

تاریخ: ۱۳۹۵/۹/۶

شماره: ۱۱/۴۶۳۹

پست:

لاری

(مقام مسئول: رهبری)



جمهوری اسلامی ایران
وزارت انرژی

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ

« سال ۹۵ اقتصاد مقاومتی، اقدام و عمل »

جناب آقای دکتر صادق زاده
مدیرعامل محترم سازمان انرژیهای نو ایران (سازنا)

موضوع: اتصال نیروگاههای تجدیدپذیر و پاک به شبکه

با سلام،

پیرو نامه شماره ۱۱/۴۰۷۲ مورخ ۹۵/۸/۱۱ در خصوص اهمیت توسعه انرژیهای تجدیدپذیر و پاک و همچنین نامه شماره ۱۱/۲۳۴۲ مورخ ۹۵/۵/۲۰ در خصوص اتصال نیروگاههای تجدیدپذیر به شبکه سراسری، بدینوسیله شرایط اخذ مجوز اتصال به شبکه توسط متقاضیان سرمایه گذاری در نیروگاههای تجدیدپذیر و پاک به شرح زیر ابلاغ می گردد:

- ۱- به منظور گردش کار اصولی، کلیه مکاتبات مرتبط با مجوز اتصال به شبکه می بایست از طریق سازمان انرژیهای نو به مبادی ذیربط در بند ۲ انجام پذیرد.
- ۲- برای ظرفیتهای مختلف نیروگاهها، مجوز اتصال توسط شرکتهای مرتبط به شرح

جدول ذیل می باشد:

ظرفیت نیروگاه	شرکت صادر کننده مجوز
۲ تا ۷ مگاوات	شرکتهای توزیع نیروی برق
۷ تا ۲۵ مگاوات	شرکتهای توزیع نیروی برق با هماهنگی شرکتهای برق منطقه ای
۲۵ تا ۷۰ مگاوات	شرکتهای برق منطقه ای
بالتر از ۷۵ مگاوات	شرکت توانیر

- ۳- در صورتی که متقاضی احداث نیروگاه با ظرفیت کمتر از ۷ مگاوات درخواست اتصال به ولتاژ فوق توزیع داشته باشد، مجوز آن توسط شرکت برق منطقه ای مربوطه صادر خواهد شد.



- ۴- پس از صدور پروانه احداث، مطالعات مربوط به اتصال نیروگاههای تجدیدپذیر و پاک به شبکه سراسری، توسط سرمایه گذار و یا مشاور انتخابی سرمایه گذار می بایست انجام و جهت اقدام بعدی به آن سازمان ارسال گردد.
- ۵- معاونت برنامه ریزی و امور اقتصادی این شرکت و یا شرکتهای توزیع و برق منطقه ای ذیربط موظف می باشند تا اطلاعات پایه شبکه را برای انجام مطالعات در اختیار سرمایه گذار و یا مشاور انتخابی سرمایه گذار مطابق قوانین و با رعایت مقررات مربوطه قرار دهند.
- ۶- موارد لازم برای انجام مطالعات شبکه که در گزارش تهیه شده توسط سرمایه گذار و یا مشاور انتخابی او باید وجود داشته باشد، به شرح زیر می باشد:
- ۱-۶ بررسی وضعیت موجود و طرحهای آتی شبکه (شامل نیروگاه، پست و خط)
- ۲-۶ ارائه مشخصات واحدهای نیروگاه تجدیدپذیر اعم از مشخصات مگاوار و مگاوات تولیدی هر واحد، مولفه های الکتریکی واحدها، مشخصات سیستم های کنترلی و حفاظتی واحد
- ۳-۶ برآورد بار شبکه سراسری بر اساس سال بهره برداری از نیروگاه
- ۴-۶ بررسی موقعیت نیروگاه و ارائه طرحهای اتصال نیروگاه به شبکه سراسری
- ۵-۶ مطالعات فنی شامل مطالعات پخش بار حداکثر، میان باری شبکه و کم باری شبکه، مطالعات پایداری گذرا، مطالعات اتصال کوتاه
- ۶-۶ برای نیروگاههایی که فاقد ماشینهای دوار (زاویه روتور) می باشند (مانند نیروگاههای خورشیدی فوتوولتائیک) مطالعات پایداری ولتاژ هم علاوه بر مطالعات پایداری گذرا بایستی انجام شود.
- ۷-۶ مطالعات اقتصادی بین طرحهای ارائه شده (با توجه به هزینه سرمایه گذاری مورد نیاز هر طرح و همچنین هزینه جبران تلفات) و پیشنهاد طرح نهایی اتصال نیروگاه به شبکه در جمع بندی گزارش با توجه به مقایسه فنی و اقتصادی طرحها

تاریخ: ۱۳۹۵/۹/۶

شماره: ۱۱/۴۶۶۹

پیوست:

(مقام مسئول: مری)



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ

« سال ۹۵ اقتصاد مقاومتی، اقدام و عمل »

۸-۶- مطالعات مربوط به هارمونیک با توجه به مشخصات نهایی واحدهای نیروگاه جهت رعایت استانداردهای وزارت نیرو

تبصره:

مولدهای مختص مشترکین برق تا سقف ظرفیت انشعاب برق، از دریافت مجوز اتصال به شبکه معاف هستند، مشروط به اینکه استانداردهای مربوط به حد مجاز هارمونیک ها و فلیکر را رعایت نمایند.
۷- زمان بررسی و اعلام نظر در خصوص گزارش (مطابق آنچه در بند ۶ ذکر گردید) توسط مبادی ذیربط حداکثر ۳ هفته کاری خواهد بود.
لذا مقتضی است دستور فرمایید مراتب به نحو شایسته به اطلاع سرمایه گذاران و متقاضیان احداث نیروگاههای تجدیدپذیر رسانیده شود.

آرژان نیرو
رئیس هیئت مدیره و مدیرعامل

رونوشت:

- کلیه شرکتهای برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق جهت اطلاع و اقدام مقتضی