

"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 خواهد شد. تبصره: الزامات فنی اتصال به شبکه "نیروگاه" توسط "مدیریت شبکه" با هماهنگی "ساتبا" و "توانیر" تدوین و اعلام خواهد شد.

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، $\frac{1}{4}$ (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 صورتحساب آن‌ها منظور نماید. ضریب فوق به تشخیص هیئت تنظیم بازار برق قابل تغییر است.

تبصره ۲: منظور از دیمانده محاسبه شده، برای مشترکین جدید، دیمانده نامی و برای مشترکین فعلی 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، مازاد برق تولیدی "نیروگاه" را در تابلوی سبز بورس انرژی (به صورت فیزیکی، مشتقه یا گواهی تولید برق تجدیدپذیر) و با رعایت شرایط ماده (۷) این سند عرضه نمایند.

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 تسویه تعهدات قانون مذکور اعمال و در صورت وجود ظرفیت مازاد، متناسب با انرژی تولیدی "نیروگاه" امکان صدور اوراق گواهی تجدیدپذیر (REC) برای "نیروگاه" وجود خواهد داشت.

تبصره: اتصال "نیروگاه" به شبکه داخلی صنعت مستلزم رعایت ضوابط مالک شبکه 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 خواهد بود.

۷. در ایام ناترازی (اعلامی توسط وزارت نیرو)، میزان انرژی تولیدی "نیروگاه" از انرژی مصرفی "واحد متقاضی" کسر و مابقی ملاک محاسبات صورتحساب خواهد بود.

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 شرکت "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 می‌گردد. نظارت بر حسن اجرای این سند و تدوین و ابلاغ دستورالعمل‌ها و روش‌های اجرایی مربوطه در حوزه "نیروگاه" ها به عهده "ساتبا" می‌باشد.