

بسمه تعالی

جمهوری اسلامی ایران

وزارت نیرو

سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)

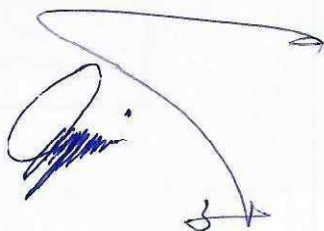
قرارداد شماره ۱۶۸۱/۱۴۰۴

احداث نیروگاه تجدیدپذیر بر مبنای تابلو سبز

نیروگاه خورشیدی ۴ مگاواتی در شهرستان دامغان، استان سمنان

عرضه کننده: شرکت تولید انرژی برق شمس پاسارگاد

قرارداد احداث نیروگاه تجدیدپذیر بر مبنای تابلو سبز ۱۴۰۴/۲/۲۲-۳



تولید انرژی برق شمس پاسارگاد
سیاهی عام
شماره ثبت: ۱۵۰۱۷۷
نیروگاه، سیکل ترکیبی حرارتی مشهد

سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه‌گذاران و نظارت بر پروژه‌ها

فهرست قرارداد

۳	تعاریف	ماده ۱
۸	موضوع قرارداد	ماده ۲
۸	نرخ خرید انرژی الکتریکی خالص	ماده ۳
۸	مدت قرارداد	ماده ۴
۹	اسناد و مدارک	ماده ۵
۹	تعهدات عرضه کننده و ساتب	ماده ۶
۱۳	الزامات و استانداردهای تجهیزات نیروگاهی	ماده ۷
۱۳	الزامات اتصال به شبکه، رویت پذیری، مخابراتی، حفاظت و بهره برداری	ماده ۸
۱۳	آزمایش وسایل اندازه گیری	ماده ۹
۱۳	راه اندازی و اتصال به شبکه	ماده ۱۰
۱۳	قرائت وسایل اندازه گیری	ماده ۱۱
۱۴	روش پرداخت	ماده ۱۲
۱۵	اختیار عرضه کننده	ماده ۱۳
۱۵	هزینه کل و تأمین مالی	ماده ۱۴
۱۶	نمایندگان	ماده ۱۵
۱۶	حل اختلاف	ماده ۱۶
۱۷	قوانین و مقررات	ماده ۱۷
۱۷	تغییر در قوانین	ماده ۱۸
۱۷	کتبی بودن ابلاغیه ها	ماده ۱۹
۱۷	فسخ قرارداد	ماده ۲۰
۱۸	حوادث قهریه	ماده ۲۱
۱۸	قوانین و مقررات حاکم	ماده ۲۲
۱۸	واگذاری	ماده ۲۳
۱۹	امنیّت و ایمنی	ماده ۲۴
۱۹	موارد متفرقه	ماده ۲۵
۲۰	نشانی و اقامتگاه قانونی و اطلاعیه ها	ماده ۲۶
۲۰	نسخه های امضاء شده قرارداد	ماده ۲۷
۲۱	پیوستهای قرارداد	


 تولید انرژی برق شمس باسار قاد
 سهامی عام
 شماره ثبت: ۵۰۱۲۷
 دفتر نیروگاه سیکل ترکیبی شریعتی مشهد

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره بردی انرژی برق
 (ساتبا)
 دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

به نام خدا

این قرارداد که همراه با سایر اسناد و مدارک مجموعه‌ای غیر قابل تفکیک است بین سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق ("ساتبا") به شماره ثبت ۴۲۱۰۷ و شناسه ملی ۱۴۰۰۶۸۹۰۴۵۰ و کد اقتصادی ۴۱۱۵۵۷۷۹۸۳۵۳ با نمایندگی محسن طرزطلب حال بعنوان رئیس سازمان و جعفر محمدنژاد سیگارودی بعنوان معاون سرمایه گذاری و توسعه که اختیار امضای "قرارداد" را دارند و از این پس "ساتبا" نامیده می‌شود از یک طرف، و شرکت تولید انرژی برق شمس پاسارگاد به شماره ثبت ۵۰۱۷۷ نزد اداره ثبت شرکت‌ها و موسسات غیرتجاری خراسان رضوی دارای شناسه ملی ۱۰۳۲۰۶۳۴۸۵۹ و کد اقتصادی ۱۰۳۲۰۶۳۴۸۵۹ با نمایندگی محمد ملاکی و فرهاد جوانمردی کاشانی که طبق آگهی آخرین تغییرات منتشره در روزنامه رسمی شماره ۲۳۱۴۱ مورخ ۱۴۰۳/۰۶/۱۸ اختیار امضای "قرارداد" را دارند که از این پس "عرضه‌کننده" نامیده می‌شود از طرف دیگر، بشرح ذیل منعقد می‌گردد:

ماده ۱- تعاریف:

در "قرارداد" اصطلاحات ذیل که به صورت پررنگ و داخل گیومه و به ترتیب حروف الفبا نوشته شده‌اند، دارای معانی مشخص شده در زیر می‌باشند و حسب مورد می‌توانند به مفهوم مفرد و یا جمع به کار روند.

۱-۱- اتصال شعاعی:

حالتی از اتصال "نیروگاه" به "شبکه" است که در این حالت "تاسیسات انتقال" شامل پست بلافصل "نیروگاه"، خطوط ارتباطی این پست با اولین پست "شبکه" و همچنین فیدرهای مربوطه در پست "شبکه" می‌باشد.

۲-۱- اتصال حلقوی:

حالتی از اتصال "نیروگاه" به "شبکه" است که در این حالت "تاسیسات انتقال" شامل پست بلافصل "نیروگاه" و خطوط ارتباطی پست بلافصل با خطوط موجود "شبکه" یا با اولین پست‌های "شبکه" و همچنین توسعه فیدرهای مربوطه می‌باشد.

۳-۱- انرژی الکتریکی:

عبارت است از انرژی الکتریکی اکتیو حاصل از فرآیند تولید در "نیروگاه" که "عرضه‌کننده" آن را از منابع انرژی تجدیدپذیر و پاک تولید و به "شبکه" تزریق می‌نماید.

۴-۱- انرژی الکتریکی خالص:

عبارت است از "انرژی تحویلی" منهای "انرژی دریافتی".

۵-۱- انرژی تحویلی:

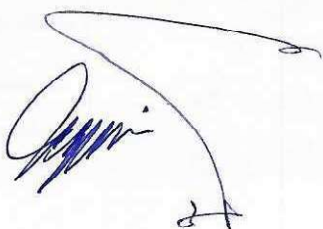
"انرژی الکتریکی" تولیدی توسط "عرضه‌کننده" در "دوره بهره‌برداری نیروگاه" پس از کسر مصارف داخلی "نیروگاه" و تلفات ترانسها و شبکه داخلی می‌باشد که در "نقطه اندازه‌گیری و تحویل" به "ساتبا" تحویل می‌گردد.

۶-۱- انرژی دریافتی:

عبارت از "انرژی الکتریکی" مورد نیاز "عرضه‌کننده" در "دوره بهره‌برداری نیروگاه" می‌باشد که از طریق "شبکه برق کشور" یا "شبکه توزیع محلی" تامین و در "نقطه اندازه‌گیری و تحویل" توسط "عرضه‌کننده" دریافت می‌گردد.

۷-۱- بهره‌برداری:

عبارت است از بکارگیری نیروگاه بمنظور تولید "انرژی الکتریکی" مطابق ضوابط و استانداردهای وزارت نیرو



3

تولید انرژی برق شمس پاسارگاد
سهامی عام
شماره ثبت: ۵۰۱۷۷
نیروگاه سیکل ترکیبی سرنیستی شهید

سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه‌گذاران و نظارت بر پروژه‌ها

۸-۱- بهره‌برداری تجاری:

عبارت است از "بهره‌برداری" از "نیروگاه" یا "ظرفیت نیروگاه"

۹-۱- پروانه احداث:

مجوزی است که توسط "ساتبا" به منظور احداث "نیروگاه" مطابق دستورالعمل‌های مربوطه بنام "عرضه‌کننده" صادر می‌گردد.

۱۰-۱- پروانه بهره‌برداری:

مجوزی است که توسط "ساتبا" به منظور "بهره‌برداری" از "نیروگاه"، مطابق دستورالعمل‌های مربوطه پس از "بهره‌برداری تجاری" بنام "عرضه‌کننده" صادر می‌گردد.

۱۱-۱- تابلوی برق سبز (به اختصار تابلو):

تابلویی است که به منظور عرضه و تبادل برق تجدیدپذیر به صورت فیزیکی و یا سایر اوراق مشتقه از جمله "گواهی تولید برق تجدیدپذیر" در بورس انرژی قرار دارد.

۱۲-۱- تاریخ بهره‌برداری نیروگاه:

عبارت است از "تاریخ شروع بهره‌برداری تجاری".

۱۳-۱- تاریخ شروع احداث:

همان "تاریخ نفوذ قرارداد" است که طبق برنامه زمانبندی موضوع پیوست ۵، کارهای اجرایی "قرارداد" شروع می‌شود.

۱۴-۱- تاریخ شروع بهره‌برداری:

تاریخی است پس از پلمب وسایل اندازه‌گیری بر اساس دستورالعمل‌های مورد تأیید وزارت نیرو، که در آن تاریخ صورتجلسه‌ای توسط "طرفین" تنظیم و به "بهره‌برداری" رسیدن اولین "گروه" یا "واحد" "نیروگاه" و شروع تولید "انرژی الکتریکی" را با امضاء آن تأیید می‌نمایند.

۱۵-۱- تاریخ شروع بهره‌برداری تجاری:

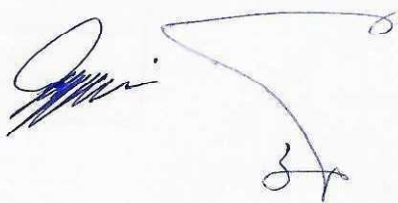
تاریخی است که پس از پایان "دوره احداث نیروگاه" و به "بهره‌برداری" رسیدن آخرین "گروه" یا "واحد" "نیروگاه" و تحقق "ظرفیت نیروگاه"، "طرفین" طی امضاء صورتجلسه‌ای، به بهره‌برداری تجاری رسیدن "نیروگاه" را تأیید می‌نمایند.

۱۶-۱- تاریخ نفوذ قرارداد:

تاریخی است که "قرارداد" پس از امضاء "طرفین"، توسط "ساتبا" به "عرضه‌کننده" ابلاغ می‌گردد و "قرارداد" پس از آن برای "طرفین" لازم الاجرا خواهد بود.

۱۷-۱- تاسیسات انتقال:

تاسیساتی هستند که اتصال "نیروگاه" به "شبکه" از طریق آنها انجام می‌شود و مسئولیت اجرای کارهای طراحی، احداث (شامل تامین و حمل تجهیزات، بیمه، انجام کارهای ساختمانی و نصب)، آزمایش و راه‌اندازی آن حسب مورد مطابق نظر و قواعد فنی شرکت توزیع نیروی برق یا شرکت برق منطقه‌ای یا شرکت توانیر بوده و هزینه‌های آن به



توزیع برق شمس پارسا
سپاس عام
شماره ثبت: ۵۰۱۷۷
نیروگاه سیکل ترکیبی شریعتی مشهد

سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه‌گذاران و نظارت بر پروژه‌ها

عهده "عرضه کننده" می باشد و با توجه به حالتهای اتصال "نیروگاه" به شبکه، شامل "اتصال شعاعی" و "اتصال حلقوی" می باشد.

۱-۱۸- حادثه قهریه:

بشرح ماده ۲۱ "قرارداد" می باشد.

۱-۱۹- خسارت تأخیر تادیه:

خسارت ناشی از عدم پرداخت دیون قطعیت یافته هر یک از "طرفین" در زمان سررسید تا زمان پرداخت بدهی بر اساس فرمول زیر محاسبه و پرداخت خواهد شد:

خسارت ناشی از هر "روز" دیر کرد در پرداختها برابر است با:

۳۶۵ / حداقل نرخ سود سالانه مصوب شورای پول و اعتبار بعلاوه دو درصد X مبلغ دین (ریالی)

۱-۲۰- دوره احداث:

منظور دوره ای است برای انجام کارهای اجرایی که از "تاریخ شروع احداث" آغاز می شود و در "تاریخ شروع بهره برداری تجاری" پایان می یابد، مگر آنکه قبلاً بر طبق مفاد "قرارداد" به پایان برسد. در هر صورت حداکثر مدت "دوره احداث" مطابق ضوابط و مقررات وزارت نیرو خواهد بود.

۱-۲۱- دوره بهره برداری:

منظور دوره ای است که از "تاریخ شروع بهره برداری" آغاز و در پایان "مدت قرارداد" خاتمه می یابد

۱-۲۲- دوره بهره برداری تجاری:

منظور دوره ای است که از "تاریخ شروع بهره برداری تجاری" آغاز و در پایان "مدت قرارداد" خاتمه می یابد. این دوره ممکن است طبق مفاد "قرارداد" قبل از موعد پایان یابد.

۱-۲۳- دوره پیشبرد:

منظور دوره ای است برای کلیه کارهای مقدماتی که از "تاریخ نفوذ قرارداد" آغاز می شود و در "تاریخ شروع احداث" پایان می یابد، مگر آنکه قبلاً بر طبق مفاد "قرارداد" به پایان برسد.

۱-۲۴- روز:

منظور یک شبانه روز است که بر طبق ساعت رسمی جمهوری اسلامی ایران از ساعت ۰۰:۰۰ بامداد آغاز می شود و ۲۴ ساعت بعد پایان می یابد.

۱-۲۵- روز کاری:

تمام "روز" های "هفته" به جز پنجشنبه و جمعه و "روز" های تعطیل رسمی می باشد.

۱-۲۶- سالتا:

منظور سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق یا نمایندگان قانونی آن می باشد.

۱-۲۷- ساعت:

یک دوره شصت (۶۰) دقیقه ای می باشد.

۱-۲۸- سال:

سال مجری شمسی مطابق تقویم جمهوری اسلامی ایران می باشد.

5

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتیا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها
شماره ثبت: ۵۰۱۷۷
سپاس عام
تأیید شده توسط هیئت مدیره

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتیا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

۱-۲۹- سقف پذیرش:

ظرفیت قابل عرضه در "تابلو" که معادل حاصل ضرب "ظرفیت نیروگاه" در ضریب تولید فناوری "نیروگاه" مطابق جدول پیوست شماره ۹ "قرارداد".

۱-۳۰- شبکه:

مجموعه "شبکه برق کشور" و "شبکه توزیع محلی" (حسب "قرارداد") می باشد.

۱-۳۱- شبکه برق کشور:

شامل خطوط فوق توزیع و انتقال (بیش از ۳۳ تا ۴۰۰ کیلوولت) و سایر تاسیسات مورد نیاز برای انتقال انرژی الکتریکی می باشد که بعد از "نقطه اندازه گیری و تحویل" واقع است.

۱-۳۲- شبکه توزیع محلی:

شامل خطوط فشار متوسط و ضعیف (۳۳ کیلوولت و کمتر) و سایر تاسیسات برای انتقال انرژی الکتریکی می باشد که بعد از "نقطه اندازه گیری و تحویل" واقع است.

۱-۳۳- ضریب دوره:

ضریب کاهنده ای است که بر اساس نوع "نیروگاه" مطابق آخرین مصوبات ابلاغی وزارت نیرو در سال های معینی از "قرارداد" به صورت حساب خرید برق "نیروگاه" اعمال می شود.

۱-۳۴- ضریب تولید متعارف نیروگاه

ضریبی است که براساس انرژی تولید شده در سال اول "بهره برداری تجاری" تعیین می گردد. کاهش این ضریب در سال بیستم، حداکثر به میزان ۱۸ درصد ضریب تولید سال اول "بهره برداری تجاری" قابل قبول خواهد بود.

۱-۳۵- طرفین:

عبارت از "ساتبا" و "عرضه کننده" می باشد.

۱-۳۶- ظرفیت مطمئن نیروگاهی:

حداکثر میزان ظرفیت قابل بهره برداری نیروگاه در ایام پیک بار شبکه سراسری برق کشور که با اعمال ضریب عدم دسترسی متعارف آن نیروگاه ناشی از محدودیت های شبکه، خرابی و تعمیرات و شرایط محیطی محاسبه می گردد.

۱-۳۷- ظرفیت نیروگاه:

منظور مجموع ظرفیت نامی کلیه تجهیزات نصب شده در "نیروگاه" بر اساس ظرفیت مندرج در موضوع "قرارداد" است که قابلیت تولید برق را داشته و بر اساس پلاک شناسایی نصب شده در کارخانه سازنده تعیین می شود.

۱-۳۸- عناوین:

منظور کلمات و عباراتی است که در عنوان ماده ها، فصل ها و بخش های مختلف "قرارداد" بکار رفته است و صرفاً به منظور راهنمایی، مراجعه و اطلاع از مفاد مواد، فصل ها و بخش های "قرارداد" می باشد.

۱-۳۹- عرضه کننده:

شخص حقیقی یا حقوقی یا جانشین و نماینده قانونی وی که مسئولیت تولید و فروش "انرژی الکتریکی" را برعهده دارد.

۱-۴۰- قرارداد:

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

منظور این متن و سایر اسناد و مدارک مندرج در ماده ۵ می باشد.

۴۱-۱- کمیته:

منظور کمیته نظارت عالی بر "قرارداد" و تصمیم گیری در امور مرتبط می باشد. کمیته حسب مورد می تواند در رابطه با تمديد، امهال و یا فسخ "قرارداد" تصمیم گیری نماید. اعضای کمیته توسط رئیس "ساتبا" تعیین می شوند.

۴۲-۱- گروه:

مشکل از چند صفحه خورشیدی در نیروگاه های خورشیدی و یا یک یا چند دستگاه توربین بادی در نیروگاه های بادی می باشد که "انرژی الکتریکی" تولیدی آنها از طریق یک فیدر به "شبکه" بالادست انتقال می یابد.

۴۳-۱- گواهی ظرفیت:

مطابق دستورالعمل نحوه تدارک و خرید و فروش گواهی ظرفیت، مصوب وزیر نیرو می باشد.

۴۴-۱- گواهی تولید برق تجدیدپذیر REC (به اختصار گواهی تجدیدپذیر):

اوراقی است که موجد مالکیت یک کیلووات ساعت از برق تولید شده تجدیدپذیر می باشد که توسط "ساتبا" صادر و مطابق با مقررات بازار سرمایه پذیرش و در بورس انرژی ایران مورد معامله قرار می گیرد.

۴۵-۱- ماه:

منظور ماه شمسی مطابق تقویم جمهوری اسلامی ایران می باشد.

۴۶-۱- مجوز اتصال به شبکه:

منظور اجازه نامه ای است که توسط شرکت توانیر یا برق منطقه ای یا توزیع نیروی برق برای اتصال "نیروگاه" به "شبکه برق کشور" یا "شبکه توزیع محلی" صادر می گردد.

۴۷-۱- مدت قرارداد:

مدت زمانی به شرح مندرج در ماده ۴ "قرارداد" است که از "تاریخ نفوذ قرارداد" آغاز می شود.

۴۸-۱- مدیریت شبکه:

منظور شرکت مدیریت شبکه برق ایران می باشد.

۴۹-۱- مرکز کنترل توزیع یا شبکه

منظور "مرکز کنترل توزیع" یا "مرکز کنترل شبکه کشور" حسب مورد می باشد.

۵۰-۱- مرکز کنترل توزیع:

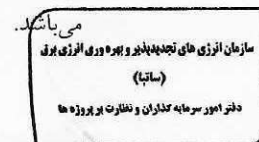
منظور مرکز کنترل "شبکه توزیع محلی" می باشد.

۵۱-۱- مرکز کنترل شبکه کشور:

منظور معاونت راهبری شبکه شرکت مدیریت شبکه برق ایران (مرکز ملی راهبری و پایش شبکه سراسری برق کشور) است که وظیفه راهبری "شبکه 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.

۵۲-۱- نرخ رسمی تسعیر ارز:

نرخ تسعیر ارز مطابق آخرین تصویب نامه، آئین نامه، بخشنامه و یا اطلاعیه اعلامی توسط مراجع ذیصلاح مرتبط



۱-۵۳- نقطه اندازه گیری و تحویل:

عبارت است از نقطه نصب سیستم های اندازه گیری (از جمله ترانسفورماتورهای اندازه گیری و کنتورهای انکیو) که در آن نقطه با توجه به مجوز اتصال به شبکه "انرژی تحویلی" و یا "انرژی دریافتی" اندازه گیری و حسب مورد به "شبکه برق کشور" یا "شبکه توزیع محلی" تحویل یا دریافت می گردد.

۱-۵۴- نیروگاه:

نیروگاه عبارت است از اراضی محل استقرار کلیه تأسیسات تولید و انتقال "انرژی تحویلی" تا "نقطه اندازه گیری و تحویل"، ماشین آلات و همچنین اعیانی و مستحدثاتی که با سرمایه گذاری بخش خصوصی یا مشارکت عمومی - خصوصی احداث و جهت اجرای موضوع "قرارداد" از آنها در محوطه استقرار استفاده می شود.

۱-۵۵- واحد:

عبارت از یک دستگاه موتورژنراتور در نیروگاه های زیست توده یا یک دستگاه توربین ژنراتور در نیروگاه های برق آبی کوچک یا زمین گرمایی یا توربین انبساطی یا بازیافت تلفات حرارتی در فرآیندهای صنعتی می باشد که "انرژی الکتریکی" تولیدی آنها از طریق یک فیدر به "شبکه" بالادست انتقال می یابد.

۱-۵۶- واحد اندازه گیری:

واحد اندازه گیری "انرژی الکتریکی" کیلووات ساعت می باشد.

۱-۵۷- هفته:

دوره ای مشتمل بر هفت (۷) "روز" که از ساعت ۰۰:۰۰ "روز" شنبه آغاز می شود و تا ساعت ۲۴:۰۰ "روز" جمعه ادامه پیدا می کند.

ماده ۲- موضوع قرارداد:

عبارت از احداث نیروگاه خورشیدی به ظرفیت ۴ مگاوات در شهرستان دامغان، استان سمنان (موضوع "پروانه احداث" شماره ۱۳۹۰/ب/۱۴۰۳/۸۱۳ مورخ ۱۴۰۳/۱۲/۱۸)، توسط "عرضه کننده" به منظور عرضه "انرژی الکتریکی خالص" در "تابلو" تحت شرایط مندرج در "قرارداد" می باشد.

ماده ۳- نرخ بازخرید:

نرخ باز خرید برای هر کیلووات ساعت انرژی معادل ۷۰ درصد متوسط نماد مورد معامله در "تابلو" در دوره تولید انرژی می باشد که برای باز خرید "گواهی تجدیدپذیر" فروش نرفته با رعایت شرایط مندرج در "قرارداد"، مبنای محاسبه صورتحساب قرار می گیرد.

ماده ۴- مدت قرارداد:

"مدت قرارداد" معادل ۲۰ سال به شرح ذیل و مطابق برنامه زمانبندی پیوست شماره ۵ می باشد.

(الف) "دوره احداث" مشتمل بر ۱۲ "ماه"

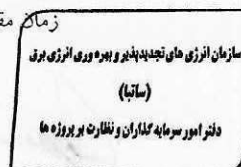
(ب) "دوره بهره برداری تجاری" مشتمل بر ۲۲۸ "ماه"

تبصره ۱- در صورتی که مدت هر یک از دوره های احداث و بهره برداری تجاری تغییر کند، "مدت قرارداد" تغییر نخواهد کرد.

تبصره ۲- در صورتی که در "دوره احداث" به هر دلیلی خارج از قصور و اراده "عرضه کننده" "دوره احداث" بیشتر از

زمان مقرر در جدول شماره (۵-۳) پیوست "قرارداد" شود در صورت ارائه اسناد و مدارک مثبته و با تشخیص

تولید انرژی برق
سپاسی عام
شماره ثبت: ۵۰۱۲۷
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها



"ساتبا" این زمان به "دوره احداث" اضافه می‌گردد.

ماده ۵- اسناد و مدارک:

۵-۱- "قرارداد" شامل تمام اسناد و مدارک زیر است که به ترتیب ذیل بر یکدیگر اولویت دارند:

۵-۱-۱- متن "قرارداد"

۵-۱-۲- پیوست‌های "قرارداد"

۵-۲- هرگونه اسناد و مدارک دیگری که توسط "طرفین" در "مدت قرارداد" توافق و مبادله گردد، جزء اسناد و مدارک لاینفک "قرارداد" محسوب می‌گردد.

ماده ۶- تعهدات "عرضه‌کننده" و "ساتبا":

علاوه بر تعهدات "طرفین" طبق مواد دیگر "قرارداد"، "عرضه‌کننده" و "ساتبا" تعهدات مشروحه ذیل را نیز نسبت به یکدیگر دارند.

۶-۱- تعهدات "عرضه‌کننده":

۶-۱-۱- "عرضه‌کننده" موظف است به مسئولیت و هزینه خویش نسبت به انجام کلیه اقدامات لازم در جهت تحقق موفقیت‌آمیز "قرارداد" از جمله دریافت و تمدید مجوزها/پروانه احداث، تاییدیه طرح اتصال یا مجوز اتصال به شبکه، مجوز یا مستندات قانونی در خصوص استفاده از زمین و کاربری آن، مجوز محیط زیست، پروانه بهره‌برداری و نیز هرگونه مجوز مورد نیاز دیگر حسب مورد، فعالیت‌های مقدماتی، مطالعات فنی و اقتصادی، تامین مالی، ثبت سفارش و تامین تجهیزات، کلیه امور گمرکی، بیمه، حمل به ساختمان، نصب و احداث، تکمیل یا تقویت و یا احداث خط انتقال مورد نیاز اتصال به "شبکه"، آزمایش و راه اندازی "نیروگاه" و "تاسیسات انتقال"، "بهره‌برداری"، تعمیر و نگهداری "نیروگاه" اقدام نماید.

۶-۱-۲- "عرضه‌کننده" مکلف به احداث "نیروگاه" با ظرفیت مندرج در موضوع "قرارداد" و مطابق برنامه زمانبندی پیوست شماره ۵ می‌باشد. در غیر این صورت "عرضه‌کننده" ضمن اصلاح مجوزها مکلف به ارائه درخواست تغییر ظرفیت به ظرفیت منصوبه می‌باشد. "ساتبا" پس از بررسی درخواست تغییر ظرفیت، در صورت تایید نسبت به صدور الحاقیه "قرارداد" اقدام می‌نماید.

تبصره: طراحی و اجرای "نیروگاه" و مستحقات متعلقه آن بایستی به نحوی باشد که در صورت کاهش "ظرفیت نیروگاه"، قابلیت تفکیک و عودت زمین اضافه امکان‌پذیر باشد. در غیر اینصورت کلیه مسئولیت‌ها و خسارات وارده، بر عهده "عرضه‌کننده" خواهد بود.

۶-۱-۳- "عرضه‌کننده" موظف است نقشه‌های چون ساخت (As-Built) "نیروگاه" را مطابق مشخصات مندرج در پیوست شماره ۴ تهیه نموده و نسخه‌ای از آن را در اختیار "ساتبا" قرار دهد.

۶-۱-۴- "عرضه‌کننده" مکلف است برای تحقق موضوع "قرارداد" تاسیسات مورد نیاز شامل "نیروگاه" و "تاسیسات انتقال" را به هزینه خود و مطابق مشخصات مندرج در پیوست شماره ۴ و تحت شرایط مندرج در "مجوز اتصال به شبکه" (پیوست شماره ۲) احداث و راه اندازی نماید. در هر حال "ساتبا" در خصوص اتصال به شبکه (شامل تقویت، تکمیل و اصلاح شبکه بالادست) و "تاسیسات انتقال" هیچگونه مسئولیتی نداشته و هزینه‌های احتمالی از این بابت برعهده "عرضه‌کننده" خواهد بود.

۶-۱-۵- "عرضه‌کننده" متعهد می‌گردد چنان چه اتصال "نیروگاه" موضوع "قرارداد" به "شبکه برق کشور" به صورت

انرژی برق شصت و یک
سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه‌گذاران و نظارت بر پروژه‌ها
شماره ثبت: ۵۰۱۲۷
تأسیسات

سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه‌گذاران و نظارت بر پروژه‌ها

شعاعی و "نقطه اندازه گیری و تحویل" مطابق حالت اول اتصال شعاعی "نیروگاه" به شبکه (مندرج در پیوست شماره ۶) باشد، "بهره برداری" "نیروگاه" و پست بلافصل "نیروگاه" را عهده دار شده و مالکیت و "بهره برداری" خط (مندرج در جدول (۱-۶) پیوست شماره ۶) و فیدهای مربوطه در پست "شبکه برق کشور" را به "شبکه" بصورت بلاعوض منتقل نماید.

۶-۱-۶- "عرضه کننده" متعهد می گردد چنان چه اتصال "نیروگاه" موضوع "قرارداد" به "شبکه برق کشور" به صورت شعاعی و "نقطه اندازه گیری و تحویل" مطابق حالت دوم اتصال شعاعی "نیروگاه" به شبکه (مندرج در پیوست شماره ۶) باشد، "بهره برداری" "نیروگاه"، پست بلافصل "نیروگاه" و خط (مندرج در جدول (۱-۶) پیوست شماره ۶) را عهده دار شود و مالکیت و "بهره برداری" فیدهای مربوطه در پست "شبکه برق کشور" را به "شبکه" بصورت بلاعوض منتقل نماید.

۷-۱-۶- "عرضه کننده" متعهد می گردد چنان چه در صورت اتصال حلقوی "نیروگاه" به "شبکه برق کشور"، پس از نصب و راه اندازی "تاسیسات انتقال"، مالکیت و "بهره برداری" پست (بلافصل) "نیروگاه" و همچنین خطوط و فیدهای مربوطه در پست "شبکه برق کشور" (در صورت وجود) را به "شبکه" به صورت بلاعوض منتقل می نماید.

۸-۱-۶- "عرضه کننده" مکلف است به هزینه خود نسبت به تهیه و نصب کلیه تجهیزاتی که طبق "مجوز اتصال به شبکه" و الزامات مندرج در پیوست شماره ۴ به منظور پیشگیری از آسیب و صدمه از طریق "نیروگاه" موضوع "قرارداد" به "شبکه برق کشور" و بالعکس لازم می باشد، اقدام نماید.

۹-۱-۶- "عرضه کننده" متعهد است وسایل و دستگاه های لازم جهت ارتباط متقابل با "مرکز کنترل شبکه کشور" را تهیه و نصب نماید.

۱۰-۱-۶- "عرضه کننده" متعهد است برنامه زمانبندی تفصیلی اجرای "پروژه" برای "نیروگاه" موضوع "قرارداد" را در قالب ساختار شکست کار (WBS) مطابق جدول (۵-۵) پیوست شماره ۵ جهت انعقاد "قرارداد" و براساس مواعید کلیدی فعالیت های اصلی احداث "نیروگاه" (مطابق جدول ۵-۵ پیوست شماره ۵) ارائه نمایند.

۱۱-۱-۶- "عرضه کننده" متعهد است پس از انعقاد "قرارداد" و مطابق قالب درخواستی "ساتبا"، گزارشات پیشرفت "پروژه" را هر "هفته" یک بار و همچنین در هر زمان به درخواست "ساتبا" تکمیل و به "ساتبا" ارائه نماید.

۱۲-۱-۶- "عرضه کننده" متعهد است هرگونه تغییر در برنامه زمانبندی تفصیلی اجرای "پروژه" را با ارسال برنامه زمانبندی تفصیلی بروز رسانی شده منضم به درخواست رسمی خود به "ساتبا" اعلام نموده و موافقت "ساتبا" را کسب نماید. در صورت عدم کسب موافقت "ساتبا" در خصوص ادامه "قرارداد" تصمیم گیری خواهد شد.

۱۳-۱-۶- "عرضه کننده" تأیید می نماید که رعایت دستورهای "مرکز کنترل توزیع یا شبکه" برای حفظ پایداری شبکه برق بیشترین اهمیت را دارد. بنابراین "عرضه کننده" متعهد است در صورتی که "مرکز کنترل توزیع یا شبکه" دستوری برای کاهش یا توقف تولید بار "نیروگاه" موضوع "قرارداد" صادر نماید، از آن پیروی نماید. چنانچه "عرضه کننده" بدون توجه به این دستور به تولید انرژی الکتریکی در "نیروگاه" ادامه دهد، "ساتبا" تعهدی نسبت به انرژی تولید شده اضافی نخواهد داشت. علاوه بر آن "عرضه کننده" با رویه مورد تأیید وزارت نیرو مشمول پرداخت خسارت می شود.

۱۴-۱-۶- "عرضه کننده" ملزم به رعایت کلیه دستورات "مرکز کنترل توزیع یا شبکه" می باشد. مرکز مذکور دستورات را با رعایت الزامات اتصال به شبکه "نیروگاه" به شرح پیوست شماره ۴ صادر می نماید. چنانچه دستورات صادره فوق الذکر مغایر با الزامات اتصال به شبکه "نیروگاه" باشد، "عرضه کننده" بلافاصله مراتب را با ذکر تبعات آن به "مرکز کنترل توزیع یا شبکه" اعلام و در صورت تاکید مجدد بر اجرای دستورات از سوی "مرکز کنترل توزیع یا

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها
سپاسی حسام
شماره ثبت: ۵۰۱۷۷
تأسیسات برق شمس دماوند

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

شبکه"، "عرضه کننده" دستورات را اجرا خواهد نمود و در صورت ایجاد خسارت حداکثر ظرف مدت پانزده (۱۵) "روز" موضوع را با ارائه مستندات فنی لازم جهت بررسی برای "ساتبا" ارسال می نماید. "عرضه کننده" در صورت دریافت خسارت فوق الذکر کلیه حقوق خود را برای دریافت خسارت از "مدیریت شبکه" و یا شرکتهای برق منطقه ای و شرکتهای توزیع نیروی برق به "ساتبا" واگذار می نماید.

۱۵-۱-۶- "عرضه کننده" ملزم به رعایت کلیه رویه ها، مقررات، آیین نامه ها و استانداردهای لازم از جمله اسناد و مدارک مندرج در "قرارداد" و اسناد و مدارکی که طی "مدت قرارداد" از طرف مراجع ذیصلاح شامل "مرکز کنترل توزیع یا شبکه" و یا وزارت نیرو صادر و اعلام می گردد، می باشد. در صورت عدم رعایت موارد فوق مسئولیت هرگونه خسارت مالی و جانی بر عهده "عرضه کننده" خواهد بود. همچنین چنانچه به دلیل عدم رعایت موارد این بند و بندهای ۸-۱-۶، ۱۳-۱-۶ و ۱۴-۱-۶ خسارتی به "شبکه برق کشور" وارد شود، "عرضه کننده" ملزم به پرداخت هرگونه صورتحسابی است که در این خصوص توسط "مدیریت شبکه" یا شرکت برق منطقه ای یا شرکت توزیع نیروی برق مندرج در جدول (۱-۶) پیوست شماره ۶ صادر می شود. با اعلام "مدیریت شبکه" یا شرکت برق منطقه ای یا شرکت توزیع نیروی برق به "ساتبا"، امکان عرضه برق "نیروگاه" در "تابلو" تا زمان پرداخت صورت حساب مذکور از "عرضه کننده" سلب خواهد شد.

۱۶-۱-۶- برق مصرفی "نیروگاه" باید از محل تولید "نیروگاه" تامین گردد و تنها مسیر مجاز تراکنش انرژی "نیروگاه"، کنتور پلمب شده می باشد، لذا "نیروگاه" مجاز به استفاده از هیچگونه انشعاب مجزایی برای تامین برق مصرفی نبوده و "عرضه کننده" متعهد می گردد کلیه انشعاب های متفرقه و موقت را قبل از زمان پلمب کنتور "نیروگاه" جمع آوری نماید.

تبصره: در "دوره احداث نیروگاه"، "عرضه کننده" مجاز به دریافت انشعاب دائم براساس پروانه احداث صادر شده توسط "ساتبا" نبوده و انشعاب موقت اخذ شده جهت "دوره احداث نیروگاه" نیز در زمان پلمب کنتور بایستی جمع آوری گردد. در هر صورت عقد قرارداد انشعابی بر روی انشعاب دریافتی جهت احداث "نیروگاه" موضوع این "قرارداد" ممنوع می باشد.

۱۷-۱-۶- "عرضه کننده" موظف است نسبت به تنظیم ضریب توان "نیروگاه" مطابق استاندارد و "مجوز اتصال به شبکه" تمهیدات لازم را فراهم و تجهیزات مورد نیاز را با هزینه خود تامین کند.

۱۸-۱-۶- "عرضه کننده" موظف است برای احداث "نیروگاه" فقط از تجهیزات نو و غیرمستعمل و همچنین تجهیزات غیرنمونه (یا غیر پروتوتایپ) استفاده نماید.

۱۹-۱-۶- "عرضه کننده" با امضای "قرارداد" امتیاز گواهی صرفه جویی سوخت، و سایر حقوق مترتب به مزایای تولید برق از نیروگاه های تجدیدپذیر (که در چارچوب قوانین و مقررات مربوطه تعریف و احصاء می شوند) را به "ساتبا" واگذار می نماید و طرح هرگونه ادعایی از سوی "عرضه کننده" در رابطه با امتیازات و حقوق مزبور، فاقد موضوعیت خواهد بود.

تبصره: امتیاز "گواهی ظرفیت" متعلق به "عرضه کننده" بوده و ایشان موظف به جبران افت "ظرفیت مطمئن نیروگاهی" براساس ضوابط و مقررات جاری خواهد بود.

۲۰-۱-۶- "عرضه کننده" موظف است همزمان با "تاریخ شروع بهره برداری تجاری" و تنظیم صورتجلسه موضوع بند (۱-۱۰) "قرارداد" نسبت به درخواست و اخذ پروانه "بهره برداری" اقدام نماید.

۲۱-۱-۶- در صورت قصور "نیروگاه" در تولید و تزریق برق به شبکه در موعد تعهد تحویل نسبت به میزان انرژی فروخته شده، "عرضه کننده" مکلف به جبران خسارت به میزان A از طریق تولید انرژی در ماه های آتی

مخت تولید انرژی برق
سیاهی عام
شماره ثبت: ۵۰۲۷
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

خواهد بود، بدین ترتیب که ارزش برق تولیدی در هر ماه پس از نُکول (A_i) در انتهای آن ماه محاسبه شده و تا زمانی که مبلغ خسارت جبران نگردد ($A \geq \sum_{i=1}^n A_i$)، حق عرضه برق در "تابلو" از "عرضه‌کننده" سلب خواهد شد.

$$A = E_N \times P_{MAXN}$$

A: مبلغ جبران خسارت (ریال)

E_N : میزان انرژی نُکول شده (کیلووات ساعت)

P_{MAXN} : حداکثر قیمت نماد مورد معامله در "تابلو" در ماه نُکول (ریال بر کیلووات ساعت)

$$A_i = E_i \times P_i$$

A_i : ارزش برق تولیدی در هر ماه پس از نُکول (ریال)

E_i : میزان "انرژی الکتریکی خالص" تولید شده در ماه آ ام بعد از ماه نُکول (کیلووات ساعت)

P_i : معادل ۷۰ درصد متوسط نماد مورد معامله در "تابلو" در ماه آ ام بعد از ماه نُکول (ریال بر کیلووات ساعت)

تبصره ۱: بدیهی است با توجه به تعیین ارزش برق تولیدی در هر ماه پس از نُکول (A_i) در انتهای آن ماه، در صورت تولید مازاد بر انرژی مورد نیاز برای جبران خسارت ($A < \sum_{i=1}^n A_i$)، "گواهی تجدیدپذیر" در اختیار "عرضه‌کننده" قرار خواهد گرفت.

تبصره ۲: در صورت عدم قصور "عرضه‌کننده" در تحویل انرژی فروخته شده، خسارت نُکول شامل حال "عرضه‌کننده" نمی‌گردد ولی "عرضه‌کننده" متعهد به جبران انرژی نُکول شده در "ماه‌های باقی مانده تا پایان "قرارداد" می‌باشد.

۲-۶- تعهدات "ساتبا":

۲-۶-۱- "ساتبا" موظف است از "تاریخ شروع بهره‌برداری" ضمن اعلام "سقف پذیرش" به بورس کلیه اقدامات لازم به منظور صدور "گواهی تجدیدپذیر" را به عمل آورد.

تبصره: با ارائه درخواست و مستندات مربوطه توسط "عرضه‌کننده"، ساتبا موظف به بررسی درخواست در خصوص امکان افزایش سقف پذیرش می‌باشد.

۲-۶-۲- در صورت وقوع هریک از شرایط زیر، با ارائه مستندات کافی توسط "عرضه‌کننده"، بهای میزان انرژی قابل تولید تا حداکثر "سقف پذیرش" با نرخ باز خرید محاسبه و به "عرضه‌کننده" پرداخت می‌شود:

(الف) "عرضه‌کننده" نسبت به اخذ "مجوز اتصال به شبکه" و ایفای تعهدات خود اقدام کرده باشد، لیکن در احداث یا تکمیل تأسیسات اتصال به "شبکه" بدلائیل غیر قابل انتساب به "عرضه‌کننده" تاخیر روی دهد.

(ب) به علت نقص فنی تأسیسات در "شبکه توزیع محلی" یا "شبکه برق کشور" و قطع اتصال به "شبکه" امکان تزریق برق تولیدی "نیروگاه" در حال "بهره‌برداری" وجود نداشته باشد.

(ج) دستور عدم تولید یا کاهش در میزان تولید "انرژی الکتریکی" توسط "ساتبا" و یا "مرکز کنترل توزیع یا شبکه" صادر شده باشد.

تبصره: در صورت بروز هریک از موارد (الف)، (ب) و (ج)، چنانچه مشخص شود "نیروگاه" نیز آمادۀ "بهره‌برداری" نبوده است "ساتبا" تعهدی در قبال "عرضه‌کننده" نخواهد داشت.

12

سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه‌گذاران و نظارت بر پروژه‌ها
شماره ثبت: ۵۰۱۲۷
سید علی حسینی

سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه‌گذاران و نظارت بر پروژه‌ها

ماده ۷- الزامات و استانداردهای تجهیزات نیروگاهی:

"عرضه‌کننده" متعهد است نسبت به حفظ "ضریب تولید متعارف نیروگاه" به مدت حداقل طول عمر مفید تاسیسات (۲۰ سال) براساس پیوست ۷ و با رعایت الزامات و استانداردهای بند (۴-۵) پیوست شماره ۴ اقدام نماید. در صورت عدم اجرای این بند، "ساتبا" در این خصوص تصمیم‌گیری خواهد نمود.

ماده ۸- الزامات اتصال به شبکه، اندازه‌گیری، رویت پذیری، مخابراتی، حفاظت و بهره‌برداری:

"عرضه‌کننده" متعهد است کلیه الزامات بند (۴-۱) و (۴-۲) پیوست شماره ۴ را رعایت نماید. صدور پروانه بهره‌برداری "نیروگاه" منوط به رعایت الزامات فوق می‌باشد.

ماده ۹- آزمایش وسایل اندازه‌گیری:

"عرضه‌کننده" متعهد است کلیه الزامات بند (۴-۱) پیوست شماره ۴ را رعایت نماید.

ماده ۱۰- راه‌اندازی و اتصال به "شبکه":

۱۰-۱- پس از پلمب وسایل اندازه‌گیری، "ساتبا" و "عرضه‌کننده" مشترکاً یک صورتجلسه در تأیید اتصال به شبکه و پلمب کنتور "نیروگاه" با حضور نمایندگان "شبکه" تنظیم خواهند نمود. در صورت تکمیل "نیروگاه" در چند مرحله، باید صورتجلسه‌ای به منظور افزایش ظرفیت منصوبه "نیروگاه" با حضور نمایندگان "عرضه‌کننده"، "شبکه" و نماینده تعیین شده توسط "ساتبا" تنظیم و در اختیار "ساتبا" قرار گیرد. این صورتجلسه، به منزله شروع "بهره‌برداری" "نیروگاه" می‌باشد. همچنین جهت تأیید شروع "بهره‌برداری تجاری"، "ساتبا" و "عرضه‌کننده" باید یک صورتجلسه با حضور "طرفین" تنظیم و "تاریخ شروع بهره‌برداری تجاری" را تعیین نمایند.

۱۰-۲- در صورتی که "عرضه‌کننده" موفق شود تمام یا بخشی از "نیروگاه" را پیش از تاریخ برنامه‌ریزی شده برای "بهره‌برداری" تکمیل کند، در آن صورت "عرضه‌کننده" می‌تواند مراتب تکمیل "نیروگاه" را کتباً به "ساتبا" اطلاع دهد و چنانچه "تأسیسات انتقال" نیز تکمیل شده باشد، پس از طی آزمایش‌ها و مراحل مذکور در "قرارداد" از جمله پلمب کنتور، "طرفین" مشترکاً صورتجلسه تأیید "تاریخ شروع بهره‌برداری" یا "تاریخ شروع بهره‌برداری تجاری" را تنظیم خواهند نمود.

۱۰-۳- پس از "تاریخ شروع بهره‌برداری"، "عرضه‌کننده" حق ندارد بدون هماهنگی با "ساتبا" نسبت به جابجایی تجهیزات یا تغییر ظرفیت "نیروگاه" اقدام نماید. در صورت نیاز به تغییر تجهیزات منصوبه در اثر خرابی یا حفظ "ضریب تولید متعارف نیروگاه"، "عرضه‌کننده" موظف است یک (۱) "ماه" پیش از انجام اقدامات مذکور نسبت به اطلاع و کسب موافقت "ساتبا" اقدام نماید. در صورت عدم اطلاع رسانی و کسب موافقت از "ساتبا"، "ساتبا" می‌تواند براساس دستورالعمل‌های خود در خصوص اعمال جرایم و وضعیت "قرارداد" تصمیم‌گیری نماید.

ماده ۱۱- قرائت وسایل اندازه‌گیری:

با استفاده از سیستم‌های اندازه‌گیری قرائت انرژی از راه دور مقادیر "انرژی الکتریکی خالص" تعیین می‌گردد.

۱۱-۱- مقادیر انرژی ثبت شده در "مرکز کنترل توزیع یا شبکه" که به صورت ماهانه در اختیار "طرفین" قرار می‌گیرد، ملاک عمل برای صدور صورتحساب‌ها خواهد بود.

۱۱-۲- در صورتی که سیستم‌های مخابراتی قرائت انرژی از راه دور قطع شده یا خارج از مدار باشد، در صورت عدم وجود دسترسی به اطلاعات کنتور اصلی و پشتیبان، موقتاً تا رفع ایراد آن، ارسال اطلاعات میزان انرژی تولیدی "نیروگاه" با

سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)
شماره ثبت: ۵۰۱۲۷
دفتر امور سرمایه‌گذاران و نظارت بر پروژه‌ها

استعلام از خود "عرضه کننده" یا با قرائت حضوری نماینده "ساتبا" و یا با استفاده از سایر امکانات موجود و پس از تایید "مدیریت شبکه" انجام می شود.

۳-۱۱- مقادیر انرژی که توسط "مرکز کنترل توزیع یا شبکه" از ساعت صفر بامداد هر "ماه" تا ساعت ۲۴:۰۰ آخرین "روز" همان "ماه" ثبت می شود، برای تعیین میزان انرژی تحویل شده توسط "عرضه کننده" به "ساتبا" مورد محاسبه قرار می گیرد.

۴-۱۱- اگر معلوم شود که پلمب سیستم اندازه گیری اصلی انرژی شکسته است یا دستگاه مزبور نتواند اندازه گیری را ثبت کند یا اگر پس از آزمایش یا بازرسی معلوم شود که اندازه گیری انجام شده توسط سیستم اندازه گیری اصلی دقیق نیست یا درجه (Class) دقت آن در محدوده قابل قبول نمی باشد، مقدار دقیقی "انرژی تحویلی" و یا "انرژی دریافتی" با استفاده از سیستم اندازه گیری پشتیبان محاسبه خواهد گردید و در صورتی که معلوم شود سیستم اندازه گیری پشتیبان نیز دارای نقص می باشد، مقادیر "انرژی تحویلی" و یا "انرژی دریافتی" با استفاده از سیستم اندازه گیری موجود در پست "شبکه برق کشور" یا "شبکه توزیع محلی" با در نظر گرفتن افت خط بین "نیروگاه" و پست مذکور تعیین خواهد گردید.

محاسبه افت خط باید براساس اندازه گیری های قبلی توسط سیستم های اندازه گیری انرژی واقع در "نیروگاه" و پست "شبکه برق کشور" انجام شود. در صورت عدم وجود سیستم اندازه گیری در پست "شبکه برق کشور" یا "شبکه توزیع محلی"، صورتحساب براساس مستندات و اطلاعات موجود در "مرکز کنترل شبکه" تنظیم خواهد شد.

ماده ۱۲- روش بررسی صورتحساب :

۱-۱۲- "عرضه کننده" موظف است صورتحساب "انرژی الکتریکی خالص" "نیروگاه" را مطابق پیوست شماره ۸ "قرارداد" تکمیل و به "ساتبا" ارسال نماید.

تبصره ۱: در صورت عدم فروش تمام یا بخشی از برق عرضه شده به صورت فیزیکی توسط "نیروگاه"، "ساتبا" نسبت به ارائه "گواهی تجدیدپذیر" به میزان انرژی تولید شده با کسر برق فروخته شده در "تابلو" به ایشان اقدام می نماید.

تبصره ۲: در صورت عدم فروش "گواهی تجدیدپذیر" پس از حداقل دو (۲) مرتبه عرضه در دو روز مختلف در "تابلو"، با عودت و ابطال آن، بهای آن با نرخ بازخرید محاسبه و در وجه "عرضه کننده" پرداخت می شود.

۲-۱۲- "ساتبا" مکلف است صورتحساب "عرضه کننده" را ظرف مدت چهارده (۱۴) "روز کاری" پس از دریافت، بررسی و به میزان تایید شده، نسبت به صدور "گواهی تجدیدپذیر" و پرداخت مبلغ بازخرید اقدام نماید.

تبصره ۱: در صورتیکه "ساتبا" تمام یا بخشی از مبلغ بازخرید یا "گواهی تجدیدپذیر" درخواست شده در صورتحساب را قبول نداشته باشد، مراتب را با ذکر مورد اختلاف و مبنای آن، به "عرضه کننده" اعلام خواهد کرد و در مهلت مقرر در این بند، مبلغ بازخرید "گواهی تجدیدپذیر" مورد تأیید را به صورت علی الحساب پرداخت/ تایید می نماید. اگر اختلاف مزبور تا هفتاد و پنج (۷۵) "روز" پس از تاریخ دریافت صورتحساب توافق نشود، موضوع اختلاف براساس ماده ۱۶ "قرارداد" (حل اختلاف) حل و فصل خواهد شد.

تبصره ۲: پیش از ایجاد ساز و کار صدور و معامله "گواهی تجدیدپذیر"، در صورت عدم فروش تمام یا بخشی از برق عرضه شده به صورت فیزیکی توسط "نیروگاه"، بهای آن با نرخ بازخرید محاسبه و در وجه "عرضه کننده" پرداخت می شود.

۳-۱۲- "عرضه کننده" ملزم است مبلغ هرگونه صورتحسابی را که از سوی مالک شبکه یا "مدیریت شبکه" بابت توان راکتیو جذب شده توسط "نیروگاه" صادر شود، پرداخت نماید. توان راکتیو مذکور، توسط کتورهای نصب شده در "نیروگاه" با مشخصات مندرج در پیوست شماره ۴، اندازه گیری خواهد شد. در صورت عدم پرداخت صورتحساب

تایید انرژی برق شمس ساتبا
شماره ثبت: ۵۰۱۷۷
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

توان راکتور فوق الذکر تا سی (۳۰) "روز" پس از صدور آن، با اعلام مالک شبکه یا "مدیریت شبکه" به "ساتبا" امکان عرضه برق "نیروگاه" در "نابلو" تا زمان پرداخت صورت حساب وجود نخواهد داشت.

۱۲-۴- در صورتی که مبلغ قابل پرداخت توسط یکی از "طرفین" در مهلت‌های مقرر در "قرارداد" به "طرف" دیگر پرداخت نشود، "طرف" تأخیرکننده موظف است "خسارت تأخیر تادیه" مربوط به بخش پرداخت نشده را از روزی که موعد پرداخت آن رسیده باشد تا تاریخی که مبلغ مزبور به "طرف" ذینفع پرداخت می‌گردد، مطابق بند ۱-۱۹ محاسبه و پرداخت نماید.

۱۲-۵- در صورت بروز تأخیر در پرداخت صورتحساب بیش از مهلت‌های مندرج در بند ۱۲-۲ فوق، به صورتحساب مذکور صرفاً "خسارت تأخیر تادیه" تعلق خواهد گرفت و در مدت تأخیر مذکور، وجه دیگری از قبیل تعدیل به صورتحساب یاد شده تعلق نمی‌گیرد.

۱۲-۶- در صورت درخواست "عرضه‌کننده"، تهاثر مطالعات ناشی از فروش برق با بدهی‌هایی که به دستگاه‌های دیگر دارد، طبق مقررات مربوط امکانپذیر می‌باشد.

ماده ۱۳- اختیار "عرضه‌کننده":

"عرضه‌کننده" پس از "تاریخ شروع بهره‌برداری" و با داشتن پروانه بهره‌برداری معتبر علاوه بر عرضه در "نابلو"، می‌تواند با مسئولیت خود نسبت به انعقاد قرارداد دوجانبه در "نابلو" برای تمام یا بخشی از "انرژی الکتریکی خالص" "نیروگاه" نیز اقدام نماید.

ماده ۱۴- هزینه کل و تأمین مالی:

۱۴-۱- منظور از هزینه کل تمام هزینه‌های اجرای "قرارداد" در ایران و یا خارج از آن، شامل انواع هزینه‌های تعهدات سرمایه‌گذاری و هزینه‌های "بهره‌برداری" از جمله هزینه تأمین مالی، طراحی، تأمین زمین، تدارک تجهیزات، حمل به ساختگاه، احداث، نصب، آزمایش و راه‌اندازی، "بهره‌برداری"، تعمیرات و نگهداری و مدیریت "نیروگاه" و "تاسیسات انتقال"، تولید انرژی، اتصال به "شبکه"، تهیه وسایل اندازه‌گیری، تأمین انشعاب آب، برق و گاز دوره "بهره‌برداری" و همچنین تأمین آب، برق یا گاز مورد نیاز "دوره احداث نیروگاه"، احداث راه دسترسی، تأمین انرژی یا سوخت مصرفی "نیروگاه" و تحویل انرژی در "نقطه اندازه‌گیری و تحویل" به اضافه هزینه کلیه عوارض، حق بیمه، بیمه تأمین اجتماعی، مالیات، هزینه‌های گمرکی، هزینه‌های مشاورین، هزینه‌های تأمین مالی و دیگر هزینه‌هایی که بر طبق "قرارداد" "عرضه‌کننده" متحمل می‌گردد، می‌باشد.

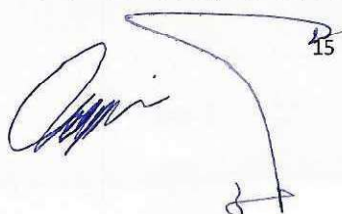
۱۴-۲- مسئولیت تأمین مالی برای پرداخت هزینه کل منحصراً بر عهده "عرضه‌کننده" می‌باشد و هزینه هرگونه ریسک، منحصراً متوجه "عرضه‌کننده" خواهد بود. در صورتی که "عرضه‌کننده" جهت تأمین مالی هزینه کل بخواهد از تسهیلات بانکی و یا هر نوع مکانیسم اعتباری استفاده نماید "ساتبا" هیچگونه مسئولیتی در قبال "عرضه‌کننده" و یا تأمین‌کنندگان مالی و تسهیلات (بانکی و موسسات اعتباری) نخواهد داشت.

۱۴-۳- در صورت استفاده از تسهیلات بانکی یا اعتباری، "عرضه‌کننده" موظف است موافقت نامه‌های تأمین مالی با تأمین‌کنندگان را به نحوی منعقد نماید که با مفاد "قرارداد" تعارض نداشته باشد.

ماده ۱۵- نمایندگان:

۱۵-۱- "ساتبا" پس از "تاریخ نفوذ قرارداد" می‌تواند نماینده یا نمایندگان خود را اعم از شخص حقیقی یا حقوقی برای "دوره احداث" و پس از "تاریخ شروع بهره‌برداری" برای دوره "بهره‌برداری" کتباً با ذکر حدود اختیارات به

۴۵



سید علی حسینی
شماره ثبت: ۵۰۱۲۷
تأسیسات و تجهیزات

سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه‌گذاران و نظارت بر پروژه‌ها

"عرضه کننده" معرفی کند، دستورها و مدارکی که به وسیله نماینده "ساتبا" در محدوده اختیارات تعیین شده، به "عرضه کننده" ابلاغ می شود در حکم ابلاغ "ساتبا" است.

۲-۱۵- "عرضه کننده" پس از "تاریخ نفوذ قرارداد" می تواند نماینده یا نمایندگانی را اعم از شخص حقیقی یا حقوقی کتباً به "ساتبا" معرفی کند. اقدامات نماینده "عرضه کننده" در حدود اختیارات تعیین شده، حکم اقدامات "عرضه کننده" را خواهد داشت.

۳-۱۵- نماینده "ساتبا" حق دارد در هر زمان از "مدت قرارداد" با ارائه معرفی نامه از "نیروگاه" بازدید بعمل آورد. در صورتی که به تشخیص "ساتبا" بازدید از "نیروگاه" فوریت داشته باشد و "عرضه کننده" از قبول نماینده "ساتبا" علیرغم ارائه معرفی نامه به هر دلیلی خودداری کند و به تشخیص "ساتبا" دلایل و شواهد یا آمارات متقنی بر تخلف "عرضه کننده" وجود داشته باشد، از تاریخ ارائه گزارش نماینده تا کامل شدن تحقیقات و کشف حقیقت، امکان عرضه برق در "تابلو" از "عرضه کننده"، سلب و صورت حساب بررسی نخواهد شد.

۴-۱۵- در صورتی که "عرضه کننده" دستورات نماینده "ساتبا" را بر خلاف مفاد "قرارداد" یا استانداردهای فنی و یا مبتنی بر انتظارات خارج از وظایف نمایندگی تشخیص دهد، موظف است فوراً و کتباً موضوع را به "ساتبا" منعکس و پیگیری نماید.

۵-۱۵- بازدید نمایندگان "ساتبا" رافع مسئولیتهای "عرضه کننده" در انجام تعهدات موضوع "قرارداد" نخواهد بود.

ماده ۱۶- حل اختلاف:

۱-۱۶- بجز در مواردی که در "قرارداد" به نحو دیگری درج شده است، در صورتیکه اختلافی از هر نوع در رابطه با اجرا یا تفسیر و تعبیر مفاد "قرارداد" بین "طرفین" ایجاد شود، "طرفین" باید در یک دوره سی (۳۰) روزه پس از دریافت اخطار از "طرف" دیگر تلاش کنند که این اختلاف را در هر مورد از طریق گفتگوهای دوجانبه مرتفع نمایند و اگر در حل اختلاف ظرف مدت مذکور در فوق موفق نشوند، موضوع اختلاف به درخواست هر یک از "طرفین" برای اتخاذ تصمیم به هیاتی مرکب از یک نفر کارشناس از سوی هر یک از "طرفین" و یک نفر کارشناس مرضی الطرفین ارجاع می گردد. مدت زمان اعلام نظر کارشناسی هیات مذکور حداکثر ۳۰ روز می باشد.

۲-۱۶- چنانچه در انتخاب کارشناس مرضی الطرفین توافق حاصل نشود، کارشناس مذکور حسب مورد با تخصص در موضوع مورد اختلاف، از میان کارشناسان رسمی دادگستری انتخاب می شود. نظریه هیات کارشناسی فقط جنبه کارشناسی داشته و عنوان داور در "قرارداد" ندارد.

تبصره: برای انتخاب کارشناس مرضی الطرفین مذکور در این بند، هر یک از "طرفین" سه نفر را معرفی می نماید و کارشناس مرضی الطرفین به قید قرعه انتخاب می شود.

۳-۱۶- چنانچه هر یک از "طرفین" به نظر هیئت کارشناسی اعتراض داشته باشد می تواند به مراجع ذیصلاح قانونی مراجعه نماید. تا صدور دادنامه قطعی از سوی مراجع ذیصلاح قانونی نظر هیئت کارشناسی به اجرا در می آید.

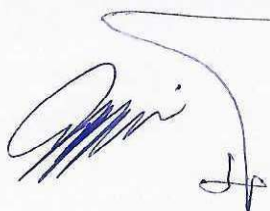
تبصره: "طرفین" موافقت دارند بدون انجام مراحل مذکور در بند ۱-۱۶ و ۲-۱۶ و اعلام نظر هیئت کارشناسی، از مراجعه به مراجع ذیصلاح قانونی خودداری نمایند.

۴-۱۶- در طول رسیدگی به اختلافات:

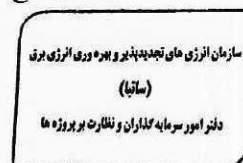
(الف) "عرضه کننده" موظف است به ایفای تعهدات خود تحت "قرارداد" در جهت تولید و تحویل "انرژی الکتریکی" خالص ادامه دهد و "ساتبا" نیز موظف است تعهدات خود را مطابق "قرارداد" ادامه دهد.

(ب) حق فسخ "قرارداد" توسط "ساتبا" بر طبق مفاد ماده دیگری از "قرارداد" علیرغم هر گونه نظر هیئت کارشناسی

16



سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها
شماره ثبت: ۵۰۱۷۷
سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق



می تواند اعمال گردد.

ماده ۱۷- قوانین و مقررات:

"عرضه کننده" تایید می کند که از جمیع قوانین و مقررات، منجمله قوانین و مقررات مربوط به مالیات، کار، تامین اجتماعی، حفاظت فنی و محیط زیست کاملاً مطلع بوده و ملزم به رعایت کلیه آنها از جمله در مورد کارکنان خویش می باشد. در هر حال "ساتبا" مسئول عدم اجرای قوانین و مقررات فوق الذکر از سوی "عرضه کننده" نمی باشد.

ماده ۱۸- تغییر در قوانین:

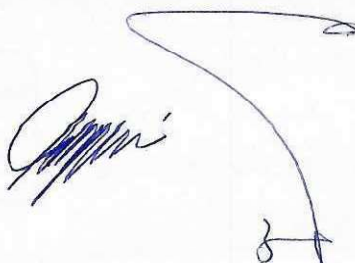
مقررات سال مبنای عقد "قرارداد" ملاک تهیه و تنظیم "قرارداد" می باشد. هرگاه پس از امضاء "قرارداد" قوانین و مقررات جدیدی وضع گردد، این قوانین و مقررات تأثیری در "قرارداد" فی مابین "ساتبا" و "عرضه کننده" نخواهد داشت.

ماده ۱۹- کتبی بودن ابلاغیه ها:

دستورها، مصوبات، موافقتنامه ها، تاییدیه ها و دستورالعمل های کتبی "ساتبا" و دستورالعمل های کتبی یا غیرکتبی "مرکز کنترل توزیع یا شبکه" از طرف "عرضه کننده" لازم الاجرا می باشد.

ماده ۲۰- فسخ قرارداد:

- ۱-۲۰- در هر یک از موارد زیر "ساتبا" می تواند "قرارداد" را فسخ نماید:
 - ۱-۱-۲۰- تاخیر در "تاریخ شروع بهره برداری" یا "تاریخ شروع بهره برداری تجاری" نسبت به موعد مندرج در برنامه زمانبندی موضوع پیوست شماره ۵ با نظر "کمیته".
 - ۲-۱-۲۰- صدور حکم توقیف یا مصادره دارائیهای "عرضه کننده" و یا هرگونه حکمی از سوی دادگاه صالحه یا مراجع ذیصلاح بنحوی که امکان انجام تعهدات قرارداد میسر نباشد.
 - ۳-۱-۲۰- صدور حکم ورشکستگی "عرضه کننده" از سوی دادگاه صالحه و انحلال شرکت "عرضه کننده".
 - ۴-۱-۲۰- عدم رعایت مفاد قانون منع مداخله مصوب ۲۲ دیماه ۱۳۳۷ توسط "عرضه کننده".
 - ۵-۱-۲۰- لغو یا ابطال یا انقضای اعتبار مجوزهای نیروگاه توسط مراجع صادر کننده و عدم رفع اشکال مجوز ظرف مدت سه ماه یا در مهلت تعیین شده در اخطارهای مرجع صادر کننده. بدیهی است تا رفع اشکال مجوز، "عرضه کننده" موظف به رعایت دستورات مرجع صادر کننده می باشد.
 - ۶-۱-۲۰- عدم تحویل "انرژی الکتریکی" عرضه شده در "تابلو" به مدت بیش از سه (۳) "ماه" در "سال" بدون دلیل موجه.
- تبصره: چنانچه پس از "تاریخ شروع بهره برداری نیروگاه" به دلیل صدور احکام صادره از مراجع ذیصلاح یا احکام قطعی قضایی امکان "بهره برداری" از "نیروگاه" از "عرضه کننده" سلب گردد باید حداکثر ظرف شش "ماه" تعیین تکلیف نماید، در غیر این صورت "ساتبا" می تواند "قرارداد" را فسخ نماید.
- ۷-۱-۲۰- حدوث شرایط فسخ بند (۶-۱-۲۰) و بند (۳-۱۵).
- ۸-۱-۲۰- حدوث مفاد جدول (۵-۲) پیوست شماره ۵ با ابلاغ نظر "کمیته".
- تبصره: در صورت فسخ قرارداد به تشخیص "ساتبا" بواسطه بروز هر یک از بندهای فوق "عرضه کننده" حق هیچگونه ادعا و مطالبه خسارتی از "ساتبا" نخواهد داشت.



پس از ابلاغ فسخ قرارداد، اقدامات زیر توسط "ساتبا" مجاز است:

۱-۲-۲۰- اعلام فسخ به کلیه مراجع صادر کننده مجوزهای معتبر "نیروگاه" جهت اقدامات قانونی؛

۲-۲-۲۰- عدم انعقاد هرگونه قرارداد جدید با "عرضه کننده" و سهامداران آن بمدت دو سال؛

۳-۲-۲۰- جبران خسارت وارده به "ساتبا" از محل مطالبات "عرضه کننده" نزد وزارت نیرو و شرکت های تابعه و یا هر طریق قانونی دیگر.

ماده ۲۱- حوادث قهریه:

۱-۲۱- شرایط "حادثه قهریه" بشرح ذیل است:

۱-۱-۲۱- غیر قابل پیش بینی باشد؛

۲-۱-۲۱- خارج از کنترل "طرف" متاثر باشد؛

۳-۱-۲۱- غیر قابل انتساب به فعل یا ترک فعل "طرف" متاثر باشد؛

۴-۱-۲۱- علیرغم سعی و تلاش انجام شده وفق اصول و ضوابط فنی و مهندسی و رعایت کامل استانداردهای مربوطه، قابل جلوگیری یا اجتناب توسط "طرف" متاثر نباشد؛

۵-۱-۲۱- علیرغم همه احتیاط های لازم و مراقبت ها و اقدامات پیشگیرانه، مانع انجام تعهدات "طرف" متاثر گردد، از جمله مصادیق "حادثه قهریه" عبارتند از بلایای طبیعی نظیر سیل، زلزله و آتش سوزی و همچنین جنگ نظامی.

۶-۱-۲۱- تحریم از مصادیق "حادثه قهریه" نمی باشد.

۲-۲۱- "طرف" متاثر باید تلاش های متعارف خود را برای رفع، اصلاح و کنترل آثار "حادثه قهریه" و کاهش آثار آن بر "طرف" دیگر بکار گیرد.

۳-۲۱- "طرفین" موظفند اقدامات ذیل را انجام دهند:

۱-۳-۲۱- "طرف" متاثر باید بلافاصله و یا حداکثر ظرف مدت ۷۲ ساعت، وقوع و سپس خاتمه "حادثه قهریه" را کتباً گزارش و مدارک و مستندات مربوطه را به "طرف" دیگر ارائه نماید.

۲-۳-۲۱- "طرف" متاثر از وقوع "حادثه قهریه" از اجرای تعهدات "قرارداد"ی تا میزانی که مربوط به وقوع "حادثه قهریه" است معاف می گردد و عدم اجرای تعهدات به این دلیل قصور وی محسوب نمی شود. در این صورت:

الف) اگر "حادثه قهریه" در "دوره احداث" اتفاق افتد با ارائه مستندات مربوطه، مدت "حادثه قهریه" به "دوره احداث" و "مدت قرارداد" اضافه خواهد شد.

ب) اگر "حادثه قهریه" در "دوره بهره برداری" اتفاق افتد و اثرات آن در "نیروگاه" یا در "شبکه" باعث شود که "عرضه کننده" نتواند از "نیروگاه" "بهره برداری" نماید، با درخواست "عرضه کننده" و موافقت "ساتبا" تا زمان رفع "حادثه قهریه" و اثرات آن "قرارداد" بدون هیچگونه پرداختی از سوی "ساتبا"، به حالت تعلیق در می آید و مدت تعلیق به "مدت قرارداد" اضافه خواهد شد.

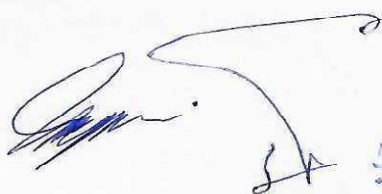
ماده ۲۲- قوانین و مقررات حاکم:

قوانین و مقررات جمهوری اسلامی ایران اعم از تصویب نامه ها، آئین نامه ها، بخشنامه ها و ابلاغیه ها می باشد.

ماده ۲۳- واگذاری:

۱-۲۳- "عرضه کننده" می تواند پس از "تاریخ شروع بهره برداری تجاری" "نیروگاه" با کسب موافقت کتبی و قبلی "ساتبا" کل یا بخشی از حقوق یا تعهدات خود در "قرارداد" را از طریق یک معامله واحد یا چند معامله به شخص دیگری

18



سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
ساتبا
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
ساتبا
شماره ثبت: ۵۰۱۲۲
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
ساتبا
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

واگذار نماید یا انتقال دهد. در هر صورت "عرضه کننده" در خصوص انتقال زمین و سایر امکانات دولتی تابع قوانین و مقررات مربوطه خواهد بود و مسئولیت کامل را برعهده خواهد داشت.

۲۳-۲- "ساتبا" در چارچوب قوانین و مقررات می تواند کل یا بخشی از حقوق و تعهدات خود را به شخص و یا اشخاص حقوقی دیگری واگذار یا منتقل نماید.

ماده ۲۴- امنیت و ایمنی:

۲۴-۱- در طی "دوره احداث" و "دوره بهره برداری" "نیروگاه"، "عرضه کننده" موظف است تمام مقررات ایمنی و اقدامات احتیاطی لازم و مورد انتظار را جهت پیشگیری از وارد آمدن هرگونه صدمات و خسارات احتمالی جانی و مالی به عموم، اشخاص حقیقی و حقوقی به عمل آورد و مسئولیت تمام خسارات فوق به سبب فعالیتهای "عرضه کننده" طبق قوانین و مقررات بر عهده "عرضه کننده" خواهد بود.

۲۴-۲- در صورت وقوع حادثه ای که ناشی از فعل یا ترک فعل "عرضه کننده" باشد و ایمنی همگانی را به خطر اندازد، "عرضه کننده" موظف است بدون کوچکترین تأخیری تمام اقدامات ضروری و مورد انتظار را جهت از بین بردن خطر مذکور به عمل آورد.

۲۴-۳- پاسخگویی به هر گونه ادعای اشخاص حقیقی و حقوقی در خصوص "نیروگاه" به عهده "عرضه کننده" می باشد و "ساتبا" از این بابت مسئولیتی نخواهد داشت. در صورتیکه "ساتبا" از بابت اقدامات مربوط به احداث یا بهره برداری "نیروگاه" محکومیت قطعی یافته یا ملزم به جبران خسارتی شود، "عرضه کننده" موظف به جبران آن خواهد بود.

۲۴-۴- "عرضه کننده" متعهد است در طول "مدت قرارداد" نسبت به بیمه تجهیزات، تأسیسات، کلیه پرسنل و نیروهای شاغل در "نیروگاه" اقدام نماید.

ماده ۲۵- موارد متفرقه

۲۵-۱- "طرفین" تمام شرایط و مفاد "قرارداد" را بر طبق اصل حسن نیت متقابل به اجرا در خواهند آورد و شرایط و مفاد مذکور در آن را همواره محترم خواهند شمرد.

۲۵-۲- "قرارداد" به زبان فارسی تنظیم شده و به امضا رسیده است. تمام اطلاعیه ها، مکاتبات، اظهار نظرها، تفسیرها و یا دیگر اسناد و مدارک پیش بینی شده در "قرارداد" و الحاقیه های مربوطه، به زبان فارسی خواهد بود. رسیدگی به اختلافات در مراجع حل اختلاف بر طبق مفاد ماده ۱۶ "قرارداد" نیز به زبان فارسی برگزار خواهد شد و هرگونه مستندات مربوط به آن به زبان فارسی خواهد بود.

۲۵-۳- "طرفین" بر اهمیت همکاری لازم برای پیشبرد تعهدات اجرایی موضوع "قرارداد" اذعان می نمایند و مقرر می دارند اگر در جریان ایفاء تعهدات مشکلی پیش آید همکاری مزبور آنها را مکلف می کند هر کدام دیگری را در اسرع وقت از موضوع آگاه کرده و هماهنگی لازم را به منظور پیدا کردن بهترین راه حل در کمترین مدت به عمل آورند.

۲۵-۴- چنانچه هر یک از شروط و مفاد "قرارداد" از نظر قانونی بی اعتبار، غیر قانونی یا غیر قابل اجراء شناخته شود، اعتبار، مشروعیت و قابلیت اجرایی باقی مفاد "قرارداد" به قوت خود باقیست.

۲۵-۵- مسئولیت تعدی به هرگونه حقوق معنوی در ارتباط با مشخصات فنی، نقشه ها و سایر اطلاعات فنی اعم از هر نوع وسیله و تجهیزاتی که توسط "عرضه کننده" منحصراً جهت "قرارداد" تهیه شده و بکار گرفته می شود، بر عهده "عرضه کننده" می باشد.

۲۵-۶- "عرضه کننده"، "ساتبا" را از هر گونه اقدامات، مطالبات، تقاضاها و هزینه های ناشی از تعدی به حق چاپ انحصاری (کپی رایت)، علائم تجاری یا حقوق طراحی صنعتی ناشی از استفاده از طرح، نقشه ساخت، مصالح فنی، نام و آرم تجاری، حق انحصار و امثالهم در ارتباط با تجهیزات "نیروگاه" موضوع "قرارداد" میرا و مصون نموده و جبران می نماید.

۲۵-۷- چنانچه شکایت یا اتهامی علیه "ساتبا" ناشی از موضوعات مورد اشاره در بند ۲۵-۶ فوق مطرح گردد، در اینصورت "ساتبا" بلافاصله "عرضه کننده" را مطلع نموده تا نسبت به حل و فصل و اقدام قانونی ناشی از آن مبادرت نماید. به هرحال تحت هیچ شرایطی "ساتبا" در قبال این موارد مسئول نبوده و جبران خسارت به عهده وی نخواهد بود.

۲۵-۸- پرداخت هرگونه مالیات قانونی، عوارض، حقوق دولتی، حق بیمه کارکنان و بیمه تاسیسات و تجهیزات "نیروگاه" به عهده "عرضه کننده" خواهد بود.

ماده ۲۶- نشانی و اقامتگاه قانونی و اطلاعیه‌ها:

نشانی "ساتبا": تهران، شهرک قدس، انتهای بلوار شهید دادمان، جنب بزرگراه یادگار امام، سازمان انرژیهای تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)، کدپستی ۱۴۶۸۶۱۳۱۲۲، تلفن ۳-۸۸۰۸۴۷۷۱

نشانی "عرضه کننده": خراسان رضوی، شهرستان مشهد، کیلومتر ۱۰ جاده سرخس، نیروگاه شریعتی کدپستی ۹۱۲-۱۱۱۱۷۲۵، ۹۱۲-۱۱۱۱۷۲۵

۲۶-۱- تمام اطلاعیه‌ها و مکاتباتی که قرار است به موجب "قرارداد" صادر یا بین "طرفین" مبادله شود باید کتبی و به زبان فارسی بوده و به نشانی‌های فوق‌الذکر ارسال گردد و با دریافت رسید یا از طریق پست سفارشی تحویل شود.

۲۶-۲- تاریخ ابلاغ اطلاعیه‌ها و مکاتبات، تاریخی خواهد بود که ابلاغ به صورت قانونی یا واقعی انجام شود، در صورتیکه ابلاغ در ساعات غیر اداری یا در "روز" غیرکاری صورت گیرد، اولین "روز کاری" بعدی، تاریخ ابلاغ محسوب می‌شود.

۲۶-۳- هرگاه یکی از "طرفین" "قرارداد" نشانی خود را تغییر دهد، موظف است ظرف چهل و هشت ساعت مراتب را کتباً به طرف دیگر اعلام نماید و تا وقتی که نشانی جدید به "طرف" دیگر ابلاغ نشده، کلیه نامه‌هایی که به روشها و نشانی‌های مذکور در فوق ارسال و یا تسلیم می‌شود، ابلاغ شده تلقی می‌گردد.

ماده ۲۷- نسخه‌های امضاء شده قرارداد:

"قرارداد" در ۳ نسخه به زبان فارسی تهیه گردیده و به امضای "طرفین" رسیده است و کلیه نسخه‌های آن حکم واحد را دارد.

عرضه کننده	ساتبا
شرکت تولید انرژی برق شمس پاستارگاد	سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)
نام : محمد ملاکی	نام : محسن طرز طلب حال
سمت : رئیس هیأت مدیره	سمت : معاون وزیر و رئیس سازمان
امضاء :	امضاء :
نام : فرهاد جوانمرد کاشانی	نام : جعفر محمدنژاد سیگارودی
سمت : عضو هیأت مدیره	سمت : معاون سرمایه‌گذاری و توسعه
امضاء :	امضاء :