

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.

حیب ا... بیطرف

وزیر نیرو

۸۴/۵/۲۵



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

بازار برق

آیین نامه تعیین شرایط و روش خرید و فروش برق در شبکه برق کشور

مقام تصویب کننده: وزیر نیرو

دریافت کنندگان سند جهت اجرا:

- ☐ - معاونت امور برق
- ☐ - معاونت امور برنامه ریزی و نظارت
- ☐ - دبیرخانه هیئت تنظیم بازار برق
- ☐ - شرکت سهامی مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران
- ☐ - شرکت سهامی مدیریت منابع آب ایران
- ☐ - شرکتهای برق منطقه ای
- ☐ - شرکتهای آب منطقه ای و سازمان آب و برق خوزستان

اسناد مرتبط: _____

فهرست

<u>عنوان</u>	<u>صفحه</u>
مقدمه	۱
۱ - هدف	۱
۲ - محدوده و دامنه کاربرد	۱
۳ - مسئولیت	۱
۴ - تعاریف	۱
۵ - ساختار بازار برق	۵
۶ - نحوه عرضه ظرفیت تولیدی به مدیر بازار	۷
۷ - نحوه خرید از مدیر بازار و دریافت انرژی	۱۰
۸ - واگذاری ظرفیت و ترانزیت برق	۱۲
۹ - نحوه بازنگری دستورالعمل	۱۴
- کنترل سند	۱۵

شماره سند: ۲-آخف - ب ب تاریخ صدور: ۸۲/۶/۳ شماره تجدید نظر: ۱ تاریخ تجدید نظر: ۸۴/۵/۲۵	بازار برق	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو
آیین نامه تعیین شرایط و روش خرید و فروش برق در شبکه برق کشور		

۱-هدف:

این آیین نامه 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 آیین نامه اجرایی شرایط و تضمین خرید برق (مصوب ۱۳۸۴/۴/۸ هیئت وزیران) و تسهیل مشارکت بخش خصوصی در تولید برق، تصویب و ابلاغ می شود.

۲-محدوده و دامنه کاربرد:

شرایط و روش خرید و فروش برق، موضوع این آیین نامه 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 منطقه ای و سازمان آب و برق خوزستان که دارای نیروگاههای برق آبی می باشند؛
- سایر تولیدکنندگان برق، اعم از دولتی و غیر دولتی، که انرژی تولیدی خود را در شبکه برق کشور عرضه می نمایند؛
- سایر اشخاص حقوقی که حقوق و منافع ناشی از بهره برداری 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؛
- آن دسته از مصرف کنندگان 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 عرضه کننده دریافت می نمایند. لازم الاجرا می باشد.
- تبصره: برای آن دسته 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 می شود. لکن، به استثنای شرایط مصرح در این قوانین، رعایت سایر مفاد این آیین نامه برای این دسته از تولیدکنندگان نیز لازم الاجراء می باشد.

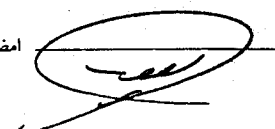
۳-مسئولیت:

مسئولیت اجرای این آیین نامه در هریک از شرکتهای و مؤسسات موضوع بند ۲ به عهده بالاترین مقام اجرایی می باشد.

۴-تعاریف:

۴-۱- مالک نیروگاه:

شرکت های برق منطقه ای، آب منطقه ای، سازمان آب و برق خوزستان و سایر مالکین تأسیسات تولید برق و همچنین شخص حقوقی ای که (با اخذ مجوز از وزارت نیرو و براساس قرارداد معین، وکالتنامه رسمی و یا احکام قانونی) تمامی تمهیدات، مسئولیتها، حقوق و اختیارات مالک واحد نیروگاهی را در ارتباط با شبکه برق کشور و تولید انرژی



و ارائه خدمات جانبی عهده دار است، مالک نیروگاه نامیده می شوند. 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 می کند و همچنین شخص حقوقی ای که با مجوز وزارت نیرو از خارج از کشور برق وارد می کند، نیز تابع احکام مربوط به مالک نیروگاه در این آیین نامه می باشند.

۴-۲- بهره بردار نیروگاه:

شخص حقوقی که عملیات بهره برداری از واحد نیروگاهی را برعهده دارد، صرف نظر از آنکه مالک نیروگاه باشد و یا شخص حقوقی دیگر، «بهره بردار نیروگاه» نامیده می شود.

۴-۳- خریدار:

شرکت های برق منطقه ای و یا سایر اشخاص حقوقی دارای مجوز از وزارت نیرو که برق را برای توزیع بین مشترکین از مدیر بازار خریداری می کنند و همچنین مصرف کنندگانی که تمام و یا بخشی از برق مورد نیاز خود را بطور مستقیم از مدیر بازار خریداری می نمایند، «خریدار» نامیده می شوند.

۴-۴- مصرف کننده:

شخص حقیقی یا حقوقی که تمام و یا بخشی از برق مورد نیاز خود را از یک یا چند عرضه کننده و از طریق شبکه برق کشور دریافت می نماید.

۴-۵- قابلیت تولید ابراز شده:

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

۴-۶- قابلیت تولید قابل گسیل:

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

۴-۷- نرخ کمینه 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.

۴-۸- نرخ آمادگی:

مبلغی است که مدیر بازار بابت یک مگاوات قابلیت تولید ابراز شده یک واحد نیروگاهی، در هر ساعت به مالک نیروگاه پرداخت می نماید.

شماره سند: ۲-آخ ف - ب ب تاریخ صدور: ۸۲/۶/۳ شماره تجدید نظر: ۱	بازار برق	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو
تاریخ تجدید نظر: ۸۴/۵/۲۵	آیین نامه تعیین شرایط و روش خرید و فروش برق در شبکه برق کشور	

۴-۹- نرخ پیشنهادی انرژی تولیدی:

مبلغی است که مالک نیروگاه برای فروش هر مگاوات ساعت انرژی تولیدی خود به مدیر بازار پیشنهاد می کند. این نرخ می تواند در چارچوب تعیین شده توسط هیئت، در پله های مختلف اعلام شود، لیکن نرخ هر پله نباید خارج از دامنه مشخص شده در الحاقیه این آیین نامه باشد.

۴-۱۰- نرخ پذیرفته شده انرژی تولیدی:

مبلغی است که مدیر بازار برای خرید هر مگاوات ساعت انرژی به مالک نیروگاه اعلام و نرخ قطعی معامله می باشد. نرخ پذیرفته شده انرژی تولیدی جز در موارد موضوع بندهای ۶-۶ و ۸-۴ این آیین نامه همان نرخ پیشنهادی انرژی تولیدی می باشد.

۴-۱۱- 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.

۴-۱۲- 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.

۴-۱۳- نیاز مصرف کل:

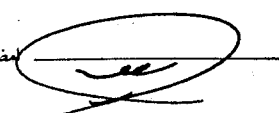
کل انرژی که در یک ساعت به تشخیص خریدار، در صورت فراهم بودن شرایط شبکه و بازار، در منطقه مصرف خواهد شد. و شامل دو بخش نیاز مصرف با نرخ بازار و نیاز مصرف با نرخ پیشنهادی می باشد.

۴-۱۴- 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.

۴-۱۵- 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.



۴-۱۶- 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

۴-۱۷- 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.

۴-۱۸- 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 می کند. این نرخ می تواند در چارچوب تعیین شده توسط هیئت، در پله های مختلف اعلام شود، لیکن نرخ هر پله نباید خارج از دامنه مشخص شده در الحاقیه این آیین نامه باشد.

۴-۱۹- 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 می باشد. نرخ پذیرفته شده خرید جز در موارد موضوع تبصره ۲ بند ۷-۲ این آیین نامه همان نرخ پیشنهادی خرید می باشد.

۴-۲۰- 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 می شود.

۴-۲۱- مصرف واقعی:

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

۴-۲۲- نرخ پیشینه انرژی:

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

شماره سند: ۲-آخ ف - ب ب تاریخ صدور: ۸۲/۶/۳ شماره تجدید نظر: ۱ تاریخ تجدید نظر: ۸۴/۵/۲۵	بازار برق	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو
آیین نامه تعیین شرایط و روش خرید و فروش برق در شبکه برق کشور		

۴-۲۳- آزمون ناموفق مصرف:

عبارت است از "احراز 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 محدودیت های خارج از کنترل خریدار (مانند محدودیت انتقال و حوادث غیرمترقبه)، به حد درخواست شده از سوی مرکز برساند، آزمون ناموفق مصرف تلقی می شود.

۴-۲۴- رویه تعیین خسارت:

رویه (های) اجرائی است که بر اساس آن (ها) چگونگی محاسبه خسارت در موارد مندرج در این آیین نامه تعیین می شود. در مواردی که در این آیین نامه مشخص شده است، مالک نیروگاه، خریدار، عرضه کننده و همچنین مدیر بازار ملزم به پرداخت خسارت بر اساس این رویه می باشند.

۴-۲۵- عرضه کننده:

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 بهره برداری تمام و یا بخشی از ظرفیت یک یا چند واحد نیروگاهی را، برای تحویل برق تولیدی به مصرف کننده مورد نظر خود از طریق شبکه برق کشور، در اختیار دارد.

۴-۲۶- 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.

۴-۲۷- آیین نامه تضمین خرید برق:

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.

۵- ساختار بازار برق:

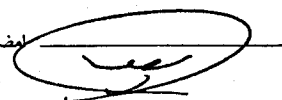
۱-۱- هیئت تنظیم بازار:

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

۱ - نظارت مستمر بر حسن اجراء این آیین نامه.

۲ - رفع ابهام و همچنین اتخاذ تصمیم در موارد پیش بینی نشده در این آیین نامه. این تصمیمات لازم الاجرا می باشد و می باید بلافاصله برای اطلاع وزیر نیرو گزارش شود.

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



۴- صدور، تمدید، تعلیق و ابطال پروانه شرکت در بازار برق ایران برای خریدار، مصرف کننده، مالک نیروگاه و عرضه کننده.

۵ - صدور تاییدیه های لازم درخصوص قراردادهای فی مابین مدیر بازار و مرکز با خریدار، مصرف کننده، مالک نیروگاه و عرضه کننده.

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 خرده فروشی و نظایر آن، با توجه به ارتقاء سطح دانش و تجهیزات دست اندرکاران و ارائه آن به وزیر نیرو جهت تصویب.

۹ - تدوین پیشنهاد اصلاح و یا تکمیل مفاد این آیین نامه، 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، عرضه کننده، خریدار و مصرف کننده با مدیر بازار، مراتب به کارشناس (هیئت کارشناسی) تعیین شده توسط هیئت ارجاع می شود. نظر کارشناس مزبور برای طرفین لازم الرعایه خواهد بود.

تبصره ۲: عملیات خرید و فروش برق مبتنی بر اطلاعاتی است که مالک نیروگاه، بهره بردار نیروگاه، عرضه کننده، خریدار، مصرف کننده، مدیر بازار و مرکز بر اساس این آیین نامه و رویه های اجرایی آن ارائه و یا تبادل می نمایند. 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 مصرف کننده، محدودیت های شبکه و نظایر آن) و رعایت طبقه بندی ارائه شده توسط هیئت در خصوص این اطلاعات می باشند. ببا هرگونه تبانی و یا اقدامی که عرضه برق و یا رقابت سالم در خرید و فروش برق را خدشه دار کند برخورد قانونی صورت می گیرد. نرخهای پیشنهادی و سایر اطلاعات مشابه، تا زمانی که هیئت مشخص می کند محرمانه بوده و پس از آن دسترسی به آنها آزاد می باشد.

تبصره ۳: هیئت می تواند 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، عرضه کننده خریدار و مصرف کننده در بازار، تدوین و به وزیر نیرو پیشنهاد نماید. پس از تصویب و ابلاغ این مقررات، هریک از عوامل و اشخاص فوق الذکر 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، عرضه کننده، خریدار و مصرف کننده و مبادلات مالی مربوطه توسط معاونت بازار شرکت مدیریت شبکه برق ایران، که در این آیین نامه «مدیر بازار» نامیده می شود، صورت می گیرد.

شماره سند: ۲-آخ ف - ب ب تاریخ صدور: ۸۲/۶/۳ شماره تجدید نظر: ۱ تاریخ تجدید نظر: ۸۴/۵/۲۵	بازار برق	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو
آیین نامه تعیین شرایط و روش خرید و فروش برق در شبکه برق کشور		

۳-۵- مرکز:

راهبری شبکه سراسری برق کشور و اطمینان از شرایط بهره برداری 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 آیین نامه «مرکز» نامیده می شود. در این ارتباط مالک نیروگاه، بهره بردار نیروگاه، عرضه کننده، خریدار و مصرف کننده در هر شرایط ملزم به تبعیت از دستورات مرکز می باشند.

تبصره: مرکز می باید، ضمن رعایت ملاحظات مربوط به بهره برداری 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 می نماید، اتخاذ نماید.

۶- نحوه عرضه ظرفیت تولیدی به مدیر بازار:

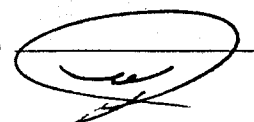
۱-۶- مالک نیروگاه موظف است اطلاعات مربوط به هر واحد نیروگاهی، از جمله:

- 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 مصرف کننده برای همان ساعت، قدرت قراردادی ترانزیت و مشخصات عرضه کننده و مصرف کننده)؛
 - 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 بهره بردار 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 برنامه ای واحد نیروگاهی موظف به دریافت مجوز از مرکز می باشد. مرکز می باید به نحوی برنامه ریزی نماید که رعایت استانداردهای تعمیراتی نیروگاههای کشور امکان پذیر باشد.

تبصره ۳: واحد نیروگاهی انرژی محدود می تواند یکی از گزینه های 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 اجراء 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 هریک 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 اجرایی مصوب هیئت در مورد "محاسبه آمادگی و انرژی قابل پرداخت به واحد نیروگاهی انرژی محدود" خواهد بود.

تبصره ۵: در مواردی که عدم امکان رعایت کامل رویه های 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 رویه ها) از رعایت بخش هایی از رویه های جاری معاف می‌شود. هیئت میتواند نرخ پذیرفته شده انرژی تولیدی را معادل متوسط نرخ پذیرفته شده انرژی تولیدی سایر واحدهای نیروگاهی منظور و ترتیبات متناسب برای محاسبه میزان آمادگی این واحد نیروگاهی را مشخص نماید.

۲-۱- 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، محدودیت های 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 بهره بردار نیروگاه مکلف است در حداقل مدتی که از لحاظ فنی مورد نیاز است، و براساس دستورات عملیاتی ثابت بهره برداری، 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.

۳-۱- مرکز مجاز است با توجه به تبصره بند ۶-۲ در هر زمان از بهره بردار 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.

۴-۱- پایه نرخ آمادگی با رعایت مفاد تبصره (۲) ماده (۵) آیین نامه تضمین خرید برق، و برای مشمولین تبصره (۴) ماده (۵) آیین نامه 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 آیین نامه درج می‌شود.

تبصره: نرخ آمادگی برای هر ساعت از حاصل ضرب پایه نرخ آمادگی در ضرایب مربوط به هفته های سال و ضرایب مربوط به ساعات هفته محاسبه می شود. 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 اجرایی مصوب هیئت توسط مدیر بازار محاسبه و اعلام می شود.

۵- مدیر بازار موظف است در مقاطع زمانی حداکثر یک ماهه بابت آمادگی و انرژی تولیدی هر واحد نیروگاهی، پس از اعمال اصلاحات و تعدیلات لازم بر اساس مفاد این آیین نامه (از جمله آثار بند ۳-۶ و آثار تبصره های 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 بهره برداری (از جمله تعداد راه اندازی و یا سرعت تغییرات بار واحد) تعیین شده است و مدیر بازار به ازای اجرای دستورات مرکز خارج از رویه متعارف یاد شده، هزینه مربوطه را بر اساس ضوابطی که با پیشنهاد مرکز به تصویب هیئت می رسد به مالک نیروگاه پرداخت می نماید.

تبصره ۲: در صورتیکه بازده واحد نیروگاهی، هزینه سوخت مصرفی و یا دیگر هزینه های تولید انرژی به طور قابل توجهی متأثر از نحوه بارگیری و یا شرایط محیطی باشد، هزینه های مازاد نیروگاه به تناسب نحوه بارگیری و شرایط محیطی بر اساس ضوابطی که با پیشنهاد مرکز به تصویب هیئت می رسد توسط مدیر بازار جبران خواهد شد.

تبصره ۳: در صورتیکه اجرای دستورات مرکز هزینه های 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 می رسد، خواهد بود.

تبصره ۴: در ساعاتیکه واحد نیروگاهی علیرغم اعلام عدم نیاز توسط مرکز انرژی تولید می نماید، به مالک نیروگاه هیچگونه وجهی بابت آمادگی و یا انرژی پرداخت نمی شود و وی ملزم به پرداخت خسارت بر اساس رویه تعیین خسارت می باشد. این امر نافی سایر اختیارات مرکز برای حفظ ایمنی و پایداری شبکه نمی باشد.

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

۶-۶-۱- در مواردی که علیرغم عدم 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 می نماید. 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 نمی باشد.

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 می نماید. 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 می شود.

۷- نحوه خرید از مدیر بازار و دریافت انرژی:

۱-۷ 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 می نماید. عرضه کننده نیز می باید نیاز مصرف کل مصرف کننده (های) طرف ترانزیت را (از طریق مالک نیروگاه) به همین نحو اعلام نماید.

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

تبصره ۲: خریدار می باید 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. عرضه کننده نیز می باید تغییر در نیاز مصرف کل مصرف کننده (های) طرف قرارداد را (از طریق مالک نیروگاه) به همین نحو اعلام نماید.

۲-۷ 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 مصرف کننده (های) طرف قرارداد عرضه کننده را (از طریق مالک نیروگاه) به وی اعلام می نماید. 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.

۳-۷ 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.

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

بازار برق

شماره سند: ۲-آخف - ب ب

تاریخ صدور: ۸۲/۶/۳

شماره تجدید نظر: ۱

تاریخ تجدید نظر: ۸۴/۵/۲۵

آیین نامه تعیین شرایط و روش خرید و فروش برق در شبکه برق کشور

- بابت قدرت درخواستی: مجموع حاصلضرب قدرت قابل تامین و یا مصرف واقعی هر کدام 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 با نرخ (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.

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

۵-۷-۱- 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.

۵-۷-۲- 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 مدیر بازار 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 مدیر بازار، 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 مدیر بازار و عرضه کننده به صراحت درج شود.

۵-۷-۳- 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.

۵-۷-۴- 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.

۵-۷-۶- 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 نمی نماید، سرکز می تواند 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 می شود.

۸- واگذاری ظرفیت و ترانزیت برق:

۸-۱- مالک نیروگاه می تواند، با رعایت رویه های اجرایی مصوب هیئت، حقوق و منافع ناشی از بهره برداری تمام و یا بخشی از ظرفیت واحد نیروگاهی را، برای تمام و یا بخشی از ساعات در یک دوره زمانی معین، به عرضه کننده (های) واجد شرایط واگذار نماید. عرضه کننده می تواند با رعایت مفاد این بند نسبت به واگذاری این حقوق و منافع به دیگر عرضه کننده (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 واگذاری ها براساس رویه اجرایی "واگذاری حقوق و منافع ناشی از بهره برداری نیروگاههای تحت مدیریت وزارت نیرو" خواهد بود که توسط هیئت تدوین و به تصویب وزیر نیرو می رسد.

تبصره ۲: در هر صورت قرارداد (های) واگذاری حقوق و منافع ناشی از بهره برداری از ظرفیت واحد نیروگاهی به عرضه کننده (ها) می باید براساس این آیین نامه 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 یاد شده اعمال نمایند. قراردادهای نمونه ای که در این خصوص به تصویب هیئت می رسد، لازم الراعیه است.

تبصره ۳: چنانچه عرضه کننده نتواند برای تمامی ظرفیت قراردادی با مالک نیروگاه قرارداد ترانزیت منعقد نماید و همچنین در ساعاتی که نیاز مصرف مصرف کننده (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 مدیر بازار براساس شرایط این آیین نامه مورد استفاده قرار دهد. مناسبات مالی مالک نیروگاه و عرضه کننده در خصوص این مازاد ظرفیت در قرارداد فی مابین درج می شود.

تبصره ۴: مسئولیت مبادله اطلاعات مربوط به ترانزیت (ها) و سایر اطلاعات هر واحد نیروگاهی با مدیر بازار برعهده مالک نیروگاه می باشد. مالک نیروگاه می باید ساز و کار لازم برای آنکه عرضه کننده (ها) بتوانند مشخصات مصرف کننده (های) طرف قرارداد خود و سایر اطلاعات مربوط به ترانزیت (های) مربوطه را بصورت محرمانه با مدیر بازار تبادل نمایند را فراهم سازد.

۸-۲- عرضه کننده می باید با ارائه درخواست، برای هر ترانزیت از مرکز تأییدیه امکان پذیری دریافت نماید. این درخواست می باید متضمن پذیرش مفاد این آیین نامه 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. عرضه کننده می تواند در چارچوب مصوبات هیئت و براساس تأییدیه صادره، در مدت

اعتبار این تائیدیه با مدیربازار قرارداد ترانزیت منعقد نماید؛ در غیر این صورت تائیدیه صادره باطل شده تلقی می شود. در این قرارداد می باید نقاط تحویل و مصرف، قدرت قراردادی و سایر مشخصات فنی و همچنین دوره زمانی، تعهدات مالی طرفین و چگونگی تعیین و پرداخت جرائم و جبران خسارات و مفاد تبصره بند ۷-۵-۲ درج شود. در هر حال انجام ترانزیت منوط به اخذ تائیدیه از مرکز و عقد قرارداد ترانزیت با مدیربازار و پرداخت هزینه ترانزیت براساس تبصره (۴) ماده (۴) آیین نامه تضمین خریدبرق می باشد.

تبصره: چنانچه عرضه کننده به نظر مرکز اعتراض داشته باشد، مراتب به کارشناس/کارشناسان تعیین شده توسط هیئت ارجاع و در صورت تأیید اعتراضیه، نظریه کارشناسی به وزیر نیرو منعکس می شود.

۳-۸- قرارداد فی مابین مصرف کننده و عرضه کننده می باید 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 می شود که «عرضه کننده به واسطه "قرارداد یا توافق ویا تفاهم" با سایر اشخاص و یا به دلائلی همچون تصمیم و یا قصور "مدیربازار یا مرکز ویا سایر اشخاص" از خود در مقابل مصرف کننده سلب مسئولیت نخواهد نمود و در هر حال مسئولیت مستقیم در تأمین برق مصرف کننده و یا جبران فوری خسارات وارده ناشی از عدم تأمین برق خریداری شده را خواهد داشت و کلیه مسئولیت ها و حقوق مترتب بر کلیه مبادلات مالی و پرداخت و دریافت خسارات، جرائم و پاداش ها با مدیربازار به عهده وی می باشد». قراردادهای نمونه ای که در این خصوص به تصویب هیئت می رسد، لازم الرعایه است.

۴-۸- تفاوت در ظرفیت اختصاص یافته به ترانزیت (با احتساب تلفات متناظر با این ترانزیت) با نیاز مصرف مصرف کننده، متناسباً به صورت درخواست فروش انرژی به مدیربازار با نرخ پیشنهادی انرژی تولیدی معادل نود درصد نرخ کمینه انرژی تولیدی و یا درخواست خرید برق از مدیربازار با نرخ پیشنهادی خرید معادل ده درصد بالاتر از نرخ بیشینه انرژی تلقی می شود.

۵-۸- مدیربازار مازاد انرژی تولید شده برای ترانزیت (ها) نسبت به مقدار بیشینه "ظرفیت اختصاص یافته به ترانزیت (ها)" و "انرژی مصرفی مصرف کننده (ها) با احتساب تلفات متناظر با ترانزیت" را با نرخ معادل "نود درصد نرخ کمینه انرژی تولیدی" خریداری می کند ولیکن بهای آمادگی برای آن پرداخت نمی نماید. همچنین عرضه کننده می باید بابت مازاد انرژی مصرفی مصرف کننده (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 اختصاص یافته به هر ترانزیت نمی باید بیشتر از قدرت قراردادی آن ترانزیت باشد و همچنین مجموع آنها نیز نمی باید بیشتر از قابلیت تولید ابراز شده واحد نیروگاهی باشد. چنانچه، علیرغم رعایت این شروط و به واسطه محدودیت های خارج از مسئولیتهای مالک نیروگاه، تأمین انرژی مورد نیاز مصرف کننده از محل ظرفیت (های) اختصاص یافته به عرضه کننده میسر نشود (همچون مواردی که مجموع ظرفیت اختصاص یافته به

شماره سند : ۲-آخ ف - ب ب تاریخ صدور : ۸۲/۷/۳ شماره تجدید نظر : ۱	بازار برق
تاریخ تجدید نظر : ۸۴/۵/۲۵	آیین نامه تعیین شرایط و روش خرید و فروش برق در شبکه برق کشور

ترانزیت (ها) بیشتر از قابلیت تولید قابل گسیل باشد، مدیر بازار انرژی واحدهای نیروگاهی با پائین ترین نرخ (های) پذیرفته شده انرژی را برای تأمین کمبود انرژی مورد نیاز مصرف کننده (ها) اختصاص خواهد داد. در این صورت متوسط این نرخ (ها) مبنای صدور صورتحساب انرژی برای تأمین کمبود انرژی این عرضه کننده (ها) می باشد.

۷-۸- در صورت عدم ایفای تعهدات عرضه کننده و یا لغو قرارداد فی مابین، مصرف کننده می تواند تمام و یا بخشی از برق مورد نیاز خود را بطور مستقیم از مدیر بازار خریداری نماید. در این صورت و در مورد آن بخش از برق مصرفی که خود آن را از مدیر بازار خریداری می نماید در حکم خریدار و تابع مفاد این آیین نامه می باشد.

چنانچه مصرف کننده برای تمام و یا بخشی از نیاز مصرف خود مشترک شرکت برق منطقه ای باشد، مفاد این آیین نامه ناظر به آن بخش از برق مصرفی است که از مدیر بازار خریداری و یا از عرضه کننده (ها) دریافت می کند و تعهدات متقابل مصرف کننده و شرکت برق منطقه ای (از جمله تأمین انرژی و پرداخت بهای برق) کماکان براساس قوانین و مقررات جاری و قرارداد فی مابین می باشد.

۹- نحوه بازنگری آیین نامه:

این آیین نامه 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.

شماره سند: ۲-آخ ف - ب ب تاریخ صدور: ۸۲/۶/۳ شماره تجدید نظر: ۱ تاریخ تجدید نظر: ۸۴/۵/۲۵	بازار برق	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو
آیین نامه تعیین شرایط و روش خرید و فروش برق در شبکه برق کشور		

کنترل سند:

۱- صدور سند

مهر و امضاء مدیریت اطلاعات و اسناد (صادر کننده)	• سند با ضوابط آیین نامه تولید، بهره برداری و بازنگری اسناد اداری مطابقت دارد. نام و نام خانوادگی کنترل کننده: مهرداد قلی زاده سمت: مدیر کل دفتر اطلاعات و خدمات مدیریت
--	---

۲- دریافت سند و کنترل های لازم

مهر و امضاء اطلاعات و اسناد (دریافت کننده)	نام سازمان: تاریخ دریافت سند: • سند از نظر شکلی (تعداد اوراق، خوانایی و ...) کامل است. • سند در فرمهای مربوطه ثبت گردید. • اسناد منسوخ و یا بی اعتبار مرتبط ابطال گردید. • نام و نام خانوادگی کنترل کننده: سمت:
---	---

۳- بهره برداری

مهر واحد دریافت کننده (استفاه کننده)	نام واحد سازمانی: • دریافت سند تاریخ: • خاتمه دوره اجراء تاریخ: • نام و نام خانوادگی دریافت کننده: سمت:
---	--

۴- ابطال سند

مهر و امضاء	این سند در تاریخ: به استناد ابطال گردید. نام و نام خانوادگی ابطال کننده: سمت:
-------------	---