



# **رویه اجرایی عقد قراردادهای دوجانبه در نیروگاه‌های مقیاس کوچک**

بهار ۱۴۰۲

وزارت نیرو	شماره سند:
رویه اجرایی عقد قراردادهای دوجانبه در نیروگاه‌های مقیاس کوچک	تاریخ تصویب: شماره تجدید نظر: ۱ تاریخ تجدید نظر: بهار ۱۴۰۲



## رویه اجرایی عقد قراردادهای دوجانبه در نیروگاه‌های مقیاس کوچک

**ابلاغ کننده:** معاون وزیر در امور برق و انرژی؛

**تایید کننده:** مدیرعامل شرکت مادر تخصصی توانیر؛

**دریافت کنندگان سند:**

- هیئت تنظیم بازار برق ایران
- شرکت مادر تخصصی مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق (توانیر)
- شرکت‌های برق منطقه‌ای
- شرکت‌های توزیع نیروی برق
- شرکت مدیریت شبکه برق ایران
- نیروگاه‌های تولید پراکنده برق
- مشترکین (مصرف کنندگان) برق مشمول

**اسناد مرتبط:**

۱- رویه شیوه انعقاد قرارداد و خرید برق از نیروگاه‌های داخل شبکه برق کشور موضوع مصوبه ۳۲۹ هیأت تنظیم بازار برق

ایران

۲- مصوبه "تعیین مقررات (نرخ و ضوابط مرتبط) ترانزیت انرژی در شبکه برق کشور" به شماره ۹۸/۲۱۸۷۱/۲۰/۱۰۰ مورخ

۹۸/۴/۱۷ ابلاغی وزیر محترم نیرو

۳- بخشنامه شماره ۹۹/۳۴۵۸۵/۳۰/۱۰۰ مورخ ۱۳۹۹/۹/۲ ابلاغی وزیر محترم نیرو

شماره سند:	وزارت نیرو
تاریخ تصویب:	رویه اجرایی عقد قراردادهای دوجانبه
شماره تجدید نظر: ۱	در نیروگاه‌های مقیاس کوچک
تاریخ تجدید نظر: بهار ۱۴۰۲	

### فهرست مطالب

صفحه	عنوان
۱.....	۱- هدف.....
۱.....	۲- دامنه کاربرد.....
۱.....	۳- محدوده کاربرد.....
۱.....	۴- مسولیت.....
۱.....	۵- قوانین و مقررات.....
۲.....	۶- اسناد الحاقی.....
۲.....	۷- رویه اجرایی و گردش کار.....
۳.....	۸- ضوابط اجرایی.....
۳.....	۹- جبران هزینه و جریمه عدم تولید.....
۴.....	۱۰- ضمانت انجام تعهدات.....
۵.....	۱۱- رویت پذیری و پایش.....
۵.....	۱۲- خاتمه دوره قرارداد دوجانبه.....
۵.....	۱۳- بازنگری.....

وزارت نیرو	شماره سند:
رویه اجرایی عقد قراردادهای دوجانبه	تاریخ تصویب:
در نیروگاه‌های مقیاس کوچک	شماره تجدید نظر: ۱
	تاریخ تجدید نظر: بهار ۱۴۰۲

## ۱- هدف

این رویه برای با هدف تدوین مقررات لازم برای امکان فروش مستقیم برق تولیدشده توسط نیروگاه‌های مقیاس کوچک حرارتی به مصرف‌کنندگان از طریق مبادله قراردادهای دوجانبه تدوین شده است.

## ۲- دامنه کاربرد

این دستورالعمل برای:

- شرکت مادر تخصصی مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق (توانیر)
- شرکت مدیریت شبکه برق کشور
- شرکت‌های برق منطقه‌ای
- شرکت‌های توزیع نیروی برق
- شرکت‌های نیروگاهی مولد مقیاس کوچک
- مشترکین (مصرف‌کنندگان) برق مشمول

لازم الاجراست.

## ۳- محدوده کاربرد

محدوده‌ی کاربرد برای تمامی دریافت کنندگان سند می‌باشد.

## ۴- مسئولیت

مسئولیت اجرای این دستورالعمل بر عهده بالاترین مقام اجرایی شرکت‌های برق منطقه‌ای، توزیع نیروی برق و شرکت مدیریت شبکه برق ایران است و مسئولیت نظارت بر حسن اجرای آن برعهده مدیر عامل شرکت توانیر می‌باشد.

## ۵- قوانین و مقررات

۱-۵- این رویه اجرایی بر اساس تبصره بند ۵-۳-۱ رویه شیوه انعقاد قرارداد و خرید برق از نیروگاه‌های داخل شبکه برق کشور موضوع مصوبه ۳۲۹ هیأت تنظیم بازار برق ایران و نیز مصوبه "تعیین مقررات (نرخ و ضوابط مرتبط) ترانزیت انرژی در شبکه برق کشور" به شماره ۹۸/۲۱۸۷۱/۲۰/۱۰۰ مورخ ۹۸/۴/۱۷ ابلاغی وزیر محترم نیرو و نیز بخشنامه شماره ۹۹/۳۴۵۸۵/۳۰/۱۰۰ مورخ ۱۳۹۹/۹/۲ ابلاغی وزیر محترم نیرو تنظیم شده است.

وزارت نیرو	شماره سند:
رویه اجرایی عقد قراردادهای دوجانبه	تاریخ تصویب:
در نیروگاه‌های مقیاس کوچک	شماره تجدید نظر: ۱
	تاریخ تجدید نظر: بهار ۱۴۰۲

۵-۲- ضوابط اجرایی بر اساس نامه "ترانزیت انرژی برق مصارف صنعتی با قدرت بیش از پنج مگاوات" به شماره ۱۱/۲۶۱۲ مورخ ۹۸/۵/۱۴ و اصلاحات بعدی آن تعیین می‌شود.

۵-۳- نرخ ترانزیت قراردادهای دوجانبه موضوع این رویه اجرایی مطابق ضوابط مربوطه به صورت سالانه توسط شرکت توانیر ابلاغ می‌گردد.

## ۶- اسناد الحاقی

۶-۱- مشترکین متقاضی عقد قرارداد دوجانبه موظف به تنظیم و امضای "الحاقیه قرارداد تامین برق مشترکینی که قسمتی از انرژی برق مورد نیاز خود را از طریق بازار بورس انرژی/ انعقاد قرارداد دوجانبه تامین می‌نمایند" می‌باشند. (پیوست ۱)

تبصره: مشترک (یا نیروگاه به نمایندگی از مشترک) موظف به ثبت اطلاعات در "سامانه اطلاعات بازار برق ایران (EMIS)" و سایت [igmc.ir](http://igmc.ir) می‌باشد.

۶-۲- نیروگاه‌های متقاضی عقد قرارداد دوجانبه موظف به تکمیل فرم درخواست قرارداد دوجانبه با شرکت برق منطقه‌ای مربوطه می‌باشند. (پیوست ۲)

تبصره: نیروگاه موظف به ثبت اطلاعات در "سامانه اطلاعات بازار برق ایران (EMIS)" و سایت [igmc.ir](http://igmc.ir) می‌باشد.

۶-۳- حداکثر توان قرارداد دوجانبه برابر هفتاد درصد ظرفیت عملی نیروگاه خواهد بود.

## ۷- رویه اجرایی و گردش کار

۷-۱- نیروگاه بر اساس ظرفیت و دوره قرارداد دوجانبه نسبت به تکمیل فرم موضوع ماده ۲-۶ و ارسال آن به شرکت برق منطقه‌ای اقدام می‌نماید.

۷-۲- شرکت برق منطقه‌ای پس از بررسی و تایید فرم موضوع ماده ۲-۶ حداکثر طی ۷ روز کاری وفق ضوابط و مقررات این دستورالعمل، نسبت به اعلام موافقت به شرکت برق طرف قرارداد مشترک اقدام می‌نماید.

۷-۳- مشترک بر اساس ظرفیت و دوره قرارداد دوجانبه وفق نامه اعلام موضوع ماده ۳-۷ نسبت به تنظیم و امضای الحاقیه موضوع ماده ۱-۶ اقدام می‌نماید. شرکت برق طرف قرارداد مشترک موظف است حداکثر ظرف ۷ روز کاری وفق ضوابط و مقررات این دستورالعمل نسبت به تایید الحاقیه اقدام نماید.

وزارت نیرو	شماره سند:
رویه اجرایی عقد قراردادهای دوجانبه	تاریخ تصویب:
در نیروگاه‌های مقیاس کوچک	شماره تجدید نظر: ۱
	تاریخ تجدید نظر: بهار ۱۴۰۲

## ۸- ضوابط اجرایی

۸-۱- مبادله قرارداد دوجانبه برای کلیه مشترکین بالای ۱ مگاوات امکان‌پذیر است. تبصره تعامل مالی مشترک مشمول قرارداد دوجانبه با مالک شبکه وفق ضوابط مربوط به پرداخت مابه‌التفاوت اجرای مقررات خواهد بود.

۸-۲- شرکت مدیریت شبکه موظف است نسبت به کاهش صورتحساب شرکت توزیع/برق منطقه‌ای معادل مجموع قراردادهای دوجانبه مشترکان آن شرکت اقدام نماید.

تبصره: شرکت مدیریت شبکه موظف است نسبت به تدوین راهنمای ثبت نام و ثبت اطلاعات قراردادهای دوجانبه در سامانه مربوطه حداکثر تا یک ماه از ابلاغ این رویه اقدام و اعلام عمومی نماید.

۸-۳- شرکت مدیریت شبکه برق ایران سالانه موازنه انرژی و تسویه مالی ناشی از اجرای قراردادهای دوجانبه نیروگاه‌های مقیاس کوچک را انجام می‌دهد.

۸-۴- هزینه معادل نرخ ترانزیت (بر اساس بند ۳-۵) معادل ظرفیت قرارداد دوجانبه به صورت ماهانه توسط مشترک به شرکت مالک شبکه (توزیع/برق منطقه‌ای) پرداخت می‌گردد.

۸-۵- صورتحساب مصرف برق مشترکین دارای قرارداد دوجانبه، بر اساس اختلاف توان مصرفی و توان مندرج در قرارداد دوجانبه طبق تعرفه مربوطه محاسبه می‌شود. شرکت مالک شبکه تعهدی در قبال مصرف کمتر از توان قرارداد دوجانبه توسط مشترک ندارد.

۸-۶- در صورت وجود هر گونه قرارداد فروش برق فی مابین نیروگاه (فروشنده در قرارداد دوجانبه) و شرکت برق منطقه‌ای، صورتحساب‌های پرداختی به نیروگاه تنها مشمول ظرفیت تولید نیروگاه منهای ظرفیت مندرج در قرارداد دوجانبه می‌گردد.

۸-۷- در صورت تامین برق از سوی شرکت برق و تجاوز از قدرت قراردادی مشترک ملزم به پرداخت هزینه‌های تجاوز از قدرت مطابق مقررات می‌باشد.

## ۹- جبران هزینه و جریمه عدم تولید

۹-۱- نیروگاه‌های مقیاس کوچک که اقدام به عقد قرارداد دوجانبه می‌نمایند در صورتی که توان تعهدشده در فرم درخواست عقد قرارداد دوجانبه را تامین نکنند، مشمول جبران هزینه (به شرح بند الف) و جریمه‌ی عدم تولید (به شرح بند ب) می‌باشند:

وزارت نیرو	شماره سند:
رویه اجرایی عقد قراردادهای دوجانبه	تاریخ تصویب:
در نیروگاه‌های مقیاس کوچک	شماره تجدید نظر: ۱
	تاریخ تجدید نظر: بهار ۱۴۰۲

**الف:** انرژی معادل در ساعاتی که میزان توان تعهدشده به شبکه تزریق نشده، به صورت ماهانه محاسبه شده و هزینه ریالی آن با نرخ خرید برقی که شرکت توزیع نیروی برق یا شرکت برق منطقه‌ای حسب قرارداد مشترک با شرکت مربوطه اقدام به تامین برق می‌نماید، محاسبه شده و در وجه بدهکاری نیروگاه و بستانکاری شرکت برق منطقه‌ای طرف قرارداد نیروگاه منظور می‌گردد.

**ب:** انرژی معادل در ساعاتی که میزان توان تعهدشده به شبکه تزریق نشده، به صورت ماهانه محاسبه شده و هزینه معادل آن وفق نرخ ساعتی قرارداد فروش برق نیروگاه به شرکت برق منطقه‌ای با متوسط نرخ خرید برق «رویه شیوه انعقاد قرارداد و خرید برق از نیروگاه‌های داخل شبکه برق کشور» یا نرخ سایر ضوابط اعلامی وزارت نیرو در آن سال، به عنوان جریمه منظور گردیده و در وجه بدهکاری نیروگاه و بستانکاری برق منطقه‌ای مربوطه منظور می‌گردد.

#### ۱۰- ضمانت انجام تعهدات

۱-۱۰-۱- نیروگاه‌های متقاضی عقد قرارداد دوجانبه که دارای قرارداد فروش برق به شرکت‌های برق منطقه‌ای هستند موظفند ضمانت نامه بانکی معادل تعهدات ریالی ۳۰ درصد حجم تولید برق در قرارداد دوجانبه را (توان قراردادی ضرب در ۳۰ درصد تعداد کل ساعت‌های قرارداد در متوسط نرخ اعلامی خرید انرژی برق در «رویه شیوه انعقاد قرارداد و خرید برق از نیروگاه‌های داخل شبکه برق کشور») در اختیار برق منطقه‌ای قرار دهد. در صورت عدم تامین برق بیش از ۳۰ درصد ظرفیت قرارداد دوجانبه توسط نیروگاه، خسارت وارده به شرکت برق منطقه‌ای/ توزیع نیروی برق، از محل سایر قراردادهای نیروگاه با شرکت برق منطقه‌ای اعمال حساب خواهد شد.

تبصره ۱: برای نیروگاه‌هایی که قرارداد فروش برق به شرکت‌های برق منطقه‌ای دارند، مانده مطالبات آنها از محل فروش برق می‌تواند در صورت درخواست کتبی سرمایه‌گذار نزد شرکت برق منطقه‌ای مسدود شده و جایگزین ضمانت نامه بانکی گردد.

تبصره ۲: نیروگاه‌هایی که هیچ گونه قرارداد فروش برق با شرکت‌های برق منطقه‌ای ندارند، بایستی ضمانت نامه بانکی معادل تعهدات ریالی برابر ۳۰ درصد حجم تولید برق در قرارداد (توان قراردادی ضرب در ۳۰ درصد تعداد کل ساعت‌های قرارداد در متوسط نرخ اعلامی خرید انرژی برق در آن سال وفق رویه شیوه انعقاد قرارداد و خرید برق از نیروگاه‌های داخل شبکه برق کشور) را در اختیار شرکت برق منطقه‌ای

وزارت نیرو	شماره سند:
رویه اجرایی عقد قراردادهای دوجانبه	تاریخ تصویب:
در نیروگاه‌های مقیاس کوچک	شماره تجدید نظر: ۱
	تاریخ تجدید نظر: بهار ۱۴۰۲

قرار دهد. این نیروگاه‌ها موظف به اخذ مجوز احداث نیروگاه خودتامین به همراه مجوزهای اتصال به شبکه می‌باشد.

### ۱۱- رویت‌پذیری و پایش

- ۱۱-۱- نیروگاه متقاضی عقد قرارداد دوجانبه بایستی رویت‌پذیری لازم مطابق رویه ی رویت‌پذیری نیروگاه‌های تولید پراکنده ابلاغی شرکت توانیر را در دیسپاچینگ مربوطه داشته باشد.
- ۱۱-۲- شرکت برق منطقه‌ای مسئول پایش تعهدات نیروگاه در تولید برق و تزریق به شبکه متناسب با توان قرارداد دوجانبه می‌باشد و مکلف است در صورت عدم انجام تعهدات نیروگاه، وفق ماده ۸ عمل نماید.

### ۱۲- خاتمه دوره قرارداد دوجانبه

- ۱۲-۱- در صورت خاتمه یا فسخ قرارداد (پایان دوره قرارداد یا هر گونه توافق بین فروشنده و خریدار جهت خاتمه زودهنگام یا فسخ قرارداد دوجانبه)، طرفین موظف‌اند بلافاصله موضوع را به شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق اعلام نمایند.
- ۱۲-۲- در صورت عدم تامین مستمر برق به میزان ۲۰ درصد مدت زمان قرارداد، شرکت برق منطقه‌ای عدم امکان انجام تعهدات نیروگاه در قرارداد دوجانبه را به نیروگاه و شرکت توزیع نیروی برق اعلام می‌دارد. شرکت توزیع نیروی برق موظف است از تاریخ اعلام بلافاصله نسبت به اطلاع‌رسانی به مشترک (مصرف کننده) و صدور صورتحساب کامل برای مشترک (مصرف کننده) اقدام نماید.

### ۱۳- بازنگری

اصلاح یا تغییر در مفاد این شیوه‌نامه با پیشنهاد توانیر و تصویب معاون وزیر در امور برق و انرژی خواهد بود.