



**بسمه تعالی**

اعضای حاضر در جلسه: آقایان اسماعیل نیا، ملاری، مرقم، صادقزاده و متولی زاده

اعضای غایب: آقایان باقری و عبده تبریزی

محمین حاضر: آقایان افشار، اسلیری باقری، محبت، مسینی، داودی، زهمتی، ظریفی، عربی، عبدلی، فرمانکایان، قراکوزلو، مقیمزاده، مزدآور و هاشمی

**مذاکرات و مصوبات**

۱- پیرو نامه شرکت مدیریت شبکه، دبیرخانه هیأت در پیش از دستور موضوع نحوه برخورد با نیروگاه‌هایی که برق تولیدی خود را در قالب بند ۶-۲ رویه مصوب جلسه شماره ۳۰۰ هیأت تنظیم (خارج از بازار رقابتی) عرضه می‌کنند و در عین حال مشکلاتی در زمینه پروانه تولید دارند، را به صورت سوال از هیأت مطرح کرد. هیأت مقرر کرد کارگروهی به ریاست آقای دکتر اسماعیل نیا و همکاری شرکت مدیریت شبکه، شرکت مادر تخصصی تولید برق حرارتی، دفتر برنامه‌ریزی و اقتصاد کلان برق و انرژی وزارت نیرو، شرکت مدیریت منابع آب ایران و سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق تشکیل شود تا در خصوص تسهیل فرآیند اخذ پروانه این نیروگاه‌ها و نحوه برخورد با آنها بررسی‌های لازم انجام شود و نتایج آن در جلسات آتی هیأت ارائه شود.

۲- پیرو درخواست نیروگاه شمس سرخس در خصوص تولید برق در مهرماه سال جاری به جای خرداد ماه - به علت عدم تأمین سوخت برای نیروگاه در خرداد ماه- دبیرخانه هیأت این موضوع را در پیش از دستور به صورت سوال از هیأت مطرح کرد. از آنجا که مطابق بند ۶-۲ رویه مصوب جلسه شماره ۳۰۰ هیأت تنظیم، نیروگاه‌های زیر ۱۰۰ مگاوات شامل هیچ گونه پرداخت و دریافت جانبی نبوده و از پرداخت هر گونه کسر درآمد و جرائم مربوط به واحدهای نیروگاهی در بازار برق معاف خواهند بود و پرداخت به این نیروگاه‌ها صرفاً بر مبنای میزان انرژی ساعتی تولیدی در چهار ماهه مذکور خواهد بود، هیأت مقرر



تاریخ: ۹۷/۰۷/۰۴


شروع: ۱۰:۰۰


خاتمه: ۱۳:۰۰

کرد، عدم تولید انرژی این نیروگاهها در این بازه به هر دلیل و محدودیتی، مشمول سلب فرصت و یا تعیین راهکارهایی برای جبران کاهش درآمد نخواهد شد.


۳- دبیرخانه هیأت در پیش از دستور موضوع درخواست جبران کسر درآمد نیروگاه اصفهان بواسطه عدم توانایی به تولید انرژی کامل به دلیل بحران آب در منطقه و کمبود شدید آن به عنوان محدودیت خارجی، را به صورت سوال از هیأت مطرح کرد. اعضای هیأت با جبران این کاهش درآمد موافقت نکردند.

۴- به منظور مشارکت هر چه بیشتر نیروگاهها در تأمین بار شبکه در ماههای گرم سال (ابتدای خرداد تا انتهای شهریور) و همچنین توسعه ظرفیت های جدید نیروگاهی از طریق احداث نیروگاههای جدید، موضوع در دستور کار هیأت قرار گرفت. اعضای هیأت پس از بحث فراوان در این خصوص، راهکارهای مشارکت این نیروگاهها در صنعت برق را از طریق اصلاح رویه " شیوه انعقاد قرارداد و خرید برق از نیروگاههای داخل شبکه برق کشور " مصوب جلسه شماره ۳۰۰ هیأت تنظیم، به شرح پیوست را تصویب کردند.

.....  
  
 مهرداد متولذاده

.....  
  
 مهرداد متولذاده

.....  
 سید محمد صادقزاده

.....  
  
 دبیر هیأت :  
 علی اصغر اسماعیلی

.....  
  
 رییس هیأت :  
 امیر مولائی



## رویه شیوه انعقاد قرارداد و خرید برق از نیروگاه‌های داخل شبکه برق کشور

دریافت کنندگان سند:

- شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی.....
- شرکت مدیریت شبکه برق ایران.....
- کلیه تولید کنندگان بازار برق.....
- کلیه شرکت‌های برق منطقه‌ای.....
- کلیه شرکت‌های توزیع نیروی برق.....
- پایش دبیرخانه هیأت تنظیم بازار برق.....

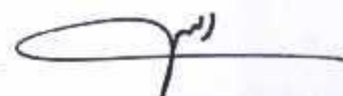
تهیه کننده: کارگروه خرید برق نیروگاه‌های راندمان پایین تاریخ:

تصویب کننده: هیأت تنظیم بازار برق تاریخ:

ابلاغ کننده: دبیر هیأت تنظیم بازار برق تاریخ:

مصوبه‌ی بند ۴ صورت جلسه ۳۱۰


هیأت تنظیم بازار برق ایران



شماره سند: تاریخ ابلاغ: شماره تجدید نظر: تاریخ تجدید نظر:	<b>بازار برق</b>	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو
رویه شیوه انعقاد قرارداد و خرید برق از نیروگاه‌های داخل شبکه برق کشور		

فهرست	صفحه
۱- هدف	۲.....
۲- محدوده و دامنه کاربرد	۲.....
۳- مسئولیت	۲.....
۴- تعاریف	۲.....
۵- اصول عمومی	۲.....
۶- مکانیزم خرید و قرارداد	۴.....



شماره سند: تاریخ ابلاغ: شماره تجدید نظر: تاریخ تجدید نظر:	<b>بازار برق</b>	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو
رویه شیوه انعقاد قرارداد و خرید برق از نیروگاه‌های داخل شبکه برق کشور		

## ۱- هدف

این رویه به منظور تعیین مکانیزم خرید برق از نیروگاه‌های داخل شبکه برق کشور تدوین شده است.

## ۲- محدوده و دامنه کاربرد

مواد و بندهای این رویه برای تمامی عرضه‌کنندگان، مالکان نیروگاه‌ها، شرکت‌های برق منطقه‌ای، شرکت‌های توزیع نیروی برق و شرکت مدیریت شبکه برق ایران لازم الاجراست.

## ۳- مسئولیت

مسئولیت نظارت بر حسن اجرای این رویه بر عهده بالاترین مقام اجرایی هر شرکت می‌باشد.

## ۴- تعاریف

۱-۴ نیروگاه تحت مدیریت و نظارت مستقیم مرکز: به نیروگاه بالای ۱۰۰ مگاواتی اطلاق می‌شود که میزان تولید، میزان محدودیت و نوع آنها، هماهنگی ورود، خروج، برنامه آرایش تولید و تعمیرات و دستورپذیری از مرکز در شرایط عادی بهره‌برداری به تأیید معاونت راهبری شرکت مدیریت شبکه برق ایران رسیده است و لذا پایش وضعیت این نیروگاه از طریق ثبت کدهای تفصیلی (کدهای غیر از دسته X و D) از سوی مرکز صورت می‌گیرد.


۲-۴ تعاریف سایر اصطلاحات استفاده شده در این رویه مطابق آیین‌نامه تعیین روش، نرخ و شرایط خرید و فروش برق در شبکه برق کشور و سایر مقررات جاری مصوب هیأت تنظیم بازار برق می‌باشد.

## ۵- اصول عمومی

۱-۵ انواع نیروگاه‌ها در این رویه به گروه‌های ذیل دسته بندی می‌شوند:

۱-۱-۵ نیروگاه‌های تحت نظارت مرکز: این دسته شامل نیروگاه‌هایی است که تحت مدیریت و نظارت مستقیم مرکز بوده و شرایط رقابت در بازار برق را دارند. اسامی این نیروگاه‌ها طی لیستی از سوی معاونت راهبری شرکت مدیریت شبکه به مدیر بازار



شماره سند: تاریخ ابلاغ: شماره تجدید نظر: تاریخ تجدید نظر:	<b>بازار برق</b>	 جمهوری اسلامی ایران وزارت انرژی
رویه شیوه انعقاد قرارداد و خرید برق از نیروگاه‌های داخل شبکه برق کشور		

اعلام می‌شود. لیست ارسالی تا اطلاع ثانوی معتبر بوده و به محض تغییرات، بایستی مجدداً به روزرسانی شده و ارسال گردد.

۲-۱-۵ نیروگاه‌های حرارتی، آبی و تجدیدپذیر خارج از مالکیت شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع برق که به شبکه انتقال متصل بوده و تحت مدیریت و نظارت مستقیم مرکز نیستند.

۳-۱-۵ آن دسته از نیروگاه‌های مستقر در صنایع متصل به شبکه انتقال که سرجمع تبادل انرژی آنها با شبکه برق سراسری توسط معاونت مخابرات و پشتیبانی فنی شرکت مدیریت شبکه برق ایران، قابل سنجش می‌باشد.

۴-۱-۵ نیروگاه‌های مقیاس کوچک (اعم از حرارتی، مستقر در صنایع و تجدیدپذیر) که به شبکه توزیع متصل هستند.

۵-۱-۵ نیروگاه‌های تحت مالکیت شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق که تحت مدیریت و نظارت مستقیم مرکز نیستند.

۶-۱-۵ نیروگاه‌های خارج از مالکیت شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق که تحت مدیریت و نظارت مستقیم مرکز نبوده و نیز دارای کنتور مورد تأیید معاونت مخابرات و پشتیبانی فنی شرکت مدیریت شبکه برق ایران نمی‌باشند.

۷-۱-۵ نیروگاه‌های جدیدالاحداث حرارتی متصل به شبکه انتقال در بازه زمانی پیش از آغاز دوره بهره‌برداری تجاری (COD)

۲-۵ در خصوص هزینه سوخت واحدهای حرارتی، مدیر بازار موظف است مطابق "دستورالعمل اجرایی محاسبات صورتحساب سوخت" رفتار نماید.





شماره سند: تاریخ ابلاغ: شماره تجدید نظر: تاریخ تجدید نظر:	<b>بازار برق</b>	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو
رویه شیوه انعقاد قرارداد و خرید برق از نیروگاه‌های داخل شبکه برق کشور		

## ۶- مکانیزم خرید و قرارداد

۱-۶ نیروگاه‌های بند ۵-۱-۱، مجاز به حضور در رقابت عمده فروشی بازار برق می‌باشند. این نیروگاه‌ها شرایط فروش برق در این بازار را داشته و می‌توانند مطابق روش‌های پیش‌بینی شده در مقررات مصوب هیأت تنظیم بازار برق به فروش برق پردازند.

تبصره: در مورد نیروگاه‌هایی که بهای برق خود را بر مبنای مفاد این بند دریافت می‌نمایند:

الف: در صورت عدم ارائه پروانه بهره‌برداری معتبر، بهای آمادگی با ضریب ۸۰٪ محاسبه خواهد شد.

ب: در صورت عدم دارا بودن تأییدیه فنی معتبر شرکت مدیریت شبکه برق ایران، بهای آمادگی برای دارندگان پروانه دائم بهره‌برداری، با ضریب ۹۳٪ محاسبه خواهد شد.

۲-۶ نیروگاه‌های بند ۵-۱-۲ امکان حضور در بازار رقابتی را نداشته، اما همچنان امکان عقد قرارداد با شرکت مدیریت شبکه برق را دارند. این نیروگاه‌ها شامل هیچ گونه پرداخت و دریافت جانبی نبوده و از پرداخت هر گونه کسر درآمد و جرائم مربوط به واحدهای نیروگاهی (به غیر از موضوع تبصره ذیل بند ۶-۳) در بازار برق معاف خواهند بود. پرداخت به این نیروگاه‌ها بر مبنای میزان انرژی ساعتی تولیدی و مطابق ماده ۷ خواهد بود.

۳-۶ نیروگاه‌های بند ۵-۱-۳ به صورت واحد مجازی در بازار و مرکز تعریف می‌شوند. در صورتی که سرجمع تبادل انرژی این نیروگاه‌ها تحت مدیریت و نظارت مستقیم مرکز باشد و نیز کدهای تفصیلی (کدهای غیر از دسته X و D) از سوی مرکز برای سرجمع تبادل این نیروگاه‌ها ثبت گردد، می‌توانند حسب درخواست نیروگاه بر اساس احکام بند ۶-۱ یا ماده ۷ برق خود را به شرکت مدیریت شبکه برق ایران بفروشند. در صورتی که سرجمع تبادل انرژی این نیروگاه‌ها تحت مدیریت و نظارت مستقیم مرکز نباشد یا کدهای تفصیلی (کدهای غیر از دسته X و D) از سوی مرکز برای سرجمع تبادل این نیروگاه‌ها ثبت نگردد منحصراً مطابق ماده ۷ رفتار خواهد شد.



شماره سند: تاریخ ابلاغ: شماره تجدید نظر: تاریخ تجدید نظر:	<b>بازار برق</b>	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو
رویه شیوه انعقاد قرارداد و خرید برق از نیروگاه‌های داخل شبکه برق کشور		

تبصره: به منظور حفظ یکپارچگی در برنامه ریزی آرایش تولید روز بعد، این نیروگاه‌ها چنانچه ظرفیت تولید بالای ۲۵ مگاوات داشته باشند، موظفند برنامه تولید خود را برای روز آینده به بازار برق اطلاع دهند. بدیهی است در صورت تخطی از برنامه ریزی ارائه شده مشمول کسر درآمد یا جرایم مربوطه خواهند بود.

۴-۶ از ابتدای آبان ماه ۱۳۹۷ شرکت مدیریت شبکه برق ایران اجازه عقد قرارداد با نیروگاه‌های بندهای ۴-۱-۵، ۵-۱-۵ و ۶-۱-۵ را ندارد. در این خصوص:

الف) نیروگاه‌های بند ۴-۱-۵ و ۶-۱-۵: این نیروگاه‌ها می‌توانند در قالب قرارداد با مالک شرکت محلی (برق منطقه‌ای یا توزیع نیروی برق) حوزه جغرافیایی خود نسبت به فروش انرژی تولیدی خود مطابق ماده ۷ اقدام نمایند. این نیروگاه‌ها شامل هیچ گونه پرداخت و دریافت جانبی نبوده و از پرداخت هر گونه کسر درآمد و جرایم مربوط به واحدهای نیروگاهی معاف خواهند بود.

ب) نیروگاه‌های بند ۵-۱-۵: درآمدها و هزینه‌های این نیروگاه‌ها در قالب بودجه سنواتی شرکت‌های مالک پیش‌بینی می‌شود.

تبصره: شرکت‌های برق منطقه‌ای موظف هستند برق خریداری شده از نیروگاه‌های موضوع این بند را به صورت تجمیع و در قالب قرارداد و نرخ ابلاغی شرکت توانیر به شرکت‌های توزیع نیروی برق محل اتصال نیروگاه به فروش برسانند.


۵-۶ نیروگاه‌های بند ۷-۱-۵ می‌توانند:

الف) درخواست حضور در بازار عمده فروشی را به مدیریت شبکه ارائه داده در این صورت مشمول احکام بند ۶-۱ می‌باشند و حسب درخواست خود برق تولیدی را در قالب رقابت بازار عمده فروشی و یا سایر احکام مرتبط بفروشند.

ب) در صورت درخواست مالک نیروگاه و اعلام نیاز شرکت مدیریت شبکه برق ایران به منظور مشارکت در تأمین بار شبکه در ماه‌های گرم سال، حداکثر برای یک دوره یکساله برق واحدهای تازه متصل شده را مطابق ماده ۷ بفروش برسانند. بدیهی است نیروگاه‌هایی که نسبت





شماره سند: تاریخ ابلاغ: شماره تجدید نظر: تاریخ تجدید نظر:	<b>بازار برق</b>	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو
	رویه شیوه انعقاد قرارداد و خرید برق از نیروگاه‌های داخل شبکه برق کشور	

به برنامه زمانبندی اتصال واحد دچار تاخیر شده‌اند مشمول این بند قرار نمی‌گیرند. به منظور حفظ یکپارچگی در برنامه ریزی آرایش تولید روز بعد، این نیروگاه‌ها موظفند برنامه تولید خود را برای روز آینده به بازار برق اطلاع دهند. بدیهی است در صورت تخطی از برنامه ریزی ارائه شده مشمول کسر درآمد یا جرایم مربوطه خواهند بود.

## ۷ جداول نرخ‌های فروش برق


۷-۱ جدول نرخ‌های خرید برق به تفکیک ماه‌های گرم (ابتدای خرداد تا انتهای شهریور) و سایر ایام سال به شرح جدول زیر خواهد بود:

بازه زمانی	نرخ ساعات کم باری ریال بر کیلوواتساعت	نرخ ساعات میان باری ریال بر کیلوواتساعت	نرخ ساعات اوج بار ریال بر کیلوواتساعت
ماه‌های گرم	۶۰۰	۱۲۰۰	۲۴۰۰
سایر ایام سال (در صورت نیاز و درخواست دیسپاچینگ)	۴۰۰		

تبصره ۱: به منظور تشویق سرمایه‌گذاری در احداث نیروگاه‌های جدید در نقاط مورد نیاز که توسط شرکت توانیر تعیین و اعلام می‌گردد و تا قبل از پیک سال ۹۸ به بهره‌برداری می‌رسند (به غیر از نیروگاه‌های موضوع بند ۵-۱-۷)، خرید برق آنها مطابق نرخ‌های مندرج در جدول زیر خواهد بود.

بازه زمانی	نرخ ساعات کم باری ریال بر کیلوواتساعت	نرخ ساعات میان باری ریال بر کیلوواتساعت	نرخ ساعات اوج بار ریال بر کیلوواتساعت
ماه‌های گرم	۸۰۰	۱۶۰۰	۳۸۰۰
سایر ایام سال (در صورت نیاز و درخواست دیسپاچینگ)	۴۰۰		



شماره سند: تاریخ ابلاغ: شماره تجدید نظر: تاریخ تجدید نظر:	<b>بازار برق</b>	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو
رویه شیوه انعقاد قرارداد و خرید برق از نیروگاه‌های داخل شبکه برق کشور		

تبصره ۲: جابجایی واحدهایی که قبلاً با صنعت برق قرارداد فروش داشته‌اند مشمول برخورداری از نرخ‌های جدول فوق نمی‌شوند.

تبصره ۳: در مورد ردیف انتهای جداول فوق (سایر ایام سال)، ضرایب ساعتی بهای آمادگی اعلامی از سوی شرکت مدیریت شبکه در نرخ تعیین شده ضرب می‌شوند.

۲-۷ در صورت الزام به استفاده از سوخت مایع، شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق با تائید شرکت توانیر نسبت به پرداخت تفاوت نرخ سوخت مایع با تعرفه سوخت نیروگاهی به ازای هر کیلووات ساعت برق تولیدی معادل ۰,۲۵ واحد سوخت، اقدام می‌نمایند.

۳-۷ تولید این نیروگاه‌ها در سایر ایام سال منوط به تایید دیسپاچینگ محلی و ملی (با توجه به سطح اتصال) می‌باشد و در صورت تولید نیروگاه بدون ارائه تاییدیه دیسپاچینگ محلی یا ملی، هیچگونه پرداختی به نیروگاه صورت نمی‌گیرد.



