

شماره: ۹۹/۲۲۲۳۴/۲۰/۱۰۰

تاریخ: ۱۳۹۹/۵/۱۴-۹:۲۶

پیوست:



وزیر

بسمه تعالی

مصوبه وزیر

عنوان مصوبه: شیوه انعقاد قرارداد و خرید برق از نیروگاه‌های داخل شبکه برق کشور  
مستند صدور مصوبه: بنا به پیشنهاد هیأت تنظیم بازار برق ایران در جلسه شماره ۳۲۹ (صور تجلسه  
پیوست) و پیرو ابلاغیه شماره ۹۹/۱۳۸۴۷/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۳۹۹/۰۲/۲۳ وزیر نیرو و به استناد تصویب‌نامه  
شماره ۱۴۵۹۳۷/ت/۵۰۹۹۹ مورخ ۱۳۹۴/۱۱/۱۰ هیأت وزیران و همچنین مواد ۷، ۹، ۱۰ و ۱۲ قانون  
سازمان برق و بند (ز) و (هـ) ماده یک قانون تأسیس وزارت نیرو

مصوبه پیشنهادی هیأت تنظیم بازار برق، موضوع جلسه شماره ۳۲۹ (تصویر پیوست)،  
مورد تأیید است. ضروری است هر سه ماه یک بار، گزارش عملکرد مصوبه فوق‌الذکر و نتایج  
حاصل به اینجانب ارائه شود.

رضا اردکانیان





**بسمه تعالی**

اعضای حاضر در جلسه آقایان ملکی، مسینی، میدوی، داودی و مظهرزاده

اعضای غایب آقایان باقری و جاویدی

معاونین حاضر: آقایان مسینی، عربی و قراکوله

**مذاکرات و مصوبات**

۱- در پیش از دستور:

۱-۱ آقای مهندس داودی گزارشی در خصوص فرآیند طی شده برای تشکیل نهاد تنظیم گر بخش برق به اعضای هیأت ارائه دادند و بیان کردند که این موضوع در جلسه اخیر هیأت دولت به تصویب رسید و در ادامه باید به مجلس شورای اسلامی ارجاع شود.

۲-۱ آقای دکتر حسینی نیز گزارشی از تصویب پیشنهاد وزارت اقتصاد مبنی بر خروج مشترکین بالای پنج مگاوات از شمول قیمت گذاری و تامین برق این گروه از مشترکین از طریق بورس انرژی در کمیسیون فرعی کمیسیون اقتصاد ارائه کردند. وی ابراز امیدواری کردند با تصویب این پیشنهاد در هیئت محترم وزیران، زمینه تحولی جدی در مبادلات انرژی الکتریکی فراهم گردد.

۲- پیرو مباحث انجام شده در جلسه شماره ۳۲۸ هیأت تنظیم، دیرخانه هیأت ویرایش پیشنهادی جدید "رویه شیوه انعقاد قرارداد و خرید برق از نیروگاه‌های داخل شبکه برق کشور" مصوب جلسه شماره ۳۱۰ هیأت، را ارائه داد. اعضای هیأت ضمن بحث و بررسی روی مفاد آن بخصوص نرخ‌های پیشنهادی، در نهایت رویه مذکور را برای اعمال در سال ۱۳۹۹ به شرح پیوست تأیید کردند. مقرر شد این رویه بعنوان پیشنهاد هیأت، جهت تأیید و تصویب نهائی، حضور وزیر محترم نیرو تقدیم شود.

۳- با توجه به پیشنهاد هیأت تنظیم در جلسه ۳۲۶ به شرکت تولید نیروی برق حرارتی در خصوص بررسی امکان اعمال نرخ تشویقی روی انرژی تولیدی واحد برای اضافه تولید مربوط به نصب سیستم خنک‌کاری



سید محمد  
۱



هوای ورودی، نتایج این بررسی توسط دبیرخانه هیأت ارائه شد. با توجه به اینکه بر اساس مکاتبات فی مابین شرکت تولید نیروی برق حرارتی و شرکت مدیریت شبکه، در حال حاضر امکان اعمال این ضرایب تشویقی روی نرخ انرژی وجود ندارد، هیأت با پیشنهاد اعمال ضریب تشویقی روی آمادگی این واحدها موافقت نمود و در این راستا و به منظور ترغیب برای مشارکت در تأمین بار پیک سال ۱۳۹۹ و ۱۴۰۰ مقرر کرد، برای نیروگاه‌های خصوصی که در این دو سال تأییدیه نصب تجهیزات خنک‌کننده هوای ورودی کمپرسور را از طریق مراجعه به کارشناس مورد وثوق هیأت دریافت کنند، اضافه تولید ناشی از نصب سیستم خنک‌کاری هوای ورودی به کمپرسور در بازه زمانی ابتدای خرداد تا انتهای شهریور در هر شبانه روز به میزان ۹ ساعت (ساعت‌های ۱۱ تا ۱۸ و ۲۰ تا ۲۳) بعنوان قدرت عملی واحدها منظور می‌گردد و همچنین برای مدت ۵ سال از ابتدای خرداد تا انتهای شهریور، برای این اضافه تولید، پرداخت بهای آمادگی با ضریب ۲/۵ انجام می‌گیرد. بدیهی است این ضریب برای چهار ماه گرم سال پنجم به بعد همان ۱/۲ باقی خواهد ماند.

۴- بند ۳ جلسه شماره ۳۲۲ هیأت به صورت زیر ویرایش شد:

در خصوص کسر درآمد آزمون ظرفیت مربوط به کدهای پایایی F برای نیروگاه‌ها در روز اول مقرر شد اگر نیروگاه در روز اجرای بازار (یک روز قبل از روز بهره‌برداری) قابلیت تولید ابراز شده خود را در فرم تصحیح ابراز کاهش داده و درخواست محدودیت را به معاونت راهبری شرکت مدیریت شبکه برق ایران، ارسال نموده باشد ولی این درخواست مورد تأیید آن معاونت واقع نشده باشد، مستقل از تأیید/عدم تأیید کارشناس مورد وثوق هیأت تنظیم، آزمون ظرفیت ناموفق اعمال شده برای روز اول محدودیت، حذف نمی‌گردد.

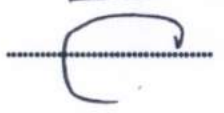




تبصره: در مواردی که نیروگاه برای زمانبندی خروج، با معاونت راهبری شرکت مدیریت شبکه هماهنگی کرده باشد آنگاه مشمول ضرایب تعدیل آزمون ظرفیت ناموفق اشاره شده در بند دو صورتجلسه شماره ۲۹۲ هیأت می‌گردد.

  
احمد داودی

  
سید علی موسوی

  
محمدحسین مotalی زاده

  
دبیر هیأت:  
کیومرث میدری

  
رئیس هیأت:  
همایون مائری

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

دریافت کنندگان سند:

- شرکت مدیریت شبکه برق ایران.....
- شرکت مادر تخصصی توانیر.....
- شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی.....
- کلیه تولید کنندگان بازار برق.....
- کلیه شرکتهای برق منطقه‌ای.....
- کلیه شرکتهای توزیع.....

تهیه کننده: دبیرخانه هیأت تنظیم بازار برق..... تاریخ:


تصویب کننده: هیأت تنظیم بازار برق..... تاریخ:

ابلاغ کننده: دبیر هیأت تنظیم بازار برق..... تاریخ:

مصوبه‌ی بند ۲ صورت جلسه شماره ۳۲۹

هیأت تنظیم بازار برق ایران



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

### فهرست

- ۱.... هدف ..... ۱
- ۲.... محدوده و دامنه کاربرد..... ۱
- ۳.... مسئولیت ..... ۱
- ۴.... تعاریف ..... ۱
- ۵.... مکانیزم خرید برق از گروه‌های نیروگاهی..... ۲
- ۶.... جداول نرخ‌های فروش برق..... ۶
- ۷.... اصول عمومی..... ۸
- ۸.... بازنگری ..... ۸



*(Handwritten signature)*



## ۱ هدف

این رویه به منظور شفاف‌سازی چگونگی خرید انرژی و خدمات مولدهای مختلف متصل به شبکه و همچنین افزایش درجه سازگاری دوره بهره‌برداری از مولدها با اوج تقاضای برق در شبکه تدوین و مصوب می‌گردد.

## ۲ محدوده و دامنه کاربرد

رعایت مفاد این سند برای تمامی مشمولین از جمله اشخاص حقوقی زیر لازم الاجراست:

- شرکت مدیریت شبکه برق ایران

- عرضه‌کنندگان

- مالکان نیروگاه‌ها

- شرکت‌های برق منطقه‌ای

- شرکت‌های توزیع نیروی برق


## ۳ مسئولیت

مسئولیت اجرای این رویه بر عهده بالاترین مقام اجرایی هر شرکت می‌باشد. نظارت بر حسن اجرای مصوبه به عهده دبیرخانه هیأت تنظیم بازار برق خواهد بود.

## ۴ تعاریف

۱-۴ نیروگاه تحت کنترل و نظارت مستقیم مرکز: به نیروگاه‌هایی اطلاق می‌شود که میزان تولید، میزان محدودیت و نوع آنها، هماهنگی ورود، خروج، برنامه آرایش تولید و



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

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 سایر اصطلاحات بکار رفته 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 مکانیزم خرید برق از گروه‌های نیروگاهی

روش خرید برق از گروه‌های نیروگاهی به شرح زیر تعیین می‌شود:

۱-۵ نیروگاه‌های تحت کنترل و نظارت مستقیم مرکز:

این نیروگاه‌ها مجاز به حضور در رقابت بازار عمده فروشی برای عرضه آمادگی، انرژی الکتریکی

و خدمات جانبی مطابق مقررات جاری بازار رقابتی هستند. اسامی این نیروگاه‌ها طی لیستی از


سوی معاونت راهبری شرکت مدیریت شبکه به مدیر بازار اعلام می‌شود. لیست ارسالی تا

اطلاع ثانوی معتبر بوده و به محض تغییرات، بایستی مجدداً به روزرسانی شده و ارسال

گردد.





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

۱-۱-۵ نیروگاه‌های جدیدالاحداث دارای قرارداد خرید تضمینی مشمول این بند، در مرحله

قبل از دوره بهره‌برداری تجاری (COD)، در صورت اعلام نیاز مکتوب شرکت

مدیریت شبکه و تسریع اتصال نیروگاه نسبت به برنامه زمانی تعیین شده در قرارداد

خرید تضمینی می‌توانند، به انتخاب خود، به جای حضور در رقابت بازار عمده فروشی

برق حداکثر برای یک دوره یکساله، برق تولیدی خود را مطابق جدول ۱ ماده ۶

بفروشند.

تبصره: نیروگاه‌هایی که نسبت به برنامه زمانبندی اتصال واحد دچار تأخیر شده‌اند مشمول

این بند نخواهند بود. مرجع تشخیص تأخیر یا عدم تأخیر در برنامه زمانبندی اتصال

نیروگاه در مورد نیروگاه‌های حرارتی، برقایی و انرژی‌های نو به ترتیب شرکت تولید

نیروی برق حرارتی، شرکت مدیریت منابع آب ایران و ساتبا خواهد بود.

۲-۵ نیروگاه‌های متصل به شبکه انتقال (خارج از کنترل و نظارت مستقیم مرکز):


این گروه از نیروگاه‌ها امکان حضور در بازار رقابتی را ندارند. انرژی الکتریکی و

خدمات این گروه از نیروگاه‌ها از طریق عقد قرارداد با شرکت مدیریت شبکه، قابل

خریداری است. پرداخت به این نیروگاه‌ها، بر مبنای میزان انرژی ساعتی تولیدی

مطابق نرخ‌های جدول ۱ ماده ۶ خواهد بود.



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

۱-۲-۵ مولدهای مستقر در صنایع متصل به شبکه انتقال که سرجمع تبادل انرژی آنها با شبکه

برق سراسری توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران، قابل سنجش می‌باشد. در

صورتی که کدهای تفصیلی (کدهای غیر از دسته X و D) از سوی مرکز برای

سرجمع تبادل این مولدها ثبت گردد، حسب درخواست نیروگاه در ابتدای هر سال،

برق تولیدی خود را به یکی از دو روش معرفی شده در این رویه (استفاده از شرایط

بند ۱-۵ یا جدول ۱ ماده ۶) بفروشند.


تبصره: 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، فروش برق تولیدی تنها به روش جدول ۱

ماده ۶ خواهد بود.



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

۳-۵ مولدهای متصل به سطح ولتاژ شبکه توزیع:

۱-۳-۵ نیروگاه‌های مشمول این بند، می‌توانند با رعایت مقررات مربوطه (از جمله دریافت

هزینه ترانزیت و دریافت/ پرداخت مابه‌التفاوت یارانه متقاطع (حسب اعلام وزارت

نیرو)) انرژی تولیدی خود را به مصرف‌کننده طرف قرارداد یا خرده‌فروشان عرضه

نمایند.

تبصره: دستورالعمل مربوط به شیوه اجرا، تضمین تعهدات و تسویه مطالبات فی ما

بین نیروگاه، مالک شبکه محل اتصال، برق منطقه‌ای حوزه فعالیت توسط معاونت برق

و انرژی ابلاغ می‌گردد.

۲-۳-۵ شرکتهای برق منطقه‌ای مکلفند حسب انتخاب مالک نیروگاه مطابق یکی از روش‌های

زیر نسبت به عقد قرارداد و خرید برق تولیدی نیروگاه اقدام کنند:

الف) برگزاری مناقصه خرید برق

ب) نرخ‌های جدول ۱ ماده ۶


ج) متوسط نرخ ماهانه بازار رقابتی در سال قبل (با اعمال هزینه‌های اجتناب شده از

جمله هزینه خدمات انتقال و تلفات شبکه) که توسط شرکت مدیریت شبکه منتشر

می‌شود.





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

تبصره ۱: نمونه قراردادهای موضوع این ماده توسط معاونت برق و انرژی ابلاغ

می‌شود.

تبصره ۲: شرکتهای برق منطقه‌ای مکلفند برق خریداری شده از نیروگاههای موضوع

این رویه را برای تأمین انرژی مشترکین (مصرف‌کنندگان) طرف قرارداد تخصیص

خواهد داد. در صورت عدم امکان تخصیص انرژی خریداری شده به مشترک طرف

قرارداد، شرکت برق منطقه‌ای می‌تواند بعنوان کارگزار شرکت توزیع نیروی برق اقدام

به خرید برق نموده و برق خریداری شده را در اختیار شرکت توزیع قرار دهد.

## ۶ جداول نرخهای فروش برق


۱-۶ نرخهای خرید برق به تفکیک ماههای گرم (ابتدای خرداد تا انتهای شهریور) و سایر ایام سال

به شرح جدول ۱ خواهد بود:

جدول ۱: نرخها

بازه زمانی	نرخ ساعات کم باری ریال بر کیلوواتساعت	نرخ ساعات میان باری ریال بر کیلوواتساعت	نرخ ساعات پر باری ریال بر کیلوواتساعت
ماههای گرم	۸۰۰	۱۶۰۰	۳۱۵۰
سایر ایام سال (در صورت درخواست مدیریت شبکه برای مولدهای موضوع جزء ۱ و ۲ بند	۵۳۰		




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

تبصره ۱: در خصوص نیروگاه‌هایی که خرید برق تولیدی آنها مطابق با جدول ۱ ماده ۶ است به منظور حفظ یکپارچگی در برنامه‌ریزی آرایش تولید روز بعد، چنانچه مجموع ظرفیت قراردادی نیروگاه متصل به شبکه انتقال بیش از ۲۵ مگاوات باشد، مالک نیروگاه موظف است برنامه تولید روز بعد خود را در اختیار مدیر بازار قرار دهد. بدیهی است در صورت انحراف از برنامه‌ریزی ارائه شده (برای مواردی به جز تبعیت از دستورات مرکز) نیروگاه مشمول کسر درآمد ناموفقیت در آزمون ظرفیت مطابق مقررات جاری خواهد بود. نیروگاه‌هایی که خرید برق تولیدی آنها مطابق با جدول ۱ ماده ۶ است، مشمول هیچگونه دریافت و پرداخت جانبی دیگری نمی‌باشند.

تبصره ۲: برای مناطق گرمسیر یک، دوره گرم (صرفاً برای خرید برق از مولدهای متصل به شبکه توزیع) از ابتدای خرداد تا پایان مهرماه خواهد بود.

تبصره ۳: در مورد ردیف انتهایی جداول فوق (سایر ایام سال)، ضرایب ساعتی بهای آمادگی اعلامی از سوی شرکت مدیریت شبکه در نرخ تعیین شده (به جز برای نیروگاه‌های متصل به شبکه توزیع) ضرب می‌شوند.



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

## ۷ اصول عمومی

۱-۷ در صورت انتخاب هر یک از روشهای فروش در ابتدای سال، تغییر گزینه منتخب در طول سال امکان پذیر نخواهد بود.

۲-۷ در مورد نیروگاه‌هایی که بهای برق خود را بر مبنای مفاد بند ۵-۱ دریافت می‌نمایند، پرداخت کامل بهای آمادگی مشروط به تأمین الزامات مربوط به حصول اطمینان از آمادگی نیروگاه (اخذ پروانه بهره‌برداری و تمدید به موقع آن، اخذ تأییدیه فنی شرکت مدیریت شبکه برق و همچنین آزمون موفق ظرفیت توسط مرکز) خواهد بود در غیر این صورت:

الف: در صورت عدم ارائه 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.

## ۸ بازنگری

۱-۸ این رویه مشتمل بر ۸ ماده و ۸ تبصره در جلسه شماره ۳۲۹ هیأت تنظیم مصوب شد. ضرورت ویرایش و بازنگری آن با ارائه درخواست مکتوب به دبیرخانه قابل طرح در هیأت خواهد بود.

