



قرارداد خرید برق و ارائه خدمات جابجایی (انتقال) برق

خریدار: شرکت مدیریت شبکه برق ایران

فروشنده: شرکت

این نمونه "قرارداد" در جلسه شماره ۲۲۲ مورخ ۱۳ / ۱۲ / ۱۳۹۱ به تصویب هیأت تنظیم بازار برق ایران رسیده است.

فهرست مندرجات

عنوان ماده	شماره صفحه
(ماده ۱) تعاریف و اصطلاحات.....	۴
(ماده ۲) موضوع "قرارداد".....	۶
(ماده ۳) مدت "قرارداد".....	۷
(ماده ۴) مبلغ "قرارداد".....	۷
(ماده ۵) "نقطه اتصال به شبکه".....	۸
(ماده ۶) اندازه گیری.....	۸
(ماده ۷) نحوه خرید موضوع "قرارداد" از "فروشنده".....	۱۰
(ماده ۸) نحوه صدور صورتحساب و شرایط پرداخت.....	۱۰
(ماده ۹) نمایندگان "خریدار" و "فروشنده".....	۱۰
(ماده ۱۰) حل اختلاف.....	۱۱
(ماده ۱۱) تعهدات "طرفین".....	۱۱
(ماده ۱۲) خاتمه دادن به "قرارداد".....	۱۲
(ماده ۱۳) "حادثه قهریه".....	۱۴
(ماده ۱۴) نشانی "طرفین".....	۱۶
(ماده ۱۵) اسناد، مدارک و ضمیمه "قرارداد".....	۱۶
(ماده ۱۶) نسخ امضاء شده "قرارداد".....	۱۷

به نام خدا

"قرارداد" خرید برق

مقدمه:

این "قرارداد" که همراه با سایر اسناد و ضوابط آن مجموعه‌ای غیر قابل تفکیک است در تاریخ..... بین شرکت مدیریت شبکه برق ایران به شماره ثبت ۸۹۲۳۴، شناسه ملی ۱۰۱۰۱۳۳۶۲۱۹ و کد اقتصادی ۴۱۱۱۱۵۴۳۷۸۸ که از این پس "خریدار" نامیده می شود به نمایندگی و و شرکت به شماره ثبت، شناسه ملی و کد اقتصادی شماره با نمایندگی و، که طبق اساسنامه و آگهی منتشره در روزنامه رسمی شماره مورخ/...../..... {یا وکالتنامه شماره مورخ/...../.....} اختیار امضای "قرارداد" را دارند، که از این پس "فروشنده" 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 ساز و کارهای بازار برق ایران و ماده ۲ بند ت ماده ۴۸ قانون برنامه

پنج ساله ششم توسعه "برق عرضه شده به بازار" و "خدمات جانبی" خود را به "خریدار" بفروشد.

(ب) "خریدار" به استناد ماده ۱۲ قانون سازمان برق ایران و بندهای (ه) و (ز) ماده یک قانون تأسیس وزارت

نیرو و آیین نامه تعیین شرایط و روش خرید و فروش برق در شبکه برق کشور مصوب ۱۳۸۴/۵/۲۵ وزیر

محترم نیرو ملزم به خرید "برق عرضه شده به بازار" و "خدمات جانبی" و انتقال "انرژی تولیدی"

"فروشنده" از "نقطه اتصال به شبکه" تا "نقطه مرجع شبکه" در قالب ساز و کارهای بازار برق ایران

می باشد.

(ج) "فروشنده" موافق فروش و "خریدار" موافق خرید "برق عرضه شده به بازار" و "خدمات جانبی" در

"نقطه مرجع شبکه" می باشند.

(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 می نمایند:

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 نامه ها و "مصوبات" نخواهد داشت. در

"قرارداد"، عبارات، اصطلاحات و کلمات زیر که بصورت درشت و ضخیم نوشته شده اند، دارای معانی ذیل

خواهند بود:

۱-۱- "آئین نامه":

عبارت است از آئین نامه تعیین شرایط و روش خرید و فروش برق در شبکه برق کشور و تغییرات بعدی آن

که به استناد ماده ۱۲ قانون سازمان برق ایران و بندهای (ه) و (ز) ماده یک قانون تأسیس وزارت نیرو تدوین و ابلاغ

شده است.

۱-۲- "الحاقیه":

منظور الحاقیه تعیین نرخ های "آئین نامه" برای سال های مختلف و یا سایر تغییراتی است که در چارچوب قوانین

و مقررات توسط نهاد تنظیم گر بخش برق در "آئین نامه" اعمال و تصویب می شود.

۱-۳- "آمادگی ابراز شده":

در بازار برق ایران علاوه بر پرداخت هزینه انرژی تولیدی که بر اساس قیمت پیشنهادی هر نیروگاه است، مبلغی

تحت عنوان بهای آمادگی به کل ظرفیت ابراز شده از سوی نیروگاه، تعلق می گیرد.

نرخ آمادگی بر اساس ماده ۲ بند ت ماده ۴۸ قانون برنامه پنج ساله ششم توسعه تعدیل شود.

۴-۱- "انرژی تولیدی":

کل انرژی تزریق شده به شبکه توسط "فروشنده" در "نقطه اتصال به شبکه"

۵-۱- "برق عرضه شده به بازار":

آن میزان از برق در اختیار "فروشنده" است که در "نقطه مرجع شبکه" عرضه شده و شامل "آمادگی ابراز شده"، "انرژی عرضه شده در بازار"، "خدمات جانبی" ارائه شده توسط "فروشنده"، "انرژی تولیدی"، کسر درآمدها، خسارات، جرائم، مابه التفاوت نرخ سوخت، پاداش راندمان و خدمات ترانزیت (جابجائی از "نقطه اتصال به شبکه" تا "نقطه مرجع شبکه") و سایر موارد مندرج در "مصوبات" است و بر اساس شرایط مندرج در "قرارداد" و مطابق "مصوبات"، "خریدار" اقدام به خرید آن می نماید.

۶-۱- "حادثه قهریه":

به شرح مندرج در بند ۱۳-۱ "قرارداد" می باشد.

۷-۱- "خدمات جانبی":

سایر خدماتی که علاوه بر تولید انرژی، برای عرضه برق مطمئن در شبکه مورد نیاز است. مانند ذخیره تولید، کنترل فرکانس، خود راه اندازی و تولید توان راکتیو.

۸-۱- "خریدار":

منظور شرکت مدیریت شبکه برق ایران 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 می شوند.

۹-۱- "روز کاری":

همه روزهای هفته به جز روزهای تعطیل رسمی می باشد.

۱۰-۱- "طرف":

"خریدار" یا "فروشنده"، بسته به مورد می باشند.

۱۱-۱- "طرفین":

"خریدار" و "فروشنده" می باشند.

۱۲-۱- "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 می شوند.

۱۳-۱- "قرارداد":

منظور از "قرارداد"، متن این قرارداد و کلیه پیوست های آن و هر گونه تغییرات بعدی که تحت شرایط این "قرارداد" بین "طرفین" امضاء و مبادله می گردد، می باشد.

۱۴-۱- "هیأت":

منظور هیأت تنظیم بازار برق ایران است که اعضاء آن بر اساس "آئین نامه" و با حکم وزیر نیرو منصوب و بمنظور هدایت و نظارت بر بازار برق تشکیل می شود و به اختصار "هیأت" نامیده می شود.

۱-۱۵- "متوسط موزون خرید انرژی"

حاصل تقسیم کل پرداختی بابت انرژی به نیروگاه های فعال در بازار عمده فروشی بر کل انرژی تحویلی آنها در "نقطه مرجع شبکه"

۱-۱۶- "مصوبات":

منظور کلیه مصوبات "نهاد تنظیم گر بخش برق" به منظور تبیین شرایط بازار و روابط "خریدار" و "فروشنده" در بازار برق، از جمله رویه های اجرایی می باشد.

۱-۱۷- "نهاد تنظیم گر بخش برق"

نهاد تنظیم گر بخش برق نهادی مستقل جهت نظارت و تنظیم گری بین "خریدار" و "فروشنده" در بازار برق است.

۱-۱۸- "مرکز":

معاونت راهبری شبکه شرکت مدیریت شبکه برق ایران (مرکز ملی راهبری و پایش شبکه سراسری برق کشور) که وظیفه راهبری شبکه سراسری برق کشور و اطمینان از شرایط بهره برداری ایمن از این شبکه و مدیریت دسترسی و جابجائی (ترانزیت) انرژی الکتریکی در شبکه برق، شامل تبادلات درون و برون مرزی را بر عهده دارد که به اختصار "مرکز" نامیده می شود.

۱-۱۹- "نقطه مرجع شبکه":

نقطه ای انتزاعی در شبکه برق است که در آن فارغ از بحث ترانزیت و تلفات شبکه تنها انرژی مبادله می شود. به این معنا که کلیه معاملات تجاری برق در آن نقطه انجام می شود و در آن هزینه ترانزیت و تلفات انتقال انرژی در سطوح ولتاژ یکسان برابر صفر می باشد.

۱-۲۰- "نرخ تثبیت شده":

عبارت است از نرخ قدرت درخواستی به علاوه نرخ بازار (انرژی مصرفی) در محل تحویل برق به شبکه و بدون احتساب مازاد هزینه تامین برق مصرف کننده در دوازده ماه گذشته بازار.

۱-۲۱- "نقطه اتصال به شبکه":

شینه ای/شینه هایی در داخل کشور که "فروشنده" انرژی الکتریکی موضوع "قرارداد" را در آن نقطه به شبکه تزریق می کند. این نقطه بر اساس دستورالعمل های اندازه گیری توسط "خریدار" تعیین می شود.

۱-۲۲- "وسایل اندازه گیری":

به شرح بند ۶-۱ و پیوست ۴ "قرارداد"

ماده (۲) موضوع "قرارداد"

موضوع "قرارداد" عبارت است از:

۱-۲- خرید "برق عرضه شده به بازار" توسط "فروشنده" برای واحد/واحدهای نیروگاه با مشخصات مندرج در پیوست شماره دو "قرارداد"

۲-۲- جابجایی (انتقال) "انرژی تولیدی" "فروشنده" از "نقطه اتصال به شبکه" تا "نقطه مرجع شبکه" توسط "خریدار"

۳-۲- خرید "خدمات جانبی" از واحد/واحدهای نیروگاه موضوع "قرارداد" بنا بر اعلام نیاز "مرکز" تبصره ۱- خرید "خدمات جانبی" از هر واحد نیروگاهی با رعایت "مصوبات" صورت گرفته و منوط به اعلام نیاز "مرکز" و محدود به زمانهای اعلام شده توسط "مرکز" خواهد بود. "فروشنده" موظف به تبعیت از دستورات "مرکز" برای تامین "خدمات جانبی" شبکه می باشد. میزان خرید "خدمات جانبی" نیز بر اساس اعلام "مرکز"، در طول دوره "قرارداد" از سوی "خریدار" اعلام خواهد شد.

تبصره ۲: در مواردی که "فروشنده" قادر به تامین انرژی تعهدات خارج از بازار (انرژی فروخته شده در بورس انرژی یا قراردادهای دو جانبه) خود نباشد، با "فروشنده" همانند یکی از خریداران بازار عمده فروشی برق برخورد شده و در صورت وجود ظرفیت تولید، "خریدار" تعهدات "فروشنده" را از بازار عمده فروشی برق تامین نموده و مبالغ آن را بر اساس "مصوبات" در صورت حساب های صادر شده اعمال خواهد نمود.

ماده (۳) مدت "قرارداد"

۱-۳- مدت این "قرارداد" یکساله از تاریخ ۹۲/۱/۱ لغایت تاریخ ۹۲/۱۲/۲۹ بوده و حسب بند ۳-۲ برای دوره های یک ساله بعدی قابل تمدید است.

۲-۳- در صورتیکه حداقل ظرف مدت ۴۵ روز قبل از پایان مدت "قرارداد" (و یا مدت های تمدید شده)، "خریدار" و یا "فروشنده" عدم تمایل خود به تمدید "قرارداد" را اعلام نمایند این "قرارداد" به خودی خود برای دوره های یک ساله بعدی تمدید خواهد شد. طول دوره تمدید "قرارداد" می تواند با مدت اولیه "قرارداد" متفاوت باشد. در صورت تمدید، مبلغ "قرارداد" برای دوره تمدید شده بر اساس نرخهای "آئین نامه"، "مصوبات" و الحاقیه های مربوطه در دوره آتی تغییر خواهد کرد و برآورد جدید به عنوان میزان و مبلغ "قرارداد" در دوره/ دوره های آتی تلقی خواهد گردید.

۳-۳- تمدید "قرارداد" برای چند دوره متوالی با توافق طرفین بلا مانع است.

ماده (۴) مبلغ "قرارداد"

۱-۴- بر اساس بند ۲-۱ و ۳-۲ مبلغ "برق عرضه شده به بازار" معادل میلیون ریال برآورد می گردد. این مبلغ با توجه به نرخ های "آئین نامه"، "مصوبات" و "الحاقیه" برآورد گردیده است و مبلغ قطعی آن مطابق با صورت حساب های موضوع ماده ۸، از طرف "خریدار" به "فروشنده" پرداخت می گردد.

۲-۴- بر اساس بند ۲-۲ مبلغ هزینه انتقال "انرژی تولیدی" از "نقطه اتصال به شبکه" تا "نقطه مرجع شبکه" معادل میلیون ریال برآورد می گردد. این مبلغ با توجه به نرخ های "آئین

نامه"، "مصوبات" و "الحاقیه" برآورد گردیده است و مبلغ قطعی آن مطابق با صورت حساب های موضوع ماده ۸ از طرف "فروشنده" به "خریدار" پرداخت می گردد.

۳-۴- مبلغ برآوردی کل "قرارداد" میلیون ریال است که برابر است با مابه‌التفاوت مبالغ مندرج در بندهای ۱-۴ و ۲-۴

۴-۴- مبلغ قطعی "قرارداد"، در پایان مدت "قرارداد" بر اساس مبالغ صورت حساب های صادره طی مدت "قرارداد" و با توجه به افزایش ها یا کاهش های احتمالی مقادیر "قرارداد" بابت "آمادگی ابراز شده"، "انرژی عرضه شده در بازار"، "خدمات جانبی" ارائه شده توسط "فروشنده"، "انرژی تولیدی"، کسر درآمدها، خسارات، جرائم، مابه‌التفاوت نرخ سوخت، پاداش راندمان و خدمات ترانزیت (جابجائی از "نقطه اتصال به شبکه" تا "نقطه مرجع شبکه") و سایر موارد مندرج در "مصوبات" محاسبه و ملاک تسویه حساب قرار خواهد گرفت.

تبصره ۱- در صورت تمدید مدت "قرارداد"، مبلغ "قرارداد" برای هر دوره تمدید شده با استفاده از "آئین نامه"، "مصوبات" و "الحاقیه" و در صورت تغییر آن، بر اساس روش جدید و با اعمال تغییرات مستند به آیین نامه های جدید و الحاقیه های مربوطه 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 ۳ این "قرارداد" مشخص شده و "فروشنده" "انرژی تولیدی" را در این نقطه به شبکه تزریق می کند.

ماده ۶) اندازه گیری

۱-۶- "وسایل اندازه گیری" و سیستم های مخابراتی به شرح زیر:

۱-۱-۶- "فروشنده" طبق مشخصات مندرج در پیوست شماره ۴ این "قرارداد"، "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.

تبصره: به منظور اطمینان از میزان قرائت کنتورها، "خریدار" می تواند به هزینه خود "وسایل اندازه گیری" مختص به خود را در نقاط اندازه گیری نصب نماید. این وسایل صرفاً به منظور اطمینان "خریدار" نصب شده و در هر حال مبنای صدور صورت حسابها "وسایل اندازه گیری" اصلی خواهد بود.

۲-۱-۶- "وسایل اندازه گیری" فوق مشترکاً توسط "خریدار" و "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 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 توسط "خریدار" 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- سیستم اندازه گیری اصلی می تواند شامل ۲ دستگاه کنتور با شماره های ۱ (اصلی) و ۲ (پشتیبان) باشد که همواره مبنای صدور صورتحساب ها کنتور شماره ۱ و در صورت بروز اشکال در آن و تا رفع عیب، کنتور شماره ۲ مبنا قرار خواهد گرفت.

۷-۱-۶- تا زمانیکه "وسایل اندازه گیری" اصلی فوق نصب نگردیده باشند و یا هر زمان که "وسایل اندازه گیری" به هر دلیلی معیوب شده باشند، روش اندازه گیری مذکور در پیوست شماره ۵ ملاک عمل خواهد بود.

۸-۱-۶- منظور از "وسایل اندازه گیری" کنتور، ترانس ولتاژ و ترانس جریان بوده و خطای وسایل اندازه گیری شامل مجموع همه خطاهای آنها می باشد.

۲-۶- آزمایش "وسایل اندازه گیری"

۱-۲-۶- مسئولیت نگهداری و صحت عملکرد "وسایل اندازه گیری" نصب شده با توجه به دستورالعمل های نگهداری و کالیبراسیون سازندگان بر عهده "فروشنده" می باشد.

۲-۲-۶- "وسایل اندازه گیری" می بایست مطابق دستورالعمل های سازنده توسط "خریدار" مورد آزمایش قرار گیرد.

۳-۲-۶- "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.

۳-۶- قرائت "وسایل اندازه گیری"

۱-۳-۶- 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" "نهاد تنظیم گر بخش برق" 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 موضوع "قرارداد" از "فروشنده"

نحوه خرید موضوع "قرارداد" بر اساس "آئین نامه" و با رعایت "مصوبات" خواهد بود.

ماده ۸) نحوه صدور صورتحساب و شرایط پرداخت

۸-۱- "خریدار" با رعایت مفاد "آئین نامه" و طبق "مصوبات" و الحاقیه های مربوطه، صورتحساب ماهانه "فروشنده" را حداکثر ظرف ۲۲ روز پس از پایان هر ماه مطابق صورتجلسه شماره ۲۹۴ "هیأت" صادر و آن را به "فروشنده" اعلام می دارد.

۸-۲- پرداخت صورتحساب از سوی "خریدار" به "فروشنده" با رعایت مقررات و با توجه به "مصوبات" و دستورالعمل های وزارت نیرو حداکثر یک ماه پس از تاریخ صدور صورتحساب ماهانه خواهد بود.

۸-۲-۱- در صورتی که "خریدار" قادر به پرداخت صورتحساب در موعد مقرر شده در ماده ۸-۲ نباشد، صورتحساب "فروشنده" مشمول پرداخت خسارت تاخیر بر مبنای نرخ سود تسهیلات بلندمدت بانک ها می گردد.

۸-۳- در مواردی که "فروشنده" با مبلغ صورتحساب موافق نباشد ضمن تأیید صورتحساب جهت دریافت مبلغ آن بصورت علی الحساب، مطابق "آئین نامه" و "مصوبات"، موارد اختلاف را با مستندات لازم به "خریدار" اعلام و "خریدار" نیز پس از بررسی در صورت تأیید نسبت به صدور صورتحساب قطعی اقدام خواهد نمود و در صورت عدم تأمین نظر "فروشنده" موارد اختلاف توسط "فروشنده" جهت تعیین تکلیف به "نهاد تنظیم گر بخش برق" ارجاع خواهد شد. تسویه حساب نهائی در اولین صورتحساب قطعی که پس از تعیین تکلیف توسط "نهاد تنظیم گر بخش برق"، صادر می گردد انجام خواهد شد.

تبصره: تا تشکیل نهاد تنظیم گر بخش برق در صنعت برق، موارد اختلاف توسط "فروشنده" جهت تعیین تکلیف به شورای ملی رقابت به عنوان مرجع بی طرف مورد توافق "طرفین" ارجاع خواهد شد.

ماده ۹) نمایندگان "خریدار" و "فروشنده"

۹-۱- "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.

۹-۲- 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.

۹-۳- "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.

۹-۴- "خریدار" و "فروشنده" می توانند با کسب تأییدیه "طرف" مقابل تمام یا قسمتی از حقوق و منافع و یا تعهدات خود را به شخص یا اشخاص ثالث دیگر واگذار نمایند.

ماده ۱۰ (حل اختلاف

۱۰-۱- 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 مرکز داوری اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران برای حل اختلاف ارجاع خواهد شد که رای مرکز داوری اتاق ایران 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" ای خواهد بود که رای مرکز داوری اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران به نفع وی صادر نشده است.

۱۰-۲- تغییر در قوانین

در صورتی که تغییری در قوانین پیش آید که موجب افزایش هزینه‌ها یا کاهش هزینه‌های شرکت گردد، هزینه‌های قابل پرداخت به شرکت طوری تعدیل خواهد شد که شرکت از لحاظ اقتصادی در وضعیتی قرارگیرد که در صورت عدم تغییر قوانین مزبور در آن قرار می‌گرفت.

در صورتی که یکی از طرفین بر این اعتقاد باشد که چنین تغییری در قوانین پیش آمده است، آن طرف موظف خواهد بود اطلاعیه‌ای حاوی پیامدهای ناشی از این تغییر در قوانین، مبلغ خالص افزایش هزینه‌ها یا کاهش هزینه‌ها به اضافه پیشنهادی درخصوص تعدیل متناسب پرداخت‌ها به فاصله سی (۳۰) روز به طرف دیگر تحویل دهد. طرفین موظفند به فاصله هفت (۷) روز پس از دریافت هریک از اطلاعیه‌های مندرج در بالا با یکدیگر ملاقات کنند و درباره موضوع اطلاعیه به مذاکره بپردازند.

هرگاه طرفین به فاصله بیست و یک (۲۱) روز پس از دریافت هر اطلاعیه بر طبق مفاد بند فوق نتوانند در مورد اثرات این تغییر در قوانین به توافق بر سند، اختلاف مزبور براساس مفاد ماده ۱۰ (حل اختلاف) حل و فصل خواهد شد.

هرگاه تغییری در قوانین پیش آید که شرکت را از ایفای تعهدات خود برطبق این موافقت‌نامه باز دارد، از جمله تغییری که انجام تمام یا بخشی از تعهدات شرکت در این موافقت‌نامه را غیرقانونی سازد، در آن صورت شرکت هیچگونه مسئولیتی بابت عدم ایفای این تعهدات نخواهد داشت.

ماده ۱۱ (تعهدات "طرفین"**۱۱-۱- تعهدات "فروشنده":**

"فروشنده" علاوه بر الزام به اجرای تعهدات مندرج در این "قرارداد" در موارد ذیل نیز مسئول خواهد بود:

۱۱-۱- رعایت کلیه استانداردها و "مصوبات" که در زمان انعقاد "قرارداد" جاری بوده و یا در طی مدت "قرارداد" از "نهاد تنظیم‌گر بخش برق" ابلاغ می‌گردد.

تبصره: مجموعه قوانین، "آئین نامه" و "مصوبات" که پس از انعقاد "قرارداد" از سوی "نهاد تنظیم گر بخش برق" ابلاغ می گردد، در صورتی که رعایت و اجرای آنها منجر به افزایش هزینه و یا کاهش درآمد "فروشنده" گردد، می بایست به توافق "فروشنده" برسد.

۱۱-۲- اقدام به موقع برای پروانه بهره برداری (برای تولید برق) به گونه ای که پروانه بهره برداری نیروگاه همواره معتبر باشد.

۱۱-۱-۳- نصب "وسایل اندازه گیری" و سیستم های مخابراتی با هماهنگی و تایید "خریدار"
۱۱-۱-۴- مراقبت و نگهداری از وسایل و تجهیزات اندازه گیری اصلی با توجه به دستورالعملهای مربوطه تحت مدیریت "خریدار"

۱۱-۱-۵- الزام به آماده نگه داشتن ظرفیت تولیدی نیروگاه موضوع "قرارداد" و انجام تعمیرات اضطراری در مدت زمان منطقی و اخذ مجوز از "مرکز" برای انجام تعمیرات برنامه ریزی شده

۱۱-۱-۶- الزام به عرضه تمامی ظرفیت آماده تولید نیروگاه (واحد) موضوع "قرارداد" به شبکه برق کشور
تبصره: این الزام مانع از تجارت بخشی از این ظرفیت از طریق سایر ساز و کارهای فروش برق نظیر عرضه در بورس انرژی، انعقاد قراردادهای دوجانبه و ... نیست.

۱۱-۱-۷- "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.

۱۱-۱-۸- رعایت شرایط رقابت منصفانه در مبادلات برق در بازار عمده فروشی برق ایران
۱۱-۱-۹- عدم تلاش برای دستیابی یا استفاده از اطلاعات نهانی بازار برق و یا همکاری با اشخاص حقیقی و حقوقی که به این اطلاعات دسترسی دارند.

۱۱-۲- تعهدات "خریدار":
"خریدار" علاوه بر الزام به اجرای تعهدات مندرج در این "قرارداد" در موارد ذیل هم مسئول خواهد بود:
۱۱-۲-۱- رعایت کلیه استاندارد ها و "مصوبات" که در زمان انعقاد "قرارداد" جاری بوده و یا در طی مدت "قرارداد" از سوی "نهاد تنظیم گر برق" ابلاغ می گردد.

۱۱-۲-۲- در صورتی که دستورات مرکز که برای فروشنده لازم الاجرا می باشد خارج از چارچوب استانداردهای بهره برداری نیروگاهی بوده و این امر موجب به مخاطره افتادن واحدهای نیروگاهی و تحمیل خسارت احتمالی شود، "خریدار" ملزم به جبران کلیه خسارات ناشی از آن بوده و رای "نهاد تنظیم گر بخش برق" نافذ باشد.

۱۱-۲-۳- تهیه صورتحسابهای ماهانه و اعلام آن به "فروشنده"

ماده ۱۲) 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:

۱-۱۲- 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 بر طبق مفاد بند ۱۲-۳ این ماده به موضوع "قرارداد" خاتمه دهد.

۱-۱-۱۲- عدم توانائی "فروشنده" برای اجرای "قرارداد" به تشخیص مرکز دآوری اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران.

۱-۲-۲- ورشکستگی یا انحلال "فروشنده".

۱-۱۲-۳- واگذاری یا انتقال حقوق و تعهدات "فروشنده" بدون اخذ توافق کتبی قبلی "خریدار" و نقض بند ۹-۴ "قرارداد".

۱-۱۲-۴- 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.

تبصره : هیچ یک از موارد زیر در حکم قصور "فروشنده" نخواهد بود:

الف- بر اثر نقض مفاد و شرایط این "قرارداد" توسط "خریدار" پیش آمده باشد.

ب- بر اثر یک "حادثه قهریه" پدید آمده باشد.

۱-۱۲-۲- 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 بر طبق مفاد بند ۱۲-۳ به این "قرارداد" خاتمه دهد.

۱-۱۲-۲-۱- واگذاری یا انتقال هر یک از حقوق یا تعهدات "خریدار" در این "قرارداد" در نقض بند ۹-۴ "قرارداد".

۱-۱۲-۲-۲- نقض هر یک 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.

۱-۱۲-۲-۳- عدم رعایت استاندارد های فنی.

تبصره : هیچ یک از این موارد در حکم قصور "خریدار" نخواهد بود:

الف- بر اثر نقض مفاد و شرایط این "قرارداد" توسط "فروشنده" پیش آمده باشد.

ب- بر اثر وقوع یک "حادثه قهریه" پدید آمده باشد.

۱-۱۲-۳- به محض وقوع قصوری از جانب "خریدار" یا قصوری از جانب "فروشنده"، که در مهلت مقرر (در صورت وجود) برطرف یا جبران نشده باشد، موارد زیر ملاک عمل قرار خواهد گرفت :

۱-۱۲-۳-۱- "طرف"ی که قصور نکرده است، به اختیار و تصمیم خود، با تحویل اطلاعیه ای کتبی دایر بر قصد خاتمه دادن به "قرارداد" به "طرف" قصور کننده (اطلاعیه تصمیم به خاتمه "قرارداد")، مقدمات

خاتمه‌دادن به "قرارداد" را فراهم می‌آورد. در اطلاعیه تصمیم به خاتمه "قرارداد" باید به جزییات کافی قصور منجر به صدور اطلاعیه مذکور اشاره شود.

۱۲-۳-۲- به دنبال تحویل اطلاعیه تصمیم به خاتمه "قرارداد"، "طرفین" موظفند در یک دوره حداکثر ۱۵ روزه در مورد قصور منجر به صدور اطلاعیه تصمیم به خاتمه "قرارداد"، که دوره اصلاح یا جبران نامیده می‌شود در مورد اقدامات لازم برای کاستن از پیامدهای واقعه مورد نظر با در نظر گرفتن تمام جوانب، تصمیم‌گیری کنند. در دوره اصلاح یا جبران، "طرف" قصور کننده می‌تواند به تلاش‌های خود برای اصلاح یا جبران قصور خود ادامه دهد و اگر قصور مزبور در هر تاریخی در طی دوره اصلاح یا جبران بر طبق مفاد این ماده جبران یا اصلاح شود در آن صورت "طرف" غیر مقصر حقی برای خاتمه دادن به "قرارداد" با استناد به این قصور جبران یا اصلاح شده نخواهد داشت.

۱۲-۳-۳- به محض انقضای دوره اصلاح یا جبران (در صورت وجود)، و جز در مواردی که توافق خاص دیگری بین "طرفین" به عمل آمده باشد "طرف" غیر مقصر می‌تواند با تحویل اطلاعیه خاتمه "قرارداد" به "طرف" مقابل، به "قرارداد" خاتمه دهد. که در این صورت بلافاصله پس از تحویل این اطلاعیه، "قرارداد" حاضر خاتمه خواهد یافت.

۱۲-۴- هر یک از "طرفین" در صورتی که یک "حادثه قهریه" اتفاق افتد و آنان را در یک دوره مستمر طولانی تر از ۹۰ روز از انجام تعهدات خود باز دارد می‌توانند به "قرارداد" خاتمه دهند.

۱۲-۵- میزان جرائم و خسارات خاتمه موضوع این ماده بر اساس "مصوبات" "نهاد تنظیم گر بخش برق" قابل محاسبه و دریافت می‌باشد.

ماده ۱۳) "حادثه قهریه"

۱۳-۱- "حادثه قهریه" به حادثه، رویداد، اتفاق یا حالتی اطلاق می‌شود که قابل پیش‌بینی "طرف" ("طرفین") تحت تاثیر آن نبوده و دارای شرایط ذیل باشد:

الف) حادثه یا حالت مذکور، با وجود مساعی "طرف" ("طرفین") تحت تاثیر، قابل پیش‌گیری، ممانعت، کنترل یا برطرف کردن نباشد.

ب) حادثه یا حالت مذکور شرایطی را پدید آورد که "طرف" ("طرفین") تحت تاثیر از انجام تمام یا بخشی از تعهدات خویش تحت "قرارداد" عاجز باشد.

ج) حادثه یا حالت مذکور نتیجه مستقیم یا غیر مستقیم قصور "طرف" ("طرفین") تحت تاثیر در انجام تعهداتش تحت "قرارداد" نباشد.

د) "طرف" ("طرفین") تحت تاثیر، به شیوه مذکور در بند ۱۳-۲، "طرف" دیگر را از وقوع حادثه یا حالت مذکور مطلع کرده باشد.

۱۳-۲- در صورتی که یکی از "طرفین" بخواهد به یک "حادثه قهریه" به عنوان علتی برای تأخیر و یا عدم ایفای هر یک از تعهدات خود بطور جزئی یا کلی تحت "قرارداد" استناد کند، موظف است تاریخ آغاز "حادثه

قهریه "مذکور، ماهیت، دامنه و مدت پیش‌بینی شده برای استمرار آن همراه با مدارک و مستندات لازم و همچنین اقداماتی را که باید تحت همین ماده ۱۳ به عمل آید کتباً به **"طرف"** دیگر اعلام کند، به شرط آنکه اطلاعیه مذکور به اضافه دلایل معقول حداکثر تا ده (۱۰) **"روز کاری"** پس از وقوع **"حادثه قهریه"**، توسط **"طرف"** یاد شده ارسال گردیده باشد.

تبصره- در صورتی که استناد یکی از **"طرفین"** به **"حادثه قهریه"** به عنوان علتی برای تأخیر و یا عدم ایفای هر یک از تعهدات، مورد قبول **"طرف"** دیگر قرار نگیرد، بر اساس شرایط مندرج در ماده ۱۰ عمل خواهد شد.

۱۳-۳- **"طرفین"** موظفند کلیه تلاش‌های متعارف خود را برای کاهش هر گونه تأخیر ناشی از **"حادثه قهریه"** و به حداقل رساندن و تخفیف دادن اثرات آن از جمله توسل به منابع جایگزین خدمات، تجهیزات و مصالح و تجهیزات ساختمانی به عمل آورند. همچنین **"طرفین"** موظفند کلیه تلاش خود را برای حصول اطمینان از سرگیری عملکرد عادی **"قرارداد"** پس از خاتمه **"حادثه قهریه"** به عمل آورند و تعهدات خود را در بالاترین حد ممکن و بر حسب توافق بین **"طرفین"** ایفا کنند. در صورت رعایت شرایط فوق، هیچ یک از **"طرفین"** از لحاظ عدم ایفای هر یک از تعهداتش در صورتی که علت آن وقوع **"حادثه قهریه"** بوده باشد، مسئولیتی نخواهد داشت.

۱۳-۴- **"طرف"**ی که به **"حادثه قهریه"** به عنوان علتی برای تأخیر خود استناد می‌کند، موظف است به فاصله هفت (۷) **"روز"** پس از خاتمه یافتن آن حادثه، دلایل و مدارک متعارف در مورد ماهیت تأخیر و تأثیر آن بر ایفای تعهدات خود تحت **"قرارداد"** را به **"طرف"** دیگر تسلیم نماید.

۱۳-۵- **"حادثه قهریه"** شامل حادثه قهریه سیاسی و حادثه قهریه طبیعی می‌باشد.
(الف) منظور از حادثه قهریه سیاسی حادثه‌ای است که بر اثر یکی از موارد زیر پیش آید و با شرایط و معیارهای مندرج در بند ۱۳-۱ مطابقت داشته باشد:

۱- جنگ، اعم از اعلان شده یا نشده، تسخیر، درگیری مسلحانه یا اقدام دشمن بیگانه، انقلاب، شورش، قیام، آشوب اجتماعی، خرابکاری، دهشت افکنی یا اعمال قدرت نظامی یا غصب قدرت در داخل جمهوری اسلامی ایران و یا محاصره و تحریم جمهوری اسلامی ایران.

۲- آلودگی به مواد رادیو اکتیو یا تشعشعات یونی

۳- اعتصاب ملی، منطقه‌ای یا صنفی، کم یا کند کاری با ماهیت سیاسی که در داخل جمهوری اسلامی ایران رخ دهد؛

۴- هرگونه فعل یا ترک فعل غیرموجه از جانب دستگاه دولتی به غیر از **"خریدار"**.

(ب) منظور از حادثه قهریه طبیعی، **"حادثه قهریه"**ی است که در داخل جمهوری اسلامی ایران رخ داده و در ردیف حادثه قهریه سیاسی قرار نمی‌گیرد، و شامل موارد زیر می‌باشد ولی محدود به آن نیست:

۱- حوادثی مانند صاعقه، آتش‌سوزی، زمین‌لرزه، سیل، توفان، کشتی شکستگی، توفان دریایی، توفند، گردباد یا دیگر بلایای طبیعی؛

۲- انفجارات؛

۳- شیوع بیماری همه گیر یا بروز قحطی.

۱۳-۶- "طرف" متأثر از "حادثه قهریه" می بایست تلاش متعارف خود را برای تخفیف و کاستن از اثرات "حادثه قهریه" به کار گیرد. به هر حال مسئولیت "طرف" متأثر از "حادثه قهریه" در خصوص ایفای تعهداتی که تحت تأثیر "حادثه قهریه" قرار نگرفته است به قوت و اعتبار خود باقی است.

۱۳-۷- چنانچه "طرف" مشمول حادثه ادامه "قرارداد" را به دلیل مشکلات ناشی از حوادث مذکور ممکن نداند و یا در صورتی که طول دوره و آثار و تبعات بازدارنده "حادثه قهریه" مذکور از ۹۰ روز تجاوز کند، میتواند درخواست خاتمه "قرارداد" را بنماید. در این صورت "طرف" دیگر، خاتمه "قرارداد" را با ارسال اعلامیه کتبی به وی ابلاغ می نماید و ظرف مدت ۱۵ روز از تاریخ ابلاغیه خاتمه، با رعایت بند ۱۲-۵ با "طرف" دیگر تسویه حساب می کند.

ماده ۱۴) نشانی "طرفین"

"خریدار" نشانی خود را: تهران، خیابان ولیعصر، بالاتر از میرداماد، خیابان رشید یاسمی، جنب بیمارستان خاتم الانبیاء، کد پستی ۱۹۹۶۸۳۶۱۱۱ 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 سفارشی ارسال و یا به وسیله نامه رسان با اخذ رسید تحویل می شود ابلاغ شده تلقی می گردد.

ماده ۱۵) اسناد، مدارک و ضمائم "قرارداد"

"قرارداد" شامل اسناد، مدارک و ضمائم زیر است :

۱-۱۵- "قرارداد"

۲-۱۵- پیوست ها :

پیوست ۱ - مشخصات واحد/واحدهای نیروگاه/نیروگاههای موضوع "قرارداد"

پیوست ۲ - مشخصات موضوع "قرارداد"

پیوست ۳ - مشخصات "نقطه اتصال به شبکه"

پیوست ۴ - مشخصات "وسایل اندازه گیری"

پیوست ۵ - روش اندازه گیری در زمان عدم وجود "وسایل اندازه گیری" موضوع "قرارداد"

پیوست ۶ - روش ارسال مقادیر سیستم های اندازه گیری

۱۵-۳- در صورت هر گونه تناقض بین اسناد و مدارک "قرارداد" در درجه اول متن "قرارداد" و در درجه دوم "آئین نامه" و در درجه بعد پیوست مربوطه در اولویت خواهد بود.

۴-۱۵- در مورد مسایلی که مربوط به موضوع "قرارداد" می‌باشد اما در "قرارداد" تعیین تکلیف نگردیده اند، یا اشاره ای بدانها نشده است، "آئین نامه" و "مصوبات" تعیین کننده می‌باشد.

۵-۱۵- 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 ۱۶) نسخ امضاء شده "قرارداد"

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

"فروشنده"

شرکت

نام و نام خانوادگی:

امضاء:

"خریدار"

شرکت مدیریت شبکه برق ایران

نام و نام خانوادگی:

امضاء:

نام و نام خانوادگی:

امضاء:

نام و نام خانوادگی:

امضاء:

پیوست ۱ - مشخصات واحد/واحدهای نیروگاه/نیروگاههای موضوع "قرارداد"

مشخصات کلی واحد/های نیروگاه

[illegible]

اطلاعات شناسنامه ای واحد/واحدهای نیروگاهی موضوع "قرارداد" به شرح ذیل می باشد*:

نوع واحد: گازی/ بخاری/ سیکل ترکیبی/

آیا واحد به صورت انرژی محدود فعالیت می کند؟ بله/ خیر

امکان کندانسور شدن واحد وجود دارد؟ بلی / خیر

مشخصات فنی واحد شماره

ردیف	عنوان	علامت اختصاری	واحد سنجش	مقدار
۱	ظرفیت نامی واحد	Pn	مگاوات	
۲	قدرت عملی ماهانه	Pm	مگاوات	فروردین
				اردیبهشت
				خرداد
				تیر
				مرداد
				شهریور
				مهر
				آبان
				آذر
				دی
				بهمن
				اسفند
۳	حداقل تولید	Pmin	مگاوات	
۴	حداکثر تولید	Pmax	مگاوات	
۵	نرخ افزایش تولید	IRR	مگاوات بر دقیقه	
۶	نرخ کاهش تولید	DRR	مگاوات بر دقیقه	
۷	حداقل زمان در مدار بودن پس از سنگرون شدن	MUT	دقیقه	
۸	حداقل زمان توقف پس از خروج از مدار	MDT	دقیقه	
۹	زمان بارگیری واحد از لحظه سنگرون شدن تا رسیدن به حداقل تولید	-	دقیقه	
۱۰	زمان وقفه در مراحل بارگیری از لحظه سنگرون شدن تا سطح حداقل تولید	-	دقیقه	
۱۱	میزان تولید در مرحله وقفه قبل از بارگیری	-	مگاوات ساعت	
۱۲	زمان کاهش تولید از حداقل تولید تا صفر	-	دقیقه	
۱۳	هزینه راه اندازی واحد	Start Up Cost	میلیون ریال	گرم
۱۴				سرد
				خاموش
	هزینه توقف واحد	Shut down Cost	میلیون ریال	
۱۵	محدوده غیر مجاز بهره برداری	-	مگاوات	محدوده غیر مجاز اول
۱۶				محدوده غیر مجاز دوم
	قید حداقل انرژی تولیدی واحد در هر روز	-	مگاوات ساعت	
۱۷	قید حداکثر انرژی تولیدی واحد در هر روز	-	مگاوات ساعت	
۱۸	تعداد دفعات خاموش شدن واحد در یک بازه زمانی	-	دفعه	در یک روز
۱۹				در یک هفته
۲۰	حداقل زمان ثابت ماندن جهت تغییرات تولید	-	دقیقه	

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

پیوست ۲ - مشخصات موضوع و مبلغ "قرارداد" ۱

{با توجه به آنکه "فروشنده" تقاضای حضور در رقابت بازار عمده فروشی برق را دارد، مبلغ "قرارداد" بر اساس "آئین نامه" و "مصوبات" به شرح زیر می باشد:

الف- بر اساس بند ۱-۲ "قرارداد" "برق عرضه شده به بازار" معادل میلیون کیلووات ساعت انرژی اکتیو و میزان میلیون کیلووات آمادگی اکتیو برآورد می گردد.

ب- بر اساس بند ۲-۲ "قرارداد" "انرژی تولیدی" نیروگاه معادل میلیون کیلووات ساعت برآورد می گردد.

محاسبات مربوط به مبلغ قرارداد به شرح جدول زیر برآورد می گردد.

عنوان	مقدار	واحد سنجش
۱- مبلغ آمادگی اکتیو موضوع "قرارداد"	ریال	
میزان آمادگی اکتیو موضوع "قرارداد"	مگاوات	
۲- مبلغ انرژی اکتیو موضوع "قرارداد"	ریال	
میزان انرژی اکتیو موضوع "قرارداد"	مگاوات ساعت	
متوسط موزون نرخ خرید انرژی از نیروگاه ها در بازار برق	ریال بر مگاوات ساعت	
۳- مبلغ خدمات جانبی موضوع "قرارداد"	ریال	
۴- مبلغ هزینه خدمات انتقال (جابجایی)	ریال	
"انرژی تولیدی"		مگاوات ساعت
متوسط هزینه (جابجایی) انتقال از "نقطه اتصال به شبکه" تا "نقطه مرجع شبکه"		ریال بر مگاوات ساعت
کل مبلغ "قرارداد"		ریال

در صورت عدم تحقق آمادگی، انرژی و خدمات جانبی ذکر شده در جدول فوق، خریدار تعهدی برای پرداخت مبلغ فوق نداشته و مبلغ قطعی قرارداد بر اساس مصوبات و صورت حساب های صادر شده تعیین خواهد شد.

{/با توجه به آنکه بر اساس "آئین نامه" و "مصوبات" امکان فروش برق با "نرخ تثبیت شده" توسط "فروشنده" وجود دارد و نیز حسب درخواست "فروشنده" برای استفاده از این روش، مبلغ "قرارداد" بر اساس "آئین نامه" و "مصوبات" به شرح زیر می باشد:

الف- بر اساس بند ۱-۲ "قرارداد" "برق عرضه شده به بازار" معادل میلیون کیلووات ساعت انرژی اکتیو برآورد می گردد.

۱- علامت {} به مفهوم وجود روش های مختلف فروش برق توسط "فروشنده" است. "فروشنده" می تواند در زمان انعقاد "قرارداد" هر یک از روش های فروش برق را حسب "مصوبات" انتخاب نماید. در این صورت سایر روشهای مندرج در این پیوست حذف خواهد شد.

ب- براساس بند ۲-۲ "قرارداد" انرژی تولیدی "نیروگاه معادل میلیون کیلووات ساعت برآورد می گردد.

محاسبات مربوط به مبلغ "قرارداد" به شرح جدول زیر برآورد می گردد.

عنوان	مقدار	واحد سنجش
۱- مبلغ برق تولیدی موضوع "قرارداد"	ریال	
میزان انرژی اکتیو موضوع "قرارداد"	مگاوات ساعت	
نرخ تثبیت شده خرید برق موضوع "قرارداد"	ریال بر مگاوات ساعت	
۲- مبلغ خدمات جانبی موضوع "قرارداد"	ریال	
۳- مبلغ هزینه خدمات انتقال (جابجایی)	ریال	
"انرژی تولیدی"		مگاوات ساعت
متوسط هزینه (جابجایی) انتقال از "نقطه اتصال به شبکه" تا "نقطه مرجع شبکه"		ریال بر مگاوات ساعت
کل مبلغ "قرارداد"		ریال

در صورت عدم تحقق انرژی و خدمات جانبی ذکر شده در جدول فوق، خریدار تعهدی برای پرداخت مبلغ فوق نداشته و مبلغ قطعی قرارداد بر اساس مصوبات و صورت حساب های صادر شده تعیین خواهد شد.

{/} با توجه به آنکه بر اساس "آئین نامه" و "مصوبات" امکان فروش برق با نرخ "متوسط موزون خرید انرژی" توسط "فروشنده" وجود دارد و نیز حسب درخواست "فروشنده" برای استفاده از این روش، مبلغ "قرارداد" بر اساس "آئین نامه" و "مصوبات" به شرح زیر می باشد:

الف- براساس بند ۲-۱ "قرارداد" "برق عرضه شده به بازار" معادل میلیون کیلووات ساعت انرژی اکتیو برآورد می گردد.

ب- براساس بند ۲-۲ "قرارداد" انرژی تولیدی "نیروگاه معادل میلیون کیلووات ساعت برآورد می گردد.

محاسبات مربوط به مبلغ "قرارداد" به شرح جدول زیر برآورد می گردد.

عنوان	مقدار	واحد سنجش
۱- مبلغ انرژی تولیدی موضوع "قرارداد"	ریال	
میزان انرژی اکتیو موضوع "قرارداد"	مگاوات ساعت	
"نرخ متوسط موزون خرید انرژی"	ریال بر مگاوات ساعت	
۲- مبلغ خدمات جانبی موضوع "قرارداد"	ریال	
۳- مبلغ هزینه خدمات انتقال (جابجایی)	ریال	

مگاوات ساعت	"انرژی تولیدی"
ریال بر مگاوات ساعت	متوسط هزینه (جابجایی) انتقال از "نقطه اتصال به شبکه" تا "نقطه مرجع شبکه"
ریال	کل مبلغ "قرارداد"

در صورت عدم تحقق انرژی و خدمات جانبی ذکر شده در جدول فوق، خریدار تعهدی برای پرداخت مبلغ فوق نداشته و مبلغ قطعی قرارداد بر اساس مصوبات و صورت حساب های صادر شده تعیین خواهد شد.

پیوست ۳ - مشخصات "نقطه اتصال به شبکه":

"وسائل اندازه گیری" در "نقطه اتصال به شبکه" بایستی به گونه ای نصب گردند که انرژی خالص تحویلی هر واحد نیروگاه به شبکه به طور مستقیم قابل سنجش باشد. در غیر این صورت نقاط نصب سیستم های اندازه گیری با هماهنگی دفتر اندازه گیری شرکت مدیریت شبکه برق ایران تعیین می گردد.

تبصره ۱ : پس از تعیین نقطه/نقاط نصب سیستم های اندازه گیری لازم است تاییدیه دفتر اندازه گیری جهت نصب کنتور در محل مورد نظر اخذ گردد.

تبصره ۲ : دیاگرام تک خطی "نقطه اتصال به شبکه" که نشان دهنده محل نصب "وسائل اندازه گیری" می باشد، به پیوست ارائه گردیده است.

نقشه تک خطی نیروگاه:

پیوست ۴ - مشخصات "وسایل اندازه گیری"

لوازم جانبی مربوط به سیستم های اندازه گیری از قبیل CT و PT می بایست متناسب با کلاس دقت این سیستم ها انتخاب می گردد. مشخصات سیستم های اندازه گیری منصوبه به شرح ذیل می باشد:

ردیف	واحد	نوع کنتور	شماره سریال کنتور	تاریخ نصب کنتور	تاریخ پلمپ کنتور
۱	G _{۱۱} /S _۱ /H _۱ /...	MK _۶ E/Actaris/...			
۲	G _{۱۱} /S _۱ /H _۱ /...	MK _۶ E/Actaris/...			
۳	G _{۱۱} /S _۱ /H _۱ /...	MK _۶ E/Actaris/...			
۴	G _{۱۱} /S _۱ /H _۱ /...	MK _۶ E/Actaris/...			
۵	G _{۱۱} /S _۱ /H _۱ /...	MK _۶ E/Actaris/...			
۶	G _{۱۱} /S _۱ /H _۱ /...	MK _۶ E/Actaris/...			
۷	G _{۱۱} /S _۱ /H _۱ /...	MK _۶ E/Actaris/...			
۸	G _{۱۱} /S _۱ /H _۱ /...	MK _۶ E/Actaris/...			

پیوست ۵ - روش اندازه گیری در زمان عدم وجود وسایل اندازه گیری موضوع "قرارداد"

با استفاده از سیستم های اندازه گیری قرائت انرژی از راه دور (سیستم تله متریینگ و اسکادا) مقادیر انرژی تحویلی "فروشنده" به "خریدار" و همچنین نحوه تعیین مقادیر قابل گسیل ابراز شده "فروشنده" تعیین می گردد.

۱- مقادیر انرژی ثبت شده در "مرکز" که به صورت ماهانه در اختیار "طرفین" قرار می گیرد، ملاک عمل برای صدور صورتحساب ها خواهد بود .

۲- در صورتیکه سیستم های اندازه گیری قرائت انرژی از راه دور به طور موقت قطع یا خارج از مدار باشد، تعیین میزان تولید و میزان انرژی تولیدی در "مرکز" با استعلام از خود "فروشنده" و یا با استفاده از اطلاعات سایر تجهیزات جانبی انجام میشود که نهایتاً مقادیر اعلام شده توسط "مرکز" ملاک عمل قرار خواهد گرفت .

۳- مقادیر انرژی که توسط "مرکز" از ساعت صفر بامداد هر ماه تا ساعت ۲۴:۰۰ آخرین روز هر ماه ثبت می شود برای تعیین میزان انرژی تحویل شده توسط "فروشنده" به "خریدار" مورد محاسبه قرار می گیرد .

۴- برای تعیین میزان ظرفیت ابراز شده توسط "فروشنده"، "مرکز" میزان قابلیت تولید واحدهای تولیدی "فروشنده" را در ساعات مختلف با روش تست و آزمون تعیین مینماید، در صورتیکه نتیجه آزمون ظرفیت کمتر از میزان ابراز شده ناشی از عوامل در محدوده کنترل "فروشنده" باشد (عوامل داخلی)، "مرکز" تا اعلام وضع عیب و محدودیت از طرف فروشنده، میزان ظرفیت به دست آمده از آزمون را ملاک عمل قرار داده و به "طرفین" اعلام می نماید .

۵- در صورتیکه عوامل ایجاد کننده محدودیت، در انرژی تولیدی "فروشنده" مربوط به عوامل داخلی رفع شده باشد، "مرکز" پس از اطلاع از رفع محدودیت و انجام تست آزمون ظرفیت مجدد، در صورت موفق بودن آن نسبت به تغییر مقادیر قابلیت تولید قابل گسیل تجدید نظر خواهد کرد .

پیوست ۶ - روش ارسال مقادیر سیستم های اندازه گیری

ارقام قرائت شده توسط از کنتورها می بایست حداکثر تا ساعت ۹ صبح روز بعد از طریق سایت شرکت مدیریت شبکه به آدرس www.IGMC.ir ارسال گردد. هر گونه تغییر در روش مذکور از طریق دفتر اندازه گیری به اطلاع "فروشنده" خواهد رسید.