

مصوبه شماره ۹۵/۱۴۲۷۳/۳۰/۱۰۰ مورخ ۱۳۹۵/۲/۱۹ وزیر محترم نیرو

شماره
۹۵/۱۴۲۷۳/۳۰/۱۰۰
تاریخ
۱۳۹۵/۲/۱۹
پوست



وزیر

بسمتانی

مصوبه وزیر

موضوع مصوبه: ابلاغ نرخ خرید تضمینی برق از نیروگاه‌های تجدیدپذیر و پاک مستندات قانونی: ماده ۶۱ قانون اصلاح کلیه مصرف انرژی و تصویبنامه شماره ۱۵۳۴۴۰/ت ۵۲۳۷۵ هـ مورخ ۱۳۹۴/۱۱/۲۱ هیأت وزیران، ماده ۶۲ قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت، بندهای (الف)، (ب)، (ج) و (د) و (هـ) و (ز) ماده ۱ قانون تأسیس وزارت نیرو و مواد ۷ و ۱۲ قانون سازمان برق ایران

در اجرای وظایف قانونی وزارت نیرو، نرخ پایه خرید تضمینی برق از انواع نیروگاه‌های غیردولتی تولید برق از منابع انرژی تجدیدپذیر و پاک به شرح زیر ابلاغ می‌گردد:

ردیف	انواع نیروگاه	نرخ پایه خرید تضمینی برق (ریال بر کیلووات ساعت)
۱	لندفیل	۲۷۰۰
	هضم بی‌هوازی زائدات دامی و کشاورزی و قاشلاب زباله‌سوز و گازی‌سازی زباله	۳۵۰۰
۲	با ظرفیت بیش از ۵۰ مگاوات	۳۷۰۰
	با ظرفیت ۵۰ مگاوات و کمتر	۳۴۰۰
۳	با ظرفیت بیش از ۳۰ مگاوات	۴۲۰۰
	با ظرفیت ۳۰ مگاوات و کمتر	۳۲۰۰
۴	با ظرفیت ۱۰ مگاوات و کمتر	۴۰۰۰
	زمین‌گرمایی (شامل حفاری و تجهیزات)	۴۹۰۰
۵	تولید برق از بازیافت تلفات حرارتی در فرآیندهای صنعتی	۴۹۰۰
۶	بر رودخانه‌ها و تاسیسات جانبی سد‌ها	۲۱۰۰
	بر خطوط لوله انتقال آب	۱۵۰۰

■ سقف ظرفیت نیروگاه‌های مزرعه بادی و خورشیدی بزرگ با رعایت بند ۸ این مصوبه تعیین می‌گردد.

ردیف	مولدهای مختص مشترکین برق تا سقف ظرفیت انشعاب	نرخ پایه خرید تضمینی برق (ریال بر کیلووات ساعت)
۱	بادی با ظرفیت یک مگاوات و کمتر	۵۷۰۰
۲	خورشیدی با ظرفیت ۱۰۰ کیلووات و کمتر	۷۰۰۰
	با ظرفیت ۲۰ کیلووات و کمتر	۸۰۰۰

- ۱- قرارداد خرید تضمینی برق از نیروگاههای موضوع این ابلاغیه برای یک دوره بیست ساله با نرخهای پایه یادشده منعقد می گردد، که در سالهای قرارداد براساس ضریب موضوع ماده «۳» تصویبنامه هیأت وزیران تعدیل می شود.
- تبصره ۱: نرخ قرارداد برای کلیه نیروگاههای موضوع این ابلاغیه بجز نیروگاههای بادی، از ابتدای ده ساله دوم تا پایان دوره قرارداد بعد از تعدیل موضوع ماده «۳» تصویبنامه هیأت وزیران در عدد ۰/۷ ضرب می شود.
- تبصره ۲: نرخ قرارداد برای نیروگاههای بادی که در دوره ده ساله اول دارای ضریب تولید ۴۰ درصد و بیشتر باشند، از ابتدای دوره ده ساله دوم تا پایان قرارداد بعد از تعدیل موضوع ماده «۳» تصویبنامه هیأت وزیران در عدد ۰/۴ و برای نیروگاههای با ضریب تولید کمتر از ۲۰ درصد در عدد ۱ و برای نیروگاههای با ضریب تولید بین ۲۰ درصد تا ۴۰ درصد در عددی متناسب ضرب می شود.
- ۲- برای نیروگاههای متصل به شبکه توزیع، موضوع تبصره «۳» ماده «۲»، تصویبنامه هیأت وزیران، نرخ خدمات انتقال به نرخ پایه افزوده می گردد.
- ۳- دوره بیست ساله قرارداد خرید تضمینی برق از تاریخ شروع قرارداد آغاز و دوره پیشبرد و احداث نیروگاه را شامل می شود. در طول دوره قرارداد خرید تضمینی برق و پس از آن، سرمایه گذار مجاز به فروش برق در داخل کشور در قالب قرارداد دو جانبه، بورس انرژی، بازار برق و یا هر قالب دیگر مورد تأیید وزارت نیرو خواهد بود. صادرات برق نیروگاههای تجدیدپذیر و پاک پس از دریافت مجوز جداگانه امکان پذیر است.
- ۴- نرخ پایه خرید تضمینی برق از واحدهایی که با تجهیزات برخوردار از دانش فنی، طراحی و ساخت داخل احداث می شوند، متناسباً حداکثر تا ۳۰ درصد براساس دستورالعمل موضوع تبصره ماده «۶» تصویبنامه هیأت وزیران افزایش می یابد.
- ۵- نرخ پایه خرید تضمینی برق در مواردی که متقاضی اقدام به انعقاد بیش از یک قرارداد احداث نیروگاه تجدیدپذیر می نماید، با شرایط زیر تعیین می گردد:



جمهوری اسلامی ایران

وزارت نیرو

شماره
تاریخ
پست

وزیر

- الف- در اراضی واقع در یک پلاک اصلی و یا اراضی مجاور در دو پلاک اصلی مجاور، نرخ پایه خرید از هر نیروگاه براساس مجموع ظرفیت پروانه‌ها تعیین می‌گردد.
- ب- نرخ خرید از نیروگاه‌های متعلق به یک متقاضی که به یک پست انتقال (و یا فوق توزیع) بلافصل غیراختصاصی متصل شوند، براساس مجموع ظرفیت آنها تعیین می‌گردد.
- ج- در موارد خارج از موضوع بندهای "الف" و "ب"، نرخ خرید برق هر نیروگاه مستقل از سایر نیروگاه‌ها و براساس ظرفیت همان نیروگاه تعیین می‌گردد. در هر صورت یک متقاضی می‌تواند پروانه احداث حداکثر دو نیروگاه را در اختیار داشته باشد. اعطای پروانه برای احداث نیروگاه‌های بعدی منوط به آغاز بهره‌برداری تجاری از نیروگاه‌های موضوع پروانه‌های احداث قبلی خواهد بود.
- تبصره ۱- اگر در طول دوره قرارداد مشخص شود که هر یک از بندهای "الف" و "ب" رعایت نشده‌است، قرارداد خرید برق از نیروگاه براساس نرخ کمتر اصلاح شده و فروشنده ملزم به استرداد وجوه مازاد دریافتی به عنوان مطالبات خریدار وفق قرارداد خواهد بود.
- تبصره ۲- اشخاص حقوقی که سهامدار مشترک داشته باشند و نیز اشخاص حقیقی سهامدار اشخاص حقوقی، یک متقاضی محسوب می‌شوند.
- تبصره ۳- در صورتی که ابلاغ قرارداد جدید پس از تحقق بهره‌برداری تجاری از قراردادهای قبلی صورت پذیرد، حتی در صورت شمول شرایط موضوع بندهای "الف" و "ب"، نرخ پایه خرید برق در قرارداد جدید صرفاً براساس ظرفیت نیروگاه جدید تعیین می‌گردد.
- ۶- تقاضای خرید تضمینی برق از سوی نیروگاه‌هایی که با استفاده از منابع مالی بلاعوض دولتی احداث شده‌اند، ممنوع است. سرمایه‌گذار باید تضمین و تعهد کند که از منابع مالی بلاعوض دولتی در احداث نیروگاه استفاده نکرده است.
- ۷- نرخ‌های موضوع این مصوبه برای قراردادهایی اعمال می‌شود که نیروگاه موضوع قرارداد طی حداکثر ۳۰ ماه برای انواع زیست‌نوده، زمین گرمایی و آبی کوچک، حداکثر ۲۴ ماه برای انواع بادی و بازیافت تلفات حرارتی در فرآیندهای صنعتی و حداکثر ۱۵ ماه برای انواع خورشیدی از زمان ابلاغ قرارداد به بهره‌برداری تجاری برسد. در صورت تأخیر، آخرین نرخ پایه مصوب وزارت نیرو در تاریخ شروع بهره‌برداری تجاری و یا نرخ مذکور در قرارداد هر کدام که کمتر باشد، برای دوره باقیمانده قرارداد ملاک عمل خواهد بود.
- تبصره ۱: در صورت تأخیر در بهره‌برداری تجاری از نیروگاه به مدت حداکثر ۹ ماه نسبت به زمان‌های مذکور، سازمان انرژی‌های نو ایران مجاز است قرارداد خرید تضمینی برق این نیروگاه را منسوخ و پروانه احداث آنها را لغو و برای استرداد اراضی دولتی که برای احداث نیروگاه در نظر گرفته شده است، از طریق مراجع ذیصلاح اقدام نماید. در صورت بهره‌برداری از بخشی از ظرفیت نیروگاه،

شماره
تاریخ
پیوست



وزیر

- ظرفیت پروانه احداث و قرارداد متناسباً تقلیل یافته و باقیمانده اراضی دولتی مسترد می‌گردد.
- تبصره ۲: سرمایه گذارانی که قرارداد آنها از سوی سازمان انرژی های نو ایران فسخ می‌شود، تا دو سال پس از ابلاغ فسخ، درخواست قرارداد جدید آنها مورد بررسی قرار نمی‌گیرد.
- ۸- وزارت نیرو سیاست توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر و پاک به میزان حداکثر ۲۰۰۰ مگاوات در سال توسط بخش غیردولتی را دنبال می‌کند. سازمان انرژی‌های نو ایران موظف است تعهدات متناسب برای تحقق این سیاست را اتخاذ نماید.
- ۹- وزارت نیرو سیاست کاهش تدریجی نرخ‌های خرید تضمینی برق از نیروگاه‌های تجدیدپذیر و پاک را به صورت متناسب با افزایش ظرفیت این نیروگاه‌ها در کشور و با در نظر گرفتن منابع مالی قابل تأمین دنبال می‌کند. کاهش نرخ صرفاً در قراردادهای جدید اعمال خواهد شد.

حمید چیت چیان

رونوشت:

- معاونت برق و انرژی برای حصول اطمینان از تأمین منابع مالی لازم پرداخت صورتحساب های برق
- معاونت برنامه‌ریزی و امور اقتصادی برای پیش بینی منابع مالی لازم در قوانین بودجه سنواتی مطابق تعهدات ایجاد شده و برنامه‌های توسعه نیروگاه های تجدیدپذیر و پاک
- شرکت توانیر برای واريز تمامی سهم توليد برق تجدیدپذیر و پاک از منابع عوارض برق موضوع ماده ۵ قانون حمایت از صنعت برق و قوانین بودجه سنواتی به حساب سانا برای پرداخت صورتحساب‌های خرید تضمینی برق تجدیدپذیر و پاک- ضمناً هزینه سهم توليد برق تجدیدپذیر و پاک بغير از واريز به حساب سانا ممنوع است.
- سازمان انرژی‌های نو ایران (سانا) برای صدور پروانه احداث متقاضیان، عقد قرارداد خرید تضمینی برق و پرداخت تعهدات توليد برق تجدیدپذیر و پاک
- شرکت مدیریت شبکه برق برای اعلام صورتحساب ماهیانه توليد برق نیروگاه‌های تجدیدپذیر و پاک و پرداخت بهای برق دریافتی براساس قیمت بازار برق به سانا
- شرکت مادر تخصصی توليد نیروی برق حرارتی برای اطلاع
- کلیه شرکت‌های برق منطقه‌ای- شرکت‌های توزیع نیروی برق و شرکت‌های تابعه و وابسته به وزارت نیرو برای همکاری با سازمان انرژی های نو ایران (سانا) به منظور اجرای کامل مفاد مصوبه
- دفتر وزارتی



بسمه تعالی
«با صلوات بر محمد و آل محمد»

وزارت نیرو - وزارت نفت

هیئت وزیران در جلسه ۱۳۹۴/۱۱/۱۲ به پیشنهاد مشترک وزارتخانه‌های نفت و نیرو و به استناد ماده (۶۱) قانون اصلاح انگوی مصرف انرژی - مصوب ۱۳۸۹ -، آیین‌نامه اجرایی ماده پانزده را به شرح زیر تصویب کرد:

آیین‌نامه اجرایی ماده (۶۱) قانون اصلاح انگوی مصرف انرژی

- ماده ۱- در این آیین‌نامه اصطلاحات زیر در معانی مشروح درج شده به کار می‌روند:
 - الف- نیروگاه غیردولتی: نیروگاه‌های غیردولتی تولید برق از منابع انرژی تجدیدپذیر و پاک از جمله زیست توده، بادی، خورشیدی، تولید برق از بازیافت حرارت در فرایندهای صنعتی، زمین گرمایی، آبی کوچک تا ظرفیت: (۱۰۰) مگاوات، دریایی و سایر انواع فناوری‌ها در مقیاس‌های مختلف که متصل به شبکه انتقال و توزیع برق وابسته و تابع وزارت نیرو می‌باشند.
 - ب- نرخ پایه: نرخ خرید تضمینی بلندمدت برق به ازای هر کیلووات ساعت در زمان انعقاد قراردادهای خرید تضمینی از نیروگاه غیر دولتی.
 - پ- متوسط قیمت تبدیل انرژی: کل ارزش معاملاتی نیروگاه‌های حرارتی در بازار عمده فروشی منهای کل هزینه سوخت نیروگاه‌های مذکور تقسیم بر کل انرژی تحویلی آنها به بازار عمده فروشی در طول سال قبل شمسی که توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران اعلام می‌شود.
 - ت- صرفه‌جویی حاصل از کاهش انتشار آلاینده‌ها و مصرف آب: میزان کاهش هزینه‌های زیست محیطی و اجتماعی که به دلیل استفاده از منابع انرژی تجدیدپذیر و پاک و



کاهش انتشار آلاینده‌های محلی و جهانی و کاهش مصرف آب به دست می‌آید و رقم آن توسط سازمان حفاظت محیط زیست با همکاری سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور تعیین می‌شود.
ب- نرخ خدمات انتقال: کل ارزش اسمانه بابت انتقال به شرکت‌های برق منطقه‌ای تعیین می‌گردد. بر کل انرژی تحویل شده به شبکه توزیع در هر سال قبل شمسی که توسط شرکت مابین شبکه برق تهران اعلام می‌شود.

ج- متوسط بازده نیروگاه‌های حرارتی: ارزش حرارتی انرژی الکتریکی تحویلی نیروگاه‌های حرارتی به شبکه تعیین شده توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران تقسیم بر ارزش حرارتی سوخت مصرفی آنها تعیین شده توسط وزارت نفت در طول سال قبل شمسی که توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران یا همکاری سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور اعلام می‌شود.
چ- سازمان: سازمان انرژی‌های نو ایران.

ماده ۲- وزارت نیرو موظف است نرخ‌های خرید تضمینی برق از انواع نیروگاه غیردولتی را به گونه‌ای اعلام نماید که متوسط وزنی آنها با نرخ پایه برابر گردد.
تبصره ۱- نرخ پایه بربر مجموع متوسط قیمت تبدیل انرژی به علاوه صرفه جویی حاصل از کاهش انتشار آلاینده‌ها به علاوه ارزش سوخت صرفه جویی شده می‌باشد.
تبصره ۲- ارزش سوخت صرفه جویی شده به ازای هر کیلووات ساعت براساس رابطه زیر محاسبه می‌گردد:

$$\text{قیمت سوخت صرفه جویی شده} = \frac{\text{ارزش انرژی یک کیلووات ساعت برق}}{\text{میانگین بازده نیروگاه‌های حرارتی کشور (میانگین بازده نیروگاه‌های حرارتی کشور)}} \times \text{قیمت سوخت صرفه جویی شده} + \text{نرخ مرگ‌ومیر سوخت صرفه جویی شده}$$

در رابطه مذکوره قیمت سوخت صرفه جویی شده براساس میانگین وزنی قیمت FOB (FOB) خروجی قارس سوخت مایع مصرفی نیروگاه‌های حرارتی کشور در طول سال قبل شمسی خواهد بود.
تبصره ۳- چنانچه نیروگاه غیردولتی برق تولیدی خود را در سطح شبکه توزیع عرضه نماید، نرخ خدمات انتقال به نرخ خرید تضمینی برق آن نیروگاه اضافه می‌شود.
تبصره ۴- تأمین هزینه اتصال به شبکه برای مولدین با ظرفیت توان تولید تا سقف ظرفیت نصب شده مشترک برعهده سازمان می‌باشد.


 جمهوری اسلامی ایران
 رئیس جمهور
 تصویب ماموریت وزیران

ماده ۳- نرخ پایه قرارداد خرید برق از نیروگاه غیردولتی در زمان پرداخت براساس ضریب زیر تعیین و در پرداخت صورتحسابهای ماهانه مورد عمل قرار می گیرد:

$$E_{\text{net}} = \left[\frac{\text{متوسط نرخ رسمی کشور (مورد)} + \text{مورد بهره یگانه فنی لا زمان پرداخت}}{\text{متوسط نرخ رسمی کشور (مورد)} + \text{در دوره یگانه قبل از شروع بهره برداری}} \right] \times \left[\frac{\text{شش ماهه اول بهره برداری} + \text{در ابتدای سال پرداخت}}{\text{شش ماهه اول بهره برداری} + \text{در ابتدای سال بعدی بهره برداری}} \right] = \text{ضریب انتخاب}$$

در صورتی که شرکت (CI) عهده‌دار بین پانزده صدم و سه دهه به انتخاب سرمایه‌گذار خواهد بود.

ماده ۴- مدت قرارداد خرید تضمینی برق با تشخیص وزارت نیرو و حداقل برابر طول عمر مفید هر نوع نیروگاه غیردولتی تعیین می‌شود.

ماده ۵- به منظور ایجاد انگیزه لازم برای سرمایه‌گذاری در بخش تولید برق از سمت مبلغ نهایی قابل پرداخت خرید برق تجدیدپذیر از نیروگاههای غیردولتی موضوع این آیین‌نامه، در ضریب افزایشی که توسط کارگروهی با مسؤلیت وزارت نیرو و عضویت وزارت کشور، سازمان حفاظت محیط‌زیست و معاونت علمی و فناوری رییس‌جمهور تعیین می‌گردد، ضرب می‌شود.

تبصره ۱- محاسبه ضریب افزایشی موضوع این ماده صرفاً شامل آن دسته از نیروگاههای غیردولتی می‌شود که طرح توجیه فنی، اقتصادی و زیست محیطی آنها پیش از احداث به تأیید کارگروه فوق‌الذکر برسد.

تبصره ۲- تجویز پسماند موردنیاز نیروگاههای غیردولتی مذکور به صورت رایگان توسط شهرداری انجام می‌شود. سایر ضوابط اجرایی این ماده نیز توسط کارگروه مذکور ظرف ۹۰ روز تهیه و ابلاغ خواهد شد.

ماده ۶- به منظور تسهیل توسعه دانش فنی بومی و حمایت از ساخت داخلی، نرخ پایه می‌تواند برای نیروگاههای غیردولتی برخوردار از دانش فنی، طراحی و ساخت داخلی حداکثر تا سی درصد متناسباً افزایش یابد.

شماره ۱۵۳۴۴۰ / ۳۳۳۷۵۳۳۳

شماره.....

تاریخ ۱۱ / ۸ / ۱۴۰۴



جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تقریب ناهیات وزیران

تصوه - دستورالعمل نحوه تعیین میزان افزایش نرخ پایه موضوع این ماده شامل فهرست راهنما برای تعیین سهم وزنی دانش فنی، طراحی و ساخت هاجن به تفکیک اجزا و تجهیزات اصلی نیروگاه غیردولتی توسط وزارت نیرو با همکاری وزارت صنعت، معدن و تجارت و معاونت علمی و فناوری رییس جمهور تهیه و توسط وزیر نیرو بلاغ می شود.

ماده ۷- منابع مالی موردنیاز برای خرید برق از تولیدکنندگان موضوع این آیین نامه از منابع پیش بینی شده در تصوه (۳) ماده (۱۴) قانون اصلاح شکوی مصرف انرژی تأمین می شود.

تصوه - استفاده از منابع بلاغوش دولتی ناشی از صرفه جویی سوخت مصرفی موضوع این آیین نامه منوط به عدم استفاده احداث کننده نیروگاه غیردولتی از سایر منابع مشابه از جمله ماده (۱۴) قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور برای احداث نیروگاه می باشد.

