

**Modulo per la richiesta di avvio della consultazione per la definizione dei contenuti
dello studio di impatto ambientale**

Art.21 D.Lgs.152/2006

Prot. n. del gg/mm/aaaa

Spett.le
 Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica
 Direzione Generale Valutazioni Ambientali
 Divisione V - Procedure di Valutazione VIA e VAS
 Via Cristoforo Colombo, 44
 00147 Roma
 PEC va@pec.mase.gov.it

OGGETTO: Istanza per l'avvio della consultazione per la definizione dei contenuti dello studio di impatto ambientale ai sensi dell'art.21 del D.Lgs.152/2006 relativa al progetto Progetto dell'impianto eolico offshore denominato "Rospo Offshore" di potenza complessiva pari a 1005 MW da realizzare nello specchio di mare del Golfo di Vasto (CH), e di un impianto storage di potenza pari a 350 MW e relative opere di connessione da realizzare nei Comuni di Vasto, Casalbordino, Villalfonsina, Torino di Sangro, Paglieta, Fossacesia, Rocca S. Giovanni, Treglio, S. Vito Chietino, Ortona, Tollo, Miglianico, Francavilla al Mare, Chieti, S. Giovanni Teatino, Cepagatti e Spoltore.

II/La sottoscritto/a

LEONARDO FILOTICO

in qualità di legale rappresentante dell'Ente/Società

SMALL SEA ENERGY SRL

con sede legale in:

San Marzano di San Giuseppe, Taranto, 74020, Z.I. Lotto n.31, 0999574694, smallseasrl@pec.it

richiede l'avvio del procedimento in oggetto relativamente al progetto di seguito descritto:

Il progetto eolico denominato "Rospo Offshore" tratta della realizzazione di un impianto eolico offshore costituito da 67 aerogeneratori a fondazione fissa, ciascuno di tipo Vestas V236, con una potenza unitaria nominale di 15 MW, per una capacità complessiva di circa 1.005 MW. Il progetto prevede inoltre l'installazione di un sistema di accumulo energetico (BESS) onshore con potenza pari a 350 MW, destinato a garantire la stabilizzazione della rete e l'ottimizzazione della produzione intermittente da fonte eolica.

L'impianto eolico offshore è previsto al largo delle coste abruzzesi nei pressi della città di Vasto, in aree marittime considerate idonee per la realizzazione di infrastrutture offshore ad alta efficienza.

L'impianto offshore si compone di 67 aerogeneratori tipo Vestas V236, ciascuno con potenza nominale di 15 MW, per una capacità complessiva di 1.005 MW. Le turbine sono installate su fondazioni fisse, progettate per garantire stabilità e resistenza alle sollecitazioni marine, e sono disposte in configurazione ottimizzata per massimizzare la produzione elettrica e ridurre gli effetti aerodinamici reciproci. Le turbine sono collegate a tre stazioni elettriche offshore, le quali raccolgono l'energia prodotta e la trasformano

per il trasferimento verso la rete tramite cavi sottomarini.

Il sistema di trasmissione prevede cavi marini a 66 kV e 380 kV, con collegamento alle stazioni offshore, e cavi onshore a 380 kV, per la connessione al punto di allacciamento Terna della rete elettrica nazionale (RTN). La posa dei cavi marini e onshore è progettata in conformità alle migliori pratiche ingegneristiche e ambientali, minimizzando l'impatto sugli ecosistemi marini e costieri.

L'energia prodotta dall'impianto eolico è integrata da un sistema BESS onshore da 350 MW (6h), capace di assorbire e rilasciare energia elettrica in funzione delle fluttuazioni di produzione e domanda. Il BESS consente di stabilizzare la rete, ridurre la congestione e ottimizzare la gestione dei picchi di generazione e consumo, rappresentando un elemento chiave per la sicurezza e l'affidabilità complessiva dell'impianto.

Di seguito un riepilogo di tutti le opere che sono parte integrante del progetto.

Il parco eolico offshore comprende:

- N.67 aerogeneratori eolici composti da turbina, torre e fondazione galleggiante.
- Cavo sottomarino in AT 66 kV di interconnessione tra aerogeneratori.
- N.2 sottostazioni elettriche offshore 380/66 kV
- N.1 SSE di raccolta 380 kV
- Elettrodotto sottomarino in corrente alternata HVAC AAT 380 kV, che collega la sottostazione offshore al punto di giunzione a terra tra l'elettrodotto marino e l'elettrodotto terrestre.

Le opere onshore comprendono:

- N.1 punto di giunzione elettrodotto marino – elettrodotto terrestre;
- Elettrodotto terrestre in corrente alternata HVAC AAT 380 kV, dal punto di sbarco del cavo alla sottostazione utente.
- N.1 sottostazione elettrica di utenza.
- Elettrodotto terrestre in corrente alternata HVAC AAT 380 kV, che collega la stazione elettrica di utenza alla stazione elettrica della RTN.
- Un'area di impianto BESS di potenza 350 MW.

Per quanto riguarda la risorsa eolica, l'area è caratterizzata principalmente dall'azione dei venti di scirocco e di bora, che influenzano in maniera significativa le condizioni meteo-climatiche del bacino. I dataset analizzati evidenziano una velocità media del vento pari a 6,17 m/s a 150 metri di altezza, con direzione prevalente Nord-Nordovest. L'energia producibile stimata è pari a 2.206.543,6 MWh/anno, considerando una perdita di rendimento del 12,5%. Sono state elaborate curve di potenza e di rendimento (C_p , C_t) in funzione della velocità del vento, assumendo una densità dell'aria di 1,225 kg/m³.

Il progetto è sviluppato nel rispetto delle normative ambientali e di sicurezza, integrando studi di impatto ambientale, valutazioni di compatibilità paesaggistica e misure di mitigazione dei possibili effetti sugli ecosistemi marini e terrestri. La progettazione tiene conto sia delle condizioni meteo-marine dell'area, sia delle esigenze operative e manutentive, garantendo efficienza, affidabilità e durabilità dell'impianto.

(Paragrafo da compilare per impianti FER)

Il progetto prevede la produzione di energia elettrica per una potenza massima complessiva di MW 1350

Per il progetto è stata fornita una soluzione (STMG) per la connessione alla RTN rilasciata da Terna S.p.A. avente Codice pratica MYTERNA n. 202200903(allegata alla presente istanza - Campo obbligatorio)

Il progetto (e le opere connesse, se presenti) è localizzato: (indicare i territori interessati anche solo parzialmente dal progetto)

Stato/i	ITALIA
Regione/i	ABRUZZO, MOLISE
Provincia/e	CHIETI, PESCARA E CAMPOBASSO

Comune/i	Vasto, Casalbordino, Villalfonsina, Torino di Sangro, Paglieta, Fossacesia, Rocca S. Giovanni, Treglio, S. Vito Chietino, Ortona, Tollo, Miglianico, Francavilla al Mare, Chieti, S. Giovanni Teatino, Cepagatti e Spoltore.
Area/e marina/e	MARE ADRIATICO (COSTE NEI PRESSI DELLA CITTÀ DI VASTO)

Ai fini della approvazione/realizzazione del progetto la tipologia di procedura autorizzativa necessaria è **AUTORIZZAZIONE UNICA D.LGS. 387/03e** l'Autorità competente al rilascio è **MINISTERO DELL'AMBIENTE E DELLA SICUREZZA ENERGETICA;**

*(NOTA GENERALE PER LA COMPILAZIONE:
i paragrafi non pertinenti devono essere barrati dal modulo sottoscritto)*

(Paragrafo da compilare se pertinente)

- ~~Il progetto può avere impatti transfrontalieri sui seguenti Stati _____ e pertanto è soggetto alle procedure di cui all'art.32 D.Lgs.152/2006.~~

Il progetto rientra: *(eliminare l'opzione non pertinente)*

- nella tipologia elencata nell'Allegato II alla Parte Seconda del D.Lgs.152/2006, al punto 7-BIS denominata "**IMPIANTI EOLICI PER LA PRODUZIONE DI ENERGIA IN MARE**".

(oppure)

- ~~nella tipologia elencata nell'Allegato II-bis alla Parte Seconda del D.Lgs.152/2006, al punto _____ denominata "_____ " e ricade anche parzialmente in aree naturali protette (L.394/1991) e/o all'interno di siti della Rete Natura 2000.~~

(Paragrafo da compilare se pertinente)

- ~~tra quelli ricompresi e finanziati in tutto o in parte nel Piano Nazionale Ripresa e Resilienza (PNRR) ed anche nella tipologia, elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II-bis, sopra dichiarata. Si allega stralcio della tabella e/o la relativa scheda di progetto, presenti fra gli allegati del vigente contratto di programma (aggiornamento 2020-2021), da cui si evince che il progetto è finanziato in tutto o in parte con i fondi del PNRR.~~

(oppure)

- ~~tra quelli ricompresi nel PNRR ed inseriti nell'Allegato IV al DL 77/2021, al punto _____ denominata "_____ " ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II-bis, sopra dichiarata e attesta che è stata presentata istanza ex art. 44 c.1, DL 77/2021, al Cons.Sup.LL.PP. — Comitato speciale in data gg/mm/aaaa~~

(oppure)

- ~~tra quelli ricompresi nel PNRR ed inseriti nell'Allegato IV al DL 77/2021, al punto _____ denominata "_____ " ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II-bis, sopra dichiarata e attesta che è stata presentata istanza ex art. 44 c.1, DL 77/2021, al Cons.Sup.LL.PP. — Comitato speciale in data gg/mm/aaaa e, altresì, con provvedimento n. _____ del gg/mm/aaaa, è stato nominato il Commissario straordinario, ai sensi del D.L. 32/2019, convertito dalla L. 55/2019. Pertanto, per l'opera in esame si applica quanto previsto dal comma 3, secondo periodo, art. 6 del D.L. 152/2021, che stabilisce l'ulteriore riduzione dei termini.~~

(oppure)

- ~~tra quelli finanziati a valere sul fondo complementare ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II-bis, sopra dichiarata.~~

(oppure)

- ~~È connesso alla gestione della risorsa idrica e ricade nella tipologia elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II-bis, sopra dichiarata.~~

(oppure)

tra quelli ricompresi nel Piano Nazionale Integrato Energia e Clima (PNIEC), nella tipologia elencata nell'Allegato I-bis alla Parte Seconda del D. Lgs.152/2006, al punto 1.2.1 denominata "Generazione di energia elettrica: impianti idroelettrici, geotermici, eolici e fotovoltaici (in terraferma e in mare), solari a concentrazione, produzione di energia dal mare e produzione di bioenergia da biomasse solide, bioliquidi, biogas, residui e rifiuti" ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II-bis, sopra dichiarata.

Rispetto alle superfici e **aree idonee per l'installazione di impianti a fonte rinnovabile** indicate ai sensi dell'art.20, comma 8, del D. Lgs.199/2021, il progetto ricade (*obbligatorio scegliere una o più opzioni*):

- a) in siti ove sono già installati impianti della stessa fonte e in cui vengono realizzati interventi di modifica, anche sostanziale, per rifacimento, potenziamento o integrale ricostruzione, eventualmente abbinati a sistemi di accumulo, che non comportino una variazione dell'area occupata superiore al 20 per cento. Il limite percentuale di cui al primo periodo non si applica per gli impianti fotovoltaici, in relazione ai quali la variazione dell'area occupata è soggetta al limite di cui alla lettera c-ter numero 1.
- b) nelle aree dei siti oggetto di bonifica individuate ai sensi del Titolo V, Parte quarta, del decreto legislativo 3 aprile 2006, n.152.
- c) in cave e miniere cessate, non recuperate o abbandonate o in condizioni di degrado ambientale, o in porzioni di cave e miniere non suscettibili di ulteriore sfruttamento.
- c-bis) in siti e impianti nelle disponibilità delle società del gruppo Ferrovie dello Stato italiane e dei gestori di infrastrutture ferroviarie nonché delle società concessionarie autostradali.
- c-bis.1) in siti e impianti nella disponibilità delle società di gestione aeroportuale all'interno dei sedimi aeroportuali, ivi inclusi quelli all'interno del perimetro di pertinenza degli aeroporti delle isole minori di cui all'allegato 1 al decreto del Ministro dello sviluppo economico 14 febbraio 2017, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 114 del 18 maggio 2017, ferme restando le necessarie verifiche tecniche da parte dell'Ente nazionale per l'aviazione civile (ENAC).
- c-ter) Esclusivamente per gli impianti fotovoltaici, anche con moduli a terra, e per gli impianti di produzione di biometano, in assenza di vincoli ai sensi della parte seconda del codice dei beni culturali e del paesaggio, di cui al decreto legislativo 22 gennaio 2004, n. 42:
 - 1) nelle 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) nelle aree interne agli impianti industriali e agli stabilimenti, questi ultimi come definiti dall'articolo 268, comma 1, lettera h), del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, nonché nelle aree classificate agricole racchiuse in un perimetro i cui punti distino non più di 500 metri dal medesimo impianto o stabilimento.
 - 3) nelle aree adiacenti alla rete autostradale entro una distanza non superiore a 300 metri.
- c-quater) Fatto salvo quanto previsto alle lettere a), b), c), c-bis) e c-ter), nelle aree che non sono ricomprese nel perimetro dei beni sottoposti a tutela ai sensi del decreto legislativo 22 gennaio 2004, n. 42 ((incluse le zone gravate da usi civici di cui all'articolo 142, comma 1, lettera h), del medesimo decreto)), ne' ricadono nella fascia di rispetto dei beni sottoposti a tutela ai sensi della parte seconda oppure dell'articolo 136 del medesimo decreto legislativo. Ai soli fini della presente lettera, la fascia di rispetto è determinata considerando una distanza dal perimetro di beni sottoposti a tutela di tre chilometri per gli impianti eolici e di cinquecento metri per gli impianti fotovoltaici.

Le opere in progetto di cui all'impianto eolico offshore con BESS denominato "Rosso Offshore" sono escluse dai buffer previsti all'art. 20 c.8 c-quater (distanze ben maggiori ai tre chilometri previsti da normativa).

(oppure)

- In nessuna delle aree indicate dall'art. 20, comma 8, del D. Lgs.199/2021

(Paragrafo da compilare se pertinente)

- Per gli impianti fotovoltaici con potenza minore di 20 MW, indicati ai sensi dell'art. 47, comma 11-bis, del D.L. 24 Febbraio 2023, n.13, convertito con modificazioni dalla Legge 21 Aprile 2023, il progetto è assoggettato a VIA statale in quanto l'impianto non rispetta nessuno dei punti a), b) e c), come dimostrato nell'elaborato _____.

(Paragrafo da compilare se pertinente)

~~Il progetto è stato già sottoposto a procedura di verifica assoggettabilità a VIA (art.19 D.Lgs.152/2006), conclusasi con provvedimento N._____ del gg/mm/aaaa.~~

(Paragrafo da compilare se pertinente)

~~In data gg/mm/aaaa è stata richiesta una fase di valutazione preliminare per individuare l'eventuale procedura da avviare per le modifiche o le estensioni dei progetti elencati negli allegati II, II-bis (art.6, comma 9 del D.Lgs.152/2006) conclusasi con nota dell'autorità competente del gg/mm/aaaa, prot. n. _____.~~

(Paragrafo da compilare se pertinente)

~~In data gg/mm/aaaa è stata richiesta una fase per la definizione del livello di dettaglio degli elaborati progettuali ai fini del procedimento di VIA (art.20 D.Lgs.152/2006) conclusasi con nota dell'autorità competente del gg/mm/aaaa, prot. n. _____.~~

(Paragrafo da compilare se pertinente)

Rispetto ai siti di bonifica:

- Il progetto è localizzato in un sito oggetto di bonifica e l'autorità competente all'approvazione del progetto di bonifica è _____ (*indicare anche indirizzo pec*)
- Il progetto è localizzato nel Sito di Interesse Nazionale denominato _____;
- Gli interventi e le opere del presente progetto saranno realizzati secondo modalità e tecniche che non pregiudicano né interferiscono con l'esecuzione e il completamento della bonifica, né determinano rischi per la salute dei lavoratori e degli altri fruitori dell'area nel rispetto del decreto legislativo 9 aprile 2008, n. 81.
Pertanto è allegata la documentazione ai fini della valutazione prevista dal comma 2 dell'art. 242 ter del d.lgs. 152/2006.
- Gli interventi interferiscono con l'esecuzione e il completamento della bonifica, ai sensi dell'art. 242 ovvero 242 bis del d.lgs. 152/2006.

Per il progetto sopra indicato, si intenderà avviare un procedimento di VIA:

Xai sensi degli artt. 23-26 del D.Lgs. 152/2006

(oppure)

- nell'ambito del provvedimento unico in materia ambientale, ai sensi dell'art. 27 del D.Lgs. 152/2006

Rispetto alle aree naturali protette come definite dalla L.394/1991 e ai siti della Rete Natura 2000, il progetto:

- non ricade neppure parzialmente all'interno di tali aree.
(oppure)
➤ ricade totalmente/parzialmente all'interno di una/più area/e.
(oppure)
➤ non ricade neppure parzialmente all'interno di tali aree ma gli impatti derivanti dalla sua attuazione potrebbero interferire con una/più area/e.

(Nel caso sia stata selezionata una delle ultime due opzioni è obbligatorio compilare la seguente tabella)
Si riporta nel seguito l'elenco delle aree naturali protette come definite dalla L.394/1991 e dei siti della Rete Natura 2000 interferiti / potenzialmente interferiti dal progetto:

N.	Denominazione ufficiale dell'area	Codice area	Tipo area (es.Parco, SIC, ZSC, ZPS)
1	Calanchi di Buccianico (Ripe dello Spagnolo)	IT7140110	ZSC
2	Isole Tremiti	IT9110040	ZPS

(Paragrafo da compilare se pertinente; ripetere il punto per identificare tutte le situazioni di sovrapposizione tra siti della Rete Natura 2000 e aree naturali protette nazionali, come definite dalla L. 394/1991)

- Il sito della Rete Natura 2000 denominato _____ Cedice _____ ricade interamente o parzialmente, nell'area naturale protetta nazionale, come definita dalla L. 394/1991 denominata _____ Cedice EUAP _____.

In relazione a quanto sopra indicato, lo studio preliminare ambientale, allegato alla presente istanza, contiene gli elementi di cui all'allegato G del D.P.R.357/1997 e s.m.i.;

(Paragrafo da compilare se pertinente)

- Il progetto è soggetto ad autorizzazione paesaggistica

(Paragrafo da compilare se pertinente)

- Il progetto prevede che le terre e rocce da scavo prodotte nell'ambito della realizzazione dell'opera, qualificate come sottoprodotto, siano gestite ai sensi dell'articolo 184-bis, del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152;
- Il progetto prevede che il suolo non contaminato e altro materiale allo stato naturale escavato nel corso delle attività di costruzione dell'opera sarà riutilizzato a fini di costruzione allo stato naturale e nello stesso sito in cui è stato escavato, ai sensi all'articolo 185, comma 1, lettera c) del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152

(Paragrafo da compilare se pertinente)

- Dichiara inoltre che l'area del permesso di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi in mare non interferisce con le aree di divieto di cui all'art.6, comma 17 del D.Lgs.152/2006 e s.m.i.

(Paragrafo da compilare se pertinente)

- Dichiara inoltre che il progetto di cui alla presente istanza è soggetto alle disposizioni per il controllo del pericolo di incidenti rilevanti connessi a determinate sostanze pericolose ai sensi del D.Lgs.105/2015

(Paragrafo da compilare se pertinente)

- Dichiara inoltre che il progetto di cui alla presente istanza è soggetto alle disposizioni dell'art. 109, comma 5-bis, del D.Lgs. 152/2006 "immersione in mare di materiale derivante da attività di escavo"

(Paragrafo da compilare se pertinente)

- Dichiara inoltre che il progetto di cui alla presente istanza è soggetto alle disposizioni dell'art. 109, comma 5-bis, del D.Lgs. 152/2006 "e attività di posa in mare di cavi e condotte".

(Paragrafo da compilare se pertinente)

- Il progetto di cui alla presente istanza risponde a uno o più requisiti di cui all'art. 8 del D.Lgs. 152/2006:
- Progetti dal comprovato valore economico superiore a 5 milioni di euro.
- Progetti aventi una ricaduta in termini di maggiore occupazione attesa superiore a quindici unità di personale.
- ~~Progetti ai quali si correlano scadenze non superiori a dodici mesi, fissate con termine perentorio dalla legge o comunque da enti terzi.~~
- ~~Progetti relativi ad impianti già autorizzati la cui autorizzazione scade entro dodici mesi dalla presentazione dell'istanza.~~

L'importo totale dell'intervento è pari a 3.780.751.700,00 €.

Al fine di definire la portata ed il livello di dettaglio delle informazioni da includere nello studio di impatto ambientale, si trasmettono in allegato alla presente:

- 1) elaborati progettuali funzionali alla definizione del livello di dettaglio dello studio di impatto ambientale;
- 2) studio preliminare ambientale;
(da predisporre conformemente all'Allegato IV-bis della Parte Seconda del D.Lgs. 152/2006)
- 3) piano di lavoro per l'elaborazione dello studio di impatto ambientale;

Si propongono i seguenti soggetti competenti in materia ambientale da coinvolgere nella fase di consultazione.

(indicare i Soggetti competenti in materia ambientale)

N.	Soggetto	PEC
1	ISPRA (Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale)	protocollo.ispra@ispra.legalmail.it
2	Ministero della Cultura – MiC (Direzione Generale Archeologia, Belle Arti e Paesaggio)	mbac-dg-abap@mailcert.beniculturali.it
3	Ministero delle Infrastrutture e dei Trasporti (MIT) – Capitanerie di Porto / Guardia Costiera	cgcp@pec.mit.gov.it
4	Ministero della Difesa	persomil@postacert.difesa.it
5	Regione Abruzzo – Dipartimento Territorio, Ambiente	dpc@pec.regione.abruzzo.it
6	ARTA Abruzzo (Agenzia Regionale Tutela Ambientale)	protocollo@pec.artaabruzzo.it
7	Regione Molise – Servizio Ambiente	regione.molise@legalmail.it
8	Provincia di Chieti – Settore Ambiente	protocollo@pec.provincia.chieti.it
9	Provincia di Pescara	protocollo@pec.provincia.pescara.it
10	Provincia di Campobasso	protocollo@pec.provincia.campobasso.it

La documentazione trasmessa è composta da n. 3 copie in formato digitale predisposte conformemente alle "Specifiche tecniche per la predisposizione e la trasmissione della documentazione in formato digitale per le procedure di VAS e VIA ai sensi del D.Lgs 152/2006 e s.m.i.".

Il/La sottoscritto/a è consapevole che il Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica pubblicherà sul Portale delle Valutazioni e Autorizzazioni Ambientali VAS-VIA-AIA (<https://va.mite.gov.it/it-IT>) la documentazione trasmessa e dichiara inoltre che tutta la

documentazione oggetto di pubblicazione non contiene dati personali e categorie particolari di dati personali ai sensi degli articoli 4, 9 e 10 del Regolamento (UE) 2016/679.

Il/La sottoscritto/a dichiara che la documentazione amministrativa trasmessa non include dati personali o categorie particolari di dati personali ai sensi degli articoli 4, 9 e 10 del Regolamento (UE) 2016/679 ulteriori rispetto a quanto richiesto dalla modulistica pubblicata sul Portale delle Valutazioni e Autorizzazioni Ambientali VAS-VIA-AIA (<https://va.mite.gov.it/it-IT>).

Il/La sottoscritto/a manleva il Ministero dell'ambiente e della Sicurezza energetica da ogni eventuale responsabilità circa il contenuto dei documenti trasmessi.

Il/La sottoscritto/a dichiara di aver preso visione dell'informativa sul trattamento dei dati personali di cui agli articoli 13 e 14 del Regolamento (UE) 679/2016 pubblicata sul Portale delle Valutazioni e Autorizzazioni Ambientali VAS-VIA-AIA nella sezione "Utilità".

Il/La sottoscritto/a dichiara di essere autorizzato alla trasmissione dei dati personali del/dei soggetto/i terzo/i (es. delegato, referente, etc.) contenuti nella documentazione trasmessa con la presente richiesta e che lo stesso soggetto terzo ha preso visione dell'informativa sul trattamento dei dati personali di cui agli articoli 13 e 14 del Regolamento (UE) 679/2016 pubblicata sul Portale delle Valutazioni e Autorizzazioni Ambientali VAS-VIA-AIA nella sezione "Utilita".

Il/La sottoscritto/a, sotto la propria responsabilità ai sensi e per gli effetti degli artt. 46 e 47 del DPR n. 445 del 28.12.2000, è consapevole delle responsabilità e delle conseguenze civili e penali a cui può andare incontro in caso di false attestazioni, dichiarazioni mendaci e/o formazione od uso di atti falsi, nonché in caso di esibizione di atti contenenti dati non più corrispondenti a verità ai sensi dell'articolo 76 del DPR n. 445 del 28.12.2000 e degli artt. 483, 495 e 496 del Codice Penale ed è consapevole, altresì, che qualora emerga la non veridicità del contenuto della presente dichiarazione seguirà il decadimento dai benefici per i quali la stessa è rilasciata.

(Paragrafo da compilare se pertinente)

~~Si richiede infine che, per ragioni di segreto industriale o commerciale, ai sensi dell'art. 9 comma 4 del D.Lgs. 152/2006, non vengano rese pubbliche le parti della documentazione relative agli elaborati progettuali e allo studio preliminare ambientale di seguito indicate:~~

Codice elaborato	Titolo documento	Motivazione	Nome file

Il dichiarante

Leonardo Filotico

*(documento informatico firmato digitalmente
ai sensi dell'art. 24 D.Lgs. 82/2005 e ss.mm.ii)¹*

Riferimenti per contatti:

Ing. Filotico Leonardo, Ing.Pietro Rodia

Telefono 349.1735914 / 099.9574694 E-mail studio@progetto.eu



¹Applicare la firma digitale in formato PAdES (PDF Advanced Electronic Signatures) su file PDF.