



بسمه تعالی

وزارت نیرو

شورای اقتصاد در جلسه مورخ ۱۴۰۰/۱۲/۸ درخواست شماره ۱۴۰۰/۴۹۳۷۰/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۰/۱۱/۷ آن وزارت در خصوص صدور مجوز سرمایه‌گذاری در طرح «احداث ۴۰۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی» شامل بازپرداخت سرمایه‌گذاری طرح از محل عایدات صرفه‌جویی و زمانبندی اجرا را به استناد ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور و آیین نامه اجرایی آن و نیز تبصره (۳) ماده (۶۱) قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی، بررسی و مشروط به رعایت قوانین و مقررات ذی‌ربط، به شرح ذیل تصویب کرد:

الف) الزامات فنی طرح و انتخاب سرمایه‌گذار:

- ۱- این طرح شامل احداث و بهره‌برداری از ۴۰۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی در نقاط مستعد کشور می‌باشد.
- ۲- سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا) موظف است در چارچوب قانون برگزاری مناقصات از طریق برگزاری مناقصه، شرکت‌های سرمایه‌گذار مجری طرح را انتخاب نماید. برندگان هر مناقصه، شرکتی است که کمترین قیمت به ازای هر کیلووات ساعت برق تولیدی را پیشنهاد دهد.
- ۳- سقف قیمت هر کیلووات ساعت برق در مناقصه بر اساس ارزش متوسط وزنی سوخت صرفه‌جویی شده، حداکثر ۶,۹ سنت دلار بوده و متاثر از تغییرات قیمت سوخت نمی‌باشد.
- ۴- مشخصات فنی پنل‌های خورشیدی باید مطابق استانداردهای ملی و جهانی مورد تایید وزارت نیرو باشد.
- ۵- مدت بازپرداخت دولت موضوع این طرح از محل صرفه‌جویی مربوط به ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور حداکثر ۶ سال می‌باشد، که در صورت درخواست سرمایه‌گذار و ارائه ضمانت‌نامه برای سال‌های پنجم و ششم امکان دریافت کل ارزش سوخت صرفه‌جویی شده دو سال آخر، در ۴ سال اول پس از بهره‌برداری از نیروگاه را خواهد داشت. ارزش سوخت صرفه‌جویی شده مطابق سازوکار اندازه‌گیری و صحت‌گذاری به صورت سه ماهه و متناسب با نرخ تسعیر ارز اعلامی در سامانه ETS در زمان بازپرداخت و در سقف صرفه‌جویی ایجاد شده در دوره بازپرداخت، به سرمایه‌گذار پرداخت خواهد شد.
- ۶- منابع لازم به منظور بازپرداخت به سرمایه‌گذاران در بخش مصارف تبصره (۱۴) قانون بودجه سالانه پیش‌بینی می‌شود.
- ۷- وزارت نیرو مکلف است طی دوره بازگشت سرمایه طرح، هر کیلووات ساعت برق تولیدی از نیروگاه‌های خورشیدی را به نرخ بازار عمده فروشی برق (بدون احتساب جزء سوخت) از سرمایه‌گذاران خریداری نماید که این میزان طبق اعلام ساتبا از تعهدات دولت کاسته می‌شود. پس از اتمام دوره بازگشت سرمایه از محل ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور، سرمایه‌گذار مجاز است در چارچوب ضوابط و مقررات جاری وزارت نیرو از برق خود منتفع گردد.



۸- به استناد بند «د» ماده (۳) آیین نامه اجرایی ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر ارتقای نظام مالی کشور، وزارت نفت از طریق شرکت ملی نفت ایران مکلف است با درخواست سازمان برنامه و بودجه کشور، مبالغ را به صورت نفت خام به قیمت صادراتی در مبادی صادراتی تحویل و یا وجه آن را با رعایت ماده (۶) آیین نامه اجرایی مذکور به سرمایه گذار پرداخت نماید. بازپرداخت صرفاً تا سقف سرمایه گذاری صورت گرفته و بر اساس قیمت برنده مناقصه مطابق جداول زیر به حساب شرکت های سرمایه گذار عامل صرفه جویی واریز خواهد شد.

۹- در اسناد مناقصه موضوع انتخاب شرکت حقوقی (موضوع جزء (۲) بند (الف)) وزارت نیرو ملزم به درج عبارت «رعایت مفاد بند (الف) و (ب) ماده (۵) قانون حداکثر استفاده از توان تولیدی و خدماتی کشور و حمایت از کالای ایرانی مصوب ۱۳۹۸ الزامی است» می باشد.

ب) الزامات اندازه گیری و صحنه گذاری طرح:

۱۰- ساتبا موظف است یک نسخه از قراردادهای منعقد شده در اجرای این مصوبه را به سازمان برنامه و بودجه کشور ارسال نماید.

۱۱- ساتبا موظف است گزارش عملکرد و پیشرفت پروژه ها را در مقاطع زمانی سه ماهه به سازمان برنامه و بودجه کشور ارسال نماید.

۱۲- انتقال بازپرداخت هر سال به سال بعد به دلایل عملیاتی حداکثر تا سال ۱۴۱۰ و پس از تایید سازمان برنامه و بودجه کشور بلامانع است.

۱۳- بازپرداخت سرمایه گذاری در این طرح، که به منظور اصلاح الگوی مصرف حامل های انرژی به شرکت های سرمایه گذار از محل صرفه جویی در مصرف سوخت های فسیلی یا درآمد حاصل از اجرای طرح پرداخت می گردد، به عنوان پرداخت بلاعوض دولت بابت جبران سرمایه گذاری و یا یارانه صرفه جویی حامل های انرژی محسوب گردیده و لذا مشمول پرداخت قانون مالیات بر ارزش افزوده و سایر حقوق دولتی و عوارض قانونی نبوده و مأخذ محاسبه مالیات و عوارض ماده (۱۴) قانون مالیات بر ارزش افزوده نخواهد بود.

۱۴- زمانبندی انجام سرمایه گذاری و بازپرداخت صرفه جویی طرح مذکور بر اساس جداول زیر خواهد بود.

۱۵- در قرارداد با سرمایه گذار برنده مناقصه، موضوع جمع آوری پنل ها (Decommissioning) در انتهای دوره بهره برداری (حداقل بیست سال) همراه با رعایت ملاحظات زیست محیطی لحاظ گردد.

۱۶- وزارت نیرو مکلف است تضامین کافی از سرمایه گذار به منظور حفظ ضریب تولید متعارف نیروگاه به مدت حداقل طول عمر مفید تاسیسات (۲۰ سال) را اخذ نماید.

۱۷- رعایت شرایط و ملاحظات زیست محیطی در دوران پیشبرد و بهره برداری پروژه الزامی است.

۱۸- پس از بررسی های انجام شده و ضرورت سرمایه گذاری بخش خصوصی و غیردولتی و نیز به دلیل محدودیت های دولت در تامین منابع مالی، بازپرداخت صرفه جویی با سازوکار ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور و از محل تبصره (۱۴) قانون بودجه سنواتی کشور انجام شده که مفروضات ارزش سوخت صرفه جویی شده به شرح زیر محاسبه شده است: ترکیب سوخت در نیروگاه های حرارتی کشور برابر ۸۰ درصد گاز طبیعی، ۱۲/۴ درصد گازوئیل و ۷/۶ درصد نفت کوره می باشد.



جدول سرمایه‌گذاری طرح احداث ۴۰۰۰ مگاوات انرژی خورشیدی

سال	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۵
درصد بهره‌برداری از ظرفیت نیروگاه خورشیدی	٪۳۸	٪۶۳	٪۱۰۰	٪۱۰۰	٪۱۰۰
سرمایه‌گذاری در سال‌های طرح (میلیون دلار)	۱۱۹۴	۱۹۸۸،۹۴	۰	۰	۰
انرژی تولیدی در سال‌های بازپرداخت (مگاوات ساعت)	۱۳۷۹۷۰۰	۵۰۵۸۹۰۰	۷۳۵۸۴۰۰	۷۳۵۸۴۰۰	۷۳۵۸۴۰۰

جدول میزان بازپرداخت سالیانه دولت - ارقام به میلیون دلار

سال	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۵	جمع کل	سهم کل (درصد)
میزان بازپرداخت از محل ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور	۲۱۳،۶۳	۶۶۳،۳۹	۸۱۹،۵۸	۸۱۹،۵۸	۴۹۵،۶۸	۳۰۱۱،۸۶	۹۴،۶
میزان فروش در بازار برق	۸،۲۸	۳۰،۳۵	۴۴،۱۵	۴۴،۱۵	۴۴،۱۵	۱۷۱،۱	۵،۴
کل	۲۲۱،۹۱	۶۹۳،۷۴	۸۶۳،۷۳	۸۶۳،۷۳	۵۳۹،۸۳	۳۱۸۲،۹۶	۱۰۰

سید مسعود میرکاظمی

رونوشت:

رئیس محترم مجلس شورای اسلامی - معاون اول محترم رئیس جمهور - دفتر رئیس جمهور - سخنگوی محترم دولت - اعضای محترم شورای اقتصاد - معاون محترم حقوقی رئیس جمهور - معاون محترم امور مجلس رئیس جمهور - دفتر هیأت دولت - دفتر بازرسی ویژه رئیس جمهور - دیوان محاسبات کشور - اداره کل قوانین و مقررات کشور - سازمان بازرسی کل کشور - اداره کل قوانین مجلس شورای اسلامی - استانداری‌ها - سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی استان‌ها.