

شورای اقتصاد در جلسه مورخ ۲۹ / ۸ / ۱۳۹۱ بنا به درخواست شماره ۱۰۰ / ۲۰ / ۱۵۱۷۷ / ۹۱ مورخ ۳۰ / ۲ / ۱۳۹۱ وزارت نیرو موضوع دستورالعمل بند «و» ماده (۱۳۳) قانون برنامه پنج ساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران را بررسی و به شرح ذیل مورد تصویب قرار داد:

دستورالعمل بند (و) ماده (۱۳۳) قانون برنامه پنج ساله پنجم در خصوص خرید برق از نیروگاه های خارج از مدیریت وزارت نیرو مصوب ۱۳۹۱'۰۸'۲۹ با اصلاحات و الحاقات بعدی

ماده ۱ - اصطلاحات و مفاهیم به کار رفته در این دستورالعمل در معانی مشروح زیر به کار می روند:

الف - عرضه کننده: شخص حقوقی دارای مجوز از وزارت نیرو است که نسبت به تأمین و عرضه ی برق (از جمله انرژی، ظرفیت، و خدمات جانبی) به بازار عمده فروشی، بورس، مصرف کننده ها و یا سایر عرضه کننده ها اقدام می کند.

ب - مصرف کننده: شخص حقیقی یا حقوقی که تمام و یا بخشی از برق مورد نیاز خود را از طریق شبکه برق، از یک یا چند عرضه کننده، بورس و یا با اخذ مجوز وزارت نیرو از بازار عمده فروشی، دریافت می کند.

پ - مدیریت شبکه: شرکت مدیریت شبکه برق ایران.

ت - شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی

ث - استانداردهای فنی: مشخصات و شرایط فنی است که به منظور اطمینان از عملکرد صحیح شبکه برق توسط وزارت نیرو ابلاغ می شود و چگونگی برقراری اتصال نیروگاه ها و مصرف کننده ها به شبکه برق، حفاظت و بهره برداری از شبکه و تأسیسات متصل به آن را تعیین می کند.

ج - هزینه اتصال به شبکه: هزینه های ایجاد خطوط و تأسیسات مورد نیاز (و یا ارتقاء ظرفیت و یا تکمیل خطوط و تأسیسات موجود) برای فراهم کردن امکان اتصال یک واحد تولید و یا مرکز مصرف به شبکه برق کشور طبق استانداردهای فنی، هزینه اتصال به شبکه با توجه به شرایط شبکه و موقعیت محل اتصال و مشخصات فنی تولید و یا مصرف مورد نظر، بر اساس دستورالعمل های مصوب وزارت نیرو تعیین و توسط متقاضی به مالک شبکه برق پرداخت می شود.

چ - تعرفه پشتیبان: تعرفه ای که شرائط و هزینه استفاده از پشتیبانی مالک شبکه برق را، برای بخشی از برق مورد نیاز مصرف کننده که آن را رأساً تولید و یا از عرضه کننده تأمین می کند، مشخص می نماید. پرداخت تعرفه پشتیبان بابت ارائه مستمر خدمات جانبی از سوی مدیریت شبکه صورت می گیرد. بدیهی است که عرضه کننده طبق مقررات بازار برق مسئول جبران انحراف خود در تحویل برق نسبت به حجم قرارداد با مصرف کننده می باشد. مصرف کننده بهای انرژی مازاد مصرفی (علاوه بر آنچه که خود راساً تولید کرده است یا از عرضه کنندگان خریداری نموده است)، که بالطبع توسط مالک شبکه برق تأمین شده است را بر اساس تعرفه متناظر با نوع مصرف خود به آن شرکت پرداخت می کند.

ح - ترانزیت: استفاده از امکانات شبکه برق برای تزریق انرژی به شبکه در یک نقطه و دریافت همان میزان انرژی، پس از جبران تلفات شبکه (یا بهای برق متناظر با این تلفات) در یک نقطه دیگر.

خ - قیمت سوخت نیروگاهی: نرخي است که مراجع قانوني براي سوخت گاز طبيعي مصرفي نیروگاه هايي که برق توليدي خود را از طريق شبکه برق کشور براي مصرف در داخل کشور عرضه مي نمايند، تعيين مي کنند.

د - مقررات بازار برق: مجموعه مصوبات، رويه ها و دستورالعمل هاي ناظر به نحوه انجام معاملات مربوط به برق (اعم از انرژي، ظرفيت، خدمات جانبي، ترانزيت و خدمات انتقال و توزيع) مصوب نهاد تنظيم کننده مقررات بخشي ذيربط و يا وزارت نيرو.

ذ - بازار عمده فروشي: خريد خالص قدرت آماده توليد و خالص انرژي توليدي نیروگاه ها، خدمات جانبي و خدمات انتقال مورد نیاز شبکه برق کشور با استفاده از ساز و کار رقابتي توسط و يا از طريق مديريت شبکه به منظور اطمینان از تعادل عرضه و تقاضاي برق و تأمین خدمات جانبي مورد نیاز شبکه.

ر - خدمات جانبي: خدماتي (از جمله ذخيره توليد، کنترل فرکانس، توليد توان راکتيو و خدمات مربوط به اداره شبکه همچون مانور، پايش و اندازه گيري) که علاوه بر توليد انرژي براي عرضه برق مطمئن در شبکه مورد نیاز است. بهاي خدمات جانبي در چارچوب مقررات بازار برق تعيين و توسط مديريت شبکه به ارائه کنندگان اين خدمات پرداخت مي شود و متناسب با نیاز مصرف در شبکه شرکت برق منطقه اي/ شرکت توزيع نيروي برق، از اين شرکت ها دريافت مي شود تا آنها متناسباً از مصرف کننده ها (در قالب تعرفه پشتيبان و يا تعرفه متناظر با نوع مصرف ايشان) دريافت کنند.

ز - گواهي ظرفيت: سندي است قابل مبادله که با اجازه وزارت نيرو مبتني بر ايجاد ظرفيت نیروگاهی قابل اتکاء جديد و يا کاهش قدرت قراردادي مشترکين موجود صادر مي شود؛ واحد گواهي ظرفيت كيلووات است که معرف تعهد تدارك يا كيلووات ظرفيت مطمئن نیروگاهی به مدت نامحدود مي باشد. واگذاري اشتراك جديد و يا افزايش قدرت قراردادي مشترکين مستلزم ارائه ميزان متناسبي از گواهي ظرفيت است.

ژ - بازار ظرفيت: بازار متمرکز خريد و فروش گواهي ظرفيت است که توسط بورس (و قبل از آن توسط مديريت شبکه) اداره مي شود.

س - متوسط بازده نیروگاه هاي حرارتي: نسبت "انرژي تحويلي نیروگاه هاي حرارتي به شبکه برق" به "ارزش حرارتي سوخت مصرفي آنها" در دوره دوازده ماهه قبلي است، که توسط مديريت شبکه در پايان هر ماه محاسبه و اعلام مي شود.

ش - مالک / مالکين شبکه برق: شرکت برق منطقه اي و يا شرکت توزيع نيروي برق در محل اتصال به شبکه برق (اتصال نیروگاه يا مصرف کننده به شبکه برق).

ص - قیمت بازار عمده فروشي: مجموع بهاي آمادگي (حاصل ضرب پايه آمادگي و ضريب ساعتی پرداخت آمادگي) و حداکثر نرخ پذيرفته شده در بازار عمده فروشي در هر ساعت. قیمت فروش برق به خريداران از بازار عمده فروشي، برابر است با قیمت بازار عمده فروشي به علاوه هزینه تعرفه پشتيبان.

ماده ۲ - به منظور ترغيب مؤسسات داخلي خارج از مديريت وزارت نيرو به عرضه هر چه بيشتر برق، وزارت نيرو مي تواند در صورت نیاز، برق توليدي اين مؤسسات را در صورت عدم فروش به ساير عرضه کننده ها و عدم استفاده از امکانات شبکه براي فروش به مصرف کنندگان مورد نظر و يا عدم عرضه در بورس (براي فروش به فعالين بورس، ساير عرضه کننده ها، شرکت هاي توزيع نيروي برق و مصرف کننده ها)، بر اساس شرايط و ساز و کار بازار عمده فروشي خريداري نمايد.

ماده ۳- مالک شبکه برق مکلف است، در صورت رعایت استانداردهای فنی و پرداخت هزینه اتصال به شبکه، اتصال نیروگاه ها و همچنین مصرف کننده هایی که گواهی ظرفیت متناسب با قدرت قراردادی خود را ارائه می کنند، به شبکه برق کشور برقرار کند.

تبصره: متقاضی می تواند طبق ضوابط وزارت نیرو راساً نسبت به ایجاد خطوط و تاسیسات مورد نیاز برای اتصال به شبکه برق کشور اقدام نماید. در این صورت چنانچه متقاضی مالکیت، این خطوط و تاسیسات را به مالک شبکه برق هبه نماید، مبالغ دریافتی از متقاضیان جدید بابت انتفاع از این مازاد ظرفیت تا پنج سال، بر اساس دستورالعمل های مصوب وزارت نیرو به وی تعلق میگیرد.

ماده ۴- عرضه کننده می تواند تمام و یا بخشی از برق در اختیار خود را بر اساس قرارداد(های) معین، به مصرف کننده (ها) به فروش برساند. مدیریت شبکه موظف است، با دریافت هزینه ترانزیت (و هزینه متناظر با تلفات، در صورتی که جبران تلفات متناظر به عهده مدیریت شبکه باشد)، برق را ترانزیت کند.

تبصره یک: ترانزیت برق از خارج به مبادی مرزی شبکه برق کشور و یا از این مبادی به خارج از کشور از شمول این ماده خارج است و بر اساس دستورالعمل های ذی ربط صورت می گیرد.

تبصره دو: عرضه کننده موظف است برای انجام ترانزیت با مدیریت شبکه قرارداد منعقد و از جمله پرداخت هزینه ترانزیت، ارائه به موقع مشخصات تحویل و رعایت سایر مقررات بازار برق را تعهد کند. تعهد مدیریت شبکه برای ترانزیت برق محدود به ظرفیت شبکه برق کشور برای تزریق انرژی در مبدأ و ظرفیت این شبکه برای دریافت انرژی در مقصد، مندرج در قراردادهای اتصال به شبکه نیروگاه مبدأ و مصرف کننده مقصد، می باشد.

تبصره سه: مصرف کننده می تواند، با رعایت چارچوب های تعیین شده توسط وزارت نیرو و مفاد قراردادهای منعقد با عرضه کننده (ها)، همزمان بخشی از انرژی مورد نیاز خود را (از نظر مقدار و یا زمان) مستقیماً از بورس، سایر عرضه کننده (ها) و یا بازار عمده فروشی خریداری کند.

تبصره چهار: هزینه ترانزیت در شبکه برق کشور، با توجه به وضعیت شبکه و متناسب با میزان استفاده از ظرفیت تجهیزات شبکه و یا آزادسازی این ظرفیت ها، بر اساس دستورالعمل های مصوب وزارت نیرو تعیین می شود. سقف این هزینه برای ترانزیت در سطح شبکه انتقال و فوق توزیع ماهانه معادل ۴۹۵۰۰ (چهل و نه هزار و پانصد) ریال به ازای هر کیلووات ظرفیت ترانزیت در محل تزریق به شبکه (صرف نظر از میزان استفاده از این ظرفیت در طول ماه) می باشد در صورت ارائه گزارش مالی حسابرسی شده از سوی وزارت نیرو این نرخ با تصویب شورای اقتصاد تعدیل خواهد شد.

ماده ۵- عرضه کننده می تواند (تمام یا بخشی از) برق در اختیار خود را در چارچوب مقررات بازار برق به بازار عمده فروشی عرضه کند. مدیریت شبکه موظف است برای تمام عرضه کننده ها شرایط عرضه ظرفیت و رقابت عاری از تبعیض برای تأمین انرژی و فروش آن در بازار عمده فروشی و عرضه خدمات جانبی را فراهم کند.

تبصره: مدیریت شبکه مکلف است وجوه برق خریداری شده از محل مبالغ دریافتی از خریداران بازار را بر اساس شرایط قراردادی به فروشندگان برق بپردازد.

ماده ۶- در صورت تحقق آمادگی ابراز شده و ارائه خدمات جانبی توسط نیروگاه هایی که بر اساس اولویت هزینه برداری بیش از ۳۰۰ ساعت در سال فرصت قرار گرفتن در آرایش تولید را دارند بهای آمادگی تعلق می گیرد. نرخ پایه پرداخت بابت آمادگی در سال ۱۳۹۰ برابر با ۱۰۰ ریال به

از اي يك كيلووات قدرت خالص آماده توليد براي يك ساعت مي باشد. اين نرخ، در سال هاي بعدي برنامه پنجم توسعه در ابتدای هر سال با اعمال ضريب تعديل زیر توسط وزارت نیرو تعديل و اعلام مي شود.

(0/7 متوسط نرخ رسمي تسعير ارز(یورو) در یکساله قبل از سال پرداخت / متوسط نرخ رسمي تسعير ارز(یورو) در یکساله قبل از زمان عقد قرارداد) $\times 2/0$ (شاخص قیمت خرده فروشي در ابتدای سال پرداخت / شاخص قیمت خرده فروشي در ابتدای سال عقد قرارداد) = ضريب تبديل نرخهاي مندرج در قراردادهای بلندمدت

تبصره يك: از زمان راه اندازی بازار مبادلات ارزی، نرخ ارز این بازار مبنای محاسبه ضريب تعديل فوق خواهد بود.

تبصره دو: ضريب تعديل ساعتی برای محاسبه بهای آمادگی، بر اساس پیش بینی ضريب ذخیره شبکه برای هر ساعت از روزهای سال، در چارچوب مقررات بازار برق توسط مدیریت شبکه محاسبه و اعلام می شود، به نحوی که متوسط وزنی این ضرایب، برای مجموعه نیروگاه هایی که انرژی خود را به بازار عمده فروشی عرضه می کنند در طول سال برابر یک شود.

تبصره سه: مدیریت شبکه مکلف است برق نیروگاه (مولد) مقیاس کوچک را که مستقیماً و یا از طریق عرضه کننده ها به بازار عمده فروشی عرضه می شود ولیکن تمایل به حضور در رقابت فروش انرژی را ندارد، با نرخی معادل «متوسط موزون قیمت خرید انرژی از نیروگاه ها در بازار عمده فروشی در ایام مشابه سال قبل (با تعديل ناشی از تغییر در قیمت سوخت نیروگاهی، بر اساس متوسط بازده نیروگاه های حرارتی» به علاوه تعديل ناشی از کاهش تلفات و صرفه جویی در هزینه های شبکه برق خریداری کند. مدیریت شبکه موظف است نرخ های فوق را محاسبه و پس از تأیید وزارت نیرو اعلام نماید. چنانچه در قالب قرارداد با مدیریت شبکه «رعایت سقف مجاز نرخ خروج بدون برنامه این مولدها» و «تنظیم برنامه تعمیر و نگهداری سالیانه این مولدها متناسب با نیازهای شبکه» تعهد شده باشد، متناسب با انرژی تولید شده در هر ساعت به آنها پرداخت بابت آمادگی نیز صورت می گیرد.

ماده ۷ - به منظور حمایت از سرمایه گذاری در احداث نیروگاه:

1) برای تشویق به سرمایه گذاری در مناطقی که بر اساس برنامه های مصوب وزارت نیرو ایجاد ظرفیت نیروگاهی جدید در آنها مورد نیاز است، شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی موظف است فهرست این مناطق را همراه با اولویت نسبی آنها به صورت سالانه منتشر و به اطلاع عموم برساند.

تبصره يك: در نواحی ای که در افق پنج سال آتی احتمال بروز کمبود عرضه برق (کمتر بودن ظرفیت نیروگاهی به علاوه ظرفیت تبادل با نواحی مجاور نسبت به بار آن ناحیه) قابل ملاحظه باشد، شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی می تواند علاوه بر اقدامات حمایتی ای که بر اساس سایر موارد مندرج در این دستورالعمل به عمل خواهد آورد، با رعایت قوانین و مقررات مربوطه نسبت به اعطاء تسهیلات از محل وجوه اداره شده اقدام کند. بازده این نیروگاه ها باید حداقل برابر متوسط بازده نیروگاه های حرارتی کشور باشد.

تبصره دو: در اجرای بند ۱۳ قانون بودجه سال ۱۳۹۱، وزارت نیرو می تواند صرفاً در سال ۱۳۹۱ با متقاضیان بخش خصوصی و تعاونی احداث نیروگاه با بازده بالاتر از متوسط واحدهای حرارتی شبکه که تا پایان سال ۱۳۹۰ موافقت اصولی احداث نیروگاه را دریافت نموده اند تا سقف ۵۰۰۰

مگاوات، به قرارداد خرید تضمینی برق به قیمت حداکثر معادل متوسط قیمت برق در بازار برق در سال قبل منعقد نماید.

تبصره سه: قراردادهای بلندمدت تبدیل انرژی و یا فروش برق به شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی که در گذشته بر اساس ماده (۶) آیین نامه اجرایی شرایط و تضمین خرید برق موضوع بند «ب» ماده (۲۵) قانون برنامه چهارم منعقد گردیده، و قراردادهای موضوع تبصره ۲ این بند، به منزله واگذاری امتیاز گواهی ظرفیت به شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی می باشد و از بابت واگذاری این امتیاز مبلغ جداگانه ای به سرمایه گذار نیروگاهی پرداخت نمی شود.

تبصره چهار: وزارت نیرو مجاز است در صورت تشخیص نیاز به برق در طول سال های باقیمانده برنامه پنجم توسعه با متقاضیان بخش غیردولتی احداث نیروگاه، قرارداد تبدیل انرژی با شرایط زیر منعقد نماید:

الف- نرخ خرید برق در سال ۱۳۹۳ در نیروگاه های با راندمان ۵۰٪ را برابر ۷۰۰ ریال به ازای هر کیلووات ساعت تعیین نماید و در صورتی که راندمان کمتر یا بیشتر از ۵۰٪ باشد به همان نسبت نرخ مذکور تغییر می یابد.

ب- در سال های بعد، نرخ خرید مذکور بر اساس شاخص ترکیبی ارز و تورم (موضوع ماده ۶ این دستورالعمل) مورد تعدیل قرار می گیرد.

ج- طول دوره قرارداد با سرمایه گذاران حداکثر معادل ۵ سال (۶۰ ماه) می باشد و غیرقابل تمدید خواهد بود.

د- در صورتی که علیرغم آمادگی، سوخت مورد نیاز نیروگاه تأمین نشده و یا شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی قادر به فروش برق قابل تولید نیروگاه در بازار عمده فروشی نباشد معادل هفتاد و پنج درصد (۷۵٪) نرخ تعیین شده فوق بابت آمادگی به نیروگاه پرداخت می شود. چنانچه نیروگاه قادر به تولید و عرضه برق به میزان تعهد و اعلام شده نباشد معادل هفتاد و پنج درصد (۷۵٪) نرخ فوق الذکر مشمول پرداخت جریمه می گردد.

ه- قراردادهای موضوع این تبصره به منزله واگذاری امتیاز گواهی ظرفیت نیروگاه به شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی می باشد و از بابت واگذاری این امتیاز مبلغ جداگانه ای به سرمایه گذار نیروگاهی پرداخت نمی شود.

و- خرید برق از واحدهای گازی تا قبل از راه اندازی سیکل ترکیبی در هر نیروگاه حداکثر تا ۲ سال مجاز می باشد.

2) وزارتخانه های نفت و نیرو موظفند با نیروگاه های تولید برق، اعم از دولتی و یا غیردولتی که برق تولیدی آنها در داخل کشور به مصرف می رسد، از نظر تحویل سوخت و تخصیص یارانه آن یکسان برخورد نمایند. در این راستا، برنامه تأمین سوخت نیروگاههای کشور (اعم از دولتی و غیردولتی) با توافق وزارت نفت توسط شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی تهیه و سوخت نیروگاهها بر اساس آن تأمین و برای اطمینان سرمایه گذاران احداث نیروگاههای غیردولتی، تأمین سوخت آنها توسط شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی تضمین می شود و متقابلاً سرمایه گذار می باید "احداث نیروگاه بر اساس برنامه ارائه شده" و "تداوم عرضه ظرفیت نیروگاه برای دوره عمر مفید نیروگاه" را تعهد نماید.

3) در صورتی که بازده نیروگاه بیشتر از متوسط بازده نیروگاه های حرارتی باشد، در صورت درخواست سرمایه گذار، شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی مجاز است پرداخت بابت آمادگی با نرخ و شرایط موضوع ماده شش را برای یک دوره حداکثر هشت ساله تضمین نماید.

4) وزارت نیرو مجاز است از طریق مدیریت شبکه نسبت به راه اندازی بازار گواهی ظرفیت اقدام نماید. سرمایه گذاران بخش غیردولتی که بر اساس این دستورالعمل نسبت به احداث نیروگاه اقدام می نمایند، متناسب با ظرفیت مطمئن نیروگاه، مجاز به عرضه گواهی ظرفیت در این بازار خواهند بود.

تبصره: در صورتی که بازده نیروگاه بیشتر از متوسط بازده نیروگاه های حرارتی باشد، شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی مجاز است در صورت درخواست سرمایه گذار، امتیاز نیروگاه برای عرضه گواهی ظرفیت را از طریق پرداخت مضربی از نرخ پایه بابت آمادگی، بر اساس آمادگی تولید که به تأیید مدیریت شبکه می رسد، در طول دوره موضوع بند (۳) از محل درآمد حاصل از واگذاری انشعابات جدید خریداری نماید. سقف این ضریب برای دوره هشت ساله بیست و پنج درصد تعیین می شود. با پرداخت این مبالغ طی دوره مذکور، امتیاز گواهی ظرفیت در کل دوره عمر نیروگاه متعلق به شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی است.

5) پس از راه اندازی بورس انرژی، تأمین انرژی برای مصارف سطح ولتاژ انتقال و فوق توزیع توسط شرکت های برق منطقه ای و همچنین تأمین انرژی برای مصارف با قدرت بیش از پنج مگاوات توسط شرکت های توزیع نیروی برق بتدریج محدود خواهد شد به نحوی که تا پایان برنامه پنجم توسعه این قبیل مصرف کنندگان باید حداقل دو سوم انرژی مورد نیاز خود را از نیروگاه های غیردولتی، عرضه کننده ها و یا بورس تأمین نمایند.

ماده ۸ - به منظور تشویق توسعه ظرفیت تولید و یا کاهش دیماندر مراکز مصرف، علاوه بر اقدامات حمایتی ای که بر اساس سایر موارد مندرج در این دستورالعمل به عمل خواهد آمد: (1) در صورتی که مصرف کننده با رعایت استانداردهای فنی در محل تأسیسات خود مولد(هایی) را بصورت موازی با شبکه احداث و اقدام به تولید کل یا بخشی از برق مصرفی خود کند، در دوره عمر مفید مولد، بدون پرداخت هزینه های عمومی برقراری انشعاب (و عدم الزام به ارائه گواهی ظرفیت) و صرفاً با پرداخت تعرفه پشتیبان، از پشتیبانی شبکه برای تأمین برق مصرفی در مواقع خروج مولد از مدار (حداکثر تا میزان ظرفیت مطمئن مولد) برخوردار خواهد شد. (2) مشترک شرکت برق منطقه ای و یا شرکت توزیع نیروی برق که نسبت به تقلیل قدرت قراردادی انشعاب خود اقدام می کند، می تواند بجای دریافت معادل هزینه های عمومی برقراری انشعاب، متناسب با میزان قدرت تقلیل یافته از شرکت مزبور گواهی ظرفیت دریافت نماید. (3) وزارت نیرو و شرکت های تابعه و وابسته می توانند به منظور تشویق به تولید برق در مراکز مصرف بدون ایجاد بار مالی برای دولت، متناسب با شرایط شبکه و تراز تولید و مصرف، حمایت های دیگری را نیز با رعایت قوانین و مقررات مربوطه در قالب دستورالعملی که به تأیید وزیر نیرو می رسد، ارائه کند.

ماده ۹ - مادام که مراجع قانونی برای انواع مصارف داخل کشور تعرفه تصویب می کنند، مصرف کننده (و یا خرده فروشی که برق را به مصرف کننده می فروشد) با پرداخت (دریافت) مابه التفاوت تعرفه مصوب (برای نوع مصرف) با قیمت بازار (در هر ساعت) می تواند برق خریداری (در نقطه مرجع شبکه) را در محل مصرف تحویل گرفته و مصرف کند. پرداخت این مبلغ (و یا دریافت آن در صورت منفی شدن این مابه التفاوت) به منزله تصفیه تمامی اقلام هزینه ترانزیت، تعرفه پشتیبان و یارانه می باشد.

ماده ۱۰ - گاز طبیعی سوخت اصلی نیروگاه های حرارتی در مناطق زیر پوشش گاز طبیعی می باشد. در مواقع کمبود گاز، و یا بروز دلایل فنی در شبکه گاز، مابه التفاوت نرخ سوخت مایع مصرفی با نرخ گاز طبیعی در چارچوب مقررات بازار برق توسط شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی به نیروگاه ها پرداخت خواهد شد. همچنین چنانچه قیمت سوخت تحویلی به نیروگاه، برای

تولید و عرضه برق از طریق شبکه و برای مصرف داخل کشور متفاوت با قیمت سوخت نیروگاهی باشد، مابه التفاوت آن بر اساس متوسط بازده نیروگاه های حرارتی پرداخت و اعتبارات مربوط به این ماده از محل اعتبارات یارانه انرژی در بودجه های سالانه تأمین خواهد شد.

ماده ۱۱ - مسئولیت عقد قرارداد برای تأمین سوخت و پرداخت هزینه های مربوط، بر عهده سرمایه گذار است.

تبصره: وزارت نفت (شرکت ملی گاز ایران؛ حسب مورد شرکت های گاز استانی) با معرفی شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی نسبت به عقد قرارداد تأمین گاز طبیعی با نیروگاه ها اقدام نمایند. شرکت ملی گاز ایران مکلف است به منظور اعمال ماده ۸ قانون اجرای سیاست های کلی اصل ۴۴ قانون اساسی، نسبت به واگذاری انشعاب گاز به متقاضیان بخش غیردولتی احداث نیروگاه با حق انشعاب و شرایط واگذاری یکسان نسبت به نیروگاه های دولتی اقدام می کند.

ماده ۱۲ - شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و مدیریت شبکه موظفند نمونه قراردادهای موضوع این دستورالعمل، از جمله قرارداد اتصال به شبکه موضوع ماده ۳، قراردادهای فیما بین عرضه کننده یا مصرف کننده و ترانزیت موضوع ماده ۴، قراردادهای عرضه برق به بازار عمده فروشی موضوع ماده ۵ و قراردادهای بلندمدت موضوع ماده ۷ را به تأیید وزارت نیرو رسانده و منتشر کنند.

ماده ۱۳ - این دستورالعمل مشتمل بر ۱۳ ماده و ۱۴ تبصره بوده و در تاریخ ۲۹ / ۸ / ۱۳۹۱ به تصویب شورای اقتصاد رسیده است.