



شرکت ملی توان‌رسانه برق

صورت جلسه کمیسیون
بازار برق و بورس انرژی

تاریخ: ۱۴۰۰/۱۰/۱۴

شماره: ۰۰/ص/۴۶۷

جلسه: سی و هشت

خلاصه مذاکرات

سی و هشتمین جلسه کمیسیون بازار برق و بورس انرژی سندیکا، روز سه شنبه مورخ ۱۴۰۰/۱۰/۱۴ به صورت مجازی و از طریق اسکایپ برگزار شد.

موضوع اول جلسه بررسی نسخه اصلاح شده رویه "تعیین نیروگاهی آرایش تولید در بازار روز بعد" بود. اعضا پس از بررسی موضوع پیشنهادهای زیر را ارائه دادند:

۱- این رویه نسبت به نسخه اولیه که بررسی شد، تقریباً تفاوت خاصی ندارد فقط بحث اختلاف کمتر از یک مگاوات بین Req و Req-pp که موجب دریافت سلب فرصت می‌شود و با وجود تغییر از حالت واحدی به تجمیعی تغییری در آن ایجاد نکرده بودند، اصلاح شده است. در مورد نیاز به شفاف سازی ها و سایر مواردی که مطرح شده بود تغییر خاصی ایجاد نشده است.

۲- موضوع دیگری که مبهم است، اشاره به الزام بازتوزیع آرایش Eco است؛ به نحوی که تمام قیود داخلی نیروگاه رعایت شود (در واقع همان Eco+pp نه Eco).

۳- موضوع دیگر نحوه تاثیر راندمان در تابع هدف نیروگاه‌هایی است که واحدهای متفاوتی دارند.

۴- در رویه پیشنهادی، نحوه محاسبه سلب فرصت تخصیص یافته به واحدهای نیروگاهی در دوران محدودیت سوخت تعریف و تبیین نشده است.

۵- به نحوه محاسبه آزمون ظرفیت و آزمون ظرفیت هدفمند (به صورت واحدی و یا نیروگاهی) اشاره‌ای نشده است.

۶- قابلیت مشارکت در کنترل فرکانس به عنوان داخلی نیروگاه در نظر گرفته شده است که در آرایش Eco مدل نمی‌گردد و از این طریق سلب فرصت تخصیص یافته به واحدهای نیروگاهی در رابطه (۴) کاهش می‌یابد.

در پایان موضوع مقرر شد نتایج بررسی طی مکاتبه با هیات تنظیم بازار ارائه شود.

موضوع دوم جلسه بررسی "دستورالعمل اجرایی رویه مدیریت خدمات جانبی خودراه اندازی" بود. پس از بررسی دستورالعمل نظرات زیر بیان شد:

۱- یکی از موارد مرتبط با دستورالعمل اجرایی رویه مدیریت خدمات جانبی خود راه اندازی، مربوط به نحوه محاسبه برگشت آمادگی خود راه اندازی (جریمه) برای واحدهایی است که در تعمیرات می باشند. در شرایط فعلی برای نیروگاه هایی که واحدهای دارای قابلیت ارائه خدمات خود راه اندازی آنها در تعمیرات می باشند، هزینه برگشت آمادگی خود راه انداز محاسبه و در صورت حساب اعمال می شود.

۲- بدیهی است در صورت خود اظهاری نیروگاه مبنی بر عدم توانایی ارائه خدمات خود راه اندازی به دلیل در تعمیرات بودن واحدها، ضمن منطقی بودن عدم پرداخت درآمد خدمات خودراه اندازی، نباید جریمه ای تحت عنوان برگشت آمادگی خود راه انداز اعمال گردد. این موضوع به خصوص برای نیروگاه هایی حادث می شود که تنها دارای یک واحد با قابلیت خود راه اندازی می باشند. در این حالت، عدم توانایی ارائه خدمات خود راه اندازی به دلیل تعمیرات، معادل با عدم توفیق در آزمون تلقی شده و هزینه برگشت آمادگی خود راه انداز به نیروگاه تحمیل می شود که منطقی نمی باشد.

۳- لذا، پیشنهاد می شود در رابطه مربوط به محاسبه هزینه برگشت آمادگی خود راه اندازی، متغیری به منظور مدل سازی در تعمیرات بودن واحدها لحاظ و در صورتی که واحد دارای قابلیت خود راه انداز در تعمیرات باشد، هزینه مذکور صفر محاسبه گردد.

در پایان مقرر شد نظرات به هیات تنظیم بازار برق ارائه شود.

اعضای کمیسیون:

مرتضی یوسف نژاد	محسن یزدانی نژاد	محمود حکیمی	احمد میرزایی	کریم افشار (رئیس کمیسیون)
✓	✓	✓	✓	✓
سید صادق نیکوسپهر	محمد رضا زاهد	آرش جالبی	علی شاه محمدی	مجید کشاورز
✓	✓	✓	✓	✓
صفورا فلاح	محمد باقر عبایی	علی دشتیانہ	سعید صیادی پور	بهنام فردافشاری
✓	✓	×	✓	✓

معصومه پاشا (دبیر کمیسیون)	مجتبی اتابکی
✓	✓

