



شرکت ملی توان‌رسانه برق

صورت جلسه کمیسیون

بازار برق و بورس انرژی

تاریخ: ۱۴۰۰/۰۶/۲۲

شماره: ۴۵۹/ص/۰۰

جلسه: سی و چهار

خلاصه مذاکرات

سی و چهارمین جلسه کمیسیون بازار برق و بورس انرژی سندیکا، روز دوشنبه مورخ ۱۴۰۰/۰۶/۲۲ به صورت مجازی و از طریق اسکایپ برگزار شد.

موضوع اول جلسه بررسی نامه‌های دریافتی از شرکت‌ها با موضوع بازدیدها و تعمیرات دوره‌ای واحدها و تصمیم‌گیری در خصوص این موضوع بود. تعدادی از نیروگاه‌های عضو سندیکا بر اساس برنامه زمان‌بندی شده، برای بازدیدها و تعمیرات دوره‌ای واحدها، درخواست خروج در تاریخ‌های مشخصی در فروردین ماه سال جاری داشتند اما مجوز خروج به آنان داده نشد. لذا برخی نیروگاه‌ها مجبور به تعمیرات دوره‌ای بدون مجوز دیسپاچینگ و برخی دیگر ناگزیر به خروج اضطراری و بدون برنامه همراه با جریمه در زمان پیک برای انجام تعمیرات شدند.

در این خصوص معاونت راهبری شرکت مدیریت شبکه، طی مکاتباتی در تاریخ ۱۴۰۰/۰۲/۰۸ با شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی به استناد بند ۶ بخش ۵-۲ دستورالعمل ثابت بهره‌برداری شماره ۱ و با توجه به افزایش مصرف و تایید خروج‌های برنامه‌ریزی شده با لحاظ حداقل کفایت تولید مورد نیاز شبکه، ایجاد هرگونه خسارت به دلیل بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی در هر شرایطی را متوجه مالک نیروگاه یا بهره‌بردار می‌داند. این در حالی است که بر اساس تبصره ۳ بند ۶-۵ آیین‌نامه شرایط و روش خرید و فروش برق در شبکه برق کشور، در صورتی که اجرای دستورات مرکز هزینه‌های 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 می‌رسد، خواهد بود. پیرو استعلام جرایم مربوطه از شرکت‌های عضو مقرر شد کارگروهی از چند نفر از اعضای کمیسیون تشکیل و ضمن مکاتبه با هیأت تنظیم بازار برق برای ارسال گزارشی از جرایم شرکت‌های عضو سندیکا، نامه‌ای با محوریت تبصره ذیل بند ۶-۵ آیین‌نامه شرایط و روش خرید و فروش برق در شبکه برق کشور به معاونت راهبری ارسال شود.

موضوع دوم تبادل نظر در خصوص نحوه محاسبه راندمان متوسط شبکه بود. کارایی راندمان از تیر ماه سال جاری در صورت حساب‌های نیروگاه‌ها درج شده است و رقمی که برای راندمان متوسط شبکه لحاظ شده رقم بالایی است که در محاسبه آن کل تولید، کل مصرف سوخت و همچنین نیروگاه‌های برق آبی و تجدیدپذیر در نظر گرفته شده است. این موضوع باعث افزایش راندمان متوسط شده که برای نیروگاه‌های سیکل ترکیبی درآمد را کاهش داده و برای نیروگاه‌های

با راندمان پایین تر جریمه عدم کارایی را افزایش داده است. مساله‌ای که مطرح است این است که کارایی راندمان بر اساس فرصت رقابتی محاسبه می‌شود نه بر اساس تولید نیروگاه‌ها.

در پایان این موضوع مقرر شد آقایان عبایی، فردافشاری و نیکوسپهر طی مکاتبه‌ای با هیات تنظیم بازار برق ضمن اشاره به اینکه وقتی از راندمان صحبت می‌شود منظور بازده الکتریکی برای واحدهای حرارتی است ولی در نظر گرفتن نیروگاه-های تجدیدپذیر و برق‌آبی در تعیین راندمان باعث افزایش راندمان متوسط شبکه خواهد شد، از هیات تنظیم استفساریه خواسته شود که در تعریف و تعیین کارایی راندمان و راندمان متوسط شبکه چه متغیرهایی اثرگذار هستند. همچنین با توجه به اینکه از تیرماه سال جاری کارایی راندمان در صورت حساب نیروگاه‌ها لحاظ شده است، طی مکاتبه با شرکت مدیریت شبکه برق، رویه و دستورالعمل محاسبه راندمان برای اطلاع همکاران نیروگاهی درخواست شود.

موضوع سوم جلسه، امکان اصلاح ظرفیت معاملات بورس انرژی در شرکت مدیریت شبکه برق بود. در معاملات بورس انرژی اگر برای مشترک شرایط خاصی اتفاق بیافتد، امکان کاهش یا اصلاح حجم معامله وجود ندارد و این یکی از اشکالات معامله در بورس است. به خصوص در تابستان که قطعی برق زیاد بود، این اشکال موجب شد مشترکین بیشتر به سمت قراردادهای دوجانبه بروند و این موضوع باعث شد نیروگاه‌ها فرصت معافیت مالیاتی معاملات در بورس (۲/۵ درصد) را از دست بدهند. پیشنهاد مطرح شده از طرف اعضای کمیسیون این بود که فرآیند فعلی معاملات در بورس ادامه پیدا کند و پس از انجام معاملات در بورس انرژی نتیجه معاملات (خریدار و فروشنده) برای شرکت مدیریت شبکه برق ارسال شود. سپس پس از ثبت معاملات این اختیار به خریدار و فروشنده داده شود که با رضایت طرفین امکان اصلاح حجم معاملات را داشته باشند (همانند قراردادهای دوجانبه). لذا مقرر شد طی مکاتبه‌ای با وزارت نیرو این پیشنهاد به عنوان یک راه کار اجرایی برای توسعه تجارت برق و رونق معاملات بورس انرژی ارائه شود. همچنین این درخواست با بورس انرژی نیز مطرح گردد.

موضوع چهارم جلسه بررسی اثرات تست فصلی کنترل فرکانس بود. با توجه به اینکه تست‌های کنترل فرکانس در شبکه به صورت فصلی طراحی شده است، برای واحدهایی که در تعمیرات هستند بر اساس بند ۶-۱۹ روش اجرایی آزمون عملکرد کنترل فرکانس اولیه عمل می‌شود. در بند فوق الذکر گفته شده چنانچه واحد در دوره آزمون بیش از نیمی از دوره (۴۵ روز) را در تعمیرات باشد و طبق برنامه از مدار خارج باشد، بر اساس دستورالعمل اجرایی آن واحد در کل فصل معاف است. حال اگر به عنوان مثال واحد ۴۶ روز در تعمیرات باشد و ۴۴ روز باقیمانده فصل را به صورت نرمال در مدار باشد، طبق دستورالعمل در کل ۹۰ روز آن فصل، واحد معاف می‌شود؛ در حالی که در آن ۴۴ روز باید در کنترل فرکانس مشارکت کند و نمی‌تواند دستور دیسپاچینگ را اجرا نکند اما عملاً هیچ درآمدی عاید نیروگاه نمی‌شود. پیشنهادی مطرح شده از طرف اعضای کمیسیون این بود که با توجه به اینکه تعداد آزمون‌هایی که در یک فصل از واحد گرفته می‌شود محدود است، در نتیجه اگر درخواست شود که یک فصل لحاظ نشود و محاسبات به عنوان مثال برای یک ماه انجام شود، تعداد آزمون‌هایی که در یک ماه انجام می‌شود ممکن است بسیار کم باشد و صحت سنجی درستی روی دروپ واحدی که مشارکت کرده صورت نگیرد. از طرفی چون مبتلا به این موضوع کم و محدود است شاید احتمال اصلاح و تغییر رویه کم باشد و بهتر است اعتراض به صورت موردی انجام شود. در پایان این موضوع ضمن تاکید بر اینکه نیروگاه به هر حال روزهای باقیمانده فصل را مشارکت می‌کند، مقرر شد طی مکاتبه‌ای با شرکت مدیریت شبکه برق این موضوع درخواست

شود که اگر واحد دستورات مرکز را اجرا کرده درآمد واحد برای کنترل فرکانس لحاظ شود و حتی اگر تعداد تست‌ها در آن بازه زمانی کم بود از تست‌های قبلی استفاده 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 دشتیان	سعید صیادی پور	بهنام فردا فشاری
✓	✓	✓	✓	✓
			معصومه پاشا (دبیر کمیسیون)	مجتبی اتابکی
			✓	×

