

راهنمای خرید برق در ایام گرم سال (ابتدای خرداد تا پایان شهریور)

بر اساس مصوبه صورتجلسه ۳۱۰ هیأت تنظیم بازار برق

۱- مقدمه:

به منظور پاسخگویی به نیاز مصرف برق در پیک سال ۹۸ و نیز ترغیب و تسهیل تولید برق توسط بخش خصوصی در ایام گرم سال (ابتدای خرداد تا پایان شهریور)، شرکت‌های برق منطقه‌ای/توزیع نیروی برق نسبت به خرید برق از مولدهای مقیاس کوچک وفق مصوبه جلسه ۳۱۰ هیأت تنظیم بازار برق ایران، اقدام می‌نمایند.

۲- رویه اجرایی خرید برق از متقاضیان استفاده از مصوبه ۳۱۰ هیأت تنظیم بازار برق

شرکت‌های برق منطقه‌ای، توزیع نیروی برق و متقاضیان به شرح زیر می‌توانند نسبت به استفاده از برق تولیدی نیروگاه‌های مقیاس کوچک جهت گذر از پیک اقدام نمایند:

شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق

۱- با توجه به نقطه اتصال نیروگاه‌های مقیاس کوچک و نیروگاه‌های مستقر در صنایع از طریق شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق به شرح زیر اقدام خواهد شد. شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع موظفاند:

۱-۱- نسبت به تعیین نقاط دارای اولویت و سقف ظرفیت مورد نیاز در برنامه‌های گذر از پیک (۴ ماهه خرداد تا شهریور) اقدام نموده و جهت سرمایه‌گذاری و احداث مولدها برای عرضه برق در شبکه ۲۰ کیلوولت توسط بخش خصوصی فراخوان عمومی صادر نمایند. نحوه انتخاب سرمایه گذار مطابق پیوست ۱-۳ می‌باشد.

۲-۱- بررسی‌های لازم جهت رعایت شرایط فنی و ایمنی اتصال به شبکه نیروگاه را انجام دهند و در صورت امکان اتصال، نحوه اتصال و استانداردهای تجهیزات مورد نیاز برای سنکرون و اندازه-گیری انرژی تزریقی به شبکه را به متقاضی اعلام نمایند. پس از مراجعه متقاضی طرح اتصال بایستی حداکثر ظرف مدت ۱۰ روز کاری بررسی و تایید گردد.

۳-۱- نظارت کامل دوره‌ای به منظور پایش، صحت‌سنجی و بازرسی اجرای صحیح مفاد قرارداد خرید برق را انجام دهند.

۴-۱- قرارداد خرید برق به صورت توسط شرکت برق منطقه‌ای مبادله خواهد شد.

متقاضیان و مشترکین دارای مولد و نیروگاه‌های صنایع

۲- این متقاضیان (اعم از نیروگاه‌های با سوخت گاز یا گازوئیل) می‌توانند با مراجعه به شرکت برق منطقه‌ای/توزیع تقاضای عرضه برق تولیدی خود را اعلام نمایند. پس از موافقت برق منطقه‌ای/توزیع، اخذ تأییدیه اتصال و نصب تجهیزات اندازه‌گیری، مبادله قرارداد و پلمپ کنتور متقاضی امکان‌پذیر است. کلیه هزینه‌های سنکرون و نصب تجهیزات اندازه‌گیری بر عهده متقاضی می‌باشد.

۲-۱- سنکرون و نصب تجهیزات اندازه‌گیری توسط پیمانکاران ذی صلاح صورت می‌پذیرد.

۲-۲- نرخ خرید برق برای متقاضیان این بند بر اساس جدول شماره (۱) مصوبه ۳۱۰ هیأت تنظیم بازار می‌باشد. این نرخ با احتساب هزینه‌ی سوخت مصرفی می‌باشد و هیچ گونه پرداخت جانبی دیگر صورت نخواهد پذیرفت. در صورت الزام به مصرف سوخت مایع شرکت های برق منطقه ای و توزیع نیروی برق در صورت نیاز و تایید 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 می نماید .

۲-۳- تأمین سوخت و پرداخت بهای آن و کلیه‌ی هزینه‌های تجهیزات مورد نیاز بر عهده متقاضی می‌باشد.

متقاضیان احداث نیروگاههای جدید جهت عرضه در ماههای گرم سال

۲- متقاضیانی که تمایل به احداث نیروگاه جدید در نقاط اولویت‌دار (بند ۱-۱) مورد نظر شرکت برق منطقه‌ای/توزیع دارند بایستی اقدامات به شرح زیر را انجام دهند:

۳-۱- ارائه اسناد ارزیابی مالی مبنی بر گردش مالی ۵ میلیارد ریالی به ازای هر مگاوات مولد یا ارائه اسناد مالکیت مولد

۳-۲- با دریافت معرفی نامه از شرکت برق منطقه‌ای/توزیع نسبت به اخذ تأییدیه‌های تأمین سوخت، محیط زیست، زمین و تأییدیه اتصال اقدام نماید.

۳-۳- ارائه کلیه تأییدیه های تأمین سوخت، محیط زیست، زمین و اتصال به شبکه جهت اخذ پروانه احداث نیروگاه از شرکت برق منطقه‌ای/توزیع نیروی برق تبصره: مدت اعتبار مجوز احداث تنها ۸ ماه می‌باشد.

۳-۴- عقد قرارداد تأمین سوخت و ارائه جهت مبادله قرارداد خرید برق با شرکت برق منطقه‌ای تبصره ۱ : تأمین سوخت و پرداخت بهای آن و کلیه‌ی هزینه‌های تجهیزات مورد نیاز بر عهده متقاضی می‌باشد.

تبصره ۲ : استفاده از سوخت گازوییل صرفاً در مناطقی که تامین سوخت گاز طبیعی امکان پذیر نمی باشد در صورت نیاز و تایید شرکت توانیر مجاز است.

۳-۵- احداث نیروگاه و کلیه تأسیسات لازم جهت بهره‌برداری و تزریق برق به شبکه بر اساس استانداردها و ضوابط صورت می پذیرد.

۳-۶- نرخ خرید برق برای نیروگاه جدیدالاحداث، بر اساس جدول شماره (۲) مصوبه ۳۱۰ هیأت تنظیم بازار می‌باشد. این نرخ با احتساب هزینه‌ی سوخت مصرفی می‌باشد و هیچ گونه پرداخت جانبی دیگر صورت

نخواهد پذیرفت. در صورت الزام به مصرف سوخت مایع شرکت های برق منطقه ای و توزیع نیروی برق در صورت نیاز و تأیید 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 می نماید .

۳- پیوست ها

- ۳-۱- فرم درخواست معرفی نامه و ارزیابی
- ۳-۲- نمونه نامه معرفی نامه و پروانه احداث
- ۳-۳- نمونه قرارداد خرید برق
- ۳-۴- فرم های مربوط به شناسایی مولدهای اضطراری و خودتأمین



جمهوری اسلامی ایران

وزارت ارتباطات

پیوست ۱-۳

فرم درخواست معرفی نامه

شماره نامه:

تاریخ نامه:

بک: مشخصات طرح

۱- نشانی ساختمان یا محدوده احداث مولد و مشخصات پست/فیدر نقطه اتصال

۳- مجموع ظرفیت
مولدها

۲- تعداد واحدها

جدول دو: مشخصات سرمایه گذار (شخص حقوقی)

ویرایش ۲ (۹۷/۱۲/۸)

. ۱. نام شرکت / مؤسسه:	 تاریخ تأسیس: ____/____/____		. تابعیت:	
. ۵. نوع شرکت:		. ۶. شماره ثبت:	 پست الکترونیک:	
. ۱۱. نشانی دفتر مرکزی:							

راهنمای پر کردن جدول دو: اطلاعات ۱۱ گانه این جدول بر اساس اطلاعات آخرین اساسنامه مصوب پر شده و رونوشت آخرین اساسنامه و روزنامه رسمی به پیوست ارائه شود. همچنین لازم است اسامی و مشخصات کلیه هیئت مدیره و سهامداران شرکت و سهم‌القدر هر یک به انضمام ارائه گردد

جدول سه: تواناییهای مالی، اعتباری			
مخصوص سرمایه‌گذار		مدارک مربوط به گردش مالی سرمایه‌گذار (صرفاً شرکت حقوقی) معادل حداقل ۵ میلیارد ریال به ازای هر مگاوات نیروگاه یا مدارک مبنی بر تملیک مولد مقیاس کوچک با ظرفیت مورد نیاز: پیوست گردد.	
۱. سال آغاز فعالیت شرکت	۲. امتیاز تداوم فعالیت سرمایه‌گذار	۳. مدارک مبنی بر: ۱- عدم بدهکاری سرمایه‌گذار به سیستم بانکی ۲- ارائه تعهدنامه مبنی بر رعایت قانون منع مداخلات دولتی پیوست گردد.	
توانایی‌های مدیریتی مرتبط شرکت در زمینه احداث نیروگاه و صنعت برق			
مخصوص سرمایه‌گذار		نظر ارزیاب	
ردیف	نام و موضوع فعالیت	شرح فعالیت (شامل موضوع قرارداد، گردش مالی قرارداد و ...)	
۱.			
۲.			
۳.			
۴.			
۵.			

راهنمایی: در صورتی که برای یک ساختگاه بیش از یک متقاضی در دوره فراخوان وجود داشته باشد. اولویت اخذ مجوز احداث با سرمایه‌گذاری است که بیشترین گردش مالی را ارائه نماید. همچنین به ازای هر یک از فعالیت‌های مرتبط که از نظر ارزیاب (شرکت برق منطقه ای/ شرکت توزیع نیروی برق) معتبر باشد تا سقف ۵ پروژه و به میزان ۱۰ درصد به سقف مبلغ گردش مالی جهت اولویت بندی اضافه خواهد شد. لازم به ذکر است که رعایت حداقل گردش مالی ذکر شده در تمامی پروژه‌ها الزامی است

اجازه نامه و تعهدنامه

امضاء کنندگان ذیل (دارندگان حق امضاء) ضمن تأیید اطلاعات مندرج در این فرم درخواست، آگاهی خود از اینکه اطلاعات مذکور برای دریافت معرفی نامه می باشد، ابراز می دارند و اجازه می دهند تا شرکت برق منطقه ای/ توزیع نیروی برق در صورت لزوم برای تأیید صحت اطلاعات ارائه شده در این فرم درخواست، اطلاعات تکمیلی را با رعایت اصل محرمانه بودن اطلاعات شخصی، از سازمانهای ذیربط دریافت کنند. همچنین اذعان می دارند که مشمول هیچیک از ممنوعیت های مقرر در قوانین موضوعه نیستند. چنانچه ارائه اطلاعات نادرست در این فرم درخواست محرز شود، کمیته ارزیابی در این مورد تصمیم مقتضی را خواهد گرفت و سرمایه گذار تابع تصمیمات متخذه می باشد.

۱- نام و نام خانوادگی: سمت: تاریخ: مهر و امضاء

۲- نام و نام خانوادگی: سمت: تاریخ: مهر و امضاء

فهرست مدارکی که سرمایه گذار برای دریافت معرفی نامه ارائه نموده است.

مدارک پیوست جهت اخذ معرفی نامه	
۱- اساسنامه و آخرین نسخه روزنامه رسمی حاوی آخرین تغییرات در مورد مدیران (اعضای هیات مدیره)، سهامداران و غیره	} با {
۲- مدارک رسمی مربوط به اعضا و یا هیأت مدیره، مدیرعامل و یا پرسنل کلیدی شخص حقوقی متقاضی از جمله مدارک شناسایی، سابقه کار، پست سازمانی و مدرک تحصیلی	
۳- گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی به مجمع عمومی عادی سالانه صاحبان سهام شرکت (مرجع مشابه در مورد موسسات) برای سال مالی گذشته شامل ترازنامه، صورت سود و زیان، گردش حساب سود (زیان) انباشته، صورت جریان وجوه نقد و یادداشتهای توضیحی	
مدارک مربوط به گردش مالی سرمایه گذار معادل ۵ میلیارد ریال به ازای هر مگاوات نیروگاه یا مدارک مبنی بر تملیک مولد مقیاس کوچک با ظرفیت مورد نیاز	

معرفی نامه

تاریخ صدور

تاریخ اعتبار

به موجب این معرفی نامه شرکت شماره ثبت به نشانی

.....
 که متقاضی سرمایه‌گذاری در تولید برق به استناد مصوبه ۳۱۰ هیأت تنظیم بازار برق می‌باشد. برای انجام
 بررسی‌های لازم برای احداث مولد مقیاس کوچک در ساختگاه/محدوده/منطقه
 به سازمان‌های زیر معرفی می‌گردد.

- ۱- شرکت برق منطقه‌ای جهت بررسی و تأیید طرح اتصال
- ۲- شرکت توزیع نیروی برق جهت بررسی و تأیید طرح اتصال
- ۳- شرکت گاز استان جهت اخذ تأییدیه گاز و مبادله قرارداد تأمین گاز
- ۴- سازمان محیط زیست استان جهت اخذ تأییدیه محیط زیست
- ۵- شرکت شهرک‌های صنعتی/امور اراضی جهت اخذ مجوز تأیید زمین از شهرک صنعتی
یا تغییر کاربری (در صورت نیاز)
- ۶- شرکت جهت

لازم به ذکر است این معرفی نامه برای انجام بررسی‌های مقدماتی و تدارک مستندات لازم جهت اخذ پروانه
 احداث مولد در این ساختگاه معرفی می‌شود و فاقد هر گونه ارزش دیگری است.

نام و نام خانوادگی

امضاء مدیر عامل

شماره نامه :

تاریخ نامه :

پروانه احداث

این پروانه به استناد مصوبه ۳۱۰ هیات تنظیم مقررات بازار برق صادر می شود و به موجب آن:

شرکت/ موسسه با کد اقتصادی و شماره ثبت

..... به نشانی مجاز است مولد مقیاس

کوچک به قدرت نامی کیلووات در برای اتصال به

فیدر/شینه(های) پست احداث نماید.

مدت اعتبار حداکثر تا پایان شهریور سال ۹۸ می باشد و به هیچ عنوان قابل تمدید نمی باشد.

[نام امضاکننده]

[سمت امضاکننده]

مندرجات ظهر این پروانه، جزء لاینفک پروانه احداث می باشد.

ویرایش ۲ (۹۷/۱۲/۸)

تعهدات دارنده پروانه

- ۱- دارنده پروانه موظف است کلیه قوانین، آئین‌نامه‌ها، مقررات و استانداردهای مربوط به فعالیتهای مرتبط با طراحی و احداث مولد، اتصال به شبکه برق و بهره‌برداری از مولد را دقیقاً رعایت نماید و تمهیدات لازم از نظر فنی و اجرایی از جمله انتخاب بهره‌بردار واجد صلاحیت حرفه‌ای برای بهره‌برداری از مولد طبق استانداردهای مربوطه را به عمل آورد.
- ۲- دارنده پروانه موظف به هرگونه همکاری در امور فنی با شرکت برق منطقه‌ای/توزیع نیروی برق مربوطه می‌باشد و متعهد می‌شود ضمن پذیرش نمایندگان این شرکت‌ها در هر زمان که این نمایندگان لازم بدانند، نسبت به ارسال منظم و دقیق گزارشهای خواسته شده اقدام نماید.
- ۳- پرداخت کلیه هزینه‌های جانبی از جمله هزینه اتصال به شبکه، هزینه نصب کلیه تجهیزات و تأسیسات و نیز کلیه هزینه‌های تأمین سوخت و پرداخت بهای سوخت بر عهده دارنده پروانه است.
- ۴- کلیه مفاد «مصوبه ۳۱۰ هیأت تنظیم بازار» و کلیه مصوبه‌ها، رویه‌ها و شیوه‌نامه‌های ابلاغی مربوط به بازار برق از طرف وزارت نیرو و شرکت توانیر جزء لاینفک پروانه احداث بوده و دارنده پروانه ملزم به رعایت آن است.

ب- صدور پروانه بهره‌برداری

- ۱- دارنده این پروانه در صورت رعایت تعهدات فوق‌الذکر و اتصال و سنکرون به شبکه، برای تولید و عرضه برق ملزم به اخذ پروانه بهره‌برداری می‌باشد.

ج- تغییر در مشخصات و انتقال پروانه به غیر

- ۱- هرگونه تغییر در مشخصات پروانه از جمله تغییر در ظرفیت، تغییر نام شرکت یا سرمایه‌گذار و تغییر محل نقطه اتصال امکان‌پذیر نمی‌باشد.



قرارداد خرید برق

نیروگاه.....

خریدار: شرکت برق منطقه ای.....

فروشنده: شرکت.....

به نام خدا

قرارداد خرید برق

مقدمه:

این قرارداد که همراه با سایر اسناد و ضmann آن مجموعه‌ای غیر قابل تفکیک است در تاریخ..... بین شرکت سهامی
به شماره ثبت شناسه ملی و کد اقتصادی که از این پس "فروشنده" نامیده می شود به نمایندگی
آقایان و که طبق روزنامه رسمی شماره مورخ اختیار امضای قرارداد را دارند از یک
طرف و شرکت برق منطقه‌ای..... به شماره ثبت شناسه ملی و کد اقتصادی شماره
..... با نمایندگی آقایان و، اختیار امضای قرارداد را دارند، و از این پس "خریدار" نامیده
می شود طبق مقررات و شرایطی که در قرارداد درج شده است، منعقد می گردد.

نظر به اینکه:

(الف) "فروشنده" آمادگی دارد در قالب رویه شیوه انعقاد قرارداد و خرید برق از نیروگاه‌های داخل شبکه برق کشور مصوب جلسه ۳۱۰ "هیات"، "برق تولیدی" خود را به "خریدار" بفروشد.

(ب) "خریدار" آمادگی دارد در قالب رویه شیوه انعقاد قرارداد و خرید برق از نیروگاه‌های داخل شبکه برق کشور مصوب جلسه ۳۱۰ "هیات"، "برق تولیدی" "فروشنده" را خریداری کند.

(ج) "فروشنده" موافق فروش و "خریدار" موافق خرید "برق تولیدی" "نقطه اتصال به شبکه" می‌باشند.

(د) "خریدار" و "فروشنده" مایلند حقوق و تعهدات خود را در این باره در "قرارداد" مشخص و معلوم نمایند.

و با توجه به منافع حاصل برای "طرفین" و مفاد و شرایط مندرج در "قرارداد"، "خریدار" و "فروشنده" به شرح زیر توافق می‌نمایند:

ماده (۱) تعاریف و اصطلاحات

در این "قرارداد"، تعاریف و اصطلاحات دارای همان تعریفی خواهند بود که در آئین نامه تعیین شرایط و روش خرید و فروش برق در شبکه برق کشور مصوب ۱۳۸۴/۵/۲۵ و تغییرات بعدی آن و یا "مصوبات" آمده و یا در ذیل تعریف شده است و مغایرتی با تعاریف مندرج در قوانین، آئین نامه‌ها و "مصوبات" نخواهد داشت. در "قرارداد"، عبارات، اصطلاحات و کلمات زیر که بصورت درشت و ضخیم نوشته شده‌اند، دارای معانی ذیل خواهند بود:

۱-۱- "برق تولیدی":

خالص برق تزریق شده به شبکه توسط "فروشنده" در "نقطه اتصال به شبکه" که توسط "وسایل اندازه‌گیری" ثبت می‌شود.

۲-۱- "خریدار":

منظور شرکت برق منطقه‌ای..... است که یک "طرف" امضاء کننده "قرارداد" بوده و اجرای موضوع "قرارداد" را تعهد نموده است. جانشینان و نمایندگان قانونی "خریدار" در حکم "خریدار" محسوب می‌شوند.

۳-۱- "روز کاری":

همه روزهای هفته به جز روزهای تعطیل رسمی می‌باشد.

۴-۱- "طرف":

"خریدار" یا "فروشنده"، بسته به مورد می‌باشند.

ویرایش ۲ (۹۷/۱۲/۸)

۵-۱- "طرفین":

"خریدار" و "فروشنده" می‌باشند.

۶-۱- "فروشنده":

منظور شرکت است که "طرف" دیگر امضاء کننده "قرارداد" بوده و اجرای موضوع "قرارداد" را تعهد نموده است. جانشینان و نمایندگان قانونی "فروشنده" در حکم "فروشنده" محسوب می‌شوند.

۷-۱- "قرارداد":

منظور از "قرارداد"، متن این قرارداد و کلیه پیوست‌های آن و هر گونه تغییرات بعدی که تحت شرایط این "قرارداد" بین "طرفین" امضاء و مبادله می‌گردد، می‌باشد.

۸-۱- "هیأت":

منظور هیأت تنظیم بازار برق ایران است که اعضاء آن بر اساس "آئین‌نامه" و با حکم وزیر نیرو منصوب و بمنظور هدایت و نظارت بر خرید و فروش برق تشکیل می‌شود.

۹-۱- "مصوبات":

منظور کلیه مصوبات وزارت نیرو و "هیأت" است که به منظور تبیین شرایط خرید و فروش و تنظیم روابط "خریدار" و "فروشنده" تصویب و ابلاغ می‌شود.

۱۰-۱- "مرکز":

مرکز راهبری شرکت برق منطقه ای (دیسپاچینگ منطقه ای) / شرکت توزیع است که وظیفه راهبری شبکه و اطمینان از شرایط بهره‌برداری ایمن از این شبکه و مدیریت دسترسی و جابجائی (ترانزیت) انرژی الکتریکی را بر عهده دارد.

۱۱-۱- "نرخ خرید برق":

عبارت است از نرخى که از سوی وزارت نیرو، "هیأت" یا توانیر به منظور خرید "برق تولیدی" "خریدار" ابلاغ و مبنای خرید برق در این قرارداد است. نرخ بر اساس نرخ‌های مندرج در رویه مصوب جلسه ۳۱۰ "هیأت" تعیین و تا زمان ابلاغ نرخ جدید، معتبر خواهد بود.

۱۲-۱- "نقطه اتصال به شبکه":

فیدر/فیدرهای/شینه/شینه‌هایی که "فروشنده" انرژی الکتریکی موضوع "قرارداد" را در آن نقطه به شبکه تزریق می‌کند. این نقطه بر اساس دستورالعمل‌های اندازه‌گیری توسط "خریدار" تعیین می‌شود.

۱۳-۱- "وسایل اندازه‌گیری":

منظور وسایل اندازه‌گیری نصب شده برای سنجش و پایش میزان "برق تولیدی" نیروگاه در "نقطه اتصال به شبکه" است که در بند ۶-۱ "قرارداد" آورده شده است.

ویرایش ۲ (۹۷/۱۲/۸)

ماده ۲ (موضوع قرارداد

موضوع قرارداد عبارت است از:

۱-۲ خرید "برق تولیدی" از "فروشنده" به ظرفیت نامی مگاوات در محل اتصال با مشخصات مندرج در پیوست شماره یک "قرارداد" با "نرخ خرید برق"

ماده ۳ (مدت قرارداد

۱-۳ مدت "قرارداد" از تاریخ لغایت تاریخ بوده و حسب قوانین و مقررات و با توافق "طرفین" برای دوره های یک ساله بعدی قابل تمدید است. تمدید قرارداد برای چند دوره متوالی بلامانع است.
۲-۳ در صورت تمایل "فروشنده" به تمدید قرارداد می بایست حداقل یک ماه قبل از پایان مدت قرارداد درخواست خود را به صورت کتبی برای "خریدار" ارسال نماید. "خریدار" می بایست حداکثر ظرف مدت ۱۰ روز کاری اعلام نظر نماید.

ماده ۴ (مبلغ قرارداد

۱-۴ "نرخ خرید برق" هر کیلووات ساعت انرژی اندازه گیری شده از نیروگاه(های) موضوع قرارداد بر اساس رویه شیوه انعقاد قرارداد و خرید برق از نیروگاه های داخل شبکه برق کشور مصوب جلسه ۳۱۰ "هیات"، مدت قرارداد با نرخ های ذیل صورت خواهد گرفت.

نرخ ساعات اوج بار ریال بر کیلووات ساعت (۸ ساعت)	نرخ ساعات میان باری ریال بر کیلووات ساعت (۸ ساعت)	نرخ ساعات کم باری ریال بر کیلووات ساعت (۸ ساعت)	بازه زمانی
			ماه های گرم (ابتدای خرداد تا انتهای شهریور)
			سایر ایام سال (در صورت نیاز و درخواست "مرکز")

تبصره ۱: ساعات کم باری، میان باری و اوج بار توسط شرکت توانیر در بهمن ماه هر سال ابلاغ می گردد.

تبصره ۲: در مورد ردیف انتهای جدول فوق (سایر ایام سال)، ضرایب ساعتی بهای آمادگی اعلامی از سوی شرکت مدیریت شبکه در نرخ تعیین شده ضرب می شوند.

- ۲-۴ "فروشنده" شامل هیچ گونه پرداخت و دریافت جانبی نبوده و پرداختی های "فروشنده" صرفاً با توجه به انرژی تحویلی ثبت شده توسط "وسایل اندازه گیری" با نرخ های فوق صورت خواهد گرفت.
- ۳-۴ بر اساس بند ۴-۱ و ۲-۴ "قرارداد" مبلغ کل "قرارداد" به شرح پیوست شماره چهار در حدود میلیون ریال برآورد گردیده است که مبلغ آن، بر اساس صورت حساب های ماهانه از طرف "خریدار" به "فروشنده" پرداخت می گردد.
- ۴-۴ مبلغ قطعی "قرارداد"، در پایان مدت "قرارداد" بر اساس مبالغ صورت حساب های قطعی ماهانه محاسبه و ملاک تسویه حساب "قرارداد" خواهد گرفت.
- تبصره ۱- در صورت تمدید مدت "قرارداد"، مبلغ "قرارداد" برای هر دوره تمدید شده با استفاده از "مصوبات" و رویه های ابلاغی وزارت نیرو محاسبه و ملاک عمل قرار خواهد گرفت.
- تبصره ۲- مالیات بر ارزش افزوده و سایر عوارض قانونی، مطابق قوانین و مقررات مربوطه اعمال خواهد شد.

ماده ۵) "نقطه اتصال به شبکه"

- ۱-۵ "نقطه اتصال به شبکه" موضوع "قرارداد" در پیوست شماره دو و شماره سه این "قرارداد" به همراه گزارش طرح اتصال به شبکه، تاییدیه اتصال به شبکه و دیاگرام تک خطی نیروگاه مشخص شده و "فروشنده" "برق تولیدی" را در این نقطه به شبکه برق کشور تزریق می کند.

ماده ۶) اندازه گیری

- ۱-۶ "وسایل اندازه گیری" و سیستم های مخابراتی به شرح زیر خواهد بود:
- ۱-۱-۶ "فروشنده" طبق مشخصات اعلامی از سوی "خریدار"، "وسایل اندازه گیری" و سیستم های مخابراتی لازم برای قرائت از راه دور این وسایل را به هزینه خود تهیه و در "نقطه اتصال به شبکه" نصب می نماید که از این وسایل به عنوان "وسایل اندازه گیری" اصلی یاد می شود. مسئولیت نصب، راه اندازی صحیح، نگهداری و تست صحت عملکرد "وسایل اندازه گیری" اصلی به عهده "فروشنده" می باشد.
- ۲-۱-۶ "وسایل اندازه گیری" فوق مشترکاً توسط "خریدار"، "فروشنده" در "نقطه اتصال به شبکه" پلمپ و صورتجلسه می گردد.
- ۳-۱-۶ "فروشنده" موظف است قبل از برقرار کردن واحدهای جدید نیروگاهی، با هزینه خود نسبت به تهیه، نصب، پلمپ و انجام تنظیمات مربوط به "وسایل اندازه گیری" اصلی و سیستم های مخابراتی بر اساس دستورالعمل های دریافتی از شرکت برق و با هماهنگی و تایید "خریدار" اقدام نماید.
- ۴-۱-۶ مبنای محاسبه صورتحساب ها اندازه گیری های انجام شده توسط "وسایل اندازه گیری" اصلی است مگر اینکه آزمایش های به عمل آمده موضوع بند ۶-۲ این ماده نشان دهد که عدم دقت وسایل مذکور بیشتر از $\pm 0.2\%$ می باشد که در آن صورت مطابق بند ۶-۳ این ماده اقدام خواهد شد.
- ۵-۱-۶ "خریدار" می تواند با هزینه خود اقدام به نصب سیستم اندازه گیری پشتیبان نماید.
- ۶-۱-۶ منظور از "وسایل اندازه گیری" کنتور، ترانس ولتاژ و ترانس جریان بوده و خطای وسایل اندازه گیری شامل مجموع همه خطاهای آنها می باشد.

۶-۲- آزمایش "وسایل اندازه گیری"

- ۶-۲-۱- مسئولیت نگهداری و صحت عملکرد "وسایل اندازه گیری" نصب شده با توجه به دستورالعمل های نگهداری و کالیبراسیون سازندگان بر عهده "فروشنده" می باشد.
- ۶-۲-۲- "وسایل اندازه گیری" می بایست مطابق دستورالعملهای سازنده و استانداردهای ابلاغ شده توسط وزارت نیرو و یا شرکت توانیر و در حضور "طرفین" مورد آزمایش قرار گیرد.
- ۶-۲-۳- "خریدار" و "فروشنده" در هر زمان می توانند تقاضای انجام تست صحت دقت نمایند در صورت صحت دستگاه هزینه تست بر عهده در خواست کننده خواهد بود و در صورت عدم صحت دستگاه، هزینه تست بر عهده "فروشنده" است.
- ۶-۳- تعویض "وسایل اندازه گیری"
- ۶-۳-۱- چنانچه به تشخیص "خریدار"، عیب و نقص "وسایل اندازه گیری" ناشی از دخل و تصرف "فروشنده" در وسایل مذکور یا پلمپ آن باشد، ضمن آنکه "فروشنده" پس از اعلام موضوع از طرف "خریدار"، موظف به تعویض "وسایل اندازه گیری" یا رفع نقص آنها در اسرع وقت و به هزینه خود می باشد. جریمه مربوطه نیز بر اساس "مصوبات" "هیأت" توسط "خریدار" محاسبه و در صورتحساب اولین دوره پس از اعلام منظور می گردد.
- تبصره ("فروشنده" موظف است کلیه مشخصات فنی، دستورالعمل ها و اطلاعات مربوط به "وسایل اندازه گیری" خریداری شده مورد تأیید "خریدار" را قبل از نصب به "خریدار" ارائه و تأیید وی را دریافت نماید.

ماده ۷) نحوه خرید و صدور صورتحساب و شرایط پرداخت

- ۷-۱- خرید برق بر اساس نرخ های مندرج در بند ۴-۱ خواهد بود.
- ۷-۲- "فروشنده" صورتحساب ماهانه خرید برق را طبق نرخ های مندرج در بند ۴-۱ را حداکثر تا ۱۵ روز پس از پایان هر ماه صادر و آنرا به "خریدار" اعلام می دارد.
- ۷-۳- پرداخت از سوی "خریدار" به "فروشنده" با رعایت مقررات و دستورالعملهای مربوطه حداکثر یک ماه پس از تاریخ صدور صورتحساب ماهانه خواهد بود.
- ۷-۴- در مواردی که "خریدار" با مبلغ صورتحساب موافق نباشد مبلغ مورد تأیید "خریدار" به صورت علی الحساب پرداخت و موارد اختلاف را با مستندات لازم به "فروشنده" اعلام و "فروشنده" نیز پس از بررسی در صورت تأیید نسبت به صدور صورتحساب قطعی اقدام خواهد نمود و در صورت عدم تأمین نظر "خریدار" موارد اختلاف طبق ماده ۹ "قرارداد" عمل خواهد شد.

ماده ۸) نمایندگان "خریدار" و "فروشنده" و اختیارات ایشان

- ۸-۱- "خریدار" می تواند هر شخص حقیقی یا حقوقی را در طی مدت "قرارداد" با تعیین اختیارات به عنوان نماینده خود انتخاب و کتباً به "فروشنده" معرفی نماید.
- ۸-۲- دستورها و مدارکی که به وسیله نماینده "خریدار" در محدوده اختیارات تفویض شده به وی، به "فروشنده" ابلاغ می شود در حکم ابلاغ "خریدار" است. بدیهی است با تغییر نماینده "خریدار"، دستورها و مدارک ابلاغ شده به وسیله نماینده قبلی معتبر خواهد بود.
- ۸-۳- "فروشنده" نیز می تواند در طی مدت "قرارداد" شخص یا اشخاص حقیقی و حقوقی را انتخاب و با تعیین حدود اختیارات به عنوان نماینده خود کتباً به "خریدار" اعلام نماید.

ماده ۹) حل اختلاف

- ۹-۱- در صورتی که اختلافاتی بین "خریدار" و "فروشنده" بروز کند اعم از اینکه مربوط به اجرای موضوع "قرارداد" یا مربوط به تعبیر و تفسیر هر یک از مواد "قرارداد" و اسناد و مدارک پیوست آن باشد چنانچه "طرفین" نتوانند موضوع اختلاف را از راه توافق رفع نمایند مراتب به هیات کارشناسی منتخب "هیأت" برای حل اختلاف ارجاع خواهد شد که رای هیات کارشناسی برای "طرفین" لازم الاجرا خواهد بود. "خریدار" و "فروشنده" مکلف هستند که تا حل اختلاف، تعهداتی را که به موجب "قرارداد" بر عهده دارند اجرا نمایند. تبصره ۱: پرداخت هزینه کارشناسی به عهده "طرف" ی خواهد بود که رای کارشناسی هیات به نفع وی صادر نشده است.
- تبصره ۲: در صورت طراحی نظام داوری جدید و تأیید آن توسط "هیات"، نظام داوری مزبور جایگزین بند ۹-۱ خواهد شد.

ماده ۱۰) تعهدات طرفین

- ۱۰-۱- تعهدات "فروشنده":
- "فروشنده" علاوه بر الزام به اجرای تعهدات مندرج در این "قرارداد" در موارد ذیل نیز مسئول خواهد بود:
- ۱۰-۱-۱- رعایت کلیه استاندارد ها و "مصوبات" که در زمان انعقاد "قرارداد" جاری بوده و یا در طی مدت "قرارداد" از سوی توانیر، وزارت نیرو و یا سایر ارگان های ذیربط ابلاغ می گردد.
- ۱۰-۱-۲- اقدام به موقع برای اخذ یا تمدید پروانه بهره برداری (برای تولید برق) به گونه ای که پروانه بهره برداری نیروگاه همواره معتبر باشد. در صورت عدم تمدید پروانه در مهلت معین، بر اساس "مصوبات" با "فروشنده" برخورد خواهد شد.
- ۱۰-۱-۳- انعقاد قرارداد انشعاب و تامین و پرداخت بهای سوخت مورد نیاز نیروگاه
- ۱۰-۱-۴- نصب "وسایل اندازه گیری" و سیستم های مخابراتی با هماهنگی و تایید "خریدار"
- ۱۰-۱-۵- مراقبت و نگهداری از وسایل و تجهیزات اندازه گیری با توجه به دستورالعملهای مربوطه
- ۱۰-۱-۶- انجام تعمیرات اضطراری در مدت زمان منطقی و اخذ مجوز از "مرکز" برای انجام تعمیرات برنامه ریزی شده
- ۱۰-۱-۷- "فروشنده" در هر شرایطی ملزم به تبعیت از دستورات "مرکز" و رعایت مفاد دستورالعمل های ثابت بهره برداری می باشند. در صورت عدم رعایت دستورات "مرکز" توسط "فروشنده"، بر اساس "مصوبات" با "فروشنده" برخورد خواهد شد.
- ۱۰-۲- تعهدات "خریدار":
- "خریدار" علاوه بر الزام به اجرای تعهدات مندرج در این "قرارداد" در موارد ذیل هم مسئول خواهد بود:
- ۱۰-۲-۱- رعایت کلیه استاندارد ها و "مصوبات" که در زمان انعقاد "قرارداد" جاری بوده و یا در طی مدت "قرارداد" از سوی "هیأت"، وزارت نیرو و یا سایر ارگان های ذیربط ابلاغ می گردد.
- ۱۰-۲-۲- پرداخت مبالغ مربوط به صورت حسابهای "فروشنده" در موعد زمانی مقرر

ماده ۱۱) خاتمه دادن به "قرارداد"

"طرفین" می توانند با توافق یکدیگر به "قرارداد" خاتمه دهند. در غیر این صورت "قرارداد"، در موارد ذیل خاتمه خواهد یافت:

- ۱-۱۱- اتمام دوره "قرارداد"
- ۲-۱۱- هریک از رخدادهای زیر قصور "فروشنده" خواهد بود که اگر در مهلت مقرر- در مواردی که مهلتی وجود داشته باشد- اصلاح یا برطرف نشود به "خریدار" حق خواهد داد تا به موضوع "قرارداد" خاتمه دهد.
 - ۱-۲-۱۱- واگذاری یا انتقال حقوق و تعهدات توسط "فروشنده" به غیر بدون کسب موافقت "خریدار"
 - ۲-۲-۱۱- نقض هر یک از تعهدات اساسی تحت این "قرارداد" توسط "فروشنده" که به فاصله ۷ روز پس از ابلاغ "خریدار" در مورد وقوع چنین نقضی با مشخص ساختن جزییات معقول آن، در جهت جبران یا رفع آن اقدامی از طرف "فروشنده" به عمل نیامده باشد.
- ۳-۱۱- هر یک از رخدادهای زیر در حکم قصور از جانب "خریدار" تلقی خواهد گردید و در صورتی که در مهلت مقرر (در صورت وجود) جبران یا برطرف نشود به "فروشنده" حق خواهد داد تا به این "قرارداد" خاتمه دهد.
 - ۱-۳-۱۱- واگذاری یا انتقال هریک از حقوق یا تعهدات "خریدار" در این "قرارداد"
 - ۲-۳-۱۱- نقض هریک از تعهدات اساسی تحت این "قرارداد" توسط "خریدار" و عدم رفع آن تا ۷ روز پس از ابلاغ اطلاعیه "فروشنده" در مورد اعلام وقوع چنین نقضی با مشخص ساختن جزییات منطقی آن.

ماده ۱۲) نشانی طرفین

"خریدار" نشانی خود را:

و "فروشنده" نشانی خود را:

تعیین نموده است. هرگاه یکی از طرفین قرارداد نشانی خود را تغییر دهد باید موضوع را به طرف دیگر اطلاع دهد و تا وقتی که نشانی جدید به طرف دیگر ابلاغ نشده، کلیه مکاتبات که با پست ارسال و یا به وسیله نامه رسان با اخذ رسید تحویل می شود ابلاغ شده تلقی می گردد.

ماده ۱۳) اسناد، مدارک و ضمایم قرارداد

قرارداد شامل اسناد، مدارک و ضمایم زیر است :

۱-۱۲ قرارداد

۲-۱۲ پیوست ها :

پیوست ۱ - مشخصات فنی نیروگاه های (واحد/واحدهای) تامین کننده موضوع قرارداد بر اساس اظهارنامه

پیوست ۲ - مشخصات نقطه تحویل (اتصال به شبکه)

پیوست ۳ - گزارش مطالعات طرح اتصال به شبکه و دیاگرام تک خطی

ویرایش ۲ (۹۷/۱۲/۸)

پیوست ۴ - مبلغ برآوردی قرارداد

پیوست ۵ - دستورالعمل‌های اتصال به شبکه، پایش و اندازه‌گیری، تجهیزات جانبی اتصال به شبکه، رویت پذیری و مونیتورینگ

- ۳-۱۲ در صورت هر گونه تناقض بین اسناد و مدارک قرارداد در درجه اول متن قرارداد و در درجه دوم "مصوبات" در اولویت خواهد بود.
- ۴-۱۲ در مورد مسایلی که مربوط به موضوع قرارداد می‌باشد اما در قرارداد تعیین تکلیف نگردیده اند، یا اشاره ای بدانها نشده است، "مصوبات" وزارت نیرو تعیین کننده می‌باشد.
- ۵-۱۲ کلیه "مصوبات" که در طول مدت قرارداد ابلاغ می شود و کلیه توافقاتی که بین طرفین صورت می پذیرد، برای طرفین قرارداد لازم الاجرا است و بر کلیه اسناد و مدارک قرارداد اولویت خواهد داشت.

ماده ۱۴ (نسخ امضاء شده قرارداد

این قرارداد در چهارده ماده و ۴ نسخه تنظیم و به امضای طرفین رسیده که کلیه نسخ قرارداد حکم واحد را دارد.

"فروشنده"	"خریدار"
شرکت:	شرکت برق منطقه ای /توزیع نیروی برق.....
نام و نام خانوادگی:	نام و نام خانوادگی:
امضاء:	امضاء:
نام و نام خانوادگی:	نام و نام خانوادگی:
امضاء:	امضاء:

پیوست شماره ۱ - مشخصات شناسنامه‌ای خوداظهاری واحد/واحدهای نیروگاه های تامین کننده موضوع قرارداد

برق مورد نیاز خریدار از برق تولیدی نیروگاه های دیزل که تحت مالکیت "فروشنده" هستند، تامین خواهد شد.

ردیف	عنوان	واحد سنجش	مقدار		
			کم باری	میان باری	پرباری
۱	ظرفیت نامی واحد	مگاوات			
۲	قدرت عملی ماهانه	فروردین			
		اردیبهشت			
		خرداد			
		تیر			
		مرداد			
		شهریور			
		مهر			
		آبان			
		آذر			
		دی			
		بهمن			
		اسفند			
۳	راندمان الکتریکی مولد	درصد			
۴	میزان مصرف سوخت	متر مکعب در ساعت			
۵	کلی میزان انرژی تولید سال	مگاوات ساعت			

* در صورتی که "خریدار" بر اساس "مصوبات" احتیاج به اطلاعاتی به غیر از اطلاعات جدول فوق داشته باشد، "فروشنده" ملزم به ارائه آنها می‌باشد.

مشخصات کلی واحدهای نیروگاه

ردیف	عنوان	مدل	تعداد	ظرفیت نامی هر واحد (مگاوات)	راندمان هر واحد	ظرفیت کل نیروگاه (مگاوات)

پیوست شماره ۲ - نقطه تحویل و مشخصات وسائل اندازه گیری نصب شده

ردیف	نام نیروگاه	شماره واحد	شماره سریال کنتور	نام پست (فیدر) محل نصب کنتور
۱				
۲				

پیوست شماره ۴ - مبلغ برآوردی قرارداد

ردیف	نام نیروگاه	مقدار	واحد سنجش
۱	برآورد انرژی تولیدی نیروگاه های موضوع قرارداد در کل سال	a	کیلووات ساعت
۲	متوسط نرخ خرید برق	b	ریال بر کیلووات ساعت
	مبلغ کل قرارداد	a*b	ریال

پارامترهای شناسایی مولدهای اضطراری و خودتأمین							
اطلاعات پایه (شناسایی مولد)							
نام مشترک	نوع تعرفه	شناسه قبض	نوع سوخت مولد	مولد			آیا مولد ظرفیت ذخیره سوخت (لیتر)
				تعداد	ظرفیت	نام سازنده	
				ظرفیت مجموع		آیا مولد دارای کنترل پنل است.	آیا مولد قابلیت کارکرد دارد (بله/خیر)

پس از شناسایی مولدهای اضطراری شاخص‌های موثر در امکان بهره‌برداری، سنکرون و تزریق برق به شرح جدول زیر بایستی بررسی شوند.

شاخص‌های موثر در سنکرون مولدهای اضطراری						
راندمان	کلید اتومات	برد سنکرون	گاورنر	اکچویتر	AVR	وضعیت تابلو قدرت