

بسمه تعالی

مصوبه وزیر

عنوان مصوبه: اصلاح ضوابط بازار برق با هدف ارتقاء درجه رقابت پذیری بازار برق
مستند صدور مصوبه: بنا به پیشنهاد هیأت تنظیم بازار برق ایران (صورتجلسه پیوست) و به
استناد ماده (۱۸) قانون «توسعه ابزارها و نهادهای مالی جدید به منظور تسهیل اجرای
سیاست‌های کلی اصل ۴۴ قانون اساسی»، ماده (۱۲) تصویب‌نامه شماره ۵۶۹۱۷/ت/۵۸۲/هـ
مورخ ۱۳۹۳/۰۵/۲۵ و همچنین تصویب‌نامه شماره ۱۴۵۹۳۷/ت/۵۰۹۹۹/هـ مورخ ۱۳۹۴/۱۱/۱۰
هیأت وزیران، مواد ۷، ۹، ۱۰ و ۱۲ قانون سازمان برق و بند (هـ) ماده یک قانون تأسیس وزارت
نیرو، ماده (۶) دستورالعمل بند (ت) ماده (۴۸) قانون برنامه ششم توسعه کشور و نامه شماره
۲۲۲/۸۹۴۵ مورخ ۹۸/۰۹/۲۰ شرکت بورس انرژی، بند (ب) ماده (۴۴) قانون برنامه ششم
توسعه کشور

مصوبه پیشنهادی هیئت تنظیم بازار برق، موضوع جلسات ۳۱۷ الی ۳۲۱ (تصویر پیوست)، مورد
تأیید است. ضروری است هر سه ماه یک بار، گزارش عملکرد مصوبه فوق‌الذکر و نتایج حاصل به
اینجانب ارائه شود.

رضا اردکانیان

عطا



وزیر

بسمه تعالی

مصوبه وزیر

عنوان مصوبه: اصلاح ضوابط بازار برق با هدف ارتقاء درجه رقابت پذیری بازار برق
مستند صدور مصوبه: بنا به پیشنهاد هیأت تنظیم بازار برق ایران (صورتجلسه پیوست) و به
استناد ماده (۱۸) قانون «توسعه ابزارها و نهادهای مالی جدید به منظور تسهیل اجرای
سیاست‌های کلی اصل ۴۴ قانون اساسی»، ماده (۱۲) تصویب‌نامه شماره ۵۶۹۱۷/ت/۵۸۲/هـ
مورخ ۱۳۹۳/۰۵/۲۵ و همچنین تصویب‌نامه شماره ۱۴۵۹۳۷/ت/۵۰۹۹۹/هـ مورخ ۱۳۹۴/۱۱/۱۰
هیأت وزیران، مواد ۷، ۹، ۱۰ و ۱۲ قانون سازمان برق و بند (هـ) ماده یک قانون تأسیس وزارت
نیرو، ماده (۶) دستورالعمل بند (ت) ماده (۴۸) قانون برنامه ششم توسعه کشور و نامه شماره
۲۲۲/۸۹۴۵ مورخ ۹۸/۰۹/۲۰ شرکت بورس انرژی، بند (ب) ماده (۴۴) قانون برنامه ششم
توسعه کشور

مصوبه پیشنهادی هیئت تنظیم بازار برق، موضوع جلسات ۳۱۷ الی ۳۲۱ (تصویر پیوست)، مورد
تائید است. ضروری است هر سه ماه یک بار، گزارش عملکرد مصوبه فوق‌الذکر و نتایج حاصل به
اینجانب ارائه شود.

رضا اردکانیان



جمهوری اسلامی ایران

وزارت نیرو

تاریخ: ۹۸/۰۹/۲۰

شروع: ۱۰:۰۰

خاتمه: ۱۲:۰۰

بسمه تعالی

اعضای ماضی در جلسات هیأت: آقایان باقری، جاویدی، ملاری، مسینی، میدری، داودی و متولی‌زاده

مدعوین ماضی: آقایان مسینی، قراگوزلو و فانم طایفی

مذاکرات و مصوبات

۱- با عنایت به گزارش‌های ارائه شده توسط دفتر سرمایه‌گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق، شرکت بورس انرژی، شرکت مادر تخصصی توانیر و جمع‌بندی دبیرخانه هیأت تنظیم بازار برق و همچنین با عنایت به مباحث انجام گرفته در جلسات شماره ۳۱۷ تا ۳۲۱ هیأت تنظیم در مورد معماری بازار و همچنین پایه بهای آمادگی و سقف قیمت انرژی، موارد زیر مصوب گردید:

۱-۱- با هدف اصلاح و بهبود معماری بازار و افزایش سهم معاملات دو و چند جانبه در بازار برق و بورس انرژی ایران، می‌بایست نقش بازار عمده‌فروشی و سهم آن از سرجمع مبادلات به گونه‌ای تغییر کند که این بازار تا پایان سال ۱۴۰۰ نقش بازار متعادل‌ساز (تا سقف ۳۰ درصد معاملات بازار) را ایفا نماید.

۲-۱- در اجرای ماده (۱۸) قانون "توسعه ابزارها و نهادهای مالی جدید به منظور تسهیل اجرای سیاست‌های کلی اصل ۴۴ قانون اساسی" و ماده (۱۲) تصویب‌نامه شماره ۵۶۹۱۷/ت ۵۰۵۸۲ هـ مورخ ۱۳۹۳/۰۵/۲۵ و همچنین تصویب‌نامه شماره ۱۴۵۹۳۷/ت ۵۰۹۹۹ هـ مورخ ۱۳۹۴/۱۱/۱۰ هیأت وزیران، با عنایت به پذیرش و خرید و فروش انرژی الکتریکی در بورس انرژی ایران، مشترکین مشمول ماده ۱۲ مصوبه فوق‌الذکر، مطابق برنامه مشترک وزارت نیرو و شرکت بورس انرژی ایران، انرژی مورد نیاز خود را در محیط رقابتی (بورس انرژی ایران) تأمین نمایند. شرکت‌های مالک شبکه (با دریافت بهای مصوب خدمات انتقال)



جمهوری اسلامی ایران

وزارت نیرو

تاریخ: ۹۸/۰۹/۲۰

شروع: ۱۰:۰۰

خاتمه: ۱۲:۰۰

صفحه ۲ از ۳

ترانزیت انرژی را تضمین می‌نمایند. به منظور توسعه مبادلات دوجانبه به مشترکین غیر صنعتی و افزایش درجه آزادی مصرف‌کنندگان در انتخاب فروشنده برق طرف قرارداد برای این دسته از مشترکین، دستورالعمل محاسبه و اعمال یارانه متقاطع برای مشترکین غیر صنعتی، حداکثر شش (۶) ماه از ابلاغ این تصویب‌نامه، تهیه و به تصویب هیأت تنظیم بازار برسد. وزارت نیرو و شرکت بورس انرژی ایران برنامه اجرایی لازم را تدوین و عملیاتی می‌نمایند.

۱-۳- با هدف افزایش درجه رقابت‌پذیری بازار برق، اصلاح و افزایش قیمت برق معطوف به تغییر سقف بازار (در مقایسه با جزء غیر رقابتی پرداخت بابت آمادگی) می‌شود. از تاریخ ابلاغ این مصوبه، نرخ پایه بهای آمادگی ۱۸۵ هزار ریال به ازای هر مگاوات ساعت آماده باقی مانده و سقف قیمت بازار متعادل‌ساز برق (بازار عمده فروشی)، ششصد هزار ریال برای هر مگاوات ساعت انرژی تولیدی، برای تصویب به وزیر نیرو پیشنهاد می‌شود. در همین راستا، ضروری است ترتیبی اتخاذ گردد تا بر اساس یک برنامه زمانبندی شده، سقف قیمت بازار متعادل‌ساز و پایه بهای آمادگی، متکی به ضوابط پیوست اصلاح شود.

تبصره: برنامه موضوع بند ۱-۲ و ۱-۳ حداکثر طی دو ماه پس از تاریخ این صورتجلسه، در جلسه هیأت ارائه خواهد شد.

۲- مقرر شد دبیرخانه هیأت تنظیم بازار برق با همکاری واحدهای مرتبط از جمله شرکت مدیریت شبکه برق ایران، سندیکای شرکت‌های تولیدکننده نیروی برق، شرکت تولید نیروی برق حرارتی، شرکت بورس انرژی و همچنین اخذ نظر مشورتی صاحب‌نظران و متخصصان حوزه بازار برق، در راستای ارتقای سطح



جمهوری اسلامی ایران

وزارت نیرو

تاریخ: ۹۸/۰۹/۲۰

شروع: ۱۰:۰۰

خاتمه: ۱۲:۰۰

صفحه ۳ از ۳

رقابت پذیری و کارآمدی بازار برق، «برنامه ارتقای رقابت پذیری بازار برق» را با تأکید بر سه محور گسترش مبادلات دوجانبه برق (با اولویت معاملات بورس انرژی)، استقرار بازار گواهی ظرفیت و ارتقای ضریب پوشش مشترکین مشمول مبادلات دوجانبه تدوین کند و گزارشی را در این خصوص در جلسه آینده هیأت ارائه نماید.

۳- مقرر شد پس از نهایی شدن و یا تصویب «برنامه ارتقای رقابت پذیری بازار برق» و در چارچوب بازار گواهی ظرفیت و حصول اطمینان از رقابت مندی بازار برق، دبیرخانه هیأت با همکاری نهادهای مرتبط درخصوص «بازطراحی بازار عمده فروشی برق»، بررسی های لازم را انجام دهد و پیشنهادات خود را به هیأت ارائه کند.

.....

 محمدمسین ماویدی

 احمد داودی

.....

 امیر باقری

 سید علی موسوی

 محمدمسین متولی زاده

.....

 دبیر هیأت :
 کیومرث میرداری

.....

 رئیس هیأت :
 همایون ماکری

پیوست صورتجلسه ۳۲۱ هیأت تنظیم بازار برق

ضوابط تعیین سقف نرخ انرژی و نرخ پایه آمادگی بازار متعادل ساز برق

ماده ۱- سقف نرخ انرژی برابر ضریبی از بیشترین "هزینه نهایی تولید" در میان نیروگاه‌های حاضر در رقابت بازار عمده‌فروشی برق ایران (با سهم حداقل ۲۰ درصدی در تولید برق کشور مانند مولدهای V94.2) می‌باشد. این ضریب که نمی‌تواند کمتر از یک باشد، توسط هیأت تنظیم بازار برق تعیین و جهت ابلاغ به وزیر نیرو ارائه می‌گردد.

تبصره ۱- در صورت در دسترس نبودن "هزینه نهایی تولید"، از "متوسط هزینه متغیر"^۱ "تولید استفاده می‌شود.

تبصره ۲- در هر حال، در صورت اجبار به تولید یک واحد نیروگاهی توسط دیسپاچینگ ملی، هزینه‌های متغیر همان واحد باید پوشش داده شود.

تبصره ۳- هیأت تنظیم بازار برق مجاز است در راستای ارتقای راندمان نیروگاه‌ها و رعایت ملاحظات زیست‌محیطی، نرخ غیر از نرخ سوخت نیروگاهی را در محاسبه "هزینه نهایی تولید" به‌عنوان نرخ سوخت مبنای سقف بازار لحاظ نماید.

تبصره ۴- مرجع تعیین هزینه متغیر بهره‌برداری نیروگاه‌ها، کارشناس مورد وثوق هیأت تنظیم بازار برق می‌باشد.

تبصره ۵- "هزینه نهایی تولید" و "متوسط هزینه متغیر تولید" شامل هزینه سوخت، هزینه متغیر بهره‌برداری و هزینه ترانزیت برق تا نقطه مرجع شبکه می‌باشد.

ماده ۲- سازوکار پرداخت بابت آمادگی، تا پیش از راه‌اندازی بازار رقابتی آمادگی و یا حذف سقف قیمت بازار انرژی، بر اساس نرخ آمادگی تعیین شده در چارچوب این ضوابط خواهد بود.

^۱ Average Variable Cost.



ماده ۳- نرخ پایه آمادگی در بازار متعادل ساز برق بر اساس مدل مالی (تأمین کننده الزامات موضوع ماده یک) مورد تأیید هیأت تنظیم بازار برق تعیین می گردد.

ماده ۴- در انتهای هر سال سقف نرخ انرژی و نرخ پایه آمادگی توسط هیأت تنظیم بازار برق تعیین می گردد و جهت ابلاغ به وزیر نیرو پیشنهاد می شود.

تبصره ۱: چنانچه سقف قیمت بازار متعادل ساز برداشته شود و یا بهای آمادگی به صورت رقابتی معین شود، تعیین پایه بهای آمادگی توسط هیأت تنظیم بازار برق منتفی خواهد بود.

تبصره ۲: تنظیم پایه بهای آمادگی، سقف قیمت بازار و سایر مکانیزم های مکمل برای کسب درآمد ناشی از تولید و عرضه برق، ضمن تشویق سرمایه گذاری نباید منجر به سرمایه گذاری غیر ضرور شود.

تبصره ۳: معیار سنجش توجیه اقتصادی سرمایه گذاری در احداث نیروگاه تمام درآمدهای محتمل (بر اساس معماری بازار برق) خواهد بود.

ضوابط فوق مشتمل بر چهار (۴) ماده و هشت (۸) تبصره در چند جلسه هیأت تنظیم بازار برق مورد بحث و بررسی قرار گرفت و در نهایت در جلسه شماره ۳۲۱ مورخ ۱۳۹۸/۰۹/۲۰ به اتفاق آراء به تصویب هیأت رسید.

