

رویه هزینه پشتیبانی از معاملات خارج از بازار عمده فروشی

برق

دریافت کنندگان سند:

- ☐ شرکت مدیریت شبکه برق ایران
- ☐ شرکت های برق منطقه ای
- ☐ سازمان آب و برق خوزستان
- ☐ شرکت های آب منطقه ای
- ☐ مالکین نیروگاه ها
- ☐ شرکت های توزیع نیروی برق

تهیه کننده: شرکت مدیریت شبکه برق ایران تاریخ:

تأیید کننده: دبیر هیأت تنظیم بازار برق تاریخ:

تصویب کننده: هیأت تنظیم بازار برق تاریخ:

محل مهر کنترل

(پیوست صورتجلسه شماره، ویرایش جدید مصوبه بند ۲ صورت جلسه ۲۶۹)

هیأت تنظیم بازار برق ایران

شماره سند: تاریخ تصویب: شماره تجدید نظر: تاریخ تجدید نظر:	بازار برق	
	رویه هزینه پشتیبانی از معاملات خارج از بازار عمده فروشی	

- ۱ هدف ۲
- ۲ محدوده و دامنه کاربرد ۲
- ۳ مسئولیت ۲
- ۴ تعاریف ۲
- ۵ اصول عمومی ۳
- ۶ تهیه کنندگان سند (به ترتیب حروف الفبا) ۵

شماره سند: تاریخ تصویب: شماره تجدید نظر: تاریخ تجدید نظر:	بازار برق	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو
	رویه هزینه پشتیبانی از معاملات خارج از بازار عمده فروشی	

۱ هدف

هدف از تدوین این رویه، بیان نحوه هزینه پشتیبانی تعهدات خارج از بازار عمده فروشی برق نیروگاههای غیررقابتی و رقابتی می باشد.

۲ محدوده و دامنه کاربرد

مفاد و بندهای این رویه برای مالکان نیروگاهها و شرکت مدیریت شبکه برق ایران لازم الاجراست.

۳ مسئولیت

مسئولیت اجرای این رویه بر عهدهی بالاترین مقام اجرایی شرکتها و مؤسسات مشمول است و مسئولیت نظارت بر حسن اجرای آن بر عهدهی شرکت مدیریت شبکه برق ایران است.

۴ تعاریف

- ۴-۱ واحد: به معنای فیزیکی واحدهای نیروگاهی در نظر گرفته شده و شمارنده آن ها، اندیس *ppg* می باشد.
- ۴-۲ نیروگاه: مجموعه واحدهایی که در سیستم اطلاعاتی بازار برق با یک کد یکسان شناسایی می شوند و شمارنده آن ها اندیس *pp* می باشد.
- ۴-۳ واحد رقابتی: واحدی است که مشمول بند ۵-۱ رویه "شیوه انعقاد قرارداد و خرید برق از نیروگاه های داخل شبکه برق کشور" پیوست صورتجلسه ۳۲۹ هیات تنظیم بازار برق می باشد.
- ۴-۴ واحد غیررقابتی: واحدی است که شرایط احراز رقابت در بازار عمده فروشی برق را نداشته باشد.
- ۴-۵ واژگان خاص در مواردی که تعریف نشده اند، دارای همان تعاریفی هستند که در «آیین نامه تعیین شرایط و روش خرید و فروش برق در شبکه برق کشور» آمده است.

۵ اصول عمومی

- ۵-۱ نیروگاه های کشور از منظر رقابتی یا غیر رقابتی واحدهای خود به سه دسته تقسیم می شوند:
- نوع اول: همه واحدهای نیروگاه دارای قرارداد رقابتی در بازار عمده فروشی برق باشند.

شماره سند: تاریخ تصویب: شماره تجدید نظر: تاریخ تجدید نظر:	بازار برق	
	رویه هزینه پشتیبانی از معاملات خارج از بازار عمده فروشی	

- نوع دوم : همه واحدهای نیروگاه دارای قرارداد غیر رقابتی باشند.
- نوع سوم : تعدادی از واحدهای نیروگاه دارای قرارداد رقابتی و تعدادی دیگر دارای قرارداد غیر رقابتی باشند.

تبصره ۱: طرف قرارداد واحدهای غیررقابتی الزاماً شرکت مدیریت شبکه برق ایران نمی باشند.

۵-۲ چنانچه نیروگاهی، دریافت انرژی از شبکه برق داشته باشد و این میزان کمتر از کل تولید خالص نیروگاه باشد، میزان دریافت انرژی از شبکه برق ابتدا از تولید واحدهای غیر رقابتی کاسته شده و در صورت عدم پوشش از تولید واحدهای رقابتی کسر می گردد.

۵-۳ چنانچه نیروگاهی، دریافت انرژی از شبکه برق داشته باشد و این میزان بیشتر از کل تولید خالص نیروگاه باشد، مطابق با قوانین و مقررات جاری هیأت تنظیم با نیروگاه رفتار می شود.

۵-۴ چنانچه انرژی خالص تولید شده کل نیروگاه (با کسر میزان دریافت از شبکه) کمتر از تعهدات خارج از بازار عمده فروشی نیروگاه باشد هزینه پشتیبانی از معاملات خارج از بازار برای نیروگاه منظور می گردد.

۵-۵ چنانچه انرژی خالص تولید شده کل نیروگاه (با کسر میزان دریافت از شبکه) بیشتر از تعهدات خارج از بازار عمده فروشی برق باشد، میزان تعهدات خارج از بازار عمده فروشی برق ابتدا از تولید واحدهای رقابتی ، و در صورت عدم جبران آن از تولید واحدهای غیر رقابتی تأمین می شود. بهای انرژی و آمادگی برای میزان تولید تخصیص داده شده به تعهدات خارج از بازار عمده فروشی پرداخت نمی گردد.

۵-۶ نیروگاههای نوع دوم بند ۵-۱ طرف قرارداد با مدیریت شبکه چنانچه مشمول هزینه پشتیبانی از معاملات خارج از بازار برق گردد، هزینه پشتیبانی از معاملات خارج از بازار از مالک نیروگاه بر مبنای همان نرخ های خرید برق مطابق قرارداد محاسبه و اخذ می گردد.

۵-۷ در مورد نیروگاه های نوع دوم بند ۵-۱ که طرف قرارداد با شرکت مدیریت شبکه برق نمی باشند چنانچه سرجمع تولید خالص نیروگاه برای پوشش تعهدات خارج از بازار کفایت نکند، دستگاه طرف قرارداد به شرح جدول ذیل بند ۵-۱۰ موظف به اعمال هزینه پشتیبانی از معاملات خارج از بازار برق به حساب نیروگاه خواهد بود.

شماره سند: تاریخ تصویب: شماره تجدید نظر: تاریخ تجدید نظر:	بازار برق	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو
	رویه هزینه پشتیبانی از معاملات خارج از بازار عمده فروشی	

۵-۸ نیروگاه‌های نوع اول و سوم بند ۵-۱ که مشمول هزینه پشتیبانی از معاملات خارج از بازار برق می‌باشند، هزینه پشتیبانی از تعهدات خارج از بازار عمده فروشی برق از مالک نیروگاه در قالب هزینه پشتیبانی آمادگی و همچنین هزینه پشتیبانی انرژی اخذ می‌شود.

تبصره ۲: هزینه پشتیبانی آمادگی برابر با اختلاف "تعهدات خارج از بازار عمده فروشی" و "سرجم قابلیت تولید و برگشت آمادگی" بوده که با نرخ آمادگی و ضریب ساعتی از مالک نیروگاه دریافت می‌شود.

تبصره ۳: هزینه پشتیبانی انرژی برابر با اختلاف "تعهدات خارج از بازار عمده فروشی" و "سرجم تولید، سلب فرصت و مقدار مشمول کسر درآمد دوم آزمون ظرفیت" بوده که با نرخ متوسط قیمت پذیرفته شده در بازار از مالک نیروگاه دریافت می‌شود.

۵-۹ به منظور پوشش انحراف زمان تولید و زمان تحویل برق تجدیدپذیر در معاملات خارج از بازار عمده فروشی برق، شرکت مدیریت شبکه برق ایران موظف است سرجم انحرافات ساعتی میان تولید واقعی همه‌ی نیروگاه‌های تجدیدپذیر، با میزان فروش آنها در معاملات خارج از بازار را به ظرفیت ساتبا پوشش دهد. بدین ترتیب انحرافات مثبت (حجم تولید بزرگتر از حجم فروش در بورس) به منزله فروش ساتبا، و انحرافات منفی (حجم تولید کوچکتر از حجم فروش رفته در بورس) به منزله خرید ساتبا منظور و با قیمت متوسط بازار نسبت به تسویه آن اقدام نماید.

۵-۱۰ در مواردی که نیروگاه‌های موضوع جدول ذیل به تعهدات خارج از بازار خود عمل ننموده‌اند دستگاه‌های مرتبط موظفند نسبت به جبران درآمد حذف شده از صنعت برق به حساب بدهکار نیروگاه اقدام نمایند.

دستگاه مرتبط	نوع نیروگاه
شرکت‌های برق منطقه‌ای	تولید پراکنده (DG)
سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)	تجدیدپذیر
شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی	حرارتی تضمینی (ECA)

شماره سند: تاریخ تصویب: شماره تجدید نظر: تاریخ تجدید نظر:	بازار برق		 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو
	رویه هزینه پشتیبانی از معاملات خارج از بازار عمده فروشی		

مدیریت شبکه موظف است جزئیات محاسباتی این رویه را ظرف مدت یک ماه تدوین و جهت اطلاع ذی‌نفعان انتشار دهد.

۶ تهیه کنندگان سند (به ترتیب حروف الفبا)
