

بسمه تعالی

جمهوری اسلامی ایران

وزارت نیرو

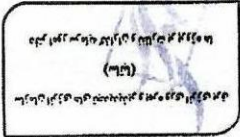
سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)

قرارداد شماره ۱۴۰۴/۲۲۸۳

احداث نیروگاه تجدیدپذیر بر مبنای تابلو سبز

نیروگاه خورشیدی ۲۰ مگاواتی در شهرستان زارچ، استان یزد

عرضه کننده: شرکت پترو کاویان صنعت پارس



Handwritten signature in blue ink.

Handwritten signature in blue ink.



.....	۱۸
.....	۰۸
.....	۰۶
.....	۶۱
.....	۶۱
.....	۷۱
.....	۷۱
.....	۷۱
.....	۸۱
.....	۸۱
.....	۸۱
.....	۸۱
.....	۶۱
.....	۶۱
.....	۵۱
.....	۵۱
.....	۳۱
.....	۴۱
.....	۴۱
.....	۴۱
.....	۴۱
.....	۶
.....	۶
.....	۷
.....	۷
.....	۷
.....	۴

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 پترو کاویان صنعت پارس به شماره ثبت ۳۷۹۰۵۵ نزد اداره ثبت شرکت‌ها و موسسات غیرتجاری تهران دارای شناسه ملی ۱۰۳۲۰۲۸۱۳۹۵ و کد اقتصادی ۱۰۳۲۰۲۸۱۳۹۵ با نمایندگی امین دادور و سعیدرضا دادور که طبق آگهی آخرین تغییرات منتشره در روزنامه رسمی شماره ۲۳۲۹۰ مورخ ۱۴۰۳/۱۲/۱۸ اختیار امضای "قرارداد" را دارند که از این پس "عرضه‌کننده" نامیده می‌شود از طرف دیگر، شرح 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.

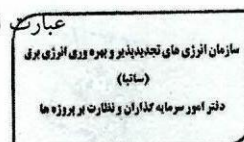
۶-۱- انرژی دریافتی:

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:



۳



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 پرداخت ها برابر است با:

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

۱-۲۰- دوره احوادث:

منظور دوره ای است برای انجام کارهای اجرایی که از "تاریخ شروع احوادث" 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 احوادث" 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 احوادث" 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- ساعت:

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.

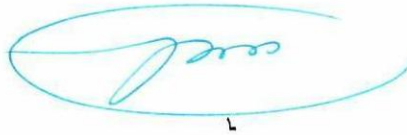
۱-۲۸- سال:



پترو کانون صنعت
شماره ثبت: ۱۳۰۵۵

Handwritten signature in blue ink.

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



۱-۶-۱:

منظور را به این معنی "داد و دراز کردن" می‌پنداشتند.

بنظر، موارد و صنایع مختلف می‌تواند در میان داده‌ها، فصلها و بخشهای مختلف قرار گیرد.

၁-၇၈-၁၇၆၆၇:

[illegible][illegible]

۱-۸۷-۱۰: دیوبند جیلو-۸۷-۱

دستبرسی متعارف ان آبیر وگاوه از محل دودیت های پشکه، خرابی و تعمیرات و شرایط محظی

مدرسہ عربیہ اسلامیہ بمبئی کے پروفیسر سراج احمد خان نے ایک بار کہا کہ وہ درحقیقت بھارتی ترقی پسندوں کے لیے ایک حائل ہیں۔

: صحیح و سیرت بیہودہ جیتو جو - ۱-۲

၁။ နေပြည်တော် ၂။ ရန်ကုန် ၃။ မန္တလေး ၄။ ဟင်္သာတ ၅။

جواب: ۱-۵-۱

بود. «جوابی که می‌دادی بخاطر "تاریخ" اوّل سال است. تو چند ضعیف به میزبان ۱۸۷۱ که بیشتر، حال نیست، سال است.

در جبرئیل ابن امپری کا درد، کیمیں "یجاری یجاری" ہر دیر اول سال در شد تیزی انریاسی است کی صریحی

۱-۳۴- ضمیر بنی تیلد میخار ف بئر و گاه

۱۰ "اموال می پسوند."
جریده جریده "بیر و کاه"
"قمار داران"

[illegible]

۱۰۵: ختم کعبه - ۱۰۵

است. واقع و تحویل و تخریب و از اینها بقیه را بعد از

در این باره می‌توان گفت که این اثر از آن دسته آثار است که به دلیل اهمیت موضوع و ارزش علمی، به صورت یک اثر مرجع در نظر گرفته می‌شود.

۱-۴۴-۴۵-۴۶-۴۷-۴۸-۴۹-۵۰-۵۱-۵۲-۵۳-۵۴-۵۵-۵۶-۵۷-۵۸-۵۹-۶۰-۶۱-۶۲-۶۳-۶۴-۶۵-۶۶-۶۷-۶۸-۶۹-۷۰-۷۱-۷۲-۷۳-۷۴-۷۵-۷۶-۷۷-۷۸-۷۹-۸۰-۸۱-۸۲-۸۳-۸۴-۸۵-۸۶-۸۷-۸۸-۸۹-۹۰-۹۱-۹۲-۹۳-۹۴-۹۵-۹۶-۹۷-۹۸-۹۹-۱۰۰-۱۰۱-۱۰۲-۱۰۳-۱۰۴-۱۰۵-۱۰۶-۱۰۷-۱۰۸-۱۰۹-۱۱۰-۱۱۱-۱۱۲-۱۱۳-۱۱۴-۱۱۵-۱۱۶-۱۱۷-۱۱۸-۱۱۹-۱۲۰-۱۲۱-۱۲۲-۱۲۳-۱۲۴-۱۲۵-۱۲۶-۱۲۷-۱۲۸-۱۲۹-۱۳۰-۱۳۱-۱۳۲-۱۳۳-۱۳۴-۱۳۵-۱۳۶-۱۳۷-۱۳۸-۱۳۹-۱۴۰-۱۴۱-۱۴۲-۱۴۳-۱۴۴-۱۴۵-۱۴۶-۱۴۷-۱۴۸-۱۴۹-۱۵۰-۱۵۱-۱۵۲-۱۵۳-۱۵۴-۱۵۵-۱۵۶-۱۵۷-۱۵۸-۱۵۹-۱۶۰-۱۶۱-۱۶۲-۱۶۳-۱۶۴-۱۶۵-۱۶۶-۱۶۷-۱۶۸-۱۶۹-۱۷۰-۱۷۱-۱۷۲-۱۷۳-۱۷۴-۱۷۵-۱۷۶-۱۷۷-۱۷۸-۱۷۹-۱۸۰-۱۸۱-۱۸۲-۱۸۳-۱۸۴-۱۸۵-۱۸۶-۱۸۷-۱۸۸-۱۸۹-۱۹۰-۱۹۱-۱۹۲-۱۹۳-۱۹۴-۱۹۵-۱۹۶-۱۹۷-۱۹۸-۱۹۹-۲۰۰-۲۰۱-۲۰۲-۲۰۳-۲۰۴-۲۰۵-۲۰۶-۲۰۷-۲۰۸-۲۰۹-۲۱۰-۲۱۱-۲۱۲-۲۱۳-۲۱۴-۲۱۵-۲۱۶-۲۱۷-۲۱۸-۲۱۹-۲۲۰-۲۲۱-۲۲۲-۲۲۳-۲۲۴-۲۲۵-۲۲۶-۲۲۷-۲۲۸-۲۲۹-۲۳۰-۲۳۱-۲۳۲-۲۳۳-۲۳۴-۲۳۵-۲۳۶-۲۳۷-۲۳۸-۲۳۹-۲۴۰-۲۴۱-۲۴۲-۲۴۳-۲۴۴-۲۴۵-۲۴۶-۲۴۷-۲۴۸-۲۴۹-۲۵۰-۲۵۱-۲۵۲-۲۵۳-۲۵۴-۲۵۵-۲۵۶-۲۵۷-۲۵۸-۲۵۹-۲۶۰-۲۶۱-۲۶۲-۲۶۳-۲۶۴-۲۶۵-۲۶۶-۲۶۷-۲۶۸-۲۶۹-۲۷۰-۲۷۱-۲۷۲-۲۷۳-۲۷۴-۲۷۵-۲۷۶-۲۷۷-۲۷۸-۲۷۹-۲۸۰-۲۸۱-۲۸۲-۲۸۳-۲۸۴-۲۸۵-۲۸۶-۲۸۷-۲۸۸-۲۸۹-۲۹۰-۲۹۱-۲۹۲-۲۹۳-۲۹۴-۲۹۵-۲۹۶-۲۹۷-۲۹۸-۲۹۹-۳۰۰-۳۰۱-۳۰۲-۳۰۳-۳۰۴-۳۰۵-۳۰۶-۳۰۷-۳۰۸-۳۰۹-۳۱۰-۳۱۱-۳۱۲-۳۱۳-۳۱۴-۳۱۵-۳۱۶-۳۱۷-۳۱۸-۳۱۹-۳۲۰-۳۲۱-۳۲۲-۳۲۳-۳۲۴-۳۲۵-۳۲۶-۳۲۷-۳۲۸-۳۲۹-۳۳۰-۳۳۱-۳۳۲-۳۳۳-۳۳۴-۳۳۵-۳۳۶-۳۳۷-۳۳۸-۳۳۹-۳۴۰-۳۴۱-۳۴۲-۳۴۳-۳۴۴-۳۴۵-۳۴۶-۳۴۷-۳۴۸-۳۴۹-۳۵۰-۳۵۱-۳۵۲-۳۵۳-۳۵۴-۳۵۵-۳۵۶-۳۵۷-۳۵۸-۳۵۹-۳۶۰-۳۶۱-۳۶۲-۳۶۳-۳۶۴-۳۶۵-۳۶۶-۳۶۷-۳۶۸-۳۶۹-۳۷۰-۳۷۱-۳۷۲-۳۷۳-۳۷۴-۳۷۵-۳۷۶-۳۷۷-۳۷۸-۳۷۹-۳۸۰-۳۸۱-۳۸۲-۳۸۳-۳۸۴-۳۸۵-۳۸۶-۳۸۷-۳۸۸-۳۸۹-۳۹۰-۳۹۱-۳۹۲-۳۹۳-۳۹۴-۳۹۵-۳۹۶-۳۹۷-۳۹۸-۳۹۹-۴۰۰-۴۰۱-۴۰۲-۴۰۳-۴۰۴-۴۰۵-۴۰۶-۴۰۷-۴۰۸-۴۰۹-۴۱۰-۴۱۱-۴۱۲-۴۱۳-۴۱۴-۴۱۵-۴۱۶-۴۱۷-۴۱۸-۴۱۹-۴۲۰-۴۲۱-۴۲۲-۴۲۳-۴۲۴-۴۲۵-۴۲۶-۴۲۷-۴۲۸-۴۲۹-۴۳۰-۴۳۱-۴۳۲-۴۳۳-۴۳۴-۴۳۵-۴۳۶-۴۳۷-۴۳۸-۴۳۹-۴۴۰-۴۴۱-۴۴۲-۴۴۳-۴۴۴-۴۴۵-۴۴۶-۴۴۷-۴۴۸-۴۴۹-۴۵۰-۴۵۱-۴۵۲-۴۵۳-۴۵۴-۴۵۵-۴۵۶-۴۵۷-۴۵۸-۴۵۹-۴۶۰-۴۶۱-۴۶۲-۴۶۳-۴۶۴-۴۶۵-۴۶۶-۴۶۷-۴۶۸-۴۶۹-۴۷۰-۴۷۱-۴۷۲-۴۷۳-۴۷۴-۴۷۵-۴۷۶-۴۷۷-۴۷۸-۴۷۹-۴۸۰-۴۸۱-۴۸۲-۴۸۳-۴۸۴-۴۸۵-۴۸۶-۴۸۷-۴۸۸-۴۸۹-۴۹۰-۴۹۱-۴۹۲-۴۹۳-۴۹۴-۴۹۵-۴۹۶-۴۹۷-۴۹۸-۴۹۹-۵۰۰-۵۰۱-۵۰۲-۵۰۳-۵۰۴-۵۰۵-۵۰۶-۵۰۷-۵۰۸-۵۰۹-۵۱۰-۵۱۱-۵۱۲-۵۱۳-۵۱۴-۵۱۵-۵۱۶-۵۱۷-۵۱۸-۵۱۹-۵۲۰-۵۲۱-۵۲۲-۵۲۳-۵۲۴-۵۲۵-۵۲۶-۵۲۷-۵۲۸-۵۲۹-۵۳۰-۵۳۱-۵۳۲-۵۳۳-۵۳۴-۵۳۵-۵۳۶-۵۳۷-۵۳۸-۵۳۹-۵۴۰-۵۴۱-۵۴۲-۵۴۳-۵۴۴-۵۴۵-۵۴۶-۵۴۷-۵۴۸-۵۴۹-۵۵۰-۵۵۱-۵۵۲-۵۵۳-۵۵۴-۵۵۵-۵۵۶-۵۵۷-۵۵۸-۵۵۹-۵۶۰-۵۶۱-۵۶۲-۵۶۳-۵۶۴-۵۶۵-۵۶۶-۵۶۷-۵۶۸-۵۶۹-۵۷۰-۵۷۱-۵۷۲-۵۷۳-۵۷۴-۵۷۵-۵۷۶-۵۷۷-۵۷۸-۵۷۹-۵۸۰-۵۸۱-۵۸۲-۵۸۳-۵۸۴-۵۸۵-۵۸۶-۵۸۷-۵۸۸-۵۸۹-۵۹۰-۵۹۱-۵۹۲-۵۹۳-۵۹۴-۵۹۵-۵۹۶-۵۹۷-۵۹۸-۵۹۹-۶۰۰-۶۰۱-۶۰۲-۶۰۳-۶۰۴-۶۰۵-۶۰۶-۶۰۷-۶۰۸-۶۰۹-۶۱۰-۶۱۱-۶۱۲-۶۱۳-۶۱۴-۶۱۵-۶۱۶-۶۱۷-۶۱۸-۶۱۹-۶۲۰-۶۲۱-۶۲۲-۶۲۳-۶۲۴-۶۲۵-۶۲۶-۶۲۷-۶۲۸-۶۲۹-۶۳۰-۶۳۱-۶۳۲-۶۳۳-۶۳۴-۶۳۵-۶۳۶-۶۳۷-۶۳۸-۶۳۹-۶۴۰-۶۴۱-۶۴۲-۶۴۳-۶

است. واقع و تصور و کنه اندام "نقطه از اینست می باشد که می گویند اکثریت

[illegible]

۱-۱۲-۱۳: کسب و کار

...میں پائیدار۔ ("میرا داد اور تحسب") "محلی" "پنکھ" "یو زیج" "و" "کنٹر" "برق" "پنکھ" "مخموہ"

۱-۰۱-۱:

[illegible]

١٠٠ ١٠١ ١٠٢ ١٠٣ ١٠٤ ١٠٥ ١٠٦ ١٠٧ ١٠٨ ١٠٩ ١١٠ ١١١ ١١٢ ١١٣ ١١٤ ١١٥ ١١٦ ١١٧ ١١٨ ١١٩ ١٢٠ ١٢١ ١٢٢ ١٢٣ ١٢٤ ١٢٥ ١٢٦ ١٢٧ ١٢٨ ١٢٩ ١٣٠ ١٣١ ١٣٢ ١٣٣ ١٣٤ ١٣٥ ١٣٦ ١٣٧ ١٣٨ ١٣٩ ١٤٠ ١٤١ ١٤٢ ١٤٣ ١٤٤ ١٤٥ ١٤٦ ١٤٧ ١٤٨ ١٤٩ ١٥٠ ١٥١ ١٥٢ ١٥٣ ١٥٤ ١٥٥ ١٥٦ ١٥٧ ١٥٨ ١٥٩ ١٦٠ ١٦١ ١٦٢ ١٦٣ ١٦٤ ١٦٥ ١٦٦ ١٦٧ ١٦٨ ١٦٩ ١٧٠ ١٧١ ١٧٢ ١٧٣ ١٧٤ ١٧٥ ١٧٦ ١٧٧ ١٧٨ ١٧٩ ١٨٠ ١٨١ ١٨٢ ١٨٣ ١٨٤ ١٨٥ ١٨٦ ١٨٧ ١٨٨ ١٨٩ ١٩٠ ١٩١ ١٩٢ ١٩٣ ١٩٤ ١٩٥ ١٩٦ ١٩٧ ١٩٨ ١٩٩ ٢٠٠ ٢٠١ ٢٠٢ ٢٠٣ ٢٠٤ ٢٠٥ ٢٠٦ ٢٠٧ ٢٠٨ ٢٠٩ ٢١٠ ٢١١ ٢١٢ ٢١٣ ٢١٤ ٢١٥ ٢١٦ ٢١٧ ٢١٨ ٢١٩ ٢٢٠ ٢٢١ ٢٢٢ ٢٢٣ ٢٢٤ ٢٢٥ ٢٢٦ ٢٢٧ ٢٢٨ ٢٢٩ ٢٣٠ ٢٣١ ٢٣٢ ٢٣٣ ٢٣٤ ٢٣٥ ٢٣٦ ٢٣٧ ٢٣٨ ٢٣٩ ٢٤٠ ٢٤١ ٢٤٢ ٢٤٣ ٢٤٤ ٢٤٥ ٢٤٦ ٢٤٧ ٢٤٨ ٢٤٩ ٢٥٠ ٢٥١ ٢٥٢ ٢٥٣ ٢٥٤ ٢٥٥ ٢٥٦ ٢٥٧ ٢٥٨ ٢٥٩ ٢٦٠ ٢٦١ ٢٦٢ ٢٦٣ ٢٦٤ ٢٦٥ ٢٦٦ ٢٦٧ ٢٦٨ ٢٦٩ ٢٧٠ ٢٧١ ٢٧٢ ٢٧٣ ٢٧٤ ٢٧٥ ٢٧٦ ٢٧٧ ٢٧٨ ٢٧٩ ٢٨٠ ٢٨١ ٢٨٢ ٢٨٣ ٢٨٤ ٢٨٥ ٢٨٦ ٢٨٧ ٢٨٨ ٢٨٩ ٢٩٠ ٢٩١ ٢٩٢ ٢٩٣ ٢٩٤ ٢٩٥ ٢٩٦ ٢٩٧ ٢٩٨ ٢٩٩ ٣٠٠ ٣٠١ ٣٠٢ ٣٠٣ ٣٠٤ ٣٠٥ ٣٠٦ ٣٠٧ ٣٠٨ ٣٠٩ ٣١٠ ٣١١ ٣١٢ ٣١٣ ٣١٤ ٣١٥ ٣١٦ ٣١٧ ٣١٨ ٣١٩ ٣٢٠ ٣٢١ ٣٢٢ ٣٢٣ ٣٢٤ ٣٢٥ ٣٢٦ ٣٢٧ ٣٢٨ ٣٢٩ ٣٣٠ ٣٣١ ٣٣٢ ٣٣٣ ٣٣٤ ٣٣٥ ٣٣٦ ٣٣٧ ٣٣٨ ٣٣٩ ٣٤٠ ٣٤١ ٣٤٢ ٣٤٣ ٣٤٤ ٣٤٥ ٣٤٦ ٣٤٧ ٣٤٨ ٣٤٩ ٣٥٠ ٣٥١ ٣٥٢ ٣٥٣ ٣٥٤ ٣٥٥ ٣٥٦ ٣٥٧ ٣٥٨ ٣٥٩ ٣٦٠ ٣٦١ ٣٦٢ ٣٦٣ ٣٦٤ ٣٦٥ ٣٦٦ ٣٦٧ ٣٦٨ ٣٦٩ ٣٧٠ ٣٧١ ٣٧٢ ٣٧٣ ٣٧٤ ٣٧٥ ٣٧٦ ٣٧٧ ٣٧٨ ٣٧٩ ٣٨٠ ٣٨١ ٣٨٢ ٣٨٣ ٣٨٤ ٣٨٥ ٣٨٦ ٣٨٧ ٣٨٨ ٣٨٩ ٣٩٠ ٣٩١ ٣٩٢ ٣٩٣ ٣٩٤ ٣٩٥ ٣٩٦ ٣٩٧ ٣٩٨ ٣٩٩ ٤٠٠ ٤٠١ ٤٠٢ ٤٠٣ ٤٠٤ ٤٠٥ ٤٠٦ ٤٠٧ ٤٠٨ ٤٠٩ ٤١٠ ٤١١ ٤١٢ ٤١٣ ٤١٤ ٤١٥ ٤١٦ ٤١٧ ٤١٨ ٤١٩ ٤٢٠ ٤٢١ ٤٢٢ ٤٢٣ ٤٢٤ ٤٢٥ ٤٢٦ ٤٢٧ ٤٢٨ ٤٢٩ ٤٣٠ ٤٣١ ٤٣٢ ٤٣٣ ٤٣٤ ٤٣٥ ٤٣٦ ٤٣٧ ٤٣٨ ٤٣٩ ٤٤٠ ٤٤١ ٤٤٢ ٤٤٣ ٤٤٤ ٤٤٥ ٤٤٦ ٤٤٧ ٤٤٨ ٤٤٩ ٤٥٠ ٤٥١ ٤٥٢ ٤٥٣ ٤٥٤ ٤٥٥ ٤٥٦ ٤٥٧ ٤٥٨ ٤٥٩ ٤٦٠ ٤٦١ ٤٦٢ ٤٦٣ ٤٦٤ ٤٦٥ ٤٦٦ ٤٦٧ ٤٦٨ ٤٦٩ ٤٧٠ ٤٧١ ٤٧٢ ٤٧٣ ٤٧٤ ٤٧٥ ٤٧٦ ٤٧٧ ٤٧٨ ٤٧٩ ٤٨٠ ٤٨١ ٤٨٢ ٤٨٣ ٤٨٤ ٤٨٥ ٤٨٦ ٤٨٧ ٤٨٨ ٤٨٩ ٤٩٠ ٤٩١ ٤٩٢ ٤٩٣ ٤٩٤ ٤٩٥ ٤٩٦ ٤٩٧ ٤٩٨ ٤٩٩ ٥٠٠ ٥٠١ ٥٠٢ ٥٠٣ ٥٠٤ ٥٠٥ ٥٠٦ ٥٠٧ ٥٠٨ ٥٠٩ ٥١٠ ٥١١ ٥١٢ ٥١٣ ٥١٤ ٥١٥ ٥١٦ ٥١٧ ٥١٨ ٥١٩ ٥٢٠ ٥٢١ ٥٢٢ ٥٢٣ ٥٢٤ ٥٢٥ ٥٢٦ ٥٢٧ ٥٢٨ ٥٢٩ ٥٣٠ ٥٣١ ٥٣٢ ٥٣٣ ٥٣٤ ٥٣٥ ٥٣٦ ٥٣٧ ٥٣٨ ٥٣٩ ٥٤٠ ٥٤١ ٥٤٢ ٥٤٣ ٥٤٤ ٥٤٥ ٥٤٦ ٥٤٧ ٥٤٨ ٥٤٩ ٥٥٠ ٥٥١ ٥٥٢ ٥٥٣ ٥٥٤ ٥٥٥ ٥٥٦ ٥٥٧ ٥٥٨ ٥٥٩ ٥٦٠ ٥٦١ ٥٦٢ ٥٦٣ ٥٦٤ ٥٦٥ ٥٦٦ ٥٦٧ ٥٦٨ ٥٦٩ ٥٧٠ ٥٧١ ٥٧٢ ٥٧٣ ٥٧٤ ٥٧٥ ٥٧٦ ٥٧٧ ٥٧٨ ٥٧٩ ٥٨٠ ٥٨١ ٥٨٢ ٥٨٣ ٥٨٤ ٥٨٥ ٥٨٦ ٥٨٧ ٥٨٨ ٥٨٩ ٥٩٠ ٥٩١ ٥٩٢ ٥٩٣ ٥٩٤ ٥٩٥ ٥٩٦ ٥٩٧ ٥٩٨ ٥٩٩ ٦٠٠ ٦٠١ ٦٠٢ ٦٠٣ ٦٠٤ ٦٠٥ ٦٠٦ ٦٠٧ ٦٠٨ ٦٠٩ ٦١٠ ٦١١ ٦١٢ ٦١٣ ٦١٤ ٦١٥ ٦١٦ ٦١٧ ٦١٨ ٦١٩ ٦٢٠ ٦٢١ ٦٢٢ ٦٢٣ ٦٢٤ ٦٢٥ ٦٢٦ ٦٢٧ ٦٢٨ ٦٢٩ ٦٣٠ ٦٣١ ٦٣٢ ٦٣٣ ٦٣٤ ٦٣٥ ٦٣٦ ٦٣٧ ٦٣٨ ٦٣٩ ٦٤٠ ٦٤١ ٦٤٢ ٦٤٣ ٦٤٤ ٦٤٥ ٦٤٦ ٦٤٧ ٦٤٨ ٦٤٩ ٦٥٠ ٦٥١ ٦٥٢ ٦٥٣ ٦٥٤ ٦٥٥ ٦٥٦ ٦٥٧ ٦٥٨ ٦٥٩ ٦٦٠ ٦٦١ ٦٦٢ ٦٦٣ ٦٦٤ ٦٦٥ ٦٦٦ ٦٦٧ ٦٦٨ ٦٦٩ ٦٧٠ ٦٧١ ٦٧٢ ٦٧٣ ٦٧٤ ٦٧٥ ٦٧٦ ٦٧٧ ٦٧٨ ٦٧٩ ٦٨٠ ٦٨١ ٦٨٢ ٦٨٣ ٦

۱-۲۹-۳۰

۱۰۰ ساله خجری شمسی مطابق تقویم جمهوری اسلامی ایران می باشد.

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

۴۰-۱- قرارداد:

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

۴۱-۱- کمیته:

منظور کمیته نظارت عالیه بر "قرارداد" و تصمیم گیری در امور مرتبط می باشد. کمیته حسب مورد می تواند در رابطه با تمدید، 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 مویید 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.

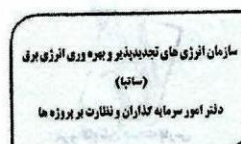
۵۰-۱- مرکز کنترل توزیع:

منظور مرکز کنترل "شبکه توزیع محلی" می باشد.

۵۱-۱- مرکز کنترل شبکه کشور:



Handwritten signature in blue ink.



၇၈၈ ၃- အင်္ဂါ ဇွန် ၁၆/၆/၈၈:

۱۰۰ مکتبہ اربعہ اربعہ اربعہ اربعہ

[illegible][illegible]

١٢٢٢

[illegible]

۱۴۰۵ - ۱۴۰۶

۱۴۱۵ هـ

خمسہ "روزی" ۸۴:۰۰ ساعت و تالیف پیر می آغاز "چنبہ" روزی "۰۰:۰۰ ساعت از ۵:۰۰ روزی" (۷) وقت پر مشتمل دورہ ای دورہ

1-10- ॐ:

میں نے یہ سب باتوں کو لکھ کر "تاریخ تاجیکستان" کے نام سے ایک کتاب لکھی ہے۔

۱-۵۰-۶۱: ۱-۵۰-۶۱

انہ کے انتقال کے بعد "پیشہ" کے طریقہ کار انہ کے "یوتھ" کے لیے

[illegible]

1-00-61-57:

میرزا محمد باقر "فرموده" از این در محوطه استقرار مستقر می شود. حداثت و جهت و جزئیات و خصوصیات

[illegible]

۱-۳۰-۱۰۰:

[illegible]

در اکثری اندازهای رانندگی و کثرت در استفاده از قطعه از قطعه است (از جمله تراشکاری، برشکاری، و غیره) و این امر به دلیل این است که این قطعه به صورت یک قطعه از قطعه است.

۱-۵۳-۱: توجیه و کنترله اندازنده بینه ۵۳-۱

မိုးရဲလှေ

هذه نسخة من كتابي في التاريخ و ما فيه من فوائد كثيرة و ما فيه من فوائد كثيرة و ما فيه من فوائد كثيرة

۱۲۱: تسمیه جسمه؟ ۵۰-۱

داده. «مهر را بر مرز و برون درویش تامل ساز، بهرچه، در پیشگاه تو ایستاد» (نورانی، ۱۳۸۷: ۲۰۵).

است که وظیفه راهبری "شبهه" از این "شبهه" و مدیریت
مظنون معارف راهبری و راهبری "شبهه" از این "شبهه" و مدیریت

"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 مثبت و با تشخیص "ساتبا" این زمان به "دوره احداث" اضافه می گردد.

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- پیوست های "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 می گردد.

ماده ۶- تعهدات "عرضه کننده" و "ساتبا":

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

۶-۱- تعهدات "عرضه کننده":

۶-۱-۱- "عرضه کننده" موظف است به مسئولیت و هزینه خویش نسبت به انجام کلیه اقدامات لازم در جهت تحقق موفقیت آمیز "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 بهره برداری و نیز هرگونه مجوز مورد نیاز دیگر حسب مورد)، فعالیت های مقدماتی، مطالعات فنی و اقتصادی، تامین مالی، ثبت سفارش و تامین تجهیزات، کلیه امور گمرکی، بیمه، حمل به ساختگاه، نصب و احداث، تکمیل یا تقویت و یا احداث خط انتقال مورد نیاز اتصال به "شبکه"، آزمایش و راه اندازی "نیروگاه" و "تاسیسات انتقال"، "بهره برداری"، تعمیر و نگهداری "نیروگاه" اقدام نماید.

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

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 امکان پذیر باشد. در غیر این صورت کلیه مسئولیت ها و خسارات وارده، بر عهده "عرضه کننده" خواهد بود.

۶-۱-۳- "عرضه کننده" موظف است نقشه های چون ساخت (As-Built) "نیروگاه" را مطابق مشخصات مندرج در پیوست شماره ۴ تهیه نموده و نسخه ای از آن را در اختیار "ساتبا" قرار دهد.

۶-۱-۴- "عرضه کننده" مکلف است برای تحقق موضوع "قرارداد" تاسیسات مورد نیاز شامل "نیروگاه" و "تاسیسات



مهر و امضاء

مهر و امضاء

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



•

(၇၇)

[illegible]

به انرژی تولید شده اضافی نخواهد داشت. علاوه بر آن "عرضه کننده" با رویه مورد تأیید وزارت نیرو مشمول پرداخت خسارت می شود.

۱-۶-۱۴- "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 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.

۱-۶-۱۵- "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 ۱-۶-۸، ۱-۶-۱۳ و ۱-۶-۱۴ 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.

۱-۶-۱۶- 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.

۱-۶-۱۷- "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.

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

۱-۶-۱۹- "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 خیر و کاهمی" نظریه‌ی مطلقیت افق "طریقیت خیر" به عنوان افق "موضوعیت خیر و کاهمی" بوده و "موضوعیت خیر و کاهمی" متعلق به "موضوعیت خیر و کاهمی" است. امتیاز: نیمه‌ی

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 "بهره برداری" 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 "بهره برداری" نبوده است "ساتبا" تعهدی در قبال "عرضه کننده" نخواهد داشت.

ماده ۷- الزامات و استانداردهای تجهیزات نیروگاهی:

"عرضه کننده" متعهد است نسبت به حفظ "ضریب تولید متعارف نیروگاه" به مدت حداقل طول عمر مفید تأسیسات (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 تصمیم گیری خواهد نمود.

ماده ۸- الزامات اتصال به شبکه، اندازه گیری، رویت پذیری، مخابراتی، حفاظت و بهره برداری:

"عرضه کننده" متعهد است کلیه الزامات بند (۴-۱) و (۴-۲) پیوست شماره ۴ را رعایت نماید. صدور پروانه بهره برداری "نیروگاه" منوط به رعایت الزامات فوق می باشد.

ماده ۹- آزمایش وسایل اندازه گیری:

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

ماده ۱۰- راه اندازی و اتصال به "شبکه":

۱۰-۱- پس از پلمب وسایل اندازه گیری، "ساتبا" و "عرضه کننده" 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 صورتجلسه ای به منظور افزایش ظرفیت منصوبه "نیروگاه" با حضور نمایندگان "عرضه کننده"، "شبکه" و نماینده تعیین شده توسط "ساتبا" تنظیم و در اختیار "ساتبا" قرار گیرد. این صورتجلسه، به منزله شروع "بهره برداری" "نیروگاه" می باشد. همچنین جهت تأیید شروع "بهره برداری تجاری"، "ساتبا" و "عرضه کننده" باید یک صورتجلسه با حضور "طرفین" تنظیم و "تاریخ شروع بهره برداری تجاری" را تعیین نمایند.

۱۰-۲- در صورتی که "عرضه کننده" موفق شود تمام یا بخشی از "نیروگاه" را پیش از تاریخ برنامه ریزی شده برای "بهره برداری" تکمیل کند، در آن صورت "عرضه کننده" می تواند مراتب تکمیل "نیروگاه" را کتباً به "ساتبا" اطلاع دهد و چنانچه "تأسیسات انتقال" نیز تکمیل شده باشد، پس از طی آزمایش ها و مراحل مذکور در "قرارداد" از جمله پلمب کنتور، "طرفین" مشترکاً صورتجلسه تأیید "تاریخ شروع بهره برداری" یا "تاریخ شروع بهره برداری تجاری" را تنظیم خواهند نمود.

۱۰-۳- پس از "تاریخ شروع بهره برداری"، "عرضه کننده" 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"، "عرضه کننده" 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" می تواند براساس دستورالعمل های خود در خصوص اعمال جرایم و وضعیت "قرارداد" تصمیم گیری نماید.



مهر و امضا

۱۳

۱۴۰۰ هـ (۱۹۸۱ م) - ۱۴۰۱ هـ (۱۹۸۲ م)

[illegible]

۱۲-۱-۱۰ "عرضه کننده" موظف است صورت حساب الکترونیکی جالشی "بیر و کار" را مطابق پیوست شماره ۷ قرارداد ارائه دهد.

۱۲-۱-۱۱ : صورت حساب دوره ای بررسی و تایید شود.

[illegible][illegible][illegible]

۷۴۰: ۱۱-۱۲

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 بازخريد محاسبه و در وجه "عرضه کننده" پرداخت می شود.

۱۲-۳- "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 کنتورهای نصب شده در "نیروگاه" با مشخصات مندرج در پیوست شماره ۴، اندازه گیری خواهد شد. در صورت عدم پرداخت صورتحساب توان راکتیو فوق الذکر تا سی (۳۰) "روز" پس از صدور آن، با اعلام مالک شبکه یا "مدیریت شبکه" به "ساتبا" امکان عرضه برق "نیروگاه" در "تابلو" تا زمان پرداخت صورت حساب وجود نخواهد داشت.

۱۲-۴- در صورتی که مبلغ قابل پرداخت توسط یکی از "طرفین" در مهلت های 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 می گردد، مطابق بند ۱-۱۹ محاسبه و پرداخت نماید.

۱۲-۵- در صورت بروز تأخیر در پرداخت صورتحساب بیش از مهلت های 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 نمی گیرد.

۱۲-۶- در صورت درخواست "عرضه کننده"، تهاوت مطالبات ناشی از فروش برق با بدهی هایی که به دستگاه های دیگر دارد، طبق مقررات مربوط امکانپذیر می باشد.

ماده ۱۳- اختیار "عرضه کننده":

"عرضه کننده" پس از "تاریخ شروع بهره برداری" و با داشتن پروانه بهره برداری معتبر علاوه بر عرضه در "تابلو"، می تواند با مسئولیت خود نسبت به انعقاد قرارداد دوجانبه در "تابلو" 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 هزینه های اجرای "قرارداد" در ایران و یا خارج از آن، شامل انواع هزینه های تعهدات سرمایه گذاری و هزینه های "بهره برداری" از جمله هزینه تأمین مالی، طراحی، تأمین زمین، تدارک تجهیزات، حمل به ساختگاه، احداث، نصب، آزمایش و راه اندازی، "بهره برداری"، تعمیرات و نگهداری و مدیریت "نیروگاه" و "تاسیسات انتقال"، تولید انرژی، اتصال به "شبکه"، تهیه وسایل اندازه گیری، تأمین انشعاب آب، برق و گاز دوره "بهره برداری" 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 اندازه گیری و تحویل" به اضافه هزینه کلیه عوارض، حق بیمه، بیمه تأمین اجتماعی، مالیات، هزینه های گمرکی، هزینه های مشاورین، هزینه های تأمین مالی و دیگر هزینه هایی که بر طبق "قرارداد" "عرضه کننده" متحمل می گردد، می باشد.

۱۴-۲- مسئولیت تأمین مالی برای پرداخت هزینه کل منحصراً بر عهده "عرضه کننده" می باشد و هزینه هرگونه ریسک، منحصراً متوجه "عرضه کننده" خواهد بود. در صورتی که "عرضه کننده" جهت تأمین مالی هزینه کل بخواهد از تسهیلات بانکی و یا هر نوع مکانیسم اعتباری استفاده نماید "ساتبا" هیچگونه مسئولیتی در قبال "عرضه کننده" و یا

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

۱۶-۴- 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 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 تاثیری 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 دستورهای کتبی یا غیرکتبی "مرکز کنترل توزیع یا شبکه" از طرف "عرضه کننده" لازم الاجرا می باشد.

ماده ۲۰- فسخ قرارداد:

۲۰-۱- در هر یک از موارد زیر "ساتبا" می تواند "قرارداد" را فسخ نماید:
۲۰-۱-۱- 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".
۲۰-۱-۲- 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.
۲۰-۱-۳- صدور حکم ورشکستگی "عرضه کننده" از سوی دادگاه صالحه و انحلال شرکت "عرضه کننده".
۲۰-۱-۴- عدم رعایت مفاد قانون منع مداخله مصوب ۲۲ دیماه ۱۳۳۷ توسط "عرضه کننده".
۲۰-۱-۵- 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.
۲۰-۱-۶- 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.

۲۰-۱-۷- حدوث شرایط فسخ بند (۶-۱-۲) و بند (۱۵-۳).

۱-۸-۸۰: "مستطاب" نامی از آن که در روزهای ۱۵ و ۱۶ به قتل رسید.
 ۲-۸-۸۰: "مستطاب" نامی از آن که در روزهای ۱۵ و ۱۶ به قتل رسید.
 ۳-۸-۸۰: "مستطاب" نامی از آن که در روزهای ۱۵ و ۱۶ به قتل رسید.
 ۴-۸-۸۰: "مستطاب" نامی از آن که در روزهای ۱۵ و ۱۶ به قتل رسید.
 ۵-۸-۸۰: "مستطاب" نامی از آن که در روزهای ۱۵ و ۱۶ به قتل رسید.
 ۶-۸-۸۰: "مستطاب" نامی از آن که در روزهای ۱۵ و ۱۶ به قتل رسید.
 ۷-۸-۸۰: "مستطاب" نامی از آن که در روزهای ۱۵ و ۱۶ به قتل رسید.
 ۸-۸-۸۰: "مستطاب" نامی از آن که در روزهای ۱۵ و ۱۶ به قتل رسید.
 ۹-۸-۸۰: "مستطاب" نامی از آن که در روزهای ۱۵ و ۱۶ به قتل رسید.
 ۱۰-۸-۸۰: "مستطاب" نامی از آن که در روزهای ۱۵ و ۱۶ به قتل رسید.

ماده ۲۳- واگذاری:

۲۳-۱- "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 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 فعالیت های "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، تاسیسات، 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

(၇၀)

[illegible]

موضوعه: (ساخته)
سازمان: سازمان آب و برق

«قبر واداد» در نسخه به زبان فارسی تهیه گردیده و به امضای «طریق» رسیده است و کاتب نسخه‌های آن حکم واحد را دارد.

۱۴۰۲: فصلنامه‌های آموزش - ۸۷ - ۸۸

[illegible][illegible][illegible][illegible][illegible]

၇၄၀ ၂၂- နားလို့ ၊ ရွေးချယ် ခဲ့လို့ ၊ ရာဇဝံသ:

به "کیر" تخریبات و تاسیسات و نیمه کاره‌ها، حق دولتی، حقوق عوارض، قوانین مالیات بر ارزش افزوده گرفته می‌شود. "کیر" به معنی سرخس است.

[illegible]

تاریخ: ۱۳۸۵/۰۵/۰۵
موضوع: درخواست مرخصی از محل خدمت

ان خن و مود و مسد و سدا " در ابرو " که به معنی " ویرانه " است از این امر در لفظ و اصطلاح جاری می باشد

فهرست پیوست‌ها

- پیوست ۱- الف) پروانه احداث نیروگاه صادره توسط ساتبا
ب) فرم گواهی ظرفیت تکمیل شده
ج) اسناد تعهد غیرمالی برای نیروگاه موضوع قرارداد:
✓ رعایت استانداردهای فنی و اجرای الزامات و دستورالعمل‌های شبکه برق
- پیوست ۲- مجوز اتصال به شبکه
- پیوست ۳- مجوز سازمان حفاظت محیط زیست و مستندات زمین برای احداث نیروگاه
- پیوست ۴- تعهدات و الزامات فنی قرارداد
- پیوست ۵- برنامه زمانبندی قرارداد و احداث نیروگاه
- پیوست ۶- نقطه اندازه‌گیری و تحویل
- پیوست ۷- برآورد سالیانه میزان انرژی الکتریکی خالص نیروگاه
- پیوست ۸- فرم نمونه صورتحساب فروش انرژی
- پیوست ۹- فرم سقف پذیرش

۱ یس

تاریخ: ۱۴۰۴/۰۵/۰۵

شماره: ۱۴۰۴/۸۱۲/ب ۹۱۲۳۴

موضوع: قرارداد

پروژه:



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

برسبیل

رئیس انجمن نیروگاه تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتیا)

چاپ گواهی

پروانه احداث نیروگاه تجدیدپذیر و پاک

(بر مبنای تابلوی سبز بورس انرژی)

این پروانه به استناد مواد ۵ و ۶ قانون سازمان برق ایران و بندهای ۵ و ۶ ماده ۶ قانون اساسنامه سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتیا) و بنا به درخواست الکتریکی شماره ۱۶۷۸۸۱۵۵ مترو کلاویان صنعت پارس (سهامی خاص) ثبت شده به شماره ۲۷۹۰۵۵ در اداره ثبت شرکت‌ها و موسسات غیرتجاری تهران با شناسه ملی ۲۸۱۳۹۵-۱۰۳۲۰ به نشانی استان تهران، شهرستان تهران، مرکزی، شهر تهران، عباس آباد، خیابان کوه نور، خیابان ششم، پلاک ۴۶ طبقه ۱ کدپستی ۱۵۸۷۲۸۱۱ برای احداث نیروگاه خورشیدی به ظرفیت اسمی ۲۰ مگاوات در شهرستان زازان استان یزد

۱- اعتبار این پروانه از تاریخ صدور شش ماه بوده و تمدید اعتبار و هرگونه تغییر مجاز در آن مستلزم درخواست دارنده پروانه و تصمیم ساتیا می‌باشد. چنانچه پروانه فاقد اعتبار گردد، هیچگونه ادعای خسارت از دارنده پروانه در مورد هزینه‌های انجام شده پذیرفته نمی‌شود.

۲- این پروانه هیچگونه اعتبار مالی برای دارنده آن نداشته و نمی‌تواند بعنوان وثیقه و تضمین مورد استفاده قرار گیرد.

۳- امکان سنجی، پتانسیل سنجی و ارزیابی منبع انرژی، طراحی، انتخاب و تامین تجهیزات، تامین مالی و معاینات اقتصادی، احداث و بهره‌برداری از نیروگاه، تولید، انتقال، فروش انرژی الکتریکی، رعایت ملاحظات اتم

۴- این پروانه برای درخواست واگذاری از سوی دولت نباشد و اخذ معرفی نامه مجاز از ساتیا برای ارائه به دستگاه واگذارکننده زمین ضروری است.

۵- این پروانه احداث نیروگاه مشروط به اخذ کلیه مجوزهای لازم از مراجع ذیربط (مانند مجوز اتصال به شبکه، محیط زیست و تخصیص زمین در مورد همه نیروگاههای تجدیدپذیر به همراه مجوز استفاده از زیاده در نیروگاههای زیست توده مبتنی بر زیاده و مجوز استفاده از حریم رودخانه و خطوط انتقال آب در مورد نیروگاههای بوقلمونی کوچک و ۵۰۰ کیلووات دارنده پروانه و عقد قرارداد با ساتیا می‌باشد.

۶- صدور این پروانه به منزله تأیید تغییر کاربری اراضی نمی‌باشد و متقاضی مکلف است قبل از آغاز عملیات احداث نیروگاه، مجوز کاربری مورد نیاز محل احداث نیروگاه را از مراجع ذیربط اخذ نماید.

۷- درخصوص نیروگاههای خورشیدی و بادی، دارنده پروانه احداث موظف است بدون آسیب به پوشش گیاهی و لایه خاک نباتی، نیروگاه موضوع این پروانه را احداث نماید.

۸- پس از بهره‌برداری از نیروگاه اشتهار از برق تولیدی از طریق جدول فنی انرژی تولیدی نیروگاه یا عرضه گواهی تولید برق تجدیدپذیر اخذ شده از ساتیا در تابلوی سبز بورس انرژی صورت می‌پذیرد.

۹- صدور این مجوز هیچگونه محدودیتی را برای صادر کننده این پروانه ایجاد نمی‌نماید.

۱۰- در ساختگاه موضوع این پروانه، احداث نیروگاه مخفی انجام ممنوع است.

۱۱- تجدیدنامه اعطای شده توسط متقاضی پروانه جزء لاینفک این پروانه بوده و دارنده پروانه مکلف به اجرای کلیه مفاد مندرج در آن می‌باشد.

مهندس طرز طلب

معاون وزیر و رئیس سازمان

شماره



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

پترو کلاویان صنعت پارس
شماره ثبت: ۳۷۹۰۵۵

مجلس

ဆင်၊ ဓမ္မာ၊ စာ၊ နဂါး၊ ဓမ္မာ၊ ဆင်၊

တစ်ပါး၊ တစ်ခု၊ တစ်ခု၊ တစ်ခု

ရဲမရဲ ချစ်ရဲနဲ့ ဖာရဲဘဝါ ၆ ဌာန စာတို၊ စာတေး၊ စာတေး

[illegible][illegible][illegible][illegible]

1. *Chlorophyll a*
 2. *Chlorophyll b*
 3. *Chlorophyll c*
 4. *Chlorophyll d*
 5. *Chlorophyll e*

”وہی ہے جس نے تم کو آقا اور آپسٹا جیو“

مجلس

سند تعهد غیرمالی (رعایت استانداردهای فنی و اجرای الزامات و

دستورالعمل های شبکه برق)

متعهد: شرکت پترو کاویان صنعت پارس

متعهدله: سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا)

موضوع تعهد: نظر به اینکه این شرکت بر اساس مصوبات ابلاغی وزارت نیرو و قرارداد فروش برق از منابع تجدیدپذیر و پاک در بورس انرژی، ملزم به رعایت استانداردهای فنی و اجرای الزامات و دستورالعمل های شبکه برق جهت احداث نیروگاه می باشد، لذا اینجانب/این شرکت در مقابل سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا) متعهد شرعی و قانونی می شود که استانداردهای فوق را رعایت نماید و چنانچه به این تعهد عمل ننماید کلیه عواقب و مسئولیتهای ناشی از آن بعهدہ این شرکت بوده و ساتبا مجاز خواهد بود هرگونه تصمیمی را در این رابطه اتخاذ نماید و چنانچه ساتبا به این دلیل اقدام به فسخ قرارداد خرید برق نماید، این شرکت هیچگونه اعتراض و حق و ادعائی علیه سازمان مذکور نداشته و ساتبا می تواند مراتب فسخ قرارداد را به شرکت برق منطقه ای (محل ساختگاه)، سازمان حفاظت محیط زیست، موجر اراضی و مراجع ذیربط دیگر اعلام دارد.

امضاء متعهد



Handwritten signature in blue ink.

معاونت امور بهداشتی و درمانی وزارت بهداشت
(مستشار)
دکتر سید علی حسینی

مجموعه اتصال به شبکه

۲ تیرت

شماره: ۲۸/۴۸۳۲
تاریخ: ۱۴۰۴/۰۷/۰۱
پیوست:

جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو
شرکت برق منطقه‌ای یزد



«سرمایه گذاری برای تولید»



مدیرعامل محترم شرکت پترو کاویان صنعت پارس

موضوع: شرایط فنی اولیه طرح اتصال شبکه نیروگاه خورشیدی شرکت پترو کاویان صنعت پارس

با سلام و احترام

با توجه به نامه شماره ۱۶۷۸۷۱۵۵ مورخ ۱۴۰۴/۰۵/۰۵ سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)، موضوع دریافت مجوز اتصال به شبکه نیروگاه خورشیدی، شرایط فنی اولیه طرح اتصال به شبکه نیروگاه آن شرکت با ظرفیت ۲۰ مگاوات، به شرح ذیل اعلام می‌گردد:

- ۱- نقطه اتصال به شبکه و قرائت انرژی شینه ۲۰ کیلوولت ایستگاه ۶۳/۲۰ کیلوولت رستاق تعیین می‌گردد.
- ۲- احداث دو فیدر فشار متوسط تولید به همراه تجهیزات حفاظتی، اندازه‌گیری و بستر مخابراتی برای رؤیت پذیری در ایستگاه رستاق بر عهده و با هزینه سرمایه‌گذار خواهد بود. لازم به ذکر است در صورت نیاز به توسعه فضای فیزیکی فیدرخانه، کلیه هزینه‌ها بر عهده سرمایه‌گذار می‌باشد.
- ۳- احداث خط اختصاصی با تعداد مدار و هادی مناسب از نیروگاه تا ایستگاه رستاق توسط سرمایه‌گذار، این خط در زمان اجرا می‌بایست بر اساس محدودیت‌های موجود به صورت زمینی یا هوایی احداث گردد. همچنین خط و فیدر به گونه‌ای طراحی و اجرا گردد که در صورت حادثه خروج هر مدار خط یا فیدر، تجهیزات باقیمانده امکان انتقال کل توان تولیدی را داشته باشد، در غیر این صورت تبعات ناشی از آن بر عهده سرمایه‌گذار می‌باشد.
- ۴- لازم است نیروگاه قابلیت تولید و جذب توان راکتیو را داشته باشد.
- ۵- نصب تجهیزات حفظ کیفیت توان برای حذف هارمونیک توسط سرمایه‌گذار الزامی است.
- ۶- رعایت کلیه موارد ابلاغی طی دستورالعمل منابع تولید پراکنده شماره ۱۱/۱۷۱۳ مورخ ۱۴۰۰/۰۴/۰۷ شرکت توانیر توسط سرمایه‌گذار الزامی می‌باشد.
- ۷- احداث بستر مخابراتی (فیبر نوری) و تجهیزات مورد نیاز برای مانیتورینگ و ارسال اطلاعات به دیسپاچینگ منطقه یزد، توسط سرمایه‌گذار الزامی است.

دفتر مرکزی: یزد - بلوار دانشجو - صندوق پستی: ۸۹۱۹۵-۶۵۶ کد پستی: ۸۹۱۶۷۱۳۳۸ تلفن: ۰۳۲۵۱۷۵۱-۵۰۳۲۵۱۷۵۱۶۶-۳۲۵۱۷۵۱۶۶-۳۲۵۱۷۵۱۶۶
سایت اینترنتی: WWW.YREC.CO.IR پست الکترونیکی: INFO@YREC.CO.IR شناسه ملی: ۱۰۸۶۱۶۰۶۵۴۰۰



پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت: ۳۷۲۰۵۵

دکتر امور سرمایه‌گذاران و نظارت بر پروژه‌ها
(ساتبا)

سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق
(ساتبا)

[illegible]

တရားရုံးချုပ်၊ ရန်ကုန်၊ မြန်မာနိုင်ငံတော်

۱- به توجیه به وجود سرباه کادران تخصصی و منطقه در حدود ۱۰۰ نفر می باشد که از این تعداد ۲۰ نفر به صورت تخصصی و ۸۰ نفر به صورت عمومی در مناطق مختلف استان خدمت می نمایند. این تعداد از ۱۰۰ نفر می باشد که از این تعداد ۲۰ نفر به صورت تخصصی و ۸۰ نفر به صورت عمومی در مناطق مختلف استان خدمت می نمایند.

[illegible]

24

067 1-1A-1-A

707: 114544

پیوست ۳

مجوز سازمان حفاظت
محیط زیست و مستندات زمین
برای احداث نیروگاه

۲۹

[illegible]

הנהגתו ופועליו וכו' -

مستور
مستور

از نظر این اداره علاوه بر موارد مذکور بوده و صدور مجوزهای لازم از تاریخ سال دو و سه تاکنون معتبر است.

بدانری مستلزم اعلام مجدد و اظهار نظر این اداره میباشد.

۱. در مورد اهداف و دامنه های پژوهش
۲. در مورد روش های پژوهش
۳. در مورد جامعه آماری و روش نمونه گیری
۴. در مورد ابزارهای پژوهش و اعتبار و روایی آنها
۵. در مورد روش های تجزیه و تحلیل داده ها
۶. در مورد یافته های پژوهش و بحث و نتیجه گیری
۷. در مورد منابع و مراجع پژوهش

برای محاسبه ضرایب β_0 و β_1 از معادله (۱) استفاده می‌کنیم. با جایگزینی مقادیر X و Y در معادله (۱) و حل آن برای β_0 و β_1 می‌توانیم ضرایب را محاسبه کنیم. در اینجا، ضرایب β_0 و β_1 را به صورت زیر محاسبه می‌کنیم:

ከ ማሪያ

۲۰. سید خورشید میرزا محمد علی باقر صنعتی، وکیل و پیر کتب خطی، سیستم: مخزن: ۳۰۳۵۵۰

ကျေးဇူးတင်ပါသည်။ (ကျေးဇူးတင်ပါသည်။)

(۱) $\frac{1}{x^2} = x^{-2}$ $\therefore \frac{d}{dx} x^{-2} = -2x^{-3} = -\frac{2}{x^3}$

توت :

• Y3A1/3 • - 1A1

မှတ်စု :

11/6/31

۱۹۶۵ء میں

١٧

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ

بسم الله الرحمن الرحيم



شماره: ...
تاریخ: ...

صورتحساب تحویل و تحول اراضی ملی و دولتی

۱- اجرای طرح (۱) ماده (۹) دستورالعمل صلاحیت واکتاری اراضی ملی و دولتی برای طرح های کشاورزی و غیر کشاورزی موضوع این ماده شماره ۲۰/۲۶۲۶ مورخ ۵۵/۱۰/۱۲ و با توجه به مفاد مصوبه شماره ۱۴۰۴/۲۴/۷۲۸۵۱ مورخ ۱۴۰۴/۸/۲۴ کمیسیون و قرار داد اجاره شماره ۴۰۹ مورخ ۱۴۰۴/۸/۱۱ موضوع فصل دوم دستورالعمل از تاریخ ۱۴۰۴/۹/۲۲ میزان ۲۸۰۰۰۰ مترمربع از اراضی پلاک ۵۳۶۴ اصلی واقع در بخش ۱۰ شهرستان لشکر جهت اجرای طرح **پروگاه خورشیدی ۲۰ مگاوات** با حدود اربعه مندرج در نقشه منوطاً به اختصاصات زیرمذکور:

بقایای utm به شرح زیر:

ردیف	X	Y	ردیف	X	Y
۱	236097.7103	3557563.1239	۳	236098.4104	3557000.1290
۲	236563.0409	3557590.4113	۴	236143.0798	3556964.8416

شمالاً: به طول ۲۶۶/۶۷ متر محدود است به اراضی پلاک ۲ فرعی از ۵۳۶۴ اصلی، بخش ۱۰ یزد
جنوباً: به طول ۲۶۶/۶۷ متر محدود است به اراضی پلاک ۲ فرعی از ۵۳۶۴ اصلی، بخش ۱۰ یزد
غرباً: به طول ۶۰۰ متر محدود است به اراضی پلاک ۲ فرعی از ۵۳۶۴ اصلی، بخش ۱۰ یزد
شرقاً: به طول ۶۰۰ متر محدود است به اراضی پلاک ۲ فرعی از ۵۳۶۴ اصلی، بخش ۱۰ یزد
با ابعاد مشخص طبق نقشه حدنگاری پیوست که جزء لاینفک این صورتحساب می باشد به موجب این صورتحساب تحویل و تحول شرکت **پترو گاوین صنعت پارس** خاتم غزلار صید با کم مای ۱۱۳۲۲۸۷۲۵۲ به موجب وکالتنامه شماره ۲۱۷۵۶۶ مورخ ۱۴۰۱/۹/۱۰ دفترخانه اسناد رسمی شماره ۲۹ تهران گردید.

شرایط:

۱- اراضی مزبور از تاریخ ۱۴۰۴/۸/۱۰ لغایت ۱۴۰۷/۸/۹ به مدت ۳ سال در اختیار شرکت **گاوین صنعت پترو گاوین صنعت پارس** قرار می گیرد تا در چارچوب ضوابط و مقررات مربوطه و بصورت کمسیون قرارداد اجاره یادشده برای اجرای طرح فوق الاشاره اقدام گردد.

۲- پس از تحویل و تحول مسئولیت حفاظت و نگهداری اراضی تحویلی از لحاظ جهت بر عهده تحویل گیرنده زمین می باشد.

۳- زمین تحویل شده صرفاً برای اجرای طرح مصوب مندرج در کمیسیون و قرارداد اجاره مندرک ذکر می باشد. هیچ مستاجر موظف است نسبت به اجرای طرح مصوب و سایت پلان منطبق با محدوده تعیین شده با مشخصات جغرافیایی فوق الذکر اقدام نماید، بدین است مسئولیت فرگشته جایی یا تعمیر محل طرح و مراقب جغرافی آن به عهده مستاجر (تحویل گیرنده) می باشد.

نام و امضای تحویل گیرنده (مستاجر):

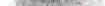
نام و امضای تحویل دهنده:

مستاجر: **پترو گاوین صنعت پارس**
محل: ...
شماره ثبت: ۳۷۱۵۵۶

مستاجر: **پترو گاوین صنعت پارس**
محل: ...
شماره ثبت: ۳۷۱۵۵۶

1992-1993

10. $\frac{1}{2} \log_2 \frac{1}{2} = -\frac{1}{2} \log_2 2 = -\frac{1}{2} \cdot 1 = -\frac{1}{2}$

		
---	---	--

[illegible]
$$\frac{1}{\sqrt{2\pi}} \int_{-\infty}^{\infty} e^{-\frac{1}{2}x^2} dx = 1$$

॥ श्रीगणेशाय नमः ॥
 ॐ नमो भगवते वासुदेवाय ॥

संस्कृत-विभाग

1970


$$\frac{1}{\sqrt{1-x^2}} = \sum_{n=0}^{\infty} \frac{(2n)!}{2^n n!^2} x^{2n}$$

Ref number: 645446

1948-1949



سر دفتر : ڈاک انسٹیکشن، حکومت، لاہور

عبدالله بن عبدالمطلب

— 1998 —

مسئله اجاره اموال غیر منقول

المستشار العام للمحكمة الدستورية: د. محمد عبد الوهاب

عطار مورت العطار

مبلغ مورد اجاره : ۲۰۳.۴۰۷.۲۶۰ ریال و عبارت از صد و بیست و سه میلیون و چهارصد و هفتاد و شش هزار و شصت و نه تومان

نحوه پرداخت: طبق نامه شماره ۱۴۰۳۰۷۷۴۹۲ مورخ ۱۳۹۸/۰۹/۲۶ مدیریت امور اراضی فقط اول را طی شناسه پرداخت اخذ شده از سامانه جامع امور اراضی واریز نموده است و برای توقیف دیگر شش اقبالی به شماره های ۲۵۴۹۱۳ و ۲۵۴۹۱۴ مخیر - شناسه بوجر گردید.

کتابخانه و اسناد خطی

این قرارداد به استناد تبصره (۱) ماده (۳۳) اصلاحی قانون حفاظت و بهره‌برداری از جنگل‌ها و مراتع (مصوب ۱۳۸۶) و در اجرای ماده (۸) آیین‌نامه اجرایی قانون برای اجرای طرح نیروگاه خورشیدی که در تاریخ ۱۴۰۴/۰۸/۱۰ ثبت شده بشماره ۱۴۰۴/۳۴/۷۲۸۵۱ مورخ ۱۴۰۴/۰۸/۲۴ مورد تصویب کمیسیون طرح‌های غیر کشاورزی مربوط قرار گرفته با شرایط ذیل منعقد میگردد ماده ۱: موخر وزارت جهاد کشاورزی با نمایندگی سازمان منابع طبیعی و آبخیزداری کشور ماده ۲: مستاجر: شرکت پترو کالویان صنعت پارس با شماره Mobil ۰۹۱۲۱۴۳۰۲۳۴ (با مشخصات فوق) ماده ۳: مورد اجاره: اراضی فنی است به مساحت ۲۸۰۰۰ مترمربع تحت پلاک شماره صفر فرعی از ۵۳۶۴ اصلی بخش ۱۰-۱۰۰ واقع در شهرستان اشکنذر با ابعاد مشخص طبق نقشه حدنگاری پیوست که جزء لاینفک این قرارداد میباشد و پس از امضای این قرارداد با تنظیم صورت جلسه ای تحویل مستاجر می گردد ماده ۴: مدت اجاره: مدت اجاره سه سال شمسی از تاریخ ۱۴۰۴/۰۸/۱۰ لغایت سه سال می باشد و پس از انقضای مدت اجاره در صورت اجرای کامل طرح مصوب چنانچه موجب قابلیت ادامه فعالیت طرح را تایید نماید، قرارداد اجاره به مدت و با اجازه بهایی که توسط کمیسیون مربوط تعیین میگردد، قابل تمدید خواهد بود و استمرار اجاره منوط به تنظیم قرارداد اجاره جدید می باشد. تبصره: در صورتی که مستاجر قصد استفاده از تسهیلات بانک‌های عامل و مؤسسات مالی و اعتباری را برای اجرای طرح داشته باشد و بانک‌های عامل و مؤسسات مالی و اعتباری عامل بر اساس قوانین و مقررات مربوط و آرایه گزارش توجیهی مدت اجاره را کافی ندانند، مدت قرارداد اجاره بنا به درخواست مستاجر و تایید کمیسیون ذیربط و با رعایت ضوابط و مقررات مربوط اصلاح می گردد ماده ۵: اجاره بهای سالانه به علور مقطوع مبلغ ۷۳۲۴۶۹۱۲۰ ریال (به حروف هفتصد و سی و چهار میلیون و چهارصد و شصت و نه هزار و صد و بیست ریال) می باشد که بنا به تشخیص کمیسیون مربوط تعیین و حداکثر هر سه سال یکبار تعدیل میگردد. اجاره بهای تعدیل شده توسط موجر قطعی است و بر اساس آن قبوض اقساطی از سوی دفترخانه عامل صادر میگردد. ماده ۶: موعد پرداخت اجاره بها: مستاجر متعهد است اجاره بهای سال اول را در زمان تنظیم قرارداد به شماره حساب ۶۰۰۱۰۳۸۱۰۱۰۱۶۳۲۸ خزانه داری کل نزد بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران واریز و اصل رسید بانکی را برای دریافت قبض اقساطی مربوط به موجر تسلیم کند و اجاره بهای سالهای بعد را نیز به ترتیب مذکور در سیررسید قبوض اقساطی بپردازد. ماده ۷: شرایط ضمن عقد: ۱- مستاجر بنا مستاجر ان (اعم از شخص حقیقی و حقوقی) به هیچ نحو از اتمام بدون اخذ موافقت کتبی موجر، حق واگذاری تمام یا قسمتی از منافع عین مستاجر را به صورت جزئی یا کلی، تحت هر عنوانی اعم

المسألة الأولى: ما هي الفوائد التي يمكن الحصول عليها من دراسة التاريخ؟

بسم الله الرحمن الرحيم

[illegible]

W. J. T. de Vries



بریتانیہ ۱۵۰ لاکھ - طالبہ بھین سرہ

... ..

— 112 —

سند اجاره اموال غیر عقیقه

المجلس الأعلى للدراسات والبحوث

[illegible]

تقویمی اعیانی و مستحدثات موضوع تبصره (۴) قانون کسر و معاضه کند. ۹- مستاجر متعهداست طرح تجزیه فنی و اقتصادی و طرحهای تفصیلی و برنامه اجرایی را که مورد تأیید مراجع تصویب کننده طرح قرار گرفته و پیوست لایحه این قرارداد می باشد به نحو کامل و طبق برنامه زمانبندی در مواعد مندرج در طرح مصوب اجرا و گزارش اقدامات انجام شده را برای موجر ارسال نماید و در صورت استکفاف و تخلف، موجری تعیین ضرب الاجل مناسب که با جلب نظر مرجع فنی ناظر بر اجرای طرح یا نظر کارشناس منتخب موجر تعیین میشود به مستاجر اخطار مینماید که به تعهدات خود عمل نماید و یا انقضای مدت تعیین شده و ادامه استکفاف، موجر حق فسخ قرارداد را خواهد داشت. ۱۰- نمایندگان موجر که حکم مأموریت بازدید طرح را دارند یا آرایه کارت شناسایی و حکم مربوط می توانند به محدوده مورد اجاره وارد شوند و مراحل مختلف عملیات اجرای طرح اعم از آماده سازی و بهره برداری از اراضی موضوع این قرارداد را نظارت نمایند و مستاجر حق ممانعت را نداشته و باید اطلاعات مرتبط با طرح را در اختیار نمایندگان موجر بگذارد. در صورتی که مستاجر مانع از ورود و بازدید مأموران مذکور شود و یا اطلاعات مرتبط با طرح را در اختیار آنان قرار ندهد، موجر با ارسال اخطاریه موعده مجددی برای بازدید و تسلیم اطلاعات مرتبط با طرح تعیین خواهد کرد و در صورت استکفاف مجدد، موجر حق فسخ اجاره را خواهد داشت. ۱۱- مستاجر مکلف است ظرف یک ماه قبل از انقضای مدت اجاره با حضور در محل اداره موجر نسبت به تسلیم درخواست تمدید قرارداد اجاره اقدام نماید و در صورت عدم مراجعه مستاجر یا عدم تمدید قرارداد اجاره و یا فسخ قرارداد اجاره ظرف سه ماه از تاریخ انقضای مدت اجاره یا از تاریخ فسخ، از مورد اجاره رفع ید نماید و با همان مساحت و حدود که در ابتدای اجاره تحویل گرفته است، به موجر مسترد نماید. در صورت تأخیر در تخلیه و تحویل عرصه ظرف مهلت مذکور، معادل دو برابر اجاره بهای مقرر به ازای هر روز به عنوان وجه التزام بر عهده مستاجر خواهد بود و به علاوه موجر می تواند با صدور اجراییه نسبت به خلع ید از مستاجر اقدام و مطالبات خود و خسارات وارد شده را از محل تأسیسات و ماشین آلات و سایر اموال منقول و غیر منقول بلاسمازی مستاجر که در مورد اجاره موجود است بر اساس ارزیابی کارشناس منتخب خود یا منظور داشتن هزینه کارشناسی که بر عهده مستاجر است، استیفای نماید که در صورت عدم پرداخت، به کل بدهی مستاجر اضافه میگردد تشخیص و تعیین میزان بدهی مستاجر متحصراً با موجر است و مستاجر به موجب همین قرارداد اجاره، تشخیص مذکور را مورد قبول قرارداده و ملزم به پرداخت مبالغ مورد مطالبه گردید و حق هر گونه ایراد و اعتراض و ادعایی را از خود سلب و ساقط گرد تبصره ۱ در صورتی که جهت اجرای طرح های عمرانی ملی یا استانی مصوب نیاز به تمام یا قسمتی از عرصه موضوع این قرارداد باشد، با اعلام کتبی موجر به مستاجر طی مهلت سه ماهه نسبت به برآورد کارشناسی هزینه های صورت گرفته توسط کارشناس رسمی دادگستری به انتخاب موجر و پرداخت آن از سوی مستاجر اقدام و قرارداد اصلاح و یا فسخ می گردد. تبصره ۲ در صورت درخواست مستاجر مبنی بر صدور سند مالکیت نسبت به اراضی مورد اجاره طرح که به بهره برداری رسیده، موجر می تواند پس از موافقت کمیسیون واگذاری با رعایت تبصره (۲) ماده (۹) قانون افزایش

المراجع:

تعمد القضاة بطعنهم في الثاني ١٩٤١

© تمامی حقوق این مجله، نشر و پخش آن در صورت مجوز، محفوظ است و هرگونه کپی‌برداری یا انتشار آن بدون مجوز ناشر، ممنوع و پیگردار خواهد بود. www.sadair.ir برای تکمیل آید

VHF antenna

		
---	---	---

[illegible]

$\frac{d}{dt} \left(\frac{1}{2} m v^2 + \frac{1}{2} I \omega^2 \right) = \frac{d}{dt} \left(\frac{1}{2} m v^2 + \frac{1}{2} I \omega^2 \right)$

॥ श्रीगणेशाय नमः ॥

ॐ नमो भगवते वासुदेवाय ॥

1999, 2000, 2001, 2002, 2003, 2004, 2005, 2006, 2007, 2008, 2009, 2010, 2011, 2012, 2013, 2014, 2015, 2016, 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022, 2023, 2024, 2025, 2026, 2027, 2028, 2029, 2030, 2031, 2032, 2033, 2034, 2035, 2036, 2037, 2038, 2039, 2040, 2041, 2042, 2043, 2044, 2045, 2046, 2047, 2048, 2049, 2050, 2051, 2052, 2053, 2054, 2055, 2056, 2057, 2058, 2059, 2060, 2061, 2062, 2063, 2064, 2065, 2066, 2067, 2068, 2069, 2070, 2071, 2072, 2073, 2074, 2075, 2076, 2077, 2078, 2079, 2080, 2081, 2082, 2083, 2084, 2085, 2086, 2087, 2088, 2089, 2090, 2091, 2092, 2093, 2094, 2095, 2096, 2097, 2098, 2099, 2100, 2101, 2102, 2103, 2104, 2105, 2106, 2107, 2108, 2109, 2110, 2111, 2112, 2113, 2114, 2115, 2116, 2117, 2118, 2119, 2120, 2121, 2122, 2123, 2124, 2125, 2126, 2127, 2128, 2129, 2130, 2131, 2132, 2133, 2134, 2135, 2136, 2137, 2138, 2139, 2140, 2141, 2142, 2143, 2144, 2145, 2146, 2147, 2148, 2149, 2150, 2151, 2152, 2153, 2154, 2155, 2156, 2157, 2158, 2159, 2160, 2161, 2162, 2163, 2164, 2165, 2166, 2167, 2168, 2169, 2170, 2171, 2172, 2173, 2174, 2175, 2176, 2177, 2178, 2179, 2180, 2181, 2182, 2183, 2184, 2185, 2186, 2187, 2188, 2189, 2190, 2191, 2192, 2193, 2194, 2195, 2196, 2197, 2198, 2199, 2200, 2201, 2202, 2203, 2204, 2205, 2206, 2207, 2208, 2209, 2210, 2211, 2212, 2213, 2214, 2215, 2216, 2217, 2218, 2219, 2220, 2221, 2222, 2223, 2224, 2225, 2226, 2227, 2228, 2229, 2230, 2231, 2232, 2233, 2234, 2235, 2236, 2237, 2238, 2239, 2240, 2241, 2242, 2243, 2244, 2245, 2246, 2247, 2248, 2249, 2250, 2251, 2252, 2253, 2254, 2255, 2256, 2257, 2258, 2259, 2260, 2261, 2262, 2263, 2264, 2265, 2266, 2267, 2268, 2269, 2270, 2271, 2272, 2273, 2274, 2275, 2276, 2277, 2278, 2279, 2280, 2281, 2282, 2283, 2284, 2285, 2286, 2287, 2288, 2289, 2290, 2291, 2292, 2293, 2294, 2295, 2296, 2297, 2298, 2299, 2300, 2301, 2302, 2303, 2304, 2305, 2306, 2307, 2308, 2309, 2310, 2311, 2312, 2313, 2314, 2315, 2316, 2317, 2318, 2319, 2320, 2321, 2322, 2323, 2324, 2325, 2326, 2327, 2328, 2329, 2330, 2331, 2332, 2333, 2334, 2335, 2336, 2337, 2338, 2339, 2340, 2341, 2342, 2343, 2344, 2345, 2346, 2347, 2348, 2349, 2350, 2351, 2352, 2353, 2354, 2355, 2356, 2357, 2358, 2359, 2360, 2361, 2362, 2363, 2364, 2365, 2366, 2367, 2368, 2369, 2370, 2371, 2372, 2373, 2374, 2375, 2376, 2377, 2378, 2379, 2380, 2381, 2382, 2383, 2384, 2385, 2386, 2387, 2388, 2389, 2390, 2391, 2392, 2393, 2394, 2395, 2396, 2397, 2398, 2399, 2400, 2401, 2402, 2403, 2404, 2405, 2406, 2407, 2408, 2409, 2410, 2411, 2412, 2413, 2414, 2415, 2416, 2417, 2418, 2419, 2420, 2421, 2422, 2423, 2424, 2425, 2426, 2427, 2428, 2429, 2430, 2431, 2432, 2433, 2434, 2435, 2436, 2437, 2438, 2439, 2440, 2441, 2442, 2443, 2444, 2445, 2446, 2447, 2448, 2449, 2450, 2451, 2452, 2453, 2454, 2455, 2456, 2457, 2458, 2459, 2460, 2461, 2462, 2463, 2464, 2465, 2466, 2467, 2468, 2469, 2470, 2471, 2472, 2473, 2474, 2475, 2476, 2477, 2478, 2479, 2480, 2481, 2482, 2483, 2484, 2485, 2486, 2487, 2488, 2489, 2490, 2491, 2492, 2493, 2494, 2495, 2496, 2497, 2498, 2499, 2500, 2501, 2502, 2503, 2504, 2505, 2506, 2507, 2508, 2509, 2510, 2511, 2512, 2513, 2514, 2515, 2516, 2517, 2518, 2519, 2520, 2521, 2522, 2523, 2524, 2525, 2526, 2527, 2528, 2529, 2530, 2531, 2532, 2533, 2534, 2535, 2536, 2537, 2538, 2539, 2540, 2541, 2542, 2543, 2544, 2545, 2546, 2547, 2548, 2549, 2550, 2551, 2552, 2553, 2554, 2555, 2556, 2557, 2558, 2559, 2560, 2561, 2562, 2563, 2564, 2565, 2566, 2567, 2568, 2569, 2570, 2571, 2572, 2573, 2574, 2575, 2576, 2577, 2578, 2579, 2580, 2581, 2582, 2583, 2584, 2585, 2586, 2587, 2588, 2589, 2590, 2591, 2592, 2593, 2594, 2595, 2596, 2597, 2598, 2599, 2600, 2601, 2602, 2603, 2604, 2605, 2606, 2607, 2608, 2609, 2610, 2611, 2612, 2613, 2614, 2615, 2616, 2617, 2618, 2619, 2620, 2621, 2622, 2623, 2624, 2625, 2626, 2627, 2628, 2629, 2630, 2631, 2632, 2633, 2634, 2635, 2636, 2637, 2638, 2639, 2640, 2641, 2642, 2643, 2644, 2645, 2646, 2647, 2648, 2649, 2650, 2651, 2652, 2653, 2654, 2655, 2656, 2657, 2658, 2659, 2660, 2661, 2662, 2663, 2664, 2665, 2666, 2667, 2668, 2669, 2670, 2671, 2672, 2673, 2674, 2675, 2676, 2677, 2678, 2679, 2680, 26

2017-2018



Copyright © 2004 John Wiley & Sons, Inc.

THE UNIVERSITY OF CHICAGO

For more information:

[Faint handwritten notes at bottom]

ה'תשנ"ח

॥ श्रीगणेशाय नमः ॥

... ..

॥ श्रीगणेशाय नमः ॥





ما الحارر هویت اعلیٰ گندہ اعضاء گندہ گان ذیل سند امام عربی مستطیع
عربین سند نوز ایچیل و القیو

مرکز تحقیقات و توسعه - صنایع دفاعی - تهران

1994

مسند احمراء اموال غير منقول

— ۱۰۰ —

تلفظ: القمقمقه / القمقه - جمال محمد طاهر - دة / دة مستشار - دة



ماده (۳۳) قانون حفاظت و بهره‌برداری از جنگلها و مراتع کشور منوط به احراز و اعلام هیات نظارت موضوع ماده مذکور می‌باشد. ۱۵. در مواردی که موجر با احتیارات حاصل از این قرارداد اقدام به فسخ آن نماید و در مراجع اداری، قضایی و دفاتر اسناد رسمی نیاز به اخذ امضای مستاجر باشد، موجر وکالت در امضاء از ناحیه وی را دارد. ۱۶. مستاجر مکلف به رعایت کلیه ضوابط تعیین شده در قرارداد و همچنین ضوابط زیست محیطی و مصرف بهینه انرژی برای کلیه طرح‌ها و اجرایی نمودن سیستم‌های آبیاری نوین برای سطوح های کشاورزی که در زمان انعقاد قرارداد به ایشان ابلاغ شده می‌باشد، تخلف از این ضوابط از موارد فسخ قرارداد تلقی می‌شود. ماده ۸: هر نوع اخطار یا اعلامیه ای که بر طبق این قرارداد لازم است از طرف موجر نسبت به مستاجر به عمل آید، به وسیله پست سفارشی، دو قبضه یا الکترونیکی به نشانی مندرج در این قرارداد اجاره یا اعلامی از سوی مستاجر مندرج در پرونده ارسال خواهد شد. تاریخ تأییدیه پستی آن و ارسال الکترونیکی، تاریخ ابلاغ می‌باشد. در صورتی که بانک یا موسسات مالی و اعتباری در قرارداد مذکور مشارکت داشته باشند، نسخه ای از اخطار یا اعلامیه به مستاجر به بانک یا موسسات وام دهنده نیز ارسال میگردد. در صورت فسخ و ابطال قرارداد واگذاری زمین به منظور رهايت حقوق موسسه اعتباری و معرفی مستاجر جدید مراتب به مراجع مذکور ابلاغ می‌گردد. تبصره: اقامتگاه مستاجر طبق این قرارداد نشانی مندرج در ماده (۲) می‌باشد. در صورت تغییر، مستاجر مکلف است مراتب را به بطور کتبی به موجر اطلاع دهد. در غیر این صورت کلیه اخطارها، ابلاغ‌ها و مکاتبات موضوع این قرارداد به نشانی مذکور در ماده مذکور ارسال شده و معتبر خواهد بود. ماده ۹: مستاجر با اطلاع کامل از مفاد مندرج در همین نامه ماده (۳۳) اصلاحی قانون حفاظت و بهره‌برداری از جنگلها و مراتع کشور، این قرارداد را امضاء می‌نماید. ماده ۱۰: این قرارداد در ۱۰ ماده و ۷ تبصره و ۱۶ بند در چهار نسخه تنظیم گردید که همگی از اعتبار یکسان برخوردار می‌باشند.

به موجب بندهای ۲ و ۳ ماده ۱۱ چنین نامه رفع موانع احداث نیروگاه های تجدیدپذیر متقاضی اقرار می نماید ظرف مدت یکسال بعد از تحویل اراضی در صورت تشخیص عمل و تاخیر وی توسط هیئت نظارت موضوع ماده ۲۳ اصلاح قانون و حفاظت و بهره برداری از جنگلها و مراتع کشور مصوب ۱۳۸۶ با اصلاحات بعدی آن، قرارداد اجاره منعقد و سطح و اراضی به موجب این اقرار به دولت مسترد می گردد و پس از استرداد اراضی، پرداخت خسارت و بهای اعیان و مستحقات احتمالی احداثی برعهده متقاضی جدید است و با عنایت به ماده ۳۰ این نامه مذکور پس از تخصیص زمین توسط اداره کل منابع طبیعی و آبخیزداری استان متقاضی متعهد به رعایت کلیه حواصی قانونی از جمله میراث فرهنگی، برق، گاز، راه و ... و اخذ مجوز راه دسترسی ایمن می باشد. این قرارداد صرفاً به صورت اجاره و بدون انتقال قطعی می باشد.

(مستند به بند ب ماده ۲۴ آیین نامه قانون دفاتر اسناد رسمی مصوب ۱۳۸۰-۰۷/۱/۱۴ امضاء کنندگان، با اقرار به اطلاع از قوانین و مقررات مرتبط با این سند، اعلام و اظهار نمودند: " مفاد سند به اینجانبان تفهیم و از آن مطلع گردیدیم.")

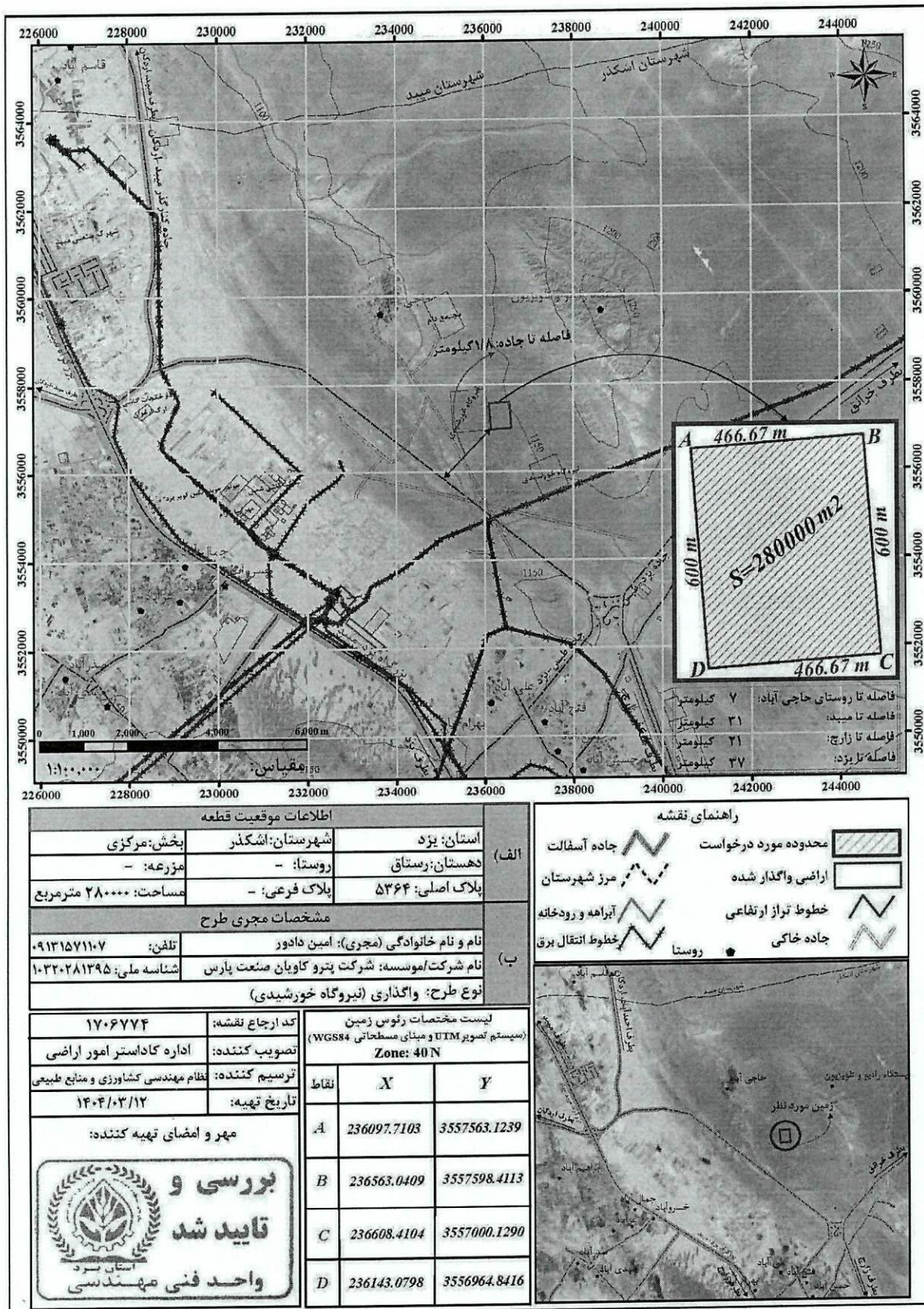
1998, 1999, 2000, 2001, 2002, 2003, 2004, 2005, 2006, 2007, 2008, 2009, 2010, 2011, 2012, 2013, 2014, 2015, 2016, 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022, 2023, 2024, 2025, 2026, 2027, 2028, 2029, 2030, 2031, 2032, 2033, 2034, 2035, 2036, 2037, 2038, 2039, 2040, 2041, 2042, 2043, 2044, 2045, 2046, 2047, 2048, 2049, 2050, 2051, 2052, 2053, 2054, 2055, 2056, 2057, 2058, 2059, 2060, 2061, 2062, 2063, 2064, 2065, 2066, 2067, 2068, 2069, 2070, 2071, 2072, 2073, 2074, 2075, 2076, 2077, 2078, 2079, 2080, 2081, 2082, 2083, 2084, 2085, 2086, 2087, 2088, 2089, 2090, 2091, 2092, 2093, 2094, 2095, 2096, 2097, 2098, 2099, 2100, 2101, 2102, 2103, 2104, 2105, 2106, 2107, 2108, 2109, 2110, 2111, 2112, 2113, 2114, 2115, 2116, 2117, 2118, 2119, 2120, 2121, 2122, 2123, 2124, 2125, 2126, 2127, 2128, 2129, 2130, 2131, 2132, 2133, 2134, 2135, 2136, 2137, 2138, 2139, 2140, 2141, 2142, 2143, 2144, 2145, 2146, 2147, 2148, 2149, 2150, 2151, 2152, 2153, 2154, 2155, 2156, 2157, 2158, 2159, 2160, 2161, 2162, 2163, 2164, 2165, 2166, 2167, 2168, 2169, 2170, 2171, 2172, 2173, 2174, 2175, 2176, 2177, 2178, 2179, 2180, 2181, 2182, 2183, 2184, 2185, 2186, 2187, 2188, 2189, 2190, 2191, 2192, 2193, 2194, 2195, 2196, 2197, 2198, 2199, 2200, 2201, 2202, 2203, 2204, 2205, 2206, 2207, 2208, 2209, 2210, 2211, 2212, 2213, 2214, 2215, 2216, 2217, 2218, 2219, 2220, 2221, 2222, 2223, 2224, 2225, 2226, 2227, 2228, 2229, 2230, 2231, 2232, 2233, 2234, 2235, 2236, 2237, 2238, 2239, 2240, 2241, 2242, 2243, 2244, 2245, 2246, 2247, 2248, 2249, 2250, 2251, 2252, 2253, 2254, 2255, 2256, 2257, 2258, 2259, 2260, 2261, 2262, 2263, 2264, 2265, 2266, 2267, 2268, 2269, 2270, 2271, 2272, 2273, 2274, 2275, 2276, 2277, 2278, 2279, 2280, 2281, 2282, 2283, 2284, 2285, 2286, 2287, 2288, 2289, 2290, 2291, 2292, 2293, 2294, 2295, 2296, 2297, 2298, 2299, 2300, 2301, 2302, 2303, 2304, 2305, 2306, 2307, 2308, 2309, 2310, 2311, 2312, 2313, 2314, 2315, 2316, 2317, 2318, 2319, 2320, 2321, 2322, 2323, 2324, 2325, 2326, 2327, 2328, 2329, 2330, 2331, 2332, 2333, 2334, 2335, 2336, 2337, 2338, 2339, 2340, 2341, 2342, 2343, 2344, 2345, 2346, 2347, 2348, 2349, 2350, 2351, 2352, 2353, 2354, 2355, 2356, 2357, 2358, 2359, 2360, 2361, 2362, 2363, 2364, 2365, 2366, 2367, 2368, 2369, 2370, 2371, 2372, 2373, 2374, 2375, 2376, 2377, 2378, 2379, 2380, 2381, 2382, 2383, 2384, 2385, 2386, 2387, 2388, 2389, 2390, 2391, 2392, 2393, 2394, 2395, 2396, 2397, 2398, 2399, 2400, 2401, 2402, 2403, 2404, 2405, 2406, 2407, 2408, 2409, 2410, 2411, 2412, 2413, 2414, 2415, 2416, 2417, 2418, 2419, 2420, 2421, 2422, 2423, 2424, 2425, 2426, 2427, 2428, 2429, 2430, 2431, 2432, 2433, 2434, 2435, 2436, 2437, 2438, 2439, 2440, 2441, 2442, 2443, 2444, 2445, 2446, 2447, 2448, 2449, 2450, 2451, 2452, 2453, 2454, 2455, 2456, 2457, 2458, 2459, 2460, 2461, 2462, 2463, 2464, 2465, 2466, 2467, 2468, 2469, 2470, 2471, 2472, 2473, 2474, 2475, 2476, 2477, 2478, 2479, 2480, 2481, 2482, 2483, 2484, 2485, 2486, 2487, 2488, 2489, 2490, 2491, 2492, 2493, 2494, 2495, 2496, 2497, 2498, 2499, 2500, 2501, 2502, 2503, 2504, 2505, 2506, 2507, 2508, 2509, 2510, 2511, 2512, 2513, 2514, 2515, 2516, 2517, 2518, 2519, 2520, 2521, 2522, 2523, 2524, 2525, 2526, 2527, 2528, 2529, 2530, 2531, 2532, 2533, 2534, 2535, 2536, 2537, 2538, 2539, 2540, 2541, 2542, 2543, 2544, 2545, 2546, 2547, 2548, 2549, 2550, 2551, 2552, 2553, 2554, 2555, 2556, 2557, 2558, 2559, 2560, 2561, 2562, 2563, 2564, 2565, 2566, 2567, 2568, 2569, 2570, 2571, 2572, 2573, 2574, 2575, 2576, 2577, 2578, 2579, 2580, 2581, 2582, 2583, 2584, 2585, 2586, 2587, 2588, 2589, 2590, 2591, 2592, 2593, 2594, 2595, 2596, 2597, 2598, 2599, 2600, 2601, 2602, 2603, 2604, 2605, 2606, 2607, 2608, 2609, 2610, 2611, 2612, 2613, 2614, 2615, 2616, 2617, 2618, 2619, 2620, 2621, 2622, 2623, 2624, 2625, 2626, 2627, 2628, 2629, 2630, 2631, 2632, 2633, 2634, 2635, 2636, 2637, 2638, 2639, 2640, 2641, 2642, 2643, 2644, 2645, 2646, 2647, 2648, 2649, 2650, 2651, 2652, 2653, 2654, 2655, 2656, 2657, 2658, 2659, 2660, 2661, 2662, 2663, 2664, 2665, 2666, 2667, 2668, 2669, 2670, 2671, 2672, 2673, 2674, 2675, 2676, 2677, 2678, 2679, 26

241. 250. 260. 270. 280. 290. 300. 310. 320. 330. 340. 350. 360. 370. 380. 390. 400. 410. 420. 430. 440. 450. 460. 470. 480. 490. 500. 510. 520. 530. 540. 550. 560. 570. 580. 590. 600. 610. 620. 630. 640. 650. 660. 670. 680. 690. 700. 710. 720. 730. 740. 750. 760. 770. 780. 790. 800. 810. 820. 830. 840. 850. 860. 870. 880. 890. 900. 910. 920. 930. 940. 950. 960. 970. 980. 990. 1000. 1010. 1020. 1030. 1040. 1050. 1060. 1070. 1080. 1090. 1100. 1110. 1120. 1130. 1140. 1150. 1160. 1170. 1180. 1190. 1200. 1210. 1220. 1230. 1240. 1250. 1260. 1270. 1280. 1290. 1300. 1310. 1320. 1330. 1340. 1350. 1360. 1370. 1380. 1390. 1400. 1410. 1420. 1430. 1440. 1450. 1460. 1470. 1480. 1490. 1500. 1510. 1520. 1530. 1540. 1550. 1560. 1570. 1580. 1590. 1600. 1610. 1620. 1630. 1640. 1650. 1660. 1670. 1680. 1690. 1700. 1710. 1720. 1730. 1740. 1750. 1760. 1770. 1780. 1790. 1800. 1810. 1820. 1830. 1840. 1850. 1860. 1870. 1880. 1890. 1900. 1910. 1920. 1930. 1940. 1950. 1960. 1970. 1980. 1990. 2000. 2010. 2020. 2030. 2040. 2050. 2060. 2070. 2080. 2090. 2100. 2110. 2120. 2130. 2140. 2150. 2160. 2170. 2180. 2190. 2200. 2210. 2220. 2230. 2240. 2250. 2260. 2270. 2280. 2290. 2300. 2310. 2320. 2330. 2340. 2350. 2360. 2370. 2380. 2390. 2400. 2410. 2420. 2430. 2440. 2450. 2460. 2470. 2480. 2490. 2500. 2510. 2520. 2530. 2540. 2550. 2560. 2570. 2580. 2590. 2600. 2610. 2620. 2630. 2640. 2650. 2660. 2670. 2680. 2690. 2700. 2710. 2720. 2730. 2740. 2750. 2760. 2770. 2780. 2790. 2800. 2810. 2820. 2830. 2840. 2850. 2860. 2870. 2880. 2890. 2900. 2910. 2920. 2930. 2940. 2950. 2960. 2970. 2980. 2990. 3000. 3010. 3020. 3030. 3040. 3050. 3060. 3070. 3080. 3090. 3100. 3110. 3120. 3130. 3140. 3150. 3160. 3170. 3180. 3190. 3200. 3210. 3220. 3230. 3240. 3250. 3260. 3270. 3280. 3290. 3300. 3310. 3320. 3330. 3340. 3350. 3360. 3370. 3380. 3390. 3400. 3410. 3420. 3430. 3440. 3450. 3460. 3470. 3480. 3490. 3500. 3510. 3520. 3530. 3540. 3550. 3560. 3570. 3580. 3590. 3600. 3610. 3620. 3630. 3640. 3650. 3660. 3670. 3680. 3690. 3700. 3710. 3720. 3730. 3740. 3750. 3760. 3770. 3780. 3790. 3800. 3810. 3820. 3830. 3840. 3850. 3860. 3870. 3880. 3890. 3900. 3910. 3920. 3930. 3940. 3950. 3960. 3970. 3980. 3990. 4000. 4010. 4020. 4030. 4040. 4050. 4060. 4070. 4080. 4090. 4100. 4110. 4120. 4130. 4140. 4150. 4160. 4170. 4180. 4190. 4200. 4210. 4220. 4230. 4240. 4250. 4260. 4270. 4280. 4290. 4300. 4310. 4320. 4330. 4340. 4350. 4360. 4370. 4380. 4390. 4400. 4410. 4420. 4430. 4440. 4450. 4460. 4470. 4480. 4490. 4500. 4510. 4520. 4530. 4540. 4550. 4560. 4570. 4580. 4590. 4600. 4610. 4620. 4630. 4640. 4650. 4660. 4670. 4680. 4690. 4700. 4710. 4720. 4730. 4740. 4750. 4760. 4770. 4780. 4790. 4800. 4810. 4820. 4830. 4840. 4850. 4860. 4870. 4880. 4890. 4900. 4910. 4920. 4930. 4940. 4950. 4960. 4970. 4980. 4990. 5000. 5010. 5020. 5030. 5040. 5050. 5060. 5070. 5080. 5090. 5100. 5110. 5120. 5130. 5140. 5150. 5160. 5170. 5180. 5190. 5200. 5210. 5220. 5230. 5240. 5250. 5260. 5270. 5280. 5290. 5300. 5310. 5320. 5330. 5340. 5350. 5360. 5370. 5380. 5390. 5400. 5410. 5420. 5430. 5440. 5450. 5460. 5470. 5480. 5490. 5500. 5510. 5520. 5530. 5540. 5550. 5560. 5570. 5580. 5590. 5600. 5610. 5620. 5630. 5640. 5650. 5660. 5670. 5680. 5690. 5700. 5710. 5720. 5730. 5740. 5750. 5760. 5770. 5780. 5790. 5800. 5810. 5820. 5830. 5840. 5850. 5860. 5870. 5880. 5890. 5900. 5910. 5920. 5930. 5940. 5950. 5960. 5970. 5980. 5990. 6000. 6010. 6020. 6030. 6040. 6050. 6060. 6070. 6080. 6090. 6100. 6110. 6120. 6130. 6140. 6150. 6160. 6170. 6180. 6190. 6200. 6210. 6220. 6230. 6240. 6250. 6260. 6270. 6280. 6290. 6300. 6310. 6320. 6330. 6340. 6350. 6360. 6370. 6380. 6390. 6400. 6410. 6420. 6430. 6440. 6450. 6460. 6470. 6480. 6490. 6500. 6510. 6520. 6530. 6540. 6550. 6560. 6570. 6580. 6590. 6600. 6610. 6620. 6630. 6640. 6650. 6660. 6670. 6680. 6690. 6700. 6710. 6720. 6730. 6740. 6750. 6760. 6770. 6780. 6790. 6800. 6810. 6820. 6830. 6840. 6850. 6860. 6870. 6880. 6890. 6900. 6910. 6920. 6930. 6940. 6950. 6960. 6970. 6980. 6990. 7000. 7010. 7020. 7030. 7040. 7050. 7060. 7070. 7080. 7090. 7100. 7110. 7120. 7130. 7140. 7150. 7160. 7170. 7180.

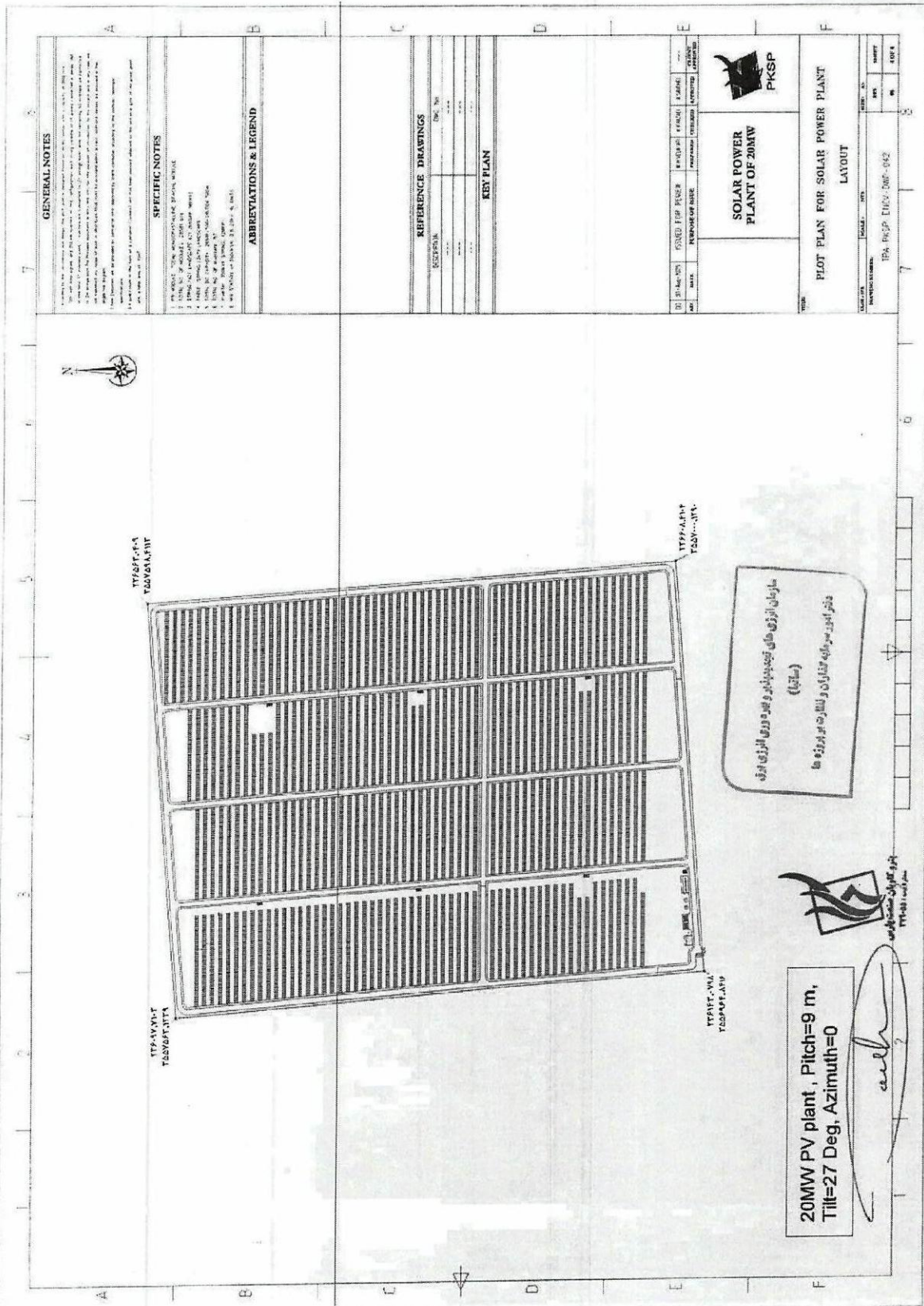
[illegible]

Y. I. S. 2000-2001





سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاری و بازاریابی انرژی های تجدیدپذیر



پیوست ۴

تعهدات و الزامات فنی قرارداد

۴-۱- تعهدات فنی نیروگاه

۴-۲- الزامات اتصال به شبکه، اندازه گیری، رویت پذیری، مخابراتی، حفاظت و بهره برداری نیروگاه

۴-۳- مشخصات فنی نیروگاه و مستندات طراحی

۴-۴- مشخصات سیستم هواشناسی/تجهیزات اندازه گیری و ارزیابی منبع انرژی

۴-۵- الزامات و استانداردهای تجهیزات نیروگاهی



ရည်ညွှန်းချက်များကို အောက်ဖော်ပြပါအတိုင်း ဖော်ပြပါမည်။
(ရည်ညွှန်းချက်များ)
ရည်ညွှန်းချက်များကို အောက်ဖော်ပြပါအတိုင်း ဖော်ပြပါမည်။

23

[illegible][illegible][illegible][illegible][illegible][illegible][illegible]

والتبرع بالمال والنفقة والخدمة في الجهاد والخدمة في الجهاد والخدمة في الجهاد

[illegible][illegible][illegible]

:۱-۳

تابش، دمای پنل، دمای محیط، رطوبت محیط، فشار محیط، سرعت و جهت باد را در نیروگاه‌های خورشیدی براساس قالب و بازه‌های تعیین شده در جدول (۴-۳) این پیوست اندازه‌گیری نموده و در سامانه مانیتورینگ "نیروگاه" ثبت و ذخیره نمایند. همچنین "عرضه‌کننده" باید قابلیت ارسال این اطلاعات به سامانه مانیتورینگ جامع نیروگاه‌های تجدیدپذیر "ساتبا" را براساس دستورالعمل‌های تعیین شده فراهم نماید.

۴-۱-۱۲- "عرضه‌کننده" موظف است به منظور تعیین انرژی قابل استحصال از منبع ورودی و تخمین "انرژی الکتریکی" خروجی "نیروگاه"، اطلاعات ایستگاه‌های هواشناسی و تجهیزات اندازه‌گیری و ارزیابی منبع انرژی را بطور منظم ثبت و جمع‌آوری نموده و به همراه داده‌های "انرژی الکتریکی" به "ساتبا" ارائه نماید. این اطلاعات می‌تواند در برآورد "انرژی الکتریکی" تولید نشده در مواقع عدم تولید بدلائل غیر قابل انتساب به "عرضه‌کننده" موضوع بند ۶-۲ و سایر ارزیابی‌ها استفاده گردد.

۴-۱-۱۳- "عرضه‌کننده" متعهد است نسبت به تامین کنتور پشتیبان از فهرست شرکت‌های مورد تایید "مدیریت شبکه" و تعیین شده از سوی "ساتبا" و نصب کنتور مذکور در "نقطه اندازه‌گیری و تحویل" اقدام نمایند. اتصال به شبکه "نیروگاه" منوط به نصب و قرائت کنتور پشتیبان توسط سیستم مانیتورینگ "نیروگاه" می‌باشد.

۴-۱-۱۴- "عرضه‌کننده" متعهد است جهت نصب و راه‌اندازی سیستم مانیتورینگ نیروگاه تجدیدپذیر با قابلیت جمع‌آوری، ذخیره‌سازی و مدیریت داده‌های اطلاعات هواشناسی براساس جدول (۴-۳) این پیوست (شامل میزان تابش، دمای پنل، دمای محیط، رطوبت محیط، فشار محیط، سرعت و جهت باد در بازه‌های تعیین شده)، تولید خروجی اینورترها، تولید و مصرف خروجی "نیروگاه"، قرائت اطلاعات انرژی کنتور پشتیبان، نسبت کارایی نیروگاه^۱ (PR) با نصب کلیه تجهیزات سخت افزاری و نرم افزاری مورد نیاز اقدام نماید.

۴-۱-۱۵- "عرضه‌کننده" متعهد است دسترسی برخط (Online) به سامانه مانیتورینگ نیروگاه تجدیدپذیر را برای "ساتبا" (از طریق ایجاد نام کاربری، گذرواژه و آدرس درگاه) فراهم نماید. همچنین سامانه مذکور باید دارای قابلیت ارائه وب سرویس برای اتصال و ارسال اطلاعات به مرکز پایش نیروگاه‌های تجدیدپذیر "ساتبا" با رعایت الزامات امنیتی و شرایط پدافند غیرعامل وزارت نیرو باشد. تمامی هزینه‌های توسعه، راه‌اندازی، بهره‌برداری و پشتیبانی سیستم مانیتورینگ "نیروگاه" و همچنین اتصال به مرکز پایش "ساتبا" و تجهیزات سخت افزاری و نرم افزاری مورد نیاز بر عهده "عرضه‌کننده" خواهد بود.

۴-۱-۱۶- "عرضه‌کننده" متعهد است مستندات فنی "نیروگاه" را براساس مفاد مندرج در بند ۴-۳ این پیوست در زمانبندی‌های تعیین شده ارائه نماید و مستندات فنی مندرج در بند ۴-۳ این پیوست را به تایید مشاور ذیصلاح مورد تایید "ساتبا" رسانده و ارائه نماید.

۴-۱-۱۷- "عرضه‌کننده" متعهد است از تجهیزات با استانداردهای تعیین شده در بند ۴-۵ این پیوست استفاده نماید و مستندات آن را به "ساتبا" ارائه نماید.

تبصره ۱- مهلت ارائه گواهی تاییدیه استانداردهای مندرج در جدول (۴-۴) و (۴-۵) این پیوست از آزمایشگاه‌های مرجع و یا مورد تایید "ساتبا" حداکثر تا شش (۶) "ماه" بعد از عقد "قرارداد" می‌باشد.

^۱ Performance Ratio

[illegible]

۴-۱-۲۵- "عرضه کننده" موظف است نسبت به نصب و راه اندازی تجهیزات مورد نیاز جهت رویت پذیری "نیروگاه" و برنامه‌ای که باید به منظور آزمایشهای راه‌اندازی و تحویل سیگنال‌های مورد نیاز "مرکز کنترل توزیع یا شبکه" در پیش گیرد و همچنین مفاد دستورالعمل‌های مربوط به الزامات مخابراتی و دیسپاچینگ مندرج در بند ۴-۲ این پیوست را رعایت نماید.

۴-۱-۲۶- "عرضه کننده" موظف است هماهنگی‌های لازم مربوط به آغاز آزمایش‌های حفاظتی، رویت پذیری، اتصال به شبکه و سیستم اندازه‌گیری و همچنین تحویل پست، سیستم اندازه‌گیری و رویت پذیری "نیروگاه" را چهل و پنج (۴۵) روز قبل (یا هر زمان دیگری که توافق شده باشد) با "خریدار" و "شبکه برق کشور" و یا "شبکه توزیع محلی" بعمل آورد. نمایندگان "خریدار" حق خواهند داشت برای نظارت بر انجام آزمایش‌های فوق مرتبط با "شبکه برق کشور" و یا "شبکه توزیع محلی" در "نیروگاه" حضور یابند. "عرضه کننده" باید دسترسی نمایندگان "خریدار" و "شبکه" را جهت نظارت‌های فوق تامین نموده و از این بابت ممانعتی ایجاد نکند.

۴-۱-۲۷- پس از شروع خرید برق از "نیروگاه"، "عرضه کننده" حق ندارد برخلاف مفاد "مجوز اتصال به شبکه" هیچگونه تغییری در سیستم حفاظت، رویت پذیری، اندازه‌گیری و تنظیمات آن مرتبط یا موثر بر "شبکه برق کشور" و یا "شبکه توزیع محلی" ایجاد کند، بطوریکه موجب تغییر قابلیت اطمینان یا ایمنی "نیروگاه" شود، مگر اینکه قبلاً تأیید کتبی "مدیریت شبکه" را دریافت کرده باشد.

۴-۱-۲۸- "عرضه کننده" موظف است قبل از "تاریخ شروع بهره‌برداری" طبق مشخصات مندرج در بند ۴-۲ این پیوست و با رعایت شرایط مندرج در "مجوز اتصال به شبکه"، سیستم‌های اصلی و پشتیبان اندازه‌گیری انرژی و سیستم‌های مخابراتی قرائت از راه دور را که وسایل اندازه‌گیری نامیده می‌شوند را براساس اعلام دفاتر بازار برق شرکت‌های برق منطقه‌ای به نمایندگی از "مدیریت شبکه" به هزینه و مسئولیت خود تهیه و در محل تعیین شده نصب و نگهداری نماید و در موعد مقرر آمادگی خود را برای انجام تنظیمات و پلمب آنها به "خریدار" اعلام نماید.

۴-۱-۲۹- اتصالات سیستم‌های اندازه‌گیری انرژی باید بر اساس روش اعلامی از طرف "خریدار" صورت پذیرد. سیستم‌های اندازه‌گیری انرژی که قرار است تهیه و نصب شوند باید در هر شرایطی بتوانند "انرژی تحویلی" و "انرژی دریافتی" را اندازه‌گیری کرده و به طور دائم "انرژی تحویلی" و "انرژی دریافتی" را به روش مناسب جداگانه ثبت نمایند به طوری که در محاسبه پرداخت‌ها بتوان از آنها استفاده کرد.

۴-۱-۳۰- "عرضه کننده" موظف است در خصوص موقعیت دقیق، اتصالات و جهت‌های سیستم‌های اندازه‌گیری انرژی، موافقت نماینده "خریدار" را اخذ نماید. درجه (Class) دقت ترانسفورماتورهای اندازه‌گیری و تغذیه کننده مدارهای اندازه‌گیری کتورهای بار اکتیو نباید از ۰/۲ درصد بیشتر باشد.

۴-۱-۳۱- سیستم‌های اندازه‌گیری انرژی باید در محل مناسبی (محل استقرار) نصب و در مقابل عوامل و تاثیرات خارجی حفاظت شده و پس از آنکه حفاظت و واسنجی (Calibration) سیستم‌ها به تأیید "خریدار" رسید، با تنظیم صورتجلسه پلمب شود. شکستن این پلمب و گذاشتن پلمب جدید فقط به وسیله شخص یا اشخاصی که از "طرف" "خریدار" کتباً به "عرضه کننده" معرفی می‌شوند در حضور نمایندگان "عرضه کننده" و "شبکه" تنظیم صورتجلسه امکانپذیر خواهد بود.

شبهه برق ایران را رعایت نماید.

- نیروگاه باید الزامات و دستورالعمل های حفاظت، بهره برداری و بازار برق مشروط شرکت مدیریت

❖ الزامات حفاظت، بهره برداری و بازار برق

شرکت مدیریت شبهه برق ایران تهیه و نصب گردد.

- کلیت با کلاس ۵ و ۰/۲۵ و ترانسفورماتورهای اندازه گیری با کلاس ۰/۲۵ و از فهرست مورد تایید

شبهه برق ایران" و پیوست های مربوطه مشروط مدیریت شرکت مشروط برق ایران پیاده سازی گردد.

- سیستم اندازه گیری بهره برداری بر اساس "دستورالعمل نصب و روزه تحویل کلیه سامانه سنجش و پایش

❖ الزامات نصب و پایش سیستم اندازه گیری

شرکت مدیریت شبهه برق ایران پیاده سازی گردد.

- الزامات مجاری انتقال "دستورالعمل الزامات براساس" ۵۰ مگاوات برآورد از ۵۰ مگاوات برآورد از ۵۰ مگاوات

پیوست های مربوطه مشروط مدیریت شرکت مشروط برق ایران پیاده سازی گردد.

- ریزش پذیری بهره برداری بر اساس "دستورالعمل ایستگاه های برق کشور" و

❖ الزامات مجاری انتقال و پایش ریزش پذیری بهره برداری

تولید مطابق با طرح اتصال به شبهه بهره برداری پیاده سازی گردد.

(۲) ضوابط اجرایی اتصال به شبهه منابع تولیدی انرژی (۲۵ مگاوات) براساس الزامات ایستگاه های شرکت

شبهه به متصل به جدا و حالت درآمده تولید منابع اتصال جهت تولید برق به شبهه به متصل به

تولید برق به شبهه به متصل به تولید برق به شبهه به متصل به تولید برق به شبهه به متصل به

تولید برق به شبهه به متصل به تولید برق به شبهه به متصل به تولید برق به شبهه به متصل به

تولید برق به شبهه به متصل به تولید برق به شبهه به متصل به تولید برق به شبهه به متصل به

تولید برق به شبهه به متصل به تولید برق به شبهه به متصل به تولید برق به شبهه به متصل به

تولید برق به شبهه به متصل به تولید برق به شبهه به متصل به تولید برق به شبهه به متصل به

و ۱۴۰۱/۸/۳۱ مورخ ۱۱/۱۷/۱۳۸۳ به تصویب هیئت مدیره ۸۵ مگاوات) در "دستورالعمل اتصال منابع

(۱) ضوابط اجرایی اتصال به شبهه منابع تولیدی انرژی (۲۵ مگاوات) براساس الزامات ایستگاه های شرکت

❖ الزامات اتصال به شبهه

۴-۸- الزامات اتصال به شبهه، اندازه گیری، ریزش پذیری، مجاری انتقال، حفاظت و بهره برداری بهره برداری

جدول (۴-۱) الزامات پیاده سازی سیستم های اندازه گیری، حفاظتی، رویت پذیری، مخابراتی

پست، هواشناسی و مانیتورینگ

| نوع قرارداد | محدوده ظرفیت | سیستم اندازه گیری | سیستم حفاظتی | سیستم رویت پذیری | الزامات مخابراتی پست | سیستم هواشناسی | سیستم مانیتورینگ |
|--|---------------------------------|-------------------|-------------------|------------------|----------------------|----------------|------------------|
| انشعابی | ۲۰۰ کیلووات و کمتر | دارد ^۱ | دارد ^۲ | ندارد | ندارد | ندارد | ندارد |
| شهرک خورشیدی (ماده ۶۱) | ۱۰۰ کیلووات تا ۳ مگاوات | دارد ^۲ | دارد ^۲ | پست بالادست** | پست بالادست** | پست بالادست** | پست بالادست** |
| شخصی و شهرک صنعتی (ماده ۶۱) | ۲۰۰ کیلووات و کمتر | دارد ^۲ | دارد ^۲ | دارد | ندارد | ندارد* | ندارد* |
| | ۲۰۰ کیلووات تا ۵۰۰ کیلووات | دارد ^۲ | دارد ^۲ | دارد | ندارد | دارد | دارد |
| | بیش از ۵۰۰ کیلووات تا ۳ مگاوات | دارد ^۲ | دارد ^۲ | دارد | ندارد | دارد | دارد |
| خرید تضمینی برق (ماده ۶۱) | ۲۰۰ کیلووات و کمتر | دارد ^۲ | دارد ^۲ | دارد | ندارد | ندارد* | ندارد* |
| | بیش از ۲۰۰ کیلووات تا ۵۰ مگاوات | دارد ^۲ | دارد ^۲ | دارد | ندارد | دارد | دارد |
| | بیش از ۵۰ مگاوات | دارد ^۲ | دارد ^۲ | دارد | دارد | دارد | دارد |
| خرید برق از محل سوخت صرفه جویی شده (ماده ۱۲) | بیش از ۱ مگاوات تا ۵۰ مگاوات | دارد ^۲ | دارد ^۲ | دارد | ندارد | دارد | دارد |
| | بیش از ۵۰ مگاوات | دارد ^۲ | دارد ^۲ | دارد | دارد | دارد | دارد |
| | ۲۰۰ کیلووات و کمتر | دارد ^۲ | دارد ^۲ | دارد | ندارد | ندارد* | ندارد* |
| بورس انرژی / تامین برق مراکز استخراج رمز ارز | بیش از ۲۰۰ کیلووات تا ۵۰ مگاوات | دارد ^۲ | دارد ^۲ | دارد | ندارد | دارد | دارد |
| | بیش از ۵۰ مگاوات | دارد ^۲ | دارد ^۲ | دارد | دارد | دارد | دارد |
| | ۲۰۰ کیلووات و کمتر | دارد ^۲ | دارد ^۲ | دارد | ندارد | ندارد* | ندارد* |
| تامین برق صنایع (متصل به شبکه عمومی) | بیش از ۲۰۰ کیلووات تا ۵۰ مگاوات | دارد ^۲ | دارد ^۲ | دارد | ندارد | دارد | دارد |
| | بیش از ۵۰ مگاوات | دارد ^۲ | دارد ^۲ | دارد | دارد | دارد | دارد |
| | ۷ مگاوات و کمتر | دارد ^۲ | دارد ^۲ | ندارد | ندارد | دارد | دارد |
| تامین برق صنایع (شبکه واحد صنعتی) | بیش از ۷ مگاوات تا ۵۰ مگاوات | دارد ^۲ | دارد ^۲ | دارد | ندارد | دارد | دارد |
| | بیش از ۵۰ مگاوات | دارد ^۲ | دارد ^۲ | دارد | دارد | دارد | دارد |

^۱ در نیروگاه های انشعابی از کنتورهای هوشمند فهام و براساس الزامات سیستم اندازه گیری شرکت توزیع نیروی برق مربوطه استفاده می گردد.

^۲ در نیروگاه های تجدیدپذیر و پاک بالاتر از ۲۰۰ کیلووات طرف قرارداد با ساتبا، از کنتورهای بازار برق مورد تایید شرکت مدیریت شبکه برق ایران براساس الزامات و دستورالعمل های نصب و پلمب سیستم اندازه گیری مندرج در بند ۴-۲ این پیوست و با هماهنگی با دفتر بازار برق شرکت برق منطقه ای مربوطه استفاده می گردد.

^۳ سیستم حفاظتی نیروگاه های تجدیدپذیر و پاک باید با توجه به نقطه اتصال به شبکه و براساس الزامات و دستورالعمل های اتصال به شبکه مندرج در بند ۴-۲ این پیوست و با هماهنگی با مالک شبکه پیاده سازی گردد.

* نصب سیستم هواشناسی و مانیتورینگ در نیروگاه های ۲۰۰ کیلووات و پایینتر اختیاری می باشد.

** نیروگاه موظف است متناسب با ظرفیت قراردادی در احداث سیستم هواشناسی در محل پست بالادست شهرک خورشیدی مشارکت نماید. در صورت نصب سیستم هواشناسی در محل نیروگاه، نیروگاه از مشارکت در راه اندازی سیستم هواشناسی در محل پست بالادست شهرک خورشیدی معاف می گردد.

- سازنده (های) نگهدارنده پیل های خورشیدی
 - سیستم برق اضطراری (UPS) نیروگاه
 - تجهیزات حفاظتی و اتصال به زمین
 - تجهیزات روت پذیر (دستچینگی) شبکه برق
 - تجهیزات سیستم موبیل نیروگاه
 - تجهیزات ایستگاه هواسازی
 - ترانسفورماتورها به تکنیکی مدلی ها (در صورت تیرج سازنده نوع و ظرفیت)
 - تابلوهای برق فشار ضعیف (LV) / فشار متوسط (MV) / فشار قوی (HV)
 - هادی ها و کابل های AC و DC
 - اینورتر (ها) به تکنیکی مدلی ها (در صورت تیرج سازنده نوع و ظرفیت)
 - پیل (های) خورشیدی به تکنیکی مدلی ها (در صورت تیرج سازنده نوع و ظرفیت)
- (**) ه^۲ - ۱ - ۲ - ۳ - ۴ - مشخصات فنی تجهیزات منصوبه نیروگاه

ه^۲ - ۱ - ۲ - ۳ - ۴ - مستندات فنی چوین ساخت (As-built) نیروگاه

- ارائه مستندات فنی مشخص شده با علامت (*) در زمان عقد قرارداد الزامی می باشد.
- تابلوهای اینورتر (ها) به تکنیکی مدلی ها (در صورت تیرج سازنده نوع و ظرفیت)
 - تابلوهای پیل خورشیدی به تکنیکی مدلی ها (در صورت تیرج سازنده نوع و ظرفیت)
 - نقشه اولیه جانمایی و چیدمان تجهیزات نیروگاه
 - گزارش تحلیل تولید نیروگاه (خروجی نرم افزار PVsyst یا نرم افزارهای مشابه)
 - نقشه و موقعیت جغرافیایی نیروگاه در فرمت KMZ

(**) ه^۲ - ۱ - ۲ - ۳ - ۴ - مستندات فنی اولیه نیروگاه

ه^۲ - ۱ - ۲ - ۳ - ۴ - مشخصات فنی طراحی

۴-۳-۲-۲- مستندات طراحی تفصیلی نیروگاه **

- گزارش مطالعات اتصال به شبکه نیروگاه
- گزارش مطالعات ژئوتکنیک و توپوگرافی سایت
- نقشه جانمایی و چیدمان چون ساخت (As-built) تجهیزات منصوبه در نیروگاه (شامل تجهیزات شامل پنل، اینورتر، پست‌های داخلی، ساختمان کنترل و سویچگیر و مسیرهای دسترسی نیروگاه و ...)
- دیاگرام های تک خطی (SLD) شبکه برق داخلی نیروگاه و سیستم برق اضطراری (UPS)
- دیاگرام های تک خطی (SLD) اتصال به شبکه نیروگاه و پست
- نقشه‌های سیم کشی (Wiring) و کابل کشی (Cabling) نیروگاه
- نقشه‌های تابلوهای فشار ضعیف (LV)/فشار متوسط (MV)/فشار قوی (HV) در پست‌های داخلی (کمپکت) و ساختمان سویچگیر و پست بالادست
- نقشه‌های پیکربندی سیستم مونیترینگ نیروگاه
- نقشه‌های پیکربندی رویت پذیری (دیسپاچینگ) شبکه برق
- نقشه‌های پیکربندی سیستم حفاظتی و اتصال به زمین
- نقشه‌های پیکربندی ارتباط دیتا و بستمخابراتی با پست بالادست تحت عنوان رویت‌پذیری و انتقال تریپ
- نقشه‌های سازه‌های نگهدارنده پنل‌های خورشیدی

** ارائه مستندات مندرج در این بند حداکثر تا زمان اتصال به شبکه مطابق آخرین برنامه زمانبندی احداث نیروگاه الزامی است.



Handwritten signature in blue ink.

سازمان ملی استاندارد ایران
(سازمان ملی استاندارد ایران و سازمان ملی استاندارد ایران)

| | | | |
|------|--|----------------------------------|---------------------|
| ردیف | عنوان | شماره استاندارد ملی | شماره استاندارد ملی |
| ۱ | راهنمای تجهیزات اندازه گیری و روش های مشاهده
Guide to Instruments and Methods of Observation - Volume I - Measurement of Meteorological Variables | - | WMO-No. ۸ |
| ۲ | دستورالعمل ایستگاه های تاشی سنجی - سازمان هواشناسی | دستورالعمل ایستگاه های تاشی سنجی | - |
| ۳ | پایش عملکرد سامانه فتوولتائیک - رهنمودهایی برای اندازه گیری
نیادل و تجربه و تحلیل داده ها
Photovoltaic system performance - Part ۱: Monitoring | - | IEC ۶۱۷۲۴-۱ |
| ۴ | انرژی خورشیدی (کلاس های A, B پیرامیترها)
ISO ۹۰۶۰ Solar energy | - | ISO ۹۰۶۰ |
| ۵ | روال واسنجی سنسورهای بادسنجی
MEASNET Anemometer Calibration Procedure | - | MEASNET |

جدول (۴-۳): استانداردها و دستورالعملهای راه اندازه گیری سامانه هواشناسی و اندازه گیری
۴-۳- مشخصات سیستم هواشناسی/تجهیزات اندازه گیری و ارزیابی منبع انرژی

جدول (۴-۳) قالب ثبت و ارسال اطلاعات سیستم هواشناسی/تجهیزات اندازه‌گیری و ارزیابی منبع انرژی*

| ردیف | عنوان | واحد | بازه ثبت و ارسال داده | گزارش اطلاعات |
|------|--|------------------|-----------------------|--------------------------|
| ۱ | میزان تابش کل در زاویه نصب پنل (GTI) ^۲ | W/m ^۲ | میانگین ۱۰ دقیقه‌ای | میانگین روزانه و ماهیانه |
| ۲ | میزان تابش افقی کل (GHI) ^۴ | W/m ^۲ | میانگین ۱۰ دقیقه‌ای | میانگین روزانه و ماهیانه |
| ۳ | میزان تابش مستقیم نرمال (DNI) ^۵
(برای نیروگاه های دارای ردیاب) | W/m ^۲ | میانگین ۱۰ دقیقه‌ای | میانگین روزانه و ماهیانه |
| ۴ | دمای پنل | °C | میانگین ۱۰ دقیقه‌ای | میانگین روزانه و ماهیانه |
| ۵ | دمای محیط | °C | میانگین ۱۰ دقیقه‌ای | میانگین روزانه و ماهیانه |
| ۶ | رطوبت محیط | % | میانگین ۱۰ دقیقه‌ای | میانگین روزانه و ماهیانه |
| ۷ | سرعت باد | m/s | میانگین ۱۰ دقیقه‌ای | میانگین روزانه و ماهیانه |
| ۸ | جهت باد | Degree | میانگین ۱۰ دقیقه‌ای | میانگین روزانه و ماهیانه |
| ۹ | فشار محیط | bar | میانگین ۱۰ دقیقه‌ای | میانگین روزانه و ماهیانه |

* توضیحات:

برای هر ۳۰ مگاوات ظرفیت نیروگاه، احداث یک واحد سامانه هواشناسی و اندازه‌گیری با مشخصات فوق‌الذکر و استانداردهای ذکر شده در جدول (۴-۲) الزامی می‌باشد که جانمایی آن به تأیید ساتبا رسیده است.

^۲Global Titled Irradiance

^۴Global Horizontal Irradiance

^۵Direct Normal Irradiance

[illegible]

جدول (۴-۵): عناوین استانداردهای اینورترهای متصل به شبکه و کابل‌ها

| ردیف | عنوان استاندارد | شماره استاندارد ملی | شماره استاندارد بین‌المللی |
|------|---|---------------------|----------------------------------|
| ۱ | Test procedure of islanding prevention measures for utility-interconnected photovoltaic inverter | --- | IEC ۶۲۱۱۶ |
| ۲ | Safety of power converters for use in photovoltaic power systems | --- | IEC ۶۲۱۰۹-۱,۲ |
| ۳ | سامانه‌های فتوولتائیک (PV) ویژگیهای اتصال به شبکه
Photovoltaic (PV) systems – Characteristics of the utility interface | ۱۱۸۵۹ | IEC ۶۱۷۲۷ |
| ۴ | بازدهی کلی اینورترهای فتوولتائیک متصل به شبکه
Overall efficiency of grid connected photovoltaic inverters | ۲۰۷۳۰ | BS EN ۵۰۵۳۰ |
| ۵ | Electromagnetic compatibility (EMC) | --- | EN ۶۱۰۰۰-۶-۲,۴/IEC ۶۲۹۲۰ |
| ۶ | Electric cables for photovoltaic systems with a voltage rating of ۱,۵ kV DC/ Electric cables for photovoltaic systems (BT(DE/NOT)۲۵۸) | | IEC ۶۲۹۳۰:۲۰۱۷/ BS EN ۵۰۶۱۸:۲۰۱۴ |
| ۷ | الزامات برای کابل‌های مورد استفاده در سامانه‌های فتوولتائیک
Requirements for cables for use in photovoltaic-systems | ۲۰۷۲۹ | - |

• ارائه استانداردها و گواهی‌های مربوطه به ردیف ۶ و ۷ معادل یکدیگر می‌باشند.

* کتبی و غیر کتبی: (۱-۳) جدول

| ردیف | عنوان استاندارد | شماره استاندارد ملی | شماره استاندارد بین المللی |
|------|--|---------------------|----------------------------|
| ۱۲ | High-voltage switchgear and controlgear - Part ۲۰۲: High-voltage/ low-voltage prefabricated substation | - | IEC ۶۲۲۷۱-۲۰۲:۲۰۱۴ |
| ۱۳ | اتصال دهنده ها برای استفاده در سامانه های فتوولتائیک
Connectors for use in photovoltaic systems | ۲۱۰۳۸ | UL ۶۷۰۳ |
| ۱۴ | اتصال دهنده ها برای جریان مستقیم در سامانه های فتوولتائیک - الزامات ایمنی و آزمون ها
Connectors for DC-application in photovoltaic systems - Safety requirements and tests | ۲۰۰۱۹ | IEC ۶۲۸۵۲ |
| ۱۵ | فیوزهای فشار ضعیف-فیوزهای سامانه های فتوولتائیک
Outline of Investigation for Low voltage fuses - Fuses for photovoltaic systems | ۲۱۵۵۱ | UL ۲۵۷۹ |
| ۱۶ | فیوزهای ولتاژ پایین - قسمت ۶- الزامات تکمیلی رابط های فیوز برای حفاظت سامانه های انرژی فتوولتائیک خورشیدی
Low-voltage fuses-Part ۶: Supplementary requirements for fuse - links for the protection of solar photovoltaic energy systems | ۳۱۰۹-۶ | IEC ۶۰۲۶۹-۶ |
| ۱۷ | الزامات نصب سیستم اعلام حریق
National Fire Alarm and Signaling Code | - | NFPA ۷۲ |
| ۱۸ | راهنمای پیش گیری از آتش سوزی مازول ها و سامانه های فتوولتائیک
Standard guide for fire prevention for photovoltaic panels, modules and systems | ۱۷۳۹۲ | ASTM E۲۹۰۸ |
| ۱۹ | مدول های فتوولتائیک (PV) - آزمون حمل و نقل - قسمت ۱- حمل و نقل و ارسال واحدهای بسته بندی شده مدول
Photovoltaic (PV) modules -transportation testing - part ۱: Transportation and shipping of module package units | ۲۱۵۵۳-۱ | IEC ۶۲۷۵۹-۱ |

* رعایت استانداردهای مندرج در جدول فوق توسط "عرضه کننده" (طبق روشی که با ساتبا توافق می گردد) الزامی است.



۱

۲

کمیسیون ملی اعلان نتایج
(مستقیم)
کمیسیون ملی اعلان نتایج

۶۵

احداث نیروگاه

برنامه زمانبندی قرارداد و

۵ تست

۱-۵- مدت مجاز دوره احداث نیروگاه

جدول (۱-۵) فهرست مواعد کلیدی فعالیت‌های اصلی احداث نیروگاه خورشیدی

| عنوان فعالیت اصلی | دوره مجاز |
|------------------------------------|-------------------------|
| تامین تجهیزات - خرید | پایان موعد کلیدی فعالیت |
| تامین تجهیزات - ترخیص و حمل | پایان موعد کلیدی فعالیت |
| اجرا و نصب - استراکچرها و کابل کشی | پایان موعد کلیدی فعالیت |
| اجرا و نصب - پنل‌ها | پایان موعد کلیدی فعالیت |
| اجرا و نصب - اینورترها | پایان موعد کلیدی فعالیت |
| تست و راه اندازی نیروگاهی | پایان موعد کلیدی فعالیت |
| تست و راه اندازی اتصال به شبکه | پایان موعد کلیدی فعالیت |

جدول (۲-۵) اقدامات ساتبا در صورت عدم تحقق مفاد فنی و اجرایی قرارداد در احداث نیروگاه خورشیدی

| شرح قصور در اجرای مفاد قرارداد | اقدامات نظارتی | اقدام نهایی حقوقی/قراردادی |
|---|---|----------------------------|
| عدم ارایه گزارش پیشرفت هفتگی | ارجاع به کمیته مربوطه ساتبا | اجرای تصمیم کمیته |
| عدم رعایت الزامات استاندارد تجهیزات | ارجاع به کمیته مربوطه ساتبا | اجرای تصمیم کمیته |
| بکارگیری تجهیزات مستعمل و نمونه آزمایشگاهی | ارجاع به کمیته مربوطه ساتبا | اجرای تصمیم کمیته |
| عدم ارایه گواهی استاندارد تجهیزات | ارجاع به کمیته مربوطه ساتبا | اجرای تصمیم کمیته |
| عدم نصب سیستم مانیتورینگ | توقف عملیات اتصال به شبکه تا انجام فعالیت / ارجاع به کمیته مربوطه ساتبا | اجرای تصمیم کمیته |
| عدم نصب ایستگاه‌های هواشناسی و تجهیزات اندازه‌گیری و ارزیابی منبع انرژی | توقف عملیات اتصال به شبکه تا انجام فعالیت / ارجاع به کمیته مربوطه ساتبا | اجرای تصمیم کمیته |
| عدم ارایه گزارش مستمر و مطلوب داده‌های هواشناسی | توقف عملیات صدور پروانه بهره‌برداری نیروگاه / ارجاع به کمیته مربوطه ساتبا | اجرای تصمیم کمیته |
| عدم جمع‌آوری انشعاب داخلی در پلمب | توقف عملیات اتصال به شبکه تا انجام فعالیت / ارجاع به کمیته مربوطه ساتبا | اجرای تصمیم کمیته |
| عدم عودت زمین مازاد و سایر منابع | توقف عملیات صدور پروانه بهره‌برداری نیروگاه، ارجاع به کمیته مربوطه ساتبا | اجرای تصمیم کمیته |
| عدم تکمیل ظرفیت قراردادی | توقف عملیات صدور پروانه بهره‌برداری نیروگاه، ارجاع به کمیته مربوطه ساتبا | اجرای تصمیم کمیته |
| عدم تحقق ضریب تولید متعارف در دوران بهره‌برداری | توقف عملیات صدور یا تمدید پروانه بهره‌برداری نیروگاه، ارجاع به کمیته مربوطه ساتبا | اجرای تصمیم کمیته |

در مرحله اقدام نظارتی ساتبا می‌تواند قبل از ارجاع موضوع به کمیته مربوطه ساتبا حداکثر تا دو نوبت اخطار حسب مورد به عرضه‌کننده ابلاغ نماید.

جدول ۵-۳- مشخصات و برنامه زمانبندی احداث ساختمانهای موضوع قرارداد

| ساخنگاه | ظرفیت | منطقه | شهرستان | استان | مواعد کلیدی اعلامی
(سابقاً)** | برنامه زمانبندی تفصیلی** | مدت دوره احداث | مدت زمان تاخیر منجر به
فسخ پس دوره احداث |
|----------------------|--|-------|---------|-------|----------------------------------|--------------------------|----------------|---|
| ساخنگاه
شماره ۱ | ۲۵ مگاوات و کمتر | - | زارج | یزد | مطابق جدول ۵-۴-۱ | مطابق جدول ۵-۵ | ۱۲ ماه | ۲ ماه |
| ساخنگاه
شماره ۲ | بیش از ۲۵ مگاوات تا ۵۰ مگاوات | - | - | - | مطابق جدول ۵-۴-۲ | مطابق جدول ۵-۵ | ۱۵ ماه | ۴ ماه |
| ساخنگاه
شماره ۳ | بیش از ۵۰ مگاوات تا کمتر از ۱۰۰ مگاوات | - | - | - | مطابق جدول ۵-۴-۳ | مطابق جدول ۵-۵ | ۱۸ ماه | ۵ ماه |
| ساخنگاه
شماره ... | ۱۰۰ مگاوات و بالاتر | - | - | - | مطابق جدول ۵-۴-۴ | مطابق جدول ۵-۵ | ۲۴ ماه | ۶ ماه |

- (*) انجام فعالیتهای تعیین شده در جدول مواعد کلیدی تا موعد مقرر الزامی است و با توجه به میزان تاخیر در تحقق آنها مشمول جرائم به شرح ذیل و مصرح در "تقرارداد" می گردد.

- (**) "عوضه کننده" موظف است برنامه زمانبندی تفصیلی احداث نیروگاههای موضوع "تقرارداد" را براساس مواعد کلیدی فعالیت های اصلی احداث نیروگاههای خورشیدی (مطابق جدول ۵-۴-۱ الی ۵-۴-۵) در قالب جدول ۵-۵ مربوط به ساختار شکست کار (WBS) تنظیم نماید.

مهر و امضاء مدیر عامل

جدول ۵-۵ گزارش برنامه زمانبندی تفصیلی اجرای پروژه در قالب ساختار شکست کار (WBS)

| گروه | زیر گروه | شرح | درصد پیشرفت
در آئتم از ۱۰۰٪ | درصد اجرا | روزان اجرا | تاریخ
تحقق | توضیحات
عدم تحقق |
|-------------------------|--|---|--------------------------------|-----------|------------|---------------|---------------------|
| پیشبرد
۱۷۷۵٪ تا ۲۱۵٪ | انجام پروژه احداث و انعقاد قرارداد ساخت با ۷۸۷۵٪ | دریافت پروانه احداث | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | |
| | | ارائه مستندات طراحی فنی و قراردادی جهت قرارداد | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | |
| | انجام پروژه احداث و انعقاد قرارداد ساخت با ۷۸۷۵٪ | خط قرارداد خرید برق تجدیدپذیر | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | |
| | | ارائه درخواست و انجام هماهنگی با سازمان حفاظت محیط زیست استان | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | |
| | انجام پروژه احداث و انعقاد قرارداد ساخت با ۷۸۷۵٪ | انجام مطالعات و ارائه گزارش ارزیابی ریسک محیطی | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | |
| | | (گزارش مطالعات و ارائه گزارش ارزیابی ریسک محیطی) | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | |
| | انجام پروژه احداث و انعقاد قرارداد ساخت با ۷۸۷۵٪ | پیگیری و اخذ تاییدیه از سازمان حفاظت محیط زیست استان مربوطه | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | |
| | | ارائه درخواست و انجام هماهنگی با شرکت های توزیع برق منطقه ای / توزیع | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | |
| | انجام پروژه احداث و انعقاد قرارداد ساخت با ۷۸۷۵٪ | تعیین مشارک ذیصلاح و مطالعه قرارداد برای انجام مطالعات اتصال به شبکه | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | |
| | | انجام مطالعات اتصال به شبکه نیروگاه و امکان سنجی احداث احداث خط و احداث ترسعه بست | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | |
| | انجام پروژه احداث و انعقاد قرارداد ساخت با ۷۸۷۵٪ | جهت دریافت مجوز اتصال به شبکه | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | |
| | | انجام اصلاحات و ارائه گزارش فنی مطابق با استاندارد ها و دستورالعمل های وزارت نیرو | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | |
| | انجام پروژه احداث و انعقاد قرارداد ساخت با ۷۸۷۵٪ | پیگیری و اخذ تاییدیه طرح اتصال به شبکه از مراجع ذیصلاح | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | |
| | | انجام هماهنگی و مکاتبات اداری جهت اخذ تعهدیه و واگذاری زمین | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | |
| | انجام پروژه احداث و انعقاد قرارداد ساخت با ۷۸۷۵٪ | انجام موافقت نهایی زمین از کمیسیون های مربوطه | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | |
| | | فرایند تایید واگذاری زمین از سازمان امور راهبردی کشور | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | |
| | انجام پروژه احداث و انعقاد قرارداد ساخت با ۷۸۷۵٪ | رفع معارض از زمین ساختگاه (در صورت وجود) | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | |
| | | قرارداد اجاره زمین | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | |
| | انجام پروژه احداث و انعقاد قرارداد ساخت با ۷۸۷۵٪ | ماده صورتجلسه تحویل زمین | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | |
| | | تعیین نحوه تأمین مالی پروژه (سرمایه های داخلی / اعتباری / خود تامین) | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | |
| | انجام پروژه احداث و انعقاد قرارداد ساخت با ۷۸۷۵٪ | انجام مذاکرات با سرمایه گذار بانک و پذیرش قطعی طلبت پروژه | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | |
| | | تعیین گارانتی توختی فنی اعتباری پروژه جهت ارائه به سرمایه گذار بانک | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | |
| | انجام پروژه احداث و انعقاد قرارداد ساخت با ۷۸۷۵٪ | ماده قرارداد تأمین منابع مالی با سرمایه گذار | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | |
| | | انعقاد قرارداد مشارکت مدنی با بانک عامل جهت استفاده از تسهیلات ارزی | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | |
| | انجام پروژه احداث و انعقاد قرارداد ساخت با ۷۸۷۵٪ | ارائه تضمین و پرداخت آورده ریالی به بانک عامل | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | |
| | | کاهش اعتبار اعتباری (LC) | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | |

6311

۶۰



مهر و امضاء مدیر عامل
شماره ثبت: ۳۲۸۰۵۵

مهر و امضاء مدیر عامل

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

ادامه جدول ۵-۵ گزارش برنامه زمانبندی تفصیلی اجرای پروژه در قالب ساختار شکست کار (WBS)

| توضیحات | تاریخ تحقق | وزن اجرا | درصد اجرا | درصد پیشرفت
تراکم از ۱۰۰٪ | شرح | زیر گروه | گروه |
|---------|------------|----------|-----------|------------------------------|---|-------------------------------------|------------------------------------|
| | | ۰.۳۵٪ | ۰.۰۰٪ | | تعیین مشاور فنی مهندسی و میانه قرارداد انجام مطالعات مهندسی | مطالعات مهندسی پروژه ۱۵٪ | ادامه پیشبرد
۱۵٪ تا ۲۶.۶۵٪ |
| | | ۰.۳۵٪ | ۰.۰۰٪ | | انجام مطالعات ژئوتکنیک و توبوگرافی سایت و ارائه گزارش خدمات مقدماتی مهندسی | | |
| | | ۰.۳۵٪ | ۰.۰۰٪ | | انجام طراحی مقدماتی و تهیه مستندات و مشخصات فنی اولیه نیروگاه | | |
| | | ۰.۳۵٪ | ۰.۰۰٪ | | انجام طراحی تفصیلی و تهیه نقشه ها، مستندات طراحی و (As-Built) | | |
| | | ۰.۱۳٪ | ۰.۰۰٪ | | تعیین محدوده کار و خدمات و تهیه مشخصات فنی اجرایی طرح | | |
| | | ۰.۳۰٪ | ۰.۰۰٪ | | برگزاری مناقصات و انتخاب پیمانکاران احداث نیروگاه | انتخاب پیمانکاران احداث نیروگاه ۷۵٪ | |
| | | ۰.۱۳٪ | ۰.۰۰٪ | | مبادله قرارداد اجرای طرح احداث نیروگاه | | |
| | | ۰.۳۰٪ | ۰.۰۰٪ | | خرید تجهیزات کارگاهی | | |
| | | ۰.۴۰٪ | ۰.۰۰٪ | | سازماندهی جهت استقرار نیروی انسانی، تامین ماشین آلات و برق و سیستم گرمایش و سرمایش، ایجاد سیستم بهداشتی و ایمنی | | |
| | | ۰.۴۰٪ | ۰.۰۰٪ | | ایجاد جاده دسترسی | | |
| | | ۰.۴۰٪ | ۰.۰۰٪ | | تسلیم زمین نیروگاه | اجرا ۲۸٪ | تأمین تجهیزات ۰.۷٪
مقدماتی ۳.۵٪ |
| | | ۰.۴۰٪ | ۰.۰۰٪ | | محصور سازی سایت (دفعه کنشی نیرواز کنشی) | | |
| | | ۰.۵۰٪ | ۰.۰۰٪ | | پیل های نیروگاه | | |
| | | ۱.۵۰٪ | ۰.۰۰٪ | | پیش فاکتور | | |
| | | ۴.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | ثبت سفارش | | |
| | | ۴.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | پرداخت | تأمین تجهیزات ۴۳٪
۱۷٪ تا ۷۲٪ | ساخت نیروگاه ۳۳٪
۱۷٪ تا ۷۲٪ |
| | | ۰.۵۰٪ | ۰.۰۰٪ | | پیش فاکتور | | |
| | | ۱.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | ثبت سفارش | | |
| | | ۳.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | پرداخت | | |
| | | ۰.۵۰٪ | ۰.۰۰٪ | | پیش فاکتور | | |
| | | ۱.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | ثبت سفارش | خرید ۳۴٪
۱۷٪ تا ۷۲٪ | |
| | | ۳.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | پرداخت | | |
| | | ۰.۲۰٪ | ۰.۰۰٪ | | پیش فاکتور | | |
| | | ۰.۴۰٪ | ۰.۰۰٪ | | ثبت سفارش | | |
| | | ۱.۴۰٪ | ۰.۰۰٪ | | پرداخت | | |

6/12

۶۱

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق
(ساترا)

دفتر امور سرمایه گذاری و تملکات و پروژه ها

ادامه جدول ۵-۵ گزارش برنامه زمانبندی تفصیلی اجرای پروژه در قالب ساختار شکست کار (WBS)

| گروه | زیر گروه | شرح | پیش فاکتور | درصد پیشرفت
زیر آئتم از ۱۰۰ | درصد اجرا | وزن اجرا | تاریخ
تحقق | توضیحات
عدم تحقق |
|--------|----------|--|------------|--------------------------------|-----------|----------|---------------|---------------------|
| گروه ۱ | | مصارف و ملزومات مربوط به خرید اسفند و سازه های نگهدارنده | پیش فاکتور | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | | ثبت سفارش | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | | پرداخت | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | | پیش فاکتور | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | هانی ها و کابل های AC و DC و سیستم زمین، پایه و براف آت سبی کابل (Tray Cable)، داکت سیم (Cable Duct) و ... | ثبت سفارش | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | | پرداخت | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | | پیش فاکتور | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | | ثبت سفارش | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | تابلو های DC چپه ترکیب (Combiner Box)، برچسب (Cable Tag) و ... | پرداخت | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | | پیش فاکتور | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | | ثبت سفارش | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | | پرداخت | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| گروه ۲ | | تابلو های AC و DC و سیستم زمین (HV) و تجهیزات پست داخلی | پیش فاکتور | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | | ثبت سفارش | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | | پرداخت | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | | پیش فاکتور | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | تجهیزات احداث ترمیمه پست، پلاستیک | پیش فاکتور | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | | ثبت سفارش | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | | پرداخت | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | | پیش فاکتور | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | تجهیزات ایستگاه هواشناسی | پیش فاکتور | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | | ثبت سفارش | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | | پرداخت | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | | پیش فاکتور | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| گروه ۳ | | تجهیزات سیستم مونیتورینگ نیروگاه | پیش فاکتور | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | | ثبت سفارش | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | | پرداخت | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | | پیش فاکتور | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | سیستم برق اضطراری (UPS) نیروگاه | پیش فاکتور | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | | ثبت سفارش | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | | پرداخت | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | | پیش فاکتور | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | | پیش فاکتور | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | | ثبت سفارش | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | | پرداخت | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | | پیش فاکتور | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |

6.3

۱۲

ادامه جدول ۵-۵ گزارش برنامه زمانبندی تفصیلی اجرای پروژه در قالب ساختار شکست کار (WBS)

| توضیحات
عدم تحقق | تاریخ
تحقق | وزن اجرا | درصد اجرا | درصد پیشرفت
۱۰۰٪ | شرح | | ذکر گروه | گروه |
|---------------------|---------------|----------|-----------|---------------------|---------------|--------------|--|-----------------------------------|
| | | | | | پیش
فاکتور | پیش
مشارش | | |
| | | ۰.۲۰٪ | ۰.۰۰٪ | | | | ادامه خرید
۷۳٪ تا ۷۴٪ | ادامه تأمین تجهیزات
۷۳٪ تا ۷۴٪ |
| | | ۰.۴۰٪ | ۰.۰۰٪ | | | | | |
| | | ۱.۴۰٪ | ۰.۰۰٪ | | | | | |
| | | ۰.۰۵٪ | ۰.۰۰٪ | | | | | |
| | | ۰.۱۰٪ | ۰.۰۰٪ | | | | | |
| | | ۰.۳۵٪ | ۰.۰۰٪ | | | | | |
| | | ۰.۰۵٪ | ۰.۰۰٪ | | | | | |
| | | ۰.۱۰٪ | ۰.۰۰٪ | | | | | |
| | | ۰.۳۵٪ | ۰.۰۰٪ | | | | | |
| | | ۰.۰۵٪ | ۰.۰۰٪ | | | | | |
| | | ۰.۱۰٪ | ۰.۰۰٪ | | | | تخصیص و حمل
۷٪ | ادامه ساخت نیروگاه
۷۳٪ تا ۷۴٪ |
| | | ۰.۳۵٪ | ۰.۰۰٪ | | | | | |
| | | ۱.۱۵٪ | ۰.۰۰٪ | | | | | |
| | | ۰.۸۳٪ | ۰.۰۰٪ | | | | | |
| | | ۰.۸۳٪ | ۰.۰۰٪ | | | | | |
| | | ۰.۴۰٪ | ۰.۰۰٪ | | | | | |
| | | ۰.۱۰٪ | ۰.۰۰٪ | | | | | |
| | | ۰.۴۰٪ | ۰.۰۰٪ | | | | | |
| | | ۰.۴۰٪ | ۰.۰۰٪ | | | | | |
| | | ۰.۴۰٪ | ۰.۰۰٪ | | | | | |
| | | ۰.۴۰٪ | ۰.۰۰٪ | | | | تجهیزات احداث خط
تجهیزات احداث پست بلا فصل
تجهیزات اسکله هواسازی
تجهیزات سیستم موبیلورینگ نیروگاه
سیستم برق اضطراری (UPS) نیروگاه
تابلو و تجهیزات سیستم حفاظتی (مگسیژرها، بریکرها، رله های حفاظتی، سیستم زمین، برق گیر و ...)
تجهیزات ریزیت پذیر (دیسپاچینگ) شبکه برق (RTU، دیتا لاگر، ارتباط مخابراتی و ...)
تجهیزات سیستم ایمنی و امنیتی نیروگاه (سیستم اطفاء حریق، CCTV و ...)
تجهیزات سیستم اندازه گیری (PT/CT)، کنتور، مودم | |
| | | ۰.۴۰٪ | ۰.۰۰٪ | | | | | |
| | | ۰.۴۰٪ | ۰.۰۰٪ | | | | | |
| | | ۰.۴۰٪ | ۰.۰۰٪ | | | | | |
| | | ۰.۴۰٪ | ۰.۰۰٪ | | | | | |
| | | ۰.۴۰٪ | ۰.۰۰٪ | | | | | |
| | | ۰.۴۰٪ | ۰.۰۰٪ | | | | | |
| | | ۰.۴۰٪ | ۰.۰۰٪ | | | | | |
| | | ۰.۴۰٪ | ۰.۰۰٪ | | | | | |
| | | ۰.۴۰٪ | ۰.۰۰٪ | | | | | |

6344

۶۳

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهاء انرژی های نو (سازنا)
دفتر امور سرمایه گذاری و نظارت بر پروژه ها

ادامه جدول ۵-۵ گزارش برنامه زمانبندی تفصیلی اجرای پروژه در قالب ساختار شکست کار (WBS)

| گروه | زیر گروه | شرح | درصد پیشرفت
روز آتی ۱۰۰٪ | درصد اجرا | وزن اجرا | تاریخ
تعیین | توضیحات
و ملاحظات |
|--------|------------|--|-----------------------------|-----------|----------|----------------|----------------------|
| گروه ۵ | زیر گروه ۵ | پایه نیروگاه | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | ایزورهای نیروگاه | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | ترانسفورماتورهای نیروگاه | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | سازه‌های نگهدارنده پیل های خورشیدی | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | مصابیح و ملزومات مربوط به فیدبکس و سازه‌های نگهدارنده | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | AC و DC و سیستم زمین پایه و پیک آلای سیمی کابل (Tray Cable)، دکت سیم (Cable Duct) و ... | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | کابل های AC و DC، تابلو های DC، جعبه ترکیب (Combiner Box)، برچسب (Cable Tag) و ... | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | کابل های برق AC و ترانسفورماتور (MV)، کابل های برق (HV) و تجهیزات پست داخلی | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | تجهیزات احداث خط | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | تجهیزات احداث پست | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | تجهیزات ایستگاه موبایل | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | تجهیزات سیستم موبایلینگ نیروگاه | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | سیستم برق اضطراری (UPS) نیروگاه | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | تابلو و تجهیزات سیستم حفاظتی (میکرو پروتکریک، رله های حفاظتی، سیستم زمین، برق گیر و ...) | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | تجهیزات روت پذیر (دریچه‌چسبک) شبکه برق (RTU) و پیک آلای، ارتباط محلی و ... | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | تجهیزات ایمنی و امنیتی نیروگاه (سیستم انفجار، CCTV و ...) | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | تجهیزات سیستم اندازه گیری (PI/CT)، کثرت، مودم، ارتباط محلی و ... | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| گروه ۶ | زیر گروه ۶ | عملیات عمرانی (فونداسیون، ساختمان، پست، DUK، کسب و ...) | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | تعیین سازه‌های نگهدارنده پیل های خورشیدی و اجزا و متعلقات و ترانسفورماتورها | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | تعیین پیل ها | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | تعیین ایزورها | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | کابل DC و اتصال پیل ها، ترانسها و جعبه ترکیب (Combiner Box) | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | تعیین پست ها و فیدرهای داخلی نیروگاه | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | کابل کسب AC و اتصالات ایزوتر و فیدرها و پست داخلی نیروگاه | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | اجزای سیستم زمین | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | کابل کسب سیستم محاسباتی و ارتباطی نیروگاه | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |
| | | تعیین سیستم و تجهیزات ایمنی و امنیتی نیروگاه (سیستم انفجار، CCTV و ...) | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | |

اجرا و تعین تجهیزات
۱۸٪ تا ۷۳٪

فرود به کارگاه
۲٪
ادامه تعیین تجهیزات
۷۴٪ تا ۷۷٪

ادامه ساخت نیروگاه
۷۸٪ تا ۹۳٪

weel

ادامه جدول ۵-۵ گزارش برنامه زمانبندی تفصیلی اجرای پروژه در قالب ساختار شکست کار (WBS)

| توضیحات
عدم تحقق | تاریخ
تحقق | وزن اجرا | درصد اجرا | درصد پیشرفت
زیرآزم از ۱۰۰ | شرح | زیر گروه | گروه |
|---------------------|---------------|----------|-----------|------------------------------|---|--------------------------------------|--|
| | | ۰.۵۰٪ | ۰.۰۰٪ | | سیستم برق اضطراری (UPS) نیروگاه | | |
| | | ۰.۵۰٪ | ۰.۰۰٪ | | تجهیزات ایستگاه هواشناسی | | |
| | | ۱.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | تجهیزات سیستم موبایلزیرنگ نیروگاه | | |
| | | ۱.۵۰٪ | ۰.۰۰٪ | | ترانسفورماتورها | | |
| | | ۰.۵۰٪ | ۰.۰۰٪ | | هادی و کابل مربوط به اتصالات شبکه | | |
| | | ۰.۵۰٪ | ۰.۰۰٪ | | نصب پایه برآق آلات و سهم کش ترانسفورماتورها و پست بلا فصل نیروگاه | | ادامه اجرا و نصب تجهیزات
۸۳٪ از ۱۲٪ |
| | | ۲.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | احداث راه‌آهن خط | | |
| | | ۲.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | احداث تجهیزات پست بلا فصل نیروگاه | | |
| | | ۱.۵۰٪ | ۰.۰۰٪ | | تابلوهای برق AC فشار ضعیف (LV)، فشار متوسط (MV) فشار قوی (HV) و تجهیزات پست داخلی | | |
| | | ۱.۵۰٪ | ۰.۰۰٪ | | تابلو و تجهیزات سیستم حفاظتی (سکینورها، بریکرها، رله های حفاظتی، سیستم زمین، برق گیر و ...) | | |
| | | ۰.۵۰٪ | ۰.۰۰٪ | | تجهیزات دوش پدیری (دیسپاچینگ) شبکه برق (RTU، دیتا لاگر، ارتباط مخابراتی و ...) | | |
| | | ۱.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | شامل بازرسی و آزمون عملکردی سیستم ها و تجهیزات بخش DC و AC: اتصالات پیل ها، تریمپال ها و حجم ترکیب (Combiner Box)، هادی ها، کابل ها، اتصالات و برآق آلات، تابلوهای AC و DC و حفاظتی، تجهیزات حفاظتی (کلیدها، سکینورها، سیستم زمین و ...) | بازرسی و آزمون عملکردی تجهیزات
۱٪ | |
| | | | | | پست ها و فیلدهای داخلی نیروگاه پست بلا فصل نیروگاه، تجهیزات دوش پدیری (RTU، دیتا لاگر، ...)، تجهیزات سیستم هواشناسی، تجهیزات سیستم موبایلزیرنگ، سیستم برق، سیستم برق اضطراری (UPS) نیروگاه، نصب سیستم و تجهیزات ایمنی و امنیتی نیروگاه (سیستم اعلام حریق، CCTV و ...) | | |
| | | ۰.۵۰٪ | ۰.۰۰٪ | | تجهیزات سیستم اندازه گیری (PT/CT)، کنتور، مودم، ارتباط مخابراتی و ...) | اجرا و نصب تجهیزات ۰.۵٪ | اتصال به شبکه ۸۵٪ |
| | | ۱.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | آزمون های راه اندازی خط و پست | | |
| | | ۱.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | آزمون های سیستم های حفاظتی | | |
| | | ۱.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | آزمون های دوش پدیری (دیسپاچینگ) نیروگاه | | |
| | | ۱.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | آزمون های سیستم اندازه گیری | | |
| | | ۱.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | راه اندازی اپنورتورهای نیروگاه | تست و راه اندازی
۷٪ | |
| | | ۱.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | برق‌گذار کردن شبکه و انجام تست های اولیه | | |
| | | ۱.۰۰٪ | ۰.۰۰٪ | | پلمپ کنتور | | |

6346

۶۵

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق
(ساتیا)
دفتر امور سرمایه‌گذاران و نظارت بر پروژه‌ها

دانشگاه آزاد اسلامی واحد تهران مرکزی
دفتر امور اسناد و کتابخانه مرکزی
(مکتب)
سازمان اسناد و کتابخانه ملی جمهوری اسلامی ایران

علی

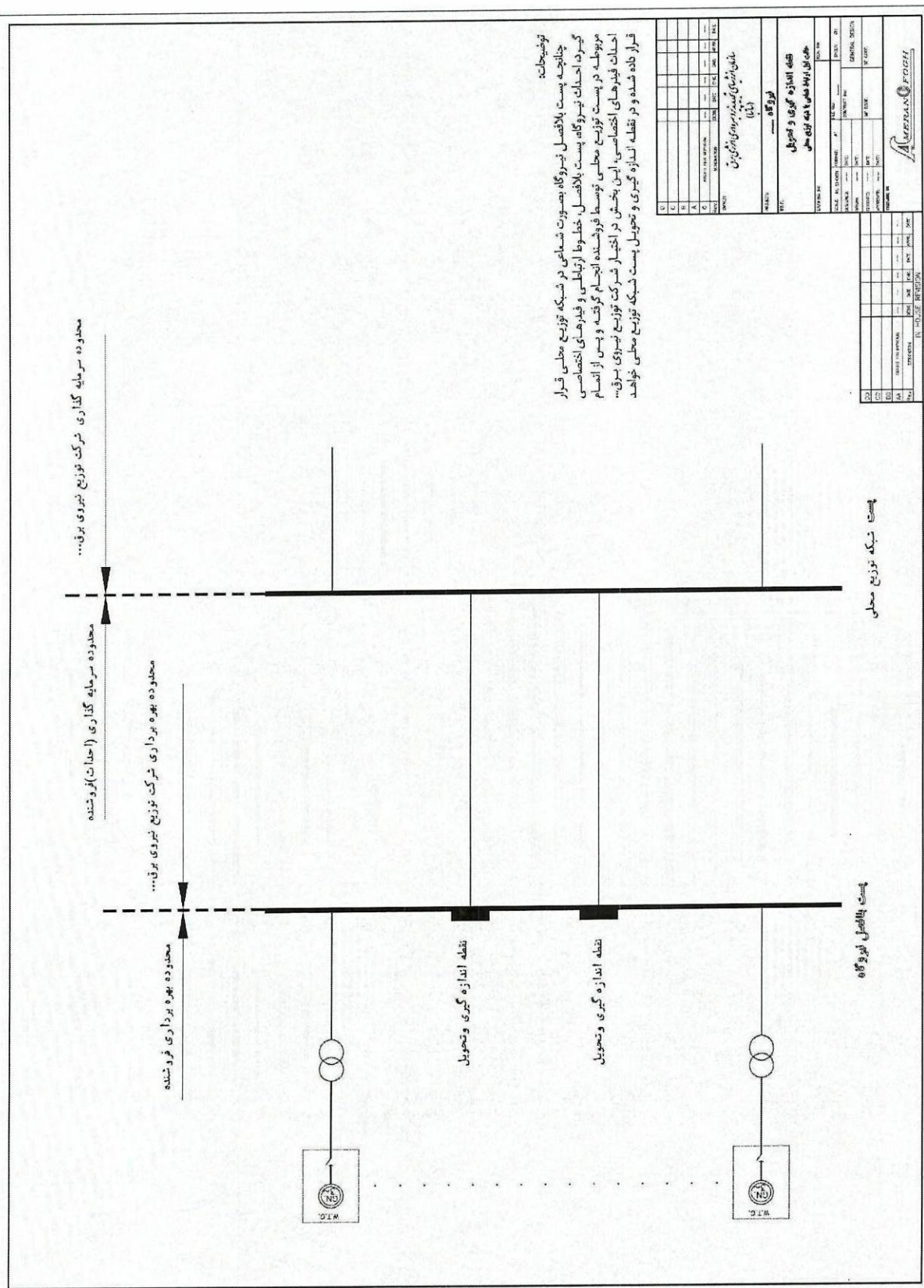
سازمان اسناد و کتابخانه ملی
دفتر اسناد و کتابخانه مرکزی
سازمان اسناد و کتابخانه ملی

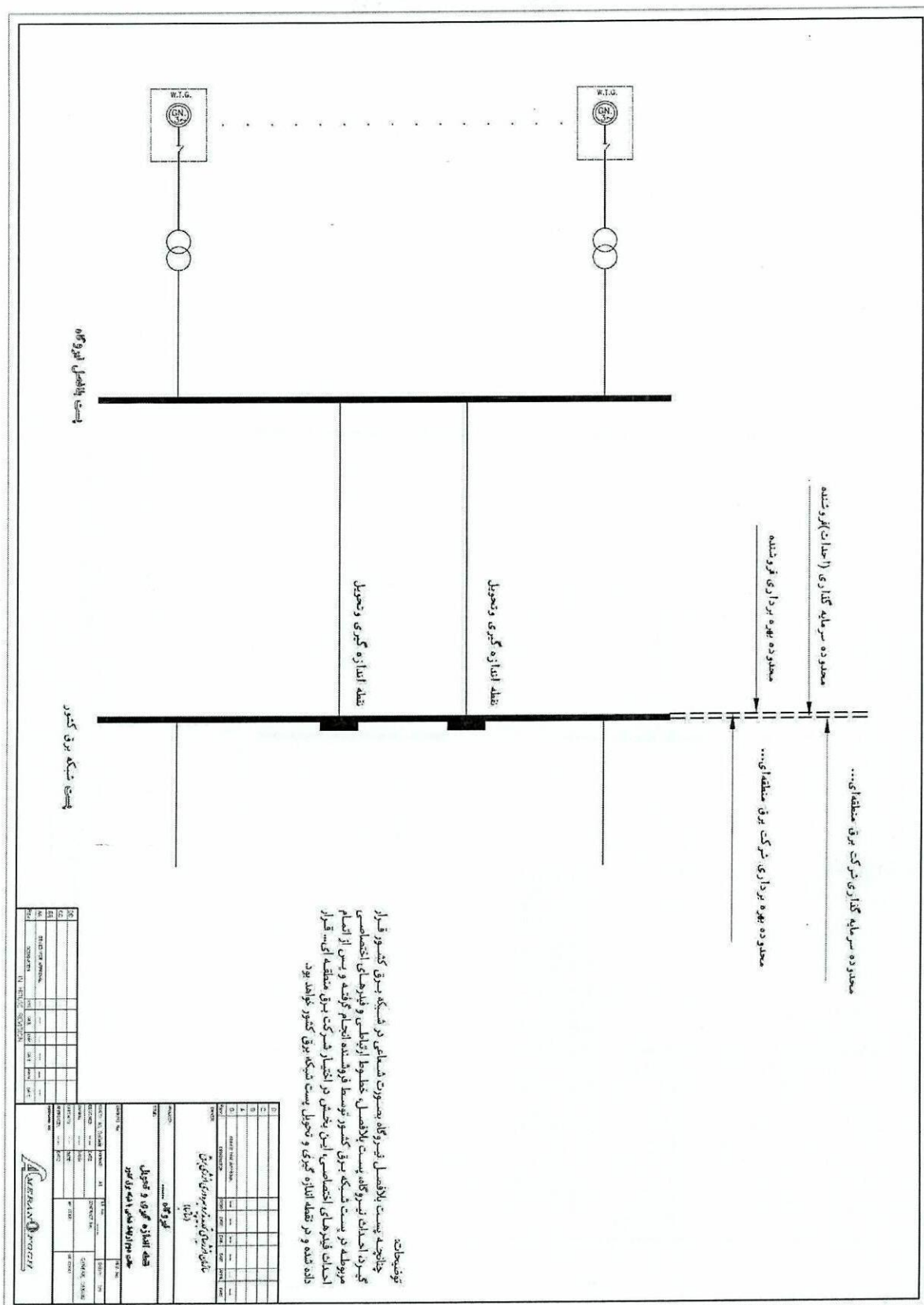
نقطه اندازانه گیری و تحویل

پیوست ۶

جدول شماره (۶-۱) نوع اتصال نیروگاه به شبکه و نام پست بلافصل و خط متصل به نیروگاه

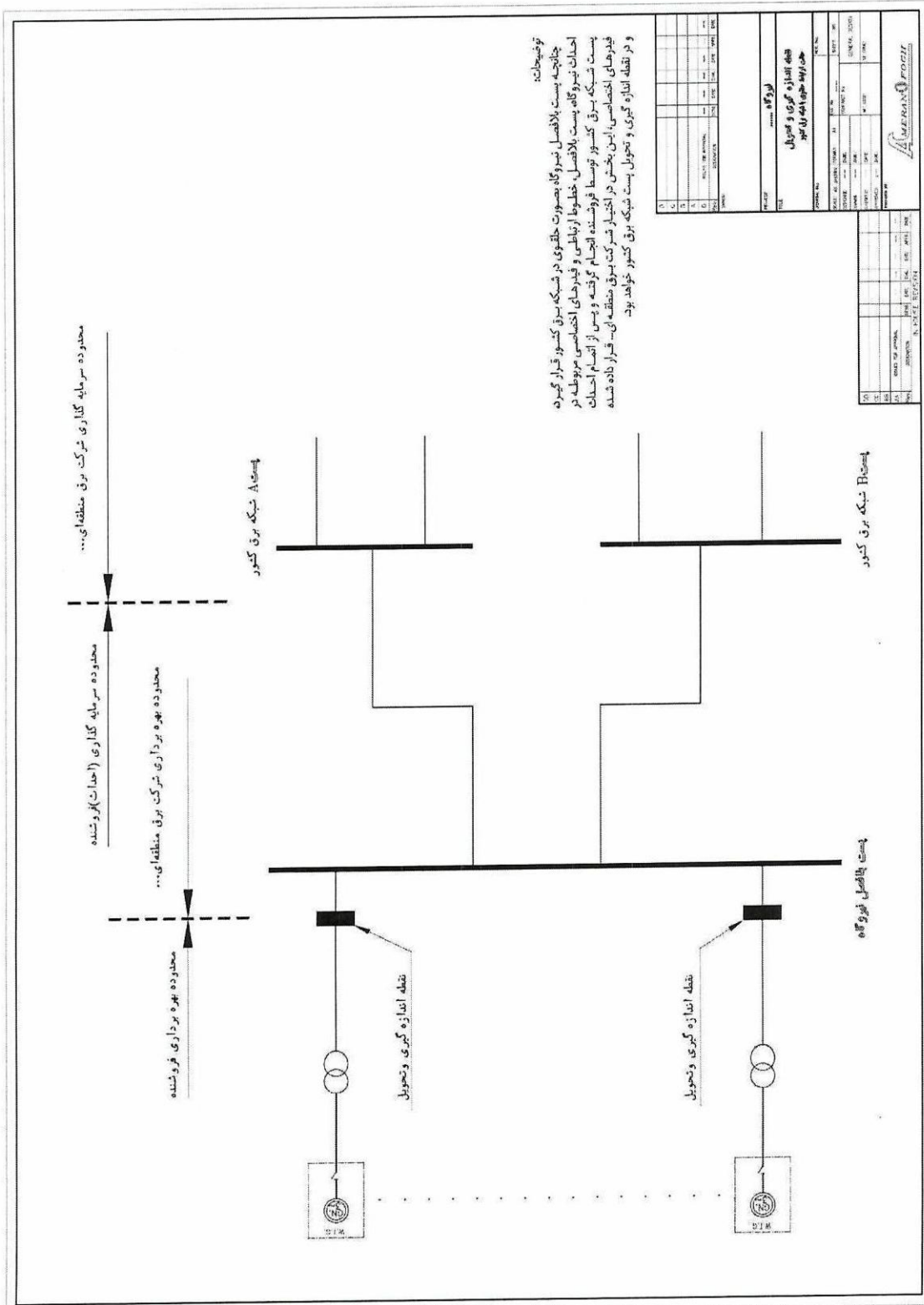
| نام ساختگاه | ظرفیت نیروگاه
(مگاوات) | منطقه | شهرستان | استان | نوع اتصال | نام پست
(بلافصل) | نام خط | شرکت برق منطقه ای |
|-------------|---------------------------|-------|---------|-------|--------------------------|---------------------|--------|-------------------|
| - | ۲۰ مگاوات | - | زارچ | یزد | مطابق مجوز اتصال به شبکه | | | یزد |





[Handwritten signature]

مهندسین مشاور سازه های صنعتی و مهندسی
پارسا سازه ها
(شماره)



پیوست ۷

برآورد سالیانه میزان انرژی الکتریکی خالص نیروگاه

۷۱

[Handwritten signature]

دولت امور سرمایه‌گذاری و صنایع و معادن
(ساخت)

مبنای محاسبه برای برآورد هزینه‌های سرمایه‌گذاری و بهره‌برداری از نیروگاه خورشیدی ارائه شده است. مسئولیت صحت محاسبات و برآورد بر عهده پیمانکار است.

[Handwritten signature]
تولید نیروگاه خورشیدی

| ردیف | سال | جمع کل |
|------|------|----------|
| ۱ | ۱۴۰۴ | ۴۷۰۴۹۰۰۰ |
| ۲ | ۱۴۰۵ | ۴۵۸۵۸۰۰۰ |
| ۳ | ۱۴۰۶ | ۴۴۶۶۸۰۰۰ |
| ۴ | ۱۴۰۷ | ۴۳۴۷۸۰۰۰ |
| ۵ | ۱۴۰۸ | ۴۲۲۸۸۰۰۰ |
| ۶ | ۱۴۰۹ | ۴۱۰۹۸۰۰۰ |
| ۷ | ۱۴۱۰ | ۳۹۹۰۸۰۰۰ |
| ۸ | ۱۴۱۱ | ۳۸۷۱۸۰۰۰ |
| ۹ | ۱۴۱۲ | ۳۷۵۲۸۰۰۰ |
| ۱۰ | ۱۴۱۳ | ۳۶۳۳۸۰۰۰ |
| ۱۱ | ۱۴۱۴ | ۳۵۱۴۸۰۰۰ |
| ۱۲ | ۱۴۱۵ | ۳۳۹۵۸۰۰۰ |
| ۱۳ | ۱۴۱۶ | ۳۲۷۶۸۰۰۰ |
| ۱۴ | ۱۴۱۷ | ۳۱۵۷۸۰۰۰ |
| ۱۵ | ۱۴۱۸ | ۳۰۳۸۸۰۰۰ |
| ۱۶ | ۱۴۱۹ | ۲۹۱۹۸۰۰۰ |
| ۱۷ | ۱۴۲۰ | ۲۸۰۰۸۰۰۰ |
| ۱۸ | ۱۴۲۱ | ۲۶۸۱۸۰۰۰ |
| ۱۹ | ۱۴۲۲ | ۲۵۶۲۸۰۰۰ |
| ۲۰ | ۱۴۲۳ | ۲۴۴۳۸۰۰۰ |
| ۲۱ | ۱۴۲۴ | ۲۳۲۴۸۰۰۰ |
| ۲۲ | ۱۴۲۵ | ۲۲۰۵۸۰۰۰ |
| ۲۳ | ۱۴۲۶ | ۲۰۸۶۸۰۰۰ |
| ۲۴ | ۱۴۲۷ | ۱۹۶۷۸۰۰۰ |
| ۲۵ | ۱۴۲۸ | ۱۸۴۸۸۰۰۰ |
| ۲۶ | ۱۴۲۹ | ۱۷۲۹۸۰۰۰ |
| ۲۷ | ۱۴۳۰ | ۱۶۱۰۸۰۰۰ |
| ۲۸ | ۱۴۳۱ | ۱۴۹۱۸۰۰۰ |
| ۲۹ | ۱۴۳۲ | ۱۳۷۲۸۰۰۰ |
| ۳۰ | ۱۴۳۳ | ۱۲۵۳۸۰۰۰ |
| ۳۱ | ۱۴۳۴ | ۱۱۳۴۸۰۰۰ |
| ۳۲ | ۱۴۳۵ | ۱۰۱۵۸۰۰۰ |
| ۳۳ | ۱۴۳۶ | ۹۰۰۰۰۰۰ |
| ۳۴ | ۱۴۳۷ | ۷۸۵۰۰۰۰ |
| ۳۵ | ۱۴۳۸ | ۶۷۰۰۰۰۰ |
| ۳۶ | ۱۴۳۹ | ۵۵۵۰۰۰۰ |
| ۳۷ | ۱۴۴۰ | ۴۴۰۰۰۰۰ |
| ۳۸ | ۱۴۴۱ | ۳۲۵۰۰۰۰ |
| ۳۹ | ۱۴۴۲ | ۲۱۰۰۰۰۰ |
| ۴۰ | ۱۴۴۳ | ۹۵۰۰۰۰۰ |
| ۴۱ | ۱۴۴۴ | ۸۳۵۰۰۰۰ |
| ۴۲ | ۱۴۴۵ | ۷۲۰۰۰۰۰ |
| ۴۳ | ۱۴۴۶ | ۶۰۵۰۰۰۰ |
| ۴۴ | ۱۴۴۷ | ۴۹۰۰۰۰۰ |
| ۴۵ | ۱۴۴۸ | ۳۷۵۰۰۰۰ |
| ۴۶ | ۱۴۴۹ | ۲۶۰۰۰۰۰ |
| ۴۷ | ۱۴۵۰ | ۱۴۵۰۰۰۰ |
| ۴۸ | ۱۴۵۱ | ۳۰۰۰۰۰۰ |
| ۴۹ | ۱۴۵۲ | ۱۷۵۰۰۰۰ |
| ۵۰ | ۱۴۵۳ | ۵۰۰۰۰۰۰ |
| ۵۱ | ۱۴۵۴ | ۳۷۵۰۰۰۰ |
| ۵۲ | ۱۴۵۵ | ۲۶۰۰۰۰۰ |
| ۵۳ | ۱۴۵۶ | ۱۴۵۰۰۰۰ |
| ۵۴ | ۱۴۵۷ | ۳۰۰۰۰۰۰ |
| ۵۵ | ۱۴۵۸ | ۱۷۵۰۰۰۰ |
| ۵۶ | ۱۴۵۹ | ۵۰۰۰۰۰۰ |
| ۵۷ | ۱۴۶۰ | ۳۷۵۰۰۰۰ |
| ۵۸ | ۱۴۶۱ | ۲۶۰۰۰۰۰ |
| ۵۹ | ۱۴۶۲ | ۱۴۵۰۰۰۰ |
| ۶۰ | ۱۴۶۳ | ۳۰۰۰۰۰۰ |
| ۶۱ | ۱۴۶۴ | ۱۷۵۰۰۰۰ |
| ۶۲ | ۱۴۶۵ | ۵۰۰۰۰۰۰ |
| ۶۳ | ۱۴۶۶ | ۳۷۵۰۰۰۰ |
| ۶۴ | ۱۴۶۷ | ۲۶۰۰۰۰۰ |
| ۶۵ | ۱۴۶۸ | ۱۴۵۰۰۰۰ |
| ۶۶ | ۱۴۶۹ | ۳۰۰۰۰۰۰ |
| ۶۷ | ۱۴۷۰ | ۱۷۵۰۰۰۰ |
| ۶۸ | ۱۴۷۱ | ۵۰۰۰۰۰۰ |
| ۶۹ | ۱۴۷۲ | ۳۷۵۰۰۰۰ |
| ۷۰ | ۱۴۷۳ | ۲۶۰۰۰۰۰ |
| ۷۱ | ۱۴۷۴ | ۱۴۵۰۰۰۰ |
| ۷۲ | ۱۴۷۵ | ۳۰۰۰۰۰۰ |
| ۷۳ | ۱۴۷۶ | ۱۷۵۰۰۰۰ |
| ۷۴ | ۱۴۷۷ | ۵۰۰۰۰۰۰ |
| ۷۵ | ۱۴۷۸ | ۳۷۵۰۰۰۰ |
| ۷۶ | ۱۴۷۹ | ۲۶۰۰۰۰۰ |
| ۷۷ | ۱۴۸۰ | ۱۴۵۰۰۰۰ |
| ۷۸ | ۱۴۸۱ | ۳۰۰۰۰۰۰ |
| ۷۹ | ۱۴۸۲ | ۱۷۵۰۰۰۰ |
| ۸۰ | ۱۴۸۳ | ۵۰۰۰۰۰۰ |
| ۸۱ | ۱۴۸۴ | ۳۷۵۰۰۰۰ |
| ۸۲ | ۱۴۸۵ | ۲۶۰۰۰۰۰ |
| ۸۳ | ۱۴۸۶ | ۱۴۵۰۰۰۰ |
| ۸۴ | ۱۴۸۷ | ۳۰۰۰۰۰۰ |
| ۸۵ | ۱۴۸۸ | ۱۷۵۰۰۰۰ |
| ۸۶ | ۱۴۸۹ | ۵۰۰۰۰۰۰ |
| ۸۷ | ۱۴۹۰ | ۳۷۵۰۰۰۰ |
| ۸۸ | ۱۴۹۱ | ۲۶۰۰۰۰۰ |
| ۸۹ | ۱۴۹۲ | ۱۴۵۰۰۰۰ |
| ۹۰ | ۱۴۹۳ | ۳۰۰۰۰۰۰ |
| ۹۱ | ۱۴۹۴ | ۱۷۵۰۰۰۰ |
| ۹۲ | ۱۴۹۵ | ۵۰۰۰۰۰۰ |
| ۹۳ | ۱۴۹۶ | ۳۷۵۰۰۰۰ |
| ۹۴ | ۱۴۹۷ | ۲۶۰۰۰۰۰ |
| ۹۵ | ۱۴۹۸ | ۱۴۵۰۰۰۰ |
| ۹۶ | ۱۴۹۹ | ۳۰۰۰۰۰۰ |
| ۹۷ | ۱۵۰۰ | ۱۷۵۰۰۰۰ |
| ۹۸ | ۱۵۰۱ | ۵۰۰۰۰۰۰ |
| ۹۹ | ۱۵۰۲ | ۳۷۵۰۰۰۰ |
| ۱۰۰ | ۱۵۰۳ | ۲۶۰۰۰۰۰ |
| ۱۰۱ | ۱۵۰۴ | ۱۴۵۰۰۰۰ |
| ۱۰۲ | ۱۵۰۵ | ۳۰۰۰۰۰۰ |
| ۱۰۳ | ۱۵۰۶ | ۱۷۵۰۰۰۰ |
| ۱۰۴ | ۱۵۰۷ | ۵۰۰۰۰۰۰ |
| ۱۰۵ | ۱۵۰۸ | ۳۷۵۰۰۰۰ |
| ۱۰۶ | ۱۵۰۹ | ۲۶۰۰۰۰۰ |
| ۱۰۷ | ۱۵۱۰ | ۱۴۵۰۰۰۰ |
| ۱۰۸ | ۱۵۱۱ | ۳۰۰۰۰۰۰ |
| ۱۰۹ | ۱۵۱۲ | ۱۷۵۰۰۰۰ |
| ۱۱۰ | ۱۵۱۳ | ۵۰۰۰۰۰۰ |
| ۱۱۱ | ۱۵۱۴ | ۳۷۵۰۰۰۰ |
| ۱۱۲ | ۱۵۱۵ | ۲۶۰۰۰۰۰ |
| ۱۱۳ | ۱۵۱۶ | ۱۴۵۰۰۰۰ |
| ۱۱۴ | ۱۵۱۷ | ۳۰۰۰۰۰۰ |
| ۱۱۵ | ۱۵۱۸ | ۱۷۵۰۰۰۰ |
| ۱۱۶ | ۱۵۱۹ | ۵۰۰۰۰۰۰ |
| ۱۱۷ | ۱۵۲۰ | ۳۷۵۰۰۰۰ |
| ۱۱۸ | ۱۵۲۱ | ۲۶۰۰۰۰۰ |
| ۱۱۹ | ۱۵۲۲ | ۱۴۵۰۰۰۰ |
| ۱۲۰ | ۱۵۲۳ | ۳۰۰۰۰۰۰ |
| ۱۲۱ | ۱۵۲۴ | ۱۷۵۰۰۰۰ |
| ۱۲۲ | ۱۵۲۵ | ۵۰۰۰۰۰۰ |
| ۱۲۳ | ۱۵۲۶ | ۳۷۵۰۰۰۰ |
| ۱۲۴ | ۱۵۲۷ | ۲۶۰۰۰۰۰ |
| ۱۲۵ | ۱۵۲۸ | ۱۴۵۰۰۰۰ |
| ۱۲۶ | ۱۵۲۹ | ۳۰۰۰۰۰۰ |
| ۱۲۷ | ۱۵۳۰ | ۱۷۵۰۰۰۰ |
| ۱۲۸ | ۱۵۳۱ | ۵۰۰۰۰۰۰ |
| ۱۲۹ | ۱۵۳۲ | ۳۷۵۰۰۰۰ |
| ۱۳۰ | ۱۵۳۳ | ۲۶۰۰۰۰۰ |
| ۱۳۱ | ۱۵۳۴ | ۱۴۵۰۰۰۰ |
| ۱۳۲ | ۱۵۳۵ | ۳۰۰۰۰۰۰ |
| ۱۳۳ | ۱۵۳۶ | ۱۷۵۰۰۰۰ |
| ۱۳۴ | ۱۵۳۷ | ۵۰۰۰۰۰۰ |
| ۱۳۵ | ۱۵۳۸ | ۳۷۵۰۰۰۰ |
| ۱۳۶ | ۱۵۳۹ | ۲۶۰۰۰۰۰ |
| ۱۳۷ | ۱۵۴۰ | ۱۴۵۰۰۰۰ |
| ۱۳۸ | ۱۵۴۱ | ۳۰۰۰۰۰۰ |
| ۱۳۹ | ۱۵۴۲ | ۱۷۵۰۰۰۰ |
| ۱۴۰ | ۱۵۴۳ | ۵۰۰۰۰۰۰ |
| ۱۴۱ | ۱۵۴۴ | ۳۷۵۰۰۰۰ |
| ۱۴۲ | ۱۵۴۵ | ۲۶۰۰۰۰۰ |
| ۱۴۳ | ۱۵۴۶ | ۱۴۵۰۰۰۰ |
| ۱۴۴ | ۱۵۴۷ | ۳۰۰۰۰۰۰ |
| ۱۴۵ | ۱۵۴۸ | ۱۷۵۰۰۰۰ |
| ۱۴۶ | ۱۵۴۹ | ۵۰۰۰۰۰۰ |
| ۱۴۷ | ۱۵۵۰ | ۳۷۵۰۰۰۰ |
| ۱۴۸ | ۱۵۵۱ | ۲۶۰۰۰۰۰ |
| ۱۴۹ | ۱۵۵۲ | ۱۴۵۰۰۰۰ |
| ۱۵۰ | ۱۵۵۳ | ۳۰۰۰۰۰۰ |
| ۱۵۱ | ۱۵۵۴ | ۱۷۵۰۰۰۰ |
| ۱۵۲ | ۱۵۵۵ | ۵۰۰۰۰۰۰ |
| ۱۵۳ | ۱۵۵۶ | ۳۷۵۰۰۰۰ |
| ۱۵۴ | ۱۵۵۷ | ۲۶۰۰۰۰۰ |
| ۱۵۵ | ۱۵۵۸ | ۱۴۵۰۰۰۰ |
| ۱۵۶ | ۱۵۵۹ | ۳۰۰۰۰۰۰ |
| ۱۵۷ | ۱۵۶۰ | ۱۷۵۰۰۰۰ |
| ۱۵۸ | ۱۵۶۱ | ۵۰۰۰۰۰۰ |
| ۱۵۹ | ۱۵۶۲ | ۳۷۵۰۰۰۰ |
| ۱۶۰ | ۱۵۶۳ | ۲۶۰۰۰۰۰ |
| ۱۶۱ | ۱۵۶۴ | ۱۴۵۰۰۰۰ |
| ۱۶۲ | ۱۵۶۵ | ۳۰۰۰۰۰۰ |
| ۱۶۳ | ۱۵۶۶ | ۱۷۵۰۰۰۰ |
| ۱۶۴ | ۱۵۶۷ | ۵۰۰۰۰۰۰ |
| ۱۶۵ | ۱۵۶۸ | ۳۷۵۰۰۰۰ |
| ۱۶۶ | ۱۵۶۹ | ۲۶۰۰۰۰۰ |
| ۱۶۷ | ۱۵۷۰ | ۱۴۵۰۰۰۰ |
| ۱۶۸ | ۱۵۷۱ | ۳۰۰۰۰۰۰ |
| ۱۶۹ | ۱۵۷۲ | ۱۷۵۰۰۰۰ |
| ۱۷۰ | ۱۵۷۳ | ۵۰۰۰۰۰۰ |
| ۱۷۱ | ۱۵۷۴ | ۳۷۵۰۰۰۰ |
| ۱۷۲ | ۱۵۷۵ | ۲۶۰۰۰۰۰ |
| ۱۷۳ | ۱۵۷۶ | ۱۴۵۰۰۰۰ |
| ۱۷۴ | ۱۵۷۷ | ۳۰۰۰۰۰۰ |
| ۱۷۵ | ۱۵۷۸ | ۱۷۵۰۰۰۰ |
| ۱۷۶ | ۱۵۷۹ | ۵۰۰۰۰۰۰ |
| ۱۷۷ | ۱۵۸۰ | ۳۷۵۰۰۰۰ |
| ۱۷۸ | ۱۵۸۱ | ۲۶۰۰۰۰۰ |
| ۱۷۹ | ۱۵۸۲ | ۱۴۵۰۰۰۰ |
| ۱۸۰ | ۱۵۸۳ | ۳۰۰۰۰۰۰ |
| ۱۸۱ | ۱۵۸۴ | ۱۷۵۰۰۰۰ |
| ۱۸۲ | ۱۵۸۵ | ۵۰۰۰۰۰۰ |
| ۱۸۳ | ۱۵۸۶ | ۳۷۵۰۰۰۰ |
| ۱۸۴ | ۱۵۸۷ | ۲۶۰۰۰۰۰ |
| ۱۸۵ | ۱۵۸۸ | ۱۴۵۰۰۰۰ |
| ۱۸۶ | ۱۵۸۹ | ۳۰۰۰۰۰۰ |
| ۱۸۷ | ۱۵۹۰ | ۱۷۵۰۰۰۰ |
| ۱۸۸ | ۱۵۹۱ | ۵۰۰۰۰۰۰ |
| ۱۸۹ | ۱۵۹۲ | ۳۷۵۰۰۰۰ |
| ۱۹۰ | ۱۵۹۳ | ۲۶۰۰۰۰۰ |
| ۱۹۱ | ۱۵۹۴ | ۱۴۵۰۰۰۰ |
| ۱۹۲ | ۱۵۹۵ | ۳۰۰۰۰۰۰ |
| ۱۹۳ | ۱۵۹۶ | ۱۷۵۰۰۰۰ |
| ۱۹۴ | ۱۵۹۷ | ۵۰۰۰۰۰۰ |
| ۱۹۵ | ۱۵۹۸ | ۳۷۵۰۰۰۰ |
| ۱۹۶ | ۱۵۹۹ | ۲۶۰۰۰۰۰ |
| ۱۹۷ | ۱۶۰۰ | ۱۴۵۰۰۰۰ |
| ۱۹۸ | ۱۶۰۱ | ۳۰۰۰۰۰۰ |
| ۱۹۹ | ۱۶۰۲ | ۱۷۵۰۰۰۰ |
| ۲۰۰ | ۱۶۰۳ | ۵۰۰۰۰۰۰ |

میزان تولید نیروگاه خورشیدی ۲۰ مگاواتی

| | | |
|--|---------------|---------------|
| طرح توجیهی و امکان سنجی | عنوان مدرک | پروژه خورشیدی |
| احداث نیروگاه خورشیدی با ظرفیت ۲۰ مگاوات | مدرک | سرمایه گذار |
| پروژه خورشیدی | پروژه خورشیدی | پروژه خورشیدی |

پیوست ۸

فرم نمونہ صورت حساب
فروش انرژی

شماره سریال :

تاریخ :

صورت حساب فروش انرژی

مشخصات فروشنده

| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|

شماره ثبت :

| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|

شماره اقتصادی :

| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|

نام شخص حقیقی / حقوقی :

شهر :

| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|

کد پستی ۱۰ رقمی :

| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|

نشانی کامل استان :

تلفن :

| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|

شناسه ملی :

| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|

مشخصات خریدار

| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|

شماره ثبت :

| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|

شماره اقتصادی :

| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|

نام شخص حقیقی / حقوقی :

شهر :

| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|

کد پستی ۱۰ رقمی :

| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|

نشانی کامل استان :

تلفن :

| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|

شناسه ملی :

| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|

مشخصات کالا یا خدمات

مبلغ کل + ۹٪ مالیات بر ارزش افزوده - گواران*
(ریال)

| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|

مبلغ کل (ریال)

| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|

قیمت واحد واحد مقدار شرح کالا یا خدمات کد کالا

| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|

| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|

جمع کل قابل پرداخت:

| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|

شرایط و نحوه فروش :

*توضیحات: مبلغ به عنوان کارپردگی شامل کارپردگی کارگزار، سازمان بورس، شرکت سپرده گذاری، مدیریت فناوری بورس و رابان بورس از مبلغ کل کسر گردیده است.

| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|

مهر و امضاء خریدار:

| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|

مهر و امضاء فروشنده:

| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|

پیوست ۹

فرم سقف پذیرش



۷۵

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

[Handwritten signature]

سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی‌ها
(سایر)
دفتر امور سرمایه‌گذاری و بازاریابی انرژی‌ها

پس از مشخص شدن نوع تکنولوژی و انجام بررسی و ارزیابی مقتضی تعیین می‌گردد.
تکنولوژی‌های به صورت پیش فرض ۲۰ درصد در نظر گرفته می‌شوند اما ضریب مطمئن قطعی
سایر تکنولوژی‌ها به صورت پیش فرض ۲۰ درصد در نظر گرفته می‌شوند اما ضریب مطمئن قطعی
بررسی‌های لازم قابل افزایش خواهند بود.
* ضرایب فوق در ظرفیت اسمی (توان منصوبه نیروگاه) اعمال و با ارائه مستندات فنی و واقعی، پس از

| ردیف | تکنولوژی | ضریب مطمئن* |
|------|-------------------|-------------|
| ۱ | نیروگاه خورشیدی | ۲۰٪ |
| ۲ | نیروگاه بادی | ۳۰٪ |
| ۳ | نیروگاه برق آبی | ۷۰٪ |
| ۴ | نیروگاه زیست توده | ۸۰٪ |
| ۵ | سایر تکنولوژی‌ها | ۲۰٪** |