذار می‌باشد. سایر شرایط نظیر دوره مجاز احداث حداکثر یک ماه پس از ابلاغ این سند توسط ساتبا تعیین و اعلام می‌گردد.

تبصره ۵: نیروگاه‌های خورشیدی، مشمول اعمال ضریب کاهش نرخ خرید (ضریب دوره) در رقم نهایی صورتحساب در ابتدای سال‌های هشتم، دوازدهم و شانزدهم می‌باشند. این ضریب برابر با ۶۰ درصد می‌باشد. برای نیروگاه‌های بادی که به دلیل پتانسیل تولید ساختگاه در دوره ده ساله اول دارای ضریب تولید ۴۰ درصد و بیشتر باشند، ضریب دوره برابر ۴۰ درصد و برای نیروگاه‌هایی با ضریب تولید کمتر از ۲۰ درصد، ضریب

دوره برابر ۱۰۰ درصد بوده و برای نیروگاه‌هایی با ضریب تولید بین ۲۰ درصد تا ۴۰ درصد، برابر درصدی متناسب است که از ابتدای سال یازدهم به رقم نهایی صورت‌حساب اعمال می‌گردد.

تبصره ۶: ساتبا مجاز است نسبت به خرید تضمینی برق از نیروگاه‌های خورشیدی مشمول طرح حمایت از اقشار کم‌درآمد (با ظرفیت ۵ کیلووات به ازای هر مددجو) و نیروگاه‌های خورشیدی انشعابی احداث شده توسط خیرین در مدارس و موسسات آموزشی (به منظور تامین هزینه‌های جاری) با ضریب ۱/۲ برابر ردیف ۱ جدول (۱) اقدام نماید. این نیروگاه‌ها مشمول ضرایب کاهشیه مورد اشاره در تبصره (۴) نمی‌باشد.

تبصره ۷: با توجه به در نظر گرفتن تعرفه‌های حمایتی و ویژه برای نیروگاه‌های موضوع ردیف‌های (۱) و (۲) این بند، افزایش نرخ بابت امتیاز بومی‌سازی به این نیروگاه‌ها اعمال شده و مجدداً محاسبه نمی‌گردد.

۲-۱- نیروگاه‌های برقابی

جدول (۲)

ردیف	فناوری	نرخ پایه خرید تضمینی (ریال بر کیلووات ساعت)	حداکثر دوره مجاز احداث (ماه)
۱	برقابی کوچک	۳۴۷۵۰	۱۲
۲	(۱۰ مگاوات و کمتر) جریانی	۵۲۳۶۰	۱۸

تبصره: نیروگاه‌های برقابی موضوع این سند، مشمول اعمال ضریب کاهش نرخ خرید (ضریب دوره) در رقم نهایی صورت‌حساب در ابتدای سال‌های هشتم، دوازدهم و شانزدهم می‌باشند. این ضریب برابر با ۶۰ درصد می‌باشد.

۳-۱- نیروگاه زیست توده

جدول (۳)

ردیف	فناوری	نرخ پایه خرید تضمینی (ریال بر کیلووات ساعت)	حداکثر دوره مجاز احداث (ماه)
۱	لندفیل	۳۹۷۰	۱۲
۲	سایر فرآیندهای زیستی (بیوشیمیایی) از جمله: هاضم بی‌هوازی	۵۸۵۹۰	۲۴
۳	کلیه فرآیندهای حرارتی (ترموشیمیایی) از جمله زباله‌سوزی، گازی‌سازی و پیرولیز	۸۸۲۴۰	۳۰

تبصره ۱: به منظور رفع مشکلات زیست محیطی، نرخ پایه خرید تضمینی نیروگاه‌های مورد اشاره در جدول فوق برای استان‌های ساحلی و کلان‌شهرها با ضریب ۱/۲ تعیین می‌گردد و قراردادهای زیست توده منعقد شده براساس این سند، مشمول اعمال ضرایب دوره در ابتدای سال‌های هشتم، دوازدهم و شانزدهم نمی‌باشند.

تبصره ۲: آن بخش از برق مصرفی مراکز تصفیه فاضلاب که از طریق نیروگاه‌های بیوگازسوز نصب شده در آن مراکز تامین می‌شود، در صورت عدم اتصال مستقیم به شبکه سراسری نیز مشمول خرید تضمینی برق با شرایط این بند می‌باشد.

۴-۱- نیروگاه توربین انبساطی

جدول (۴)

ردیف	فناوری	نرخ پایه خرید تضمینی (ریال بر کیلووات ساعت)	حداکثر دوره مجاز احداث (ماه)
۱	توربین انبساطی	۴۲۶۱۰	۱۲

تبصره: نیروگاه‌های توربین انبساطی، مشمول اعمال ضریب کاهش نرخ خرید (ضریب دوره) در رقم نهایی صورت‌حساب در ابتدای سال‌های هشتم، دوازدهم و شانزدهم می‌باشند. این ضریب برابر با ۶۰ درصد می‌باشد.

۵-۱- نیروگاه تولید برق از بازیافت تلفات حرارتی در فرآیندهای صنعتی

جدول (۵)

ردیف	فناوری	نرخ پایه خرید تضمینی (ریال بر کیلووات ساعت)	حداکثر دوره مجاز احداث (ماه)
۱	بازیافت تلفات حرارت	۴۲۱۳۰	۱۲

تبصره ۱: رعایت استانداردهای معیار مصرف ویژه انرژی (SEC) برای واحدهای صنعتی، متقاضی احداث نیروگاه تولید برق از بازیافت تلفات حرارت در فرایند صنعتی، الزامی است.

تبصره ۲: نیروگاه‌های تولید برق از بازیافت تلفات حرارت در فرآیندهای صنعتی، مشمول اعمال ضریب کاهش نرخ خرید (ضریب دوره) در رقم نهایی صورت‌حساب در ابتدای سال‌های هشتم، دوازدهم و شانزدهم می‌باشند. این ضریب برابر با ۶۰ درصد می‌باشد.

۲- معاونت برنامه ریزی و اقتصادی وزارت نیرو مجاز است به پیشنهاد ساتبا نرخ پایه خرید تضمینی برق در طول سال ۱۴۰۵ را با رعایت شرایط زیر در ابتدای هر فصل تعدیل و ابلاغ نماید.

۱-۲- متوسط تغییرات نرخ تسعیر رسمی ارز یا هزینه سرمایه‌گذاری اولیه هر یک از فناوری‌های تجدیدپذیر در ابتدای هر فصل نسبت به زمان ابلاغ آخرین نرخ پایه، حداقل ۱۰ درصد باشد.

۲-۲- متوسط وزنی نرخ‌های پایه تعدیل شده بر اساس بند بالا، حداکثر برابر با نرخ خرید برق از نیروگاه‌های دارای قرارداد بر اساس موضوع ماده (۱) دستورالعمل بند (ب) ماده (۱۳۳) قانون برنامه پنجم توسعه (۷۵۳۸۰ ریال به ازای هر کیلووات‌ساعت) باشد.

۳- سرمایه‌گذار دارای قرارداد خرید تضمینی مجاز است برای یکبار در طول مدت قرارداد درخواست عرضه برق نیروگاه در تابلوی برق سبز بورس را برای مدت باقیمانده دوره قرارداد به ساتبا ارائه نماید.

۴- در قراردادهای موضوع بند (ب) ماده (۱۳۳) قانون پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران، پس از اتمام دوره ۵ ساله اول قرارداد و در سایر قراردادهای خرید تضمینی انرژی‌های تجدیدپذیر پس از خاتمه مدت خرید تضمینی، سرمایه‌گذار احداث‌کننده نیروگاه مجاز است درخواست عرضه برق نیروگاه در تابلوی برق سبز بورس انرژی را به ساتبا ارائه نماید.

۵- ساتبا مکلف است پس از پذیرش درخواست سرمایه‌گذار در بندهای ۳ و ۴، الحاقیه‌ای متضمن شرایط عرضه برق در تابلوی برق سبز بورس بین طرفین و در چارچوب "اصلاحیه ضوابط دستورالعمل توسعه مبادلات برق در بورس انرژی" به شماره ۱۴۰۳/۴۲۲۴۸/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۳/۰۷/۰۱ منعقد نماید.

تبصره: در صورت عرضه برق در تابلو برق سبز توسط سرمایه‌گذار و عدم فروش برق، ساتبا مکلف است مطابق "اصلاحیه ضوابط دستورالعمل توسعه مبادلات برق در بورس انرژی" عمل نماید.

۶- در صورت درخواست سرمایه‌گذار، نرخ پایه قراردادهای خرید تضمینی که قبل از این سند از محل ماده ۶۱ قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی مبادله شده‌اند، قابل اصلاح به نرخ‌های جدید ابلاغی با رعایت سایر شرایط اعلام شده در این سند می‌باشند.

تبصره ۱: در صورت پذیرش درخواست مذکور، الحاقیه‌ای متضمن نرخ پایه جدید و سایر شرایط مرتبط با آن منعقد می‌گردد و براساس آن شروع اعمال نرخ پایه جدید و زمان مبنای فرمول تعدیل از تاریخ مبادله الحاقیه می‌باشد. چنانچه نیروگاه موضوع قرارداد، با ظرفیت کامل به بهره‌برداری نرسیده باشد، زمان آغاز بهره‌برداری با ظرفیت کامل، مبنای فرمول تعدیل محسوب می‌شود. صورت‌حساب‌های قبل از مبادله الحاقیه مذکور، بدون تغییر باقی می‌ماند.

تبصره ۲: مبنای اعمال ضرایب کاهش نرخ خرید (ضرایب دوره)، مدت زمان سپری شده از تاریخ انعقاد قرارداد خرید تضمینی، می‌باشد.

۷- دستورالعمل مربوط به تعیین جرایم تأخیر در بهره‌برداری از نیروگاه‌های تجدیدپذیر و پاک با ظرفیت نامی توسط ساتبا تعیین و اعلام می‌گردد.

۸- محاسبه و صدور صورت‌حساب‌های خرید تضمینی برق از نیروگاه‌های تجدیدپذیر صرفاً بر مبنای شرایط و نرخ‌های اعلامی در این سند صورت می‌پذیرد.