



Autorità di Bacino Distrettuale dell'Appennino Meridionale

SETTORE COMPATIBILITÀ IDROGEOLOGICA STRUTTURE INFRASTRUTTURE E PIANIFICAZIONE SOTTORDINATA

N.B.: Protocollo e data in filigrana

Rif. int. n. 2020_11477

Vs. Rif. nota prot. n.01117 del 04/01/2021

Alla Regione Campania
Direzione Generale Ciclo Integrato
delle acque e dei rifiuti, Valutazioni e
Autorizzazioni Ambientali
STAFF Tecnico Amministrativo
Valutazioni Ambientali
80133 – Napoli

staff.501792@pec.regione.campania.it

Oggetto: CUP 8731 - Istanza per il rilascio di provvedimento autorizzatorio unico regionale ex art.27 bis del D.Lgs. n.152/2006 ss.mm.ii. relativamente al “Progetto di realizzazione di un impianto di produzione di energia elettrica da fonte solare potenza complessiva 13,54 MW e relative opere di connessione, ubicato nel Comune di Cancellò ed Arnone”
Proponente Società Sinergia GP6 S.r.l. - **PARERE**

Premesso che, con D. Lgs. 152/2006 e s.m.i. sono state soppresse le Autorità di Bacino, di cui alla L. 183/89, e contestualmente istituite le Autorità di bacino distrettuali, tra le quali la scrivente, relativa al Distretto Idrografico dell'Appennino Meridionale, e che l'esame istruttorio delle istanze di parere formulate a questa Autorità è condotto con riferimento ai piani stralcio per l'assetto idrogeologico, redatti dalle suddette ex Autorità di Bacino, vigenti per lo specifico ambito territoriale di intervento, nonché ai piani di gestione distrettuali per le acque e per il rischio di alluvioni.

Tanto premesso, con riferimento all'oggetto ed alla relativa documentazione, resa disponibile sul sito tematico regionale al link indicato nella nota a margine evidenziata, la scrivente Autorità di Bacino distrettuale osserva quanto segue:

- ✓ l'intervento, proposto dalla Società Sinergia GP6 S.r.l. con sede legale presso il Centro Direzionale-Isola G1- Scala C- Napoli, consiste nella realizzazione di un impianto fotovoltaico nel Comune di Cancellò ed Arnone della potenza nominale di 13,54 MW e del relativo cavidotto in MT di collegamento alla Stazione Elettrica di Utenza, connessa in AT 150kV in antenna alla Cabina Primaria Enel “Castel Volturno” ubicata nel Comune di Castel Volturno; il Cavidotto avrà una lunghezza complessiva di circa 7 km e attraverserà i Comuni di Cancellò ed Arnone e Castel Volturno, l'impianto di Utenza per la connessione avrà una lunghezza di 70 m, ricadente nel territorio di Castel Volturno, l'intero parco fotovoltaico ricade in zona agricola dei rispettivi strumenti urbanistici comunali;
- ✓ con specifico riguardo alle opere previste si rileva che i pannelli saranno posizionati attraverso dei pali infissi in acciaio, i trasformatori e gli inverter verranno alloggiati nelle cosiddette cabine elettriche di trasformazione e smistamento (CT) il cui piano di calpestio è posto ad 1,50 mt dal piano di campagna, il relativo cavidotto in MT di collegamento alla Stazione Elettrica di Utenza si svilupperà per circa 7 km su viabilità comunale asfaltata (strada comunale delle Viti) e SP n.161, il successivo collegamento tra l'impianto di utenza per la connessione avverrà tramite cavo AT lungo 70 mt, che collegherà la Stazione Elettrica di Utenza all'impianto di rete per la connessione (stallo AT) in antenna alla Cabina Primaria denominata “Castel Volturno”;
- ✓ i cavi BT saranno posati all'interno di cavidotti in PEAD posati a quota in profondità 100/120 cm dal piano di campagna e raccordati tra loro mediante pozzetti di ispezione, per i cavi AT sarà prevista la posa in opera interrata ad una profondità di 120/150 cm dal piano di campagna, con protezione anti sfondamento da escavazione senza corrugati o manufatti di posa interposti con il terreno; il ripristino delle trincee scavate su sede stradale avverrà con strato di misto cementato al quale verranno

sovrapposti uno strato di binder bituminoso e un successivo manto di usura (tappetino) per evitare cedimenti e avvallamenti per consentire di avere adeguato standard di sicurezza;

- ✓ all'interno del parco fotovoltaico è previsto un sistema di raccolta e regimentazione delle acque piovane, tale sistema avrà lo scopo di far confluire le acque meteoriche all'esterno del campo, seguendo la pendenza naturale del terreno, in modo da prevenire possibili allagamenti; all'interno della stazione elettrica di utenza si prevedrà un sistema di raccolta delle acque meteoriche di superficie, smaltite previo controllo dello stato delle acque verso punti ricettori;
- ✓ i Comuni di Cancellò ed Arnone e Castel Volturno ricadono in ambito di applicazione dei Piani Stralcio dell'ex Autorità di bacino nazionale dei fiumi Liri-Garigliano e Volturno; nell'ambito dei succitati piani si evidenzia che le opere in progetto non interferiscono con aree perimetrate del *Piano Stralcio per l'Assetto Idrogeologico - Rischio di frana* [PsAI-Rf], approvato con DPCM del 12/12/2006 (G.U. del 28/05/2007, n. 122), mentre ricadono interamente in area retroarginale R di cui alla *Variante al Piano Stralcio di Difesa dalle Alluvioni per il basso Volturno da Capua a mare* [PSDA-bav], approvata con DPCM del 10/12/2004 (G.U. del 4/02/05, n. 28);
- ✓ le stesse opere, inoltre, nell'ambito del Piano di Gestione Rischio Alluvioni - PGRA - II ciclo 2016-2021 - Direttiva 2007/60/CE, D.Lgs. 152/2006, Direttiva 2007/60/CE, D.Lgs. 49/2010, ricadono in aree a pericolosità media P2 e rischio elevato R3; tuttavia, in tali aree, per quanto disposto con D.S. n. 540 del 13/10/2020 "*Misure di salvaguardia sulle aree oggetto di ripermimetrazione e/o classificazione della pericolosità e/o rischio di cui al percorso di adozione dei progetti di variante predisposti in attuazione degli aggiornamenti mappe PGRA II ciclo - Delibera CIP n.1 del 20/12/2019*", nelle more della conclusione dei procedimenti avviati per l'aggiornamento delle mappe dei Piani Stralcio di Assetto idrogeologico sulla base di quelle del PGRA, continuano ad applicarsi le *Norme di Attuazione* del citato PSDA-bav ed in particolare le disposizioni di cui agli artt. 7, 10, 13 e 16;
- ✓ dette norme nell'Area R consentono (v. art. 10) la realizzazione di *nuove infrastrutture pubbliche e di interesse pubblico di trasporto o di servizi ... a condizione che non modifichino i fenomeni idraulici naturali che possono aver luogo nelle fasce, costituendo significativo ostacolo al deflusso, e non limitino la capacità di invaso*;
- ✓ le stesse norme prescrivono che gli interventi consentiti devono essere realizzati nel rispetto della normativa tecnica di cui all'art. 16 e, per quanto disposto dal richiamato art. 10, i progetti devono essere corredati da uno *studio di compatibilità idraulica*, approvato dall'autorità idraulica competente, dal quale risulti l'assenza delle suddette interferenze;
- ✓ in relazione a quanto sopra si rileva che nell'incartamento prodotto vi è una Relazione Geologica Idrogeologica - Geotecnica preliminare (all. 203603_DR0163) ed uno Studio di compatibilità Geomorfologico (all. 203603_DR0165), eseguiti con i criteri di cui alla NTC 2018, nei quali sono state condotte verifiche del tirante idrico nel rispetto dei criteri di cui all'allegato C delle norme del PSDA, e nelle cui conclusioni si asserisce che "*poiché il tirante idrico misurato rispetto al piano campagna dell'area su cui sorgerà l'impianto fotovoltaico è inferiore a 1,5 m (distanza minima da terra dei moduli fotovoltaici), l'impianto fotovoltaico non costituisce un ostacolo al deflusso e non limita la capacità di invaso*", ed ancora che "*in definitiva vista la morfologia, la strutturazione geologica dell'area in studio, nonché le caratteristiche geotecniche dei terreni oggetto d'indagine, si può asserire che questi offrono sufficienti garanzie ai fini della loro utilizzazione*".

Per quanto sopra, la scrivente Autorità di Bacino distrettuale, attesa l'ammissibilità delle opere in progetto e verificato che le stesse saranno realizzate nel rispetto della normativa tecnica di cui all'art. 16, esprime per i soli spetti di competenza parere favorevole all'impianto in epigrafe.

Il Dirigente del Settore
ing. Filippo PENGUE

Il Segretario Generale
Vera CORBELLI

Istruttoria tecnica: ing. G. Ricciardi

Da "protocollo@pec.distrettoappenninomeridionale.it" <protocollo@pec.distrettoappenninomeridionale.it>
A "REGIONE CAMPANIA CICLO INTEGRATO DELLE ACQUE E DEI RIFIUTI - STAFF-TECNICO AMMINISTRATIVO-VALUTAZION" <staff.501792@pec.regione.campania.it>
Data venerdì 29 gennaio 2021 - 20:53

Autorita' di Bacino Distrettuale dell'Appennino Meridionale - 29/01/2021 - 0002421

CUP 8731 - ISTANZA PER IL RILASCIO DI PROVVEDIMENTO AUTORIZZATORIO UNICO REGIONALE EX ART.27 BIS DEL D.LGS. N.152/2006 SS.MM.II. RELATIVAMENTE AL "PROGETTO DI REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE SOLARE POTENZA COMPLESSIVA 13,54 MW E RELATIVE OPERE DI CONNESSIONE, UBICATO NEL COMUNE DI CANCELLO ED ARNONE" PROPONENTE SOCIETÀ SINERGIA GP6 S.R.L. - PARERE

Allegato(i)

Segnatura.xml (2 Kb)
2020_11477_Cancello_Arnone_Sinergia_GP6.pdf (49 Kb)
Copia_DocPrincipale_2020_11477_Cancello_Arnone_Sinergia_GP6.pdf (51 Kb)



Consorzio Generale di Bonifica
del Bacino Inferiore del Volturno



Risposta a: _____

All. : _____

Spett.le **SINERGIA GP6 SRL**
PEC: Sinergia.gp6@pec.it

Spett.le Regione Campania
STAFF 501792
PEC: staff.501792@pec.regione.campania.it

UOD 50.02.03 "Energia, efficientamento e risparmio
energetico Green Economy e Bioeconomia"
PEC: uod.500203@pec.regione.campania.it

Oggetto: CUP 8731 – PAUR – Provvedimento Autorizzativo Unico Regionale ai sensi dell'art. 27 bis del D.Lgs 152/2006 relativo al progetto di un Impianto di Produzione di energia elettrica da fonte solare, di potenza complessiva pari a 13,54 MW e relative opere di connessione, ubicato nel comune di Cannello ed Arnone (CE) proposto dalla società SINERGIA GP6 SRL
Parere

Con riferimento alla nota trasmessa a mezzo PEC del 14.01.2021 acquisita al protocollo consortile al n. 358/2021 del 14.01.2021 si rappresenta quanto di seguito.

Codesta società con la richiamata nota, ha inteso chiedere: 1. "nulla osta preventivo" per la modifica del tracciato delle condotte irrigue a servizio dei fondi identificati in agro di Cannello ed Arnone ai fg.7 p.lle 16 e 176 e fg. 8 p.lle 45, 46, 47, 48 e 49 su cui insisterà l'impianto di produzione di energia elettrica da fonte solare in oggetto emarginato, 2. "nulla osta preventivo" per l'attraversamento di canali di bonifica per la posa di cavidotti per il collegamento elettrico del medesimo impianto di produzione di energia elettrica.

Vista la liberatoria rilasciata da codesta società nella qualità di titolare del diritto di superficie per tutta la durata del campo fotovoltaico al fine di garantire ogni necessario intervento sulle condotte irrigue che insistono sui fondi in agro di Cannello ed Arnone fg.7 p.lle 16 e 176 e fg. 8 p.lle 45, 46, 47, 48 e 49.

Consorzio Generale di Bonifica del Bacino Inferiore del Volturno

Vista la liberatoria rilasciata dal Proprietario del fondo signor Antonio Diana, nato a San Cipriano d'Aversa il 07.05.1967 CF DNINTN 67E07H798X, concedente dei diritti di superficie dei medesimi immobili sopra identificati.

Atteso che le servitù di acquedotto iscritte sulle particelle fg.7 p.lle 16 e 176 e fg. 8 p.lle 45, 46, 47, 48 e 49 resteranno inalterate per non pregiudicare l'asservimento di altri fondi irrigui limitrofi.

Tanto premesso si esprime parere favorevole di massima a condizione che prima dell'avvio dei lavori siano perfezionati gli atti di concessioni da rilasciare secondo le disposizioni di polizia idraulica approvate con deliberazione n. 432/ADN del 02/05/2011.

IL COMMISSARIO STRAORDINARIO

(Dott. Ing. Carlo Maisto)

(Documento informatico sottoscritto con firma digitale ai sensi dell'Art.24 del D.lgs n.82/2005)

Si trasmette in allegato nota consortile firmata digitalmente dal Commissario Straordinario Dott. Ing. Carlo Maisto.

Da "cdbvoltorno@interfreepec.it" <cdbvoltorno@interfreepec.it>

A "SINERGIA EGP" <sinergia.gp6@pec.it>, "GIUNTA REGIONALE DELLA CAMPANIA - STAFF VALUTAZIONI AMBIENTALI" <staff.501792@pec.regione.campania.it>, "UOD ENERGIA EFFICIENTAMENTO E RISPARMIO ENERGETICO GREEN ECONOMY E BIOECONOMIA UOD" <uod.500203@pec.regione.campania.it>

Data venerdì 22 gennaio 2021 - 10:39

CUP 8731 PAUR PROVVEDIMENTO AUTORIZZATIVO UNICO REGIONALE AI SENSI DELL'ART. 27 BIS DEL D.LGS 152/2006 RELATIVO AL PROGETTO DI UN IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE SOLARE, DI POTENZA COMPLESSIVA PARI A 13,54 MW E RELATIVE OPERE DI C

Si trasmette in allegato nota consortile firmata digitalmente dal Commissario Straordinario Dott. Ing. Carlo Maisto.

Allegato(i)

Segnatura.xml (3 Kb)

TestoPEC.pdf (25 Kb)

Copia_DocPrincipale_TestoPEC.pdf (26 Kb)

1332_SINERGIA-.pdf.p7m (60 Kb)



Giunta Regionale della Campania
DIREZIONE GENERALE PER IL GOVERNO DEL TERRITORIO

U.O.D. 50 09 01

*Pianificazione Territoriale - Pianificazione Paesaggistica - Funzioni in
materia di Paesaggio. Urbanistica. Antiabusivismo.*

LA DIRIGENTE

ALLA SOPRINTENDENZA
ARCHEOLOGIA, BELLE ARTI E PAESAGGIO
PER LE PROVINCE DI CASERTA E BENEVENTO
c.a.: Dott. Mario PAGANO
Viale Douhet – Reggia di Caserta
81100 CASERTA
P.E.C.:
mbac-sabap-ce@mailcert.beniculturali.it

e p.c. ALLA DIRIGENTE
STAFF 50 17 92
TECNICO AMM.VO VALUTAZIONI AMBIENTALI
c.a.: Avv. Simona BRANCACCIIO
Via De Gasperi, 28
80133 NAPOLI
P.E.C.:
staff.501792@pec.regione.campania.it

e p.c. AL Responsabile del Procedimento
c.a.: dott. Sergio SCALFATI
MAIL: sergio.scalfati@regione.campania.it

OGGETTO: **CUP 8731**

Istanza per il rilascio del Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale (P.A.U.R.)
ex art. 27bis d.Lgs n 152/2006 e ss. mm. e ii. relativamente al "Progetto di
realizzazione di un impianto di produzione di energia elettrica da fonte solare di
potenza complessiva pari a 13,54 Mw e relative opere di connessione, ubicato nel
Comune di Cancellò ed Arnone"

PROPONENTE: SINERGIA GP6 S.r.l.

RELAZIONE TECNICO ILLUSTRATIVA E PROPOSTA DI PARERE MOTIVATO DI PROVVEDIMENTO

**- RICHIESTA DEL PARERE EX COMMA 5 E COMUNICAZIONE INIZIO PROCEDIMENTO EX
COMMA 7, ART. 146 DEL D.LGS N 42/2004 -**

In riferimento alla Conferenza di Servizi di cui in oggetto – indetta da codesto Staff 50
17 92, acquisita al Prot. n.1117 del 04.01.2021 – la scrivente U.O.D., per mezzo del proprio
funzionario Arch. Domenico De Lucia, giusta relativa delega Prot. n. 13315 del 12.01.2021, già
acquisita agli atti di codesta Conferenza, alla competente Soprintendenza in indirizzo

RELAZIONA E ILLUSTRA TECNICAMENTE

quanto segue, unitamente alla relativa

PROPOSTA DI PARERE MOTIVATO:

Il proposto intervento di cui in oggetto consiste nella realizzazione di un Impianto Fotovoltaico della potenza di 13.540,50 kWp sarà realizzato nel comune di Cancello ed Arnone (CE) in Via Resurrezione; il Cavidotto MT attraverserà i comuni di Cancello ed Arnone e Castel Volturno e sarà realizzato lungo viabilità comunali e provinciali (Via delle Viti, SP 161, strada comunale in Località Bortolotto). La Stazione Elettrica di Utenza sarà ubicata nel Comune di Castel Volturno e sarà connessa con uno stallo a 150 kV in antenna alla C.P. Enel 150 kV "Castel Volturno".

L'area di intervento per la realizzazione dell'Impianto Fotovoltaico, secondo P.U.C. del Comune di Cancello ed Arnone – approvato con d.CC n.46 del 06/06/2019 - ricade in Zona E – Agricola ed in minima parte in Zona V3 – Area a vincolo Paesaggistico.

Tale impianto, dettagliatamente, interesserà le seguenti particelle catastali:

- nn. 5119, 5148, 5150,16, 72, 73, 77, 78, 176, 178, 179, 180, 181, 182, 183 del foglio n. 7 e nn. 29, 44, 45, 46, 47, 48, 49 del foglio n.8 Comune di Cancello ed Arnone (CE),

mentre, le seguenti componenti dello stesso saranno così allocate:

- il cavidotto MT sarà realizzato lungo Via delle Viti, nel comune di Cancello ed Arnone, lungo la Strada Provinciale SP161 e lungo una strada comunale in località Bortolotto nel Comune di Castel Volturno (CE), con una lunghezza di circa 7 km;
- la stazione elettrica di utenza sarà ubicata sulla particella n. 5039 del foglio 3 Comune di Castel Volturno (CE);
- l'impianto di utenza per la connessione sarà ubicato sulle particelle n. 5039, 5028 del foglio 3 Comune di Castel Volturno (CE).
- L'impianto di rete per la connessione sarà ubicato sulla particella n. 5028 del foglio 3 Comune di Castel Volturno (CE).

Dall'analisi della pertinente documentazione si evidenzia che una parte dell'impianto fotovoltaico *de quo*; alcuni tratti del Cavidotto MT; la Stazione Elettrica di Utenza; l'Impianto d'Utenza per la Connessione e l'Impianto di Rete per la connessione ricadono all'interno di "aree tutelate per legge" come indicato dall'art.142 del D.Lgs n.42/2004.

Infatti, il vincolo paesaggistico interessato dall'area oggetto d'intervento è ricompreso nell'art. 142, comma 1, lett. c) del d.lgs 22.01.2004, n. 42 e ss. mm. e ii., come riportato nel seguente *abstract*:

d.lgs. 22.01.2004, n42 e ss. mm e ii.

Art. 142. Aree tutelate per legge

1. Sono comunque di interesse paesaggistico e sono sottoposti alle disposizioni di questo Titolo:

[OMISSISS]

- c) i fiumi, i torrenti, i corsi d'acqua iscritti negli elenchi previsti dal testo unico delle disposizioni di legge sulle acque ed impianti elettrici, approvato con regio decreto 11 dicembre 1933, n. 1775, e le relative sponde o piedi degli argini per una fascia di 150 metri ciascuna;

[OMISSISS]

Specificatamente, parte dell'impianto fotovoltaico interessa, seppur lievemente, la fascia di tutela dei 150 mt:

1. dell'**Alveo del Varicone**, oggi denominato il Valicone, influente dell'Alveo della Piana e Agnena Regia, iscritto nell'Elenco principale delle acque pubbliche della provincia di Caserta, al n° 191 d'ordine, di cui al R.D. 09.12.1909 [G.U.R.I. n 45 del 24.02.1910], in quanto l'impianto fotovoltaico stesso, con i relativi pannelli, lambisce la stessa;
2. del **Fiume Volturno**, influente dell'Alveo della Piana e Agnena Regia, iscritto nell'Elenco principale delle acque pubbliche della provincia di Caserta, al n° 192 d'ordine, di cui al R.D. 09.12.1909 [G.U.R.I. n 45 del 24.02.1910], in quanto alcuni tratti del cavidotto MT saranno realizzati interrati, al di sotto della viabilità esistente;
3. dell'**Alveo della Piana e Agnena Regia**, influente di sx del Fiume Garigliano, iscritto nell'Elenco principale delle acque pubbliche della provincia di Caserta, al n° 169 d'ordine di cui al R.D. 09.12.1909 [G.U.R.I. n 45 del 24.02.1910], in quanto, per alcuni metri, su di essa insiste la stazione elettrica d'utenza, ubicata in prossimità della C.P. Enel 150 kV "Castel Volturno" alla quale si connette mediante Cavidotto AT interrato.

Tale previsto impianto sarà, infine, dotato di una recinzione perimetrale, verniciata di colore verde RAL 6005 e di altezza pari a 2.00 mt, costituita da elementi modulari rigidi (pannelli) in tondini di acciaio elettrosaldati di diverso diametro con pali di sezione 60x60 mm disposti ad interassi regolari con 4 fissaggi su ogni pannello ed incastrati alla base su un palo tozzo in c.a. trivellato nel terreno fino alla profondità massima di 1.00 mt dal piano campagna.

In essa vi saranno due varchi protetti da un cancello metallico, l'uno per gli automezzi della larghezza di 5.00 mt e l'altro pedonale della larghezza di 1.00 mt.

Anche la stazione elettrica di utenza sarà delimitata da recinzioni costituita da muri a mensola in cemento armato con un'altezza fuori terra di 1,20m. Su tali elementi strutturali verranno inseriti degli elementi prefabbricati in c.a. di dimensione 10x15 cm che completano la recinzione della sottostazione. In prossimità dell'accesso sarà predisposto un cancello carraio scorrevole, in acciaio zincato a caldo.

Pertanto, considerato che, per quanto innanzi riportato, il proposto intervento, anche se rientra a tratti nella fascia di tutela dei corsi d'acqua pubblici di cui innanzi, non lede gli obiettivi di tutela dei beni paesaggistici interessati, né inficia l'ivi visione generale del contesto territoriale naturale d'insieme, agli esiti istruttori **è verificata la compatibilità paesaggistica dell'intervento** di che trattasi ex c. 7 art. 146 del d.Lgs n 42/2004 con le seguenti **prescrizioni**:

- *a ridosso della recinzione metallica esterna del parco fotovoltaico, che dovrà essere tinteggiata di colore verde-albero satinato, e della stazione elettrica di utenza - a tutela dei corsi d'acqua pubblici, rispettivamente denominati "Alveo del Varicone, oggi" "il Valicone", e "Alveo della Piana e Agnena Regia", nonché per una visione d'insieme non disturbata dei luoghi - dovrà essere perimetralmente piantumata una cortina a verde, a mezzo essenze arboree e/o arbustive autoctone, di altezza almeno sino a 2.00 mt;*
- *poiché il proposto parco fotovoltaico, la stazione elettrica di utenza e alcuni tratti di cavidotto MT interrato ricadono nell'ambito dell'**agro centuriato di Falerno**" - ove, peraltro, sono per essi previste opere di scavo per la posa in opera della relativa recinzione,, sino alla profondità di 1.00 mt. - ci si attenga a quanto eventualmente e specificatamente disposto in merito dalla competente Soprintendenza.*

IL FUNZIONARIO P.O/ R.d.P..

Arch. Domenico De Lucia



LA DIRIGENTE
Avv. Lucilla PALMERI



PROPOSTA DI PARERE MOTIVATO

Stante quanto innanzi specificatamente evidenziato, e che qui si intende integralmente riportato, questa U.O..D, agli esiti istruttori, motivatamente

PROPONE

parere favorevole al rilascio dell'Autorizzazione Paesaggistica, ex c. 10, art. 146 del d.Lgs n 42/2004 per il proposto "PROGETTO DI REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE SOLARE DI POTENZA COMPLESSIVA PARI A 13,54 MW E RELATIVE OPERE DI CONNESSIONE, UBICATO NEL COMUNE DI CANCELLO ED ARNONE", di cui in oggetto, ai soli fini ambientali e paesaggistici, previa ottemperanza, da parte della Richiedente Società Proponente SINERGIA GP6 S.r.l., alle seguenti **prescrizioni**:

- a ridosso della recinzione metallica esterna del parco fotovoltaico, che dovrà essere tinteggiata di colore verde-albero satinato, e della stazione elettrica di utenza - a tutela dei corsi d'acqua pubblici, rispettivamente denominati "**Alveo del Varicone**, oggi" "il Valicone", e "**Alveo della Piana e Agnena Regia**", nonché per una visione d'insieme non disturbata dei luoghi - dovrà essere perimetralmente piantumata una cortina a verde, a mezzo essenze arboree e/o arbustive autoctone, di altezza almeno sino a 2.00 mt;
- poiché il proposto parco fotovoltaico, la stazione elettrica di utenza e alcuni tratti di cavidotto MT interrato ricadono nell'ambito dell'"**agro centuriato di Falerno**" - ove, peraltro, sono per essi previste opere di scavo per la posa in opera della relativa recinzione,, sino alla profondità di 1.00 mt. – ci si attenga a quanto eventualmente e specificatamente disposto in merito dalla competente Soprintendenza.

IL FUNZIONARIO P.O./R.d.P.

Arch. Domenico De Lucia



LA DIRIGENTE
Avv. Lucilla PALMERI



Da "dg5009.uod01@pec.regione.campania.it" <dg5009.uod01@pec.regione.campania.it>
A "mbac-sabap-ce@mailcert.beniculturali.it" <mbac-sabap-ce@mailcert.beniculturali.it>
Cc "staff.501792@pec.regione.campania.it" <staff.501792@pec.regione.campania.it>,
"sergio.scalfati@regione.campania.it" <sergio.scalfati@regione.campania.it>
Data giovedì 28 gennaio 2021 - 11:11

Invio documentazione registrata in uscita con id. PG/46422/2021 del 28/01/2021 alle ore 11:04

L'Amministrazione Regione Campania, Pianificazione territoriale - Urbanistica. Antiabusivismo.
Vi invia tramite Casella Istituzionale la documentazione di cui siete destinatari e
che ? stata registrata in uscita con id. PG/46422/2021 del 28/01/2021 alle ore 11:04.
Cordiali saluti.

Allegato(i)

BodyPart.txt (287 bytes)
CUP 8731_ PAUR_Richiasta Parere alla Soprintendenza.pdf (210 Kb)



Direzione Generale per le Politiche Agricole, Alimentari e Forestali

Unità Operativa Dirigenziale
Tutela della qualità, tracciabilità dei prodotti agricoli e zootecnici,
servizi di sviluppo agricolo

REGIONE CAMPANIA

Prot. 2021. 0002903 05/01/2021 10,55

Mitt. : 500706 Tutela qualità, tracciabilità ...

Ass. : 501792 STAFF - Tecnico-amministrativo...

Classifica : 11.1.5. Fascicolo : 5 del 2021



oggetto: : CUP 8731 Istanza per il rilascio del Provvedimento autorizzatorio unico regionale ex art.27bis D.lgs. 152/2006 e ss.mm.ii. relativamente al " Progetto di realizzazione di un impianto di produzione di energia elettrica da fonte solare di potenza complessiva pari a 13,54 Mw e relative opere di connessione, ubicato nel Comune di Cancellò ed Arnone " - Proponente Sinergia GP6 S.r.l.- Comunicazione ai sensi dell'art. 27 bis comma 2 del D.Lgs. n. 152/2006 e ss.mm.ii. Nota di integrazione.

ALLA UOD 50 17 92

STAFF TECNICO AMMINISTRATIVO

VALUTAZIONI AMBIENTALI

VIA DE GASPERI, 28- 80133 NAPOLI

staff.501792@pec.regione.campania.it

SINERGIA GP6 S.R.L.

sinergia.gp6@pec.it

p.c.

UOD 50 02 03

ENERGIA, EFFICIENTAMENTO E RISPARMIO

ENERGETICO, GREEN ECONOMY E BIOECONOMIA

uod.500203@pec.regione.campania.it

Con riferimento l'attività di cui all'oggetto, a seguito della trasmissione delle integrazioni con nota n. 20201215_OUT_Risc_Def_Pedolog_500706 del proponente, comprensiva dei riscontri tecnici allegati del tecnico professionista (acquisite agli atti con prot. n. 612468 del 22.12.2020), per quanto di competenza, ovvero per pareri su tematiche relative esclusivamente a potenzialità e limitazioni dell'uso agricolo dei suoli, ai sensi della circolare n. 573546 del 21-07-2011 dell'Area Agricoltura, si ritiene che non sussistono motivi ostativi alla realizzazione dell'impianto *de quo*.

17

Il Dirigente

Dr.ssa Brunella MERCADANTE

Da "uod.500706" <uod.500706@pec.regione.campania.it>

A "Valutazioni Ambientali" <staff.501792@pec.regione.campania.it>, "sinergia.gp6@pec.it" <sinergia.gp6@pec.it>, "uod.500203@pec.regione.campania.it" <uod.500203@pec.regione.campania.it>

Data martedì 5 gennaio 2021 - 11:13

CUP 8731 Istanza per il rilascio del Provvedimento autorizzatorio unico regionale ex art.27bis D.lgs. 152/2006 e ss.mm.ii.

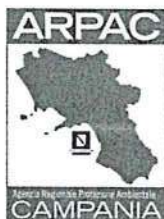
Si trasmette in allegato nota n. 2903 del 05-01-2021 relativa all'attività di cui all'oggetto (CUP 8731)

Allegato(i)

nota n 2903 del 05-01-2021 CUP 8731.pdf (39 Kb)

*V Rizzotto
/ Saalfeld*





Alla Regione Campania
Direzione Generale per il Ciclo Integrato delle Acque
e dei Rifiuti, Valutazioni e Autorizzazioni Ambientali
Staff Tecnico Amministrativo Valutazioni Ambientali
staff.501792@pec.regione.campania.it

Al Direttore Tecnico a.i. ARPAC
dott. Claudio MARRO

Al Dirigente a.i. U.O. SOAM
Ing. Rita IORIO

OGGETTO: CUP 8731. PAUR ex art. 27 bis del D. Lgs. 152/2006. Sinergia GP6 s.r.l. – impianto fotovoltaico – Cannello ed Arnone (CE). Parere sul piano di utilizzo terre e rocce da scavo.

In allegato, per quanto di competenza, si trasmette il parere tecnico n. 38/TF/20.

Il Dirigente ad interim U.O. SURC

dott. Fabio TAGLIALATELA

(firma digitale: Infocert S.p.A.)

Il Dirigente dell'Area Territoriale

ing. Giuseppina MEROLA

(firma digitale: Infocert S.p.A.)

Il Direttore del Dipartimento A.I.

dott. Dario MIRELLA

(firma digitale: Infocert S.p.A.)

TF/an/nb

PARERE TECNICO N. 38/TF/20

OGGETTO: CUP 8731. PAUR ex art. 27 bis del D. Lgs. 152/2006. Sinergia GP6 s.r.l. – impianto fotovoltaico – Cannello ed Arnone (CE). Parere sul piano preliminare di utilizzo terre e rocce da scavo.

In relazione all'oggetto, il Nucleo Tecnico di Valutazione, facendo seguito al parere tecnico 36/TF/20, esaminata la documentazione integrativa presentata, rappresenta che il proponente ha fornito i chiarimenti e le integrazioni richieste.

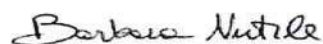
Il presente parere, relativo esclusivamente al Piano preliminare di utilizzo terre e rocce da scavo, viene rilasciato per le specifiche competenze tecniche dell'ARPAC, fatte salve le competenze di altri Enti e di quanto regolamentato dalla vigente legislazione in materia sanitaria, di edilizia, urbanistica e paesaggistica.

Il Nucleo Tecnico di Valutazione

Il Dirigente a. i. U.O. Suolo Rifiuti e Siti Contaminati

dott. Fabio TAGLIALATELA
(firma digitale)

dott.ssa Barbara NUTILE



19/11/2020

https://webmail.pec.actalis.it/layout/origin/html/printMsg.html?_v_=v4r2b25.20200317_1050&contid=&folder=SU5CT1g=&msgid=4...

Da "arpac.dipartimentocaserta@pec.arpacampania.it" <arpac.dipartimentocaserta@pec.arpacampania.it>

A "staff.501792@pec.regione.campania.it" <staff.501792@pec.regione.campania.it>

Data martedì 10 novembre 2020 - 11:23

Prot.N.0058226/2020 - TRASMISSIONE PARERE TECNICO 38 TF 20

Allegato(i)

trasmissione parere tecnico 38 TF 20.pdf.p7m (265 Kb)

parere tecnico 38 TF 20.pdf.p7m (250 Kb)

Copia con segnatrice Prot.N.0058226-2020.pdf (258 Kb)

✓ D'izzotto
✓ Seolfe
Eq 8731

REGIONE CAMPANIA

Prot. 2021. 0032731 21/01/2021 10,53

Mitt. : DIPARTIMENTO ARPAC NAPOLI

Ass. : 501792 STAFF - Tecnico-amministrativo...

Classifica : 5.1.23. Fascicolo : 5 del 2021



	Trasmissione Parere	Doc. n°
	Procedura di riferimento: PT 7.5 A3	Data

Spett. Sinergia Gp6S.r.l.
Pec :sinergia.gp6@pec.it

Alla Regione Campania-Genio Civile UOD 501805
Pec : uod.50.18.05 pec.regione.campania.it

p.c. Regione Campania STAFF 501792
Pec : staff.501792@pec.regione.campania.it

OGGETTO: CUP 8731 - PAUR - Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale ai sensi dell'art.27bis del D. Lgs.152/2006 relativo al progetto di un Impianto di produzione di energia elettrica da fonte solare, di potenza complessiva pari a 13,54 MW e relative opere di connessione, ubicato nel comune di Cancellò ed Arnone (CE) proposto dalla società SINERGIA GP6 SRL **.Parere di compatibilità elettromagnetica**

VISTA

- L'istanza per il rilascio PARUR ex art.27bis del D. Lgs.152/2006 relativo al CUP 8731
- che, nei predetti documenti, si legge che la richiesta di parere è formulata dalla alla società SINERGIA GP6 SRL .

si trasmette in allegato il parere di competenza di questa Agenzia.

Con l'occasione si porgono cordiali saluti.

Il Dirigente Area Territoriale
(Ing.Giuseppina Merola)

Il Direttore Provinciale a.i.
(Dott. Dario Mirella)

DBA/UO AFIS_ARFI/ATCE

Codice Documento	Edizione	Revisione	Emissione	Pagina
MD 7.5 B3	1	3	04/04/2019	1 di 1

PARERE TECNICO

OGGETTO: CUP 8731 - PAUR - Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale ai sensi dell'art.27bis del D. Lgs.152/2006 relativo al progetto di un Impianto di produzione di energia elettrica da fonte solare, di potenza complessiva pari a 13,54 MW e relative opere di connessione, ubicato nel comune di Cancellò ed Arnone (CE) proposto dalla società SINERGIA GP6 SRL **.Parere di compatibilità elettromagnetica**

VISTA

- L'istanza per il rilascio PARUR ex art.27bis del D. Lgs.152/2006 relativo al CUP 8731 che, nei predetti documenti, si legge che la richiesta di parere è formulata dalla società SINERGIA GP6 SRL .

1) PARERE DI COMPATIBILITÀ ELETTROMAGNETICA

- Vista la Legge n. 36 del 22/02/01
- Visto il D.P.C.M. 08/07/03, Art. 4 (Obiettivi di qualità) e art. 6 (Parametri per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti);
- Esaminata la relazione sui campi elettromagnetici a firma del Ing. Massimo Lo Russo;

Si esprime PARERE FAVOREVOLE.

La società proponente deve:

- garantire che le DPA della cabine elettriche deve rientrare nei confini di pertinenza dell'impianto;
- comunicare a questa Agenzia, per i compiti ascritti dalla L.R.10/98, la data di ultimazione dei lavori e la certificazione di conformità delle opere realizzate al progetto approvato, nonché la data di messa in esercizio, al fine di verificare il rispetto dei limiti fissati dalla vigente normativa di settore.

Questa Agenzia si riserva di verificare, in fase di esercizio, il rispetto dei limiti fissati dalla normativa vigente in materia di CEM.



Si demanda all 'Autorità procedente la valutazione del rispetto delle distanze da strade abitazioni ed altri impianti esistenti o in progetto .

La presente nota viene inviata alla Regione Campania - Genio Civile UOD 50.18.05 e alla società SINERGIA GP6 SRL

Caserta, lì 03 Febbraio 2021

Il tecnico istruttore

Firmato Dott. Alberto Di Baia

Da "arpac.dipartimentocaserta@pec.arpacampania.it" <arpac.dipartimentocaserta@pec.arpacampania.it>
"sinergia.gp6@pec.it" <sinergia.gp6@pec.it>, "uod.501805@pec.regione.campania.it"
A <uod.501805@pec.regione.campania.it>, "staff.501792@pec.regione.campania.it"
<staff.501792@pec.regione.campania.it>

Data mercoledì 3 febbraio 2021 - 14:21

Prot.N.0007069/2021 - PARERE SINERGIA GP6 S.R.L. IMPIANTO FOTOVOLTAICO CANCELLO ED ARNONE

Allegato(i)

MD_7.5_B3_Trasmissione_Parere RTC..pdf.p7m (269 Kb)
parere SINERGIA GP6 s.r.l. impianto fotovoltaico Cannello ed Arnone.pdf (294 Kb)
Copia con segnatuta Prot.N.0007069-2021.pdf (264 Kb)



Giunta Regionale della Campania
Direzione Generale per i Lavori Pubblici e la Protezione Civile (50.18)
U.O.D. n.5 – Genio Civile di Caserta. Presidio protezione civile
via Cesare Battisti, 30 - 81100 Caserta - Pec: uod.501805@pec.regione.campania.it

REGIONE CAMPANIA

Prot. 2021. 0102136 24/02/2021 09,04

Mitt. : 501805 Genio civile di Caserta; pres....

Dest. : STAFF TECNICO AMMINISTRATIVO VALUTAZIONI AMBIENTALI

Classifica : 50.9.14. Fascicolo : 20 del 2021



Allo STAFF Tecnico Amministrativo - Valutazioni Ambientali

Via A. De Gasperi, 28 - 80133 Napoli

PEC staff.501792@pec.regione.campania.it

OGGETTO: CUP 8731. Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale, comprensivo dei titoli abilitativi richiesti dal proponente, trasmessa ai sensi dell'art.27bis D.lgs.152/2006. Società Sinergia GP6 srl. Progetto denominato “Realizzazione di un impianto di produzione energetica elettrica da fonte solare di potenza complessiva pari a 13,54 MW e relative opere di connessione”, ubicato nel Comune di Cancellò e Arnone” – Conferenza dei Servizi seduta del 24.02.2021.

Con nota prot. reg. 566073 del 27.11.2020, codesto Ufficio ha indetto, per il giorno 16.12.2020, la prima seduta di Conferenza dei Servizi per l'analisi del progetto in epigrafe.

In occasione della riunione del 16.12.2020, questo Ufficio ha chiesto chiarimenti in merito “... alle caratteristiche costruttive e di esercizio degli impianti, ai calcoli meccanici dell'impianto ed al calcolo elettrico ...”, oltre a rilevare la mancanza del versamento degli oneri istruttori.

In data 12.01.2021, mediante pec, la Società Sinergia GP6 ha trasmesso la nota di riscontro ai chiarimenti richiesti, oltre all'istanza in bollo e la ricevuta del versamento degli oneri istruttori.

Dalla definitiva disamina della documentazione trasmessa e di quanto già presente agli atti, si ritiene di poter esprimere **parere favorevole al rilascio dell'autorizzazione alla costruzione ed esercizio della linea elettrica (Regio Decreto 11 dicembre 1933 n.1775, Legge regionale 22 giugno 2017, n. 16) che, per una lunghezza di 7 km, collega la Cabina primaria “Castel Volturno” alla stazione elettrica a servizio dell'impianto fotovoltaico.**

Si avverte che, per la stesura del decreto dirigenziale di autorizzazione da allegare al P.A.U.R. (cfr. § 6.2.4.7 “Indirizzi operativi e procedurali per lo svolgimento della valutazione di impatto ambientale in Regione Campania”), la ditta deve consegnare a questo Ufficio gli atti

progettuali che costituiranno parte integrante e sostanziale della predetta autorizzazione. Il numero di copie e la specifica degli elaborati, e le modalità di consegna degli atti progettuali devono essere preventivamente concordate con la Coordinatrice designata.

IL DIRIGENTE

f.to (ing. Nicola Di Benedetto)

Documento firmato da:
NICOLA DI BENEDETTO
23.02.2021 19:08:26 UTC

Da "uod.501805@pec.regione.campania.it" <uod.501805@pec.regione.campania.it>

A "staff.501792@pec.regione.campania.it" <staff.501792@pec.regione.campania.it>

Data mercoledì 24 febbraio 2021 - 09:09

Invio documentazione registrata in uscita con id. PG/102136/2021 del 24/02/2021 alle ore 09:04

L'Amministrazione Regione Campania, Genio civile di Caserta; presidio protezione civile.

Vi invia tramite Casella Istituzionale la documentazione di cui siete destinatari e

che ? stata registrata in uscita con id. PG/102136/2021 del 24/02/2021 alle ore 09:04.

Cordiali saluti.

Allegato(i)

BodyPart.txt (282 bytes)

PG2021102136_primario_nr_0--20210224090705152.PDF (18 Kb)



REGIONE CAMPANIA
Giunta Regionale della Campania
Direzione Generale Politiche Agricole Alimentari e Forestali
Servizio Territoriale Provinciale
Viale Carlo III San Nicola La Strada

REGIONE CAMPANIA

Prot. 2021. 0052651 01/02/2021 12,31

Mitt. : 500712 Servizio territoriale provinci...

Dest. : SINERGIA EGP 05

Classifica : 1.1.16. Fascicolo : 1 del 2021



SPETT/LE SINERGIA EGP
CENTRO DIREZIONALE IS.G1
80143 NAPOLI
Pec:sinergia.gp6@pec.it

OGGETTO: Rilascio di certificazione attestante la presenza di impianti a vigneto DOC o DOCG ai sensi della L.R. n. 2 del 21 Gennaio 2010 art. 1 e D.Lgs. 387/03 ex art. 12 e DGR 1642 del 30/12/1999 per la costruzione ed esercizio di un impianto da fonte solare da realizzare nel comune di Cancello ed Arnone fgl. 7 Particelle 16,72,73,77,78,176,178,179,180,181,182,183,5119,5148,5150, fgl.8 particelle 29,44,45,46,47,48,49.

Si riscontra la vostra nota acquisita agli atti di questo U.O.D. in data 10/09/20120 avente prot. PG/2020/413874 con la quale si richiedeva il rilascio di una certificazione di cui all'oggetto per le aree individuate nella predetta nota.

Il Dirigente

Visto:

- 1) la consultazione territoriale informatica e dello schedario viticolo, tramite portale SIAN.
- 2) La consultazione del Fascicolo Aziendale

con il quale si evidenzia che non esistono impianti di vigneti sul foglio e particella del comune di Cancello ed Arnone i indicata nell'istanza.

Visto la nota della A.G.C Sviluppo Attività Settore Primario presa in carico da questo Settore in data 16/03/2011

Visto il DRD n. 50 del 18/02/2011

Preso atto della sentenza della Corte Costituzionale che ha dichiarato illegittimo il punto 25 dell'art. 1 della L.R. n. 1 del 21 gennaio 2010 con la quale definisce che il soggetto proponente deve produrre gli estremi catastali delle sole particelle interessate dall'insediamento dell'impianto di produzione di elettricità da fonte rinnovabile, (solare).

Con la presente, pertanto, si attesta che non esistono impianti di vigneti sui fogli e particelle da voi indicati, e che il territorio comunale di Cancello ed Arnone non è area individuata dal disciplinare di produzione dei vini a Denominazione di Origine.

Il Responsabile del Procedimento
Dr. Giuseppe D'Alterio

Il DIRIGENTE U.O.D.
(Dr. Paolo Francesco de Felice)

Da "GP6" <sinergia.gp6@pec.it>
A "staff.501792@pec.regione.campania.it" <staff.501792@pec.regione.campania.it>
Cc "uod.500706@pec.regione.campania.it" <uod.500706@pec.regione.campania.it>,
"uod.500203@pec.regione.campania.it" <uod.500203@pec.regione.campania.it>
Data mercoledì 24 febbraio 2021 - 16:23

CUP: 8731 - I: POSTA CERTIFICATA: Rilascio certificazione

Con la presente, si trasmette l'attestazione rilasciata dalla UOD 500712 sul progetto di Cannello ed Arnone della Società Sinergia GP6 srl.

Cordiali saluti



Sinergia GP6 Srl

Legale Rappresentante

Ing. Fulvio Scia

Office

Centro Direzionale di Napoli - Isola G1

80143 Napoli

Tel: +39 081.35.93.184

mail: sinergia.gp6@gmail.com

pec: sinergia.gp6@pec.it

mobile: +39 338.90.55.174

mobile: +39 34 00.91.12.58

Da: Per conto di: uod.500712@pec.regione.campania.it <posta-certificata@pec.actalis.it>

Inviato: lunedì 1 febbraio 2021 12:50

A: sinergia.gp6@pec.it

Oggetto: POSTA CERTIFICATA: Rilascio certificazione

Messaggio di posta certificata

Il giorno 01/02/2021 alle ore 12:50:00 (+0100) il messaggio
"Rilascio certificazione" è stato inviato da "uod.500712@pec.regione.campania.it"
indirizzato a:
sinergia.gp6@pec.it

Il messaggio originale è incluso in allegato.

Identificativo messaggio: oppec293.20210201125001.15559.520.1.60@pec.actalis.it

Allegato(i)

daticert.xml (951 bytes)

Message.txt (657 Kb)

2021.02.01_IN_Attestazione doc docg.pdf (478 Kb)



*Giunta Regionale della Campania
Direzione Generale*

Sviluppo Economico e Attività Produttive

U.O.D. Energia, efficientamento e risparmio energetico, Green Economy e Bioeconomia

staff.501792@pec.regione.campania.it

Alla Regione Campania

*Direzione Generale 17- Ciclo Integrato delle
Acque e dei Rifiuti, Valutazioni ed
Autorizzazioni Ambientali*

*Staff Tecnico Amministrativo Valutazioni
Ambientali*

Via A. De Gasperi, 28
80133 Napoli

c.a. Dirigente

Avv. Simona Brancaccio

OGGETTO: CUP 8731 – trasmissione parere.

PREMESSO che:

- a) con Decreto Legislativo 29 dicembre 2003 n. 387 (G.U. 31 gennaio 2004, n. 25. S.O.) viene data attuazione alla Direttiva 2001/77/CE relativa alla promozione dell'energia elettrica prodotta da fonti energetiche rinnovabili nel mercato interno dell'elettricità;
- b) il comma 1 dell'articolo 12 del Decreto Legislativo 29 dicembre 2003 n. 387 dichiara di pubblica utilità, indifferibili ed urgenti gli impianti alimentati da fonti rinnovabili, nonché le opere connesse e le infrastrutture indispensabili alla costruzione e all'esercizio degli stessi, autorizzate ai sensi del comma 3 del medesimo Decreto;
- c) il comma 3 dello stesso articolo 12 sottopone ad una autorizzazione unica, nell'ambito di una Conferenza di servizi convocata dalla Regione, la costruzione e l'esercizio degli impianti di produzione di energia elettrica alimentati da fonti rinnovabili, gli interventi di modifica, potenziamento, rifacimento totale o parziale e riattivazione, come definiti dalla normativa vigente, nonché le opere connesse e le infrastrutture indispensabili alla costruzione e all'esercizio degli impianti stessi;
- d) il comma 4 del richiamato articolo 12 dispone che l'autorizzazione è rilasciata a seguito di un procedimento unico, al quale partecipano tutte le Amministrazioni interessate, svolto, nel caso di specie, con la procedura del provvedimento autorizzatorio unico regionale ai sensi dell'art.27bis del D.Lgs.152/2006;
- e) lo stesso comma 4 stabilisce che l'autorizzazione costituisce titolo a costruire ed esercire l'impianto in conformità al progetto approvato;

**Centro Direzionale Isola A6 – Napoli 80143 –P.I. 80011990639
081/7966906**

fonte: <http://burc.regione.campania.it>



*Giunta Regionale della Campania
Direzione Generale*

Sviluppo Economico e Attività Produttive

U.O.D. Energia, efficientamento e risparmio energetico, Green Economy e Bioeconomia

- f) con DM 10/9/2010, pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale, serie generale, n° 219 del 18/9/2010, il MISE ha emanato le “Linee guida per il procedimento di cui all’articolo 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” (d’ora in poi Linee Guida Nazionali) in applicazione del citato comma 10 dell’art. 12 del D.lgs. N°387/03;
- g) con DD. n. 50/2011, pubblicato sul BURC n. 14/2011, sono stati dettati i criteri per la uniforme applicazione delle “Linee guida per il procedimento di cui all’art. 12 del D. Lgs 387/03 per l’autorizzazione alla costruzione ed esercizio di impianti di produzione di energia da fonte rinnovabile, nonché linee guida tecniche per gli impianti stessi emanate con DM (MISE) 10/9/2010 pubblicato sulla G.U. n. 219 del 18/9/2010;
- h) con D.D. 516/2011 AGC 12/Sett04/Serv.03 sono stati forniti i criteri procedurali per la autorizzazione alla costruzione e all’esercizio di impianti di produzione di elettricità da fonti rinnovabili;
- i) la Giunta Regionale con deliberazione n. 325/2013 ha dettato una Disciplina di completamento in materia di autorizzazioni energetiche; j) che la Giunta Regionale con deliberazione n. 48/2014 ad oggetto “Revoca della DGR 1642/09 e disciplina di dettaglio della procedura di cui all’art. 12 del D.lgs. 387/2003” ha, tra l’altro, dettato una Disciplina di dettaglio della procedura di cui all’art. 12 del D.lgs. 387/2003.

VISTA l’istanza presentata dalla società Sinergia GP6 S.r.l. con nota prot. della Regione Campania n. 2020.263566 del 05/06/2020 e con CUP 8731 per il progetto “*Realizzazione di un impianto di produzione di energia elettrica da fonte solare di potenza complessiva pari a 13,54 Mw e relative opere di connessione, ubicato nel comune di Cancellò ed Arnone (CE)*”.

VISTO e CONSIDERATO che il progetto proposto riguarda la costruzione e l’esercizio di un impianto per la produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile fotovoltaica. Il progetto si svilupperà su 26 ettari con:

- 31.860 moduli fotovoltaici (Pannelli Fotovoltaici da 425Wp, disposti su due file con orientamento Est-Ovest);
- 1.062 stringhe (stringhe composte da 30 moduli);
- Distanza tra gli assi delle file di pannelli: 12,00m;
- 6Cabine di trasformazione e smistamento;
- 1Cabina di consegna; •Stazione elettrica di utenza;
- L’impianto di utenza per la connessione (cavidotto AT);
- L’impianto di rete per la connessione (stallo AT).
- Il Cavidotto MT avrà una lunghezza di circa 7.5Km ed attraverserà i comuni di Cancellò ed Arnone e Castel Volturno
- L’Impianto Fotovoltaico e la Stazione Elettrica di Utenza sono collegati alla Strada Provinciale SP161 tramite viabilità comunale.

**Centro Direzionale Isola A6 – Napoli 80143 –P.I. 80011990639
081/7966906**

fonte: <http://burc.regione.campania.it>





*Giunta Regionale della Campania
Direzione Generale
Sviluppo Economico e Attività Produttive
U.O.D. Energia, efficientamento e risparmio energetico, Green Economy e Bioeconomia*

L'impianto Fotovoltaico di Sinergia sarà realizzato nella configurazione "Agri-voltaico" in condivisione con le Cooperative Sociali presenti sul Territorio, ovvero impianto integrato in un contesto agricolo che produce energia elettrica pulita, lasciando spazio alle colture autoctone, in modo tale da ridurre l'impatto ambientale. Nel caso specifico, il metodo "agro-voltaico" consisterà nel coltivare le strisce di terreno comprese tra le file dei pannelli fotovoltaici disposti ad un'ideale altezza da terra.

La Società Sinergia ha un accordo con il Comune di Canello ed Arnone e con la Cooperativa Sociale "Le Terre di don Pepe Diana -Libera Terra", affinché in fase post realizzativa, si possa mettere a disposizione gratuitamente le parti di terreno utilizzabili per scopi agricoli, ovvero, per consentire la coltivazione delle strisce di terreno comprese tra le file dei pannelli fotovoltaici dell'impianto di Canello ed Arnone, per scopi sociali.

VISTA la richiesta di integrazione effettuata dalla Regione Campania con nota prot. PG/2020/0486417 del 6/10/2020.

VISTA e CONSIDERATA la documentazione integrativa trasmessa dal proponente e pubblicata sul sito della Regione Campania al link http://viavas.regione.campania.it/opencms/opencms/VIAVAS/VIA_files_new/Progetti/prg_8731_prot_2020.263566_del_05-06-2020.via.

ATTESO che:

- a) nel corso del procedimento sono stati acquisiti i pareri espressi dagli enti e/o amministrazioni interessate come da allegata documentazione ai Verbali di Conferenza dei servizi;
- b) l'art. 12, comma 4, del D. Lgs. n. 387/2003 prevede l'obbligo alla rimessa in pristino dello stato dei luoghi a carico del soggetto intestatario dell'autorizzazione a seguito della dismissione dell'impianto;
- c) le precitate Linee guida Nazionali approvate con D.M.10 settembre 2010 prevedono l'impegno alla corresponsione, all'atto dell'avvio dei lavori, di una cauzione a garanzia dell'esecuzione degli interventi di dismissione dell'impianto e delle opere di messa in pristino dello stato dei luoghi e che la cauzione sia prestata mediante fidejussione bancaria o assicurativa pari all'importo per la realizzazione delle opere di rimessa in pristino o delle misure di reinserimento o recupero ambientale dei luoghi;

DATO ATTO:

- delle posizioni in merito all'iniziativa del proponente da parte delle Amministrazioni intervenute nel procedimento di PAUR;



Giunta Regionale della Campania

Direzione Generale

Sviluppo Economico e Attività Produttive

U.O.D. Energia, efficientamento e risparmio energetico, Green Economy e Bioeconomia

- della comunicazione della società Sinergia GP6 S.r.l. pervenuta tramite pec il giorno 23/02/2021 con la quale si comunica che si provvederà alla trascrizione del preliminare di vendita dei suoli il giorno 9 marzo 2021.

RITENUTO, quindi, in coerenza con le verifiche tecniche ed istruttorie effettuate, di dover esprimere parere al rilascio dell'autorizzazione alla costruzione ed esercizio dell'impianto per la produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile fotovoltaica.

Si esprime **PARERE FAVOREVOLE** all'autorizzazione ai sensi dell'art. 12 del D.Lgs. 387/03, limitatamente alle proprie competenze, alla **"Realizzazione di un impianto di produzione di energia elettrica da fonte solare di potenza complessiva pari a 13,54 Mw e relative opere di connessione, ubicato nel comune di Cancellò ed Arnone (CE)"** – Proponente **Sinergia GP6 S.r.l.** come meglio identificato nelle planimetrie allegate agli elaborati progettuali agli atti pubblicati al http://vias.regione.campania.it/opencms/opencms/VIAVAS/VIA_files_new/Progetti/prg_873_1_prot_2020.263566_del_05-06-2020.via.

Con la presente si fa obbligo al proponente:

- di rispettare tutte le prescrizioni riportate nei pareri rilasciati dalle Amministrazioni/soggetti intervenute nel procedimento di PAUR;
- di presentare sulla base delle disposizioni del DM 10 settembre 2010, "Linee guida per le autorizzazioni impianti da fonte rinnovabile" nel termine di 180 giorni apposita Polizza fideiussoria riportante la quantificazione delle spese che scaturiscono dagli obblighi costituenti l'oggetto della garanzia da presentare. Tale garanzia è dovuta per la copertura delle spese necessarie, comunque inerenti o connesse, alle operazioni di rimessa in pristino o alle misure di reinserimento o recupero ambientale da doversi assicurare in luogo del soggetto inadempiente, compresa la bonifica ed il ripristino ambientale, la messa in sicurezza permanente nonché per il risarcimento di ulteriori danni derivanti all'ambiente in dipendenza dell'attività svolta e/o determinate da inadempienze o da qualsiasi atto o fatto colposo, doloso, o accidentale, nel periodo di efficacia della garanzia stessa. La garanzia sopra indicata è dovuta senza soluzione di continuità per tutta la durata di esercizio dell'impianto e fino alla avvenuta rimessa in pristino dei luoghi da parte del soggetto intestatario del titolo abilitativo. Entro 180 giorni precedenti alla scadenza della garanzia deve essere prodotto il rinnovo rivalutato nell'importo;
- di presentare nel termine di 180 giorni dall'esecutività del PAUR, pena la decadenza del titolo autorizzativo, una congrua descrizione del ciclo di vita dell'impianto. L'autorizzazione rilasciata si intenderà decaduta alla data di ultimazione del ciclo di vita dell'impianto e, comunque, al massimo dopo 20 anni dalla messa in esercizio, fatta salva la facoltà per il proponente di richiedere nuova autorizzazione per il riammodernamento e/o ripotenziamento dell'impianto. Laddove la durata dell'autorizzazione dovesse essere superiore a quella di Autorizzazioni ricomprese nel procedimento, le stesse andranno rinnovate dal proponente nei termini previsti dalla normativa di settore dandone tempestiva comunicazione alla Regione Campania;
- di utilizzare nella costruzione e nell'esercizio dell'impianto le migliori tecnologie possibili;



*Giunta Regionale della Campania
Direzione Generale*

Sviluppo Economico e Attività Produttive

U.O.D. Energia, efficientamento e risparmio energetico, Green Economy e Bioeconomia

- obbligarsi nella costruzione e nell'esercizio dell'impianto tutte quelle opere nuove e/o modifiche che, a norma di legge, venissero prescritte per la tutela dei pubblici e privati interessi;
- nominare uno o più direttori dei lavori.

Ai sensi del punto 14.15 delle "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" di cui al DM 10 settembre 2010, sono determinate le seguenti misure di compensazione a favore del Comune di Cancellò e Arnone:

- la società dovrà effettuare un'analisi della redditività dell'intervento al fine di determinare il valore del 3 per cento dei proventi, compresi gli incentivi vigenti, derivanti dalla valorizzazione dell'energia prodotta dall'impianto. Le misure compensative per il comune di Cancellò e Arnone dovranno essere ricomprese tra quelle individuate con delibera di Giunta Comunale del Comune di Cancellò e Arnone (CE) n. 153 del 12/11/2020.

Si precisa che, qualora la società Sinergia GP6 S.r.l., entro la data ultima della Conferenza dei Servizi, non dovesse trasmettere l'atto definitivo attestante la titolarità sui suoli su cui dovranno essere realizzati l'impianto e le relative opere connesse;

CONSIDERATO che ai sensi del comma 6 dell'art. 12 del D.Lgs. 387 del 2003 l'Autorizzazione Unica può essere rilasciata solo a seguito della presentazione dell'atto definitivo attestante la titolarità sui suoli su cui dovranno essere realizzati l'impianto e le relative opere connesse;

in sede di seduta ultima della Conferenza dei Servizi si **ESPRIMERÀ PARERE NEGATIVO** all'autorizzazione ai sensi dell'art. 12 del D.Lgs. 387/03, limitatamente alle proprie competenze, alla **"Realizzazione di un impianto di produzione di energia elettrica da fonte solare di potenza complessiva pari a 13,54 Mw e relative opere di connessione, ubicato nel comune di Cancellò ed Arnone (CE)"** – Proponente **Sinergia GP6 S.r.l.** come meglio identificato nelle planimetrie allegate agli elaborati progettuali agli atti pubblicati al http://vias.regione.campania.it/opencms/opencms/VIAVAS/VIA_files_new/Progetti/prg_873_1_prot_2020.263566_del_05-06-2020.via.

Il Dirigente della UOD 500203
Arch. Francesca De Falco

Da "uod.500203@pec.regione.campania.it" <uod.500203@pec.regione.campania.it>
A "staff.501792@pec.regione.campania.it" <staff.501792@pec.regione.campania.it>,
"sergio.scalfati@regione.campania.it" <sergio.scalfati@regione.campania.it>

Data mercoledì 24 febbraio 2021 - 12:54

CUP 8731 – trasmissione parere.

Allegato(i)

PG 103874 CUP 8731 PARERE.pdf (370 Kb)

OUT-14/07/2020-0269162

Spett.le
SINERGIA GP6 srl
Centro Direzionale Is. G1 scala C int. 58
80143 NAPOLI

DIS/SUD/SVR/PRL/NA

e-distribuzione@pec.e-distribuzione.it

Codice di rintracciabilità: T0737001

Oggetto: Cabina primaria "Castelvolturmo" : opere per la connessione di un impianto da fonte solare, ubicato nel comune di Cancellò Arnone (CE) e di potenza complessiva pari a 10,97 MW

Con riferimento alla Vs. nota del 3 giugno 2020 relativa all'oggetto, si esprime parere favorevole alle soluzioni tecniche riportate negli elaborati progettuali ad essa allegati, riguardanti il progetto definitivo dell'impianto di rete per la connessione.

Al riguardo, si precisa che il nuovo stallo linea in CP Castelvolturmo dovrà comprendere anche un TA.

Distinti saluti

TIZIANO FOGGI

Il Responsabile

Il presente documento è sottoscritto con firma digitale ai sensi dell'art. 21 del d.lgs. 82/2005. La riproduzione dello stesso su supporto analogico è effettuata da Enel Italia Spa e costituisce una copia integra e fedele dell'originale informatico, disponibile a richiesta presso l'Unità emittente.

OUT-20/11/2019-0266775

Spett.le
SINERGIA EGP1 S.R.L.
CENTRO DIREZIONALE, IS.G1, SC.C., INT.58
80143 NAPOLI)

DIS/SUD/CRE/CON
VD

Codice di rintracciabilità: **T0737001**

Oggetto: **Preventivo con STMG per la connessione alla rete AT di e-distribuzione per Cessione** per l'impianto di produzione da fonte fotovoltaica per una potenza in immissione richiesta di 10.973 kW sito nel comune di Canello ed Arnone (CE)

Con riferimento alla Sua richiesta di connessione e alla conclusione del successivo coordinamento con TERNA ai sensi dell'articolo 34 del TICA del 07/08/2019 nostro protocollo E-DIS-07/08/2019-0498394 si trasmette, ai sensi della Delibera dell'Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas n. 99/08, allegato A - Testo Integrato delle Connessioni Attive e successive modifiche ed integrazioni, comprese quelle introdotte dalla deliberazione n. 328/2012/R/EEL, di seguito denominata "TICA", il preventivo di connessione, elaborato secondo le seguenti condizioni:

- Potenza in immissione richiesta (art. 1.1,dd del TICA) 10.973 kW;
- Potenza nominale dell'impianto di produzione 10.973 kW;
- Potenza ai fini della connessione (art. 1.1,z del TICA) 10.973 kW

1. DATI IDENTIFICATIVI DI IMPIANTO

I seguenti dati sono relativi al punto di connessione dell'impianto in oggetto alla rete AT con tensione nominale 150.000 V ed identificato con il codice di rintracciabilità della richiesta **T0737001**.

indirizzo: VIA Delle Viti
comune: Canello ed Arnone (CE)
codice POD: IT001E847511621 (Art. 37, c.1 Delibera 111/06)
codice presa: 6177205500004
codice fornitura: 847511621
Area: Sud
Zona: Caserta

2. SOLUZIONE TECNICA MINIMA GENERALE E RELATIVI COSTI MEDI

La soluzione al minimo tecnico, prevede la connessione con una potenza massima in immissione di 10.973 kW.

La soluzione tecnica individuata prevede la connessione secondo lo schema di inserimento di cui alla Parte 3 - Regole di connessione alla Rete AT della Norma CEI 0-16, paragrafo 7.1.1.3 denominato "Inserimento in antenna su stallo di Cabina Primaria". In dettaglio prevede il collegamento dell'impianto di produzione con uno stallo a 150 KV in antenna dalla Cabina Primaria Castelvoturno.

Si precisa che la linea AT in uscita dalla CP Castelvoturno, incluso il sostegno porta terminali cavo AT, è impianto di Utenza, mentre l'impianto di rete per la connessione si limita all'ampliamento della sbarra AT ed allo stallo AT.

Il punto di connessione è stabilito nella Cabina Primaria Castelvoturno e sarà, considerata la tipologia di linea AT di collegamento, sul codolo del terminale cavo AT in Cabina Primaria.

Precisiamo, come espressamente riportato al paragrafo 7.1.1.3 della Norma CEI 0-16, che la suddetta linea AT di collegamento sarà protetta dai nostri dispositivi in Cabina Primaria; pertanto essa dovrà presentare una adeguata tenuta al cortocircuito.

Pertanto, l'impianto di rete per la Connessione sarà costituito da:

- Nuovo stallo linea AT 150 kV in aria in CP con arrivo linea produttore in cavo sotterraneo;
- Prolungamento delle Sbarre AT esistenti in CP.

I tempi di realizzazione pari a 480 gg decorrono dalla data di stipula del contratto di connessione, che potrà avvenire solo a valle dell'ottenimento di tutte le autorizzazioni necessarie.

Si precisa sin d'ora che l'attivazione della connessione sarà in ogni caso subordinata alla stipula di una regolare servitù di elettrodotto a titolo oneroso con la Scrivente per il passaggio della linea di proprietà del Cliente all'interno dell'area di Cabina Primaria.

Si comunica che i costi medi corrispondenti all'impianto di rete sopradescritto sono pari a:

- AT- n°1 Stallo in aria linea AT in CP (escluso terreno in CP): € 230.000,00

È Vostra facoltà, ai sensi dell'art. 30 del TICA, procedere alla realizzazione degli impianti di rete per la connessione.

Gli impianti di rete per la connessione, una volta completati, dovranno essere resi disponibili ad e-distribuzione per il collaudo e la conseguente accettazione

Come stabilito nella delibera 564/2018/R/eel, per le domande di connessione presentate a far data dal primo gennaio 2019, il corrispettivo di collaudo è esposto suddiviso nelle seguenti tre voci:

- Verifiche documentali** (verifiche della documentazione da Lei presentata relativamente all'impianto di rete per la connessione)
- Verifiche in corso d'opera** (verifiche effettuate durante la realizzazione dell'impianto di rete per la connessione per accertare la regolare e corretta esecuzione delle opere stesse (es. verifica fondazioni, plinti, scavi, materiale, opere per le quali non sia possibile effettuare verifiche ex post, ecc.))
- Collaudo finale** (verifica effettuata al termine della realizzazione dell'impianto di rete per la connessione propedeutica alla messa in esercizio dell'impianto stesso, comprensiva anche di eventuali prove, carotaggi ecc.)

L'espletamento di tali attività è necessario sia per assicurare che la documentazione predisposta che presuppone la realizzazione dell'impianto di rete azione autorizzativa, servitù acquisite) risulti conforme alla normativa anche tecnica vigente, sia per garantire la corretta realizzazione dell'impianto di rete per la connessione. Infatti tale impianto, entrando a far parte della rete di distribuzione nazionale, è un'opera di pubblico interesse in quanto essenziale per l'espletamento del pubblico servizio di distribuzione dell'energia elettrica

Gli importi relativi a ciascuna delle suddette fasi sono indicati nella tabella di seguito riportata

CORRISPETTIVO DI COLLAUDO AI SENSI DELLA DELIBERAZIONE 564/2018/R/eel

Tipologia corrispettivo	Corrispettivi unitari [€/h]	N. ore previste (h)	Totale [€]	Motivazione
Verifiche documentali	34	43,86	1.491,31	Rif. Tabella J2 della sezione J della Guida per le connessioni, attività evidenziate in verde e contrassegnate con X
Verifiche in corso d'opera	36	53,83	1.937,91	Rif. Tabella J2 della sezione J della Guida per le connessioni, attività evidenziate in verde e contrassegnate con X
Collaudo finale	36	99,19	3.570,78	Rif. Tabella J2 della sezione J della Guida per le connessioni, attività evidenziate in verde e contrassegnate con X
TOTALI		196,88	7.000,00	

Per un importo complessivo del corrispettivo di collaudo a preventivo pari a 7.000,00+IVA

Il dettaglio delle attività ricadenti nelle tre fasi di cui alla tabella precedente è riportato nella Sezione J della "Guida per le Connessioni alla rete elettrica di e-distribuzione" (di seguito anche solo "Guida per le Connessioni") a cui si rinvia. La Guida per le Connessioni è disponibile sul sito internet di e-distribuzione nella sezione dedicata ai Produttori.

Qualora decidiate di realizzare in proprio l'impianto di rete per la connessione, ai sensi dell'art. 16.3 TICA, con la sottoscrizione del contratto di realizzazione delle opere e contestualmente all'invio del progetto esecutivo dell'impianto dovrete trasmettere anche la documentazione attestante il pagamento del suddetto il corrispettivo di collaudo a preventivo.

Infatti, per la realizzazione dell'impianto di rete per la connessione verrà stipulato un apposito contratto contenente in dettaglio le tempistiche, i corrispettivi e le responsabilità di realizzazione dell'impianto di rete per la connessione, compreso un piano cronologico delle attività con esplicitate anche le tempistiche previste per le varie fasi di collaudo.

Per l'esecuzione delle attività di collaudo di cui alle suddette fasi b e c verrà predisposto dal personale da noi incaricato un apposito verbale riportante quanto accertato in sede di verifica. Qualora la verifica non sia possibile effettuarla per causa a Lei imputabile verrà comunque redatto il verbale con esito negativo e i tutti i costi relativi allo spostamento del personale o dei soggetti incaricati Vi saranno addebitati.

A conclusione del collaudo finale con esito positivo, vi verrà comunicato il corrispettivo di collaudo di conguaglio redatto sulla base di quanto riportato nei singoli verbali di cui sopra e degli eventuali costi di fasi di collaudo concluse con esito negativo.

L'eventuale differenza tra il corrispettivo di collaudo a conguaglio e il corrispettivo di collaudo a preventivo Vi verrà fatturata se positiva ovvero restituita se negativa attraverso l'emissione di una nota di credito.

Il pagamento dell'eventuale fattura emessa per la differenza degli oneri di collaudo dovuti dovrà essere da Lei effettuato entro il termine previsto nella stessa. In caso di ritardo nel pagamento di tale differenza e qualora l'impianto di produzione sia stato già attivato, la scrivente, previo sollecito potrà procedere, sino al ricevimento del pagamento degli importi dovuti maggiorati degli interessi legali maturati, alla disattivazione dell'impianto di produzione.

Vi specifichiamo altresì che l'impianto di rete da Lei realizzato dovrà essere oggetto di cessione mediante sottoscrizione di specifico contratto.

Le evidenziamo che, dopo il collaudo positivo dell'impianto di rete da Lei realizzato e la redazione dei relativi verbali di consegna redatti durante le fasi b) e c) dei collaudi, e-distribuzione la scrivente sarà immessa nel possesso gratuito dell'impianto in questione. In ogni caso, sino a quando non si procederà alla stipulazione dell'atto di cessione per detto impianto di rete, i costi per la manutenzione e per l'eliminazione di eventuali vizi e difetti dello stesso rimangono a Suo esclusivo carico.

Tutti i costi sopra riportati saranno determinati in via definitiva nella STMD.

La suddetta STMD verrà inviata su Vostra richiesta, a seguito dell'ottenimento delle autorizzazioni e del versamento del corrispettivo per l'ottenimento della stessa.

Inoltre Vi facciamo presente che, qualora la soluzione tecnica di connessione alla rete del Vs. Impianto di produzione dovesse risultare, in tutto o in parte, comune ad altri impianti di produzione, è indispensabile mettere in atto il coordinamento tra i vari richiedenti interessati. Sarà nostra cura trasmettere ogni informazione necessaria ai fini di tale coordinamento, che potrà riguardare la fase autorizzativa mentre dovrà necessariamente attuarsi per la fase realizzativa

3. TIPOLOGI A DI LAVORO PER ESECUZIONE DELLA CONNESSIONE Il lavoro

necessario per eseguire la connessione è di tipo Complesso (art. 10.1 TICA).

I tempi per la realizzazione della connessione, determinati in via indicativa, con riferimento all'impianto di rete, sono di 480 giorni lavorativi.

e-distribuzione non risponde di eventuali danni per ritardi nell'esecuzione dei lavori di propria competenza per cause non imputabili alla stessa. È Vostra facoltà, ai sensi dell'art. 30 del TICA, procedere direttamente alla realizzazione degli impianti di rete per la connessione.

Qualora sia Vs. intenzione esercitare tale facoltà, dovrete darne comunicazione al momento della accettazione della presente STMG.

Vi facciamo fin d'ora presente che per la realizzazione dell'impianto di rete per la connessione dovrete sottoscrivere apposito contratto previsto nelle condizioni generali del contratto di connessione.

Tale contratto Vi verrà inviato in allegato alla STMD che conterrà inoltre gli oneri che dovrete corrispondere per il collaudo degli impianti da Voi realizzati.

4. CORRISPETTIVO PER LA CONNESSIONE

Il corrispettivo indicativo di connessione è pari € 14.021,06 + IVA

L'importo effettivo del suddetto corrispettivo, calcolato ai sensi dell'art 25 e 26 del TICA, verrà riportato nella STMD.

5. TUTELA DEGLI ELETTRODOTTI

Le facciamo presente che la localizzazione dei nuovi impianti di produzione, quali ad es. pannelli fotovoltaici, e delle relative opere accessorie, non deve comportare alcun problema nella gestione ordinaria e straordinaria degli impianti elettrici esistenti nonché del realizzando impianto di rete. In particolare non dovranno essere occupate le fasce necessarie alla suddetta gestione, la cui estensione per tipologia di impianto è riportata nella tabella "Larghezza delle fasce da asservire in presenza di campate di lunghezza ricorrente" allegata.

Il rispetto della sopracitata prescrizione costituisce condizione indispensabile, tenuto anche conto delle facoltà previste a favore del Gestore della Rete dall'art. 121 del T.U. delle disposizioni di legge sulle acque e impianti elettrici n° 1775/33, per l'esecuzione delle attività di ispezione, di manutenzione ordinaria e straordinaria delle linee finalizzata a garantire la continuità del servizio di distribuzione di energia elettrica o ad eliminare eventuali situazioni di pericolo, mediante anche l'impiego di specifici mezzi d'opera.

Eventuali Sue esigenze di spostamento dei nostri elettrodotti dovranno essere formalizzate per la successiva emissione del preventivo ad hoc, che conterrà anche la quantificazione dei relativi oneri economici da sostenere.

6. ITER AUTORIZZATIVO E RELATIVE INFORMAZIONI

La gestione dell'iter autorizzativo è finalizzata all'ottenimento dell'autorizzazione alla costruzione ed esercizio delle opere di rete, compresi gli eventuali interventi di adeguamento e/o sviluppo della rete di distribuzione e/o della Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) indicati nella soluzione tecnica, necessari alla connessione, nonché l'acquisizione di tutti gli altri provvedimenti amministrativi richiesti dalla legge ai fini della "cantierabilità" delle suddette opere e delle eventuali servitù di elettrodotto e/o cabina.

Tale gestione comporta quindi l'esecuzione di tutti gli adempimenti richiesti dalla normativa statale, regionale e/o dai regolamenti locali sia per il rilascio dei suddetti provvedimenti/atti amministrativi, sia per l'ottenimento, in maniera consensuale o mediante procedura coattiva, delle servitù di elettrodotto o cabina sulle proprietà interessate dalle opere di rete per la connessione.

Per quanto concerne l'impianto di rete per la connessione e gli interventi riguardanti la rete di distribuzione il rilascio dell'autorizzazione per la costruzione ed esercizio presuppone l'ottenimento dei pareri/nullaosta favorevoli di tutti gli Enti/P.A. competenti, come da indicazioni contenute nel **RD n. 1775/33** e nelle Leggi di seguito evidenziate:

- Quanto previsto dalle vigenti normative Nazionali, Regionali e Comunali -

Nel caso di interventi sulla RTN, per l'iter autorizzativo relativo a tali interventi si dovrà tener conto di quanto riportato nella soluzione tecnica inviata da Terna ed allegata al presente preventivo.

Se il tracciato dell'impianto di rete di distribuzione interessa aree private, è necessaria la costituzione delle relative servitù di elettrodotto, la cui consistenza dovrà essere conforme alla tabella allegata al presente preventivo. Tale servitù, in caso di acquisizione consensuale, dovrà essere costituita secondo il testo fac-simile da richiedere ad e-distribuzione, altrimenti dovrà essere ottenuta in via coattiva nel rispetto delle indicazioni del DPR n. 327/01 e della relativa legislazione regionale. Per quanto riguarda gli interventi sulla RTN dovrà richiedere a Terna l'ampiezza delle fasce di rispetto dei loro impianti in modo da tenerne conto nell'ambito della progettazione autorizzativa degli stessi.

Qualora la localizzazione dell'impianto interessi aree pubbliche o interferisca con opere infrastrutturali e viarie, dovrà essere acquisito il relativo provvedimento per l'occupazione dell'area, nel rispetto delle convenzioni e-distribuzione/Enti eventualmente esistenti. Sarà a Sua cura verificare con e-distribuzione l'esistenza di tali accordi.

Per quanto concerne l'obbligo di informativa da parte del gestore di rete di cui agli artt. 21.2 e 21.9 del TICA, si segnala che nella redazione delle istanze di autorizzazione alla costruzione e all'esercizio dell'impianto di rete per la connessione si dovrà tener conto:

- della normativa di settore sopra richiamata e, con riferimento agli eventuali interventi sulla RTN, della legge n. 290/03;
- della normativa disciplinante gli specifici vincoli (beni ambientali, ZPS, beni archeologici ecc..) eventualmente presenti nelle aree interessate dalla localizzazione del tracciato per l'impianto di rete;
- delle specifiche disposizioni di dettaglio emanate da ogni singolo Ente competente alla gestione dei vincoli;
- delle convenzioni e-distribuzione/Enti interessati.

Si segnala altresì che nella progettazione finalizzata alla definizione del tracciato definitivo degli impianti elettrici è necessario tenere conto della normativa applicabile in materia di tutela dall'esposizione ai campi elettromagnetici.

In particolare si richiamano:

- la legge quadro sulla protezione dalle esposizioni a campi elettrici, magnetici ed elettromagnetici n° 36 del 22/02/2001;
- la disciplina di cui all'art. 4 del D.P.C.M. 8 luglio 2003 (fissazione dei limiti di esposizione, dei valori di attenzione e degli obiettivi di qualità per i campi elettromagnetici generati dagli elettrodotti) concernente la fissazione dei limiti dell'obiettivo di qualità e l'elencazione dei luoghi soggetti a tutela;
- le prescrizioni di cui al Decreto del Ministero dell'Ambiente del 29 maggio 2008 concernente l'approvazione della metodologia di calcolo delle fasce di rispetto per elettrodotti;
- il documento e-distribuzione "Linee Guida per l'applicazione del DM 29.05.08 - Distanza di Prima Approssimazione (DPA) da linee e cabine elettriche" pubblicata sul sito internet di e-distribuzione all'indirizzo:
<http://e-distribuzione.it/it-IT/Pagine/regoletecniche.aspx>
- Nell'istanza di autorizzazione alla costruzione e all'esercizio dell'opere di rete necessarie alla connessione si dovrà:
- esplicitare la richiesta di dichiarazione di Pubblica Utilità delle suddette opere, propedeutica all'avvio dell'eventuale procedimento di asservimento coattivo o di espropriazione;
- richiedere l'apposizione del vincolo preordinato all'esproprio nel caso di opere elettriche inamovibili;
- precisare che le opere di rete necessarie alla connessione, se realizzate dal produttore, saranno cedute al gestore competente prima della messa in esercizio.

Facciamo presente che i tempi di esecuzione dell'impianto di rete per la connessione e degli eventuali interventi sulla rete esistente sono calcolati al netto dei tempi occorrenti per l'acquisizione di tutti gli atti autorizzativi necessari per la cantierabilità dell'opera, ivi comprese le eventuali servitù di elettrodotto.

Il D. Lgs. n. 387/03 stabilisce che, nell'ambito del procedimento unico previsto dall'art. 12, commi dal 3 al 4bis, devono essere autorizzate, oltre che l'impianto di produzione, tutte le opere connesse e le infrastrutture indispensabili. Tra le opere connesse rientrano sia le opere di connessione alla rete di distribuzione che quelle alla rete di trasmissione nazionale (RTN), come stabilito dall'art. 1 octies della L. n.129/2010.

Qualora per la realizzazione dell'impianto di produzione trovi applicazione la Procedura Abilitativa Semplificata (di seguito PAS) di cui all'art. 6 Dleg.vo n.28/2011, si evidenzia che condizione preliminare per l'avvio di tale procedura è che il richiedente abbia acquisito la disponibilità non solo dei terreni per la costruzione dell'impianto di produzione ma anche di quelli necessari per la realizzazione delle opere di connessione alla rete elettrica indicate dal gestore di rete nella soluzione tecnica. La disponibilità delle aree sopradette deve consentire la realizzazione e l'esercizio delle suddette opere.

Alla richiesta di PAS devono essere allegate le autorizzazioni, i nullaosta, o atti di assenso comunque denominati, ottenuti preventivamente e concernenti anche le opere di connessione sopradette.

Si sottolinea che l'istanza di autorizzazione unica di cui all'art.12 Dlgs n. 387/03 ovvero la richiesta di PAS di cui all'art. 6 del Dlgs 28/2011, dovranno necessariamente contenere la precisazione che, a costruzione avvenuta, le opere di rete per la connessione saranno ricomprese negli impianti del gestore di rete e saranno quindi utilizzate per l'espletamento del servizio pubblico di distribuzione/trasmissione. Conseguentemente il titolare dell'autorizzazione all'esercizio di tali opere non potrà che essere del concessionario del servizio di distribuzione (e-distribuzione e/o altro gestore di tale servizio) e, limitatamente alle opere RTN, Terna.

Inoltre, sempre nell'ambito del procedimento autorizzativo o della PAS, dovrà essere fatto presente che, relativamente alle opere di rete per la connessione, non dovrà essere inserito, per il caso di dismissione dell'impianto di produzione, l'obbligo di rimozione delle stesse e di ripristino dei luoghi.

Con l'occasione rendiamo noto che le ulteriori informazioni che potranno essere utilizzate per la progettazione ai fini autorizzativi dell'impianto di rete di distribuzione per la connessione potranno essere acquisite attraverso la consultazione del sito:

http://e-distribuzione.it/it-IT/Pagine/regole_tecniche.aspx

e del documento "Guida per le connessioni alla rete di E-distribuzione" sez. G e J.

Tenuto conto di quanto previsto dal TICA, in relazione al procedimento autorizzativo per la costruzione ed esercizio delle opere di rete per la connessione, potrà chiedere, all'atto di accettazione del presente preventivo, la predisposizione della documentazione autorizzativa. In tal caso dovrà versare l'importo di 29.000,00 € + IVA a titolo di corrispettivo per la copertura dei costi

sostenuti per tale predisposizione. Tale importo è comprensivo del corrispettivo relativo alla predisposizione del piano particellare delle servitù.

Qualora l'impianto di produzione ricada nell'attività ad edilizia libera (art. 4 comma 2 lett. c, D.Lgs. n. 28/2011), e-distribuzione potrà, se Lei dovesse farne richiesta con l'accettazione del preventivo, gestire il solo iter autorizzativo relativo alla porzione di impianto di rete di propria competenza. Per la gestione di tale iter dovrà corrispondere con l'accettazione del presente preventivo l'importo di 44.000,00 € + IVA; tale importo è comprensivo del corrispettivo per predisposizione piano particellare e del corrispettivo relativo alla costituzione delle servitù di elettrodotto.

Si ribadisce che, per quanto attiene invece l'acquisizione dell'autorizzazione alla costruzione della rete di trasmissione nazionale, qualora il relativo iter autorizzativo non sia da Lei gestito, sarà nostra cura darne informativa a Terna per la gestione dello stesso.

Nel caso in cui Lei scelga di predisporre in proprio la documentazione progettuale da allegare all'istanza autorizzativa relativa alle opere di rete per la connessione, tale documentazione dovrà essere sottoposta ad e-distribuzione per il rilascio del benestare tecnico di competenza di cui all'art. 9 del TICA. La documentazione progettuale relativa agli eventuali interventi sulla RTN sarà da noi sottoposta alla validazione ed approvazione di Terna SpA.

Qualora **prima del rilascio del benestare tecnico sopradDETTO**, dovessero pervenirci altre richieste di connessione a fronte delle quali dovesse risultare necessaria la realizzazione di impianti di rete comuni, ci riserviamo di convocare tutti i soggetti interessati per raggiungere, ove possibile, un accordo in ordine alla localizzazione dei suddetti impianti.

In ogni caso, **una volta rilasciato il benessere tecnico ad una soluzione progettuale**, tutti i progetti autorizzativi relativi alla connessione degli impianti di produzione interessati, in tutto o in parte, dalla medesima soluzione tecnica, dovranno essere adeguati in modo da garantire la compatibilità degli stessi al progetto approvato. Sarà quindi cura di e-distribuzione, una volta rilasciato il suddetto benessere tecnico, inviare informativa a tutti i produttori interessati dalla medesima soluzione.

Evidenziamo poi che, con la consegna della documentazione progettuale relativa all'impianto di rete per la connessione per il benessere tecnico sopradDETTO, e-distribuzione viene autorizzata, con l'accettazione del presente preventivo, a riprodurre e divulgare tale progetto per le proprie attività di connessione e sviluppo della rete, nonché a trasmetterlo a tutti i produttori interessati dalla medesima soluzione di connessione.

Le facciamo presente che dovrà presentare, nel rispetto dei termini indicati nell'art. 9 del TICA, la richiesta di avvio del procedimento autorizzativo di cui al suddetto articolo. I suddetti termini decorrono dalla data di accettazione del presente preventivo e sono sospesi per il tempo necessario all'acquisizione della validazione della documentazione progettuale delle opere per la connessione da portare in autorizzazione. Contestualmente dovrà inviarci un'idonea informativa per attestare il rispetto di quanto sopra riportato. A tal fine potrà utilizzare il fac-simile pubblicato sul sito:

<http://e-distribuzione.it/it-IT/Pagine/delibere.aspx>

Inoltre Lei è tenuto ad aggiornare e-distribuzione, con cadenza almeno semestrale, sugli avanzamenti del procedimento autorizzativo di cui all'art. 9 del TICA ed informarla tempestivamente dell'ottenimento o meno delle autorizzazioni, allegando, nel caso di ottenimento delle suddette autorizzazioni, l'avvenuta registrazione dell'anagrafica impianto all'interno di GAUDÌ, rilasciata da Terna ai sensi dell'art. 36 del TICA.

Il riferimento e-distribuzione ai fini della convocazione nell'ambito del Procedimento Unico di cui all'art.12 del decreto legislativo n. 387/03 è:

e-distribuzione S.p.A. – Area Sud - Unità Sviluppo Rete – PEC produttori@pec.e-distribuzione.it.

La scelta tra le possibili opzioni riconosciute relativamente all'iter autorizzativo di cui all'art. 21 del TICA dovrà essere indicata all'atto di accettazione del presente preventivo/STMG.

Gli eventuali pagamenti dovranno essere effettuati contestualmente all'accettazione del preventivo.

7. MISURA DELL'ENERGIA IMMESSA E PRELEVATA DALLA RETE

L'installazione e manutenzione degli apparecchi di misura dell'energia, come da voi indicato nella domanda di connessione, sarà a sua cura.

Il soggetto responsabile delle operazioni di gestione dei dati di misura nonché di natura commerciale è il soggetto individuato dall'art.7 dell'allegato TIME della delibera 654/2015/R/eel.

Potrete eventualmente modificare la Vostra scelta, rispetto al servizio di misura sul punto di connessione, in sede di richiesta della STMD.

8. MISURA DELL'ENERGIA ELETTRICA PRODOTTA

L'installazione e manutenzione degli apparecchi di misura dell'energia, come da voi indicato nella domanda di connessione, sarà a sua cura.

Il soggetto responsabile delle operazioni di gestione dei dati di misura nonché di natura commerciale è il soggetto individuato dall'art.7 dell'allegato TIME della delibera 654/2015/R/eel.

Potrete eventualmente modificare la Vostra scelta, rispetto al servizio di misura sul punto di connessione, in sede di richiesta della STMD.

9. ATTRIBUZIONI PATRIMONIALI

Il terreno su cui insiste l'impianto di consegna ed i fabbricati da Voi realizzati rimarranno di Vostra proprietà. Il terreno ed i locali destinati al complesso di misura ed il locale di consegna saranno utilizzati da e-distribuzione gratuitamente sino a quando il collegamento dei Vs. impianti di utenza e/o produzione resterà in essere. Qualora il terreno o i locali destinati all'impianto di consegna non siano di Vostra proprietà, Vi impegnate ad acquisire al più presto l'autorizzazione della proprietà alla stipulazione degli atti necessari alla regolazione, nel modo sopradetto, dell'utilizzazione dei beni da parte della nostra società.

Per la costruzione ed il mantenimento della linea AT di Vostra proprietà all'interno della suddetta Cabina Primaria, e-distribuzione dovrà concedervi servitù di elettrodotto a titolo oneroso mediante atto notarile da stipulare a Vostre spese prima della costruzione dello stesso e comunque l'attivazione della connessione sarà in ogni caso subordinata alla stipula della suddetta servitù di elettrodotto, tale atto dovrà essere relativo anche all'impegno dell'area di CP per il nuovo stallo AT.

Il box, accessibile da pubblica via, destinato al complesso di misura sarà utilizzato da e-distribuzione gratuitamente sino a quando il collegamento dei Vs. impianti di utenza e/o produzione resterà in essere.

Azienda certificata OHSAS 18001 - UNI EN ISO 14001 - UNI EN ISO 9001 - UNI CEI EN ISO 50001

e-distribuzione SpA - Società con unico socio - Sede legale: 00198 Roma, Via Ombrone 2 - Registro Imprese di Roma, Codice fiscale e Partita IVA 05779711000 - R.E.A. 922436 - Capitale Sociale 2.600.000.000 Euro i.v. - Direzione e coordinamento di Enel SpA

10. INDENNIZZI

Qualora la presente STMG venisse messa a disposizione oltre i tempi previsti nelle MCC (Guida per le Connessioni alla Rete Elettrica di E-distribuzione), sarà corrisposto un indennizzo automatico di importo pari a quanto previsto dall'art. 28.1.

11. VALIDITA' DEL PREVENTIVO

Il periodo di validità del presente preventivo, tenuto conto di quanto previsto dall'art. 7.2 del TICA, è di 45 giorni lavorativi a decorrere dalla data di ricevimento dello stesso.

12. ACCETTAZIONE DEL PREVENTIVO/STMG

Qualora sia Sua intenzione accettare il presente preventivo/STMG è necessario inviare al seguente indirizzo: <https://produttori-e-distribuzione.it/portaleproduttori>, accedendo alla Sua area riservata, ed utilizzando il servizio apposito:

- Vi precisiamo inoltre che con l'accettazione della STMG è previsto il versamento del 30% del corrispettivo di connessione pari a euro 4.206,32+ IVA
- Eventuale istanza di curare tutti gli adempimenti connessi alle procedure autorizzative per l'impianto di connessione, ovvero
- la richiesta ad e-distribuzione di curare il procedimento autorizzativo compresa la predisposizione della documentazione necessaria, allegando la ricevuta del pagamento del corrispettivo come indicato precedentemente, ovvero
- la richiesta ad e-distribuzione di predisporre esclusivamente la documentazione necessaria per l'iter autorizzativo allegando la ricevuta del pagamento del corrispettivo come indicato in precedenza.

Gli importi suddetti potranno essere corrisposti mediante:

bonifico bancario: INTESA SANPAOLO IBAN: IT69K0306902117100000009743 Intestato a e-distribuzione S.p.A. – Commerciale Rete - Connessioni indicando quale causale del versamento il codice di rintracciabilità: T0737001

13. TUTELA DELLA SALUTE E DELLA SICUREZZA DEI LAVORATORI NEI LUOGHI DI LAVORO

Richiamiamo la Sua attenzione sulle disposizioni del D.Lgs. n. 81 del 09 aprile 2008 "Attuazione dell'articolo 1 della legge 03 agosto 2007, n. 123, in materia di tutela della salute e della sicurezza nei luoghi di lavoro" che regolamentano la materia della tutela della salute e della sicurezza dei lavoratori nei luoghi di lavoro, ed in particolare sugli artt. n. 83 e 117, che vietano l'esecuzione di lavori in prossimità di linee elettriche o impianti elettrici con parti attive non protette a meno che non vengano adottate idonee precauzioni.

14. OBBLIGHI INFORMATIVI A CARICO DEL RICHIEDENTE

Le rammentiamo, inoltre, che dovrà esserci inviata, pena la decadenza del preventivo, una dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà attestante l'avvio dell'iter autorizzativo, nelle tempistiche previste dagli artt. 21.3, 21.5 e 21.8 del TICA, la dichiarazione di avvio del procedimento autorizzativo da inviare al gestore di rete deve contenere "il tipo di iter autorizzativo seguito, nonché gli estremi ed i recapiti del responsabile del procedimento autorizzativo". Il facsimile di dichiarazione sostitutiva è disponibile sul sito:

<http://e-distribuzione.it/it-IT/Pagine/delibere.aspx>

Le comunichiamo altresì che, in base all'art. 23.3 del TICA, se il suo impianto di produzione non venisse realizzato entro le tempistiche previste dall'autorizzazione alla costruzione, incluse eventuali proroghe concesse dall'ente autorizzante, il preventivo verrà a decadere. E' quindi necessario che, al termine dei lavori di costruzione dell'impianto di produzione, ci trasmetta una dichiarazione sostitutiva di atto notorio attestante il rispetto della tempistica sopraddeata. Il facsimile di dichiarazione sostitutiva è disponibile sul sito:

<http://e-distribuzione.it/it-IT/Pagine/delibere.aspx>

Le evidenziamo inoltre che, come previsto dall'art. 23.2 del TICA, è Suo onere provvedere ad inviarci un crono-programma relativo alla realizzazione dell'impianto di produzione ed al relativo aggiornamento, dandocene comunicazione con cadenza almeno trimestrale.

Le ricordiamo che, come previsto dall'art. 36 del TICA, a seguito dell'ottenimento delle autorizzazioni per la costruzione ed esercizio dell'impianto di produzione, dovrà registrare il medesimo impianto all'interno di GAUDÌ, accedendo al link:

http://www.terna.it/default/Home/SISTEMA_ELETTRICO/gaudi.aspx

Per maggiori informazioni sul processo di registrazione dell'impianto in GAUDÌ e sui successivi obblighi a Suo carico, necessari ai fini dell'Abilitazione ai fini dell'Attivazione e dell'Esercizio delle Unità di Produzione su GAUDÌ, previsti dal TICA, può consultare i manuali pubblicati sul sito internet di Terna, e la "Guida per le connessioni alla rete di E-distribuzione".

Ci è infine gradita l'occasione di invitarLa a registrarsi presso il nostro sito internet al

link: http://e-distribuzione.it/it-IT/Pagine/servizi_produttori.aspx

al fine di poter usufruire dei nostri servizi gratuiti di verifica dello stato dell'iter di connessione relativo alla Sua richiesta.

Ai sensi dell'art. 31.1 della delibera AEEG ARG/Elt n. 99/08 e successive modifiche, il presente preventivo cesserà di validità qualora non comunichiate ufficialmente al gestore di rete interessato l'inizio dei lavori per la realizzazione dell'impianto di produzione di energia elettrica entro 18 mesi dalla data di ricevimento dell'accettazione del presente preventivo. Nel caso in cui il termine sopraindicato non possa essere rispettato a causa della mancata conclusione dei procedimenti autorizzativi o per cause di forza maggiore o per cause a Voi non imputabili, sarà Vs cura, ai sensi dell'art. 31.2 del TICA, al fine di evitare la decadenza del preventivo di connessione accettato, darne informazione alla scrivente società mediante dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà. In questo caso dovrete trasmetterci, con cadenza periodica di 6 mesi, dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà recante un aggiornamento dello stato di avanzamento dell'iter autorizzativo relativo alla connessione. In assenza dell'accettazione e delle comunicazioni di cui sopra nei termini indicati, la richiesta di connessione per l'impianto in oggetto dovrà intendersi decaduta.

Per tutto l'iter della pratica di connessione dovrà fare riferimento alla Dott.ssa Daniela BELMONTE n° telefonico 081 368 3003 e-mail produttori@pec.e-distribuzione.it.

Le evidenziamo che l'accettazione del preventivo comporta la prenotazione della capacità di rete relativamente alla potenza di immissione indicata nel presente preventivo, con le modalità e tempistiche previste dall'art. 33 del TICA come modificato dalla deliberazione 328/2012/R/EEL. In particolare precisiamo che la soluzione tecnica rimarrà valida per 270 giorni lavorativi dalla data di accettazione del preventivo. Scaduto tale termine senza che, in relazione al progetto dell'impianto di produzione, venga acquisita, laddove prevista, la Valutazione di Impatto Ambientale positiva, ovvero venga ottenuto il provvedimento di autorizzazione alla costruzione, la soluzione tecnica in questione assumerà valore indicativo e quindi non sarà più vincolante per la nostra società.

Si fa presente che, decorso il termine dei 270 giorni lavorativi sopracitati, il responsabile del procedimento VIA o del procedimento di autorizzazione, in base all'art. 33.5 e 33.6 del TICA, nel caso ritenga possibile l'esito positivo del procedimento stesso, può verificare con la nostra società il persistere delle condizioni di fattibilità e realizzabilità della soluzione tecnica minima indicata nel presente preventivo. Tale possibilità è riconosciuta anche a Lei, come previsto dall'art. 33.6 TICA, se ci invierà copia della lettera di convocazione della riunione conclusiva della conferenza dei servizi relativa al procedimento autorizzativo dell'impianto di produzione

Con l'occasione comunichiamo di seguito il link del nostro sito internet sul quale potrete trovare informazioni utili ad ogni Vostra esigenza e-distribuzione.it/produttori

15. DOCUMENTAZIONE ALLEGATA

In allegato al presente preventivo si trasmettono:

- ☐ STMG di Terna
- ☐ Tabella "Larghezza delle fasce da asservire in presenza di campate di lunghezza ricorrente"

Con i migliori saluti.

Luigi Micucci
IL RESPONSABILE

Il presente documento è sottoscritto con firma digitale ai sensi dell'art. 21 del d.lgs. 82/2005.

Azienda certificata OHSAS 18001 - UNI EN ISO 14001 - UNI EN ISO 9001 - UNI CEI EN ISO 50001

e-distribuzione SpA - Società con unico socio - Sede legale: 00198 Roma, Via Ombrone 2 - Registro Imprese di Roma, Codice fiscale e Partita IVA 05779711000 - R.E.A. 922436 - Capitale Sociale 2.600.000.000 Euro i.v. - Direzione e coordinamento di Enel SpA



Raccomandata A/R da anticipare via PEC

TERNA/P2019
0056694 - 07/08/2019

Spettabile
e-distribuzione S.p.A.
Gestione Tecnica Connessioni
Via Ombrone, 2
00198 ROMA
c.a. Ing Di Clerico
e-distribuzione@pec.e-distribuzione.it

Oggetto: **Coordinamento ai sensi dell'art. 34 del TICA - Codice Pratica: 201900493 – Comune di Canello ed Arnone (CE)**

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione fotovoltaico da 10,973 MW.

Con riferimento alla richiesta di connessione per l'impianto indicato in oggetto e alla Vs. comunicazione del 25.07.2019 ns. prot. TERNA/A20190053198, ai sensi del vigente quadro regolatorio definito dall'articolo 34 dell'Allegato A alla Delibera ARG/Elt 99/08 (TICA) e s.m.i., Vi trasmettiamo in allegato la documentazione tecnica fornita dal richiedente.

Facciamo altresì presente che, in relazione alla imprescindibile necessità di garantire la sicurezza di esercizio del sistema elettrico e la continuità di alimentazione delle utenze, pur in presenza della priorità di dispacciamento per le centrali a fonte rinnovabile, è necessario che l'impianto sia realizzato ed esercito nel pieno rispetto di tutto quanto previsto dal Codice di Rete e dalla normativa vigente.

Riteniamo inoltre opportuno segnalare quanto segue.

In considerazione della progressiva evoluzione dello scenario di generazione nell'area, Vi comunichiamo che:

- sarà necessario prevedere adeguati rinforzi di rete, alcuni dei quali già previsti nel Piano di Sviluppo della RTN;
- non escludiamo che potrà essere necessario realizzare ulteriori interventi di rinforzo e potenziamento della RTN, nonché adeguare gli impianti esistenti alle nuove correnti di corto circuito; tali opere potranno essere programmate in funzione dell'effettivo scenario di produzione che verrà via via a concretizzarsi.

Pertanto, fino al completamento dei suddetti interventi, Vi segnaliamo che, ferma restando la priorità di dispacciamento riservata agli impianti alimentati da fonti rinnovabili, non sono comunque da escludere, in particolari condizioni di esercizio, limitazioni della potenza generata dai nuovi impianti di produzione, in relazione alle esigenze di sicurezza, continuità ed efficienza del servizio di trasmissione e dispacciamento.

Vi chiediamo infine di ricevere copia della Soluzione Tecnica Minima Generale che sarà trasmessa al richiedente, nonché della eventuale accettazione.

Giacomo Donnini


Copia: DTCS
DSC/DSCS/AES
AOTNA
PSR

Larghezza delle fasce da asservire in presenza di campate di lunghezza ricorrente¹

Tipo di linea	Natura conduttore	Sezione o diametro	Palificazione	Armamento	Lunghezza campata ricorrente (1)	Larghezza fascia (2)
BT	Cavo interrato	qualsiasi				3 m
MT	cavo aereo	qualsiasi	Qualsiasi	qualsiasi	qualsiasi	4 m
	Cavo interrato	qualsiasi				4 m
	rame nudo	25/35 mm ²	Qualsiasi	qualsiasi	160 m	11 m
	rame nudo	70 mm ²	Qualsiasi	qualsiasi	160 m	13 m
	Al- Acc. Lega di Al	Qualsiasi	Qualsiasi	qualsiasi	160 m	13 m
	Qualsiasi	Qualsiasi	Qualsiasi	qualsiasi	250 m	19 m
AT fino a 150 kV	All-Acc	c _j = 22,8 mm	tralicci semplice terna	sospeso	400 m	27 m
			tralicci doppia terna	sospeso	400 m	28 m
	All-Acc	□ = 31,5 mm	tralicci semplice terna	sospeso	350 m	29 m
			tralicci doppia terna	sospeso	350 m	30 m
	Cavo interrato	qualsiasi				5 m

¹ Di norma si adottano le larghezze delle fasce di rispetto riportate nella tabella seguente. Eventuali maggiori larghezze sono consentite per tener conto di soluzioni impiantistiche specifiche o di normative applicabili.

(1) Per campate di lunghezze superiori la larghezza H_a delle fasce da asservire va calcolata con riferimento alle posizioni impraticabili di cui all'art. 2.1.06 lettera h) del D.M. 21.03.1988 n. 449.

(2) La larghezza della fascia può essere aumentata qualora si presentino circostanze che lo consiglino.

Azienda certificata OHSAS 18001 - UNI EN ISO 14001 - UNI EN ISO 9001 - UNI CEI EN ISO 50001

e-distribuzione SpA - Società con unico socio - Sede legale: 00198 Roma, Via Ombrone 2 - Registro Imprese di Roma, Codice fiscale e Partita IVA 05779711000 - R.E.A. 922436 - Capitale Sociale 2.600.000.000 Euro i.v. - Direzione e coordinamento di Enel SpA

fonte: <http://burc.regione.campania.it>

Spett.le
SINERGIA EGP6 S.R.L.

OUT-06/05/2020-0268285
Codice Rintracciabilità: T0737001

Oggetto: **Comunicazione esito POSITIVO voltura della pratica T0737001**

Con riferimento alla Vostra richiesta di voltura della pratica di connessione in oggetto, Vi informiamo che la stessa ha avuto esito positivo e che i dati in essa riportati sono stati correttamente aggiornati sui nostri sistemi.

Vi ricordiamo che è a vostra disposizione il Contact Center di e-distribuzione S.p.A, Numero Verde 803.500. Il servizio è disponibile dal lunedì al venerdì dalle 9:00 alle 18:00 e il sabato dalle 9:00 alle 13:00. Potrà inoltre visitare il sito internet di e-distribuzione S.p.A, all'indirizzo web: www.e-distribuzione.it, per informazioni, consigli utili sulle forniture di energia elettrica, servizi on-line, quali ad esempio la visualizzazione dei consumi di energia elettrica. Il sito dispone di sezioni dedicate a clienti e produttori con contenuti, schede pratiche e servizi facilmente consultabili.

Cordiali saluti

Luigi Micucci
IL RESPONSABILE

IL PRESENTE DOCUMENTO È SOTTOSCRITTO CON FIRMA DIGITALE
AI SENSI DELL'ART. 21 DEL D.LGS. 82/2005.

1 / 1

Azienda certificata OHSAS 18001 - UNI EN ISO 14001 - UNI EN ISO 9001 - UNI CEI EN ISO 50001

e-distribuzione S.p.A. - Società con unico socio - Sede legale: 00198 Roma, Via Ombrone 2 - Registro Imprese di Roma, Codice Fiscale e Partita IVA 05779711000 - R.E.A. 922436 - Capitale Sociale 2.600.000.000 Euro i.v. - Direzione e coordinamento di Enel S.p.A.



COMUNE DI CANCELLO ED ARNONE

Provincia di Caserta

Deliberazione di Giunta Comunale

N. 153 del 12-11-2020

OGGETTO: IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE SOLARE, DI POTENZA COMPLESSIVA PARI A 13,54 MW E RELATIVE OPERE DI CONNESSIONE, UBICATO NEL COMUNE DI CANCELLO ED ARNONE (CE) PROPOSTO DALLA SOCIETÀ SINERGIA GP6 SRL - DETERMINAZIONI

L'anno duemilaventi, il giorno dodici del mese di Novembre alle ore 17:30 nella sala delle adunanze del Comune suddetto, convocata con appositi avvisi, la Giunta Comunale si è riunita, nel rispetto alle norme di contrasto alla diffusione del COVID-19, con la presenza dei Signori:

Nominativo	Carica	Presente	Assente
AMBROSCA RAFFAELE	SINDACO	X	
CAPUTO ANGELO	VICE SINDACO	X	
DI PUORTO ANNAMARIA	ASSESSORE	X	
AMBROSCA GAETANO	ASSESSORE	X	
DI VUOLO GABRIELE	ASSESSORE	X	
Totale:		5	0

Presiede l'adunanza, nella sua qualità di Sindaco, con l'assistenza del Segretario Comunale, DOTT.SSA VINCENZA RECCIA.

Il Sindaco, constatato che gli intervenuti sono in numero legale, dichiara aperta la riunione ed invita i convocati a deliberare sull'oggetto sopra indicato.

PROPOSTA DI DELIBERAZIONE DI GIUNTA COMUNALE A CURA DEL RESPONSABILE
DELL'AREA III TECNICA

Premesso che

- In data 04.11.2020 con nota acquisita al prot. 10967, la Società Sinergia GP6 srl ha trasmesso all'Ufficio del Sindaco la presentazione di un progetto di un impianto fotovoltaico da realizzare nel territorio del Comune di Cancellò ed Arnone, su suoli di proprietà privata, al fine di dividerne gli obiettivi di sostenibilità ambientale e di sviluppo, per massimizzare le ricadute socio-economiche sul territorio di Cancellò ed Arnone.
- La Società appartiene al gruppo Sinergia EGP1, che nell'ambito della ricerca di fonti energetiche rinnovabili sviluppa impianti di produzione d'energia elettrica, attraverso lo sfruttamento della radiazione solare quale fonte energetica non inquinante.
- La Società dichiara di avere una comprovata esperienza nel settore energetico ed ambientale, attiva su tutto il territorio nazionale e nella sua missione ha individuato un sito nel Comune di Cancellò ed Arnone sul quale intende sviluppare un progetto di Impianto Fotovoltaico per circa 13.54 MWp.
- La bontà dell'iniziativa e l'importanza del territorio ospitante ha condotto Enel Green Power S.p.a. a manifestare il proprio interesse per il progetto nell'ambito dell'accordo quadro di sviluppo e patto di opzione, per l'acquisto del futuro impianto.
- Nell'ambito del contratto sottoscritto con Enel Green Power Italia Srl, quindi, la società Sinergia EGP1 ha sviluppato il progetto e l'impianto di produzione d'energia elettrica, mediante la sua controllata Sinergia GP6 S.r.l. società veicolo che verrà interamente partecipata da Enel Green Power Italia, ad avvenuta approvazione del progetto.
- **La Società Sinergia EGP1**, ha ritenuto idoneo il sito di Cancellò ed Arnone allo sviluppo di un impianto fotovoltaico al fine di **integrare la produzione di energia verde con l'agevolazione dello sviluppo agricolo**.
- L'impianto Fotovoltaico di Sinergia è progettato nella configurazione **"Agri-voltaico" con scopi sociali**, ovvero impianto integrato in un contesto agricolo che produce energia elettrica pulita, lasciando circa il 60% di spazio alle colture autoctone, in modo tale da ridurre l'impatto ambientale. Il metodo "agro-voltaico" consisterà nel **coltivare le fasce di terreno comprese tra le file dei pannelli fotovoltaici** disposti ad un'ideale altezza da terra e opportunamente distanziati al fine di **destinare circa due terzi dell'area all'attività agricola**.
- In data 03.06.2020 è stato presentato, presso la Regione Campania, il progetto per la sua autorizzazione alla costruzione ed esercizio.

Atteso che

- Gli impianti fotovoltaici, alla luce del continuo sviluppo di nuove tecnologie per la produzione di energia da fonti rinnovabili, rappresentano oggi una realtà concreta in termini di disponibilità di energia elettrica soprattutto in aree geografiche come quella interessata dal

progetto in trattazione che, grazie alla loro particolare vocazione, sono in grado di garantire una sensibile diminuzione del regime di produzione delle centrali termoelettriche tradizionali, il cui funzionamento prevede l'utilizzo di combustibile di tipo tradizionale (gasolio o combustibili fossili).

- Considerato che:

- 1) il servizio offerto dall'impianto proposto nel progetto consiste nell'aumento della quota di energia elettrica prodotta da fonte rinnovabile e nella conseguente diminuzione delle emissioni in atmosfera di anidride carbonica dovute ai processi delle centrali termoelettriche tradizionali.
- 2) il progetto ha previsto la valorizzazione del potenziale energetico della risorsa rinnovabile presente nel territorio e la sua la capacità di sostituzione delle fonti fossili:
 - Produzione totale annua 24.345.819 kWh/anno;
 - FAMIGLIE eq. SERVITE DA ENERGIA RINNOVABILE: 13.525 famiglie/anno, ovvero circa 40.000 Abitanti eq serviti in 30 anni di vita utile dell'impianto;
 - ENERGIA PRIMARIA RISPARMIATA: 4.766 tonnellate equivalenti di petrolio all'anno (TEP/anno), ovvero 1.043.772 barili (4.978.790.150 litri) eq. di petrolio in 30 anni di vita utile dell'impianto;
 - EMISSIONI EVITATE DI GAS SERRA: 12.075,00 tonnellate CO2/anno;
 - Riduzione emissioni SO2 22.64 t/anno circa;
 - Riduzione emissioni NO2 14.12 t/anno circa;
 - Riduzioni Polveri 0,71 t/anno circa.
 - STIMA COSTI EVITATI di petrolio e CO2: € 2.557.637/anno.

Visto che

La Società ha chiesto un **parere di condivisione** dell'iniziativa, impegnandosi ad accogliere le misure di compensazione a favore del Comune, di carattere ambientale e territoriale ex DM 10.10.2010, allo scopo di agevolare il miglioramento ambientale, sociale e di sviluppo sostenibile, sensibilizzando la cittadinanza sui predetti temi, mediante, ad esempio, la promozione della mobilità elettrica sostenibile e l'incentivazione di nuove forme di turismo, agevolando lo smart sharing e programmando itinerari e spostamenti che coinvolgano anche gli uffici di informazione turistica, le strutture ricettive, nonché i locali ed i pubblici esercizi.

Considerato che:

1. L'amministrazione Comunale è favorevole all'iniziativa;
2. Che la **Società Sinergia EGPI**, richiede di sottoscrivere un accordo con l'Amministrazione Comunale, in fase post realizzativa, per prendere in carico la gestione gratuita delle parti di terreno che saranno messe a disposizione per gli scopi agricoli, nelle strisce di terreno comprese tra le file dei pannelli fotovoltaici degli impianti che Sinergia vorrà mettere a disposizione, sottostando alle condizioni tecnico gestionali che la Società intenderà impartire in fase di esercizio, al fine di consentire l'utilizzo sociale dell'agricoltura.
3. L'art. 16.5. del DM 10.09.2010 prevede che eventuali misure di compensazione per i Comuni potranno essere eventualmente individuate secondo le modalità e sulla base dei criteri di cui al punto 14.15 e all'Allegato 2, in riferimento agli impatti negativi non mitigabili anche in attuazione dei criteri di cui al punto 16.1 e dell'Allegato 4, pertanto, si chiede di fornire una Deliberazione di Giunta Comunale n.153 del 12-11-2020 (proposta n.146 del 12-11-2020)

3/5

tantum il supporto finanziario non superiore al 3 per cento dei proventi, comprensivo degli incentivi vigenti, derivanti dalla valorizzazione dell'energia elettrica prodotta annualmente dall'impianto, attualizzata al primo anno e da calcolarsi alla data di inizio del primo anno di produzione, necessario per: (i) la realizzazione di isole naturali ciclabili sull'argine del fiume Volturno, con arredo urbano e illuminazione efficiente; (ii) impianti fotovoltaici da realizzare su coperture pubbliche; (iii) la realizzazione di piazzole destinate all'istallazione di un impianto di ricarica dei veicoli alimentati ad energia elettrica da fonte rinnovabile. L'infrastruttura dovrà permettere la ricarica delle batterie installate a bordo dei veicoli elettrici (auto e motocicli). Le ricariche, in base a quanto riportato dal "Piano Nazionale infrastrutturale per la Ricarica dei Veicoli Elettrici" dovranno essere di tipo "veloce" per le auto (22kW). La colonnina dovrà essere accessibile tramite l'utilizzo di una tessera magnetica ed attraverso di essa sarà possibile autorizzare l'erogazione di energia, gestire la connessione e disconnessione del veicolo alla presa di fornitura e contabilizzare il tempo e la quantità di energia erogata della ricarica; una vettura ad alimentazione elettrica per servizi istituzionali; recinzione e riqualificazione dell'Oasi di "Caricchiano".

Visto il vigente statuto comunale;

Visto il vigente Regolamento di Contabilità;

Visto il T.U.O.E.L D.Lgs n. 267/2000 e ss.mm.i.i.;

Viste le disposizioni di legge in precedenza citate;

Viste le leggi vigenti in materia;

PROPONE DI DELIBERARE

Per le motivazioni ed i riferimenti espressi in narrativa, che si intendono integralmente riportati nel seguente dispositivo;

1. Di esprimere parere positivo l'iniziativa della Società **Sinergia**, che si impegna ad accogliere, per quanto possibile, le misure di compensazione a favore del Comune, di carattere ambientale e territoriale ex D.M. 10.10.2010, allo scopo di agevolare il miglioramento ambientale, sociale e di sviluppo sostenibile, sensibilizzando la cittadinanza sui predetti temi;
2. Di impegnarsi a sottoscrivere un successivo accordo con la **Società Sinergia EGPI**, in fase post realizzativa, che stabilirà i termini della gestione gratuita delle parti di terreno messe a disposizione per gli scopi agricoli, nelle strisce di terreno comprese tra le file dei pannelli fotovoltaici degli impianti che Sinergia vorrà mettere a disposizione, sottostando alle condizioni tecnico gestionali che la Società intenderà impartire in fase di esercizio, al fine di consentire l'utilizzo sociale dell'agricoltura.
3. Di dare indirizzo al Responsabile dell'Area II tecnica per la predisposizione di tutti gli atti propedeutici e necessari;
4. Di trasmettere la presente al Responsabile dell'Area I Amministrativa - Servizio Protocollo, Gestione Albo, ed Area IV Finanziaria ed al Responsabile della Trasparenza e Prevenzione della Corruzione per gli adempimenti consequenziali di propria competenza, ai sensi del T.U.O.E.L. D.Lgs n. 267/2000 e ss. mm.ii. ;
5. Di dichiarare con separata ed unanime votazione, la presente deliberazione immediatamente eseguibile ai sensi dell'a.t. 134, comma 4), del D.Lgs. 267/2000.

LA GIUNTA COMUNALE

ESAMINATA la suestesa proposta di deliberazione;

RITENUTA la stessa meritevole di approvazione perle motivazioni di fatto e di diritto sopra enunciate;

PRESO ATTO dei pareri favorevoli espressi dai Responsabili delle Aree interessate ai sensi dell'art.

49, comma 1 del D.Lgs. 267/2000;

Con votazione unanime resa nei modi e termini di legge;

DELIBERA

1) APPROVARE e FAR PROPRIA la proposta di deliberazione in premessa richiamata, a firma del responsabile di P.O. geom. Damiano Prezioso,

2) di dare mandato al responsabile dell'Area, dell'adozione di tutti i necessari atti consequenziali;

DELIBERA, altresì

Di dichiarare, a seguito di ulteriore unanime votazione, ed ai sensi dell'art. 134, co.4, D.Lgs. 267/2000 la presente deliberazione, immediatamente eseguibile.

IL SINDACO

AVV. RAFFAELE AMBROSCA

IL SEGRETARIO COMUNALE

DOTT.SSA VINCENZA RECCIA

Documento informatico sottoscritto con firma digitale ai sensi del D.Lgs. 82/2005 e ss.mm.ii.



COMUNE DI CANCELLO ED ARNONE

Provincia di Caserta

Deliberazione di Giunta Comunale

Proposta N. 146 del 12-11-2020

OGGETTO: IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE SOLARE, DI POTENZA COMPLESSIVA PARI A 13,54 MW E RELATIVE OPERE DI CONNESSIONE, UBICATO NEL COMUNE DI CANCELLO ED ARNONE (CE) PROPOSTO DALLA SOCIETÀ SINERGIA GP6 SRL - DETERMINAZIONI

PARERE DI REGOLARITA' TECNICA

In relazione al disposto di cui all'art. 49 comma I, del D.Lgs. 18 Agosto 2000, n. 267, si appone il parere di regolarità tecnico-amministrativa sulla proposta.

Cannello ed Arnone, 12-11-2020

**IL RESPONSABILE
AREA III - TECNICA
GEOM. DAMIANO PREZIOSO**

Documento informatico sottoscritto con firma digitale ai sensi del D.Lgs. 82/2005 e ss.mm.i



COMUNE DI CANCELLO ED ARNONE

Provincia di Caserta

Deliberazione di Giunta Comunale

Proposta N. 146 del 12-11-2020

OGGETTO: IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE SOLARE, DI POTENZA COMPLESSIVA PARI A 13,54 MW E RELATIVE OPERE DI CONNESSIONE, UBICATO NEL COMUNE DI CANCELLO ED ARNONE (CE) PROPOSTO DALLA SOCIETÀ SINERGIA GP6 SRL - DETERMINAZIONI

PARERE DI REGOLARITA' CONTABILE

In relazione al disposto di cui all'art. 49 comma I, del D.Lgs. 18 Agosto 2000, n. 267, si appone il parere di regolarità contabile sulla proposta.

Cannello ed Arnone, 12-11-2020

**IL RESPONSABILE
AREA SERVIZI FINANZIARI
DOTT. SALVATORE SCIAUDONE**

Documento informatico sottoscritto con firma digitale ai sensi del D.Lgs. 82/2005 e ss.mm.i



COMUNE DI CANCELLO ED ARNONE
Provincia di Caserta

Deliberazione di Giunta Comunale

N. 153 del 12-11-2020

OGGETTO: IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE SOLARE, DI POTENZA COMPLESSIVA PARI A 13,54 MW E RELATIVE OPERE DI CONNESSIONE, UBICATO NEL COMUNE DI CANCELLO ED ARNONE (CE) PROPOSTO DALLA SOCIETÀ SINERGIA GP6 SRL - DETERMINAZIONI

CERTIFICATO DI PUBBLICAZIONE

(art.32, co. 1 della Legge n.69 del 18 giugno 2009)

Si certifica che il presente atto è affisso all'Albo Pretorio On Line di questo Comune in data odierna per 15 giorni consecutivi.

Cannello ed Arnone, 16-11-2020

IL SEGRETARIO COMUNALE
DOTT.SSA VINCENZA RECCIA

Documento informatico sottoscritto con firma digitale ai sensi del D.Lgs. 82/2005 e ss.mm.ii.