



بسمه تعالی

« جهش تولید با مشارکت مردم »

شرکت مدیریت شبکه برق ایران
شرکت‌های برق منطقه‌ای
شرکت‌های توزیع نیروی برق

موضوع: رویه اجرائی فروش برق نیروگاه‌های مقیاس کوچک در بورس انرژی و قراردادهای دوجانبه

با سلام

پیرو ابلاغیه شماره ۱۴۰۳/۱۱/۱۲۵۸۰۲ تاریخ ۱۴۰۳/۱۰/۳۰ با موضوع انعقاد قرارداد دو جانبه یا عرضه در بورس انرژی نیروگاه‌های مقیاس کوچک، به پیوست رویه اجرائی مربوطه جهت اقدام ارسال می‌گردد. مقتضی است تمامی شرکت‌های زیرمجموعه اهتمام شایسته برای حداکثرسازی تولید این نیروگاه‌ها را در دستور کار قرار دهند.

مصطفی رجبی مشهدی
رئیس هیأت مدیره و مدیرعامل

رونوشت:

- معاونت هماهنگی مالی و پشتیبانی و امور مجامع؛ جهت اطلاع
- معاونت هماهنگی توزیع؛ جهت اطلاع
- معاونت برنامه ریزی و امور اقتصادی؛ جهت اطلاع

شرکت برق منطقه ای تهران

دبیرخانه مرکزی

شماره ثبت: ۱۴۰۳/۱۳۸۲۷۹

تاریخ: ۱۴۰۳/۱۲/۲۲

اقدام کننده: سید مصطفی

آرمین

«رویه اجرایی مصوبه شماره ۸۰۲۰۸ وزیر محترم نیرو در خصوص معافیت از مدیریت مصرف برق تولیدی نیروگاه های مقیاس کوچک»

برای نیروگاه های دارای قرارداد خرید تضمینی و قراردادهای مصوبات هیئت تنظیم بازار برق

براساس ابلاغیه شماره ۱۴۰۳/۸۰۲۰۸/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۳/۱۰/۲۶ وزیر محترم نیرو، کلیه نیروگاه های دارای قراردادهای فروش برق (تضمینی یا وفق مصوبات هیئت تنظیم بازار برق ایران) این امکان را دارند تا بر اساس شرایط زیر نسبت به عرضه برق در تابلوی برق آزاد بورس انرژی (قرارداد سلف یا معاملات فیزیکی (دو جانبه)) اقدام نمایند.

۱- مالک نیروگاه در صورت تمایل به عرضه برق در تابلوی آزاد بورس انرژی می بایست نسبت به ارائه درخواست کتبی خود جهت حضور در تابلوی آزاد بورس انرژی به شرکت برق منطقه ای اقدام نماید. حداکثر ظرفیت قابل فروش هر نیروگاه در بورس برای نیروگاه های دارای قراردادهای تضمینی و وفق مصوبات هیئت تنظیم بازار برق ایران برابر ۵۰ درصد برق تولیدی نیروگاه می باشد.

۲- مسئولیت ثبت و ورود اطلاعات فنی و عمومی کلیه نیروگاه های متقاضی قرارداد دوجانبه یا بورس انرژی در سامانه های مربوطه از جمله سامانه شرکت مدیریت شبکه برق ایران بر عهده شرکت برق منطقه ای طرف قرارداد نیروگاه می باشد و مالکین نیروگاه می بایست در این خصوص همکاری لازم را به عمل آورند.

۳- معرفی به بورس انرژی منوط به رعایت شرایط زیر و رویت پذیری نیروگاه در مراکز کنترل دیسپاچینگ است. شرکت مدیریت شبکه همکاری لازم را در راستای تامین شرایط به عمل خواهد آورد.

- دارا بودن پروانه بهره برداری معتبر (دارای تاریخ اعتبار)
 - دارا بودن کد یکتای صنعت برق (PGDS) نیروگاه از شرکت مدیریت شبکه
 - نصب و پلمب کنتور مطابق دستورالعمل دفتر سنجش و پایش شرکت مدیریت شبکه
 - رویت پذیر بودن نیروگاه ها از طریق بستر اسکادا در یکی از مراکز RDC یا AOC برق منطقه ای
- ۴- بازه های فروش برق در سازوکار بورس انرژی و دوجانبه به صورت ماهانه می باشد.

۵- حداکثر ظرفیت درخواستی فروش هر نیروگاه در بورس برای نیروگاه های دارای قراردادهای تضمینی و مصوبات هیات تنظیم بازار برابر ۵۰ درصد ظرفیت عملی نیروگاه است. با این حال معیار محاسبه هزینه جبران عدم ایفای تعهدات تولید مطابق مصوبه وزیر محترم نیرو، ۵۰ درصد برق تولیدی نیروگاه است. بنابراین ضرورت دارد نیروگاه ها در میزان ظرفیت فروش خود در بورس و به صورت دوجانبه حداکثر دقت لازم برای انجام تعهدات تولید خود را در نظر بگیرند.

- ۶- نحوه محاسبه هزینه جبران عدم ایفای تعهدات تولید نیروگاه به شرح زیر است:
- پایش تعهدات فروش نیروگاه به صورت ماهانه و بر اساس بازه های کم باری، میان باری و اوج بار اعلامی شرکت مدیریت شبکه برق ایران برای معاملات بورس انرژی انجام می شود.

- در هر بازه چنانچه میزان انرژی تولیدی نیروگاه برابر یا بیشتر از دو برابر فروش در بورس در همان بازه باشد، میزان هزینه جبران عدم ایفای تعهدات تولید برابر صفر خواهد بود.
- در هر بازه چنانچه تولید نیروگاه کمتر از دو برابر میزان فروش در بورس در همان بازه باشد، نیروگاه مشمول هزینه جبران عدم ایفای تعهدات تولید بوده که نحوه محاسبه هزینه مذکور مطابق مقررات تابلو برق آزاد خواهد بود.

۷- میزان تضامین لازم برای فروش در بورس و قرارداد دوجانبه حداقل معادل یک ماه هزینه جبران عدم ایفای تعهدات تولید نیروگاه براساس ضوابط بند قبل است. تضامین لازم برای تابلو آزاد بورس انرژی می‌تواند مطالبات قطعی شده نیروگاه نزد برق منطقه‌ای یا ضمانت نامه بانکی باشد.

تبصره: سرمایه‌گذار نیروگاه می‌تواند تضمین ملکی نیز ارائه نماید، مشروط به اینکه ارزش ضمانت ملکی حداقل برابر ۳ ماه هزینه جبران عدم ایفای تعهدات تولید باشد.

۸- چنانچه نیروگاه به علت کاهش (عدم) تولید مشمول هزینه جبران عدم ایفای تعهدات تولید بند ۶ گردد، ضرورت دارد تا حداکثر ۷ روز کاری پس از اعلام هزینه مذکور، نسبت به پرداخت هزینه جبران عدم ایفای تعهدات تولید به شرکت برق منطقه‌ای طرف قرارداد اقدام نماید. در صورت عدم پرداخت، شرکت برق منطقه‌ای می‌تواند نسبت به برداشت مبالغ مربوطه از تضامین شرکت اقدام نماید.

تبصره: شرکت مدیریت شبکه نسبت به اعمال حساب مقادیر فوق در حساب شرکت‌های برق منطقه‌ای طرف نیروگاه و شرکت‌های برق منطقه‌ای یا توزیع طرف مشترک خریدار برق اقدام می‌نماید.

۹- چنانچه نیروگاه در دو ماه متوالی بیشتر از ۱۰ درصد نسبت به ظرفیت فروخته شده در بورس کاهش تولید داشته باشد، نسبت به اصلاح ظرفیت مجاز عرضه در بورس اقدام خواهد شد.

۱۰- حفظ تضامین به میزان مندرج در بند ۷ ضروری است.

۱۱- شرایط تحویل برق معامله شده توسط نیروگاه بر اساس شرایط تابلو برق آزاد بورس می‌باشد.