



آیین‌نامه تعیین شرایط و روش خرید و فروش برق در شبکه برق کشور

نسخه ۲

شماره ۳۲۲۵۱/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۳۸۴/۵/۲۵

دبیرخانه هیأت تنظیم بازار برق

تأبستان ۱۳۸۵



وزارت نیرو

هیأت تنظیم بازار برق

عنوان: آیین‌نامه تعیین شرایط و روش خرید و فروش برق در شبکه برق کشور

ناشر: دبیرخانه هیأت تنظیم بازار برق

نسخه: یک (شماره ۳۲۲۵۱/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۳۸۴/۵/۲۵)

زمان انتشار: تابستان ۱۳۸۵

تیراژ: سیصد نسخه

نشانی: تهران - وزارت نیرو - امور برق

www.iesrd.moe.org.ir

info@iesrd.moe.org.ir



دفتر وزیر

شماره: ۳۲۲۵۱/۲۰/۱۰۰

تاریخ: ۸۴/۵/۲۵

پیوست:

بسمه تعالی

هیئت تنظیم بازار برق

به استناد ماده ۱۲ قانون سازمان برق ایران و بندهای (ه) و (ز) ماده یک قانون تاسیس وزارت نیرو، و در اجرای تکالیف مقرر در آیین نامه اجرائی شرایط و تضمین خرید برق (موضوع بند "ب" ماده ۲۵ قانون برنامه چهارم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران، مصوب ۱۳۸۴/۴/۸ هیئت وزیران)، آیین نامه تعیین شرایط و روش خرید و فروش برق در شبکه برق کشور، برای اجراء از تاریخ ۱۳۸۴/۸/۱ ابلاغ می شود.

این ابلاغیه از تاریخ اجرا جایگزین آئین نامه تعیین روش، نرخ و شرایط خرید و فروش برق در شبکه برق کشور (موضوع ابلاغیه شماره ۳۳۹۶۷/۱۰/۱۰۰ مورخ ۸۲/۶/۳) و اصلاحیه آن (موضوع ابلاغیه شماره ۵۳۷۵۴/۱۰/۱۰۰ مورخ ۱۳۸۳/۱۰/۲۱) می شود. شرکت مدیریت شبکه برق ایران می باید ساز و کار و تجهیزات لازم برای تحقق بند ۸ آیین نامه را فراهم و پیش نویس رویه های اجرائی و قراردادهای نمونه را تنظیم و جهت تصویب به هیئت تنظیم بازار برق ارائه نماید.

حبیب ... بیطرف

وزیر نیرو

فهرست مطالب

۳	فهرست مطالب
۱	۱- هدف
۱	۲- محدوده و دامنه کاربرد
۱	۳- مسئولیت
۱	۴- تعاریف
۱	۱-۴ مالک نیروگاه:
۲	۲-۴ بهره‌بردار نیروگاه:
۲	۳-۴ خریدار:
۲	۴-۴ مصرف‌کننده:
۲	۵-۴ قابلیت تولید ابراز شده:
۲	۶-۴ قابلیت تولید قابل گسیل:
۲	۷-۴ نرخ کمیته انرژی تولیدی:
۲	۸-۴ نرخ آمادگی:
۲	۹-۴ نرخ پیشنهادی انرژی تولیدی:
۲	۱۰-۴ نرخ پذیرفته شده انرژی تولیدی:
۳	۱۱-۴ واحد نیروگاهی انرژی محدود:
۳	۱۲-۴ آزمون ناموفق ظرفیت:
۳	۱۳-۴ نیاز مصرف کل:
۳	۱۴-۴ نیاز مصرف با نرخ بازار:
۳	۱۵-۴ نیاز مصرف با نرخ پیشنهادی:
۳	۱۶-۴ نرخ قدرت درخواستی:
۳	۱۷-۴ نرخ بازار (انرژی مصرفی):
۳	۱۸-۴ نرخ پیشنهادی خرید:
۴	۱۹-۴ نرخ پذیرفته شده خرید:
۴	۲۰-۴ قدرت قابل تامین:
۴	۲۱-۴ مصرف واقعی:
۴	۲۲-۴ نرخ بیشینه انرژی:
۴	۲۳-۴ آزمون ناموفق مصرف:
۴	۲۴-۴ رویه تعیین خسارت:
۴	۲۵-۴ عرضه‌کننده:
۴	۲۶-۴ ترانزیت:
۴	۲۷-۴ آیین‌نامه تضمین خرید برق:
۴	۵- ساختار بازار برق
۵	۱-۵ هیئت تنظیم بازار:
۵	۲-۵ مدیر بازار:
۶	۳-۵ مرکز:
۶	۶- نحوه عرضه ظرفیت تولیدی به مدیر بازار
۸	۷- نحوه خرید از مدیر بازار و دریافت انرژی
۱۰	۸- واگذاری ظرفیت و ترانزیت برق
۱۱	۹- نحوه بازرنگری
۱۲	فهرست موضوعی
۲۰	فهرست اعداد
۲۱	فهرست اعلام

آیین‌نامه تعیین شرایط و روش خرید و فروش برق در شبکه برق کشور

۱- هدف

این آیین‌نامه به استناد ماده ۱۲ قانون سازمان برق ایران و بندهای (ه) و (ز) ماده یک قانون تاسیس وزارت نیرو، برای تعیین شرایط و روش خرید و فروش برق در بازار برق ایران و تنظیم مناسبات و تسهیل رقابت در این بازار و در جهت تحقق مفاد آیین‌نامه اجرائی شرایط و تضمین خرید برق (مصوب ۱۳۸۴/۴/۸ هیئت وزیران) و تسهیل مشارکت بخش خصوصی در تولید برق، تصویب و ابلاغ می‌شود.

۲- محدوده و دامنه کاربرد

شرایط و روش خرید و فروش برق، موضوع این آیین‌نامه برای:

- شرکت سهامی مدیریت شبکه برق ایران؛
- شرکت سهامی مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر) و شرکتهای تابعه آن؛
- شرکتهای سهامی آب منطقه‌ای و سازمان آب و برق خوزستان که دارای نیروگاههای برق آبی می‌باشند؛
- سایر تولیدکنندگان برق، اعم از دولتی و غیر دولتی، که انرژی تولیدی خود را در شبکه برق کشور عرضه می‌نمایند؛
- سایر اشخاص حقوقی که حقوق و منافع ناشی از بهره‌برداری تمام یا بخشی از ظرفیت یک یا چند واحد نیروگاهی در داخل و یا خارج کشور و در چارچوب مقررات مربوطه را، برای عرضه برق تولیدی از طریق شبکه برق کشور، در اختیار دارند؛
- آن‌دسته از مصرف‌کنندگان دارای مجوز از وزارت نیرو که تمام و یا بخشی از برق مورد نیاز خود را بطور مستقیم از مدیر بازار خریداری و یا از طریق شبکه برق کشور از یک یا چند عرضه‌کننده دریافت می‌نمایند.

تبصره: برای آن‌دسته از تولیدکنندگان برق که در قوانین احکام مشخصی برای آنها در نظر گرفته شده است (همچون نیروگاههای موضوع ماده ۶۲ قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت)، نرخ برق و پرداختی به آنها بر اساس قوانین مزبور تعیین می‌شود. لکن، به استثنای شرایط مصرح در این قوانین، رعایت سایر مفاد این آیین‌نامه برای این دسته از تولیدکنندگان نیز لازم الاجرا می‌باشد.

۳- مسئولیت

مسئولیت اجرای این آیین‌نامه در هریک از شرکتهای و مؤسسات موضوع بند ۲ به‌عهده بالاترین مقام اجرایی می‌باشد.

۴- تعاریف

۴-۱- مالک نیروگاه:

شرکت‌های برق منطقه‌ای، آب منطقه‌ای، سازمان آب و برق خوزستان و سایر مالکین تأسیسات تولید برق و همچنین شخص حقوقی‌ای که (با اخذ مجوز از وزارت نیرو و براساس قرارداد معین، وکالتنامه رسمی و یا احکام قانونی) تمامی تعهدات، مسئولیتها، حقوق و اختیارات مالک واحد نیروگاهی را در ارتباط با شبکه برق کشور و تولید انرژی و ارائه خدمات جانبی عهده‌دار است، مالک نیروگاه نامیده می‌شوند. شخصی که برای مصرف خود واحد نیروگاهی دارد و با کسب مجوز از وزارت نیرو مازاد بر مصرف خود را به شبکه برق کشور عرضه می‌کند و

همچنین شخص حقوقی‌ای که با مجوز وزارت نیرو از خارج از کشور برق وارد می‌کند، نیز تابع احکام مربوط به مالک‌نیروگاه در این آیین‌نامه می‌باشند.

۲-۴- بهره‌بردار نیروگاه:

شخص حقوقی که عملیات بهره‌برداری از واحد نیروگاهی را برعهده دارد، صرفنظر از آنکه مالک‌نیروگاه باشد و یا شخص حقوقی دیگر، "بهره‌بردار نیروگاه" نامیده می‌شود.

۳-۴- خریدار:

شرکت‌های برق منطقه‌ای و یا سایر اشخاص حقوقی دارای مجوز از وزارت نیرو که برق را برای توزیع بین مشترکین از مدیر بازار خریداری می‌کنند و همچنین مصرف‌کنندگانی که تمام و یا بخشی از برق مورد نیاز خود را بطور مستقیم از مدیربازار خریداری می‌نمایند، "خریدار" نامیده می‌شوند.

۴-۴- مصرف‌کننده:

شخص حقیقی یا حقوقی که تمام و یا بخشی از برق مورد نیاز خود را از یک یا چند عرضه‌کننده و از طریق شبکه برق کشور دریافت می‌نماید.

۵-۴- قابلیت تولید ابراز شده:

ظرفیت آماده تولید واحد نیروگاهی است که مالک‌نیروگاه، با ملحوظ داشتن مشکلات فنی واحد نیروگاهی و شرایط محیطی و بدون در نظر گرفتن اثرات محدودیت‌های خارج از مسئولیت خود (از قبیل محدودیت انتقال، حوادث قهریه و دستور مرکز)، آن را برآورد و به مدیر بازار اعلام می‌نماید.

۶-۴- قابلیت تولید قابل گسیل:

ظرفیت تولیدی است که مالک‌نیروگاه با در نظر گرفتن اثرات تمام عوامل موثر بر تولید برق مانند شرایط محیطی و محدودیت‌های خارج از مسئولیت خود و مشکلات فنی واحد نیروگاهی، آن را برآورد و به مدیر بازار و مرکز اعلام می‌نماید. مرکز بر این اساس و سایر محدودیتها، قابلیت تولید قابل گسیل را تعیین (قطعی) می‌نماید.

۷-۴- نرخ کمیانه انرژی تولیدی:

عبارت است از "کمترین نرخ پذیرفته شده انرژی تولیدی"، یا "متوسط هزینه متغیر تولید واحد نیروگاهی (Average Variable Cost) مورد نظر"، هر کدام که کمتر باشد.

۸-۴- نرخ آمادگی:

مبلغی است که مدیر بازار بابت یک مگاوات قابلیت تولید ابراز شده یک واحد نیروگاهی، در هر ساعت به مالک‌نیروگاه پرداخت می‌نماید.

۹-۴- نرخ پیشنهادی انرژی تولیدی:

مبلغی است که مالک‌نیروگاه برای فروش هر مگاوات‌ساعت انرژی تولیدی خود به مدیر بازار پیشنهاد می‌کند. این نرخ می‌تواند در چارچوب تعیین شده توسط هیئت، در پله‌های مختلف اعلام شود، لیکن نرخ هرپله نباید خارج از دامنه مشخص شده در الحاقیه این آیین‌نامه باشد.

۱۰-۴- نرخ پذیرفته شده انرژی تولیدی:

مبلغی است که مدیر بازار برای خرید هر مگاوات‌ساعت انرژی به مالک‌نیروگاه اعلام و نرخ قطعی معامله می‌باشد. نرخ پذیرفته شده انرژی

تولیدی جز در موارد موضوع بندهای ۶-۶ و ۴-۸ این آئین نامه همان نرخ پیشنهادی انرژی تولیدی می باشد.

۱۱-۴- واحد نیروگاهی انرژی محدود:

واحد نیروگاهی که انرژی اولیه آن محدود است و یا آنکه مجوز تولید انرژی آن متضمن نوعی از محدودیت در میزان مصرف انرژی اولیه (در طول روز، هفته، ماه و یا سال) می باشد. این قبیل واحدها می باید محدودیت خود را در محاسبه و اعلام قابلیت تولید ابراز شده منظور نمایند.

۱۲-۴- آزمون ناموفق ظرفیت:

عبارت است از "احراز عدم توانایی تولید یک واحد نیروگاهی به میزان قابلیت تولید ابراز شده". در صورتی که واحد نیروگاهی قادر نباشد تا سقف قابلیت تولید قابل گسیل، تولید خود را به حد درخواست شده از سوی مرکز برساند، آزمون ناموفق ظرفیت تلقی می شود. در صورتیکه برای مرکز اثبات شود که واحد نیروگاهی با وجود آمادگی در حین بارگیری دچار حادثه شده و به این دلیل موفق به تولید به میزان درخواست شده نگردیده است، آزمون ناموفق ظرفیت تلقی نخواهد شد.

۱۳-۴- نیاز مصرف کل:

کل انرژی که در یک ساعت به تشخیص خریدار، در صورت فراهم بودن شرایط شبکه و بازار، در منطقه مصرف خواهد شد. و شامل دو بخش نیاز مصرف با نرخ بازار و نیاز مصرف با نرخ پیشنهادی می باشد.

۱۴-۴- نیاز مصرف با نرخ بازار:

آن بخش از نیاز مصرف کل است که به تشخیص خریدار در هر ساعت قطعاً مورد نیاز وی خواهد بود و اعمال مدیریت بر آن مقدور و یا به صرفه و صلاح نیست و خریدار ناگزیر است که آن را براساس نرخ بازار (انرژی مصرفی) خریداری نماید.

۱۵-۴- نیاز مصرف با نرخ پیشنهادی:

آن بخش از نیاز مصرف کل است که به تشخیص خریدار اعمال مدیریت بر آن مقدور و یا مقرون به صرفه است و خریدار با نرخ پیشنهادی خود مایل به خرید آن می باشد.

۱۶-۴- نرخ قدرت درخواستی:

مبلغی است که خریدار در هر ساعت بابت هر مگاوات قدرت قابل تامین (اعم از اینکه از آن استفاده کند و یا استفاده نکند) و یا مصرف واقعی، هر کدام بزرگتر باشد، حسب این آیین نامه باید پرداخت نماید. این نرخ عمدتاً متأثر از هزینه های ثابت تولید، انتقال و هزینه های مدیریت شبکه بوده و برای ساعات مختلف شبانه روز و ماههای مختلف سال متفاوت است. این نرخ توسط مدیربازار برای هر ساعت به نحوی محاسبه می شود که "مجموع مبالغ پرداختی توسط مدیربازار بابت خرید خدمات انتقال و خرید آمادگی و خدمات جانبی نیروگاهها" با "جمع مبالغ دریافتی توسط مدیربازار از خریدارها (بابت هزینه قدرت درخواستی) و از عرضه کنندگان (بابت هزینه ترانزیت)" در هر ساعت برابر شود

۱۷-۴- نرخ بازار (انرژی مصرفی):

مبلغی است که خریدار در هر ساعت برای خرید هر مگاوات ساعت انرژی در حد نیاز مصرف با نرخ بازار خود پرداخت خواهد کرد. این مبلغ توسط مدیر بازار و عمدتاً بر اساس متوسط وزنی نرخ پذیرفته شده انرژی تولیدی آن تعداد واحد نیروگاهی که در تامین نیاز مصرف با نرخ بازار مجموع خریدارها مشارکت دارند، برای هر ساعت محاسبه و به خریدارها ابلاغ می شود.

۱۸-۴- نرخ پیشنهادی خرید:

مبلغی است که خریدار برای خرید هر مگاوات ساعت انرژی در محدوده نیاز مصرف با نرخ پیشنهادی خود برای هر ساعت پیشنهاد

می‌کند. این نرخ می‌تواند در چارچوب تعیین شده توسط هیئت، در پله‌های مختلف اعلام شود، لیکن نرخ هرپله نباید خارج از دامنه مشخص شده در الحاقیه این آیین‌نامه باشد.

۱۹-۴- نرخ پذیرفته شده خرید:

مبلغی است که مدیر بازار برای فروش هر مگاوات-ساعت انرژی برای نیاز مصرف با نرخ پیشنهادی به خریدار اعلام و نرخ قطعی معامله می‌باشد. نرخ پذیرفته شده خرید جز در موارد موضوع تبصره ۲ بند ۷-۲ این آیین‌نامه همان نرخ پیشنهادی خرید می‌باشد.

۲۰-۴- قدرت قابل تامین:

میزان قدرتی است که در شرایط عادی برای هر یک از خریدارها قابل تامین است و توسط مرکز در سقف نیاز مصرف کل خریدار و با در نظر گرفتن آمادگی نیروگاهها و سایر شرایط شبکه، برای هر ساعت تعیین و اعلام می‌شود.

۲۱-۴- مصرف واقعی:

عبارت است از میزان مصرف تحقق یافته خریدار که توسط وسایل اندازه‌گیری ثبت و یا به روش قابل اتکاء محاسبه شده است.

۲۲-۴- نرخ بیشینه انرژی:

عبارت است از نرخ بازار (انرژی مصرفی)، یا بالاترین نرخ پیشنهادی خرید، هرکدام که بیشتر باشد.

۲۳-۴- آزمون ناموفق مصرف:

عبارت است از "حراز عدم توانایی خریدار برای مصرف به میزان نیاز مصرف کل اعلام شده". در صورتی که خریدار قادر نباشد مصرف خود را تا سقف نیاز مصرف کل با منظور نمودن محدودیت‌های خارج از کنترل خریدار (مانند محدودیت انتقال و حوادث غیرمترقبه)، به حد درخواست شده از سوی مرکز برساند، آزمون ناموفق مصرف تلقی می‌شود.

۲۴-۴- رویه تعیین خسارت:

رویه(های) اجرائی است که بر اساس آن(ها) چگونگی محاسبه خسارت در موارد مندرج در این آیین‌نامه تعیین می‌شود. در مواردی که در این آیین‌نامه مشخص شده است، مالک نیروگاه، خریدار، عرضه‌کننده و همچنین مدیر بازار ملزم به پرداخت خسارت بر اساس این رویه می‌باشند.

۲۵-۴- عرضه‌کننده:

شخص حقوقی (از جمله مالک نیروگاه) که (با اخذ مجوز از وزارت نیرو و براساس قرارداد معین و یا احکام قانونی) حقوق و منافع ناشی از بهره‌برداری تمام و یا بخشی از ظرفیت یک یا چند واحد نیروگاهی را، برای تحویل برق تولیدی به مصرف‌کننده مورد نظر خود از طریق شبکه برق کشور، در اختیار دارد.

۲۶-۴- ترانزیت:

تزریق انرژی به شبکه در یک نقطه و دریافت همان میزان انرژی، پس از کسر تلفات شبکه برای انجام آن، در یک نقطه دیگر.

۲۷-۴- آیین‌نامه تضمین خرید برق:

آیین‌نامه اجرائی شرایط و تضمین خرید برق (موضوع بند "ب" ماده ۲۵ قانون برنامه چهارم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران)، مصوب ۱۳۸۴/۴/۸ هیئت وزیران.

۵- ساختار بازار برق

۱-۵- هیئت تنظیم بازار:

به منظور هدایت و نظارت بر بازار برق "هیئت تنظیم بازار"، که به اختصار "هیئت" نامیده می‌شود، در امور برق وزارت نیرو تشکیل می‌شود. این هیئت متشکل از هفت نفر است، که با حکم وزیر نیرو برای مدت دو سال منصوب می‌شوند، و تصمیمات آن با رای اکثریت مطلق اعضاء اتخاذ می‌شود. وظائف هیئت به شرح زیر می‌باشد:

۱- نظارت مستمر بر حسن اجراء این آیین‌نامه.

۲- رفع ابهام و همچنین اتخاذ تصمیم در موارد پیش‌بینی نشده در این آیین‌نامه. این تصمیمات لازم الاجرا می‌باشد و می‌باید بلافاصله برای اطلاع وزیر نیرو گزارش شود.

۳- تدوین و ابلاغ رویه‌های اجرائی (از جمله در خصوص قرائت لوازم اندازه‌گیری و محاسبه انرژی خریداری و یا فروخته شده، ثبت و مبادله اطلاعات و پیشنهاد و قبول نرخ‌ها، رسیدگی به شکایات و اختلافات، گردش کار برای مبادلات مالی).

۴- صدور، تمدید، تعلیق و ابطال پروانه شرکت در بازار برق ایران برای خریدار، مصرف‌کننده، مالک نیروگاه و عرضه‌کننده.

۵- صدور تاییدیه‌های لازم در خصوص قراردادهای فی‌مابین مدیر بازار و مرکز با خریدار، مصرف‌کننده، مالک نیروگاه و عرضه‌کننده.

۶- تدوین شاخصهای کارآمدی بازار و نظارت بر عملکرد بازار و مرکز و گردش سالم و کارآمد بازار برق.

۷- تدوین و ابلاغ رویه تعیین خسارت.

۸- تدوین پیشنهاد گسترش دامنه بازار برق از حیث برقراری بازار خدمات جانبی، بازار خرده‌فروشی و نظایر آن، با توجه به ارتقاء سطح دانش و تجهیزات دست‌اندرکاران و ارائه آن به وزیر نیرو جهت تصویب.

۹- تدوین پیشنهاد اصلاح و یا تکمیل مفاد این آیین‌نامه، با توجه به تجربیات حاصله و موارد مطرح شده، برای بهبود عملکرد و پیشرفت بازار برق و ارائه آن به وزیر نیرو جهت تصویب.

تبصره ۱: در صورت بروز اختلاف بین مالک نیروگاه، عرضه‌کننده، خریدار و مصرف‌کننده با مدیر بازار، مراتب به کارشناس (هیئت کارشناسی) تعیین شده توسط هیئت ارجاع می‌شود. نظر کارشناس مزبور برای طرفین لازم الرعایه خواهد بود.

تبصره ۲: عملیات خرید و فروش برق مبتنی بر اطلاعاتی است که مالک نیروگاه، بهره‌بردار نیروگاه، عرضه‌کننده، خریدار، مصرف‌کننده، مدیر بازار و مرکز بر اساس این آیین‌نامه و رویه‌های اجرائی آن ارائه و یا تبادل می‌نمایند. لذا عوامل فوق موظف به رفتاری صادقانه و بکارگیری تمام تلاش خود برای صحت و دقت این اطلاعات (از جمله در اعلام وضعیت واحد نیروگاهی و ظرفیت آماده تولید آن، نیاز مصرف خریدار و مصرف‌کننده، محدودیت‌های شبکه و نظایر آن) و رعایت طبقه‌بندی ارائه شده توسط هیئت در خصوص این اطلاعات می‌باشند. با هرگونه تبانی و یا اقدامی که عرضه برق و یا رقابت سالم در خرید و فروش برق را خدشه‌دار کند برخورد قانونی صورت می‌گیرد. نرخهای پیشنهادی و سایر اطلاعات مشابه، تا زمانی که هیئت مشخص می‌کند محرمانه بوده و پس از آن دسترسی به آنها آزاد می‌باشد.

تبصره ۳: هیئت می‌تواند برای حصول اطمینان از کارآمدی بازار و مراقبت از قدرت بازار (Market Power)، مقرراتی را، از جمله در مورد سهم هریک از اشخاص حقوقی مالک نیروگاه، عرضه‌کننده خریدار و مصرف‌کننده در بازار، تدوین و به وزیر نیرو پیشنهاد نماید. پس از تصویب و ابلاغ این مقررات، هریک از عوامل و اشخاص فوق‌الذکر ملزم به رعایت این مقررات خواهند بود.

۲-۵- مدیر بازار:

مدیریت بازار برق ایران، عملیات خرید و فروش متمرکز برق، ساماندهی تبادل اطلاعات با مالک نیروگاه، عرضه‌کننده، خریدار و مصرف‌کننده و مبادلات مالی مربوطه توسط معاونت بازار شرکت مدیریت شبکه برق ایران، که در این آیین‌نامه "مدیر بازار" نامیده می‌شود، صورت می‌گیرد.

۵-۳- مرکز:

راهبری شبکه سراسری برق کشور و اطمینان از شرایط بهره‌برداری ایمن از این شبکه و مدیریت دسترسی و جابجائی (ترانزیت) انرژی الکتریکی در شبکه برق شامل تبادلات درون و برون مرزی بر عهده معاونت راهبری و پایش شبکه شرکت مدیریت شبکه برق ایران (مرکز ملی راهبری و پایش شبکه سراسری برق کشور) است که در این آیین‌نامه "مرکز" نامیده می‌شود. در این ارتباط مالک نیروگاه، بهره‌بردار نیروگاه، عرضه‌کننده، خریدار و مصرف‌کننده در هر شرایط ملزم به تبعیت از دستورات مرکز می‌باشند.

تبصره: مرکز می‌باید، ضمن رعایت ملاحظات مربوط به بهره‌برداری ایمن از شبکه، امکان دسترسی به شبکه برق کشور را برای متقاضیان، اعم از دولتی یا غیردولتی، به منظور خرید و فروش رقابتی و ترانزیت برق فراهم سازد و تدابیر لازم را، برای پیشگیری از وضعیتی که رقابت در بازار برق را محدود می‌نماید، اتخاذ نماید.

۶- نحوه عرضه ظرفیت تولیدی به مدیر بازار

۶-۱- مالک نیروگاه موظف است اطلاعات مربوط به هر واحد نیروگاهی، از جمله:

- قابلیت تولید ابراز شده؛
 - برآورد خود از قابلیت تولید قابل گسیل، با تعیین اثرات هر یک از محدودیتها؛
 - متوسط هزینه متغیر تولید واحد نیروگاهی؛
 - ظرفیت اختصاص یافته به ترانزیت (به تفکیک)، همراه با سایر اطلاعات مربوطه (همچون نیاز مصرف مصرف‌کننده برای همان ساعت، قدرت قراردادی ترانزیت و مشخصات عرضه‌کننده و مصرف‌کننده)؛
 - اولویت نسبی ترانزیت (ها) در اعمال خاموشی و یا مدیریت مصرف؛
- را همراه با نرخ پیشنهادی انرژی تولیدی واحد نیروگاهی مزبور (برای باقیمانده ظرفیت واحد نیروگاهی تا سقف قابلیت تولید ابراز شده) و برای هر ساعت از هر روز، تا ساعت ۹ صبح سه روز قبل به مدیر بازار اعلام نماید.
- تبصره ۱: مالک نیروگاه موظف است هرگونه تغییری در قابلیت تولید ابراز شده و هرگونه تغییری در ظرفیت اختصاص یافته به هر ترانزیت را بلافاصله به مرکز و مدیر بازار اعلام و متعاقباً گزارشی از علل تغییرات را نیز ارسال نماید. چنانچه آمادگی واحد نیروگاهی در شرایط اضطراری و به دلایل خارج از کنترل مالک نیروگاه و بهره‌بردار نیروگاه (اعم از حادثه و یا محدودیت های خارجی همچون ممنوعیت رها کردن آب برای پیشگیری از سیلاب پائین دست) تغییر کند، با اعلام این تغییرات تا ساعت ۱۰ روز قبل به مرکز، مالک نیروگاه مشمول پرداخت خسارت نخواهد شد.

تبصره ۲: مالک نیروگاه برای انجام تعمیرات برنامه‌ای واحد نیروگاهی موظف به دریافت مجوز از مرکز می‌باشد. مرکز می‌باید به‌نحوی برنامه‌ریزی نماید که رعایت استانداردهای تعمیراتی نیروگاههای کشور امکان پذیر باشد.

تبصره ۳: واحد نیروگاهی انرژی محدود می‌تواند یکی از گزینه‌های زیر را با اعلام قبلی انتخاب نماید:

الف- همانند سایر واحدهای نیروگاهی در بازار برق شرکت نماید. در این صورت تابع کلیه مقررات ناظر به واحدهای نیروگاهی متعارف از جمله الزام به اعلام آمادگی در کلیه ساعات شبانه روز (جز در مواقع تعمیرات برنامه‌ای واحد نیروگاهی) و اجرا دستورات مرکز برای تولید انرژی تا سقف قابلیت تولید ابراز شده خود در هر زمان، می‌باشد.

ب- به صورت واحد نیروگاهی انرژی محدود در بازار برق شرکت نماید. در این صورت موظف است علاوه بر اعلام محدودیت های انرژی خود برای هر یک از ساعات به شرح فوق، محدودیت انرژی روزانه خود را به صورت هفتگی و تا ظهر روز شنبه دو هفته قبل اعلام نماید. در این حالت پرداخت بابت آمادگی و پرداخت بابت انرژی براساس رویه اجرائی مصوب هیئت در مورد "محاسبه آمادگی و انرژی قابل

پرداخت به واحد نیروگاهی انرژی محدود" خواهد بود.

تبصره ۴: در مواردی که عدم امکان رعایت کامل رویه‌های موضوع بند ۶ به تأیید هیئت برای یک مالک نیروگاه و یا واحد نیروگاهی احراز می‌شود، این مالک نیروگاه و یا واحد نیروگاهی برای مدت زمان معین و حداکثر یک سال (دوره تطبیق با رویه‌ها) از رعایت بخش‌هایی از رویه‌های جاری معاف می‌شود. هیئت میتواند نرخ پذیرفته‌شده انرژی تولیدی را معادل متوسط نرخ پذیرفته‌شده انرژی تولیدی سایر واحدهای نیروگاهی منظور و ترتیبات متناسب برای محاسبه میزان آمادگی این واحد نیروگاهی را مشخص نماید.

۲-۶- مدیر بازار تا ساعت ۱۲ روز قبل پذیرش و یا عدم پذیرش هر واحد نیروگاهی برای تولید انرژی و نرخ پذیرفته شده انرژی تولیدی آن را به مالک نیروگاه اعلام می‌نماید و سایر اطلاعات مفید (از جمله برآورد نیاز ساعت به ساعت شبکه به انرژی برای هر واحد نیروگاهی، محدودیت‌های ناشی از انتقال، محدودیت‌های ترانزیت، حوادث قهریه) را در اختیار وی قرار می‌دهد.

تبصره: مرکز مجاز است در هر زمان کاهش یا افزایش نیاز شبکه به انرژی را به واحد نیروگاهی اعلام نماید و بهره‌بردار نیروگاه مکلف است در حداقل مدتی که از لحاظ فنی مورد نیاز است، و براساس دستورالعمل‌های ثابت بهره‌برداری، دستورات مرکز را اجرا کند. در این حالت بابت اجرای دستورات مرکز به واحدهایی که آمادگی خود را اعلام و در نتیجه بهای آمادگی را برای قابلیت تولید ابراز شده دریافت می‌نمایند هزینه اضافی پرداخت نمی‌شود، ولی برای سایر واحدها هزینه اجرای دستورات مرکز محاسبه و پرداخت می‌شود.

۳-۶- مرکز مجاز است با توجه به تبصره بند ۲-۶ در هر زمان از بهره‌بردار نیروگاه درخواست نماید تا تولید خود را به قابلیت تولید قابل گسیل برساند. در صورتی که این درخواست به آزمون ناموفق ظرفیت منجر شود، مالک نیروگاه مشمول پرداخت خسارت مطابق رویه تعیین خسارت می‌شود.

۴-۶- پایه نرخ آمادگی با رعایت مفاد تبصره (۲) ماده (۵) آیین‌نامه تضمین خرید برق، و برای مشمولین تبصره (۴) ماده (۵) آیین‌نامه تضمین خرید برق به موجب این تبصره، تعیین می‌شود. پایه نرخ انرژی تولیدی، با توجه به "متوسط هزینه متغیر تولید نیروگاه‌های حرارتی شبکه"، به پیشنهاد هیئت و تأیید وزیر نیرو تعیین و به همراه میزان اختلاف مجاز نرخ پیشنهادی انرژی تولیدی با پایه نرخ انرژی تولیدی در الحاقیه این آیین‌نامه درج می‌شود.

تبصره: نرخ آمادگی برای هر ساعت از حاصل ضرب پایه نرخ آمادگی در ضرایب مربوط به هفته‌های سال و ضرایب مربوط به ساعات هفته محاسبه می‌شود. این ضرایب بر اساس برآورد ضریب ذخیره شبکه و احتمال خاموشی، به نحوی که متوسط وزنی هر یک از آن‌ها معادل یک شود، براساس رویه اجرائی مصوب هیئت توسط مدیر بازار محاسبه و اعلام می‌شود.

۵-۶- مدیر بازار موظف است در مقاطع زمانی حداکثر یک‌ماهه بابت آمادگی و انرژی تولیدی هر واحد نیروگاهی، پس از اعمال اصلاحات و تعدیلات لازم بر اساس مفاد این آیین‌نامه (از جمله آثار بند ۳-۶ و آثار تبصره‌های این بند)، مبالغ زیر را در وجه مالک نیروگاه پرداخت و اعلامیه مربوطه حاوی ریز محاسبات را به وی تسلیم نماید:

- بابت آمادگی: مجموع حاصل ضرب قابلیت تولید ابراز شده، پس از کسر مصارف داخلی و مجموع ظرفیتهای تخصیص یافته به ترانزیت(ها)، در هر ساعت در نرخ آمادگی برای همان ساعت.
- بابت انرژی: مجموع حاصل ضرب انرژی تولیدی در هر ساعت (که توسط وسایل اندازه گیری ثبت و یا به روش قابل اتکاء محاسبه شده است) در نرخ پذیرفته شده انرژی تولیدی برای همان ساعت.

تبصره ۱: مبلغ قابل پرداخت بر اساس رویه متعارف بهره‌برداری (از جمله تعداد راه اندازی و یا سرعت تغییرات بار واحد) تعیین شده است و مدیر بازار به‌زای اجرای دستورات مرکز خارج از رویه متعارف یاد شده، هزینه مربوطه را بر اساس ضوابطی که با پیشنهاد مرکز به تصویب هیئت می‌رسد به مالک نیروگاه پرداخت می‌نماید.

تبصره ۲: در صورتیکه بازده واحد نیروگاهی، هزینه سوخت مصرفی و یا دیگر هزینه‌های تولید انرژی به طور قابل توجهی متاثر از نحوه بارگیری و یا شرایط محیطی باشد، هزینه‌های مازاد نیروگاه به تناسب نحوه بارگیری و شرایط محیطی بر اساس ضوابطی که

با پیشنهاد مرکز به تصویب هیئت می‌رسد توسط مدیر بازار جبران خواهد شد.

تبصره ۳: در صورتیکه اجرای دستورات مرکز هزینه‌های اضافی برای واحد نیروگاهی ایجاد و یا موجب کاهش درآمد و یا سلب فرصت کسب درآمد شود، مدیر بازار موظف به جبران آن بر اساس ضوابطی که با پیشنهاد مرکز به تصویب هیئت می‌رسد، خواهد بود.

تبصره ۴: در ساعتیکه واحد نیروگاهی علی‌رغم اعلام عدم نیاز توسط مرکز انرژی تولید می‌نماید، به مالک نیروگاه هیچگونه وجهی بابت آمادگی و یا انرژی پرداخت نمی‌شود و وی ملزم به پرداخت خسارت بر اساس رویه تعیین خسارت می‌باشد. این امر نافی سایر اختیارات مرکز برای حفظ ایمنی و پایداری شبکه نمی‌باشد.

۶-۶-۱: به منظور حمایت از نیروگاههای برق آبی و تولید برق از منابع تجدید پذیر:

۶-۶-۱-۱: در مواردی که علی‌رغم اعلام آمادگی در موعد مقرر، شرایط خاص (مانند ضرورت تخلیه سد و یا جلوگیری از هدررفت انرژی برق آبی) مستلزم تولید این واحدها باشد، مدیر بازار انرژی تولیدی واحدهای مزبور را خریداری می‌نماید. نرخ پذیرفته شده انرژی تولیدی برای این واحدها برابر با کمترین نرخ پذیرفته شده انرژی تولیدی در آن ساعت خواهد بود. در این حالت وجهی بابت بهای آمادگی این واحدها قابل پرداخت نمی‌باشد.

۶-۶-۲: در شرایط عادی خرید و فروش، اگر بالا بودن نرخ پیشنهادی انرژی تولیدی موجب عدم اولویت برای تولید برق این واحدها شود، مدیر بازار انرژی تولیدی واحدهای مزبور را خریداری می‌نماید. نرخ پذیرفته شده انرژی تولیدی برای این واحدها برابر با نود درصد کمترین نرخ پذیرفته شده انرژی تولیدی در آن ساعت خواهد بود. در این حالت بهای آمادگی هم پرداخت می‌شود.

۷- نحوه خرید از مدیر بازار و دریافت انرژی

۷-۱: خریدار نیاز مصرف کل خود را به تفکیک نیاز مصرف با نرخ بازار و نیاز مصرف با نرخ پیشنهادی همراه با نرخ پیشنهادی خرید، برای ساعت به ساعت هر روز، تا ساعت ۹ صبح سه روز قبل به مدیر بازار اعلام می‌نماید. عرضه‌کننده نیز می‌باید نیاز مصرف کل مصرف‌کننده(های) طرف ترانزیت را (از طریق مالک نیروگاه) به همین نحو اعلام نماید.

تبصره ۱: خریدار می‌باید، در حدود مشخص شده در الحاقیه این آیین‌نامه، بخشی از نیاز مصرف کل خود را به صورت نیاز مصرف با نرخ پیشنهادی اعلام نماید.

تبصره ۲: خریدار می‌باید هرگونه تغییری در نیاز مصرف کل خود را بلافاصله به مرکز اعلام و متعاقباً گزارشی از علل تغییر در نیاز مصرف را نیز ارسال نماید. چنانچه نیاز مصرف کل به دلایل خارج از کنترل خریدار (اعم از حادثه در شبکه های محلی و یا تغییرات عمده در بار) تغییر کند، خریدار با اعلام این تغییرات تا ساعت ۱۰ روز قبل به مرکز مشمول پرداخت خسارت نخواهد شد. عرضه‌کننده نیز می‌باید تغییر در نیاز مصرف کل مصرف‌کننده(های) طرف قرارداد را (از طریق مالک نیروگاه) به همین نحو اعلام نماید.

۷-۲: مدیر بازار تا ساعت ۱۲ صبح روز قبل، میزان قدرت قابل تامین ساعت به ساعت هر خریدار و همچنین نرخ پذیرفته شده خرید برای پله های مختلف نیاز مصرف با نرخ پیشنهادی را به خریدار و همچنین میزان قدرت قابل تامین مصرف‌کننده(های) طرف قرارداد عرضه‌کننده را (از طریق مالک نیروگاه) به وی اعلام می‌نماید.

تبصره ۱: در مواردی که علی‌رغم وجود ظرفیت تولید، پائین بودن نرخ پیشنهادی خرید مانع از تامین بخشی از نیاز مصرف باشد، مدیر بازار راساً با توجه به شرایط بازار، و متوسط وزنی نرخ پذیرفته شده خرید و همچنین نرخ بازار (انرژی مصرفی)، نرخ پیشنهادی خرید را تا حد ضرورت تعدیل و به عنوان نرخ پذیرفته شده خرید برای این بخش از نیاز مصرف به خریدار ابلاغ خواهد کرد.

تبصره ۲: مرکز مجاز است به منظور حفظ ایمنی و پایداری شبکه در هر زمان محدودیتهای تامین برق را تعیین و به خریدار اعلام نمایند و خریدار مکلف است، مطابق دستورالعملهای ثابت بهره برداری، محدودیتهای اعلام شده مرکز را رعایت نماید.

۷-۳- پایه نرخ انرژی مصرفی و میزان اختلاف مجاز نرخ پیشنهادی خرید با پایه نرخ انرژی مصرفی مطابق ارقام مندرج در الحاقیه این آیین نامه می باشد.

۷-۴- خریدار موظف است در مقاطع زمانی حداکثر یکماهه بابت قدرت درخواستی و انرژی مصرفی، براساس صورتحساب صادره از طرف مدیر بازار (متضمن اعمال اصلاحات و تعدیلات لازم بر اساس مفاد این آیین نامه، از جمله آثار تبصره بند ۷-۵ و بند ۷-۶)، مبالغ زیر را در وجه مدیر بازار پرداخت نماید:

- بابت قدرت درخواستی: مجموع حاصلضرب قدرت قابل تامین و یا مصرف واقعی هرکدام بزرگتر بود، در هر ساعت در نرخ قدرت درخواستی برای همان ساعت.

- بابت انرژی مصرفی، حسب مورد به شرح زیر:

- به میزان انرژی تامین شده برای نیاز مصرف با نرخ بازار به نرخ بازار (انرژی مصرفی).

- به میزان انرژی تامین شده برای نیاز مصرف با نرخ پیشنهادی، با نرخ پذیرفته شده خرید.

- به میزان انرژی تامین شده مازاد بر نیاز مصرف کل با نرخ ده درصد بالاتر از نرخ بیشینه انرژی.

۷-۵- در صورتی که، بدلیل کمبود تولید و یا ضرورتهای فنی و ایمنی شبکه، تامین بخشی از نیاز مصرف امکان پذیر نباشد به شکل زیر اقدام می شود:

۷-۵-۱- میزان سرجمع خاموشی و یا اعمال مدیریت مصرف، با توجه به میزان کمبود تولید و معیارهای بهره برداری ایمن از شبکه، توسط مرکز تعیین می شود.

۷-۵-۲- ابتدا خاموشی (و یا اعمال مدیریت مصرف ضروری) برای تامین ایمنی و پایداری شبکه اعمال می شود.

تبصره: مصرف کننده طرف قرارداد عرضه کننده تا میزان "ظرفیت واحد نیروگاهی که در ساعت اعمال خاموشی به این ترانزیت اختصاص یافته است، با احتساب تلفات متناظر با ترانزیت" در اولویت تداوم تامین برق قرار می گیرد. اولویت دادن در تداوم تامین برق به خریدارها و اعمال خاموشی به مصرف کننده در مصارف کمتر از این میزان، "آزمون ناموفق ظرفیت ترانزیت" تلقی و مدیربازار موظف به پرداخت خسارت به عرضه کننده، مطابق رویه تعیین خسارت، می باشد. ولیکن از بابت اعمال خاموشی به مصارف مازاد بر این میزان هیچگونه خسارتی (از طرف مدیربازار، مرکز و شرکت(های) ارائه کننده خدمات انتقال) به عرضه کننده و مصرف کننده پرداخت نمی شود. مفاد این تبصره می باید در قرارداد ترانزیت فیما بین مدیربازار و عرضه کننده به صراحت درج شود.

۷-۵-۳- باقیمانده خاموشی (و یا مدیریت مصرف ضروری) به ترتیب به نیاز مصرف با نرخ پیشنهادی خریدارهایی که نرخ پیشنهادی خرید آنها پائین تر است تعلق می گیرد.

۷-۵-۴- باقیمانده خاموشی ها و یا مدیریت مصرف مورد نیاز، بر اساس رویه معمول مرکز اعمال می شود.

تبصره: در صورتی که خروج اضطراری تعدادی واحد نیروگاهی و یا قصور مرکز (از جمله اعلام کمبود علیرغم وجود ذخیره متعارف در شبکه) منجر به عدم تامین بار در محدوده قدرت قابل تامین شود، مدیر بازار بر اساس رویه تعیین خسارت به خریدارها خسارت پرداخت خواهد کرد.

۷-۶- در حالتی که خریدار قادر به مصرف به میزان نیاز مصرف کل خود نباشد، آزمون ناموفق مصرف تلقی و بر اساس رویه تعیین خسارت مشمول پرداخت خسارت می شود. در صورتیکه عدم مصرف خریدار به دلایل خارج از مسئولیت وی (مانند تعطیلات غیر مترقبه و حوادث قهریه) باشد، باید دلایل خود را جهت بررسی به مرکز ارسال نماید و در صورت تایید مرکز، آزمون ناموفق مصرف تلقی نخواهد شد. تبصره: به منظور آزمون صحت نیاز مصرف کل اعلام شده توسط خریدار، در مواردی که قدرت قابل تامین کفایت نیاز مصرف خریدار را

نمی‌نماید، مرکز می‌تواند میزان قدرت قابل تامین خریدار را تا میزان نیاز مصرف کل او در آن ساعت افزایش دهد. در صورتیکه خریدار قادر به مصرف انرژی در حد نیاز مصرف کل اعلام شده نباشد، آزمون ناموفق مصرف تلقی و بر اساس رویه تعیین خسارت مشمول پرداخت خسارت می‌شود.

۸- واگذاری ظرفیت و ترانزیت برق

۸-۱- مالک نیروگاه می‌تواند، با رعایت رویه‌های اجرائی مصوب هیئت، حقوق و منافع ناشی از بهره‌برداری تمام و یا بخشی از ظرفیت واحد نیروگاهی را، برای تمام و یا بخشی از ساعات در یک دوره زمانی معین، به عرضه‌کننده(های) واجد شرایط واگذار نماید. عرضه‌کننده می‌تواند با رعایت مفاد این بند نسبت به واگذاری این حقوق و منافع به دیگر عرضه‌کننده(های) واجد شرایط مبادرت ورزد.

تبصره ۱: چنانچه مالک نیروگاه یکی از شرکتهای شرکت توانیر و یا شرکت مدیریت منابع آب ایران و یا شرکتهای تابعه آنها باشد، این واگذاری‌ها براساس رویه اجرائی " واگذاری حقوق و منافع ناشی از بهره‌برداری نیروگاههای تحت مدیریت وزارت نیرو" خواهد بود که توسط هیئت تدوین و به تصویب وزیر نیرو می‌رسد.

تبصره ۲: در هر صورت قرارداد(های) واگذاری حقوق و منافع ناشی از بهره‌برداری از ظرفیت واحد نیروگاهی به عرضه‌کننده(ها) می‌باید براساس این آئین‌نامه و مصوبات هیئت تنظیم و کلیه مفاد آن(ها)، به استثناء قیمت، قبل از نافذ شدن قرارداد به اطلاع هیئت برسد. طرفین قرارداد ملزم هستند نظرات اصلاحی و یا تکمیلی هیئت را در قراردادهای یادشده اعمال نمایند. قراردادهای نمونه‌ای که در این خصوص به تصویب هیئت می‌رسد، لازم‌الرعایه است.

تبصره ۳: چنانچه عرضه‌کننده نتواند برای تمامی ظرفیت قراردادی با مالک نیروگاه قرارداد ترانزیت منعقد نماید و همچنین در ساعاتی که نیاز مصرف مصرف‌کننده(های) طرف قرارداد وی کمتر از این ظرفیت (با احتساب تلفات متناظر با ترانزیت) باشد، مالک نیروگاه موظف است این مازاد ظرفیت را برای تولید برق و فروش آن به مدیربازار براساس شرایط این آئین‌نامه مورد استفاده قرار دهد. مناسبات مالی مالک نیروگاه و عرضه‌کننده در خصوص این مازاد ظرفیت در قرارداد فی‌مابین درج می‌شود.

تبصره ۴: مسئولیت مبادله اطلاعات مربوط به ترانزیت(ها) و سایر اطلاعات هر واحد نیروگاهی با مدیربازار برعهده مالک نیروگاه می‌باشد. مالک نیروگاه می‌باید ساز و کار لازم برای آنکه عرضه‌کننده(ها) بتوانند مشخصات مصرف‌کننده(های) طرف قرارداد خود و سایر اطلاعات مربوط به ترانزیت(های) مربوطه را بصورت محرمانه با مدیربازار تبادل نمایند را فراهم سازد.

۸-۲- عرضه‌کننده می‌باید با ارائه درخواست، برای هر ترانزیت از مرکز تأییدیه امکان‌پذیری دریافت نماید. این درخواست می‌باید متضمن پذیرش مفاد این آئین‌نامه و مصوبات هیئت در خصوص ترانزیت و شامل اطلاعات فنی لازم (از جمله دوره زمانی قرارداد، نقاط تحویل و مصرف، قدرت قراردادی مورد درخواست و برآورد بار مصرفی در طول دوره قرارداد) باشد. عرضه‌کننده می‌تواند در چارچوب مصوبات هیئت و براساس تأییدیه صادره، در مدت اعتبار این تأییدیه با مدیربازار قرارداد ترانزیت منعقد نماید؛ در غیر این صورت تأییدیه صادره باطل شده تلقی می‌شود. در این قرارداد می‌باید نقاط تحویل و مصرف، قدرت قراردادی و سایر مشخصات فنی و همچنین دوره زمانی، تعهدات مالی طرفین و چگونگی تعیین و پرداخت جرایم و جبران خسارات و مفاد تبصره بند ۷-۵-۲ درج شود. در حال انجام ترانزیت منوط به اخذ تأییدیه از مرکز و عقد قرارداد ترانزیت با مدیربازار و پرداخت هزینه ترانزیت براساس تبصره (۴) ماده (۴) آیین‌نامه تضمین خرید برق می‌باشد. تبصره: چنانچه عرضه‌کننده به نظر مرکز اعتراض داشته باشد، مراتب به کارشناس/کارشناسان تعیین‌شده توسط هیئت ارجاع و در صورت تأیید اعتراضیه، نظریه کارشناسی به وزیر نیرو منعکس می‌شود.

۸-۳- قرارداد فی‌مابین مصرف‌کننده و عرضه‌کننده می‌باید قبل از نافذ شدن به اطلاع هیئت برسد. طرفین قرارداد ملزم هستند نظرات اصلاحی و یا تکمیلی هیئت را در قراردادهای یادشده اعمال نمایند. در این قرارداد از جمله تصریح می‌شود که "عرضه‌کننده به واسطه

"قرارداد یا توافق و یا تفاهم" با سایر اشخاص و یا به دلالتی همچون تصمیم و یا قصور "مدیربازار یا مرکز ویا سایر اشخاص" از خود در مقابل مصرف‌کننده سلب مسئولیت نخواهد نمود و در هر حال مسئولیت مستقیم در تأمین برق مصرف‌کننده و یا جبران فوری خسارات وارده ناشی از عدم تأمین برق خریداری شده را خواهد داشت و کلیه مسئولیت‌ها و حقوق مترتب بر کلیه مبادلات مالی و پرداخت و دریافت خسارات، جرائم و پاداش‌ها با مدیربازار به‌عهده وی می‌باشد". قراردادهای نمونه‌ای که در این خصوص به تصویب هیئت می‌رسد، لازم‌الرعایه است.

۴-۸ تفاوت در ظرفیت اختصاص‌یافته به ترانزیت (با احتساب تلفات متناظر با این ترانزیت) با نیاز مصرف مصرف‌کننده، متناسباً به‌صورت درخواست فروش انرژی به مدیربازار با نرخ پیشنهادی انرژی تولیدی معادل نود درصد نرخ کمیته انرژی تولیدی و یا درخواست خرید برق از مدیربازار با نرخ پیشنهادی خرید معادل ده درصد بالاتر از نرخ بیشینه انرژی تلقی می‌شود.

۵-۸ مدیربازار مازاد انرژی تولید شده برای ترانزیت (ها) نسبت به مقدار بیشینه "ظرفیت اختصاص‌یافته به ترانزیت (ها)" و "انرژی مصرفی مصرف‌کننده (ها)" با احتساب تلفات متناظر با ترانزیت را با نرخ معادل "نود درصد نرخ کمیته انرژی تولیدی" خریداری می‌کند ولیکن بهای آمادگی برای آن پرداخت نمی‌نماید. همچنین عرضه‌کننده می‌باید بابت مازاد انرژی مصرفی مصرف‌کننده (ها) نسبت به انرژی تولیدی (با احتساب تلفات متناظر با ترانزیت) با نرخ معادل "ده درصد بالاتر از نرخ بیشینه انرژی" بعلاوه نرخ قدرت درخواستی به مدیربازار پرداخت نماید.

۶-۸ ظرفیت اختصاص‌یافته به هر ترانزیت نمی‌باید بیشتر از قدرت قراردادی آن ترانزیت باشد و همچنین مجموع آنها نیز نمی‌باید بیشتر از قابلیت تولید ابراز شده واحد نیروگاهی باشد. چنانچه، علی‌رغم رعایت این شروط و، با رعایت این شروط، به‌واسطه محدودیت‌های خارج از مسئولیت‌های مالک نیروگاه، تأمین انرژی مورد نیاز مصرف‌کننده از محل ظرفیت (های) اختصاص یافته به عرضه‌کننده میسر نشود (همچون مواردی که مجموع ظرفیت اختصاص‌یافته به ترانزیت (ها) بیشتر از قابلیت تولید قابل گسیل باشد)، مدیربازار انرژی واحدهای نیروگاهی با پائین‌ترین نرخ (های) پذیرفته‌شده انرژی را برای تأمین کمبود انرژی مورد نیاز مصرف‌کننده (ها) اختصاص خواهد داد. در این صورت متوسط این نرخ (ها) مبنای صدور صورتحساب انرژی برای تأمین کمبود انرژی این عرضه‌کننده (ها) می‌باشد.

۷-۸ در صورت عدم ایفای تعهدات عرضه‌کننده و یا لغو قرارداد فی‌مابین، مصرف‌کننده می‌تواند تمام و یا بخشی از برق مورد نیاز خود را بطور مستقیم از مدیربازار خریداری نماید. در این صورت و در مورد آن بخش از برق مصرفی که خود آن را از مدیربازار خریداری می‌نماید در حکم خریدار و تابع مفاد این آیین‌نامه می‌باشد. چنانچه مصرف‌کننده برای تمام و یا بخشی از نیاز مصرف خود مشترک شرکت برق منطقه‌ای باشد، مفاد این آیین‌نامه ناظر به آن بخش از برق مصرفی است که از مدیربازار خریداری و یا از عرضه‌کننده (ها) دریافت می‌کند و تعهدات متقابل مصرف‌کننده و شرکت برق منطقه‌ای (از جمله تأمین انرژی و پرداخت بهای برق) کماکان براساس قوانین و مقررات جاری و قرارداد فی‌مابین می‌باشد.

۹- نحوه بازنگری

این آیین‌نامه در ۹ بند در تاریخ ۱۳۸۴/۵/۲۵ به تصویب وزیر نیرو رسیده است و بازنگری آن با پیشنهاد هیئت و تصویب وزیر نیرو خواهد بود.

فهرست موضوعی

۷ اعداد داخل پرانتز، نشان دهنده شماره ماده آیین نامه و اعداد داخل کروشه مبین تعداد تکرار عبارت در ماده مورد نظر می‌باشند.

§ اعتراض: (۸-۲ تبصره)

§ تأیید اعتراضیه: (۸-۲ تبصره)

آزمون

§ آزمون صحت نیاز مصرف کل: (۷-۶ تبصره)

§ آزمون ناموفق ظرفیت: (۳-۶)، (۳-۶)(۱۲-۴)

§ آزمون ناموفق مصرف: (۷-۶ تبصره)، (۶-۷)(۲)، (۲۳-۴)(۲)

§ آزمون ناموفق ظرفیت ترانزیت: (۷-۵-۲ تبصره)

الحاقیه

§ الحاقیه: (۹-۴)، (۱۸-۴)، (۳-۷)، (۱-۷ تبصره)، (۴-۶)

انتقال

§ خرید خدمات انتقال: (۴-۱۶)

§ شرکت(های) ارائه کننده خدمات انتقال: (۷-۵-۲ تبصره)

§ محدودیت(های) انتقال: (۴-۲۳)، (۴-۵)

§ هزینه‌های ثابت تولید، انتقال: (۴-۱۶)

آمدگی

§ آمدگی: (۶-۲ تبصره)، (۵-۶)، (۱۲-۴)، (۲۰-۴)، (۲۰-۴)، (۶-۱ تبصره)

(۳-۱ تبصره)، (۵-۶)

§ پرداخت بابت آمدگی: (۳-۱ تبصره)، (۵-۶)

§ خرید آمدگی: (۴-۱۶)

§ عدم اعلام آمدگی: (۶-۱۶)

§ محاسبه آمدگی: (۳-۱ تبصره)، (۶-۱ تبصره)

اندازه گیری

§ قرائت لوازم اندازه گیری: (۵-۱)

§ وسایل اندازه‌گیری ثبت: (۶-۵)، (۴-۲۱)

آمدگی - بهای آمدگی

§ بهای آمدگی: (۸-۵)، (۶-۲)، (۲-۶ تبصره)، (۶-۱)

§ وجهی بابت آمدگی: (۶-۵ تبصره)

انرژی

§ انرژی: (۸-۵)، (۴-۲۶)، (۷-۴)، (۲-۶)، (۷-۸)، (۶-۸)(۲)، (۴-۱)

(۳-۱ تبصره)، (۴-۱۳)، (۴-۱۷)، (۴-۱۰)، (۴-۱۷)، (۷-۱۰)، (۶-۲)

(۲)، (۶-۱)، (۴-۹)

§ انرژی اولیه محدود: (۴-۱۱)

§ انرژی تامین شده مازاد بر نیاز مصرف: (۴-۷)

§ انرژی تولیدی هر واحد نیروگاهی: (۶-۵)

§ محاسبه آمدگی و انرژی قابل پرداخت: (۳-۱ تبصره)

§ انرژی مصرفی: (۷-۴)(۳)

§ انرژی مصرفی مصرف کننده(ها): (۸-۵)

§ اختلاف مجاز نرخ پیشنهادی انرژی: (۶-۴)

§ پائین ترین نرخ(های) پذیرفته شده انرژی: (۸-۶)

§ پایه نرخ انرژی: (۶-۴)

§ پایه نرخ انرژی مصرفی: (۷-۳)(۲)

§ پرداخت (وجه) بابت انرژی: (۶-۱ تبصره)، (۳-۵ تبصره)، (۶-۵)

§ تأمین کمبود انرژی: (۸-۶)

§ جایجائی (ترانزیت) انرژی: (۵-۳)

§ خرید هر مگاوات ساعت انرژی: (۴-۱۸)، (۴-۱۰)

§ درخواست فروش انرژی: (۸-۴)

§ ده درصد بالاتر از نرخ بیشینه انرژی: (۷-۴)، (۴-۸)، (۸-۵)

§ فروش هر مگاوات ساعت انرژی: (۴-۹)

§ کاهش یا افزایش نیاز شبکه به انرژی: (۶-۲ تبصره)

§ کمترین نرخ پذیرفته شده انرژی: (۶-۱)، (۴-۷)

§ مازاد انرژی تولید شده برای ترانزیت(ها): (۸-۵)

§ مازاد انرژی مصرفی مصرف کننده(ها): (۸-۵)

§ مبنای صدور صورتحساب انرژی: (۸-۶)

§ متوسط نرخ پذیرفته شده انرژی: (۶-۱ تبصره)، (۴-۱ تبصره)

§ متوسط وزنی نرخ پذیرفته شده انرژی: (۴-۱۷)

§ مجموع حاصلضرب انرژی در نرخ پذیرفته شده: (۶-۵)

آیین نامه

§ آیین نامه: (۵-۱)(۲)

§ آیین نامه تضمین خرید برق: (۴-۲۷)، (۱-۱)، (۸-۲)، (۶-۴)، (۴-۲۷)

(۴-۶)، (۴-۲۷)

اختلاف

§ اختلاف(اختلافات): (۵-۱ تبصره)، (۵-۱)

§ اختلاف مجاز نرخ پیشنهادی: (۶-۴)، (۷-۳)

اضطراری

§ خروج اضطراری: (۷-۴-۵ تبصره)

§ شرایط اضطراری: (۶-۱ تبصره)

اطلاعات

§ اطلاعات(اطلاعاتی): (۵-۱ تبصره) [۴]

§ اطلاعات مربوط به ترانزیت(ها): (۸-۱ تبصره)(۲)

§ اطلاعات هر واحد نیروگاهی: (۸-۱ تبصره)

§ ثبت و مبادله اطلاعات: (۵-۱)

§ ساماندهی تبادل اطلاعات: (۵-۲)

§ صحت و دقت اطلاعات: (۵-۱ تبصره)

اعتراض

- § مجوز تولید انرژی: (۱-۴)
- § محاسبه انرژی خریداری: (۱-۵)
- § گردش سالم و کارآمد بازار: (۱-۵)
- § مدیریت بازار: (۲-۵)
- § محدودیت انرژی روزانه: (۱-۶ تبصره ۳)
- § مراقبت از قدرت بازار: (۱-۵ تبصره ۳)
- § محدودیت در میزان مصرف انرژی اولیه: (۱-۴)
- § مصرف کننده در بازار: (۱-۵ تبصره ۳)
- § محدودیت های انرژی برای هر یک از ساعات: (۱-۶ تبصره ۳)
- § محدودیتهای انرژی: (۱-۶ تبصره ۳)
- § نظارت بر بازار: (۱-۵)
- § مصرف انرژی اولیه: (۱-۴)
- § نظارت بر عملکرد بازار: (۱-۵)
- § مصرف انرژی در حد نیاز مصرف: (۶-۷ تبصره)
- § مقاطع زمانی حداکثر یک ماهه بابت انرژی مصرفی: (۴-۷)
- § نرخ بازار (انرژی مصرفی): (۴-۷)، (۲-۲ تبصره ۱)، (۱۷-۴)، (۱۴-۴)
- § نرخ بیشینه انرژی: (۲۳-۴)
- § نرخ پذیرفته شده انرژی: (۲-۶)، (۱-۶)، (۵-۶)، (۲-۶)، (۱۰-۴)
- § نرخ پیشنهادی انرژی: (۲-۶)، (۹-۴)، (۱۰-۴)
- § نرخ پیشنهادی انرژی تولیدی معادل نود درصد: (۴-۸)
- § نرخ کمینه انرژی: (۷-۴)
- § نود درصد کمترین نرخ پذیرفته شده انرژی: (۲-۶)
- § نود درصد نرخ کمینه انرژی: (۵-۸)، (۴-۸)
- § نیاز ساعت به ساعت شبکه به انرژی: (۲-۶)
- § واحد نیروگاهی انرژی محدود: (۱-۶ تبصره ۳)، (۲)، (۱۱-۴)
- § وجهی بابت آمادگی و یا انرژی: (۵-۶ تبصره ۴)
- § هدررفت انرژی برق آبی: (۱-۶)
- ایمنی**
- § ایمنی و پایداری شبکه: (۲-۵)، (۲-۷ تبصره ۲)، (۵-۶ تبصره ۴)
- § بهره برداری ایمن از شبکه: (۳-۵)، (۱-۵)
- § ضرورت های فنی و ایمنی شبکه: (۵-۷)
- بار**
- § برآورد بار مصرفی در طول دوره قرارداد: (۲-۸)
- § تغییرات عمده در بار: (۱-۷ تبصره ۲)
- § سرعت تغییرات بار واحد: (۵-۶ تبصره ۱)
- § عدم تامین بار در محدوده قدرت قابل تامین: (۴-۵ تبصره ۷)
- بارگیری**
- § آمادگی در حین بارگیری: (۱۲-۴)
- § تناسب نحوه بارگیری: (۵-۶ تبصره ۲)
- § متأثر از نحوه بارگیری: (۵-۶ تبصره ۲)
- بازار**
- § بازار: (۱)، (۳-۵ تبصره)
- § بازار خدمات جانبی: (۱-۵)
- § بازار خرده فروشی: (۱-۵)
- § بهبود عملکرد و پیشرفت بازار: (۱-۵)
- § پروانه شرکت در بازار: (۱-۵)
- § پیشنهاد گسترش دامنه بازار: (۱-۵)
- § حصول اطمینان از کارآمدی بازار: (۱-۵ تبصره ۳)
- § ساختار بازار: ۵-
- § شاخص های کارآمدی بازار: (۱-۵)
- § شرایط (شبکه و) بازار: (۲-۷ تبصره ۱)، (۱۳-۴)
- تصویب**
- § تصویب وزیر نیرو: (۹)، (۱-۸ تبصره ۱)
- § تصویب هیئت: (۳-۸)، (۱-۸ تبصره ۲)، (۵-۶ تبصره ۳)، (۵-۶ تبصره ۲)
- § (۵-۶ تبصره ۱)
- تعمیرات**
- § تعمیرات برنامه ای واحد نیروگاهی: (۱-۶ تبصره ۳)، (۱-۶ تبصره ۲)
- § برنامه ریزی (در تعمیرات): (۱-۶ تبصره ۲)

§ رعایت استانداردهای تعمیراتی: (۱-۶ تبصره ۲)

تعهدات

§ تعهدات مالک واحد نیروگاهی: (۱-۴)

§ تعهدات مالی طرفین: (۲-۸)

§ عدم ایفای تعهدات عرضه کننده: (۷-۸)

تلفات

§ تلفات متناظر با این ترانزیت: (۴-۸)

§ تلفات متناظر با ترانزیت: (۵-۸)، [۲]، (۱-۸ تبصره ۳)، (۲-۵-۷ تبصره)

§ کسر تلفات شبکه: (۲۶-۴)

تولید

§ تولید برق از منابع تجدید پذیر: (۶-۶)

§ تولید برق و فروش آن: (۱-۸ تبصره ۳)

§ تولید به میزان درخواست شده: (۱۲-۴)

§ احراز عدم توانایی تولید: (۱۲-۴)

§ اعلام قابلیت تولید ابراز شده: (۱۱-۴)

§ سقف قابلیت تولید قابل گسیل: (۱۲-۴)

§ سقف قابلیت تولید ابراز شده: (۱-۶ تبصره ۳)، [۲]، (۱-۶)

§ عدم اولویت برای تولید: (۲-۶-۶)

§ قابلیت تولید ابراز شده: (۶-۸)، (۵-۶)، (۲-۶ تبصره ۱)، (۱-۶ تبصره ۱)، [۲]

(۱-۶)، (۱-۶)، [۲]، (۵-۴)، (۱۲-۴)، [۲]، (۱۱-۴)

§ قابلیت تولید قابل گسیل: (۶-۴)

§ قابلیت تولید قابل گسیل: (۶-۸)، (۳-۶)، (۱-۶)، (۶-۴)

§ کمبود تولید: (۵-۷)، (۱-۵-۷)

§ مالکین تأسیسات تولید: (۱-۴)

§ متوسط هزینه متغیر تولید: (۴-۶)، (۱-۶)، (۷-۴)

§ هزینه‌های تولید: (۵-۶ تبصره ۲)

§ هزینه‌های ثابت تولید: (۱۶-۴)

جریمه

§ جرائم و پاداش‌ها: (۳-۸)

§ تعیین و پرداخت جرائم: (۲-۸)

حادثه

§ حادثه: (۱-۶ تبصره ۱)، (۱۲-۴)

§ حادثه در شبکه های محلی: (۱-۷ تبصره ۲)

§ حوادث قهریه: (۶-۷)، (۲-۶)

§ محدودیت انتقال و حوادث غیرمترقبه: (۲۳-۴)

§ محدودیت انتقال، حوادث قهریه: (۵-۴)

حقوق

§ حقوق: (۲۵-۴)

§ حقوق مترتب بر کلیه مبادلات مالی: (۳-۸)

§ حقوق و اختیارات مالک واحد نیروگاهی: (۱-۴)

§ (واگذاری) حقوق: (۱-۸)، (۲)، (۱-۸ تبصره ۱)

§ شخص حقوقی: (۲۵-۴)، (۲-۴)، [۲]، (۱-۴)، [۲]

§ اشخاص حقوقی: (۳-۴)، (۲)

§ شخص حقیقی یا حقوقی: (۴-۴)

§ قرارداد(های) واگذاری حقوق: (۱-۸ تبصره ۲)

§ واگذاری این حقوق و منافع: (۱-۸)

خاموشی

§ خاموشی: (۱-۵-۷)، (۴-۵-۷)، (۳-۵-۷)، (۲-۵-۷)

§ احتمال خاموشی: (۴-۶ تبصره)

§ اعمال خاموشی: (۱-۶)، (۲-۵-۷ تبصره ۳)

خدمات جانبی

§ خدمات جانبی: (۱-۴)، (۱۶-۴)

خرید

§ خرید آمادگی: (۱۶-۴)

§ خرید خدمات انتقال: (۱۶-۴)

§ خرید و فروش رقابتی: (۳-۵ تبصره)

§ خرید هر مگاوات ساعت انرژی: (۱۸-۴)، (۱۰-۴)

§ اختلاف مجاز نرخ پیشنهادی خرید: (۳-۷)

§ درخواست خرید برق: (۴-۸)

§ عدم تأمین برق خریداری شده: (۳-۸)

§ عملیات خرید و فروش: (۱-۵ تبصره ۲)، (۲-۵)

§ متوسط وزنی نرخ پذیرفته شده خرید: (۲-۷ تبصره ۱)

§ نحوه خرید از مدیر بازار: ۷-

§ نرخ پذیرفته شده خرید: (۴-۷)، (۲-۷ تبصره ۱)، (۲-۷)، [۲]، (۱۹-۴)

§ نرخ پیشنهادی خرید: (۲-۷ تبصره ۱)، [۲]، (۱-۷)، (۴-۸)، (۲۲-۴)، (۱۹-۴)، (۱۸-۴)

خریدار

§ خریدار: (۷-۸)، (۶-۷ تبصره ۲)، (۶-۷)، (۴-۵-۷ تبصره ۱)، (۴-۷)

(۲-۷ تبصره ۲)، [۲]، (۲-۷ تبصره ۱)، (۲-۷)، (۱-۷ تبصره ۲)، [۳]، (۱-۷ تبصره ۱)

(۱-۷)، (۳-۵)، (۲-۵)، (۱-۵ تبصره ۳)، (۱-۵ تبصره ۲)، (۱-۵ تبصره ۱)، (۱-۵)

(۳-۴)، [۲]، (۲۴-۴)، (۲۳-۴)، (۱۹-۴)، (۱۸-۴)، (۱۷-۴)، [۳]، (۱۶-۴)

(۱۵-۴)، (۱۴-۴)

§ احراز عدم توانایی خریدار: (۲۳-۴)

§ تشخیص خریدار: (۱۵-۴)، (۱۴-۴)، (۱۳-۴)

§ سقف نیاز مصرف کل خریدار: (۲۰-۴)

§ عدم مصرف خریدار: (۶-۷)

§ قدرت قابل تأمین خریدار: (۲-۷)، (۶-۷ تبصره)

§ قراردادهای فی مابین مدیر بازار و مرکز با خریدار: (۱-۵)

§ کفایت نیاز مصرف خریدار: (۶-۷ تبصره)

§ محدودیت‌های خارج از کنترل خریدار: (۲۳-۴)

§ مصرف تحقق یافته خریدار: (۲۱-۴)

§ نیاز مصرف خریدار: (۱-۵ تبصره ۲)

§ نیاز مصرف با نرخ پیشنهادی خریدار: (۳-۵-۷)

خسارت

§ خسارت: (۴-۵-۷ تبصره ۱)، (۲-۵-۷ تبصره ۱)، (۵-۶ تبصره ۴)، (۲۴-۴)

§ خسارتی به مصرف کننده: (۲-۵-۷ تبصره)

§ پرداخت خسارت: (۲-۵-۷ تبصره ۲)، [۲]، (۳-۶ تبصره ۱)، (۶-۷)

- § ظرفیت های تخصیص یافته به ترانزیت (ها) در هر ساعت: (۵۶)
- § فروش هر مگاوات ساعت انرژی: [۲](۹-۴)
- § کمترین نرخ پذیرفته شده انرژی تولیدی در آن ساعت: (۱-۶۶)
- § محدودیت های انرژی برای هر یک از ساعات: (۱-۶ تبصره ۳)

شبکه

- § شبکه برق: (۳-۵)، (۴-۴)، (۲-۵-۴)، [۲](۱-۴)
- § ایمنی شبکه: (۵-۷)
- § بهره برداری ایمن از شبکه: (۳-۵ تبصره)، (۳-۵)
- § پایداری شبکه: (۲-۵-۷)، (۲-۷ تبصره)، (۲-۵-۶ تبصره ۴)
- § تزریق انرژی به شبکه: (۲-۴)
- § حادثه در شبکه های محلی: (۱-۷ تبصره ۲)
- § دسترسی به شبکه: (۳-۵ تبصره)
- § ذخیره متعارف در شبکه: (۴-۵-۷ تبصره)
- § راهبری شبکه سراسری: (۳-۵)
- § شرایط شبکه: (۲۰-۴)، (۱۳-۴)
- § ضریب ذخیره شبکه: (۴-۶ تبصره)
- § کسر تلفات شبکه: (۲-۴)
- § کاهش یا افزایش نیاز شبکه به انرژی: (۲-۶ تبصره)
- § محدودیت های شبکه: (۱-۵ تبصره ۲)
- § نیاز ساعت به ساعت شبکه به انرژی: (۲-۶)
- § هزینه های مدیریت شبکه: (۱-۶-۴)

صورتحساب

- § صورتحساب: (۴-۷)
- § مبنای صدور صورتحساب انرژی: (۶-۸)

ضریب

- § ضریب ذخیره شبکه: (۴-۶ تبصره)
- § ضرایب مربوط به ساعات هفته: (۴-۶ تبصره [۲])
- § ضرایب مربوط به هفته های سال: (۴-۶ تبصره)

ظرفیت

- § ظرفیت: (۱-۸ تبصره ۳)
- § ظرفیت آماده تولید: (۱-۵ تبصره ۲)، (۵-۴)
- § ظرفیت اختصاص یافته به ترانزیت (ها): (۱-۶ تبصره ۱)، (۴-۸)، (۱-۶)
- § [۲](۶-۸)
- § ظرفیت تولید: (۱-۷ تبصره ۱)، (۶-۴)
- § ظرفیت قراردادی: (۱-۸ تبصره ۳)
- § ظرفیت واحد نیروگاهی: (۱-۸)، (۱-۷ تبصره ۲)، (۱-۶)، (۲۵-۴)، (۲)، (۲)
- § ظرفیت (های) اختصاص یافته به عرضه کننده: (۶-۸)
- § ظرفیتهای تخصیص یافته به ترانزیت (ها): (۵-۶)
- § مزاد ظرفیت: (۱-۸ تبصره ۳) [۲]
- § آزمون ناموفق ظرفیت: (۳-۶)، (۱۲-۴) [۳]
- § آزمون ناموفق ظرفیت ترانزیت: (۲-۵-۷ تبصره)
- § مقدار بیشینه "ظرفیت اختصاص یافته به ترانزیت (ها)": (۵-۸)
- § نحوه عرضه ظرفیت تولیدی به مدیربازار: ۶-
- § واگذاری ظرفیت و ترانزیت برق: ۸-

عرضه کننده

- (۱-۷ تبصره ۲)، (۱-۶ تبصره ۱)
- § تعیین خسارت: (۳-۶)، (۶-۷ تبصره)، (۶-۷)، (۴-۵-۷ تبصره)، (۲-۵-۷ تبصره ۲)
- (۲۴-۴)، (۱-۵)، (۴-۵ تبصره ۴)
- § جبران خسارت: (۲-۸)، (۳-۸)
- § دریافت خسارت: (۳-۸)
- § محاسبه خسارت: (۲۴-۴)

درآمد

- § کاهش درآمد: (۵-۶ تبصره ۳)
- § سلب فرصت کسب درآمد: (۵-۶ تبصره ۳)

ذخیره

- § ذخیره متعارف در شبکه: (۴-۵-۷ تبصره)
- § اعلام کمبود وجود ذخیره: (۴-۵-۷ تبصره)
- § ضریب ذخیره شبکه: (۴-۶ تبصره)

رای

- § رای اکثریت مطلق اعضاء: (۱-۵)

رقابت

- § رقابت: (۳-۵ تبصره)
- § رقابت در بازار برق را محدود: (۳-۵ تبصره)
- § رقابت سالم: (۱-۵ تبصره ۲)
- § تسهیل رقابت: ۱-
- § خرید و فروش رقابتی: (۳-۵ تبصره)

رویه

- § رویه: (۳-۶)، (۲۴-۴)، (۵-۶ تبصره ۱)
- § رویه تعیین خسارت: (۶-۷ تبصره)، (۶-۷)، (۴-۵-۷ تبصره)، (۲-۵-۷ تبصره ۲)
- (۲۴-۴)، (۱-۵)، (۴-۵ تبصره ۴)
- § رویه متعارف: (۵-۶ تبصره ۱) [۲]
- § رویه معمول مرکز: (۴-۵-۷)
- § رویه (های) اجرائی: (۱-۸ تبصره ۱) [۲]، (۴-۶ تبصره ۲) [۲]، (۱-۶ تبصره ۳)
- (۱-۵ تبصره ۲)، (۱-۵)، (۱-۸)، (۲۴-۴)
- § رویه های جاری: (۶-۱ تبصره ۴)
- § دوره تطبیق با رویه ها: (۶-۱ تبصره ۴)

ساعت

- § ساعت: (۱-۶)
- § ساعت اعمال خاموشی: (۲-۵-۷ تبصره)
- § ساعت به ساعت هر روز: (۱-۷)
- § ساعات شبانه روز: (۱-۶ تبصره ۳)
- § ساعت ۹ صبح سه روز قبل: (۱-۷)، (۱-۶)
- § ساعت ۱۰ روز قبل: (۱-۷ تبصره ۲)، (۱-۶ تبصره ۱)
- § ساعت ۱۲ صبح روز قبل: (۲-۷)، (۲-۶)
- § در هر ساعت: (۸-۴)، (۱۷-۴)، (۱۶-۴) [۲]، (۱۴-۴)
- § هر ساعت از هر روز: (۱-۶)
- § هر یک از ساعات: (۱-۶ تبصره ۳)
- § خرید هر مگاوات ساعت انرژی: (۱۰-۴)، (۱۸-۴)
- § ضرایب مربوط به ساعات هفته: (۴-۶ تبصره ۲) [۲]

- § عرضه کننده (ها): (۵-۸)، (۳-۸)، (۲-۸) تبصره، (۲-۸) تبصره، (۴-۸) تبصره، (۱-۸) تبصره
- § قرارداد (های) واگذاری: (۱-۸) تبصره، (۲-۸) تبصره، (۳-۸) تبصره، (۴-۸) تبصره، (۵-۸) تبصره، (۶-۸) تبصره، (۷-۸) تبصره، (۸-۸) تبصره
- § قرارداد های نمونه ای: (۳-۸)، (۱-۸) تبصره، (۲-۸) تبصره
- § لغو قرارداد: (۷-۸)
- § برآورد بار مصرفی در طول دوره قرارداد: (۲-۸)
- § دوره زمانی قرارداد: (۲-۸)
- § مزاد ظرفیت در قرارداد: (۳-۸) تبصره

کارشناس

- § کارشناس (کارشناسان/ هیئت کارشناسی): (۱-۵) تبصره، (۲-۸) تبصره
- § نظر کارشناس (کارشناسی): (۱-۵) تبصره، (۲-۸) تبصره

گزارش

- § گزارشی از علل تغییر در نیاز مصرف: (۲-۷) تبصره
- § گزارشی از علل تغییرات (در ظرفیت ترانزیت): (۱-۶) تبصره

مالک نیروگاه

- § مالک نیروگاه: (۱-۸) تبصره، (۲-۸) تبصره، (۳-۸) تبصره، (۴-۸) تبصره، (۵-۸) تبصره، (۶-۸) تبصره، (۷-۸) تبصره، (۸-۸) تبصره، (۹-۸) تبصره، (۱۰-۸) تبصره
- § مالکین تأسیسات تولید برق: (۱-۴)
- § تعهدات مالک واحد نیروگاهی: (۱-۴)
- § دلایل خارج از کنترل مالک نیروگاه: (۱-۶) تبصره
- § سهم هریک از اشخاص حقوقی مالک نیروگاه: (۱-۵) تبصره
- § محدودیت‌های خارج از مسئولیت‌های مالک نیروگاه: (۶-۸)

مالی

- § تعهدات مالی طرفین: (۲-۸)
- § مبادلات مالی: (۳-۸)، (۱-۵)، (۲-۵)
- § ماده ۶۲ قانون تنظیم ... مقررات مالی دولت: (۲) تبصره

مبلغ

- § مبلغ توسط مدیر بازار: (۱۷-۴)
- § مبلغ قابل پرداخت بر اساس رویه: (۱-۶) تبصره
- § مبلغ: (۴-۷)، (۱۶-۴) تبصره
- § مبلغی است که خریدار برای خرید: (۱۸-۴)
- § مبلغی است که خریدار در هر ساعت: (۱۷-۴)، (۱۶-۴)
- § مبلغی است که مالک نیروگاه: (۹-۴)
- § مبلغی است که مدیر بازار برای خرید: (۱۰-۴)
- § مبلغی است که مدیر بازار برای فروش: (۱۹-۴)

متوسط

- § متوسط این نرخ (ها): (۶-۸)
- § متوسط نرخ پذیرفته شده انرژی: (۴-۶) تبصره، (۴-۶) تبصره
- § متوسط وزنی نرخ پذیرفته شده انرژی: (۱۷-۴)
- § متوسط هزینه متغیر تولید: (۱-۶)، (۷-۴)
- § متوسط وزنی معادل یک: (۴-۶) تبصره

- § عرضه کننده (ها): (۵-۸)، (۳-۸)، (۲-۸) تبصره، (۲-۸) تبصره، (۴-۸) تبصره، (۱-۸) تبصره
- § قرارداد (های) واگذاری حقوق به عرضه کننده (ها): (۱-۸) تبصره، (۲-۸) تبصره، (۳-۸) تبصره، (۴-۸) تبصره، (۵-۸) تبصره، (۶-۸) تبصره، (۷-۸) تبصره، (۸-۸) تبصره، (۹-۸) تبصره، (۱۰-۸) تبصره
- § قرارداد فی مابین مصرف کننده و عرضه کننده: (۳-۸)
- § قرارداد (های) واگذاری حقوق به عرضه کننده (ها): (۱-۸) تبصره، (۲-۸) تبصره، (۳-۸) تبصره، (۴-۸) تبصره، (۵-۸) تبصره، (۶-۸) تبصره، (۷-۸) تبصره، (۸-۸) تبصره، (۹-۸) تبصره، (۱۰-۸) تبصره
- § مصرف کننده طرف قرارداد عرضه کننده: (۲-۷) تبصره، (۳-۷) تبصره، (۴-۷) تبصره، (۵-۷) تبصره، (۶-۷) تبصره، (۷-۷) تبصره، (۸-۷) تبصره، (۹-۷) تبصره، (۱۰-۷) تبصره

فروش

- § فروش هر مگاوات ساعت انرژی: (۹-۴)
- § تولید برق و فروش آن: (۱-۸) تبصره، (۳-۸) تبصره
- § خرید و فروش رقابتی: (۳-۵) تبصره
- § درخواست فروش انرژی: (۴-۸)
- § رقابت سالم در خرید و فروش برق: (۱-۵) تبصره، (۲-۵) تبصره
- § شرایط عادی خرید و فروش: (۲-۶) تبصره
- § عملیات خرید و فروش برق: (۱-۵) تبصره، (۲-۵) تبصره
- § عملیات خرید و فروش متمرکز برق: (۲-۵)

قانون

- § قانون برنامه چهارم توسعه: (۲۷-۴)
- § قانون تاسیس وزارت نیرو: ۱-
- § قانون سازمان برق ایران: ۱-
- § احکام قانونی: (۲۵-۴)، (۱-۴)
- § برخورد قانونی: (۱-۵) تبصره، (۲-۵) تبصره
- § در قوانین احکام مشخصی: (۲) تبصره
- § ماده ۶۲ قانون تنظیم: (۲) تبصره، (۳) تبصره

قدرت

- § قدرت درخواستی: (۲) تبصره، (۴-۷) تبصره
- § قدرت قابل تامین: (۲) تبصره، (۲-۷) تبصره، (۳-۷) تبصره، (۴-۷) تبصره، (۵-۷) تبصره، (۶-۷) تبصره، (۷-۷) تبصره، (۸-۷) تبصره، (۹-۷) تبصره، (۱۰-۷) تبصره
- § قدرت قابل تامین: (۱۶-۴)
- § قدرت قابل تامین خریدار: (۶-۷) تبصره
- § قدرت قراردادی: (۲-۸)، (۶-۸)، (۳-۸)
- § قدرت قراردادی: (۲-۸)
- § قدرت قراردادی ترانزیت: (۱-۶)، (۶-۸)
- § نرخ قدرت درخواستی: (۵-۸)، (۴-۷)، (۱۶-۴)
- § هزینه قدرت درخواستی: (۱۶-۴)

قرارداد

- § قرارداد (های): (۳-۸)، (۵-۸)، (۲-۸)، (۱-۸) تبصره، (۳-۸) تبصره، (۲-۸) تبصره، (۱-۸) تبصره، (۲-۸) تبصره، (۳-۸) تبصره، (۴-۸) تبصره، (۵-۸) تبصره، (۶-۸) تبصره، (۷-۸) تبصره، (۸-۸) تبصره، (۹-۸) تبصره، (۱۰-۸) تبصره

مجوز

- § مجوز از مرکز: (۱-۶ تبصره ۲)
- § مجوز از وزارت نیرو: (۲۵-۴)، (۱-۴)، (۳-۴)، (۲) خ [۲]
- § مجوز تولید انرژی: (۱-۴)
- (۱-۵-۷)، (۲-۷ تبصره ۲)، (۱-۷ تبصره ۲)، (۲-۵ تبصره ۴)، (۳-۵ تبصره ۳)
- (۲-۵ تبصره ۲)، (۳-۵ تبصره ۱)، (۳-۶)، (۲-۶ تبصره ۳)، (۳-۵ تبصره ۳)، (۲) [۲]
- (۱-۵ تبصره ۲)، (۳-۴)، (۲۳-۴)، (۲۰-۴)، (۱۲-۴)، (۲) [۲]، (۳-۴ تبصره ۳)

محاسبات

- § محاسبات: (۵-۶) [۲]

محدودیت

- § محدودیت (ناشی از) انتقال: (۲۳-۴)، (۵-۴)، (۲-۶)
- § محدودیت انرژی روزانه: (۱-۶ تبصره ۳)
- § محدودیت در انرژی اولیه: (۱-۴)
- § محدودیت در میزان مصرف انرژی اولیه: (۱-۴)
- § محدودیت های انرژی برای هر یک از ساعات: (۱-۶ تبصره ۳)
- § محدودیت های خارجی: (۱-۶ تبصره ۱)
- § محدودیتهای اعلام شده مرکز: (۲-۷ تبصره ۲)
- § محدودیتهای انرژی: (۱-۶ تبصره ۳)
- § محدودیتهای تامین برق: (۲-۷ تبصره ۲)
- § محدودیتهای ترانزیت: (۲-۶)
- § محدودیتهای خارج از کنترل خریدار: (۲۳-۴)
- § محدودیتهای خارج از مسئولیت: (۶-۴)
- § محدودیتهای خارج از مسئولیتهای مالک نیروگاه: (۶-۸)
- § محدودیتهای شبکه: (۱-۵ تبصره ۲)
- § تعیین هریک از محدودیتهای: (۱-۶)

مصرف

- § مصرف: (۲۳-۴)، (۱۳-۴)، (۴-۷)، (۲۱-۴)، (۱۶-۴)
- § مصرف انرژی اولیه: (۱۱-۴)
- § مصرف انرژی در حد نیاز مصرف کل: (۶-۷ تبصره ۷)
- § مصرف به میزان نیاز مصرف کل: (۶-۷)
- § مصرف تحقق یافته خریدار: (۲۱-۴)
- § مصرف خود واحد نیروگاهی: (۱-۴)
- § آزمون صحت نیاز مصرف کل: (۶-۷ تبصره ۷)
- § آزمون ناموفق مصرف: (۶-۷ تبصره ۷)، (۲) [۲]، (۲۳-۴) [۲]
- § احراز عدم توانایی خریدار برای مصرف: (۲۳-۴)
- § اعمال خاموشی به مصارف مازاد: (۲-۵-۷ تبصره ۷)
- § برآورد بار مصرفی: (۲-۸)
- § برق مصرفی: (۷-۸) [۲]
- § پایه نرخ انرژی مصرفی: (۳-۷) [۲]
- § پله های مختلف نیاز مصرف: (۲-۷)
- § تامین نیاز مصرف با نرخ بازار: (۱۷-۴)
- § سقف نیاز مصرف کل: (۲۳-۴)
- § سقف نیاز مصرف کل خریدار: (۲۰-۴)
- § عدم مصرف خریدار: (۶-۷)
- § کسر مصارف داخلی: (۵-۶)
- § کفایت نیاز مصرف خریدار: (۶-۷ تبصره ۷)
- § گزارشی از علل تغییر در نیاز مصرف: (۱-۷ تبصره ۲)
- § مازاد بر مصرف: (۱-۴)
- § مازاد بر نیاز مصرف کل: (۴-۷)
- § محدودیت در میزان مصرف انرژی اولیه: (۱۱-۴)
- § مدیریت مصرف: (۱-۵-۷)، (۲-۵-۷)، (۱-۶)، (۳-۵-۷)، (۴-۵-۷)
- § نقاط تحویل و مصرف: (۲-۸) [۲]
- § نیاز مصرف: (۷-۸)، (۵-۷)، (۲-۷ تبصره ۱) [۲]
- § نیاز مصرف با نرخ بازار: (۴-۷)، (۱-۷)، (۱۷-۴)، (۱۴-۴)، (۱۳-۴)
- § نیاز مصرف با نرخ پیشنهادی: (۴-۷)، (۲-۷)، (۱-۷ تبصره ۱)، (۱-۷)، (۱۹-۴)

محرمانه

- § محرمانه: (۱-۸ تبصره ۴)، (۱-۵ تبصره ۲)

محیطی

- § شرایط محیطی: (۵-۶ تبصره ۲) [۲]، (۶-۴)، (۵-۴)

مدیر بازار

- § مدیر بازار: (۷-۸) [۲]، (۶-۸)، (۵-۸)، (۴-۸)، (۳-۸)، (۲) [۲]
- (۱-۸ تبصره ۴) [۲]، (۱-۸ تبصره ۳)، (۴-۵-۷ تبصره ۲) [۲]
- (۴-۷)، (۲-۷ تبصره ۱)، (۲-۷)، (۱-۷)، (۲-۶)، (۱-۶ تبصره ۳)، (۳-۵ تبصره ۳)
- (۲-۵ تبصره ۲)، (۵-۶ تبصره ۱)، (۵-۶)، (۴-۶ تبصره ۳)، (۲-۶)، (۲-۵) [۲]
- (۱-۵ تبصره ۲)، (۱-۵ تبصره ۱)، (۹-۴)، (۸-۴)، (۴-۷)، (۵-۸)، (۱-۵ تبصره ۱)
- § تصمیم و یا قصور مدیر بازار: (۳-۸)
- § قراردادهای فی مابین مدیر بازار: (۱-۵)
- § نحوه خرید از مدیر بازار: ۷-
- § نحوه عرضه ظرفیت تولیدی به مدیر بازار: ۶-
- § نرخ توسط مدیر بازار: (۱۶-۴)

مدیریت

- § مدیریت بازار: (۲-۵)
- § مدیریت مصرف: (۱۵-۴)، (۱۴-۴)، (۱-۵-۷)، (۱-۶)
- § مدیریت مصرف ضروری: (۲-۵-۷)، (۳-۵-۷) [۲]

مرکز

- § مرکز: (۳-۸)، (۲-۸ تبصره ۳)، (۲-۸)، (۶-۷ تبصره ۳)، (۶-۷)، (۲-۵-۷ تبصره ۳)

- § تامین نیاز مصرف با نرخ بازار: (۱۷-۴)
- § متوسط نرخ پذیرفته شده انرژی: (۱-۶ تبصره ۴)، (۱-۶ تبصره ۴)
- § متوسط وزنی نرخ پذیرفته شده خرید: (۱-۷ تبصره ۱)
- § نیاز مصرف با نرخ بازار: (۱-۷)، (۱-۷)، (۱-۷)، (۱-۷)، (۱-۷)، (۱-۷)، (۱-۷)، (۱-۷)
- § نیاز مصرف با نرخ پیشنهادی: (۱-۷)، (۱-۷)، (۱-۷)، (۱-۷)، (۱-۷)، (۱-۷)، (۱-۷)، (۱-۷)

نیروگاه

- § واحد(های) نیروگاهی: (۱-۸)، (۱-۸)، (۱-۸)، (۱-۸)، (۱-۸)، (۱-۸)، (۱-۸)، (۱-۸)
- § (۱-۶ تبصره ۳)، (۱-۶ تبصره ۳)، (۱-۶ تبصره ۳)، (۱-۶ تبصره ۳)
- § (۱-۴)، (۱-۴)، (۱-۴)، (۱-۴)، (۱-۴)، (۱-۴)، (۱-۴)، (۱-۴)
- § واحد نیروگاهی انرژی محدود: (۱-۶ تبصره ۳)، (۱-۶ تبصره ۳)
- § نیروگاههای برق آبی: (۲)، (۲)، (۲)، (۲)
- § نیروگاههای موضوع ماده ۶۲ قانون تنظیم: (۲ تبصره ۲)
- § آمادگی نیروگاه: (۲۰-۴)
- § آمادگی و انرژی تولیدی هر واحد نیروگاهی: (۵-۶)
- § آمادگی واحد نیروگاهی: (۱-۶ تبصره ۱)
- § استانداردهای تعمیراتی نیروگاهها: (۱-۶ تبصره ۲)
- § اطلاعات هر واحد نیروگاهی: (۱-۸ تبصره ۴)
- § اعلام وضعیت واحد نیروگاهی: (۱-۸ تبصره ۲)
- § انرژی واحدهای نیروگاهی: (۱-۸)
- § بازده واحد نیروگاهی: (۱-۶ تبصره ۲)
- § بهره بردار نیروگاه: (۱-۶ تبصره ۳)، (۱-۶ تبصره ۳)، (۱-۶ تبصره ۳)، (۱-۶ تبصره ۳)
- § بهره‌برداری از ظرفیت واحد نیروگاهی: (۱-۸ تبصره ۲)
- § بهره‌برداری نیروگاه: (۱-۸ تبصره ۱)
- § تعمیرات برنامه‌ای واحد نیروگاهی: (۱-۶ تبصره ۳)، (۱-۶ تبصره ۳)
- § خدمات جانبی نیروگاهها: (۱-۶ تبصره ۴)
- § خروج اضطراری واحد نیروگاهی: (۱-۷ تبصره ۴)
- § دلایل خارج از کنترل مالک نیروگاه و بهره‌بردار نیروگاه: (۱-۶ تبصره ۱)
- § ظرفیت آماده تولید واحد نیروگاهی: (۵-۴)
- § ظرفیت واحد نیروگاهی: (۱-۸)، (۱-۸)، (۱-۸)، (۱-۸)، (۱-۸)، (۱-۸)، (۱-۸)، (۱-۸)
- § متوسط هزینه متغیر تولید نیروگاههای حرارتی شبکه: (۴-۶)
- § متوسط هزینه متغیر تولید واحد نیروگاهی: (۱-۶)، (۱-۶)، (۱-۶)
- § مشکلات فنی واحد نیروگاهی: (۱-۶)، (۱-۶)
- § هزینه‌های مازاد نیروگاه: (۱-۶ تبصره ۲)
- § هزینه: (۱-۶ تبصره ۱)
- § هزینه (های) اضافی: (۱-۶ تبصره ۳)، (۱-۶ تبصره ۳)
- § هزینه اجرای دستورات مرکز: (۱-۶ تبصره ۲)
- § هزینه ترانزیت: (۱-۶ تبصره ۲)، (۱-۶ تبصره ۲)
- § هزینه سوخت مصرفی: (۱-۶ تبصره ۲)
- § هزینه قدرت درخواستی: (۱-۶ تبصره ۴)
- § هزینه‌های تولید انرژی: (۱-۶ تبصره ۲)
- § هزینه‌های ثابت تولید، انتقال: (۱-۶ تبصره ۴)
- § هزینه‌های مازاد نیروگاه: (۱-۶ تبصره ۲)
- § هزینه‌های مدیریت شبکه: (۱-۶ تبصره ۴)
- § متوسط هزینه متغیر تولید نیروگاههای حرارتی: (۴-۶)

هزینه

- § (۱۸-۴)، (۱۵-۴)، (۱۳-۴)
- § نیاز مصرف خریدار و مصرف‌کننده: (۱-۵ تبصره ۲)
- § نیاز مصرف کل: (۱-۷ تبصره ۲)، (۱-۷ تبصره ۲)، (۱-۷ تبصره ۲)، (۱-۷ تبصره ۲)
- § (۲۳-۴)، (۱۵-۴)، (۱۴-۴)
- § نیاز مصرف مصرف‌کننده: (۱-۶)، (۱-۶ تبصره ۳)، (۱-۶ تبصره ۳)، (۱-۶ تبصره ۳)
- § نیاز مصرف با نرخ پیشنهادی خریدار: (۳-۵ تبصره ۷)
- § نیاز مصرف کل مصرف‌کننده (های) طرف ترانزیت: (۱-۷)
- § هزینه سوخت مصرفی: (۱-۶ تبصره ۲)
- § مصرف‌کننده (گان): (۱-۷ تبصره ۲)، (۱-۷ تبصره ۲)، (۱-۷ تبصره ۲)، (۱-۷ تبصره ۲)
- § (۳-۵)، (۱-۵ تبصره ۳)، (۳-۴)
- § مصرف‌کنندگان دارای مجوز: ۲-
- § مصرف‌کننده طرف قرارداد عرضه‌کننده: (۱-۷ تبصره ۲)
- § اختلاف بین ... مصرف‌کننده با مدیر بازار: (۱-۵ تبصره ۱)
- § اعمال خاموشی به مصرف‌کننده: (۱-۷ تبصره ۲)
- § انرژی مصرفی مصرف‌کننده (ها): (۵-۸)
- § مازاد انرژی مصرفی مصرف‌کننده (ها): (۵-۸)
- § تأمین انرژی مورد نیاز مصرف‌کننده: (۱-۸)
- § تأمین کمبود انرژی مورد نیاز مصرف‌کننده (ها): (۱-۸)
- § تحویل برق تولیدی به مصرف‌کننده: (۲-۵ تبصره ۴)
- § خسارتی به مصرف‌کننده: (۱-۷ تبصره ۲)
- § قرارداد فی‌مابین مصرف‌کننده و عرضه‌کننده: (۳-۸)
- § قراردادهای فی‌مابین مدیر بازار ... با مصرف‌کننده: (۱-۵)
- § مسئولیت مستقیم در تأمین برق مصرف‌کننده: (۳-۸)
- § مشخصات مصرف‌کننده (های) طرف قرارداد: (۱-۸ تبصره ۴)

مصوبات

- § مصوبات هیئت: (۲-۸)، (۲-۸ تبصره ۲)
- § رویه اجرایی مصوب هیئت: (۱-۶ تبصره ۳)
- § رویه‌های اجرایی مصوب هیئت: (۱-۸)

نرخ

- § نرخ (ها): (۱-۶ تبصره ۲)، (۱-۶ تبصره ۲)، (۱-۶ تبصره ۲)، (۱-۶ تبصره ۲)
- § نرخ آمادگی: (۱-۶ تبصره ۲)
- § نرخ بازار (انرژی مصرفی): (۱-۷ تبصره ۲)، (۱-۷ تبصره ۲)، (۱-۷ تبصره ۲)
- § نرخ بیشینه انرژی: (۱-۷ تبصره ۲)
- § نرخ (های) پذیرفته شده: (۱-۶ تبصره ۲)، (۱-۶ تبصره ۲)، (۱-۶ تبصره ۲)
- § (۱-۴)، (۱-۴)، (۱-۴ تبصره ۱)، (۱-۴ تبصره ۱)، (۱-۴ تبصره ۱)
- § نرخ پیشنهادی: (۱-۵ تبصره ۲)، (۱-۵ تبصره ۲)، (۱-۵ تبصره ۲)
- § (۱-۶ تبصره ۳)، (۱-۶ تبصره ۳)
- § نرخ پیشنهادی خرید: (۱-۷ تبصره ۲)، (۱-۷ تبصره ۲)، (۱-۷ تبصره ۲)
- § نرخ قدرت درخواستی: (۱-۸ تبصره ۲)، (۱-۸ تبصره ۲)
- § نرخ قطعی: (۱-۴ تبصره ۱)، (۱-۴ تبصره ۱)
- § نرخ کمیته: (۱-۴ تبصره ۱)، (۱-۴ تبصره ۱)
- § نرخ متأثر از هزینه‌های ثابت: (۱-۶ تبصره ۲)
- § نرخ هرپله: (۱-۴ تبصره ۱)، (۱-۴ تبصره ۱)
- § نرخ بیشینه انرژی: (۱-۸ تبصره ۲)، (۱-۸ تبصره ۲)
- § پایه نرخ آمادگی: (۱-۶ تبصره ۳)
- § پایه نرخ انرژی: (۱-۶ تبصره ۳)

§ مصوبات هیئت: (۱-۸ تبصره ۲)، (۲-۸) [۲]
§ وظائف هیئت: (۱-۵)

§ متوسط هزینه متغیر تولید واحد نیروگاهی: (۱-۶)، (۷-۴)

هیئت

- | | |
|---|--|
| <p>واگذاری</p> <p>§ رویه اجرایی واگذاری حقوق و منافع: (۱-۸ تبصره ۱)</p> <p>§ قرارداد(های) واگذاری حقوق و منافع: (۱-۸ تبصره ۲)</p> <p>§ واگذار: (۱-۸)</p> <p>§ واگذاری: (۱-۸ تبصره ۱)</p> <p>§ واگذاری حقوق و منافع ناشی از بهره‌برداری: (۱-۸ تبصره ۱)</p> <p>§ واگذاری ظرفیت و ترانزیت برق: (۸)</p> <p>§ واگذاری این حقوق و منافع: (۱-۸)</p> | <p>§ هیئت: (۳-۸) [۲]، (۲-۸ تبصره ۱)، (۱-۸ تبصره ۱)، (۴-۶)، (۶-۱ تبصره ۴)، (۵-۱ تبصره ۳)، (۵-۱ تبصره ۲) [۲]، (۱-۵ تبصره ۱)، (۱-۵) [۴]، (۹-۴)، (۱۸-۴)، (۱-۸ تبصره ۲)</p> <p>§ اطلاع هیئت: (۱-۸ تبصره ۲)</p> <p>§ پیشنهاد هیئت: (۹)</p> <p>§ تأیید هیئت: (۶-۱ تبصره ۴)</p> <p>§ تصویب هیئت: (۳-۸)، (۱-۸ تبصره ۲)، (۵-۶ تبصره ۳)، (۵-۶ تبصره ۲)، (۵-۶ تبصره ۱)</p> <p>§ رویه های اجرایی مصوب هیئت: (۴-۶ تبصره ۱)، (۳-۶ تبصره ۳)، (۱-۸)</p> |
|---|--|

فهرست اعداد

- § حداکثر یک سال: (۱-تبصره ۴)
- § ده درصد بالاتر از نرخ بیشینه انرژی: (۴-۸)، (۵-۸)
- § ساعت ۱۰ روز قبل: (۱-تبصره ۲)، (۱-تبصره ۱)
- § ساعت ۱۲ صبح روز قبل: (۲-۷)، (۲-۶)
- § ساعت ۹ صبح سه روز قبل: (۱-۷)، (۱-۶)
- § ظهر روز شنبه دو هفته قبل: (۱-تبصره ۳)
- § قدرت قابل تامین ساعت به ساعت هر خریدار: (۲-۷)
- § متوسط وزنی معادل یک: (۴-تبصره)
- § مجموع حاصلضرب انرژی تولیدی در هر ساعت: (۵-۶)
- § مدت دو سال: (۱-۵)
- § مقاطع زمانی حداکثر یک ماهه بابت آمادگی: (۵-۶)
- § مقاطع زمانی حداکثر یک ماهه بابت قدرت: (۴-۷)
- § مگاوات ساعت انرژی: (۱۷-۴)، (۱۰-۴)
- § مگاوات ساعت انرژی تولیدی: (۹-۴)
- § مگاوات قابلیت تولید ابراز شده: (۸-۴)
- § مگاوات قدرت قابل تأمین: (۱۶-۴)
- § نرخ پیشنهادی انرژی تولیدی معادل نود درصد: (۴-۸)
- § نرخ ده درصد بالاتر از نرخ بیشینه انرژی: (۴-۷)
- § نرخ پیشنهادی خرید معادل ده درصد: (۴-۸)
- § نود درصد کمترین نرخ پذیرفته شده انرژی: (۲-۶-۶)
- § نود درصد نرخ کمینه انرژی: (۵-۸)، (۴-۸)
- § نیروگاههای موضوع ماده ۶۲ قانون تنظیم: (۲-تبصره)
- § هفت نفر: (۱-۵)

فهرست اعلام

- § امور برق وزارت نیرو: (۱-۵)
- § حکم وزیر نیرو: (۱-۵)
- § سازمان آب و برق خوزستان: (۱-۴)، (۲)
- § سازمان برق ایران: (۱)
- § شرکت سهامی ... (توانیر): (۲)، (۱-۸ تبصره ۱)
- § شرکت سهامی مدیریت شبکه: ۲-
- § شرکت مدیریت منابع آب ایران: (۱-۸ تبصره ۱)
- § شرکت(های) برق منطقه‌ای: (۷-۸)، (۳-۴)، (۱-۴)
- § شرکتهای تابعه: (۱-۸ تبصره ۱)، (۲)
- § شرکتهای(سهامی) آب منطقه ای: (۱-۴)، (۲)
- § مرکز ملی راهبری و پایش شبکه: (۳-۵)
- § معاونت بازار شرکت مدیریت شبکه: (۲-۵)
- § معاونت راهبری و پایش شبکه شرکت مدیریت شبکه: (۳-۵)
- § وزارت نیرو: (۲۵-۴)، (۱-۴)، [۲]، (۱)، (۳-۴)، (۲)
- § وزیر نیرو: (۲-۸ تبصره ۵)، (۱-۵ تبصره ۳)، [۳]
- § هیئت وزیران: (۲۷-۴)، (۱)

