

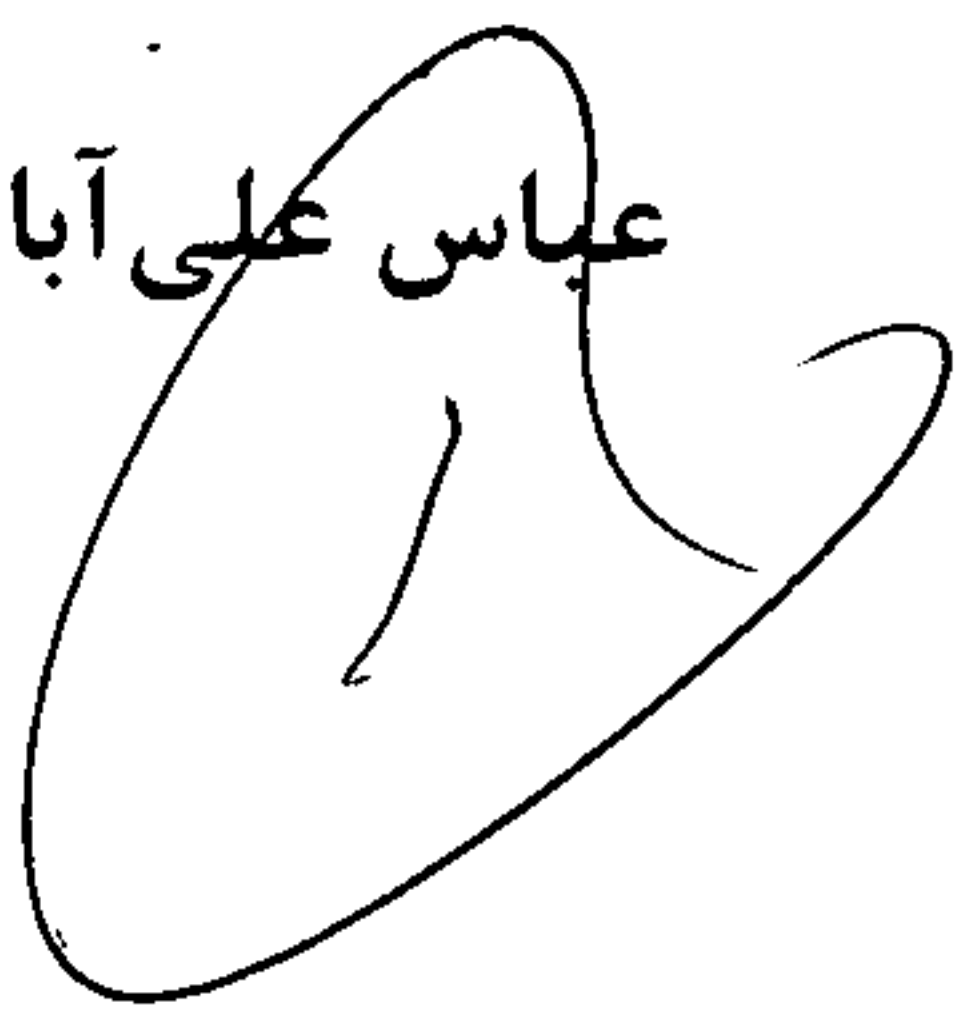
بسمه تعالی

جناب آقای رجبی مشهدی
مدیرعامل شرکت مادر تخصصی توانیر
جناب آقای مذکوری
مدیرعامل شرکت سهامی مدیریت شبکه برق ایران
جناب آقای طرزطلب
معاون وزیر و رئیس سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا)
موضوع: ضوابط و شرایط احداث نیروگاه تجدیدپذیر و پاک توسط واحدهای صنعتی، معدنی
و کشاورزی در سطح توزیع

با سلام،

به منظور تأمین برق مطمئن، مستمر و پایدار برای کلیه واحدهای صنعتی، معدنی و کشاورزی به
جز صنایع مشمول ماده (۴) قانون مانع زدایی از توسعه صنعت برق و در راستای اجرای آیین نامه
اجرایی جزء (۱) بند (پ) ماده (۴۸) قانون برنامه هفتم پیشرفت به شماره ۱۹۵۱۲۸/ت/۶۳۶۳۴ هـ
مورخ ۱۴۰۳/۱۲/۱۴ و به استناد بندهای (الف)، (د)، (هـ) و (ز) ماده (۱) قانون تأسیس وزارت نیرو و
مواد (۷) و (۱۲) قانون سازمان برق، «ضوابط و شرایط احداث نیروگاه تجدیدپذیر و پاک توسط
واحدهای صنعتی، معدنی و کشاورزی در سطح توزیع» 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



"ضوابط و شرایط احداث نیروگاه تجدیدپذیر و پاک توسط واحدهای صنعتی، معدنی و کشاورزی در سطح توزیع"

۱. در این سند اصطلاحات زیر در معانی مشروح مربوط به کار می‌روند:

۱-۱- ساتبا: سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق

۱-۲- توانیر: شرکت مادر تخصصی مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران

۱-۳- مدیریت شبکه: شرکت مدیریت شبکه برق ایران

۱-۴- نیروگاه: نیروگاه‌های تجدیدپذیر و پاک

۱-۵- واحدهای متقاضی: واحدهای صنعتی، معدنی و کشاورزی متقاضی احداث "نیروگاه"

سایر کلمات و تعاریف استفاده شده در این سند مطابق آخرین ابلاغیه‌های وزارت نیرو و یا هیئت تنظیم بازار برق ایران (تا زمان ابلاغ این سند) است.

۲. کلیه "واحدهای متقاضی" احداث‌کننده "نیروگاه" موظف هستند در چارچوب ضوابط اعلامی "ساتبا" نسبت به اخذ پروانه احداث "نیروگاه" اقدام نمایند.

۳. "توانیر" از طریق شرکت‌های توزیع موظف است طرح‌های اتصال به شبکه "نیروگاه"‌های احداث شده در سطح توزیع را ظرف مدت دو هفته بررسی و ضمن تأیید یا ارائه نقطه نظرات اصلاحی، در اخذ مجوز اتصال به شبکه برای "نیروگاه"‌های دارای پروانه احداث مساعی لازم را به عمل آورد. در خصوص "نیروگاه"‌های متقاضی اتصال به شبکه فوق توزیع و انتقال براساس ضوابط ابلاغی وزارت نیرو و "توانیر" اقدام می‌گردد. تبصره: الزامات فنی اتصال به شبکه "نیروگاه" توسط "مدیریت شبکه" با هماهنگی "ساتبا" و "توانیر" تدوین و اعلام می‌گردد.

۴. در صورت احداث "نیروگاه" توسط "واحدهای متقاضی" واقع در شهرک صنعتی یا دارای فیدر اختصاصی مطابق ضرایب مندرج در جدول زیر، از شمول برنامه‌های مدیریت بار در ایام ناترازی تولید و مصرف برق (اعلامی توسط "مدیریت شبکه") معاف می‌باشند.

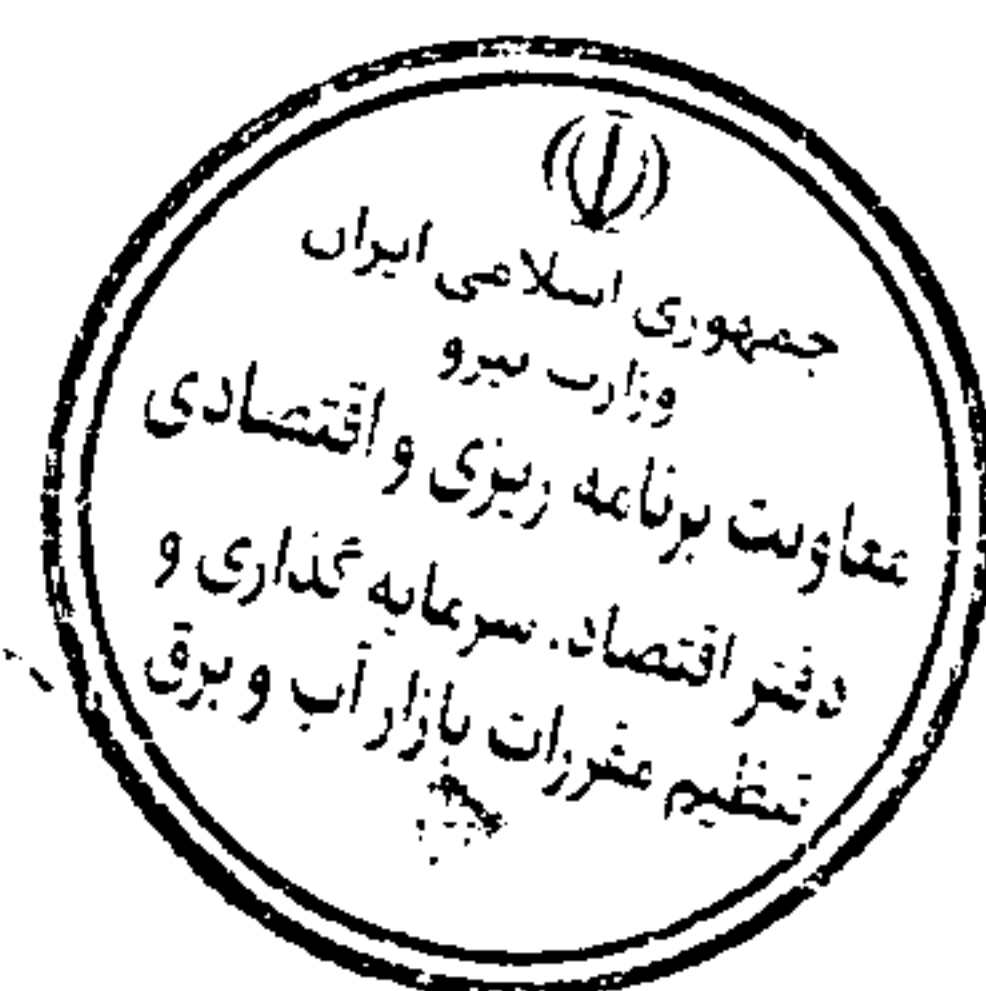
تبصره ۱: در صورت عدم معافیت به میزان یاد شده، "توانیر" موظف است از طریق شرکت‌های برق منطقه‌ای/ شرکت‌های توزیع نیروی برق، به ازای میزان برق تحویل نشده، $1/4$ (یک و چهاردهم) متوسط قیمت نماد مورد معامله در تابلوی برق سبز در آن دوره را به منظور جبران خسارت وارده به "واحدهای متقاضی" در صورت حساب آن‌ها منظور نماید. ضریب فوق به تشخیص هیئت تنظیم بازار برق قابل تغییر است.

تبصره ۲: منظور از دیمانده محاسبه شده، برای مشترکین جدید یا مشترکین موجود با سابقه اشتراک کمتر از یک سال، دیمانده نامی و برای مشترکین فعلی با سابقه اشتراک بین ۱ تا ۳ سال بر اساس میانگین دیمانده مصرفی سالانه (دوره اشتراک) و برای مشترکین با سابقه بیش از ۳ سال، براساس متوسط دیمانده مصرفی ۳ سال گذشته می‌باشد.



تعداد شیفت کاری صنایع متقاضی	نسبت ظرفیت منصوبه نیروگاه به دیماند محاسبه شده
۱	۰.۴
۲	۰.۶
۳	۰.۸

۵. کلیه "واحدهای متقاضی" مجاز می‌باشند در کلیه ایام سال به جز دوره گرم (ابتدای خرداد تا انتهای شهریور) برق تولیدی "نیروگاه" را در تابلوی سبز بورس انرژی (به صورت فیزیکی، مشتقه یا گواهی تولید برق تجدیدپذیر) و یا به صورت خود تامین با رعایت شرایط ماده (۷) این سند عرضه نمایند.
- تبصره ۱: در دوره گرم (ابتدای خرداد تا انتهای شهریور)، "نیروگاه" تنها مجاز به عرضه برق مازاد خود در تابلو برق سبز می‌باشد.
- تبصره ۲: برق عرضه شده "نیروگاه" در تابلو برق سبز در کلیه ایام سال به جز دوره گرم (ابتدای خرداد تا انتهای شهریور)، مشمول بند ۷-۲-۵ سند شماره ۱۴۰۳/۴۲۲۴۸/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۳/۰۷/۰۱ نمی‌گردد.
۶. در صورت احداث "نیروگاه" در خارج از محل مصرف (به صورت انفرادی یا تجمیعی)، برق تولیدی "نیروگاه" های صنایع مشمول ماده (۱۶) قانون جهش تولید دانش بنیان، ابتدا برای میزان تعهدات قانون مذکور تسویه شده و سپس برای ظرفیت مازاد، متناسب با انرژی تولیدی "نیروگاه" اوراق گواهی تجدیدپذیر (REC) صادر می‌گردد.
- تبصره: اتصال "نیروگاه" به شبکه داخلی صنعت مستلزم رعایت ضوابط "توانیر" در خصوص سیستم اندازه‌گیری و رؤیت‌پذیری "نیروگاه" می‌باشد. در این صورت "توانیر" حسب مورد از طریق شرکت‌های توزیع مکلف به اعمال حساب در قبوض صادره برای صنعت مورد اشاره می‌باشد.
۷. در دوره گرم (ابتدای خرداد تا انتهای شهریور)، میزان انرژی تولیدی "نیروگاه" از انرژی مصرفی "واحد متقاضی" کسر و مابقی ملاک محاسبات صورتحساب است.
۸. در صورتی که ۴۰ درصد متوسط توان مصرفی سالانه کل مشترکین یک فیدر یا شهرک صنعتی به منظور تامین برق مورد نیاز خود، تا پیک سال ۱۴۰۵ "نیروگاه" احداث نمایند، هزینه کنترل‌پذیری بار سایر مشترکین آن فیدر از محل اعتبارات "ساتبا" و "توانیر" به صورت ۵۰ درصد برای هر یک از طرفین در قراردادهای فی مابین پرداخت می‌گردد.



۹. قراردادهای "نیروگاه" های موضوع این سند ظرف مدت یک ماه پس از ابلاغ توسط "ساتبا" با همکاری "توانیر" تنظیم و از طریق معاونت برق و انرژی وزارت نیرو ابلاغ می گردد. نظارت بر حسن اجرای این سند و تدوین و ابلاغ دستورالعمل ها و روش های اجرایی مربوطه در حوزه "نیروگاه" ها به عهده "ساتبا" می باشد.

