



شرکت ملی شبکه های تولید کننده برق

صورت جلسه کمیسیون مالی و اقتصادی

تاریخ: ۹۹/۰۵/۱۳

شماره: ۹۹/۳۱۶/ص

جلسه: چهاردهم

خلاصه مذاکرات

چهاردهمین جلسه کمیسیون مالی و اقتصادی روز دوشنبه مورخ ۱۳۹۹/۰۵/۱۳ به صورت مجازی و از طریق اسکایپ برگزار شد.

موضوع این جلسه تصمیم گیری در مورد تعیین نرخ برق بخش بخار نیروگاه های سیکل ترکیبی دارای قراردادهای خرید تضمینی با استفاده از تجارب نیروگاه های مختلف بوده است. این موضوع در مورد نیروگاه های سیکل ترکیبی مطرح است که بخش گاز و بخش بخار آن ها به صورت همزمان شروع به فعالیت نمی کنند بلکه بخش بخار دیرتر وارد مدار می شود. اما دوره بهره برداری تجاری و آغاز خرید تضمینی برق از زمانی که واحدهای گازی وارد شدند شروع می شود. نرخ ECA بر اساس مصوبه وزیر نیرو تعیین می شود که در بند ۳ این مصوبه اشاره شده است در صورتی که در نیروگاهی تغییر راندمان ایجاد شود تاثیر این تغییر بایستی در نرخ لحاظ شود و نرخ جدید با مجوز معاون وزیر محاسبه و ابلاغ شود.

در مصوبه نرخ ECA، برای نیروگاه های سیکل ترکیبی دو حالت در نظر گرفته شده است:

۱- سیکل باز: واحدهای گازی تنها در مدار هستند.

۲- سیکل ترکیبی: کل بلوک در مدار است.

موضوعی که در این جا مطرح است و از طریق وزارت نیرو نیز پی گیری شده و تاکنون به نتیجه نرسیده است، این است که دو حالت دیگر غیر از دو حالت فوق الذکر نیز وجود دارد که بایستی نرخ برق بر اساس آن ها محاسبه شود:

۱. قرار داشتن واحد گازی دوم و واحد بخار در دوره فروش تضمینی، در حالتی که برق تولیدی واحد گازی اول در بازار برق ارائه می شود.

۲. قرار داشتن واحد بخار در دوره فروش تضمینی، در حالتی که برق تولیدی هر دو واحد گازی در بازار برق ارائه می شود.

در این دو حالت به خصوص در حالت دوم راندمان بسیار بالا می باشد که پیشنهاد شده است بر اساس راندمان در این دو حالت نیز دو نرخ جدید محاسبه کنند و به جای پرداخت نرخ بلوک بر این اساس نرخ واحد بخار را پرداخت نمایند. تعریف واحد در قرارداد ECA به این صورت است که گفته شده یک واحد توربین ژنراتور یا یک بلوک سیکل ترکیبی، در نتیجه بلوک سیکل ترکیبی نیز یک واحد است. به استناد این تعریف اگر بلوک یک واحد است پس طی یک دوره (۵۹ ماه) باید بلوک را بخرند. این در حالی است که قبلا واحد گاز را با نرخ ECA به تنهایی خریداری کردند و الان برای واحد بخار باید مابه التفاوت نرخ سیکل بسته (راندمان ۴۹/۵٪) و سیکل باز (راندمان ۳۴٪) را پرداخت کنند.

دیگر پیشنهاد مطرح شده در این جلسه این بوده که ظرفیت نیروگاه ها برای تولید برق در دوره خرید تضمینی ملاک عمل قرار گیرد به این صورت که مثلا نیروگاه دارای یک بلوک سیکل ترکیبی ۵۰۰ مگاواتی، طی پنج سال قرارداد ECA باید ۱۸/۳ میلیون مگاوات ساعت برق تولید کند و این ظرفیت را از نیروگاه بخرند.

دیگر مورد مطرح شده در جلسه، پاسخ های احتمالی در مقابل پیشنهادهای فوق الذکر بوده است به این صورت که ممکن است نیروگاهی واحدهای گازی را به سرعت وارد مدار کند اما احداث بخش بخار به کندی صورت گیرد، در نتیجه مثلا طی ۳ سال با راندمان واحد گازی برق تولید می کند اما بر اساس نرخ سیکل ترکیبی به آن پرداخت می شود. در مورد این

پاسخ می‌توان به جداول قراردادهای ECA رجوع کرد که در آن زمان‌بندی اجرای پروژه و محاسبه جریمه تاخیر به تعویق افتادن پروژه، بیان شده است.

در پایان این موضوع مقرر شد مهندس ذهبی با توجه به نظرات اعضا، پیش‌نویس نامه مربوطه را جهت پی‌گیری سندیکا تهیه کنند.

موضوع دوم این جلسه بازپرداخت بدهی‌های ارزی دریافت شده از صندوق توسعه ملی بوده است. نیروگاه‌ها درآمد حاصل از فروش برق را ریالی دریافت می‌کنند و اقساط وام‌های دریافتی از صندوق توسعه ملی را بایستی ارزی پرداخت نمایند. از طرف دیگر وزارت نیرو مطالبات نیروگاه‌ها را پرداخت نکرده است در حالی که اگر این مطالبات ۳ سال گذشته پرداخت می‌شد، در آن زمان امکان پرداخت دو یا سه قسط برایشان فراهم می‌شد اما امروز امکان پرداخت یک قسط هم وجود ندارد.

راه حل این موضوع:

«بر اساس مصوبه هیات وزیران، نیروگاه‌هایی که از صندوق توسعه ملی وام می‌گیرند و برق تولیدی را به صورت ریالی به فروش می‌رسانند، بایستی ریال معادل قسط به نرخ رسمی (مبادله‌ای) از طریق بانک عامل به بانک مرکزی پرداخت شود و بانک مرکزی موظف به واریز ارز به حساب صندوق است.»

قرارداد وزارت نیرو با سرمایه‌گذار خارجی برای راندمان ۴۹/۵ درصد و $IRR=15\%$ برابر ۲/۳۴۷ سنت یورو با تضمین پرداخت به موقع است. در نتیجه بایستی از وزارت نیرو درخواست محاسبه نرخ بر اساس قرارداد سرمایه‌گذار خارجی کرد. بر این اساس نیروگاه‌های دارای قرارداد ECA می‌توانند بخشی از اقساط خود را پرداخت کنند.

در پایان این موضوع مقرر شد سندیکا با به‌روز رسانی وضعیت وام‌های ارزی اعضا پیگیری‌های مجددی در این زمینه انجام دهد.

حاضرین جلسه:

ابراهیم خوشگفتار (رئیس کمیسیون)	محمدعلی وحدتی	حسین ذهبی	محمد موسوی	صادق نیکوسپهر	محمود فارسی	شیدا کرباسی
سندیکا	سندیکا	تولید برق مهاباد کهنوج	آرین مهاباد گستر	آرین مهاباد گستر	آرین مهاباد گستر	آرین مهاباد گستر
ایزد گلستانه	محمود حکیمی	علی شاه محمدی	غلامرضا اسماعیلی سنج	وحید نوعی آقایی	حمیدرضا اکبری	امینی
جنوب اصفهان	جنوب اصفهان	برق و انرژی صبا	توسعه مسیر برق گیلان	انرژی گستر قشم	فراب	سیکل ترکیبی کرمانیان
نجف تابان	پناهی	فردافشاری	احمد عبدی	معصومه پاشا (دبیر کمیسیون)		
مولد نیروگاهی هریس	تولید برق خوزستان غدیر	تولید برق خوزستان غدیر	گناوه	سندیکا		