

شماره:
تاریخ:
پیوست:

جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

وزیر

بسمه تعالی

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا)

موضوع: ضوابط و نرخ خرید تضمینی برق از نیروگاه های تجدیدپذیر خورشیدی و بادی، زیست توده، برقابی، توربین انبساطی و بازیافت تلفات حرارتی

در راستای حداکثرسازی ضریب تحقق مزایای تولید برق از منابع تجدیدپذیر و پاک و به استناد ماده (۶۱) قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی و آیین نامه اجرایی آن به شماره ۱۵۳۴۴۰ ات ۵۳۲۳۷۵ هـ مورخ ۱۳۹۴/۱۱/۲۱ مصوب هیئت وزیران و ماده (۶۲) قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت و بندهای (الف)، (د)، (ه)، و (ز) ماده (۱) قانون تأسیس وزارت نیرو و مواد (۷) و (۱۲) قانون سازمان برق ایران، ضوابط و نرخ خرید تضمینی برق از نیروگاه های تجدیدپذیر خورشیدی و بادی، زیست توده، برقابی، توربین انبساطی و بازیافت تلفات حرارتی، به شرح پیوست (ممهور به مهر دفتر اقتصاد، سرمایه گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق) جهت اجراء ابلاغ می گردد.

عباس علی آبادی



رونوشت:

- معاونت برنامه ریزی و اقتصادی
- معاونت برق و انرژی
- دفتر وزارتی

نرخ خرید تضمینی برق از نیروگاه‌های تجدیدپذیر خورشیدی و بادی، زیست توده، برقابی، توربین انبساطی و بازیافت تلفات حرارتی

۱- نرخ پایه و شرایط خرید تضمینی برق از نیروگاه‌های غیردولتی خورشیدی، بادی، برقابی، زیست توده، توربین انبساطی و بازیافت تلفات حرارتی با ظرفیت حداکثر ۱۰ مگاوات، به شرح زیر اعلام می‌گردد:

۱-۱ نیروگاه‌های خورشیدی و بادی

جدول (۱)

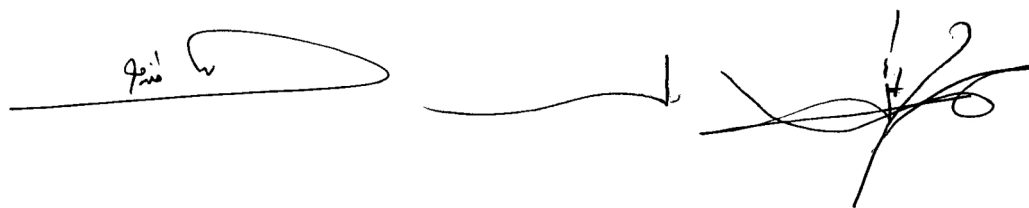
ردیف	ظرفیت نیروگاه	نرخ پایه خرید تضمینی (ریال بر کیلووات ساعت)
۱	۲۰۰ کیلووات و کمتر	۳۸۲۰۰
۲	بین ۲۰۰ کیلووات تا ۱ مگاوات	۳۱۵۰۰
۳	بین ۱ مگاوات تا ۱۰ مگاوات	۲۸۰۰۰

تبصره ۱: ظرفیت مجاز برای احداث نیروگاه بر روی انشعاب، حداکثر دو برابر ظرفیت انشعاب تا سقف ۲۰۰ 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: در صورت نیاز به توسعه شبکه برای احداث و اتصال به شبکه نیروگاه (برای ظرفیت‌های بین ۲۰۰ کیلووات تا ۱۰ مگاوات بجز نیروگاه‌های احداث شده بر روی انشعاب)، هزینه‌های مربوطه به عهده سرمایه‌گذار خواهد بود. سایر شرایط نظیر دوره مجاز احداث توسط ساتبا تعیین و اعلام خواهد شد.

تبصره ۳: 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 ۴: 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 کاهشی مورد اشاره در تبصره (۳) نخواهد بود.

تبصره ۵: با توجه به در نظر گرفتن تعرفه‌های حمایتی و ویژه برای نیروگاه‌های موضوع این بند، افزایش نرخ بابت امتیاز بومی‌سازی به این نیروگاه‌ها اعمال شده و مجدداً محاسبه نمی‌گردد.

۱-۲ نیروگاه‌های برقابی

جدول (۲)

ردیف	فناوری	نرخ پایه خرید تضمینی (ریال بر کیلووات ساعت)	حداکثر دوره مجاز احداث (ماه)
۱	برقابی کوچک (۱۰ مگاوات و کمتر)	۲۵۳۰۰	۱۲
۲	جریانی	۳۴۰۰۰	۱۸

تبصره: نیروگاه‌های برقابی موضوع این مصوبه، 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.

۱-۳ نیروگاه زیست توده

جدول (۳)

ردیف	فناوری	نرخ پایه خرید تضمینی (ریال بر کیلووات ساعت)	حداکثر دوره مجاز احداث (ماه)
۱	لندفیل	۳۴۳۰۰	۱۲
۲	سایر فرآیندهای زیستی (بیوشیمیایی) از جمله: هاضم بی‌هوازی	۳۶۸۵۰	۲۴
۳	کلیه فرآیندهای حرارتی (ترموشیمیایی) از جمله زباله‌سوزی، گازی‌سازی و پیرولیز	۶۶۲۰۰	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 براساس این مصوبه، 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	۳۶۷۰۰	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	۲۶۵۰۰	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.

مهر

۲- در صورت درخواست سرمایه‌گذاران دارای قرارداد خرید تضمینی، امکان اصلاح قرارداد به منظور عرضه برق نیروگاه در تابلوی برق سبز بورس انرژی تنها برای یکبار در مدت باقی مانده دوره قرارداد وجود خواهد داشت. در صورت عرضه و عدم فروش برق، ساتبا مکلف است در چارچوب موضوع بند ۵-۲-۱ "دستورالعمل توسعه مبادلات برق در بورس انرژی" به شماره ۱۴۰۳/۴۲۲۴۸/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۳/۰۷/۰۱ اقدام نماید.

۳- از زمان ابلاغ این مصوبه، نیروگاه‌های دارای قرارداد از محل بند (ب) ماده (۱۳۳) قانون پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران، برای بازه زمانی پس از اتمام دوره ۵ ساله اول قرارداد و سایر نیروگاه‌های تجدیدپذیری که مدت زمان قرارداد خرید تضمینی ایشان با ساتبا به اتمام رسیده است، مجاز به عرضه برق تولیدی در تابلوی برق سبز بورس انرژی هستند.

۴- در صورت درخواست سرمایه‌گذار، نرخ پایه قراردادهایی که قبل از این مصوبه 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 مصوبه می‌باشند. در این صورت، شروع اعمال نرخ پایه جدید و زمان مبنای فرمول تعدیل، از تاریخ مبادله الحاقیه خواهد بود. ضمناً صورتحساب‌های قبل از مبادله الحاقیه مذکور، بدون تغییر باقی خواهد ماند. چنانچه نیروگاه موضوع قرارداد، با ظرفیت کامل به بهره‌برداری نرسیده باشد، زمان آغاز بهره‌برداری با ظرفیت کامل، مبنای فرمول تعدیل محسوب خواهد شد.