

[PEC](#)

Spettabile

Progenenergy Solar Plant 3 S.r.l.

progenenergy-solar-plant3@pecaruba.it

Oggetto: Codice Pratica: 201901282 – Comune di San Severo (FG) – Relazione del Gestore di Rete.

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) di un impianto di generazione da fonte rinnovabile (fotovoltaica) da 13,0186 MW.

Ci riferiamo alla Vs. nota del 10.11.2021 (ns. prot. TERNA/A20210091624) relativa alla Vs. richiesta della “Relazione del Gestore di Rete” per comunicarVi quanto di seguito riportato.

PREMESSA

Il Decreto 10 settembre 2010 “Linee guida per l’autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili”, l’ALLEGATO “Linee guida per il procedimento di cui all’art. 12 del decreto legislativo 29 dicembre 2003, n. 387 per l’autorizzazione alla costruzione e all’esercizio di impianti di produzione di elettricità da fonti rinnovabili nonché linee guida tecniche per gli impianti stessi” alla PARTE I – DISPOSIZIONI GENERALI all’articolo 3 “Opere connesse e infrastrutture di Rete” cita al comma:

3.1 Ai fini dell’applicazione dell’articolo 12, commi 1 e 3, del decreto legislativo 387 del 2003, tra le opere connesse sono compresi anche i servizi ausiliari di impianto e le opere necessarie alla connessione alla rete elettrica, specificatamente indicate nel preventivo per la connessione, ovvero nella soluzione tecnica minima generale, redatti dal gestore della rete elettrica nazionale o di distribuzione ed esplicitamente accettati dal proponente. Nell’individuare la soluzione di connessione, al fine di ridurre l’estensione complessiva e gli impatti ambientale, paesaggistico e sul patrimonio culturale delle infrastrutture di rete ed ottimizzare i costi relativi alla connessione elettrica, il gestore di rete tiene conto in modo coordinato delle eventuali altre richieste di connessione di impianti riferite ad una medesima area e può, a seguito di apposita istruttoria, inserire nel preventivo per la connessione una stazione di raccolta potenzialmente servibile a più impianti purché ricadenti nel campo di applicazione del presente decreto.

Lo stesso allegato alla PARTE III – PROCEDIMENTO UNICO all'articolo 13 "Contenuti minimi dell'istanza per l'autorizzazione unica" cita al comma 13.1 lettera k che l'istanza per il rilascio dell'autorizzazione unica deve essere corredata da:

k) nel caso in cui il preventivo per la connessione comprenda una stazione di raccolta potenzialmente asservibile a più impianti e le opere in esso individuate siano soggette a valutazione di impatto ambientale, la relazione che il gestore di rete rende disponibile al produttore, redatta sulla base delle richieste di connessione di impianti ricevute dall'azienda in riferimento all'area in cui è prevista la localizzazione dell'impianto, comprensiva dell'istruttoria di cui al punto 3.1, corredata dei dati e delle informazioni utilizzati, da cui devono risultare, oltre alle alternative progettuali di massima e le motivazioni di carattere elettrico, le considerazioni operate al fine di ridurre l'estensione complessiva e contenere l'impatto ambientale delle infrastrutture di rete.

Oggetto del presente documento è quello di ottemperare al succitato punto.

Relazione di cui all'art. 13.1, lettera k del Decreto Ministeriale 10 settembre 2010

TERNA S.p.A. in virtù della Concessione amministrativa per la gestione del servizio pubblico di trasmissione e dispacciamento dell'energia elettrica (D.M. 20 Aprile 2005 come modificato ed aggiornato con D.M. del 15 Dicembre 2010) è proprietario e gestore della Rete Elettrica di Trasmissione Nazionale (RTN).

Terna, nello svolgimento delle proprie attività, come disciplinate dalla Concessione, è responsabile della trasmissione, del dispacciamento dell'energia sull'intero territorio e quindi della gestione in sicurezza dei flussi di energia in Italia. Terna assicura altresì nel rispetto dei principi di trasparenza, neutralità e non discriminazione l'accesso a tutti gli Utenti della rete, gestisce le attività di sviluppo, esercizio e manutenzione della rete.

In conformità a quanto previsto dal Codice di Trasmissione, Dispacciamento, Sviluppo e Sicurezza della Rete (nel seguito Codice di Rete), che recepisce le condizioni di cui alle Delibere dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente, ai fini del rilascio del preventivo Terna:

- definisce la soluzione di connessione sulla base di criteri finalizzati a garantire la continuità e la sicurezza di esercizio della rete su cui il nuovo impianto si va ad inserire, tenendo conto degli aspetti tecnici ed economici associati alla realizzazione delle opere di allacciamento;
- analizza ogni iniziativa nel contesto di rete in cui si inserisce e si adopera per minimizzare eventuali problemi legati alla eccessiva concentrazione di iniziative nella stessa area, al fine di evitare limitazioni di esercizio degli impianti di generazione nelle prevedibili condizioni di funzionamento del sistema elettrico;

- per evitare di ridurre l'affidabilità della RTN con numerosi inserimenti di nuove stazioni di connessione a distanza ravvicinata sulla stessa linea di trasmissione, indica, laddove ricorrano i presupposti, per nuovi Utenti da connettere alla RTN, soluzioni di collegamento su un'unica stazione;
- definisce le modalità di inserimento dell'impianto nella rete, dello schema di connessione e della configurazione degli impianti di consegna, che consentano la compatibilità dell'impianto con la rete e le sue esigenze di gestione ed esercizio.

In conformità a quanto previsto dal Codice di Rete ed alla luce di quanto sopra, a seguito della richiesta di connessione da parte della società Progenenergy Rinnovabili E.S.Co S.r.l. per l'iniziativa fotovoltaica da 13,0186 MW da realizzarsi nel comune di San Severo (C.P. 201901282), Terna, con lettera del 19.12.2019 (ns. prot. TERNA/P20190089385) ha rilasciato il preventivo di connessione che prevede quale soluzione tecnica minima generale (STMG) il collegamento della centrale in antenna a 150 kV sul futuro ampliamento della Stazione Elettrica (SE) a 380/150 kV della RTN denominata "San Severo". Tale STMG è stata accettata dalla società in data 26.03.2020.

In data 15.06.2020, con lettera prot. TERNA/P20200035949, Terna ha comunicato che il processo di voltura della pratica di connessione in favore della società Progenenergy Solar Plant 3 S.r.l. si è concluso positivamente.

Vi rappresentiamo che:

- la porzione di rete in questione al momento è interessata da una pluralità di iniziative di produzione previste nell'area limitrofa, per le quali sono state fornite le soluzioni di connessione;
- la situazione della rete AT-AAT prospiciente l'area, interessata dall'impianto di produzione succitato, risulta critica così come indicato nelle pubblicazioni effettuate da Terna ai sensi della delibera ARG/elt/ 99/08 s.m.i.

Come noto, il D.Lgs. 16/03/1999 n. 79, al TITOLO II (Disciplina del settore elettrico) art. 3 (Gestore della rete di trasmissione nazionale) comma 1, cita quanto segue:

Il gestore della rete di trasmissione nazionale, di seguito «gestore», esercita le attività di trasmissione e dispacciamento dell'energia elettrica, ivi compresa la gestione unificata della rete di trasmissione nazionale. Il gestore ha l'obbligo di connettere alla rete di trasmissione nazionale tutti i soggetti che ne facciano richiesta, senza compromettere la continuità del servizio e purché siano rispettate le regole tecniche di cui al comma 6 del presente articolo e le condizioni tecnico-economiche di accesso e di interconnessione fissate dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas.

L'eventuale rifiuto di accesso alla rete deve essere debitamente motivato dal gestore. Il gestore della rete di trasmissione nazionale fornisce ai soggetti responsabili della gestione di ogni altra rete dell'Unione europea interconnessa con la rete di trasmissione nazionale informazioni sufficienti per garantire il funzionamento sicuro ed efficiente, lo sviluppo coordinato e l'interoperabilità delle reti interconnesse.

Pertanto, gli interventi necessari alla connessione alla RTN dell'impianto, da considerarsi minimi anche dal punto di vista dell'impatto ambientale, prevedono necessariamente la realizzazione di nuove infrastrutture di connessione alla Rete di Trasmissione, costituite da un futuro ampliamento della SE a 380/150 kV della RTN denominata "San Severo".

Con i migliori saluti.

Luca Piemonti