



جناب آقای اله داد-مدیرعامل محترم شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر)
 جناب آقای مذکوری-مدیرعامل محترم شرکت سهامی مدیریت شبکه برق ایران
 جناب آقای طرزطلب-معاون محترم وزیر و رئیس سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
 (ساتبا)

جناب آقای اعتمادی-رئیس محترم هیئت مدیره و مدیرعامل شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی
 جناب آقای عبدالصاحب ارجمند-مدیرکل محترم دفتر راهبری و نظارت بر انتقال و توزیع برق
 جناب آقای بابک اسکندریون-مدیرکل محترم دفتر برنامه ریزی کلان برق و انرژی
 جناب آقای کوچک محسنی-سرپرست محترم دفتر راهبری و نظارت بر تولید برق
 جناب آقای نظیفی-مدیرعامل محترم شرکت بورس انرژی ایران

موضوع: اعلام نظر در خصوص پیش نویس دستورالعمل توسعه معاملات برق در بورس انرژی (شیوه نامه
 اجرایی بند (ب) ماده (۴۳) قانون برنامه هفتم پیشرفت)

با سلام و احترام

با توجه به ابلاغ آیین نامه بند (ب) ماده (۴۳) قانون برنامه هفتم پیشرفت طی تصویب نامه شماره ۱۲۰۳۳/ت ۶۴۸۳۲
 هـ مورخ ۱۴۰۵/۰۲/۲۲ هیات محترم وزیران و تکالیف لحاظ شده در آیین نامه مذکور، در خصوص افزایش معاملات برق در
 بورس انرژی، به پیوست اصلاحیه دستورالعمل توسعه معاملات برق در بورس انرژی (شیوه نامه اجرایی بند (ب)
 ماده (۴۳) قانون برنامه هفتم پیشرفت) جهت اعلام نظر حداکثر تا تاریخ ۱۴۰۵/۰۵/۲۰ (مطابق فرم ذیل) ارسال
 می گردد.

ردیف	متن ارسالی	متن پیشنهادی	علت تغییر



همچنین خواهشمند است دستور فرمایید نماینده مطلع و تام الاختیار آن شرکت/سازمان/دفتر/انجمن/سندیکا در جلسه‌ای که به منظور جمع‌بندی نظرات ارسالی در ساعت ۱۳ بعد از ظهر روز شنبه مورخ ۱۴۰۵/۰۵/۲۴ در محل سالن جلسات طبقه برگزار می‌گردد، حضور بهم رسانند. بدیهی است به علت محدودیت زمانی، تنها نظرات واحدهایی که تا قبل از تاریخ برگزاری جلسه به این دفتر ارسال می‌گردد، در جلسه مورد بررسی قرار خواهد گرفت.

سیدمجید میری لاریمی
مدیرکل دفتر اقتصاد، سرمایه گذاری و تنظیم
مقررات بازار آب و برق

رونوشت:

- جناب آقای یزدان رضایی- معاون محترم برنامه ریزی و اقتصادی- جهت استحضار
- جناب آقای رجبی مشهدی- معاون محترم برق و انرژی- جهت استحضار
- جناب آقای غضنفری- مشاور محترم وزیر در امور اقتصادی- جهت اعلام نظر و شرکت در جلسه
- جناب آقای ادیب سیرت- مشاور محترم وزیر و مدیرکل دفتر وزارتی- جهت استحضار
- جناب آقای تقی زاده لند- رئیس محترم هیات مدیره سندیکای شرکت های تولیدکننده برق- جهت اعلام نظر و شرکت در جلسه
- جناب آقای بیات- رئیس محترم هیات مدیره انجمن تولید کنندگان ترکیبی نیرو حرارتی و برورت ایران- جهت اعلام نظر و شرکت در جلسه
- جناب آقای صالحی سلمی- رئیس محترم هیات مدیره انجمن سازندگان و تامین کنندگان کالا و خدمات انرژی های تجدید پذیر (ساتکا)- جهت اعلام نظر و شرکت در جلسه
- جناب آقای انور حسینی- مدیر محترم دبیرخانه هیأت تنظیم بازار برق- جهت اعلام نظر و شرکت در جلسه
- جناب آقای موسوی درچه- مدیرعامل محترم انجمن انرژی های تجدید پذیر ایران- جهت اعلام نظر و شرکت در جلسه
- جناب آقای حسن زاده- رئیس محترم اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران- جهت اعلام نظر و شرکت در جلسه
- جناب آقای عبدالهی- رئیس محترم اتاق تعاون ایران- جهت اعلام نظر و شرکت در جلسه
- جناب آقای نوده فراهانی- رئیس محترم اتاق اصناف ایران- جهت اعلام نظر و شرکت در جلسه

باسمه تعالی

اقتصاد مقاومتی در سایه وحدت ملی و امنیت ملی



تاریخ: ۱۴۰۵/۰۵/۱۴ - ۰۹:۱۰

شماره: ۱۴۰۵/۳۳۱۲۱/۲۴۰

پیوست: دارد



- جناب آقای فقیه زاده- رئیس محترم هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران- جهت اعلام نظر و شرکت در جلسه



اصلاحیه دستورالعمل توسعه معاملات برق در بورس انرژی

(شیوه نامه اجرایی آیین نامه بند (ب) ماده (۴۳)
قانون برنامه هفتم پیشرفت)

بند ب ماده (۴۳) قانون برنامه هفتم پیشرفت

شیوه نامه اجرایی آیین نامه بند (ب) ماده (۴۳)

قانون برنامه هفتم پیشرفت

مقام تصویب کننده: وزیر نیرو

دریافت کنندگان سند جهت اجرا:

- معاونت های حوزه ستادی
- شرکت مادر تخصصی مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران ("توانیر")
- شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی
- سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا)
- هیئت تنظیم بازار برق ایران
- شرکت مدیریت شبکه برق ایران
- شرکت های برق منطقه ای
- شرکت های توزیع نیروی برق
- دفتر مدیریت بهره وری و نوسازی اداری
- سازمان بورس اوراق بهادار

اسناد مرتبط:

- قانون تاسیس وزارت نیرو مصوب سال ۱۳۵۳ و اصلاحیه ۱۳۵۷
- مصوبه شماره ۹۴۳۹۵/ت/۶۰۰۲۷ هـ مورخ ۱۴۰۱/۰۶/۰۲ هیئت وزیران در خصوص "آیین نامه اجرایی ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان"
- مصوبه شماره ۸۳۲۹۴/۱۱-۵۱۰ مورخ ۱۴۰۱/۰۹/۰۱ مجلس شورای اسلامی، موضوع قانون مانع زدایی از توسعه صنعت برق
- مصوبه شماره ۱۲۰۳۳/ت/۶۴۸۳۲ هـ مورخ ۱۴۰۵/۰۲/۲۲ در خصوص "آیین نامه اجرایی بند ب ماده ۴۳ قانون برنامه پنج ساله هفتم پیشرفت جمهوری اسلامی ایران"
- مصوبه شماره ۹۲۲۹/ت/۶۴۲۴۴ هـ مورخ ۱۴۰۵/۰۲/۲۵ در خصوص "شیوه نامه اجرایی مواد (۸) و (۹) برنامه موضوع ماده (۱۰) قانون مانع زدایی از توسعه صنعت برق"
- مصوبه شماره ۹۳۸۴/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۱/۱۲/۲۷ وزیر نیرو با موضوع دستورالعمل توسعه مبادلات برق در بورس انرژی
- بند (الف) ماده (۸) مصوبه شماره ۱۴۳۲۳۳ مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۱۳ شورای عالی انرژی کشور در خصوص تأمین ۲۰ درصد برق مصرفی مشترکین موضوع ماده (۵) قانون مدیریت خدمات کشوری از انرژی های تجدیدپذیر و پاک

بند ب ماده (۴۳) قانون برنامه هفتم پیشرفت

شماره سند: ۱۴۰۱/۴۴/۲۴۰

تاریخ صدور:

شماره تجدیدنظر: ۲

تاریخ تجدیدنظر: -

شیوه نامه اجرایی آیین نامه بند (ب) ماده (۴۳) قانون برنامه هفتم پیشرفت

فهرست مطالب

- ۱..... مقدمه
- ۱- اهداف..... ۱
- ۲- محدوده اجرا..... ۱
- ۳- مسئولیت ها..... ۲
- ۴- تعاریف..... ۳
- ۵- شیوه مبادله و تأمین برق و تسویه معاملات..... ۵
- ۶- سایر مقررات و بازنگری..... ۱۳
- ۷- کنترل سند..... ۲۵

مقدمه

قانون برنامه هفتم پیشرفت جمهوری اسلامی ایران در بند (ب) ماده (۴۳) خود، به منظور اصلاح ساختار بازار برق، افزایش شفافیت، ارتقای رقابت و کارایی اقتصادی، الزاماتی را برای توسعه مبادلات برق در بورس انرژی و استقرار نظام خرده فروشی برق تعیین نموده است. به موجب این حکم قانونی، دولت موظف گردید نسبت به تدوین و ابلاغ آیین نامه اجرایی مربوط اقدام نماید که طی تصویب نامه شماره ۱۲۰۳۳/ت ۶۴۸۳۲ ه مورخ ۱۴۰۵/۰۲/۲۲ هیأت محترم وزیران به تصویب رسید و برای اجرا ابلاغ گردید.

با عنایت به لزوم اجرای کامل و دقیق مفاد آیین نامه مذکور و با هدف ایجاد چارچوبی شفاف، جامع و عملیاتی برای تنظیم روابط بین کلیه بازیگران زنجیره تأمین و مصرف برق از جمله تولیدکنندگان، شرکت های توزیع و برق منطقه ای، خرده فروشان و مشترکین، و نیز به منظور حذف رویه های سنتی و جایگزینی آن با نظام الکترونیکی و مبتنی بر بستر بورس انرژی، این دستورالعمل تدوین می گردد.

دستورالعمل حاضر با رعایت اصول حاکم بر نظام تنظیم گری صنعت برق، تفکیک نقش های حاکمیتی، نظارتی و اجرایی و با تأکید بر شفافیت، عدالت، رقابت پذیری و حمایت از حقوق مشترکین، جایگزین دستورالعمل شماره ۱۴۰۳/۴۲۲۴۸/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۳/۰۷/۰۱ گردیده و اجرای مفاد آن از تاریخ ابلاغ، برای تمامی اشخاص مشمول، الزام آور خواهد بود.

۱- اهداف

الف) اهداف کلان:

- اصلاح نحوه ایفای نقش دولت از واسطه مبادلات بین تولیدکنندگان و مصرف کنندگان برق به سیاست گذار و تنظیم گر و تقویت نقش نهادهای مستقل تنظیم گر.
- بهره گیری حداکثری از مزایای بورس انرژی در تخصیص منابع در صنعت برق از جمله:
 - ارتقای امنیت و قابلیت اطمینان تأمین برق با بهره گیری از سازوکار بورس در انتقال سریع و کارای اطلاعات عرضه و تقاضا به منظور رفع سریع کمبودهای بالفعل و بالقوه.
 - کاهش ریسک ها و هزینه های معاملاتی بین تولیدکنندگان و مصرف کنندگان.

ب) اهداف ساختاری و فرآیندی

- استقرار نظام خرده فروشی برق مبتنی بر رقابت و شفافیت و ایجاد بسترهای لازم برای ورود و فعالیت خرده فروشان دارای پروانه معتبر.
- یکپارچه سازی و الکترونیکی سازی کلیه فرآیندهای ثبت، تخصیص، تسویه و پایش معاملات برق در بستر بورس انرژی و "سامانه تخصیص".
- شفاف سازی و تفکیک اجزای هزینه های تأمین برق (انرژی، ترانزیت، عوارض، مابه التفاوت و یارانه) و ایجاد سازوکار کارآمد برای وصول و توزیع وجوه.

پ) اهداف حمایتی و نظارتی

- حمایت از حقوق مشترکین برق از طریق ایجاد نظام شفاف حل اختلاف، ضوابط مشخص تغییر خرده فروش، حمایت از مشترکین در تنگنای مالی و تعیین حداقل استانداردهای قراردادی.
- ایجاد شفافیت و نظارت پذیری عملکرد خرده فروشان و سایر بازیگران بازار از طریق سامانه های متمرکز، گزارش دهی دوره ای و تعیین ضمانت های اجرایی مؤثر.
- تعیین چارچوب حقوقی و عملیاتی برای تأمین برق مشترکین فاقد انتخاب از طریق مناقصه در بستر بورس انرژی، با هدف تضمین تأمین برق پایدار و رعایت عدالت در دسترسی به بازار

۲- محدوده اجرا

- معاونت برق و انرژی وزارت نیرو (نهاد ناظر عالی)
- شرکت مادر تخصصی مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران ("توانیر")
- شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی
- "شرکت مدیریت شبکه"
- سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا)
- هیئت تنظیم بازار برق ایران
- شرکت های برق منطقه ای
- شرکت های توزیع نیروی برق
- خرده فروشان
- نیروگاه ها (اعم از حرارتی، تجدیدپذیر، تولید پراکنده و پاک)
- مشترکین و متقاضیان برق یا نمایندگان آنها
- سازمان بورس اوراق بهادار
- بورس انرژی ایران

۳- مسئولیت ها

مسئولیت اجرای این دستورالعمل بر عهده بالاترین مقام اجرایی سازمان/شرکت های مشمول است و مسئولیت نظارت بر حسن اجرای آن، بر عهده معاون برق و انرژی وزارت نیرو می باشد.

۴- تعاریف

۴-۱- **آیین نامه:** آیین نامه بند ب ماده (۴۳) قانون برنامه هفتم پیشرفت

۴-۲- **مشترکین:** تمامی مصرف کنندگان نهایی برق که دارای انشعاب برق بوده و به شبکه برق متصل هستند.

۴-۳- **بازار فیزیکی:** بازاری است در بستر بهابازار (بورس) که معاملات برق در آن از طریق سازوکارهای معاملاتی ناپیوسته، شامل قراردادهای دوجانبه و حراج در تمامی تابلوهای برق، انجام می پذیرد.

۴-۴- **بازار مشتقه:** بازاری است در بستر بهابازار (بورس) که معاملات برق در آن از طریق سازوکارهای معاملاتی پیوسته و به صورت حراج رقابتی تمام الکترونیک در تمامی تابلوهای برق انجام می پذیرد.

۴-۵- **خریداران برق:** اشخاص مجاز ("مشترکین"، شرکت های توزیع نیروی برق و شرکت های خرده فروش برق) که انرژی الکتریکی را با هدف مصرف نهائی و یا با هدف تأمین برق مشترکین طرف قرارداد، از طریق ابزارهای قابل معامله در بورس انرژی شامل فیزیکی و مشتقه خریداری می نمایند.

۴-۶- **نیروگاه:** کلیه نیروگاه های تولید برق

۴-۷- **عرضه کنندگان برق:** اشخاصی که با اخذ مجوزهای قانونی، مجاز به عرضه برق از طریق بازار عمده فروشی، بورس انرژی هستند. از این حیث کلیه نیروگاه ها اعم از حرارتی و تولید پراکنده و تجدیدپذیر متصل به شبکه (دولتی و خصوصی) و "خرده فروش" ها جزء عرضه کنندگان برق هستند.

۴-۸- **حداکثر نرخ بازار:** عبارت است از مجموع نرخ سقف بازار و نرخ پایه بهای آمادگی تعیین شده توسط هیات تنظیم بازار برق ایران

۴-۹- **دوره معاملاتی:** منظور دوره معاملات برق در بورس انرژی است که طول آن از تاریخ گشایش نماد معاملاتی تا تاریخ بسته شدن نماد برای انجام عملیات تحویل برق می باشد

۴-۱۰- **قیمت دوره:** منظور متوسط قیمت تمام معاملات انجام شده در هر تابلو برای تحویل در یک ماه شمسی اعم از فیزیکی، مشتقه و یا سایر نمادهای مورد معامله در بورس انرژی است.

۴-۱۱- **تابلوی برق عادی:** منظور تابلو اول بورس است که تابلویی در بهابازار (بورس) است که برای عرضه و تبادل برق میان عرضه کنندگان برق و مشترکین مشمول تا سقف مجاز مصرف به صورت "بازار فیزیکی" (حراج و قرارداد دوجانبه) یا "بازار مشتقه" ایجاد شده است.

۴-۱۲- **تابلوی برق آزاد:** تابلویی است که در آن عرضه و تبادل برق در بهابازار (بورس) به صورت "بازار فیزیکی" (حراج و قرارداد دوجانبه) یا "بازار مشتقه" انجام می شود و برق خریداری شده از طریق این تابلو مشمول اعمال قطع و محدودیت در دوره ناترازی در ایام گرم سال و نیز دوره محدودیت سوخت در شبکه نمی شود.

۴-۱۳- **تابلوی برق سبز:** تابلویی است که در آن عرضه و تبادل برق تجدیدپذیر در بهابازار (بورس) به صورت "بازار فیزیکی" (حراج و قرارداد دوجانبه) یا "بازار مشتقه" انجام می شود و برق خریداری شده از طریق این تابلو مشمول اعمال قطع و محدودیت در دوره ناترازی در ایام گرم سال و نیز دوره محدودیت سوخت در شبکه نمی شود.

۴-۱۴- **خرده فروش:** شخص حقوقی دارای پروانه خرده فروشی برق از وزارت نیرو

۴-۱۵- **توانیر:** شرکت مادر تخصصی تولید، انتقال و توزیع نیروی برق

۴-۱۶- **برق مصرفی مشمول:** بخشی از برق مصرفی مشترکان مشمول (صنایع با قدرت مصرفی بالای ۱ مگاوات براساس آیین نامه اجرایی ماده (۱۶) قانون جهش تولید دانش بنیان هیئت وزیران و مشترکین مشمول ماده (۵) قانون خدمات کشوری بر اساس مصوبه شماره ۱۴۳۲۳۳ مورخ ۱۳/۰۸/۱۴۰۲ شورای عالی انرژی (کشور) و مصوبه شماره ۱۷۳۷۶۶/ت/۶۴۲۴۱ مورخ ۱۵/۱۰/۱۴۰۴ که می بایست از طریق انرژی های تجدیدپذیر و پاک تامین شود و در هر دوره از حاصل ضرب برق مصرفی در درصد مشمول در آن دوره محاسبه می گردد.

۴-۱۷- **سقف مصرف مجاز:** مقدار مصرف مجاز هر مشترک در دوره های ناترازی

۴-۱۸- **بازار جبرانی:** بازاری در بستر بهابازار (بورس) انرژی که بعد بسته شدن تمامی "نماد" های "دوره" به منظور تبادل برق مازاد خریداری شده بین خرده فروشان و یا "مشترکین" بازگشایی و حداکثر تا دوم ماه بعد بسته می شود.

۴-۱۹- **سامانه تخصیص:** بستر الکترونیکی بهابازار (بورس) می باشد که خرده فروشان اطلاعات مربوط به تخصیص برق خریداری شده را به تفکیک هر مشترک نهایی، حداکثر تا سومین روز هر ماه شمسی، در آن ثبت می کنند.

۴-۲۰- **دوره تأمل:** دوره ای است که طی آن مشترک حق دارد بدون تحمل هیچگونه جریمه یا هزینه ای از قرارداد منعقد با خرده فروش انصراف نماید.

۴-۲۱- **بدهی معوقه:** مبلغی است که صورتحساب آن حداقل ۳۰ (سی) روز از سررسید آن گذشته و مشترک نسبت به پرداخت آن اقدام ننموده باشد.

۴-۲۲- **قرارداد خرده فروشی:** قراردادی است که بین خرده فروش و مشترک بر اساس مدل شرایط و ضوابط مصوب وزارت نیرو منعقد می گردد و از تاریخ شروع تأمین برق توسط خرده فروش (بدون نیاز به امضای سند جداگانه) لازم الاجرا می باشد.

۴-۲۳- **شرکت مدیریت شبکه :** شرکت مدیریت شبکه برق ایران

تعریف سایر واژه ها مطابق آخرین ابلاغیه های وزارت نیرو و یا هیئت تنظیم بازار برق تا زمان ابلاغ این دستورالعمل خواهد بود.

۵- شیوه مبادله و تأمین برق و تسویه معاملات

کلیه مبادلات تجاری "عرضه کنندگان برق" و "خریداران برق"، با محوریت بورس انرژی و وفق مقررات ناظر به معاملات برق در بورس انرژی و با رعایت چارچوب تعیین شده در این دستورالعمل صورت خواهد گرفت. برای این منظور معاملات برق از طریق سه تابلو در بورس انرژی صورت خواهد گرفت.

۵-۱- سازوکار معاملات در "تابلوی برق عادی"

۵-۱-۱- "نیروگاه" های مشمول عرضه در "تابلوی برق عادی" مکلف هستند در سقف عرضه مجاز اعلام شده توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران، انرژی الکتریکی تولیدی خود را در این تابلو عرضه کنند. تبصره ۱: رویه تعیین سقف عرضه مجاز توسط معاونت برق و انرژی حداکثر یک ماه پس از ابلاغ این دستورالعمل ابلاغ می شود.

تبصره ۲: نیروگاه های مشمول "تابلو برق عادی" شامل موارد ذیل هستند:

- نیروگاه هایی که قبل از ایجاد تابلو برق آزاد احداث و به بهره برداری رسیده اند.
- نیروگاه هایی که نسبت به عرضه گواهی ظرفیت موضوع ماده (۶) "آیین نامه" اقدام می کنند، به میزان گواهی عرضه شده

۵-۱-۲- کلیه "مشترکین" با ظرفیت ۱ (یک) مگاوات و بیشتر بعد از ابلاغ این دستورالعمل، مشترکین با ظرفیت ۱۵۰ کیلووات و بیشتر از مهرماه ۱۴۰۵ و "مشترکین" با ظرفیت ۳۰ کیلووات و بیشتر از ابتدای خردادماه ۱۴۰۶ مکلف هستند برق مورد نیاز خود را تا "سقف مصرف مجاز" از طریق "تابلو برق عادی" و یا "خردهفروش" خریداری نمایند.

تبصره ۱: "توانیر" مکلف است حداقل دو ماه قبل از الزام "مشترکین" به تأمین برق از طریق بورس و یا "خردهفروش" به صورت مکتوب مراتب را به اطلاع آنها برساند.

تبصره ۲: تمامی "مشترکین" با قدرت قراردادی کمتر از ۳۰ (سی) کیلووات (دارای قابلیت رؤیت پذیری و کنترل پذیری) در صورت تمایل، مجازند برق مورد نیاز خود را از طریق شرکت های "خرده فروش" برق تأمین نمایند. در صورت عدم تمایل، صورتحساب برق ایشان مطابق مقررات جاری صادر می گردد و مشمول خسارت عدم خرید برق از طریق معاملات خارج از بازار برق موضوع این دستورالعمل نمی شوند.

تبصره ۳: کلیه "مشترکین" با ظرفیت ۱ (یک) مگاوات و بیشتر در صورت تأمین مستقیم برق از بهابازار (بورس) مکلفاند برق مصرفی خود را تا "سقف مصرف مجاز" پیش از تحویل به صورت رقابتی در بازار مشتقه تأمین نمایند. "خردهفروش" مشمول این حکم نمی گردد.

۳-۱-۵- بازه های زمانی کمباری، میانباری و اوج بار اعلامی "شرکت مدیریت شبکه"، مبنای معاملات بورس انرژی است. در محاسبه و صدور صورتحساب "مشترکین"، انرژی خریداری شده در هر یک از بازه های سه گانه بورس انرژی (کمباری، میانباری و اوج بار)، صرفاً و منحصراً از انرژی مصرفی همان مشترک در بازه ی معادل (همان بازه) که توسط شرکت برق منطقه ای یا توزیع متولی صدور قبض تعیین گردیده است، کسر می گردد. این حکم، فارغ از تطابق یا عدم تطابق ساعات آغاز و پایان بازه های اعلامی بورس با بازه های عملیاتی شرکت مذکور، لازم الاجرا است.

۵-۱-۴- صورتحساب "مشترکین"، به ازای مصرف مازاد بر مقدار خریداری شده در بورس و یا "خردهفروش"، با شرط رعایت سقف مجاز اعلام شده توسط "شرکت مدیریت شبکه"، با ضریب ۱/۴ (یک و چهار دهم) "قیمت دوره" و برای مقادیر بالاتر از "سقف مصرف مجاز" با ضریب ۱/۴ (یک و چهار دهم) "حداکثر نرخ بازار" صادر خواهد شد.

۵-۱-۵- در صورتی که "مشترکین" اقدام به خرید برق در بورس انرژی بر اساس شرایط اعلامی "شرکت مدیریت شبکه" (رعایت سقف اعلامی) نمایند و در زمان تحویل، بنا به ملاحظات فنی و سایر ملاحظات تمام یا بخشی از برق خریداری شده تحویل نشود، شرکت توانیر موظف است از طریق شرکت های برق منطقه ای/شرکت های توزیع نیروی برق، به ازای میزان برق تحویل نشده، ۱/۴ (یک و چهار دهم) "قیمت دوره" در "تابلوی برق عادی" را به منظور جبران عدم تحویل برق به "مشترکین" در صورتحساب آنها منظور نماید.

۵-۱-۶- در صورتی که "مشترکین" از طریق خرده فروش و یا بورس انرژی، و "خرده فروش" از طریق بورس انرژی اقدام به خرید برق بر اساس شرایط اعلامی "شرکت مدیریت شبکه" (رعایت سقف اعلامی) نمایند و در زمان تحویل به دلایل متناسب به خود نسبت به مصرف یا تخصیص برق خریداری شده اقدام نکنند، مجاز می باشند برق مازاد خود را از طریق "بازار جبرانی" عرضه نمایند. چنانچه بعد از اجرای "بازار جبرانی"، به دلایل فوق، همچنان برق خریداری شده مصرف نشود، شرکت توانیر موظف است از طریق شرکت های برق منطقه ای/شرکت های توزیع نیروی برق، به ازای میزان برق مصرف نشده یا تخصیص داده نشده، ۷۵٪ (هفتاد و پنج درصد) "قیمت دوره" در آن ماه را برای "مشترکین" و یا "خرده فروش" در صورتحساب آنها اعمال نماید.

تبصره ۱: استفاده از شرایط این بند برای "خرده فروش" منوط به عقد قرارداد با "شرکت مدیریت شبکه" می باشد. شرکت مدیریت شبکه موظف است در صورت درخواست "خرده فروش" نسبت به عقد قرارداد با ایشان اقدام نماید.

تبصره ۲: در صورتی که شرکت های توزیع نیروی برق اقدام به خرید برق در بورس یا قراردادهای دوجانبه نمایند و در زمان تحویل به دلایل متناسب به خود نسبت به مصرف برق خریداری شده اقدام نکنند، "شرکت مدیریت شبکه" موظف است به ازای برق مصرف نشده، ۷۵٪ (هفتاد و پنج درصد) "قیمت دوره" را در صورتحساب بازار عمده فروشی آنها منظور نماید.

۵-۱-۷- در صورتی که "عرضه کننده برق" در زمان تحویل به علت شرایط فنی یا سایر شرایط پیش آمده امکان تحویل برق به شبکه را نداشته باشد، در صورتی که عدم تحویل برق به دلایل متناسب به "نیروگاه" باشد، "شرکت مدیریت شبکه" موظف است معادل ۱/۴ متوسط "قیمت دوره" را به عنوان جبران خسارت توسط نیروگاه، در صورتحساب ایشان منظور نماید.

تبصره ۱: در صورتی که عدم تحویل برق به دلیل عدم تحویل سوخت به "نیروگاه" باشد:

(۱) اگر عدم تحویل سوخت در دوره محدودیت سوخت باشد، عدم تولید متناسب به "نیروگاه" می باشد.

(۲) اگر عدم تحویل سوخت در دوره غیر از محدودیت سوخت باشد، عدم تولید متناسب به شبکه می باشد.

تبصره ۲: در صورتی که "نیروگاه" نسبت به فروش همزمان برق در بورس و بازار عمده فروشی اقدام کرده باشد، ملاک میزان انرژی مشمول جبران خسارت، بر اساس اولویت با میزان فروخته شده در بورس خواهد بود.

۵-۱-۸- "خرده فروش" مجاز به عرضه و خرید برق در "تابلوی برق عادی" می باشد.

۵-۲- سازوکار معاملات در "تابلو برق سبز"

۵-۲-۱- نیروگاه های تجدیدپذیر متصل به شبکه مجاز به عرضه برق در "تابلو برق سبز" به صورت فیزیکی، مشتقه و یا گواهی تولید برق تجدیدپذیر می باشند.

۵-۲-۲- در راستای اجرای ماده (۱۶) قانون جهش تولید دانش بنیان و مصوبه شماره ۱۷۳۷۶۶/ت/۶۴۲۴۱ مورخ ۱۴۰۴/۱۰/۱۵، صنایع با قدرت مصرفی بیشتر از یک مگاوات مجازند برق مورد نیاز برای تعهدات درصد مشمول را از طریق شرکت های "خرده فروش" یا به طور مستقیم و از طریق تابلوی برق سبز به صورت تبادل فیزیکی یا خرید گواهی تولید برق تجدیدپذیر تأمین نمایند.

تبصره: "توانیر" موظف است چنانچه صنایع با قدرت مصرفی بیشتر از یک مگاوات نسبت به خرید "برق مصرفی مشمول" اقدام نمایند، بهای "برق مصرفی مشمول" آنها را برابر با متوسط نرخ خرید برق از نیروگاه های

تجدیدپذیر (بر اساس مواد (۴۳) آیین نامه اجرایی ماده (۱۶) قانون جهش تولید دانش بنیان)، در آن دوره در صورت حساب ایشان اعمال نماید. همچنین "توانیر" مکلف است مابه التفاوت درآمد حاصل از نرخ اعمال شده مذکور با تعرفه ابلاغی وزارت نیرو برای صنعت مورد نظر را بر اساس ماده (۵) آیین نامه اجرایی ماده (۱۶) قانون جهش تولید دانش بنیان به حساب ذی نفعان واریز نماید.

۵-۲-۳- در اجرای بند (الف) ماده (۸) مصوبه شماره ۱۴۳۲۳۳ مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۱۳ و اصلاحیه آن به شماره ۱۷۳۸۰۲ مورخ ۱۴۰۴/۱۰/۱۵ شورای عالی انرژی کشور، مشترکین موضوع ماده (۵) قانون مدیریت خدمات کشوری که موظف به تأمین بخشی از برق خود از طریق انرژی های تجدیدپذیر و پاک هستند، مجاز می باشند "برق مصرفی مشمول" خود را از طریق شرکت های "خرده فروش" و یا به صورت مستقیم از "تابلوی برق سبز" یا گواهی تولید برق تجدیدپذیر خریداری نمایند.

تبصره: "توانیر" موظف است چنانچه مشترکین موضوع ماده (۵) قانون مدیریت خدمات کشوری نسبت به خرید "برق مصرفی مشمول" اقدام ننمایند، بهای "برق مصرفی مشمول" آنها را با اعمال ضریب ۱/۴ (یک و چهاردهم) "قیمت دوره" "تابلوی برق سبز" در صورت حساب ایشان اعمال نماید. مابه التفاوت درآمد حاصل از نرخ اعمال شده مذکور با تعرفه میانباری ابلاغی وزارت نیرو برای مشترکین مورد نظر، توسط "توانیر" به حساب درآمدهای اختصاصی ساتبا، اختصاص می یابد.

۵-۲-۴- چنانچه برق خریداری شده در "تابلوی برق سبز" به دلیل محدودیت های شبکه برق به آنان قابل تحویل نباشد، شرکت توانیر موظف است از طریق شرکت برق منطقه ای/شرکت توزیع، به میزان برق تحویل نشده، ۱/۴ (یک و چهاردهم) متوسط "قیمت دوره" در "تابلوی برق سبز" را در صورت حساب آنها منظور نماید.

۵-۲-۵- چنانچه میزان تولید نیروگاه تجدیدپذیر از میزان برق فروش رفته در بورس کمتر باشد، ساتبا مکلف است به منظور جبران خسارت توسط نیروگاه تجدیدپذیر، معادل ۱/۴ "قیمت دوره" در صورت حساب ایشان منظور نماید. نیروگاه های تجدیدپذیر موضوع بند (۱-۲-۵) که دارنده گواهی های تولید برق تجدیدپذیر می باشند، می توانند تا حداکثر یک ماه پس از اتمام اعتبار گواهی ها در بورس انرژی، نسبت به اعاده این گواهی ها به ساتبا اقدام نمایند. ساتبا مکلف است مبلغی معادل ۷۰٪ (هفتاد درصد) متوسط قیمت گواهی در ماه شمسی قبل از تاریخ درخواست را به ایشان پرداخت نماید.

۵-۲-۶- در صورت عدم فروش برق عرضه شده توسط نیروگاه های تجدیدپذیر موضوع بند (۱-۲-۵) و عدم دریافت گواهی برق تجدیدپذیر توسط نیروگاه، ساتبا مکلف است مبلغی معادل ۷۰٪ (هفتاد درصد) "قیمت دوره" در ماه تولید را حسب درخواست به ایشان پرداخت نماید.

۵-۳- سازوکار معاملات در "تابلو آزاد"

۵-۳-۱- "عرضه کنندگانی" که مجوز حضور در تابلو آزاد را از وزارت نیرو دریافت می کنند، مجاز به عرضه برق در "تابلو آزاد" در سقف تعیین شده توسط معاونت برق و انرژی می باشند.

تبصره: معاونت برق و انرژی مکلف است حداکثر یک ماه پس از ابلاغ این دستورالعمل نسبت به تدوین و ابلاغ شرایط حضور "عرضه کنندگان" در "تابلو برق آزاد" و سقف موضوع این بند اقدام نماید.

۵-۳-۲- "عرضه کنندگان" برق موظف به ارائه تضامین لازم برای ایفای تعهدات خود در "تابلو برق آزاد" می باشند. در صورت عدم تولید برق به دلایل منتسب به عرضه کنندگان برق، با اعلام مدیریت شبکه، عرضه کنندگان می بایست خسارتی با نرخ معادل ۱/۴ (یک و چهار دهم) برابر "قیمت دوره" تابلو آزاد در آن دوره را به حساب شرکت طرف قرارداد (مدیریت شبکه، شرکت برق منطقه ای و ...) واریز نمایند.

۵-۳-۳- چنانچه برق خریداری شده توسط "خریداران برق" در "تابلوی برق آزاد" به دلیل محدودیت های شبکه برق قابل تحویل نباشد، شرکت توانیر موظف است از طریق شرکت برق منطقه ای/شرکت توزیع، به میزان برق تحویل نشده، ۱/۴ (یک و چهار دهم) "قیمت دوره" در تابلو آزاد را به منظور جبران عدم تحویل برق به "خریداران برق"، در صورت حساب آنها منظور نماید.

تبصره: ضوابط اجرایی این بند ۵-۳-۲ و ۵-۳-۳ حداکثر یک ماه پس از ابلاغ این دستورالعمل توسط معاونت برق و انرژی تدوین و ابلاغ می شود.

۵-۳-۴- نیروگاه های موضوع ماده ۴ قانون مانع زدایی از صنعت برق مشمول مبادلات در تابلو بر آزاد بوده و موظف به تبادل برق تولیدی خود در سقف تعیین شده توسط مدیریت شبکه در "تابلو آزاد" بورس انرژی هستند.

۶- مقررات مدیریت مصرف

۶-۱- شرکت توانیر و شرکت مدیریت شبکه برق ایران موظف هستند تأمین برق "خریداران برق" را به میزانی که از طریق بورس انرژی و یا خرده فروش خریداری کرده اند، تضمین کنند به نحوی که مشمول اعمال برنامه های مدیریت مصرف نشوند.

تبصره: ملاک تحویل برق در تابلوی اول، تعهد به تحویل کل انرژی خریداری شده (بر حسب کیلووات ساعت) در طول "دوره معاملاتی" است و شبکه می تواند به منظور مدیریت شبکه، توزیع زمانی تحویل انرژی را در طول دوره تنظیم نماید، مشروط بر اینکه مجموع انرژی تحویلی در پایان دوره معادل انرژی خریداری شده باشد. این حکم نافی مسئولیت شبکه در قبال جبران خسارت ناشی از عدم تحویل انرژی در پایان دوره نمی باشد.

۶-۲- برق خریداری شده از "تابلو آزاد" و "تابلو سبز"، و گواهی های صرفه جویی با نماد اوج بار مشمول برنامه های مدیریت بار نبوده و به "سقف مجاز مصرف" مشترک اضافه می شود.

تبصره: در "تابلو برق آزاد"، "تابلو سبز" و گواهی های صرفه جویی با نماد اوج بار شبکه موظف به تحویل پیوسته و بدون اعمال هیچگونه مدیریت مصرف (شامل قطع و محدودیت) در تمام ساعات "دوره معاملاتی" می باشد و هرگونه قطع یا محدودیت، مشمول حکم جبران خسارت موضوع این دستورالعمل خواهد بود.

۶-۳- چنانچه خریداری، مازاد بر مجموع "سقف مجاز" تعیین شده به علاوه برق خریداری شده از "تابلو برق آزاد"، "تابلو سبز" و گواهی های صرفه جویی با نماد اوج بار، تا سقف قدرت قراردادی، از شبکه برداشت (مصرف) نماید، بهای برق به ازای مصرف مازاد، با ضریب ۱/۴ (یک و چهار دهم) متوسط نرخ "تابلو برق آزاد"، "تابلو

سبز" و گواهی های صرفه جویی با نماد اوج بار (هرکدام که بیشتر است) آن "دوره" در صورت حساب اعمال خواهد شد.

تبصره: هیچ مشتری مجاز به مصرف بیشتر از قدرت قراردادی نیست و شرکت مکلف است نسبت به قطع این "مشترکین" اقدام نماید. در صورت مصرف مازاد بر قدرت قراردادی، مشترک علاوه بر خسارت فوق، مکلف است معادل متوسط متوسط نرخ تابلوی برق سبز، آزاد و گواهی صرفه جویی (هرکدام که بیشتر است) را به شرکت بابت هزینه های شبکه پرداخت نماید.

۴-۶- به منظور ایجاد امکان معافیت از مدیریت مصرف ضرورت دارد مشترک دارای فیدر اختصاصی بوده و یا امکانات لازم جهت کنترل پذیری و قطع پذیری کلیه "مشترکین" تغذیه شده از فیدر عمومی مشترک، با تشخیص شرکت توزیع مربوطه وجود داشته باشد. در صورت عدم وجود این امکانات، با درخواست متقاضی شرکت مکلف است با هزینه متقاضی این شرایط را فراهم نماید.

۵-۶- شرکت های توزیع و برق منطقه ای مکلفند نسبت به تأمین برق مصارف بالاتر از الگوی "مشترکین" از طریق تابلوهای برق آزاد و یا سبز و یا بازار گواهی های صرفه جویی و برق تجدیدپذیر اقدام نمایند. الگوی مصرف برای کلیه "مشترکین" مطابق با ابلاغیه وزارت نیرو تعیین می گردد. در هر صورت تعرفه برق "مشترکین" برای هر میزان مصرف مطابق با قانون مانع زدایی از توسعه صنعت برق می باشد.

۷- مقررات تعرفه های تنظیمی

۱-۷- از تمامی "مشترکین برق" مشمول تابلوی عادی که تعرفه هر کیلووات ساعت برق مصرفی آنها بیشتر از "متوسط نرخ بازار" می باشد، مبلغی معادل مابه التفاوت تعرفه ابلاغی با "متوسط نرخ بازار" تحت عنوان «مابه التفاوت اجرای مقررات» به ازای هر کیلووات ساعت برق معامله شده در معاملات خارج از بازار، دریافت می شود.

۲-۷- به تمامی «مشترکین برق» که تعرفه هر کیلووات ساعت برق مصرفی آنها کمتر از «متوسط نرخ بازار» می باشد، «توانیر» موظف است مبلغی معادل مابه التفاوت «متوسط نرخ بازار» با تعرفه ابلاغی وزارت نیرو را تحت عنوان «یارانه تنظیم بازار» به ازای هر کیلووات ساعت برق خریداری شده توسط آن مشترک از بورس انرژی (در چارچوب "سقف مصرف مجاز" و صرفاً برای مصارف مشمول در تابلوهای اول)، به حساب آن

مشترک در بورس انرژی واریز نماید. این مبلغ به عنوان بخشی از وجه خرید برق ایشان، در فرآیند تسویه معاملات بورس لحاظ و از مبلغ نهایی صورتحساب آن ها کسر خواهد شد.

۷-۳- به منظور اجرای بندهای فوق و ایجاد شفافیت در فرآیند وصول و پرداخت مابه التفاوت تعرفه ها، "توانیر" مکلف است نسبت به هماهنگی با بورس انرژی ایران جهت استقرار سازوکار زیر اقدام نماید:

الف) افتتاح حساب متمرکز مابه التفاوت "توانیر" موظف است حساب مشخصی نزد بورس انرژی ایران افتتاح نماید تا کلیه مبالغ موضوع بندهای فوق صرفاً از طریق این حساب واریز و برداشت شود.

ب) واریز وجوه دریافتی از مشترکان با تعرفه بیشتر از نرخ متوسط بازار : بورس انرژی ایران موظف است وجوه مابه التفاوت دریافت شده از مشترکان (موضوع بند ۷-۱) را به صورت خودکار و در فرآیند تسویه معاملات، به حساب متمرکز مابه التفاوت "توانیر" واریز نماید.

پ) پرداخت یارانه به مشترکان تعرفه کمتر از نرخ متوسط بازار : "توانیر" موظف است از محل حساب متمرکز مذکور، مبلغ یارانه تنظیم بازار (موضوع بند ۷-۲) را به حساب مشترک مربوطه واریز نماید. این مبلغ به عنوان بخشی از وجه خرید برق آن مشترک در فرآیند تسویه معاملات لحاظ و از صورتحساب نهایی وی کسر خواهد شد.

ت) تسویه خالص و مدیریت مانده حساب : بورس انرژی ایران موظف است در پایان هر "دوره معاملاتی"، مانده حساب متمرکز مابه التفاوت "توانیر" را محاسبه نماید. چنانچه مانده حساب مثبت باشد (دریافتی بیش از پرداختی)، مبلغ مازاد به حساب اصلی "توانیر" نزد بورس و در صورت منفی بودن مانده (کسری منابع)، مراتب جهت تأمین اعتبار به "توانیر" اعلام می شود. "توانیر" موظف است ظرف حداکثر ۵ روز کاری، نسبت به تأمین کسری حساب اقدام نماید.

ث) گزارش دهی و شفافیت : بورس انرژی ایران موظف است گزارش های تفصیلی ماهانه از مجموع واریزها، برداشت ها، مانده حساب و وضعیت تسویه هر یک از مشترکان را به "توانیر" ارائه نماید.

تبصره ۱ : نحوه محاسبه، وصول، پرداخت و تسویه مبالغ موضوع این بند، مطابق با رویه های اجرایی خواهد بود که ظرف یک ماه از تاریخ ابلاغ این دستورالعمل توسط معاونت برق و انرژی با همکاری "توانیر"، شرکت مدیریت شبکه" و بورس انرژی ایران تدوین و ابلاغ می شود.

تبصره ۲ : "توانیر" موظف است ظرف یک ماه از تاریخ ابلاغ این دستورالعمل، حساب متمرکز مابه التفاوت موضوع بند (الف) را نزد بورس انرژی ایران افتتاح و مشخصات آن را به بورس انرژی و "شرکت مدیریت شبکه" اعلام نماید.

ث) الزام برای قراردادهای دوجانبه: کلیه قراردادهای دوجانبه فیزیکی برق که در بستر بورس انرژی ثبت می شوند، مشمول حکم این بند بوده و تأیید نهایی هر معامله دوجانبه توسط بورس انرژی، منوط به رعایت سازوکار کسر خودکار هزینه سوخت موضوع این بند می باشد. بدین ترتیب که در لحظه ثبت و تأیید قرارداد دوجانبه در سامانه بورس، مبلغ هزینه سوخت مربوطه محاسبه و از عواید فروشنده کسر شده و به حساب مرجع واریز می گردد.

تبصره ۳: نحوه محاسبه، کسر، واریز و تسویه مبالغ موضوع این بند، مطابق با رویه های اجرایی خواهد بود که ظرف یک ماه از تاریخ ابلاغ این دستورالعمل توسط معاونت برق و انرژی با همکاری "شرکت مدیریت شبکه"، شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی، "توانیر" و بورس انرژی ایران تدوین و ابلاغ می شود.

تبصره ۴: "شرکت مدیریت شبکه" موظف است ظرف یک ماه از تاریخ ابلاغ این دستورالعمل، نسبت به اعلام راندمان حرارتی و ضرایب تبدیل سوخت تمامی نیروگاه های حرارتی به بورس انرژی ایران اقدام نماید.

۸- سازوکار عقد قراردادهای دوجانبه و ثبت آن

۸-۱- کلیه قراردادهای دوجانبه تأمین برق، اعم از قراردادهای منعقد بین نیروگاه ها (تولیدکنندگان) و خریداران برق، و نیز قراردادهای بین خرده فروشان و "مشترکین"، صرفاً در صورت ثبت در بستر بورس انرژی ایران معتبر بوده و قابل استناد می باشند. ثبت قرارداد در بورس انرژی، به منزله تأیید و اعتباربخشی به توافقات بوده و "شرکت مدیریت شبکه" و شرکت های توزیع، صرفاً بر اساس قراردادهای ثبت شده در این بستر، اقدام به تخصیص، تحویل و تسویه حساب خواهند نمود.

۸-۲- به منظور ثبت و اعتباربخشی به توافقات در بورس انرژی، ضروری است قرارداد منعقد فیما بین طرفین به طور شفاف مشتمل بر مفاد ذیل بوده و از طریق بورس در اختیار "شرکت مدیریت شبکه" قرار گیرد:

مشخصات طرفین: درج اطلاعات کامل هویتی، اقامتگاهی و ارتباطی خریدار، فروشنده (عرضه کننده) و نمایندگان قانونی و مجاز آنها.

موضوع قرارداد: تبیین دقیق ماهیت کالای مورد معامله (از قبیل برق تابلوی اول، برق سبز، برق آزاد، برق خودتأمین و سایر رویه های مصوب).

حجم و مقدار: تعیین دقیق میزان تحویل کالا به تفکیک بازه های زمانی مقرر (اعم از روزانه، هفتگی، ماهانه، فصلی یا سالانه).

قیمت: تصریح نرخ واحد کالا و برآورد ارزش کل قرارداد.

دوره و نقطه تحویل: مشخص نمودن تاریخ دقیق آغاز و انقضای تعهدات تحویل و همچنین مکان فیزیکی تحویل کالا (نظیر نقطه اتصال به شبکه سراسری).

شرایط تسویه مالی: تبیین دقیق زمان بندی و سازوکار پرداخت وجوه مطالبات.

ضمانت اجرا و شرایط فورس ماژور: تعیین جرایم و وجه التزام ناشی از قصور در ایفای تعهدات و تبیین شرایط حاکم بر بروز حوادث غیرمترقبه.

۳-۸- افشای قیمت در قراردادهای دوجانبه

الف) در قراردادهای دوجانبه با ظرفیت کمتر از ۱۰ (ده) مگاوات، افشای قیمت در بورس انرژی الزامی نمی باشد و طرفین می توانند نسبت به محرمانه ماندن نرخ توافقی اقدام نمایند.

ب) در قراردادهای دوجانبه با ظرفیت ۱۰ (ده) مگاوات و بیشتر، افشای قیمت در سامانه بورس انرژی الزامی بوده و نرخ توافقی می بایست به صورت شفاف در سامانه ثبت گردد. این حکم به منظور افزایش شفافیت، کشف منصفانه قیمت و پیشگیری از رفتارهای ضد رقابتی در بازار وضع گردیده است.

تبصره ۱: در صورتی که طرفین به منظور فرار از الزام افشای قیمت، قرارداد خود را به چند قرارداد با ظرفیت کمتر از ۱۰ مگاوات تفکیک نمایند (شکستن قرارداد)، کلیه قراردادهای منعقد شده بین همان طرفین در یک بازه زمانی ۱۰ (سی) روزه، برای تعیین ظرفیت کل جمع شده و در صورت تجاوز از آستانه ۱۰ مگاوات، مشمول حکم افشای قیمت خواهند شد.

تبصره ۲: در صورتی که بین یک عرضه کننده و یک خریدار، بیش از یک قرارداد دوجانبه با ظرفیت کمتر از ۱۰ مگاوات در یک بازه زمانی ۳۰ (سی) روزه منعقد گردد، مجموع ظرفیت کلیه قراردادهای مذکور به عنوان ملاک تعیین الزام به افشای قیمت محسوب می شود.

۴-۸- کلیه قراردادهای بین خرده فروشان و "مشترکین" (اعم از "مشترکین" خرد و بالای ظرفیت) صرفاً از طریق "سامانه تخصیص" قابل ثبت می باشند. فرآیند ثبت، تأیید و تخصیص برق موضوع این قراردادها، مطابق با ضوابط "سامانه تخصیص" (محور ۷) انجام می پذیرد.

تبصره: الزامات بند ۳-۸ برای خرده فروشان در بستر "سامانه تخصیص" الزامی است.

۵-۸- حداقل ظرفیت مجاز جهت انعقاد قرارداد دوجانبه بین نیروگاهها (تولیدکنندگان) و خریداران، معادل ۱ (یک) مگاوات تعیین می گردد. حداکثر ظرفیت قرارداد دوجانبه هر نیروگاه، معادل ۷۰ درصد (هفتاد درصد) ظرفیت عملیاتی آن نیروگاه می باشد.

۶-۸- در قراردادهایی که ثبت آنها توسط فروشنده انجام می شود، خریدار موظف است ظرف ۲ (دو) روز کاری اضافی، نسبت به تأیید صحت اطلاعات ثبت شده در سامانه اقدام نماید. در صورت عدم تأیید در مهلت مقرر، اطلاعات ثبت شده به عنوان اطلاعات تأیید شده تلقی خواهد گردید.

۹- نظام حل اختلاف

۹-۱- به منظور صیانت از حقوق کلیه بازیگران صنعت برق، ارتقای شفافیت و نظارت بر عملکرد فعالان بازار، نظام حل اختلاف به صورت پلکانی و بر اساس نوع اختلاف (مشترک-خرده فروش، یا اختلافات بین فعالان بازار) استقرار می یابد. "توانیر" مکلف است سامانه جامع ثبت شکایت و حل اختلاف را به عنوان بستر الکترونیکی متمرکز این نظام، راه اندازی و نگهداری نماید. کلیه خرده فروشان، شرکت های توزیع نیروی برق، "توانیر"، "شرکت مدیریت شبکه"، نیروگاه ها و کمیته حل اختلاف وزارت نیرو ملزم به دسترسی و استفاده از این سامانه می باشند.

تبصره: خرده فروشان موظفند لینک دسترسی به سامانه مذکور را به صورت برجسته در پلتفرم (سامانه/وبسایت/اپلیکیشن) خود قرار دهند تا "مشترکین" به راحتی امکان ثبت شکایت را داشته باشند. همچنین سایر فعالان بازار (نیروگاه ها، شرکت های توزیع و برق منطقه ای) موظفند اطلاعات تماس و لینک دسترسی به سامانه را در وبسایت خود درج نمایند.

۹-۲- انواع اختلافات و نحوه رسیدگی

اختلافات قابل طرح در این نظام به دو دسته کلی تقسیم می شوند:

الف) اختلافات "مشترکین" با "خرده فروش": شامل شکایات مربوط به صورتحساب، کیفیت خدمات، نحوه تخصیص برق، قطعی های غیرمجاز و سایر موارد مرتبط با رابطه "خرده فروش" و مشترک.

ب) اختلافات بین فعالان بازار: شامل هرگونه اختلاف، اعتراض یا شکایت بین فعالان بازار شامل نیروگاه ها (تولیدکنندگان)، "شرکت مدیریت شبکه"، شرکت های توزیع نیروی برق، شرکت های برق منطقه ای، "خرده فروش" و سایر فعالان دارای مجوز از وزارت نیرو (از جمله اختلافات مربوط به تخصیص، تحویل، تسویه مالی، کیفیت توان، عدم تعادل، عدم ایفای تعهدات قراردادی و ..)

۹-۳- نحوه رسیدگی به اختلافات "مشترکین" با "خرده فروش"

رسیدگی به شکایات مشترکین از "خرده فروش"، به صورت پلکانی و در سطوح زیر انجام می شود:

۹-۳-۱- سطح مقدماتی: سیستم مدیریت اختلاف "خرده فروش"

قبل از پیگیری شکایت از طریق سامانه جامع، مشترک می تواند از طریق سیستم مدیریت اختلاف در وبسایت "خرده فروش"، نسبت به ثبت شکایت اقدام نماید. در صورتی که موضوع در این مرحله حل نشد، مراحل زیر قابل انجام است:

۹-۳-۲- سطح اول: "خرده فروش"

الف) مشترک موظف است ابتدا درخواست شکایت و اسناد و مدارک مورد نیاز را از طریق سامانه برای "خرده فروش" مربوط ثبت نماید.

ب) “خرده فروش” موظف است ظرف حداکثر ۳ (سه) روز کاری نسبت به بررسی شکایت و ارائه پاسخ به مشترک از طریق سامانه اقدام نماید.

پ) چنانچه پاسخ “خرده فروش” مورد تأیید مشترک قرار گیرد و مشترک به صراحت در سامانه اعلام رضایت نماید، پرونده مختومه می شود.

ت) در صورت عدم پاسخگویی “خرده فروش” در مهلت مقرر، یا عدم تأیید پاسخ توسط مشترک، مشترک می تواند درخواست ارجاع به سطح بعدی را در سامانه ثبت نماید.

۹-۳-۳- سطح دوم: کمیته حل اختلاف شرکت

الف) شرکت موظف است کمیته حل اختلاف خود را با حکم مدیرعامل شرکت تشکیل دهد. ترکیب، تعداد و شرح وظایف اعضای کمیته در آیین نامه داخلی موضوع تبصره (۱) این محور تعیین می شود.

ب) کمیته موظف است ظرف حداکثر ۷ (هفت) روز کاری از تاریخ ارجاع پرونده، نسبت به بررسی و اعلام رأی در سامانه اقدام نماید.

پ) رأی صادره در صورت تأیید توسط مشترک (اعلام رضایت در سامانه)، مختومه می شود. در صورت عدم تأیید رأی توسط مشترک، امکان ارجاع به سطح بعدی فراهم می شود.

۹-۳-۴- سطح سوم: کمیته حل اختلاف “توانیر”

الف) “توانیر” موظف است کمیته حل اختلاف خود را با حکم مدیرعامل “توانیر” تشکیل دهد.

ب) کمیته موظف است ظرف حداکثر ۷ (هفت) روز کاری از تاریخ ارجاع پرونده، نسبت به بررسی و اعلام رأی در سامانه اقدام نماید.

پ) رأی صادره در صورت تأیید توسط مشترک، مختومه می شود. در صورت عدم تأیید رأی توسط مشترک، امکان ارجاع به سطح بعدی فراهم می شود.

۹-۳-۵- سطح چهارم: کمیته حل اختلاف وزارت نیرو

الف) کمیته حل اختلاف به عنوان بالاترین سطح رسیدگی به اختلافات “مشترکین” و “خرده فروش”، با حکم معاون برق و انرژی وزارت نیرو تشکیل می شود.

ب) کمیته موظف است ظرف حداکثر ۱۴ (چهارده) روز کاری از تاریخ ارجاع پرونده، نسبت به بررسی نهایی و اعلام رأی قطعی در سامانه اقدام نماید.

پ) رأی کمیته برای کلیه طرفین لازمالاجرا بوده و قابل اعتراض در مراجع قضائی می باشد.

۹-۴- نحوه رسیدگی به اختلافات بین فعالان بازار

کلیه اختلافات، اعتراضات و شکایات بین فعالان بازار (نیروگاه ها، "شرکت مدیریت شبکه"، شرکت های توزیع، شرکت های برق منطقه ای، "خرده فروش" و سایر فعالان) به صورت زیر در بستر سامانه جامع ثبت شکایت و حل اختلاف، رسیدگی می شود:

۹-۴-۱- ثبت اعتراض در سامانه

هر یک از فعالان بازار که نسبت به عملکرد، اقدام یا تصمیم فعال دیگر یا "شرکت مدیریت شبکه" معترض باشد، موظف است مراتب اعتراض خود را به همراه اسناد و مدارک مربوطه، از طریق سامانه جامع ثبت شکایت و حل اختلاف ثبت نماید. درخواست ثبت شده باید شامل مشخصات کامل طرفین، موضوع دقیق اختلاف، مستندات و تاریخ وقوع باشد.

۹-۴-۲- سطح اول: بررسی در "شرکت مدیریت شبکه"

الف) کلیه اعتراضات ثبت شده در سامانه، ابتدا به "شرکت مدیریت شبکه" ارجاع می گردد.
ب) "شرکت مدیریت شبکه" موظف است ظرف حداکثر ۱۵ (پانزده) روز کاری از تاریخ ثبت اعتراض، نسبت به بررسی موضوع و صدور رأی در سامانه اقدام نماید.
پ) رأی صادره در صورت تأیید توسط معترض (اعلام رضایت در سامانه)، مختومه می شود. در صورت عدم تأیید رأی توسط معترض، امکان ارجاع به سطح بعدی فراهم می شود.
ت) در صورتی که "شرکت مدیریت شبکه" خود یکی از طرفین اختلاف باشد، پرونده بدون طی این سطح، مستقیماً به سطح دوم (کمیته حل اختلاف وزارت نیرو) ارجاع می گردد.

۹-۴-۳- سطح دوم: کمیته حل اختلاف وزارت نیرو

الف) در صورت عدم حصول توافق در سطح اول، پرونده به کمیته حل اختلاف وزارت نیرو ارجاع می گردد. این کمیته با حکم معاون برق و انرژی وزارت نیرو تشکیل شده و به عنوان بالاترین سطح رسیدگی به اختلافات بین فعالان بازار محسوب می گردد.
ب) کمیته موظف است ظرف حداکثر ۳۰ (سی) روز کاری از تاریخ ارجاع پرونده، نسبت به بررسی نهایی و اعلام رأی قطعی در سامانه اقدام نماید.
پ) رأی کمیته برای کلیه طرفین لازمالاجرا بوده و قابل اعتراض در مراجع قضائی می باشد.
ت) در صورت عدم حضور یا همکاری یکی از طرفین در فرآیند رسیدگی، کمیته می تواند بر اساس مستندات موجود، رأی خود را صادر نماید.

۵-۹- شفافیت و گزارش دهی

الف) کلیه شکایات و اعتراضات ثبت شده، مراحل رسیدگی، آرای صادره و نحوه اجرای آن ها در سامانه از طریق کد رهگیری یکتا قابل رصد و پایش توسط کمیته حل اختلاف در هر سطح، "توانیر"، "شرکت مدیریت شبکه"، معاونت برق و انرژی وزارت نیرو می باشد.

ب) سامانه موظف است به صورت خودکار، گزارش های آماری ماهانه از تعداد شکایات/اعتراضات، میانگین زمان رسیدگی، نرخ حل اختلاف در هر سطح و عملکرد هر یک از فعالان بازار را تولید و در اختیار مراجع نظارتی قرار دهد.

پ) سامانه باید امکان امتیازدهی و درج نظر توسط "مشترکین" در خصوص فرآیند حل اختلاف و عملکرد "خرده فروش" را فراهم نماید.

۶-۹- آیین نامه داخلی کمیته های حل اختلاف

آیین نامه داخلی کمیته های حل اختلاف در سطوح مختلف، شامل ترکیب، تعداد اعضا، نحوه تشکیل جلسات، شیوه رأی گیری، نحوه استعلام و سایر تشریفات رسیدگی، ظرف مدت یک ماه از تاریخ ابلاغ این دستورالعمل توسط معاونت برق و انرژی با همکاری "توانیر" و "شرکت مدیریت شبکه" تدوین و ابلاغ می شود.

تبصره ۱: "توانیر" موظف است ظرف مدت یک ماه از تاریخ ابلاغ این دستورالعمل، نسبت به ایجاد، استقرار و راه اندازی سامانه جامع ثبت شکایت و حل اختلاف اقدام نماید.

تبصره ۲: کلیه "خرده فروش" و شرکت های توزیع نیروی برق موظفند ظرف مدت ۱۵ (پانزده) روز از تاریخ راه اندازی سامانه، نسبت به ثبت نام و فعال سازی پروفایل خود در سامانه اقدام نمایند. عدم ثبت نام در مهلت مقرر، به منزله عدم پذیرش مسئولیت پاسخگویی به شکایات محسوب شده و پروانه "خرده فروش"ی آن ها قابل تمدید نخواهد بود. "خرده فروش" مکلف است در وبسایت خود در خصوص فرایند حل اختلاف اطلاع رسانی لازم را انجام دهد.

تبصره ۳: کلیه فعالان بازار (نیروگاه ها، شرکت های توزیع، شرکت های برق منطقه ای و "خرده فروش") موظفند ظرف مدت ۱۵ (پانزده) روز از تاریخ راه اندازی سامانه، نسبت به ثبت نام و فعال سازی پروفایل خود در سامانه اقدام نمایند.

تبصره ۴: کلیه احکام انتصاب اعضای کمیته های حل اختلاف در سطوح مختلف، می بایست به صورت کتبی و با درج مشخصات کامل عضو، مدت عضویت و شرح وظایف، صادر و در سامانه ثبت گردد.

تبصره ۵: کمیته حل اختلاف در صورت درخواست طرفین باید این فرصت را در اختیار طرفین اختلاف قرار دهد که به صورت حضوری موارد اختلافی را برای کمیته حل اختلاف ارائه نمایند.

تبصره ۶: بعد از تصمیم گیری راجع به اختلاف به وجود آمده بین شرکت های طرف اختلاف، تصمیم اتخاذ شده باید از طریق سامانه به اطلاع آنها برسد.

۷-۹- هر یک از فعالان بازار که از اجرای رأی صادره در سطوح مختلف (به ویژه رأی کمیته حل اختلاف وزارت نیرو) خودداری نماید، مراتب تخلف جهت تعلیق یا لغو پروانه/مجوز فعالیت به مرجع صدور پروانه (وزارت نیرو) گزارش می شود.

۱۰- حقوق و تکالیف "مشترکین" و "خرده فروش" در تغییر "خرده فروش"

۱۰-۱- کلیه "مشترکین" برق (اعم از حقیقی و حقوقی) از حقوق زیر برخوردار می باشند:

الف) حق انتخاب و تغییر "خرده فروش": مشترک حق دارد آزادانه "خرده فروش" برق مورد نظر خود را از میان "خرده فروش" دارای پروانه معتبر از وزارت نیرو انتخاب نماید و در هر زمان نسبت به تغییر "خرده فروش" خود اقدام نماید.

ب) حق انصراف (دوره تأمل): "مشترکین" خرد (با قدرت قراردادی کمتر از ۳۰ کیلووات) که با "خرده فروش" قرارداد منعقد می نمایند، از حق انصراف از قرارداد بدون تحمل هیچگونه جریمه یا هزینه ای ظرف ۱۰ (ده) روز کاری از تاریخ دریافت اطلاعات کامل قرارداد (نه لزوماً تاریخ امضاء) برخوردار می باشند.

تبصره ۱: "دوره تأمل" برای "مشترکین" بالای ۳۰ کیلووات (غیر خرد) با توافق طرفین در قرارداد تعیین می شود.

ج) حق دریافت اطلاعات شفاف: "خرده فروش" موظف است پیش از انعقاد قرارداد، اطلاعات کامل و شفافی در مورد قیمت ها، تعرفه ها، شرایط و ضوابط قرارداد، هزینه های احتمالی (از جمله هزینه های فسخ زودهنگام)، نحوه فسخ قرارداد و مراجع حل اختلاف در اختیار مشترک قرار دهد.

د) حق برخورداری از فرآیند عادلانه حل اختلاف: مشترک حق دارد شکایت خود را از "خرده فروش" از طریق نظام حل اختلاف موضوع بند (۹) این دستورالعمل پیگیری نماید.

ه) حق دریافت صورتحساب نهایی: "خرده فروش" قبلی موظف است ظرف ۵ (پنج) روز کاری از تاریخ تأیید تغییر، نسبت به صدور صورتحساب نهایی (شامل کلیه مطالبات تا تاریخ تغییر) اقدام نماید.

۱-۲- مشترک موظف است "بدهی معوقه" خود به "خرده فروش" قبلی را تسویه نماید. با این حال، وجود "بدهی معوقه" مانع از تغییر "خرده فروش" نمی شود، مشروط بر اینکه:

۱- مبلغ "بدهی معوقه" از سقف مجاز بدهی تعیین شده توسط وزارت نیرو تجاوز ننماید. سقف بدهی مجاز بر اساس دستورالعمل معاونت برق و انرژی و با لحاظ نوع مشترک، میزان مصرف، سابقه پرداخت و تعیین می شود.

۲- مشترک نسبت به پرداخت "بدهی معوقه"، تعهد کتبی به "خرده فروش" قبلی یا شرکت توزیع ارائه نماید.

۱-۳- "خرده فروش" قبلی موظف است ظرف ۵ (پنج) روز کاری از تاریخ تأیید تغییر، نسبت به صدور صورتحساب نهایی (شامل کلیه مطالبات تا تاریخ تغییر) و ارسال آن از طریق "سامانه تخصیص" به مشترک اقدام نماید.

۱-۴- "خرده فروش" جدید موظف است از ثبت درخواست تغییر برای مشترکی که ظرف ۳۰ (سی) روز گذشته تغییر "خرده فروش" داده است، خودداری نماید.

۱۱- ضوابط قطع برق "مشترکین" با درخواست "خرده فروش"

۱-۱۱- عملیات فنی قطع و وصل انشعاب برق "مشترکین"، در انحصار شرکت های توزیع نیروی برق می باشد. "خرده فروش" صرفاً مجاز به درخواست قطع برق "مشترکین" خود از شرکت توزیع ذی ربط می باشد. شرکت توزیع موظف است صرفاً بر اساس ضوابط مندرج در این دستورالعمل و سایر مقررات مربوط، نسبت به قطع انشعاب برق "مشترکین" اقدام نماید.

۱۱-۲- "خرده فروش" می تواند در موارد زیر، درخواست قطع برق مشترک را از شرکت توزیع بنماید:

الف) "بدهی معوقه": چنانچه بدهی مشترک به "خرده فروش"، بیش از سقف تعیین شده توسط وزارت نیرو بوده و مشترک طی ۲ اخطار کتبی متوالی (با فاصله حداقل ۷ روز) نسبت به تسویه آن اقدام ننماید.

ب) نقض تعهدات قراردادی: در سایر موارد نقض تعهدات مندرج در قرارداد فی مابین (غیر از بدهی)، در صورت احراز تخلف توسط کمیته حل اختلاف موضوع بند (۹) و صدور رأی مبنی بر امکان قطع برق.

۱۱-۳- "خرده فروش" مسئول احراز دقیق شرایط و رعایت کامل تشریفات پیش از قطع می باشد. هرگونه قطع برق ناشی از عدم رعایت تشریفات، تخلف محسوب شده و "خرده فروش" مسئول جبران خسارت وارده به مشترک می باشد.

۱۱-۴- شرکت توزیع صرفاً بر اساس درخواست معتبر "خرده فروش" که در "سامانه تخصیص" ثبت شده و تأییدیه سامانه مبنی بر رعایت تشریفات را داشته باشد، اقدام به قطع برق می نماید. شرکت توزیع در قبال خسارت ناشی از قطع برق که بر اساس درخواست معتبر صورت گرفته باشد، مسئولیتی ندارد.

۱۱-۵- "خرده فروش" موظف است حداقل ۴۸ ساعت قبل از اقدام به قطع برق، مراتب را از طریق پیامک و "سامانه تخصیص" به مشترک اطلاع رسانی نماید. در هر صورت قطع برق مشترک در روزهای تعطیل مجاز نمی باشد.

۱۱-۶- پس از تسویه کامل بدهی یا رفع موجبات قطع، "خرده فروش" موظف است از طریق شرکت توزیع ظرف حداکثر ۲۴ ساعت نسبت به وصل مجدد انشعاب اقدام نماید.

۱۲- شرایط عمومی "قرارداد خرده فروشی"

۱۲-۱- "قرارداد" خرده فروش "ی" باید حداقل شامل مفاد زیر باشد:

(الف) طرفین قرارداد: مشخصات کامل "خرده فروش" و مشترک

(ب) موضوع قرارداد: فروش انرژی الکتریکی در محل مصرف

(پ) مدت قرارداد: تاریخ شروع، پایان، شرایط تمدید و فسخ

(ت) تعرفه ها و هزینه ها: تعیین دقیق نرخ ها، هزینه های ترانزیت، عوارض قانونی، مالیات بر ارزش افزوده، مابه التفاوت اجرای مقررات و یارانه تنظیم بازار (در صورت وجود) و سایر هزینه های قانونی

(ث) روش های پرداخت: نحوه پرداخت، مهلت ها، جریمه دیرکرد و روش های تسویه

(ج) نحوه صدور صورتحساب: روش صدور، مبنای محاسبه (قرائت واقعی یا تخمینی) و نحوه اعتراض

(چ) حق انصراف (دوره تأمل): مدت "دوره تأمل" و نحوه انصراف بدون جریمه (حداقل ۱۰ روز کاری برای "مشترکین خرد")

(ح) نحوه تغییر "خرده فروش": شرایط و تشریفات تغییر و تکالیف طرفین

(خ) رسیدگی به شکایات و حل اختلاف: نحوه ثبت شکایت، مراجع حل اختلاف و فرآیند رسیدگی

(د) فسخ قرارداد: شرایط و نحوه فسخ توسط هر طرف و هزینه های فسخ زودهنگام (در صورت وجود)

(ذ) قوه قاهره : شرایط توقف یا تعویق انجام تعهدات

(ر) حریم خصوصی: تعهد "خرده فروش" به رعایت قوانین مربوط به حریم خصوصی و حفاظت از اطلاعات شخصی مشترک

۱۲-۲- نمونه قرارداد خرده فروشی ظرف مدت حداکثر یک ماه پس از ابلاغ این دستورالعمل توسط معاونت برق و انرژی تدوین و ابلاغ می شود.

۱۲-۳- کلیه قراردادهای منعقد بین "خرده فروش" و "مشترکین"، بایستی به صورت الکترونیکی در بستر "سامانه تخصیص" ارسال شود. هرگونه تخصیص برق به مشترک منوط به رعایت این بند است.

۱۲-۴- "سامانه تخصیص" به صورت خودکار نسبت به راستی آزمایی قرارداد از حیث انطباق با مدل استاندارد و احراز هویت مشترک اقدام می نماید.

۱۲-۵- "خرده فروش" موظف است نسخه الکترونیکی قرارداد را به صورت قابل دانلود در پلتفرم خود و "سامانه تخصیص" در اختیار مشترک قرار دهد.

۱۳- ضوابط انتخاب "خرده فروش" توسط شرکت های توزیع و برق منطقه ای

۱۳-۱- به استناد تبصره (۴) ماده (۲) "آیین نامه"، چنانچه "مشترکین" با قدرت قراردادی ۳۰ کیلووات و بیشتر، در مهلت مقرر نسبت به انتخاب "خرده فروش" و خرید برق از طریق بورس انرژی اقدام ننمایند، شرکت توزیع نیروی برق یا شرکت برق منطقه ای ذی ربط موظف است از طریق فراخوان مناقصه در بستر بورس انرژی، نسبت به انتخاب یک یا چند "خرده فروش" برای تأمین برق این دسته از "مشترکین" اقدام نماید. "خرده فروش" منتخب در فرآیند مناقصه مذکور، متعهد به رعایت و انجام کلیه مفاد این "آیین نامه"، دستورالعمل توسعه مبادلات برق در بورس انرژی و سایر مقررات ابلاغی وزارت نیرو می باشند. سازوکار اجرایی این تکلیف به شرح زیر است:

۱۳-۲- شرکت توزیع یا برق منطقه ای، نرخ پایه خود را برای تأمین برق "مشترکین" زیر ۳۰ کیلووات حوزه تحت پوشش، بر اساس ترکیب "مشترکین" (نوع و تعداد)، هزینه های شبکه و سایر عوامل مؤثر، تعیین و

جهت تأیید به “توانیر” ارائه می نماید. “توانیر” موظف است ظرف ۱۵ (پانزده) روز کاری نسبت به تأیید یا اعلام نظر اصلاحی اقدام نماید. نرخ پایه مصوب، مبنای فراخوان مناقصه قرار می گیرد.

۱۳-۳- شرکت توزیع یا برق منطقه ای موظف است حداقل هر ۲ (دو) سال یکبار، نسبت به انتشار فراخوان مناقصه در سامانه بورس انرژی اقدام نماید. فراخوان مذکور باید شامل نرخ پایه مصوب، محدوده جغرافیایی، تعداد “مشترکین” و مدت قرارداد باشد.

۱۳-۴- “خرده فروش” دارای پروانه معتبر از وزارت نیرو، مجاز به شرکت در مناقصه می باشد. “خرده فروش” صرفاً موظفند پیشنهاد قیمت خود را برای تأمین برق “مشترکین” زیر ۳۰ کیلووات (به صورت درصدی کمتر از نرخ پایه مصوب) از طریق سامانه بورس انرژی ارائه نمایند.

۱۳-۵- “خرده فروش”ی که کمترین قیمت را برای تأمین برق “مشترکین” زیر ۳۰ کیلووات پیشنهاد نماید، به عنوان برنده مناقصه انتخاب شده و مجاز به تأمین برق “مشترکین” بالای ۳۰ کیلووات فاقد انتخاب در آن حوزه نیز می باشد.

۱۳-۶- نتایج مناقصه باید در سامانه بورس انرژی منتشر شود. شرکت توزیع یا برق منطقه ای موظف است نتایج را به “توانیر” و معاونت برق و انرژی وزارت نیرو گزارش نماید.

۱۳-۷- نرخ های قرارداد مناقصه در سال های بعد، بر اساس نرخ رشد هزینه تأمین برق (که توسط “توانیر” با تأیید معاونت برق و انرژی وزارت نیرو به صورت سالانه اعلام می شود) تعدیل می گردد. مکانیزم تعدیل باید به صورت شفاف در اسناد مناقصه و قرارداد درج شود.

۱۳-۸- “خرده فروش” برنده موظف است برق “مشترکین” حوزه تحت پوشش خود (اعم از زیر ۳۰ کیلووات و بالای ۳۰ کیلووات فاقد انتخاب) را صرفاً از طریق ابزارهای قابل معامله در بورس انرژی (تابلوهای اول، آزاد، سبز و گواهی ها) تأمین نماید.

۱۳-۹- “خرده فروش” برنده موظف است کلیه قوانین و مقررات ابلاغی از جمله مفاد این دستورالعمل را رعایت کند.

۱۳-۱۰- شرکت توزیع یا برق منطقه ای موظف است حداقل یک ماه قبل از شروع فعالیت “خرده فروش” جدید، مراتب را از طریق قبوض، پیامک و سایر روش ها به “مشترکین” حوزه تحت پوشش اطلاع رسانی نماید.

۱۳-۱۱- از تاریخ شروع فعالیت “خرده فروش” جدید، “مشترکین” مذکور به عنوان مشتریان “خرده فروش” برنده مناقصه محسوب شده و کلیه حقوق و تکالیف ناشی از این دستورالعمل در مورد آن ها جاری می شود.

۱۳-۱۲- “توانیر” موظف است نظارت مستمر بر فرآیند برگزاری مناقصه، عملکرد “خرده فروش” برنده و رعایت حقوق “مشترکین” داشته باشد و گزارش های ماهانه به معاونت برق و انرژی وزارت نیرو ارائه نماید.

۱۳-۱۳- در صورت فسخ قرارداد با "خرده فروش" برنده به هر دلیل، شرکت توزیع یا برق منطقه ای موظف است ظرف یک ماه نسبت به برگزاری مناقصه مجدد در بستر بورس انرژی اقدام نماید. تا زمان انتخاب "خرده فروش" جدید، تأمین برق "مشترکین" با رعایت تعرفه های ابلاغی وزارت نیرو توسط شرکت توزیع انجام می شود.

تبصره ۱: جزئیات اجرایی و فنی برگزاری مناقصه در بستر بورس انرژی، از جمله نحوه تعیین نرخ پایه، فرمت فراخوان، اسناد مناقصه، نحوه ارزیابی و وزن دهی به معیارها، و میزان تضامین مورد نیاز، ظرف مدت یک ماه از تاریخ ابلاغ این دستورالعمل توسط "توانیر" با همکاری بورس انرژی و تأیید معاونت برق و انرژی وزارت نیرو تدوین و ابلاغ می شود.

تبصره ۲: شرکت های توزیع و برق منطقه ای موظفند ظرف مدت یک ماه از تاریخ ابلاغ رویه های اجرایی موضوع تبصره (۱)، نسبت به برگزاری نخستین دوره مناقصه و انتخاب "خرده فروش" پیش فرض در حوزه خود اقدام نمایند.

تبصره ۳: تا زمان برگزاری مناقصه و انتخاب "خرده فروش" جدید، شرکت توزیع یا برق منطقه ای موظف است برق "مشترکین" فاقد انتخاب را مطابق با ضوابط جاری و با رعایت تعرفه های ابلاغی وزارت نیرو تأمین نماید.

۱۴- سایر مقررات

۱۴-۱- مجموع برق عرضه شده به "مشترکین" نهایی توسط "خرده فروش" حداکثر به میزان تعیین شده در پروانه "خرده فروش" می باشد.

۱۴-۲- به استناد تبصره (۷) ماده (۲) "آیین نامه" کلیه فرآیندهای ثبت، تأیید، تخصیص و پایش معاملات "خرده فروش"ی برق و قراردادهای دوجانبه، صرفاً از طریق "سامانه تخصیص" که در بستر بورس انرژی ایران ایجاد می شود، انجام خواهد پذیرفت. این سامانه به عنوان مرجع اصلی تخصیص برق خریداری شده توسط "خرده فروش" به "مشترکین" نهایی می باشد.

تبصره: سازوکار "سامانه تخصیص" حداکثر یک ماه پس از ابلاغ این دستورالعمل توسط معاونت برق و انرژی با همکاری وزارت اقتصاد و امور دارایی تدوین و ابلاغ می شود.

۱۴-۳- به منظور تبادل داده بین ذی نفعان، "توانیر" موظف است سامانه ملی تبادل داده را مطابق با سازوکار ابلاغی معاونت برق و انرژی وزارت نیرو راه اندازی نماید. معاونت برق و انرژی وزارت نیرو موظف است ظرف مدت یک ماه پس از ابلاغ این دستورالعمل، نسبت به تدوین و ابلاغ سازوکار مربوطه اقدام کند.

۱۴-۴- از "مشترکین برق" علاوه بر هزینه ترانزیت برق (مطابق رویه های جاری)، هزینه های مربوط به آبونمان، تجاوز از قدرت (حسب مورد)، بهای انرژی راکتو (حسب مورد)، عوارض برق و مالیات بر ارزش افزوده دریافت می شود.

شماره سند : ۵۱۴۰۱/۴۴/۲۴۰ تاریخ صدور : شماره تجدیدنظر : ۲ تاریخ تجدیدنظر : -	بند ب ماده (۴۳) قانون برنامه هفتم پیشرفت
شیوه نامه اجرایی آیین نامه بند (ب) ماده (۴۳) قانون برنامه هفتم پیشرفت	

مالک شبکه متعهد است با دریافت هزینه ترانزیت، برق خریداری شده را براساس مقررات جاری در محل مصرف تحویل نماید.

۱۴-۵- بازنگری این دستورالعمل بنا به پیشنهاد مشترک معاونت برنامه ریزی و اقتصادی و معاونت برق و انرژی صورت خواهد گرفت و توسط وزیر نیرو تصویب و ابلاغ خواهد شد.

۱۴-۶- نظارت بر حسن اجرای این دستورالعمل بر عهده معاونت برق و انرژی می باشد.

۱۵- کنترل سند

۱. صدور سند

مهر و امضاء	سند با ضوابط آیین نامه تولید، بهره برداری و بازنگری اسناد اداری مطابقت دارد. نام و نام خانوادگی کنترل کننده سند: مرتضی بخشایش سمت: مدیرکل دفتر مدیریت بهره وری و نوسازی اداری
-------------	---

۲. دریافت سند و کنترل های لازم

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

۳. بهره برداری

مهر و امضاء	نام واحد سازمانی: ✓ دریافت سند: تاریخ: ✓ خاتمه دوره اجرا: تاریخ: نام و نام خانوادگی دریافت کننده: سمت:
-------------	--

۴. ابطال سند

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

۱۶-گردآورندگان سند

ردیف	نام و نام خانوادگی	سمت
۱		
۲		
۳		
۴		
۵		
۶		