

SOCIETA' ENERBRINDISI

Procedura Abilitativa Semplificata (P.A.S.) ai sensi dell'art. 6 del D.Lgs, 28/2011 e delle semplificazioni introdotte dal D.Lgs n° 199/2021, come modificato dal D.L. n° 17/2021 convertito con modificazioni dalla legge n. 34/2022, per la costruzione ed esercizio di un impianto fotovoltaico avente potenza in immissione e potenza nominale pari a 5600 kW e potenza totale moduli pari a 6.486,48 kW e delle relative opere di connessione, da realizzarsi in Comune di Brindisi, C.da S. Lucia, interamente in area SIN, area classificata idonea ai sensi della normativa vigente.

08/01/24, 11:42

Notifica avvenuta protocollazione: 0000110/2024

Da ufficiurbanistica@pec.comune.brindisi.it <ufficiurbanistica@pec.comune.brindisi.it>

A enerbrindisi@pec.it <enerbrindisi@pec.it>

Data martedì 2 gennaio 2024 - 09:37

La vostra nota avente come oggetto: POSTA CERTIFICATA: ENERBRINDISI SRL PAS PER IMPIANTO FOTOVOLTAICO IN VARANTE AL PROGETTO PRESENTATO (POTENZA IN IMMISSIONE 5,6 MW) è stata protocollata con il numero 0000110/2024 il 02/01/2024 09:37:01 .

Distinti Saluti
Comune di Brindisi

Ricevuta di avvenuta consegna




08/01/24, 11:42

**Enerbrindisi Srl PAS per Impianto Fotovoltaico in variante al progetto presentato
(potenza in immissione 5,6 MW)**

Da **posta-certificata@pec.aruba.it** <posta-certificata@pec.aruba.it>**A** **enerbrindisi@pec.it** <enerbrindisi@pec.it>**Data** venerdì 29 dicembre 2023 - 18:19

Ricevuta di avvenuta consegna

Il giorno 29/12/2023 alle ore 18:19:16 (+0100) il messaggio "Enerbrindisi Srl PAS per Impianto Fotovoltaico in variante al progetto presentato (potenza in immissione 5,6 MW)" proveniente da "enerbrindisi@pec.it" ed indirizzato a "ufficiourbanistica@pec.comune.brindisi.it" è stato consegnato nella casella di destinazione.
Identificativo messaggio: opec21010.20231229181825.138039.30.2.51@pec.aruba.it

 daticert.xml postacert.eml smime.p7s

ENERBRINDISI srl

<p style="text-align: center;">COMUNE DI BRINDISI</p> <p style="text-align: center;">AL SUE</p> <p>A mezzo pec ufficiourbanistica@pec.comune.brindisi.it</p>	<p>Variante alla PAS prot n° 0083891/2022 e prot n° 0083893/2022</p>
--	--

VARIANTE ALLA PROCEDURA ABILITATIVA SEMPLIFICATA – P.A.S.

per l'installazione ed esercizio di impianti alimentati da energia rinnovabile (fotovoltaica) ai sensi dell'art. 6 del D. Lgs 28 del 03/03/2011 e delle semplificazioni introdotte dal D.Lgs n° 199/2021, come modificato dal D.L. n° 17/2021 convertito con modificazioni dalla legge n° 34/2022 e successive modifiche.

Variante al fine di aderire alla prescrizione autorizzativa impartita dal Comune di Brindisi in data 13/04/2022 "aggiornamento progettuale al fine di eliminare la rilevata interferenza e le eventuali fasce di rispetto del progetto fotovoltaico con il progetto RFI "Progetto Definitivo del Nodo Intermodale di Brindisi Completamento dell'infrastruttura di collegamento dell'area industriale retro-portuale di Brindisi con l'infrastruttura ferroviaria nazionale" approvato in via definitiva il 12/07/2023.

Impianto fotovoltaico, Brindisi, C.da S. Lucia, area SIN, potenza in immissione 5600 kW (potenza totale moduli pari a 6.486,48 kW)

ENERBRINDISI srl

PREMESSE

La società EnerBrindisi S.r.l. PIVA 03281300735 (di seguito "EnerBrindisi" o "l'istante"), pec: enerbrindisi@pec.it, è controllata al 100% dalla società Sinergica Engineering S.r.l., la quale nell'ambito delle proprie attività imprenditoriali, tramite la società Felicetta Energia Solare S.r.l., (anche essa controllata al 100% dalla Sinergica Engineering S.r.l.), in data 28.05.2020, ha stipulato un contratto preliminare di compravendita - registrato in Rivoli il 3.11.2020, al n. 2468 serie 3 - avente ad oggetto determinate porzioni di terreno in Comune di Brindisi, aree SIN, C.da Santa Lucia, destinate allo sviluppo e mantenimento, di un impianto fotovoltaico attualmente avente potenza in immissione pari a 5.600 kW e potenza totale moduli pari a 6.486,48 kW, per la produzione di energia solare in regime di cessione totale.

In data 27.07.2021, la Società, dopo aver presentato il progetto definitivo per la connessione dell'impianto fotovoltaico, ha chiesto l'avvio del procedimento di PAUR, ai sensi dell'art. 27-bis del D.Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii.

In data 02.09.2021, la Provincia di Brindisi, con provvedimento n. 28438, ha comunicato l'avvio del procedimento di PAUR, assegnando alle amministrazioni competenti, per i rispettivi profili, un termine di 30 giorni per verificare, ai sensi del comma 3 dell'art. 27-bis, l'adeguatezza e la completezza della documentazione presentata dalla ricorrente.

In data 04.10.2021, Rete Ferroviaria Italiana S.p.A. (di seguito "R.F.I."), in risposta al provvedimento di avvio del procedimento di cui sopra, ha trasmesso una nota a mezzo della quale ha comunicato che:

- 1) una porzione delle aree che si intende occupare per la realizzazione dell'impianto fotovoltaico interferirebbe con il *"Progetto Definitivo per la realizzazione di un'infrastruttura di collegamento dell'area industriale retro-portuale di Brindisi con l'Infrastruttura Ferroviaria Nazionale"*;
- 2) alcune delle aree sulle quali insiste il Progetto Definitivo sopramenzionato risultavano *"già [...] espropriate dal Comune di Brindisi, tra il 2009 e il 2012, a seguito della Conferenza di Servizi di*

ENERBRINDISI srl

approvazione del progetto del “Nuovo raccordo ferroviario tra la zona retroportuale di Brindisi ed il nuovo parco merci di Tuturano”.

Nel frattempo, con nota prot. n. 2847 del 28.01.2022, la Provincia di Brindisi - Servizio Ambiente ed Ecologia, ha convocato la prima seduta della Conferenza di Servizi, nell'ambito della quale Enerbrindisi, ha depositato agli atti una relazione con la quale ha dimostrato che il progetto oggetto del procedimento non reca interferenze con il progetto *in itinere* di RFI per l'allargamento del sedime ferroviario.

Quindi Comune di Brindisi con nota del 13/04/2022 (*anche essa gli atti della Procedura*) ha comunicato che:

“da una attenta valutazione delle aree che si prevede occupare con la costruzione dell'impianto fotovoltaico, le stesse interferiscono con le aree destinate con il progetto definitivo di RFI per la realizzazione di un'infrastruttura Nazionale, ovvero occorrenti ad RFI per la nominata finalità.

Per quanto precede il progetto dovrà essere adeguato a quello di RFI (*che tuttavia allora risultava ancora*) in fase di approvazione da parte degli organi competenti, ovvero con aggiornamento progettuale al fine di eliminare la rilevata interferenza e le eventuali fasce di rispetto”.

In data 12.07.2022 si è tenuta la Conferenza di Servizi per la prosecuzione delle attività volte all'ottenimento del titolo autorizzativo, nel corso della quale:

- a) Enerbrindisi ha richiamato la relazione depositata agli atti in data 10.06.2022, ove si dimostra che il progetto oggetto del procedimento non reca interferenze con il progetto in itinere per l'allargamento del sedime ferroviario;
- b) Enerbrindisi ha formulato una richiesta di ulteriore rinvio della Conferenza di Servizi;

Nelle more di quanto sopra, con il D.L. 1° marzo 2022, n. 17, convertito con modificazioni dalla legge 27 aprile 2022, n. 34 e ss.mm.ii, sono intervenute modifiche alla normativa di riferimento in materia di

ENERBRINDISI srl

promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili, le quali consentono per espressa disposizione normativa, di procedere con la Procedura Abilitativa Semplificata (PAS) da presentarsi all'Amministrazione competente (SUE - Comune di Brindisi) per il medesimo progetto, dal momento che lo stesso insiste su area SIN.

Stante quanto sopra, e considerato che:

- l'art. 12 comma 1-ter del D.L. 1° marzo 2022, n. 17, convertito con modificazioni dalla L. 27 aprile 2022, n. 34, dispone espressamente che "Le disposizioni dei commi 2-bis e 2-ter dell'articolo 4 del decreto legislativo 3 marzo 2011, n. 28, introdotte dal comma 1-bis del presente articolo, si applicano, su richiesta del proponente, anche ai procedimenti in corso alla data di entrata in vigore della legge di conversione del presente decreto"
- l'intera opera di realizzazione del parco fotovoltaico nonché le relative opere di connessione attraverso elettrodotto MT sotterraneo in cavi cordati ad elica visibile, con tensione nominale pari a 20.000 V, da realizzarsi su area pubblica (ed in parte privata nella disponibilità della scrivente), ricadono interamente in area SIN.

Enerbrindisi in data 01/08/2022 al prot. del Comune di Brindisi n° 0083891/2022 ed al prot n° 0083893/2022, ha presentato Procedura Abilitativa Semplificata ai sensi dell'art. 6 c. 9-bis del D.lgs. 28/2011 completa di tutti gli allegati previsti:

|

|
|
|
|

ENERBRINDISI srl

Nel contempo la scrivente senza acquiescenza alcuna e per mero spirito di leale collaborazione che da sempre la contraddistingue, ha intrapreso un percorso di incontri e confronti con i referenti di RFI Spa di Italferr Spa e di SNAM Spa durante i quali è stato ulteriormente confermato, così come già dalla stessa rappresentato, che i due progetti sono assolutamente compatibili avendo peraltro Enerbrindisi, a tutto concedere, nel contempo rappresentato propria disponibilità a prevedere alcune ottimizzazioni al fine di adeguare la compatibilità e coesistenza dei due interventi.

Considerato ed osservato infine che la procedura RFI "Progetto Definitivo del Nodo Intermodale di Brindisi Completamento dell'infrastruttura di collegamento dell'area industriale retro-portuale di Brindisi con l'infrastruttura ferroviaria nazionale di cui sopra" si è conclusa (solo) il 12/7/2023, Enerbrindisi con la presente VARIANTE attua senza acquiescenza alcuna e senza soluzione di continuità, le prescrizioni del Comune di Brindisi del 13/04/2022 di aggiornamento progettuali al fine di eliminare la rilevata interferenza e le eventuali fasce di rispetto.

ENERBRINDISI srl

NORMATIVA DI RIFERIMENTO

Il D.L. 1° marzo 2022, n. 17, convertito con modificazioni dalla legge 27 aprile 2022, n. 34, ha apportato modifiche al D.Lgs. 199/2021.

Il citato D.Lgs., in attuazione della direttiva (UE) 2018/2001 del Parlamento europeo e del Consiglio, dell'11 dicembre 2018, sulla promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili. (21G00214), ha apportato semplificazioni ai procedimenti autorizzativi e amministrativi introdotti dal D.Lgs. 3 marzo 2011, n. 28, per gli impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili e ha proceduto all'individuazione *ex lege* delle aree idonee alla installazione e all'esercizio di impianti a fonti rinnovabili.

L'art. 20 c. 8 D.lgs. 199/2021, rubricato *Disciplina per l'individuazione di superfici e aree idonee per l'installazione di impianti a fonti rinnovabili*, prevedeva che, nelle more dell'adozione dei decreti da parte del Ministro della transizione ecologica di concerto con il Ministro della cultura, e il Ministro delle politiche agricole, alimentari e forestali, previa intesa in sede di Conferenza unificata di cui all'articolo 8 del decreto legislativo 28 agosto 1997, n. 28, sono aree idonee *ex lege* all'installazione di impianti a fonti rinnovabili: *a) i siti ove sono già installati impianti della stessa fonte e in cui vengono realizzati interventi di modifica non sostanziale; b) le aree dei siti oggetto di bonifica individuate ai sensi del Titolo V, Parte quarta, del d.lgs 152/2006; c) le cave e miniere cessate, non recuperate o abbandonate o in condizioni di degrado ambientale; c-bis) i siti e gli impianti nelle disponibilità delle società del gruppo Ferrovie dello Stato italiane e dei gestori di infrastrutture ferroviarie nonché delle società concessionarie autostradale.*

Il D.L. 1° marzo 2022, n. 17, convertito con modificazioni dalla legge 27 aprile 2022, n. 34 e successive modifiche, ha introdotto tra le aree idonee ai sensi dell'art. 20 c. 8 D.lgs. 199/2021, in aggiunta a quanto sopra, anche due ulteriori commi (c-ter e c-quater) che prevedono, a seguito della conversione del d.l. in Legge 34/2022, come segue:

c-ter) esclusivamente per gli impianti fotovoltaici, in assenza di vincoli ai sensi della parte seconda del decreto legislativo 22 gennaio 2004, n. 42:

ENERBRINDISI srl

- 1) le **aree classificate agricole**, racchiuse in un perimetro i cui punti distino non più di 500 metri da zone a destinazione industriale, artigianale e commerciale, compresi i siti di interesse nazionale, nonché le cave e le miniere;
- 2) le aree interne agli impianti industriali e agli stabilimenti, nonché le aree classificate agricole racchiuse in un perimetro i cui punti distino non più di 500 metri dal medesimo impianto o stabilimento;
- 3) le aree adiacenti alla rete autostradale entro una distanza non superiore a 300 metri.

Il D.L. 1° marzo 2022, n. 17, convertito con modificazioni dalla legge 27 aprile 2022, n. 34 e successive modifiche, ha apportato modifiche anche all'art. 4 d.lgs. 28/2011, che regola i regimiazautorizzativi per la costruzione e l'esercizio di impianti a fonti rinnovabili secondo il seguente criterio di proporzionalità: a) comunicazione relativa alle attività in edilizia libera di cui all'articolo 6, comma 11; b) dichiarazione di inizio lavori asseverata di cui all'articolo 6-bis; (DILA); c) procedura abilitativa semplificata di cui all'articolo 6; (PAS); d) autorizzazione unica di cui all'articolo 5 (AU).

A seguito delle novità introdotte, il comma 2 bis dell'art. 4 del d.lgs. 28/2011 **prevede che: nelle aree idonee identificate ai sensi dell'articolo 20 del d.lgs. 199/2021**, comprese le aree di cui al comma 8 dello stesso articolo 20 i regimi di autorizzazione la costruzione e l'esercizio di impianti fotovoltaici di nuova costruzione e delle opere connesse nonché, senza variazione dell'area interessata, per il potenziamento, il rifacimento e l'integrale ricostruzione degli impianti fotovoltaici esistenti e delle opere connesse sono disciplinati come segue:

- a) per impianti di potenza fino a 1 MW: si applica la DILA per tutte le opere da realizzare su aree nella disponibilità del proponente;
- b) per impianti di potenza superiore a 1 MW e fino a 10 MW: si applica la PAS
- c) per impianti di potenza superiore a dieci MW: si applica la procedura di AU”:

Si noti, inoltre, che il D.L. 1° marzo 2022, n. 17, convertito con modificazioni dalla L. 27 aprile 2022, n. 34, ha disposto (con l'art. 12, comma 1-ter) che "Le disposizioni dei commi 2-bis e 2-ter dell'articolo 4 del decreto legislativo 3 marzo 2011, n. 28, introdotte dal comma 1-bis del presente articolo, si applicano, su richiesta del proponente, anche ai procedimenti in corso alla data di entrata in vigore della legge di conversione del presente decreto".

ENERBRINDISI srl

2. Il D.L. 1° marzo 2022, n. 17, convertito con modificazioni dalla L. 27 aprile 2022, n. 34 e ss.mm.ii., ha introdotto un comma 9-bis all'art. 6 del D.lgs. 28/2011 che regola l'utilizzo della Procedura abilitativa semplificata, specificando come la PAS può essere utilizzata anche *"per l'attività di costruzione ed esercizio di impianti fotovoltaici di potenza fino a 20 MW e delle relative opere di connessione alla rete elettrica di alta e media tensione"*, in presenza delle seguenti condizioni:
 - i) che si tratti di impianti localizzati in aree a destinazione industriale, produttiva o commerciale nonché' in discariche o lotti di discarica chiusi e ripristinati;
 - ii) che si tratti di impianti localizzati in cave o lotti di cave non suscettibili di ulteriore sfruttamento, e delle relative opere connesse e infrastrutture necessarie, per i quali l'autorità competente al rilascio dell'autorizzazione abbia attestato l'avvenuto completamento delle attività di recupero e di ripristino ambientale;
 - iii) progetti di nuovi impianti fotovoltaici da realizzare nelle aree classificate idonee ai sensi dell'articolo 20 del d.lgs. 199/2021, ivi comprese le aree di cui al comma 8 dello stesso articolo 20, **di potenza fino a 10 MW;**
 - iv) gli impianti agro-voltaici che distino non più di 3 chilometri da aree a destinazione industriale, artigianale e commerciale.

Il medesimo comma ha inoltre previsto che per gli impianti di potenza superiore a 10 MW, il procedimento di verifica di assoggettabilità alla valutazione di impatto ambientale (VIA) è elevato a 20 MW *"purché 'il proponente alleggi un'autodichiarazione dalla quale risulti che l'impianto non si trova all'interno di aree comprese tra quelle specificamente elencate e individuate ai sensi della lettera f) dell'allegato 3 annesso al d.m. 10 settembre 2010"*.
3. Il DECRETO 26 gennaio 2023, n. 45 Regolamento disciplinante le categorie di interventi che non necessitano della valutazione di cui all'articolo 242-ter, comma 3, del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, nonché' i criteri e le procedure per la predetta valutazione e le modalità di controllo. (23G00052) (GU n.97 del 26-4-2023) - Capo II - Categorie di interventi che non necessitano della preventiva valutazione delle interferenze da parte del Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica;
4. Per tuziorismo: il **Dipartimento Energia del MASE**, tramite istanza di interpello ambientale presentata dal Comune di Monteleone di Puglia (FG), "Procedura Abilitativa Semplificata (PAS)

ENERBRINDISI srl

per impianti alimentati da energia rinnovabile ex art. 6 D. Lgs. n. 28/2011 e ss.mm.ii. ed art. 20, comma 8, D. Lgs. n. 199/2021 e ss.mm.ii. - Istanza di interpello ambientale ai sensi dell'art. 3-septies D. Lgs. n. 152/2006 e ss.mm.ii" (all.to), ha risposto a due questioni in materia di aree idonee ai sensi del D.Lgs. 199/2021 art. 20 comma 8 lett. c ter).

In particolare, le questioni riguardavano:

- *Nel caso in cui un'area viene classificata come idonea ai sensi del D.Lgs 199/2021 art. 20 comma 8 lett. c ter) rimane tale anche se gravata da vincoli o prescrizioni diversi da quelli previsti dalla parte seconda del Codice dei beni culturali e del paesaggio?*
- *Più precisamente, in presenza di vincoli imposti da strumenti di programmazione regionale o di pianificazione territoriale oppure settoriale ed emanati prima del D.Lgs. 199/2021.*
- *La presenza di vincoli diversi da quelli previsti dalla parte seconda del Codice dei beni culturali e del paesaggio rende l'area ex lege idonea per l'installazione di impianti fotovoltaici?*
- *Essendo quindi l'area idonea ex lege è esente dall'acquisizione delle singole autorizzazioni, nulla osta e/o assensi da parte delle Autorità amministrative come, ad esempio, l'autorizzazione paesaggistica, il nulla osta forestale o quello idrogeologico?*

La considerazione che viene posta nell'interpello è che la disciplina prevista dal D.Lgs. 199/2021 art. 20 comma 8, sebbene sia transitoria trova però immediata e incondizionata applicazione. Infatti, l'intervento normativo di cui al D.Lgs 199/2021 è stato improntato sulla volontà di incrementare l'installazione delle fonti rinnovabili attraverso un approccio semplificato e attraverso un quadro autorizzativo omogeneo, il quale consenta lo sviluppo dei progetti entro un arco temporale ben definito.

A fronte di queste finalità, aderire all'assunto secondo cui continuano a trovare applicazione i piani e i provvedimenti regionali e locali, sarebbe una sorta di interpretatio abrogans che finirebbe per minare l'obiettivo di semplificazione e accelerazione voluta dal Legislatore nazionale.

In conclusione, **MASE "nel ribadire l'immediata e temporanea applicabilità dell'articolo 20 comma 8 del d.lgs. 199/2021, si ritiene che le disposizioni regionali o locali, recanti vincoli o prescrizioni incompatibili con la immediata idoneità alla installazione di impianti FER di**

ENERBRINDISI srl

specifiche aree, emanate in conformità alla legislazione previgente la normativa in questione, possano restare valide nelle more dell'emanazione dei decreti attuativi ex articolo 20 del d.lgs. 199/2021, esclusivamente per le parti che non confliggono con quanto stabilito dal citato comma 8 dell'articolo in esame."

Ciò premesso,

ENERBRINDISI srl, come meglio sotto rappresentata, presenta la seguente variante alla PAS presentata ai sensi dell'art. 6 del D. Lgs 28 del 03/03/2011 e delle semplificazioni introdotte dal D.Lgs n° 199/2021, come modificato dal D.L. n° 17/2021 convertito con modificazioni dalla legge n° 34/2022 e successive modifiche, per realizzazione ed esercizio di un Impianto Fotovoltaico da realizzarsi in area SIN e relative opere di connessione, avente potenza in immissione pari a 5.600 kW e potenza totale moduli pari a 6.486,48 kW in area individuata al Foglio 85 particelle 234 e 239 (già parte di particella 92 e 187) e Foglio 117 particelle 206, 208, 210, 212 (già parte di particella 183, 185, 181, 187) del CT del Comune di Brindisi.

DATI DEL TITOLARE

Antonio Coschignano, in qualità di Legale Rappresentante della società Enerbrindisi srl PIVA e CF 03281300735 con sede legale a Brindisi Via P. Togliatti 20.

DICHIARAZIONI

Il titolare, consapevole delle pene stabilite per false attestazioni e mendaci dichiarazioni ai sensi dell'articolo 76 del d.P.R. 28 dicembre 2000, n. 445 e degli artt. 483,495 e 496 del Codice Penale e che inoltre, qualora dal controllo effettuato emerga la non veridicità del contenuto della dichiarazione resa, decadrà dai benefici conseguenti al provvedimento conseguito sulla base della dichiarazione non veritiera ai sensi dell'art. 75 del d.P.R. n. 445/2000, sotto la propria responsabilità

ENERBRINDISI srl

DICHIARA

a) **Titolarità dell'intervento:**

di avere titolo alla presentazione della Variante in PAS in quanto in forza di SCRITTURA PRIVATA CON SOTTOSCRIZIONE AUTENTICATA Numero di repertorio
Notaio CAMBARERI DOMENICO
MILANO (MI) PRELIMINARE DI COMPRAVENDITA

e di **avere titolarità esclusiva** all'esecuzione dell'intervento

b) **Presentazione della variante alla PAS**

di presentare la presente in assenza di atti di assenso presupposti, in quanto l'intervento oggetto della PAS relativamente all'impianto fotovoltaico non necessita di atti o pareri che, ove non già ottenuti, non possono essere sostituiti dalle autocertificazioni, attestazioni e asseverazioni o certificazioni di tecnici abilitati.

Il titolare è a conoscenza che i lavori potranno iniziare trascorsi 30 gg dalla data di acquisizione della presente al protocollo comunale

c) **Tipologia di impianto alimentato da fonti rinnovabili oggetto di PAS**

Impianto solare fotovoltaico avente potenza in immissione pari a 5.600 kW e potenza totale moduli pari a 6.486,48 kW ubicato a suolo su area SIN e relative opere di connessione, ai sensi dell'art. 6 del D. Lgs 28 del 03/03/2011 e delle semplificazioni introdotte dal D.Lgs n° 199/2021, come modificato dal D.L. n° 17/2021 convertito con modificazioni dalla legge n° 34/2022.

Il D.L. 1° marzo 2022, n. 17, convertito con modificazioni dalla legge 27 aprile 2022, n. 34, ha apportato modifiche al D.Lgs. 199/2021. Il citato D.Lgs., in attuazione della direttiva (UE) 2018/2001 del Parlamento europeo e del Consiglio, dell'11 dicembre 2018, sulla promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili. (21G00214), ha apportato semplificazioni ai

ENERBRINDISI srl

procedimenti autorizzativi e amministrativi introdotti dal D.lgs. 3 marzo 2011, n. 28, per gli impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili e ha proceduto all'individuazione ex lege delle aree idonee alla installazione e all'esercizio di impianti a fonti rinnovabili.

L'art. 20 c. 8 D.lgs. 199/2021, rubricato Disciplina per l'individuazione di superfici e aree idonee per l'installazione di impianti a fonti rinnovabili, prevedeva che, nelle more dell'adozione dei decreti da parte del Ministro della transizione ecologica di concerto con il Ministro della cultura, e il Ministro delle politiche agricole, alimentari e forestali, previa intesa in sede di Conferenza unificata di cui all'articolo 8 del decreto legislativo 28 agosto 1997, n. 28, sono aree idonee ex lege all'installazione di impianti a fonti rinnovabili: a) i siti ove sono già installati impianti della stessa fonte e in cui vengono realizzati interventi di modifica non sostanziale; b) le aree dei siti oggetto di bonifica individuate ai sensi del Titolo V, Parte quarta, del d.lgs 152/2006; c) le cave e miniere cessate, non recuperate o abbandonate o in condizioni di degrado ambientale; c-bis) i siti e gli impianti nelle disponibilità delle società del gruppo Ferrovie dello Stato italiane e dei gestori di infrastrutture ferroviarie nonché delle società concessionarie autostradale.

Il DL 1° marzo 2022, n. 17, convertito con modificazioni dalla legge 27 aprile 2022, n. 34 e successive modifiche, ha introdotto tra le aree idonee ai sensi dell'art. 20 c. 8 D.lgs. 199/2021, in aggiunta a quanto sopra, anche due ulteriori commi, c-ter) e c-quater) che prevedono, a seguito della conversione del d.l. in Legge 34/2022, come segue:

c-ter) esclusivamente per gli impianti fotovoltaici, in assenza di vincoli ai sensi della parte seconda del decreto legislativo 22 gennaio 2004, n. 42:

- 1) le aree classificate agricole, racchiuse in un perimetro i cui punti distino non più di 500 metri da zone a destinazione industriale, artigianale e commerciale, **compresi i siti di interesse nazionale**, nonché le cave e le miniere;
- 2) le aree interne agli impianti industriali e agli stabilimenti, nonché le aree classificate agricole racchiuse in un perimetro i cui punti distino non più di 500 metri dal medesimo impianto o stabilimento;
- 3) le aree adiacenti alla rete autostradale entro una distanza non superiore a 300 metri.

A seguito delle novità introdotte, il comma 2 bis dell'art. 4 del d.lgs. 28/2011 prevede che nelle

ENERBRINDISI srl

aree idonee identificate ai sensi dell'articolo 20 del d.lgs. 199/2021, comprese le aree di cui al comma 8 dello stesso articolo 20 (ovvero le aree SIN) il regime di autorizzazione la costruzione e l'esercizio di impianti fotovoltaici di nuova costruzione comprese le opere connesse che come detto nel caso specifico trattasi di elettrodotto MT sotterraneo in cavi cordati ad elica visibile, con tensione nominale pari a 20.000 V, da realizzarsi su area pubblica (ed in parte privata della scrivente per impianti di potenza < 10 MW si applica la PAS.

L' art. 56 del d.lgs. n. 259/2003 ("Codice delle Comunicazioni Elettroniche), specifica inoltre che per "le condutture aeree o sotterranee di energia elettrica realizzate in cavi cordati ad elica visibile" il nulla osta Ministeriale è sostituito da una attestazione di conformità del gestore, trasmessa all'Ispettorato del Ministero dello Sviluppo Economico competente per territorio. Nel caso di specie le condutture sono realizzate proprio in cavi cordati ad elica visibile come da allegata "Attestazione di Conformità ex D.Lgs 259 del 2003".

d) Localizzazione dell'intervento

L'intervento interessa le seguenti aree:

- quanto all'impianto Fotovoltaico e relative cabine di Consegna ed Utente: area SIN catastalmente individuata al Foglio 85 particelle 234 e 239 (già parte di particella 92 e 187) e Foglio 117 particelle 206, 208, 210, 212 (già parte di particella 183, 185, 181, 187) del CT del Comune di Brindisi;
- quanto al Cavidotto interrato MT di collegamento alla rete nazionale: percorso interrato all'interno del Foglio 85 particella 239, 240, 236 nella disponibilità di Enerbrindisi e percorso interrato al di sotto di strade esistenti gestite dal Consorzio ASI. L'intero percorso cavidotto ricade in area SIN.
- quanto alla Cabina di sezionamento: area SIN, all'interno del Consorzio ASI, catastalmente individuata al Foglio 80 particella 30 del Comune di Brindisi, anche essa nella disponibilità di Enerbrindisi giusto accordo con Consorzio ASI proprietario.

ENERBRINDISI srl

m) Rispetto degli obblighi in materia di salute e sicurezza nei luoghi di lavoro (vedi allegata tabella ADEMPIMENTI PREVISTI DAL D. LGS. N.81/2008)

che l'intervento

m.1 ricade nell'ambito di applicazione del d.lgs. n. 81/2008 e pertanto:

m.1.1 relativamente alla documentazione delle imprese esecutrici

m.1.1.1 **dichiara** che l'entità presunta del cantiere è inferiore a 200 uomini-giorno ed i lavori non comportano i rischi particolari di cui all'allegato XI del d.lgs. n. 81/2008 e di aver verificato il certificato di iscrizione alla Camera di commercio, il documento unico di regolarità contributiva, corredato da autocertificazione in ordine al possesso degli altri requisiti previsti dall'allegato XVII del d.lgs. n. 81/2008, e l'autocertificazione relativa al contratto collettivo applicato

m.1.1.2 **dichiara** di aver verificato la documentazione di cui alle lettere a) e b) dell'art. 90 comma 9 prevista dal d.lgs. n. 81/2008 circa l'idoneità tecnico professionale della/e impresa/e esecutrice/i e dei lavoratori autonomi, l'organico medio annuo distinto per qualifica, gli estremi delle denunce dei lavoratori effettuate all'Istituto nazionale della previdenza sociale (INPS), all'Istituto nazionale assicurazione infortuni sul lavoro (INAIL) e alle casse edili, nonché il contratto collettivo applicato ai lavoratori dipendenti, della/e impresa/e esecutrice/i

m.1.2 relativamente alla **notifica preliminare di cui all'articolo 99** del d.lgs. n. 81/2008

m.1.2.1 dichiara che l'intervento **non è soggetto** all'invio della notifica

m.1.2.2 dichiara che l'intervento **è soggetto** all'invio della notifica e pertanto

ENERBRINDISI srl

m.1.2.2.1 **allega** alla presente PAS la documentazione necessaria per la notifica, il cui contenuto sarà riprodotto su apposita tabella, esposta in cantiere per tutta la durata dei lavori, in luogo visibile dall'esterno

m.1.2.2.2 **indica** gli estremi della notifica, il cui contenuto sarà riprodotto su apposita tabella, esposta in cantiere per tutta la durata dei lavori, in luogo visibile dall'esterno, già trasmessa in data [REDACTED] con prot./cod. [REDACTED]

m.2 **non ricade** nell'ambito di applicazione del d.lgs. n. 81/2008

m.3 **ricade** nell'ambito di applicazione del d.lgs. 81/2008 ma si riserva di presentare le dichiarazioni di cui al presente quadro prima dell'inizio lavori, poiché i dati dell'impresa esecutrice saranno forniti prima dell'inizio lavori

di essere a conoscenza che l'efficacia della presente PAS è sospesa qualora sia assente il piano di sicurezza e coordinamento di cui all'articolo 100 del d.lgs. n. 81/2008 o il fascicolo di cui all'articolo 91, comma 1, lettera b), quando previsti, oppure in assenza di notifica di cui all'articolo 99, quando prevista, oppure in assenza di documento unico di regolarità contributiva

n) Diritti di terzi

di essere consapevole che la presente PAS non può comportare limitazione dei diritti dei terzi, fermo restando quanto previsto dall'articolo 19, comma 6-ter, della l. n. 241/1990

o) Avvertenze generali

di essere informato che, ai sensi dell'art. 23 d.P.R. n.380/2001:

- i lavori in oggetto possono avere inizio trascorsi 30 gg dalla data di acquisizione della presente al protocollo comunale o dopo l'acquisizione degli atti di assenso presupposti;
- la durata degli stessi non potrà superare il termine di tre anni dalla data della sua presentazione;
- è tenuto a comunicare al SUE la data della fine lavori;
- che ultimato l'intervento, il progettista o un tecnico abilitato rilascia un certificato di collaudo finale, allegato alla comunicazione di fine lavori, che va presentato allo sportello unico, con il quale si attesta la conformità dell'opera al progetto presentato. Contestualmente presenta ricevuta dell'avvenuta presentazione della variazione catastale conseguente alle opere realizzate ovvero dichiarazione che le stesse non hanno comportato modificazioni del classamento. In assenza di tale documentazione si applica la sanzione di cui all'art. 37, c 5, d. P.R. n.380/2001.
-

ENERBRINDISI srl

p) Rispetto della normativa sulla privacy

di aver letto l'informativa sul trattamento dei dati personali posta al termine del presente modulo

q) Pec a cui inoltrare tutte le comunicazioni

che tutte le comunicazioni, note, atti relativi alla presente istanza dovranno essere inoltrate alla seguente pec: **enerbrindisi@pec.it**

ENERBRINDISI srl**RELAZIONE TECNICA DI ASSEVERAZIONE****DATI DEL PROGETTISTA**

Cognome e Nome Ing. Antonio Coschignano

codice fiscale

nato a | prov. VC stato Italia

nato il

Provincia di

Iscritto all'ordine degli Ingegneri di

legale rappresentante

della società di progettazione: E2030PRO srl società tra professionisti – Ordine Ingegneri

codice fiscale e PIVA 02735220028

Iscritta alla C.C.I.A.A. di Vercelli prov. VC n. REA VC - 302622

con sede in Vercelli prov. VC indirizzo Piazza San Francesco 3

PEC / posta elettronica **e2030pro@pec.it** C.A.P. 13100

DICHIARAZIONI

Il progettista, in qualità di tecnico asseverante, preso atto di assumere la qualità di persona esercente un servizio di pubblica necessità ai sensi degli articoli 359 e 481 del Codice Penale, consapevole che le dichiarazioni false, la falsità negli atti e l'uso di atti falsi comportano l'applicazione delle sanzioni penali previste dagli artt. 75 e 76 del d.P.R. n. 445/2000 e di quelle di cui all'art. 19, comma 6, della legge n. 241/1990, sotto la propria responsabilità

DICHIARA**1) Tipologia di intervento e descrizione sintetica delle opere**

che i lavori riguardano l'immobile/il terreno individuato nella PAS di cui la presente relazione costituisce parte integrante e sostanziale;

ENERBRINDISI srl

che le opere in progetto sono subordinate a **PAS** in quanto rientrano nella seguente **tipologia di intervento**:

Impianto solare fotovoltaico avente potenza in immissione pari a 5.600 kW e potenza totale moduli pari a 6.486,48 kW ubicato a suolo su area SIN e relative opere di connessione, ai sensi dell'art. 6 del D. Lgs 28 del 03/03/2011 e delle semplificazioni introdotte dal D.Lgs n° 199/2021, come modificato dal D.L. n° 17/2021 convertito con modificazioni dalla legge n° 34/2022.

Il D.L. 1° marzo 2022, n. 17, convertito con modificazioni dalla legge 27 aprile 2022, n. 34, ha apportato modifiche al D.Lgs. 199/2021. Il citato D.Lgs., in attuazione della direttiva (UE) 2018/2001 del Parlamento europeo e del Consiglio, dell'11 dicembre 2018, sulla promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili. (21G00214), ha apportato semplificazioni ai procedimenti autorizzativi e amministrativi introdotti dal D.lgs. 3 marzo 2011, n. 28, per gli impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili e ha proceduto all'individuazione ex lege delle aree idonee alla installazione e all'esercizio di impianti a fonti rinnovabili.

L'art. 20 c. 8 D.lgs. 199/2021, rubricato Disciplina per l'individuazione di superfici e aree idonee per l'installazione di impianti a fonti rinnovabili, prevedeva che, nelle more dell'adozione dei decreti da parte del Ministro della transizione ecologica di concerto con il Ministro della cultura, e il Ministro delle politiche agricole, alimentari e forestali, previa intesa in sede di Conferenza unificata di cui all'articolo 8 del decreto legislativo 28 agosto 1997, n. 28, sono aree idonee ex lege all'installazione di impianti a fonti rinnovabili: a) i siti ove sono già installati impianti della stessa fonte e in cui vengono realizzati interventi di modifica non sostanziale; b) le aree dei siti oggetto di bonifica individuate ai sensi del Titolo V, Parte quarta, del d.lgs 152/2006; c) le cave e miniere cessate, non recuperate o abbandonate o in condizioni di degrado ambientale; c-bis) i siti e gli impianti nelle disponibilità delle società del gruppo Ferrovie dello Stato italiane e dei gestori di infrastrutture ferroviarie nonché delle società concessionarie autostradale.

Il D.L. 1° marzo 2022, n. 17, convertito con modificazioni dalla legge 27 aprile 2022, n. 34 e successive modifiche, ha introdotto tra le aree idonee ai sensi dell'art. 20 c. 8 D.lgs. 199/2021, in aggiunta a quanto sopra, anche due ulteriori commi, c-ter) e c-quater) che prevedono, a seguito della conversione del d.l. in Legge 34/2022, come segue:

c-ter) esclusivamente per gli impianti fotovoltaici, in assenza di vincoli ai sensi della parte seconda del decreto legislativo 22 gennaio 2004, n. 42:

ENERBRINDISI srl

- 1) le aree classificate agricole, racchiuse in un perimetro i cui punti distino non più di 500 metri da zone a destinazione industriale, artigianale e commerciale, **compresi i siti di interesse nazionale**, nonché le cave e le miniere;
- 2) le aree interne agli impianti industriali e agli stabilimenti, nonché le aree classificate agricole racchiuse in un perimetro i cui punti distino non più di 500 metri dal medesimo impianto o stabilimento;
- 3) le aree adiacenti alla rete autostradale entro una distanza non superiore a 300 metri.

A seguito delle novità introdotte, il comma 2 bis dell'art. 4 del d.lgs. 28/2011 prevede che: nelle aree idonee identificate ai sensi dell'articolo 20 del d.lgs. 199/2021, comprese le aree di cui al comma 8 dello stesso articolo 20 i regimi di autorizzazione la costruzione e l'esercizio di impianti fotovoltaici di nuova costruzione e delle opere connesse per impianti di potenza superiore a 1 MW e fino a 10 MW: si applica la PAS

e che consistono in:

Realizzazione ed esercizio di un Impianto Fotovoltaico in area SIN, avente potenza in immissione pari a 5.600 kW e potenza totale moduli pari a 6.486,48 kW e relative opere di connessione.

2) Dati dell'immobile oggetto di intervento

Superfici terreno (reali e non catastali) 9,5 HA

L'intervento interessa quanto all'impianto Fotovoltaico e relative cabine di connessione MT terreno SIN nel Comune di Brindisi, in Contrada Santa Lucia, così catastalmente individuato al Foglio 85 particelle 234 e 239 (già parte di particella 92 e 187) ed al Foglio 117 particelle 206, 208, 210, 212 (già parte di particella 183, 185, 181, 187) del Comune di Brindisi.

ENERBRINDISI srl

SOGGETTI COINVOLTI

ENERBRINDISI srl, detiene idoneo titolo sull'area oggetto di intervento di realizzazione dell'impianto fotovoltaico giusto, CONTRATTO PRELIMINARE DI COMPRAVENDITA DI TERRENI

Quanto alla connessione per il collegamento dell'impianto FV alla rete nazionale questi sarà realizzato in cavo interrato, esclusivamente in area di proprietà della scrivente ed in area gestita dal consorzio ASI, come meglio individuata nella allegata planimetria.

Strumentazione urbanistica comunale vigente e in salvaguardia

l'area oggetto di impianto FV, visto anche il Certificato di Destinazione Urbanistica rilasciato, ricade in:

Area Sito di Interesse Nazionale (SIN) DM n 471 del 25.10.1999;

Avente, per quanto concerne l'area di intervento di installazione pannelli FV e relative cabine:
destinazione: PRG Zona E Agricola;

Ambito Territoriale Esteso "D" – Valore Relativo

ENERBRINDISI srl

3) Variazioni catastali (L n. 331/2004 art.1 comma 332)

che l'immobile oggetto dei lavori

- 4.1 **non necessita di alcuna variazione catastale**
- 4.2 **necessita di variazione catastale** che sarà eseguita ad ultimazione lavori e trasmessa, unitamente alla nuova planimetria alla Amministrazione Comunale

4) Tutela dall'inquinamento acustico

che l'intervento

- 4.1 **non rientra** nell'ambito di applicazione dell'articolo 8 della l. n. 447/1995
- 4.2 **rientra** nell'ambito di applicazione dell'articolo 8 della l. n. 447/1995, integrato con i contenuti dell'articolo 4 del d.P.R. n. 227/2011 e pertanto **si allega**:
- 4.2.1 documentazione di impatto acustico (art. 8, commi 2 e 4, legge n. 447/1995)
- 4.2.2 valutazione previsionale di clima acustico (art. 8, comma 3, legge n. 447/1995)
- 4.2.3 autocertificazione a firma del tecnico abilitato competente in acustica ambientale in cui si attesta il rispetto dei requisiti di protezione acustica in relazione alla zonizzazione acustica di riferimento (art. 8, comma 3-bis, legge n. 447/1995)
- 4.2.4 dichiarazione sostitutiva dell'atto di notorietà, a firma del titolare, relativa al rispetto dei limiti stabiliti dal documento di classificazione acustica del territorio comunale di riferimento ovvero, ove questo non sia stato adottato, ai limiti individuati dal d.P.C.M. 14 novembre 1997 (art. 4, commi 1 e 2, d.P.R. n. 227/2011)
- che è stata presentata alla Provincia competente apposita relazione tecnica asseverata da un tecnico competente, che documenti il rispetto dei limiti di cui alla presente normativa, per l'esercizio di nuove attività imprenditoriali, ovvero per ampliamenti o modifiche di attività esistenti, che determinano un livello di rumore ambientale superiore a 40 dB(A) durante il periodo diurno e superiore a 30 dB(A) durante il periodo notturno (art.12 LEGGE REGIONALE 12 febbraio 2002, N. 3 "Norme di indirizzo per il contenimento e la riduzione dell'inquinamento acustico").

5) Produzione di materiali di risulta

ENERBRINDISI srl

le opere

- 5.1 non sono soggette alla normativa relativa ai materiali da scavo (art. 41-bis D.L. n. 69 del 2013 e art. 184-bis d.lgs. n. 152 del 2006)
- 5.2 **comportano** la produzione di materiali da scavo **considerati come sottoprodotti** ai sensi dell'articolo 184-bis, comma 1, del d.lgs. n. 152/2006 o dell'articolo 41-bis, comma 1, D.L. n. 69 del 2013, e inoltre
- 5.2.1 **le opere comportano** la produzione di materiali da scavo per un **volume superiore a 6000 mc e sono soggette a VIA o AIA**, e pertanto, ai sensi dell'art. 184-bis, comma 2-bis, e del d.m. n. 161/2012
- 5.2.1.1. **si allega/ si comunicano gli estremi del** .
Provvedimento di VIA o AIA, comprensivo dell'assenso al Piano di Utilizzo dei materiali da scavo, rilasciato da [REDACTED] con prot. [REDACTED] in data [REDACTED]
(* (variabile, solo nel caso di richiesta contestuale di atti di assenso presupposti alla SCIA)
- 5.2.2 le opere comportano la produzione di materiali da scavo per un **volume inferiore o uguale a 6000 mc** ovvero (**pur superando tale soglia**) **non sono soggette a VIA o AIA**, e pertanto
- 6.2.2.1 **allega autocertificazione del titolare** resa all'ARPA ai sensi del comma 2 dell'art. 41-bis D.L. n. 69 del 2013
- 5.3 **comportano** la produzione di materiali da scavo che saranno riutilizzati nello stesso luogo di produzione e pertanto
- 5.3.1 **allega autocertificazione del titolare (che i materiali da scavo saranno riutilizzati nello stesso luogo di produzione)**
- 5.4 riguardano interventi di **demolizione di edifici o altri manufatti preesistenti e producono rifiuti** la cui gestione è disciplinata ai sensi della parte quarta del d.lgs. n. 152/ 2006
- 5.5 **comportano** la produzione di **materiali da scavo che saranno gestiti dall'interessato come rifiuti**
- 5.6 **Ai sensi del RR n.6/2006 si allega bilancio di produzione**

6) Prevenzione incendi

che l'intervento

- 7.1 non è soggetto alle norme di prevenzione incendi
- 7.2 è soggetto alle norme tecniche di prevenzione incendi e le stesse sono rispettate nel progetto
- 7.3 presenta caratteristiche tali da non consentire l'integrale osservanza delle regole tecniche di prevenzione incendi e pertanto

ENERBRINDISI srl

7.3.1 **si allega la documentazione necessaria** all'ottenimento della deroga

(*) (variabile, solo nel caso di richiesta contestuale di atti di assenso presupposti alla SCIA)

7.3.2 la relativa deroga è stata ottenuta con prot. in data

e che l'intervento

7.4 **non è soggetto alla valutazione del progetto** da parte del Comando Provinciale dei Vigili del Fuoco ai sensi del d.P.R. n. 151/2011

7.5 **è soggetto alla valutazione del progetto** da parte del Comando Provinciale dei Vigili del Fuoco, ai sensi dell'articolo 3 del d.P.R. n. 151/2011 e pertanto

7.5.1 **si allega la documentazione necessaria** alla valutazione del progetto

(*) (variabile, solo nel caso di richiesta contestuale di atti di assenso presupposti alla SCIA)

7.5.2 la valutazione del progetto è stata effettuata

7.6 **costituisce variante e il sottoscritto assevera che le modifiche non costituiscono variazione dei requisiti di sicurezza antincendio** già approvati con parere del Comando Provinciale dei Vigili del fuoco rilasciato con prot. in data

7) Amianto

che le opere

8.1 **non interessano** parti di edifici con presenza di fibre di amianto

8.2 **interessano** parti di edifici con presenza di fibre di amianto e che pertanto il datore di lavoro, prima dell'inizio di lavori di demolizione o di rimozione dell'amianto o di materiali contenenti amianto da edifici, strutture, apparecchi e impianti, nonché dai mezzi di trasporto, predispone, ai sensi dei commi 2 e 5 dell'articolo 256 del d.lgs. n. 81/2008, il **Piano di Lavoro di demolizione o rimozione dell'amianto**

8.2.1 **in allegato** alla presente relazione di asseverazione

(*) (variabile, solo nel caso di richiesta contestuale di atti di assenso presupposti alla SCIA)

8.2.2 presentato con prot. [] in data []

ENERBRINDISI srl

8) Interventi strutturali e/o in zona sismica

che l'intervento

8.1 **non prevede** la realizzazione di **opere di conglomerato cementizio armato**, normale e precompresso ed a struttura metallica

8.2 **prevede** la realizzazione di opere di **conglomerato cementizio armato**, normale e precompresso ed a struttura metallica; pertanto

8.2.1 si allega la documentazione relativa alla denuncia di cui all'articolo 65 del d.P.R. n. 380/2001

8.2.2 la denuncia di cui all'articolo 65 del d.P.R. n. 380/2001 è già stata depositata con prot. [REDACTED] in data [REDACTED]

e che l'intervento

8.3 **non prevede opere** da denunciare o autorizzare ai sensi degli articoli 93 e 94 del d.P.R. n. 380/2001 o della corrispondente normativa regionale

8.4 **prevede opere che non richiedono il il deposito dei calcoli strutturali al SUE, trattandosi di opere minore priva di rilevanza per la pubblica incolumità** di cui alla Deliberazione della Giunta Regionale 3 giugno 2010, n. 1309, elenco:

"A1" PUNTO

"A2" PUNTO

All'uopo si allega:

1) relazione tecnica esplicativa: contenente le informazioni relative alla tipologia della costruzione o del manufatto, le dimensioni dell'intervento proposto, la destinazione d'uso ed il contesto in cui viene realizzato, indicando espressamente a quali punti degli elenchi A.1 e A.2 si fa riferimento. In tutti i casi occorre valutare e dimostrare analiticamente che vengono rispettati i limiti di carico prescritti ed ogni altro requisito o condizione indicati nei medesimi elenchi. Nel caso si utilizzino strutture prefabbricate e/o modulari, occorre allegare i certificati di origine rilasciati dal produttore;

2) elaborato grafico: comprensivo di piante e sezioni, quotato ed in scala commisurata all'entità dell'intervento, contenente le informazioni necessarie a dimostrare che i parametri dimensionali rientrano tra i limiti indicati negli elenchi sopra citati.

ENERBRINDISI srl

ASSEVERAZIONE

Con la presente la sottoscritta

E2030PRO S.r.l., società fra professionisti, con sede legale in Vercelli (VC), Piazza San Francesco 3 cap 13100, pec: e2030pro@pec.it, numero REA VC – 302622 codice fiscale e Partita IVA numero 02735220028 **Iscritta all’Ordine degli Ingegneri della Provincia di Vercelli n° 01**, in persona dell’Ing. Antonio Coschignano, esperiti i necessari accertamenti, consapevole di essere passibile di sanzioni penali nel caso di falsa asseverazione con riferimento al progetto Enerbrindisi parco Fotovoltaico da realizzarsi su area individuata al Foglio 85 particelle 234 e 239 (già parte di particella 92 e 187) ed al Foglio 117 particelle 206, 208, 210, 212 (già parte di particella 183, 185, 181, 187) del CT Comune di Brindisi,

ASSEVERA

VINCOLO GEOMORFOLOGICO – ASSENTE

Le intere linee MT interrata e la cabina di nuova realizzazione non sono interferenti con componenti di carattere geomorfologico;

VINCOLO COMPONENTI BOTANICO VEGETAZIONALI – ASSENTE

Le intere linee MT interrata e la cabina di nuova realizzazione non sono interferenti con componenti di carattere botanico vegetazionali del PPTR

VINCOLO AREE PROTETTE E DEI SITI NATURALISTICI – ASSENTE

Le intere linee MT interrata e la cabina di nuova realizzazione non sono interferenti con le componenti delle aree protette e dei siti naturalistici.

VINCOLO COMPONENTI CULTURALI E INSEDIATIVE – ASSENTE

Le intere linee MT interrata e la cabina di nuova realizzazione non sono interferenti con le componenti di carattere culturale e insediativo

ENERBRINDISI srl

VINCOLO RETE NATURA 2000 – ASSENTE

Le intere linee MT interrate e la cabina di nuova realizzazione non rientrano nelle aree soggette a vincoli SIC/ZPS (rif. Piano Tecnico dei Vincoli – Rete Natura 2000).

VINCOLO IDROGEOLOGICO – IL PROGETTO NON E' SOGGETTO AD AUTORIZZAZIONE

Si osserva che il percorso interessa aree con corsi d'acqua episodici sottoposti a tutela, di cui al Piano Urbanistico Tematico Territoriale (P.U.T.T.) della Regione Puglia, approvato con Deliberazione della Giunta Regionale n. 1748 del 15 dicembre 2000.

Salo quanto rappresentato da MASE con la nota di cui sotto circa l'interpretazione ai sensi della normativa vigente, le Norme Tecniche di Attuazione al Piano (N.T.A.) richiedono, per le aree sottoposte a tutela, l'autorizzazione paesaggistica rilasciata dal Comune Competente (art. 5.01).

Tuttavia, il successivo art. 5.02, commi 1.07 e 1.06 delle N.T.A dispone che taluni interventi ivi indicati, pur interessando tali aree, non sono soggetti ad autorizzazione paesaggistica.

Per quanto qui di interesse, sono esclusi dall'obbligo di autorizzazione paesaggistica:

- 1) Le opere di pubblica utilità, indifferibili ed urgenti fra le quali come noto sono annoverati gli impianti di produzione di energia rinnovabile;
- 2) il collocamento entro terra di tubazione di reti infrastrutturali, con ripristino dello stato dei luoghi e senza opere edilizie fuori terra alle quali è possibile ricondurre gli elettrodotti interrati.

Alla luce di tali disposizioni e della soluzione progettuale adottata si assevera che l'autorizzazione non è richiesta per il progetto in quesitone.

Si assevera inoltre che:

La linea MT interrata ricade all'interno del Piano Regolatore area industriale (ASI).

L'intero cavidotto MT, le cabine di nuova posa ed il parco fotovoltaico ricadono all'interno del sito di interesse nazionale, risultando ai sensi della normativa vigente, area idonea ex lege (art. 20 D.Lgs 199/2021) per insediamento parco fotovoltaico e realizzazione relative opere di connessione attraverso la presentazione della PAS.

ENERBRINDISI srl

INTERFERENZE

ELETTRODOTTI AT

Si riscontra la presenza di tre linee interrate di A.T. (Terna) con la tratta interrata in progetto.

L'attraversamento avverrà mediante la tecnica del No Dig eseguita ad una profondità non minore di 2,50 m dal punto di intersezione con l'elettrodotto A.T. di Terna (150 KV) su Via Archimede e ad una profondità non minore di 1,20 m dal punto di intersezione con l'elettrodotto A.T. di Terna su SP88 e Via Enrico Fermi. Mentre su Via Ettore Majorana non verrà effettuato alcun attraversamento in quanto la linea MT in progetto percorrerà la propria tratta in modo parallelo rispetto alla linea A.T. di Terna esistente, garantendo una distanza minima di 0,80 m.

Sono stati eseguiti sopralluoghi e verbali con i gestori per la definizione delle modalità di intervento ed è stato rilasciato apposito Nulla Osta dal gestore (all.to).

METANODOTTI – Si riscontra la presenza di due Metanodotti (Snam e Molise Gestioni).

L'attraversamento avverrà mediante la tecnica del No Dig e il cavidotto verrà posizionato ad una distanza non minore di 2,50 m in corrispondenza dell'interferenza della condotta del metano.

Sono stati eseguiti sopralluoghi e verbali con i gestori per la definizione delle modalità di intervento e rilasciati appositi Nulla Osta dai gestori (all.ti).

Impianti di Telecomunicazioni: si riscontra la presenza di interferenze con talune linee di TLC per le quali i gestori hanno rilasciato il nulla osta di competenza (all.ti)

10/01/23, 12:02

Notifica avventuta protocollazione: 0083891/2022

Da ufficiourbanistica@pec.comune.brindisi.it <ufficiourbanistica@pec.comune.brindisi.it>

A enerbrindisi@pec.it <enerbrindisi@pec.it>

Data lunedì 1 agosto 2022 - 09:26

La vostra nota avente come oggetto: POSTA CERTIFICATA: ENERBRINDISI SRL - PAS PER IMPIANTO FOTOVOLTAICO (EMAIL 1 DI 2) è stata protocollata con il numero 0083891/2022 il 01/08/2022 09:26:17 .

Distinti Saluti
Comune di Brindisi

10/01/23, 12:03

Notifica avventuta protocollazione: 0083893/2022

Da ufficiurbanistica@pec.comune.brindisi.it <ufficiurbanistica@pec.comune.brindisi.it>**A** enerbrindisi@pec.it <enerbrindisi@pec.it>**Data** lunedì 1 agosto 2022 - 09:29

La vostra nota avente come oggetto: POSTA CERTIFICATA: RE:ENERBRINDISI SRL - PAS PER IMPIANTO FOTOVOLTAICO (EMAIL 2 DI 2) è stata protocollata con il numero 0083893/2022 il 01/08/2022 09:27:55 .

Distinti Saluti
Comune di Brindisi

Firmato digitalmente da

Antonio Coschignano

CN = Coschignano
Antonio
C = IT

COMUNE DI BRINDISI AL SUE	Pratica edilizia prot. n. Del PAS _____ del _____ Protocollo _____
A mezzo pec ufficiurbanistica@pec.comune.brindisi.it	

PROCEDURA ABILITATIVA SEMPLIFICATA – P.A.S.
per l’installazione di impianti alimentati da energia rinnovabile (fotovoltaica)

ai sensi dell’art. 6 del D. Lgs 28 del 03/03/2011 e delle semplificazioni introdotte dal D.Lgs n°
199/2021, come modificato dal D.L. n° 17/2021 convertito con modificazioni dalla legge n° 34/2022 e
successive modifiche.

PREMESSE

La società EnerBrindisi S.r.l. (di seguito *brevitate* “EnerBrindisi” o “l’istante”) è controllata al 100 % dalla società Sinergica Engineering S.r.l., una società di servizi energetici che nell’ambito delle proprie attività imprenditoriali, tramite la società Felicetta Energia Solare S.r.l., controllata al 100%, in data 28.05.2020, ha stipulato un contratto preliminare di compravendita - registrato in Rivoli il 3.11.2020, al n. 2468 serie 3 - avente ad oggetto determinate aree destinate allo sviluppo e

ENERBRINDISI srl

elenco elaborati

nome allegato

ModuloPAS, asseverazioni e relazione descrittiva	
Tavole progettuali impianti fotovoltaico	
Tavola di Progetto Stato di fatto	00AA
Tavola di Progetto Situazione in progetto impianti fotovoltaico	00AB
Cabine	00AC
Particolari costruttivi impianti FV	00AD
Accettazione preventivo e-distribuzione	00AE
Progetto definito impianti di rete per la connessione e-distribuzione	00AF
Particolari costruttivi impianto di rete per la connessione e-distribuzione	00AG
progetto definito impianto di rete per la connessione e-distribuzione schema unifilare	00AH
Oneri PAS	1
versamento oneri istruttori pari allo 0,03% dell'importo complessivo lavori (FV + connessione)	2
Diritti Reali disponibilità aree	3
Estratti di mappa	4
ASI comunicazione di disponibilità vendita terreno per cabina sezionamento	5
ASI oneri per compravendita terreno e cartografia	6
Certificato di Destinazione Urbanistico	7
Indagine geognostiche e relazione geologico-tecnica e sismica	8
Relazione idrogeologica RFI medesima area	9
Rappresentazione dell'intervento su corografia 1:50.000 con indicate interferenze	10
Rappresentazione dell'intervento su corografia 1:25.000 con indicate interferenze	11
Rappresentazione dell'intervento su catastale in scala 1:10000 con indicate interferenze	12
Rappresentazione dell'intervento su catastale sovrapposto con ortofoto in scala 1 a 10:000 con indicate interferenze	13
Studio plano altrimetrico delle interferenze	14
Sovrapposizione dell'intervento su tavola PAI	15
Sovrapposizione dell'intervento su Carta Idro-geomorfologica con Ortofoto	16
Sovrapposizione su Cartografia su base IGM 1:25.000.	17
Sovrapposizione su tavola Geomorfologiche	18
Sovrapposizione su tavola Idrologiche	19
Sovrapposizione con tavola componenti botanico vegetazionali	20
sovrapposizione con tavola Aree protette	21
sovrapposizione con tavola componenti Culturali e insediative	22
sovrapposizione con tavola Valori percettivi	23
sovrapposizione dell'intervento su tavole SIC, ZPS, Siti Natura 2000	24
sovrapposizione di Verifica di rispondenza del progetto con lo strumento urbanistico Comunale	25
nulla osta per non interferenza - rappresentazione cavidotti infratel	26
nulla osta per non interferenza Open Fiber	27
prescrizioni fastweb	28
nulla osta per assenza interferenze Tiscali	29
rappresentazione tlc windtre non interferenze	30
nulla Osta per assenza interferenze ANAS	31
Nulla Osta Regione Puglia aree del Demanio Armentizio	32
Nulla Osta Aeronautica Militare	33
Nulla Osta comando Militare esercito Puglia	34
Nulla Osta Aeronautica Militare Comando Scuole AREREI	35
Nulla OSTA AQP	36
Stralcio planimetrico AQP-non interferenza	37
rappresentazione cavidotti Acquedotto Pugliese	38
Nulla osta all'estirpazione del vigneto	39
Nulla Osta MISE	40
Istanza Ministero dell'Ambiente	41
riscontro Ministero dell'ambiente	42
Attestazione conformità ex dlgs 259 del 2003	43
nulla osta interferenza metanodotto Molise Gestioni	44
nulla osta interferenza metanodotto SNAM	45
nulla osta interferenza cavidotto TERNA	46
prescrizioni Comune di Brindisi	47
Ministero dell'Ambiente_riscontro alla istanza di interpello "PAS in aree idonee"	48
Visura Enerbrindisi	49
Visura E2030PRO società fra professionisti	50
Carta Identità	51

ENERBRINDISI srl

Al Comune di Brindisi

Al SUE

A mezzo pec: ufficiourbanistica@pec.comune.brindisi.it

Oggetto: Comunicazione di avvenuto consolidamento della PAS (in VARIANTE) presentata in data 29/12/2023 al prot comunale n° 0000110/2024 del 02/01/2024 per la realizzazione e mantenimento di un impianto fotovoltaico da realizzarsi in area SIN e relative opere di connessione, avente potenza in immissione e potenza nominale pari a 5.600 kW e potenza totale moduli pari a 6.486,48 kW in area individuata al Foglio 85 particelle 234 e 239 (già parte di particella 92 e 187) e Foglio 117 particelle 206, 208, 210, 212 (già parte di particella 183, 185, 181, 187) del CT del Comune di Brindisi.

Con la presente la sottoscritta Enerbrindisi srl PIVA e CF 03281300735 con sede legale a Brindisi Via P. Togliatti 20, in persona del suo legale rappresentante,


INFORMA

Codesto Ente dell'avvenuto consolidamento del titolo autorizzativo (PAS) in oggetto, essendo integralmente decorsi i termini previsti per legge.

Si riserva di altro comunicare e comunque di notificare, prima dell'effettivo avvio lavori, formale comunicazione di Inizio Lavori con la relativa documentazione prevista per legge.

Brindisi, 05/02/2024

Enerbrindisi srl



Acquedotto Pugliese S.p.A. - Registro Protocollo 2022 N. 0010312 - U - 17/02/2022
PROVINCIA DI BRINDISI - p_br - 0005306 - Ingresso - 17/02/2022 - 11.56



**acquedotto
pugliese**

l'acqua, bene comune

Struttura territoriale Operativa TA/BR
Reti e Impianti

Area Manutenzione Straordinaria

Brindisi,

PROVINCIA DI BRINDISI

Area 4 – Ambiente e Mobilità

Settore Ambiente

(c.a. Dirigente dott. P. Epifani)

provincia@pec.provincia.brindisi.it

Oggetto: ENERBRINDISI Srl – Istanza di PAUR per la realizzazione di un impianto fotovoltaico, della potenza in immissione di 5,9 MW (potenza totale dei moduli 6,5 MW) in area SIN del Comune di BRINDISI in Contrada Santa Lucia.- Rilascio Nulla Osta di competenza.

Con riferimento alla nota prot. N. 28438 del 2.9.2021, acclarata in atti AQP al prot. N. 54332/2021, con la quale il Dirigente del Settore Ambiente e Mobilità della Provincia di Brindisi, dott. Pasquale Epifani ha chiesto di esprimere parere AQP S.p.A., in merito ad eventuali interferenze tra opere richiamate in oggetto e quelle gestite; consultati gli elaborati progettuali presenti sul link:

<http://www.provincia.brindisi.it/index.php/valutazione-impatto-ambientale/progetti-in-istruttoria>

si comunica che le aree interessate dagli interventi previsti in progetto, non interferiscono in alcun modo con opere acquedottistiche del Servizio Idrico Integrato.

Premesso quanto sopra, questa Società, per quanto di propria competenza, esprime il proprio nulla-osta alla realizzazione delle opere di che trattasi.

Cordiali Saluti.

Il Responsabile A.M.S.
Ing. Giovanni Bramante

Il Dirigente
Ing. Emilio Tarquinio

PROVINCIA BR – Imp. fotovoltaico ENERBRINDISI srl- Brindisi - MUYA

Acquedotto Pugliese S.p.A. con unico azionista Regione Puglia
Via Cognetti, 36 - 70121 Bari - Cap. soc. € 41.385.573,60
C.F. e P.I. 00347000721 - REA C.C.I.A.A. di Bari n. 414092
acquedotto.pugliese@pec.aqp.it - www.aqp.it

AQP
Acquedotto Pugliese





All.to 26



Spett.: **Enerbrindisi srl**
PEC: enerbrindisi@pec.it

Oggetto: Realizzazione di un impianto fotovoltaico in area SIN del Comune di Brindisi - Contrada Santa Lucia (Fg 85, ptc 92 e 187 e Fg. 117 ptc 179, 181, 183, 185, 189) e relative opere di connessione. Riscontro Infratel Italia.

In relazione alla Vs. comunicazione di pari oggetto del 15/05/2023, inviata all'indirizzo mail info@infratelitalia.it, si chiede per il futuro di inviare le comunicazioni all'indirizzo PEC posta@pec.infratelitalia.it. Si allega procedura per analizzare i tracciati delle infrastrutture in fibra ottica Infratel Italia e per scaricare autonomamente la documentazione di as built delle stesse, in caso di riscontrata interferenza.

Si fa altresì presente che dalle verifiche preliminari condotte, nell'area di vostro intervento, non risultano essere presenti cavidotti in gestione Infratel Italia.

Per eventuali chiarimenti e/o informazione tecniche ritenute necessarie, si prega di contattare il seguente referente presso la sede operativa di Infratel Italia in Roma, Viale America n. 201:

- Ing. Massimo Venturini
Mob. +39 :
E-mail: gmr@infratelitalia.it
PEC: posta@pec.infratelitalia.it

Distinti Saluti.

Infrastrutture e Telecomunicazioni per l'Italia S.p.A.

Responsabile Gestione e Costruzione Rete

Ing. Giulio Gioia

Da: openfiber@pec.openfiber.it

Oggetto: Invio del protocollo numero 0104587: Realizzazione di un impianto fotovoltaico in area SIN del Comune di Brindisi - Contrada Santa Lucia (Fg 85, ptc 92 e 187 e Fg. 117 ptc 179, 181, 183, 185, 189) e relative opere di connessione da realizzarsi attraverso elettrodotto MT

Data: 19/05/2023 15:51

A: enerbrindisi@pec.it

Allegati: Enerbrindisi_cavidotto MT lato distributore.pdf

Buonasera,

in riferimento alla CdS allegata si informa dell'assenza di interferenze con le infrastrutture Open Fiber.

Saluti

Da: tiscalibusiness@legalmail.it

Oggetto: Realizzazione di un impianto fotovoltaico in area SIN del Comune di Brindisi -

Contrada Santa Lucia

Data: 06/06/2023 08:57

A: enerbrindisi@pec.it

CC: bmarongiu@it.tiscali.com

Buonasera,

come da comunicazione per le vie brevi, vi informiamo che sull'area interessata non abbiamo infrastrutture interrato su cavidotto .

Inversamente siamo disponibili con copertura in ponte radio per il collegamento di eventuali impianti fotovoltaici .

Restiamo in attesa di un vostro riscontro.

Cordiali Saluti

Barbara Marongiu

Sales Account – Vendita Business – PA

SARDEGNA – SUD e CENTRO ITALIA

Tiscali Italia S.p.A. - Sa Illetta – SS 195 Km 2.300

09123 Cagliari - Italia

Tel: +39 070 4602426

Mobile: +39 :

Email: bmarongiu@it.tiscali.com

Da: operations.areasud@pec.windtre.it

Oggetto: Realizzazione di un impianto fotovoltaico in area SIN del Comune di Brindisi - Contrada Santa Lucia (Fg 85, ptc 92 e 187 e Fg. 117 ptc 179, 181, 183, 185, 189) e relative opere di connessione da realizzarsi attraverso elettrodotto MT sotterraneo in cavi cordati ad elica visibile, con tensione superiore a 1.000 V e fino a 20.000 V, da realizzarsi su area pubblica ed in parte privata in uso alla scrivente, nel comune di Brindisi_Codice di rintracciabilità e-distribuzione: 340959867

Data: 25/05/2023 14:30

A: enerbrindisi@pec.it

CC: dsppugliacalabriabasilicata_provdimatera@mail.wind.it

Allegati: BRINDISI.pdf

Riscontriamo la Vs di pari oggetto per comunicarVi che nelle aree interessate dai Vs lavori potrebbero essere presenti ns infrastrutture interrato per cavi in fibra ottica, come meglio descritto in allegato.

Si prega di prestare la massima attenzione e di informarci prontamente in caso di problemi.

grazie

WindTre S.p.A.

Via Campi Flegrei n° 34

80078 – Pozzuoli (Na)

Tel. 081.199.82.888

Fax 081.199.92.659

PEC: operations.areasud@pec.windtre.it

Firmato digitalmente da

Antonio Coschignano

CN = Coschignano,
Antonio
C = IT



energy to inspire the world

All.to 45

Brindisi, 27/12/2023

EAM60194-DISOR/CBR/OLV prot. n.249

Spett. le
ENERBRINDISI S.R.L.
Via San Rocco, 61
74011 Castellaneta (TA)
enerbrindisi@pec.it

e p.c.
Distretto DISOR
distrettosor@pec.snam.it

Oggetto: Richiesta nulla osta per Progetto Definitivo di Connessione codice di rintracciabilità e-distribuzione 340959867. Impianto fotovoltaico Enerbrindisi, potenza in immissione 5,6 MW, da realizzarsi in Brindisi C.da Santa Lucia fg 85 (parte) e fg 117 (parte) e relative opere di connessione.

Con riferimento alla Vs. richiesta ricevuta tramite PEC in data 14/12/2023 corredata di elaborato grafico "PLANIMETRIE TECNICHE PIANO TECNICO DELLE INTERFERENZE CON METANODOTTI SNAM", Snam Rete Gas (Soggetto proprietario e gestore del metanodotto interferito, opera destinata ad attività di trasporto del gas naturale dichiarata ai sensi dell'art. 8, comma 1 del D. Lgs. 23 maggio 2000 N. 164 e dell'art. 1, comma 2 lettera b, della legge n. 239/2004 "attività di interesse pubblico") precisa quanto segue.

L'attività di trasporto del gas naturale svolta dalla scrivente Società è disciplinata dalle vigenti norme di sicurezza del Decreto 24.11.84 del Ministero degli Interni e s.m.i. (Norme di sicurezza antincendio per il trasporto, la distribuzione, l'accumulo e l'utilizzazione del gas naturale con densità non superiore a 0,8) e del Decreto 17.04.08 del Ministero dello Sviluppo Economico (Regola tecnica per la progettazione, costruzione, collaudo, esercizio e sorveglianza delle opere e degli impianti di trasporto di gas naturale con densità non superiore a 0,8 - pubblicato sul S.O. della G.U. n.107 del 08.05.08) nonché in accordo alle normative tecniche italiane ed internazionali.

Nei citati Decreti Ministeriali sono stabilite, tra l'altro, le norme e le condizioni che regolano la coesistenza dei gasdotti con altre infrastrutture o servizi.

In relazione alle predette normative, Snam Rete Gas a tutela delle proprie infrastrutture ha acquisito preventive autorizzazioni/permessi/concessioni e, in terreni privati, costituito idonei titoli opponibili a terzi (servitù di metanodotto).



energy to inspire the world

Atteso quanto sopra, Vi concediamo Nulla Osta, per quanto di nostra competenza, alla realizzazione delle opere in oggetto a condizione che, vengano realizzate come da progetto allegato alla Vs. predetta nota e che siano rispettate le seguenti inderogabili condizioni nei seguenti punti interferenti:

- **PUNTO INTERFERENTE "1":**
Met. 12258 ENIPOWER di Brindisi
DN 500, 70 BAR
40.611281,17.981287

 - **PUNTO INTERFERENTE "2":**
Met. 4104885 di Brindisi
DN 300, 70 BAR
40.619344,17.974593
- a) L'inizio dei Vostri lavori nei tratti interferenti le nostre condotte (**19,50 m a monte e 19,50 m a valle della Ns condotta Met. 12258 ENIPOWER di Brindisi, 18,5 m a monte e 18,5 m a valle della Ns condotta Met. 4104885 di Brindisi**) dovrà essere preventivamente concordato con il nostro ufficio (**tel. 080-5057390**), che provvederà alla stesura del verbale di riunione riguardante i rischi specifici, al picchettamento della condotta e alla stesura del relativo verbale e fornirà, anche durante la fase esecutiva degli stessi, la necessaria assistenza con proprio personale;
- b) Le opere in progetto potranno essere realizzate in attraversamento del metanodotto "**12258 ENIPOWER di Brindisi**" e del metanodotto "**4104885 di Brindisi**" purché, nel punto di interferenza, sia assicurato il rispetto della normativa vigente (D.M.17.04.08 art.2.7) una distanza minima di sicurezza, misurata in senso verticale tra le superfici affacciate più vicine delle condotte, non inferiore a **metri 2,50** (duevirgolacinquanta) distanza misurata in senso verticale fra le due superfici affacciate più vicine;
- c) la profondità massima di scavo del Vs attraversamento non potrà essere inferiore a **metri 4,40** nel tratto interferente con la nostra condotta **Met. 12258 ENIPOWER di Brindisi (19,50 m a monte e 19,50 m a valle)** e non potrà essere inferiore a **metri 4,35** nel tratto interferente con la nostra condotta **Met. 4104885 di Brindisi (18,5 m a monte e 18,5 m a valle)** così come previsto dai Vs elaborati grafici.
- d) **Prima di effettuare l'attraversamento al metanodotto 12258 ENIPOWER di Brindisi (19,50 m a monte e 19,50 m a valle) e al metanodotto 4104885 di Brindisi (18,5 m a monte e 18,5 m a valle), come previsto da Vs. allegati progettuali, dovrete procedere con la messa a vista del Ns. Metanodotto.**

snam rete gas S.p.A.
Centro di Brindisi
Via Enrico Fermi, 5
72100 Brindisi (BR)
Tel. 080 5057390
www.snam.it
Pec. centrobrindisi@pec.snam.it
Chiama Prima di Scavare - numero verde (800.900.010)

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.
Società con unico socio



energy to inspire the world

- e) Eventuali pozzetti d'ispezione, piantane o paline a servizio delle vostre infrastrutture dovranno essere posati fuori dalla fascia asservita del **MET. 12258 ENIPOWER di Brindisi (19,50 m a monte e 19,50 m a valle) e del MET. 4104885 di Brindisi (18,5 m a monte e 18,5 m a valle)**.
- f) qualora in corso di esecuzione dei Vs. lavori non sia rispettata la condizione di cui al punto (a), gli stessi dovranno essere interrotti e Snam Rete Gas dovrà provvedere con proprie imprese idoneamente qualificate - ma a vostre spese - ad eseguire gli interventi necessari per l'adeguamento dei propri impianti. In tal caso sarà cura della stessa Snam Rete Gas, a fronte di Vs. specifica richiesta, formalizzare il preventivo dei costi di addebito e dei tempi necessari alla risoluzione dell'interferenza;
- g) l'esecuzione delle Vs. opere e/o le eventuali attività di scavo in prossimità della nostra condotta potranno essere effettuate, mediante l'utilizzo di mezzi meccanici di dimensione e potenza ridotta con peso complessivo a pieno carico non superiore a **15 t** dotati di **benna liscia** fino ad una distanza di metri **1** dal metanodotto, la restante parte dello scavo dovrà essere effettuata a mano, il tutto alla presenza del ns. personale. Resta inteso che dovranno essere rispettate tutte le modalità operative eventualmente richieste dal ns. personale presente sul posto, atte a garantire la sicurezza del metanodotto;
- h) prima dell'inizio di qualsiasi attività cantieristica e/o operativa dovrete trasmettere, tra l'altro, alla scrivente unità operativa Snam Rete Gas il cronoprogramma dei propri lavori;
- i) obbligo di trasferire le informazioni di cui ai punti (a-b-c-d-e-f-g) a tutto il proprio personale ivi compreso quello di eventuali appaltatori o subappaltatori;
- j) dovrà essere garantita la possibilità di accesso in ogni tempo con il personale ed i mezzi necessari, alle opere ed agli impianti qualora la scrivente Società abbia la necessità di eseguire lavori di manutenzione ordinaria e/o straordinaria su tale tratto di metanodotto.
- k) Qualora ricorra la necessità di intervenire su tale tratto di metanodotto, anche in futuro, gli eventuali danni causati ai manufatti realizzati o, comunque, a qualsiasi opera o materiale che costituisca ostacolo per il personale e i mezzi non potranno, in nessun caso, costituire motivo di richiesta di risarcimento da parte Vostra così come per le opere necessarie a protezione del Vs sottoservizio.
- l) **Vi rammentiamo che qualsiasi Vs attività di scavo nei 19,50 m a monte e a valle del met. Met. 12258 ENIPOWER di Brindisi e 18,5 m a monte e valle del Met. 4104885 di Brindisi potranno essere realizzati solo ed unicamente dietro supervisione fissa e continuativa del personale Snam Rete Gas.** A tal proposito vi chiediamo di prendere formali e preventivi contatti con i referenti riportati nella presente.

snam rete gas S.p.A.
Centro di Brindisi
Via Enrico Fermi, 5
72100 Brindisi (BR)
Tel. 080 5057390
www.snam.it
Pec. centrobrindisi@pec.snam.it
Chiama Prima di Scavare - numero verde (800.900.010)

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.
Società con unico socio



energy to inspire the world

Resta, altresì, inteso che la fascia asservita al nostro metanodotto, pari a metri **19,50** per parte per il Met. 12258 ENIPOWER di BRINDISI e metri **18,5** per parte per il Met. 4104885 di BRINDISI, dall'asse delle condotte, dovrà essere lasciata allo stato "quo ante" e non potrà essere alterata la quota di posa della condotta. Resta infine inteso che, qualora dovesse essere disattesa anche solo una delle condizioni sopra esposte o la realizzazione delle Vostre opere avvenga in difformità al D.M. 17.04.2008, nonché al progetto allegato alla Vs. nota sopracitata, il presente Nulla Osta dovrà intendersi nullo e immediatamente revocato, con l'obbligo - da parte Vostra - di ripristinare i terreni allo stato "quo ante" ed in linea con i patti e le condizioni contrattuali previste dall'atto di servitù in essere.

In ogni caso, la scrivente Società si ritiene sollevata e malleata da qualsiasi responsabilità per i danni che possano derivare al metanodotto, persone e/o cose a causa di eventi dipendenti dalla realizzazione delle Vostre opere.

Il predetto Centro Snam Rete Gas S.p.A. di **Centro di Brindisi tel. 080-5057390** resta a Vostra disposizione per gli eventuali ulteriori chiarimenti al riguardo.

Copia del presente Nulla Osta, dovrà esserci restituito controfirmato per accettazione prima dell'inizio dei Vs. lavori; inoltre, trascorsi 3 mesi dalla data della presente in mancanza di tale accettazione, il presente Nulla Osta sarà da ritenersi automaticamente revocato.

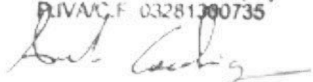
Qualora poi, a seguito di accettazione della presente nei termini sopra indicati, i lavori non dovessero essere realizzati entro 6 mesi dalla data di accettazione, il presente nulla osta dovrà intendersi automaticamente revocato e, nel caso i lavori fossero ancora di Vs. interesse, dovrà esserci inviata nuova richiesta.

I vostri lavori dovranno essere eseguiti solo in presenza di personale Snam Rete Gas nelle fasi di scavo e successivo rinterro all'interno della fascia di servitù di metanodotto.

Distinti saluti.

Timbro e Firma per Accettazione

ENERBRINDISI S.R.L.
Sede Legale: Via San Rocco, 61
74011 CASTELLANETA (TA)
R.I.V.A.C.F. 03281300735




snam rete gas S.p.A.
Centro di Brindisi
Via Enrico Fermi, 5
72100 Brindisi (BR)
Tel. 080 5057390
www.snam.it
Pec. centrobrindisi@pec.snam.it
Chiama Prima di Scavare - numero verde (800.900.010)

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.
Società con unico socio

Firmato digitalmente da

Antonio Coschignano

CN = Coschignano
Antonio
C = IT

all.to 44



Trasmissione a mezzo PEC

Campobasso, 20/12/2023

Protocollo CB_413/23-SA/sa

Spett.le
ENERBRINDISI S.R.L.PEC enerbrindisi@pec.it

Alla c.a. A.U. Ing. Coschignano

e p.c.
Spett.le Consorzio ASI di Brindisi
Via Angelo Titi, 19 – BrindisiPEC: uffprotocollo.asibr@legalmail.it

OGGETTO: nulla osta alla realizzazione opere di cui al Progetto di Connessione Impianto fotovoltaico Enerbrindisi, potenza immissione 5,6 MW, da realizzarsi in Brindisi C.da Santa Lucia fg 85 (parte) e fg 117 (parte).

Facendo seguito alla vostra richiesta del 30/11/2023, a noi pervenuta a mezzo PEC in pari data, relativa all'attività in oggetto indicata che prevede l'interramento di un cavidotto di media tensione interferente la condotta in 3^ specie di nostra pertinenza come indicato dagli elaborati grafici forniti, siamo a comunicarVi il nostro Nulla Osta, purché siano rispettate le seguenti prescrizioni di sicurezza:

ATTRAVERSAMENTI

In conformità al paragrafo 2.6 del DM 17/04/2008, la distanza tra le linee elettriche interrato, senza protezione meccanica, e condotte interrate, non drenate, non deve essere inferiore a 0,5 m sia nel caso di attraversamenti che di parallelismi. Nel caso degli attraversamenti non si devono avere giunti sui cavi d'energia a distanza inferiore ad un metro dal punto d'incrocio a meno che non venga interposto un elemento separatore non metallico. L'angolazione del passaggio dovrà avvenire quanto più possibile ortogonale e in corrispondenza delle protezioni meccaniche delle tubazioni in esercizio.

PARALLELISMI

Analogamente, nel caso di parallelismi, le distanze minime non potranno essere inferiori a 0,5 m.

N.B. Qualora in entrambi i casi non fosse possibile rispettare dette distanze si concorderanno soluzioni tecniche da adottare a garanzia di qualsiasi operazione futura di manutenzione, sia ordinaria che straordinaria.

MOLISE GESTIONI S.r.l.

Direzione Amministrativa e Sede Legale:
Via Vittorio Emanuele II, 4/28 - 25030 Roncadelle (BS)
Tel. 030/50151

Sede Operativa:
Cnt Coste di Oratino snc - 86100 Campobasso (CB)
Tel. 0874/311412
Pec: molisegestioni@postecert.it

Società soggetta ad attività di direzione e coordinamento da parte di
EROGASMET S.P.A.
Cod. Fiscale - P.IVA: 00825150709
Capitale Sociale: € 516.455,00 i.v. - Socio Unico
Registro Imprese di Brescia n° 00825150709
R.E.A. di Brescia n° 606976

Ver. 3 del 31/01/2022

pag. 1

NOTE GENERALI

I lavori insistenti sulle condotte consortili, in gestione Molise Gestioni S.r.l., dovranno essere realizzati inderogabilmente con la presenza costante del Ns. personale che impartirà le modalità operative;

Eventuali danni causati durante l'esecuzione dei lavori alla Molise Gestioni S.r.l. o a terzi saranno a cura e spese dell'esecutore dei lavori.

Le attuali quote di posa delle condotte esistenti non potranno essere variate;

Il materiale di scavo rimosso per l'esecuzione lavori di realizzazione dell'elettrodotto ed eventualmente posato sull'asse della condotta consortile, comprese le relative fasce asservite, dovrà essere tenuto per un tempo che sia il più breve possibile atto alla posa e rinterro del cavidotto stesso, onde consentire l'effettuazione di eventuali interventi d'emergenza e/o manutenzione straordinaria che si rendessero eventualmente necessari sulla ns. condotta.

La data di inizio lavori dovrà esserci comunicata con almeno tre giorni di anticipo.

Vi preghiamo di sottoscrivere ed inviarci copia della presente, ad integrale accettazione del proprio contenuto, qualora nel termine di 30 giorni dalla data di ricezione della presente codesta Ditta non avrà provveduto a restituire la copia di accettazione firmata, l'autorizzazione dovrà intendersi revocata.

Per informazioni contattare:

Sig. Marco Argentiero

Sig. Mattia Mangiatordi

Ing. Silvia Giarrusso

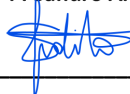
Per accettazione

21/12/2023

ENERBRINDISI S.R.L.
Sede Legale: Via San Rocco, 61
74011 - CASTELLANETA (TA)
P.IVA/C.F. 03281300735


Distinti saluti.

Molise Gestioni S.r.l.
Un Procuratore Speciale
PI Sandro Ardito

**MOLISE GESTIONI S.r.l.**

Direzione Amministrativa e Sede Legale:
Via Vittorio Emanuele II, 4/28 - 25030 Roncadelle (BS)
Tel. 030/50151

Sede Operativa:
Cnt Coste di Oratino snc - 86100 Campobasso (CB)
Tel. 0874/311412
Pec: molisegestioni@postecert.it

Società soggetta ad attività di direzione e coordinamento da parte di
EROGASMET S.P.A
Cod.Fiscale - P.IVA: 00825150709
Capitale Sociale: € 516.455,00 i.v. - Socio Unico
Registro Imprese di Brescia n° 00825150709
R.E.A. di Brescia n° 606976



Rete di Trasmissione
Nazionale
Dipartimento Trasmissione
Sud

Via Aquileia, 8
90143 Napoli - Italia
Tel. +39 0813454469

All.to 46

Spett.le
Enerbrindisi Srl
Via Togliatti 20 (BR)
enerbrindisi@pec.it

Oggetto: Richiesta parere TERNA.

***Rif collegamento in cavo interrato 380 kV dalla Stazione Elettrica della C.le di Brindisi
Enipower all'elettrodotto aereo 380 kV C.le di Brindisi Nord***

Con riferimento alla Vs. Comunicazione di pari oggetto pervenuta mezzo mail e per comodità allegata alla presente, Vi confermiamo che la realizzazione del cavidotto interrato MT sotterraneo in cavi cordati ad elica visibile con tensione 20.000 V, necessario al collegamento dell'impianto fotovoltaico con Cabina di Consegna su Foglio 85 ptc 239 NCT Comune di Brindisi - alla cabina Primaria Brindisi IND.1 di Via Giovanni Battista Amici, comporta potenziale interferenza con i nostri elettrodotti ad Alta Tensione sotto menzionati:

- Elettrodotto 380 kV Doppia Terna "Brindisi – Brindisi Nord cd. Enipower;
- Elettrodotto 150 kV Brindisi Industriale 1 – Brindisi Pignicelle;
- Elettrodotto 150 kV Brindisi Industriale 2 – Fiume Grande.

In particolare, Vi sono n°3 punti in cui il Vs. cavo MT in progetto interseca i ns. cavi.
In allegato invio l'ortofoto in cui è possibile individuare le diverse intersezioni.

L'ottenimento del NULLA OSTA all'esecuzione dei Vs. lavori risulterà, pertanto, subordinato all'espletamento delle seguenti prescrizioni operative qui di seguito elencate.

- Prima dell'esecuzione dei lavori di scavo sarà necessario fornire alla scrivente copia del progetto di posa del Vs. asset in corrispondenza di ciascuno dei tre punti di intersezione sopra menzionati, da cui si evinca l'andamento plano-altimetrico e la profondità di posa dell'elettrodotto in cavo MT;
- Nell'adottare la modalità operativa della Trivellazione Orizzontale Controllata (TOC), oppure altra modalità es. no-dig, si dovrà necessariamente prevedere l'esecuzione di un saggio nel terreno in corrispondenza del tracciato del ns. Cavo Alta Tensione per la verifica della reale profondità di posa dell'infrastruttura;
- dovrà necessariamente essere rispettato quanto previsto dalla normativa CEI 11-17 art. 6.3.1 e art. 6.3.2, la quale fa riferimento alle distanze di rispetto per cavi ad Alta Tensione e Altissima Tensione;
- il personale Tecnico Terna dovrà presenziare alle attività di esecuzione del saggio e del successivo attraversamento in sottopasso e/o parallelismo per tutta la durata dei lavori;



Rete di Trasmissione
Nazionale
Dipartimento Trasmissione
Sud

Via Aquileia, 8
90143 Napoli - Italia
Tel. +39 0813454469

- sarà indispensabile concordare con largo anticipo tale attività con i ns. referenti territoriali dell'Unità Impianti di Brindisi, Sig. Palmisano Giuseppe () o Sig. Intiglietta Dario ();
- a fine lavori dovrà essere consegnata alla scrivente copia dell'opera eseguita in corrispondenza di ciascun attraversamento con l'elettrodotto AT (planimetria, profilo e seziona trasversale di massima interferenza tra i due manufatti).

Inoltre, Vi segnaliamo che sarebbe auspicabile, per una maggiore sicurezza, programmare tali lavori richiedendo con congruo anticipo il fuori servizio di ciascuno dei ns. cavi AT attraversati nella giornata in cui si prevede l'attraversamento stesso con la Vs. linea.

Vi comunichiamo, infine, che ciascun elettrodotto in cavo attraversato è costantemente mantenuto in esercizio e che l'avvicinarsi ad esso, sia pure tramite l'impiego di attrezzi, materiali e mezzi mobili, a distanze inferiori a quelle previste dalle vigenti disposizioni di Legge, costituisce pericolo mortale.

Da parte nostra, data la preesistenza degli elettrodotti, ci consideriamo fin d'ora sollevati e indenni da qualsiasi inconveniente che potesse verificarsi in dipendenza dello stato di fatto da Voi creato.

Rimaniamo a disposizione per ulteriori chiarimenti.

Distinti saluti

Unità Impianti di Brindisi
Il Responsabile
(Ing. Roberto Abate)

Firmato digitalmente da:
Roberto Abate
Data: 21/12/2023 12:07:04





Vice Direzione Generale Operation
Direzione Investimenti
Direzione Investimenti Area Campania, Sardegna e Adriatica
Progetti Adriatica
La Responsabile
Ferrovie dello Stato Italiane
UA 5/2/2024
RFI-VDO.DIN.DICSA.PA\PEC\PA
2024\0000138



Enerbrindisi s.r.l.
PEC: enerbrindisi@pec.it

p.c. RFI S.p.A.
Direzione Operativa Infrastruttura
Territoriale BARI
S.O. Ingegneria
c.a. Ing. Gino Battafarano

ITALFERR S.p.A.
Direzione Operativa Infrastrutture Sud
PM Infrastrutture Bari
c.a. Ing. Francesco Cataldo

Oggetto: Nodo Intermodale di Brindisi – Infrastruttura di collegamento dell'area industriale retro-portuale di Brindisi con l'Infrastruttura ferroviaria Nazionale. Enerbrindisi srl - PAUR per la realizzazione di un impianto fotovoltaico Contrada Santa Lucia Brindisi

In riscontro alla PEC del 23/11/2023 indirizzata alla Direzione Operativa Infrastruttura Territoriale di Bari di RFI, con cui è stato richiesto il parere in merito alla compatibilità del progetto di realizzazione dell'impianto fotovoltaico di Codesta Società con l'intervento ferroviario del Nodo Intermodale di Brindisi, si comunica quanto segue.

Le aree previste per l'impianto fotovoltaico, così come rappresentate nella planimetria condivisa e come delimitate dalla relativa nuova proposta di frazionamento, non risultano interferire né con le aree relative alle opere del progetto ferroviario, né con l'intervento ipotizzato da SNAM per la risoluzione dell'interferenza esistente.

Al riguardo, si rappresenta che la valutazione è stata effettuata sulla base del Progetto Definitivo approvato con Determinazione conclusiva della Conferenza di Servizi prot. RFI-NEMI.DIN.DICSA\A0011\P\2023\0000628 del 12/07/2023 e sul progetto di risoluzione dell'interferenza con SNAM da sottoporre al nuovo iter autorizzativo relativo agli interventi correlati alle prescrizioni.

Piazza della Croce Rossa, 1 - 00161 Roma

Rete Ferroviaria Italiana – Società per Azioni - Gruppo Ferrovie dello Stato Italiane
Società con socio unico soggetta all'attività di direzione e coordinamento di
Ferrovie dello Stato Italiane S.p.A. a norma dell'art. 2497 sexies del
cod. civ. e del D.Lgs. n. 112/2015

Sede legale: Piazza della Croce Rossa, 1 - 00161 Roma
Cap. Soc. euro 31.528.425.067,00
Iscritta al Registro delle Imprese di Roma
Cod. Fisc. 01585570581 e P. Iva 01008081000 – R.E.A. 758300





Si precisa che il presente parere condizionato non costituisce autorizzazione da parte di questa Società all'esecuzione di eventuali opere previste nella fascia di rispetto ferroviaria, per le quali il rilascio del Provvedimento di autorizzazione alla costruzione in Deroga all'art.49 del DPR 753/80 potrà essere valutato solo a seguito di valutazione sul progetto esecutivo.

Cordiali saluti

Elisabetta Valentina Cucumazzo

05/02/24, 14:59

Re:Nodo Intermodale di Brindisi – Infrastruttura di collegamento dell'area industriale retro-portuale di Brindisi con l'Infrastruttura ferroviaria Nazionale. Enerbrindisi srl - PAUR per la realizzazione di un impianto fotovoltaico Contrada Santa Lucia Brindisi

Da enerbrindisi@pec.it <enerbrindisi@pec.it>
A rfi-din-dpi.s.pa@pec.rfi.it <rfi-din-dpi.s.pa@pec.rfi.it>
Cc g.battafarano@rfi.it <g.battafarano@rfi.it>, f.cataldo@italferr.it <f.cataldo@italferr.it>, m.vitacco@italferr.it <m.vitacco@italferr.it>, e.cucumazzo@rfi.it <e.cucumazzo@rfi.it>, em.paolo@rfi.it <em.paolo@rfi.it>, giu.recchia@rfi.it <giu.recchia@rfi.it>, da.bello@rfi.it <da.bello@rfi.it>, e.camarda@rfi.it <e.camarda@rfi.it>
Data lunedì 5 febbraio 2024 - 14:59

Si ringrazia per il nulla osta rilasciato.

Per completezza si comunica che come rappresentato con precedente corrispondenza, nelle more della istaurata procedura PAUR (da voi citata in oggetto alla missiva inviatoci), sono intervenute modifiche alla normativa di riferimento in materia di promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili (D.L. 1° marzo 2022, n. 17, convertito con modificazioni dalla legge 27 aprile 2022, n. 34 e ss.mm.ii), che hanno consentito alla scrivente Enerbrindisi di procedere, così come di fatto ha proceduto, da iter in PAUR a iter in PAS (Procedura abilitativa Semplificata), senza soluzione di continuità.

Si conferma che il Progetto fotovoltaico, così come definitivamente approvato in PAS, è aderente a quello già a vostre mani trasmessovi in occasione della istanza presentataVi il 23/11/2023 a seguito della quale avete rilasciato l'odierno nulla osta ed è al protocollo del Comune di Brindisi "PAS in Variante" prot. 0000110/2024 del 02/01/2024.

Distinti Saluti,
Enerbrindisi srl

Da "rfi-din-dpi.s.pa@pec.rfi.it" rfi-din-dpi.s.pa@pec.rfi.it
A enerbrindisi@pec.it
Cc g.battafarano@rfi.it,"f cataldo" f.cataldo@italferr.it,"m vitacco" m.vitacco@italferr.it,"elisabetta cucumazzo" e.cucumazzo@rfi.it,"Emilio Paolo" em.paolo@rfi.it,"Giuseppe Recchia" giu.recchia@rfi.it,"Daniele Bello" da.bello@rfi.it,"emanuele camarda" e.camarda@rfi.it
Data Mon, 5 Feb 2024 11:06:05 +0100
Oggetto Nodo Intermodale di Brindisi – Infrastruttura di collegamento dell'area industriale retro-portuale di Brindisi con l'Infrastruttura ferroviaria Nazionale. Enerbrindisi srl - PAUR per la realizzazione di un impianto fotovoltaico Contrada Santa Lucia Brindisi

Buongiorno,
si trasmette la nota di pari oggetto.
Cordiali Saluti

Ing. Elisabetta Valentina Cucumazzo

Rete Ferroviaria Italiana S.p.A.
Vice Direzione Generale Operation
Direzione Investimenti
Direzione Investimenti Area Campania, Sardegna e Adriatica
Progetti Adriatica
il Responsabile

pec: rfi-din-dpi.s.pa@pec.rfi.it
tel. 080-58952663 - cell.: