



## CENTRALE EOLICA OFFSHORE "RIMINI" (330 MW) ANTISTANTE LA COSTA TRA RIMINI E CATTOLICA

proponente:

**EnergiaWind 2020 srl** \_ Riccardo Ducoli amministratore unico



**DOCUMENTAZIONE \_ ALLEGATO INTEGRAZIONI**

## **SOLUZIONE DI CONNESSIONE ACCETTATA E BENESTARE TERNA**

Daniela Moderini | Giovanni Selano  
**ARCHITETTURA ENERGIA PAESAGGIO**

Coordinamento e redazione:

**Arch. Daniela Moderini**

Ordine degli Architetti CPP di Bolzano n.492

**Arch. Giovanni Alessandro Selano**

Ordine degli Architetti CPP di Barletta Andria Trani n.444

Maggio 2023

**CODICE PRATICA 201400164 - COMUNE DI RIMINI (RN) - BENESTARE AL  
PROGETTO.#37378979#**

---

**Da** **connessioni@pec.terna.it** <connessioni@pec.terna.it>

**A** **energiawind2020@pec.it** <energiawind2020@pec.it>

**Data** venerdì 28 maggio 2021 - 12:48

---

Si trasmette come file allegato a questa e-mail il documento e gli eventuali allegati.

Registro: TERNA

Numero di protocollo: 43904

Data protocollazione: 28/05/2021

Segnatura: GRUPPO TERNA/P20210043904-28/05/2021

---

GRUPPO TERNA.P20210043904-28.05.2021.pdf

PEC

Spettabile

**Energia Wind 2020 S.r.l.**

Via Aldo Moro, 28

25043 Breno (BS)

[energiawind2020@pec.it](mailto:energiawind2020@pec.it)

**Oggetto: Codice Pratica 201400164 – Comune di Rimini (RN) – Benestare al progetto.**

Richiesta di modifica della connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione da fonte rinnovabile (eolica) per un aumento della potenza in immissione da 200 MW a 330 MW.

Ci riferiamo:

- al preventivo di connessione rilasciato da Terna e da Voi accettato, il quale prevede che il Vs. impianto venga collegato in antenna a 380 kV con la sezione a 380 kV della stazione elettrica "San Martino in XX";
- alla documentazione progettuale da Voi inviata 03.12.2020 (ns. prot. TERNA/A20200078590);

per comunicarVi quanto di seguito riportato.

La documentazione progettuale relativa agli impianti di rete per la connessione, per quanto è possibile rilevare dagli elaborati in ns. possesso, è da considerarsi rispondente ai requisiti tecnici di connessione di cui al Codice di Rete, ai soli fini dell'ottenimento delle autorizzazioni necessarie, fatte salve eventuali future modifiche in sede di progettazione esecutiva e la risoluzione a Vostro carico di eventuali interferenze.

Relativamente alle Opere di Utente, fermo restando che la corretta progettazione e realizzazione delle stesse rimane nella Vs. esclusiva responsabilità, il presente benestare si riferisce esclusivamente alla correttezza dell'interfaccia con le Opere di Rete.

Fanno parte del seguente parere di rispondenza gli elaborati delle Opere Utente e delle Opere RTN di seguito elencati.

Opere di Rete e di Utente			
Codifica elaborato	Descrizione	Rev.	Data revisione
OWFRMN _ S00.0.4	Relazione tecnica delle opere di connessione alla rete elettrica	01	Novembre 2020

OWFRMN _ S04.4.1	Corografia opere di connessione alla RTN	01	Novembre 2020
OWFRMN _ S04.4.2	Corografia opere di connessione su carta nautica	01	Novembre 2020
OWFRMN _ S04.4.3	Schema Elettrico Unifilare	01	Novembre 2020
OWFRMN _ S04.4.4	Corografia opere di connessione terrestri su base CTR	01	Novembre 2020
OWFRMN _ S04.4.5	Planimetria Stazioni Elettriche su base CTR	01	Novembre 2020
OWFRMN _ S04.4.6	Planimetria Stazioni Elettriche su base fotopiano.	01	Novembre 2020
OWFRMN _ S04.4.7	Planimetria Stazioni Elettriche su base catastale	01	Novembre 2020
OWFRMN _ S04.4.8	Planimetria della stazione di trasformazione 150/380 kV	01	Novembre 2020
OWFRMN _ S04.4.9	Sezioni opere elettromeccaniche 150 e 380 kV	01	Novembre 2020
OWFRMN _ S04.4.10	Planimetria e sezioni edificio stazione di trasformazione 150/380 kV	01	Novembre 2020
OWFRMN _ S04.4.11	Profilo altimetrico del raccordo a 380 kV	01	Novembre 2020
OWFRMN _ S04.4.12	Planimetrie e profili stallo AT "SE San Martino in XX" 380 kV	01	Novembre 2020
OWFRMN _ S04.4.13	Relazione Tecnica di Valutazione del campo elettrico e magnetico e calcolo della fascia di rispetto del raccordo a 380 kV	01	Novembre 2020
OWFRMN _ S04.4.15	Caratteristiche componenti linea elettrica area 380 kV	01	Novembre 2020

Vi informiamo inoltre che:

- non possiamo garantirVi circa le possibili interferenze del Vs. impianto di utenza con opere di altre utenze in aree esterne alla stazione non sotto il ns. controllo;
- al fine di razionalizzare l'utilizzo delle strutture di rete, potrebbe essere necessario condividere lo stallo in stazione con eventuali altri utenti della RTN;
- tutte le attività relative agli impianti di utenza all'interno della SE della RTN 380/132 kV dovranno essere condivise con Terna.

Vi segnaliamo inoltre che il Vs. trasformatore AT/MT dovrà essere del tipo YNd11 con neutro accessibile ad isolamento pieno e che relativamente alle apparecchiature di protezione da installare sul Vs. stallo utente nonché ai telesegnali ed alle telemisure occorrenti per la visibilità della Centrale sul sistema di controllo di Terna, a valle dell'ottenimento delle autorizzazioni

necessarie, sarà Vs. cura prendere accordi con l'Area Dispacciamento Nord-Est (struttura Analisi ed Esercizio), anche al fine di stipulare il Regolamento di esercizio.

Vi rappresentiamo che per quanto riguarda i contatori da installare sul Vs. impianto di utenza, sarà Vs. cura contattare la struttura Terna "Misura e Osservazione del Sistema" ([metering\\_mail@terna.it](mailto:metering_mail@terna.it)).

Vi rappresentiamo che tale documentazione di progetto dovrà essere presentata alle competenti Amministrazioni ai fini del rilascio dell'autorizzazione completa e definitiva alla costruzione ed esercizio degli impianti.

Vi informiamo infine, che in seguito all'ottenimento delle autorizzazioni ed all'acquisizione dei titoli di proprietà delle aree su cui ricadono i nuovi impianti RTN, sarà Vs. cura, prima dell'avvio dei lavori di realizzazione, richiedere alla scrivente la soluzione tecnica minima di dettaglio (STMD), da considerarsi come riferimento per la progettazione esecutiva e la realizzazione degli impianti di rete per la connessione.

Vi segnaliamo infine che, a far data dalla presente, riprendono le tempistiche di cui all'art. 33.2 della delibera 99/08 e s.m.i. relative al periodo di validità del preventivo di connessione ed alla prenotazione temporanea della capacità di rete.

Rimaniamo a disposizione per ogni eventuale chiarimento.

Con i migliori saluti.

SAN MARTINO IN XX

Copia: DTNE/AOT-FI  
DSC/ADTNE/AEA  
DSC/ADTNE/POA  
DTNE/UPRI  
SPS-SP-PA  
RIT/RIM/ARINE  
PRI - PSR  
PRI - ESP

Az.: PRI - CRT

**Luca Piemonti**

## Info-Energia2020

---

**Da:** noreplay.crm@terna.it  
**Inviato:** martedì 5 novembre 2019 16.34  
**A:** info@energia2020.eu  
**Oggetto:** Connessione alla RTN - Codice Pratica 201400164 Accettazione Preventivo (STMG)

Da: "Portale MyTerna"

Oggetto: Codice Pratica 201400164 Accettazione Preventivo (STMG)

Gentile Cliente,

vi comuniciamo che l'accettazione del preventivo (STMG) è pervenuta in data 31/10/2019.

Cordiali Saluti.

Gruppo Terna

Questo è un messaggio informativo generato automaticamente, eventuali risposte a questa email non sono monitorate pertanto non si riceverà alcuna risposta.

Questo messaggio può contenere informazioni la cui riservatezza è tutelata legalmente e deve essere utilizzato esclusivamente dal destinatario in relazione alle finalità per le quali è stato ricevuto. È vietata qualsiasi forma di riproduzione o di divulgazione senza l'esplicito consenso di Gruppo Terna. Qualora fosse stato ricevuto per errore si prega di distruggere la copia in proprio possesso e contattare tempestivamente Gruppo Terna mediante accesso al sito [www.terna.it](http://www.terna.it).

Questo messaggio (allegati eventuali compresi) contiene informazioni del Gruppo Terna che devono essere utilizzate esclusivamente dai destinatari in relazione alle finalità per le quali sono state inviate. È vietata qualsiasi forma di divulgazione senza l'esplicito consenso di Terna. Qualora questa e-mail sia stata ricevuta per errore, si prega di provvedere alla distruzione dell'intero messaggio e di informare tempestivamente il mittente. Grazie.

This email (and any files transmitted with it) includes Terna Group information and is intended solely for the use of the recipients to whom it is addressed. Please note that disclosing the contents of this email is strictly prohibited without Terna's express consent. Please notify the sender immediately if you have received this e-mail by mistake and delete this e-mail from your system. Thank you.

**Società:** BSCI6 ENERGIA WIND 2020 SRL  
**Banca:** 03111 UNIONE DI BANCHE ITALIANE S.P.A.  
**Data e MsgId:** 30/10/19 10:00 SCT301019-095845733

**Totale distinta:** 26.255,30 euro (1 disp.)  
**Stato distinta:** In uscita

Bozza il 30/10/19 alle 10:00 da Admin  
In firma il 30/10/19 alle 10:02 da Admin  
Firma il 30/10/19 alle 10:03 da TRRGLC69P24E704P  
In uscita il 30/10/19 alle 10:03 da AUTO

**Data esecuzione:** 30/10/19  
**IBAN ordinante:** IT46S0311154160000000038602  
**Tipo conto:**  
**Debitore:** ENERGIA WIND 2020 SRL

Beneficiario IBAN creditore	Descrizione causale	Caus. Esito	Importo
TERNA S.P.A. IT14K0569603211000005335X04	codice pratica 201400164 versamento 30 del corrispettivo di connessione relativo all impianto EOLICO OFF SHORE DA 33...	SUPP In uscita	26.255,30



Raccomandata A/R

TERNA/P2019  
0056289 - 06/08/2019

Spettabile  
**ENERGIA WIND 2020 S.R.L.**  
VIA ALDO MORO, 28  
25043 BRENO (BS)

**Oggetto: Codice Pratica: 201400164 – Comune di Rimini (RN) - Preventivo  
Richiesta di modifica della connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN)  
per un impianto di generazione da fonte rinnovabile (eolica) per un aumento della  
potenza in immissione da 200 MW a 330 MW.**

Con riferimento alla Vs. richiesta di connessione per l'impianto in oggetto, Vi comunichiamo il preventivo di connessione, che Terna S.p.A. è tenuta ad elaborare ai sensi della delibera dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente ARG/elt 99/08 e s.m.i. (TICA).

Il preventivo per la connessione, redatto secondo quanto previsto dalla normativa vigente e dal capitolo 1 del Codice di trasmissione, dispacciamento, sviluppo e sicurezza della rete e ai suoi allegati (nel seguito: Codice di Rete), contiene in allegato:

- A.1 la soluzione tecnica minima generale (STMG) per la connessione dell'impianto in oggetto ed il corrispettivo di connessione;
- A.2 l'elenco degli adempimenti che risultano necessari ai fini dell'autorizzazione dell'impianto per la connessione, unitamente ad un prospetto informativo indicante l'origine da cui discende l'obbligatorietà di ciascun adempimento;
- A.3 una nota informativa in merito alla determinazione del corrispettivo per la predisposizione della documentazione da presentare nell'ambito del procedimento autorizzativo e assistenza dell'iter autorizzativo;
- A.4 la comunicazione relativa agli Adempimenti di cui all'art. 31 della deliberazione del TICA.





Qualora sia Vs. intenzione proseguire l'iter procedurale per la connessione dell'impianto in oggetto, Vi ricordiamo che, pena la decadenza della richiesta, dovrete procedere all'accettazione entro e non oltre 120 (centoventi) giorni dalla presente.

Vi ricordiamo che, come previsto dal vigente Codice di Rete, l'accettazione dovrà essere corredata da documentazione attestante il pagamento del 30% del corrispettivo di connessione, così come definito nel seguente allegato A1 (l'importo è soggetto ad IVA), utilizzando il seguente conto:

Banca Popolare di Sondrio SpA

IBAN --- IT14K0569603211000005335X04 - SWIFT POSOIT22

Inserire nella causale di pagamento:

Codice pratica..... Versamento 30% del corrispettivo di connessione  
relativo all'impianto ..... situato a .....(Comune /  
(Provincia),

ed allegare copia della disposizione bancaria dell'avvenuto pagamento sul portale MyTerna <https://myterna.terna.it>, completa del Codice Riferimento Operazione (CRO).

Vi comunichiamo altresì che Terna ha provveduto ad individuare le aree e linee critiche sulla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) in alta e altissima tensione secondo la metodologia approvata dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA). Vi informiamo che, qualora il Vs. impianto ricada in un'area/linea critica come da relativa pubblicazione sul sito di Terna, resta valido quanto previsto dalla normativa vigente ed in particolare dalle Delibere ARERA ARG/elt 226/12 e ARG/elt 328/12.

Vi rappresentiamo che, qualora sia Vs. intenzione avvalervi della consulenza di Terna ai fini della predisposizione della documentazione progettuale da presentare in autorizzazione, a fronte del corrispettivo di cui all'allegato A.3 di cui sopra, è necessario formalizzare apposita richiesta a Terna.

Vi ricordiamo che l'accettazione del preventivo dovrà avvenire accedendo al portale MyTerna (raggiungibile all'indirizzo <https://myterna.terna.it>

e seguendo le istruzioni riportate nel manuale di registrazione) ed utilizzando l'apposita funzione disponibile nella pagina relativa alla pratica in oggetto.

In assenza dell'accettazione del preventivo nei termini indicati, la richiesta di connessione per l'impianto in oggetto dovrà intendersi decaduta.

Vi rappresentiamo inoltre che risulta condizione necessaria, al fine della connessione alla RTN del Vs. impianto, la stipula del contratto di connessione e del Regolamento di Esercizio, così come previsto dal Codice di Rete (disponibile sul nostro sito [www.terna.it](http://www.terna.it)), che potrà avvenire solo a valle dell'ottenimento di tutte le autorizzazioni necessarie.

Vi informiamo che, per l'iter della Vs. pratica di connessione, nonché per quanto di nostra competenza relativamente al procedimento autorizzativo, il riferimento di Terna è l'Ing. Rossana Miglietta.

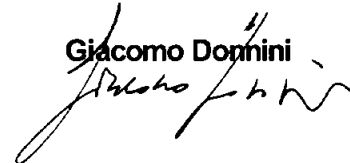
Contatti:	Ing. Oreste D'Addese	Tel. 06 8313 8289
	Dott. Guendalina Demontis	Tel. 06 8313 8096
	Fax: 0683138858	

Tali contatti potrebbero cambiare per esigenze logistiche.

Rimaniamo a disposizione per ogni eventuale chiarimento in merito.

Con i migliori saluti.

**Giacomo Donnini**

A handwritten signature in black ink, appearing to read "Giacomo Donnini", written over the printed name.

SMXX

Copia: DTNE/AOT-FI  
DSC/ADTNE/AEA  
DSC/ADTNE/POA  
DTNE/UPRI  
ING  
PRI - PSR

Az.: PRI - CRT

---

**ALLEGATO A1**

**SOLUZIONE TECNICA MINIMA GENERALE (STMG)  
PER LA CONNESSIONE**

---

La Soluzione Tecnica Minima Generale per Voi elaborata prevede che il Vs. impianto venga collegato in antenna a 380 kV con la sezione a 380 kV della stazione elettrica "San Martino in XX". Si prescrive che in serie alla linea con cui è realizzato il collegamento utente siano installati adeguati dispositivi di compensazione della potenza reattiva.

Ai sensi dell'art. 21 dell'allegato A alla deliberazione Arg/elt/99/08 e s.m.i. dell'ARERA, Vi comunichiamo che il nuovo elettrodotto in antenna a 380 kV per il collegamento del Vs. impianto sulla Stazione Elettrica della RTN, costituisce impianto di utenza per la connessione, mentre lo stallo arrivo produttore a 380 kV nella suddetta stazione costituisce impianto di rete per la connessione.

In relazione a quanto stabilito dall'allegato A alla deliberazione Arg/elt/99/08 dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente e s.m.i., Vi comunichiamo inoltre che:

- i costi di realizzazione dell'impianto di rete per la connessione del Vs. impianto, in accordo con quanto previsto dall'art. 1A.5.2.1 del Codice di Rete (CdR), sono di 980 k€ per lo stallo a 380 kV (al netto del costo dei terreni e della sistemazione del sito e nel rispetto di quanto previsto nel documento "Soluzioni Tecniche convenzionali per la connessione alla RTN – Rapporto sui costi medi degli impianti di rete" pubblicato sul ns. sito [www.terna.it](http://www.terna.it));
- il corrispettivo di connessione, in accordo con quanto previsto dal CdR, è pari al prodotto dei costi sopra indicati per il coefficiente relativo alla quota potenza impegnata a Voi imputabile, pari in questo caso a 0,1857;
- i tempi di realizzazione degli impianti RTN necessari alla connessione del Vs. impianto sono pari a 12 mesi per la realizzazione del nuovo stallo a 380 kV.

I tempi di realizzazione suddetti decorrono dalla data di stipula del contratto di connessione di cui all'Allegato A.57 del CdR (disponibile sul ns. sito [www.terna.it](http://www.terna.it)), che potrà avvenire solo a valle dell'ottenimento di tutte le autorizzazioni necessarie, nonché dei titoli di proprietà o equivalenti sui suoli destinati agli impianti di trasmissione.

Per maggiori dettagli sugli standard tecnici di realizzazione dell'impianto di rete per la connessione, Vi invitiamo a consultare i documenti pubblicati sul sito [www.terna.it](http://www.terna.it) sezione CdR.

Facciamo altresì presente che, in relazione alla imprescindibile necessità di garantire la sicurezza di esercizio del sistema elettrico e la continuità di alimentazione delle utenze, pur in presenza della priorità di dispacciamento per le centrali a fonte rinnovabile, è necessario che gli impianti siano realizzati ed eserciti nel pieno rispetto di tutto quanto previsto dal CdR e dalla normativa vigente, compresa la norma tecnica CEI 11-32.

Vi informiamo inoltre che, così come riportato nel prospetto informativo Allegato A.2 "Adempimenti ai fini dell'ottenimento delle autorizzazioni":

- la STMG contiene unicamente lo schema generale di connessione alla RTN, nonché i tempi ed i costi medi standard di realizzazione degli impianti RTN;
- ai fini autorizzativi nell'ambito del procedimento unico previsto dall'art. 12 del D.lgs. 387/03 è indispensabile che il proponente presenti alle Amministrazioni

competenti la documentazione progettuale completa delle opere RTN, benestariata da Terna.

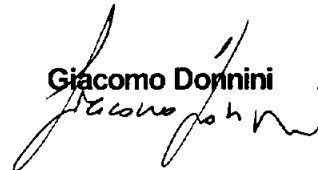
Rappresentiamo pertanto la necessità che il progetto delle opere RTN sia sottoposto a Terna per la verifica di rispondenza ai requisiti tecnici di Terna medesima, con conseguente rilascio del parere tecnico che dovrà essere acquisito nell'ambito della Conferenza dei Servizi di cui al D.lgs. 387/03.

Riteniamo opportuno segnalare che, in considerazione della progressiva evoluzione dello scenario di generazione nell'area:

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

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

**Giacomo Donnini**



---

ALLEGATO A.2

**ADEMPIMENTI AI FINI DELL'OTTENIMENTO DELLE  
AUTORIZZAZIONI  
PROSPETTO INFORMATIVO**

## INDICE

<b>1</b>	<b>OGGETTO ED AMBITO DI APPLICAZIONE.....</b>	<b>1</b>
<b>2</b>	<b>PROCEDURE DI COORDINAMENTO CON IL GESTORE PER LE ATTIVITA' DI PROGETTAZIONE FINALIZZATE ALL'OTTENIMENTO DELLE AUTORIZZAZIONI .....</b>	<b>1</b>
2.1	Autorizzazioni a cura del soggetto richiedente.....	1
2.2	Autorizzazioni a cura del Gestore .....	4
<b>3</b>	<b>AUTORIZZAZIONE – RIFERIMENTI LEGISLATIVI .....</b>	<b>5</b>
3.1	Impianti soggetti ad iter unico.....	5
3.1.1	<i>Voltura a favore del Gestore dell'autorizzazione alla costruzione ed esercizio.....</i>	<i>7</i>
3.2	Impianti non soggetti ad iter unico.....	7

## **1 OGGETTO ED AMBITO DI APPLICAZIONE**

Con Deliberazione ARG/elt 99/08 e s.m.i. l'Autorità per l'energia Elettrica ed il Gas (AEEG) ha disciplinato le condizioni tecniche ed economiche per le connessioni alle reti elettriche con obbligo di connessione di terzi degli impianti di produzione di energia elettrica e linee elettriche di connessione.

Ai sensi della citata Delibera, il Gestore fornisce, **all'interno del preventivo di connessione (di seguito preventivo)**, un documento con l'elenco degli adempimenti a cura del soggetto richiedente la connessione (di seguito soggetto richiedente) **per l'ottenimento delle autorizzazioni delle opere di rete.**

Il presente documento risponde a tale finalità e ha uno scopo meramente informativo, al fine di facilitare il soggetto richiedente nella cura degli adempimenti **necessari ai fini dell'autorizzazione dell'impianto per la connessione.** Per un quadro completo dei diritti e degli obblighi che sorgono in capo al soggetto richiedente la connessione si rimanda a quanto previsto dal Codice di rete.

In base a quanto previsto dal Codice di Trasmissione, Dispacciamento, Sviluppo e Sicurezza della Rete (Codice di Rete), che recepisce le condizioni di cui alla Deliberazione ARG/elt 99/08 e s.m.i., il Gestore, a seguito di una richiesta di connessione, elabora il preventivo, che comprende tra l'altro, **la soluzione tecnica minima generale per la connessione (STMG).**

La STMG è definita dal Gestore sulla base di criteri finalizzati a garantire la continuità del servizio e la sicurezza di esercizio della rete su cui il nuovo impianto si va ad inserire, tenendo conto dei diversi aspetti tecnici ed economici associati alla realizzazione delle opere di allacciamento.

In particolare il Gestore analizza ogni iniziativa nel contesto di rete in cui si inserisce e si adopera per minimizzare eventuali problemi legati alla eccessiva concentrazione di iniziative nella stessa area, al fine di evitare limitazioni di esercizio degli impianti di generazione nelle prevedibili condizioni di funzionamento del sistema elettrico.

La STMG contiene unicamente lo schema generale di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN), nonché i tempi ed i costi medi standard di realizzazione degli impianti di rete per la connessione.

## **2 PROCEDURE DI COORDINAMENTO CON IL GESTORE PER LE ATTIVITA' DI PROGETTAZIONE FINALIZZATE ALL'OTTENIMENTO DELLE AUTORIZZAZIONI**

### **2.1 Autorizzazioni a cura del soggetto richiedente**

Il Gestore, all'atto dell'accettazione del preventivo, consente al soggetto richiedente di poter espletare direttamente la procedura autorizzativa fino al conseguimento dell'autorizzazione, oltre che per gli impianti di produzione e di utenza, anche per le opere di rete strettamente necessarie



per la connessione alla RTN, indicate nella STMG, fermo restando che in presenza di iter unico, le autorizzazioni di tali opere saranno obbligatoriamente a cura del soggetto richiedente.

Il soggetto richiedente che si avvalga della facoltà suindicata è responsabile di tutte le attività correlate alle procedure autorizzative, ivi inclusa la predisposizione della documentazione ai fini delle richieste di autorizzazione alle Amministrazioni competenti.

In particolare, ai fini della predisposizione della documentazione progettuale (ed eventuale supporto tecnico in iter autorizzativo) da presentare in autorizzazione, il soggetto richiedente può avvalersi della consulenza del Gestore a fronte di una remunerazione stabilita dal Gestore medesimo nel preventivo, secondo principi di trasparenza e non discriminazione.

Al fine di formalizzare quanto sopra, il soggetto richiedente adempie agli *"Impegni per la progettazione"*<sup>1</sup> di cui al Codice di Rete, mediante l'utilizzo del portale MyTerna (o attraverso invio del Modello 4/a disponibile su www.terna.it), con cui tra l'altro, si impegna incondizionatamente ed irrevocabilmente a:

- individuare in accordo con Terna le aree per la realizzazione delle opere RTN necessarie alla connessione e successivamente sottoporre al Gestore, prima della presentazione alle preposte Amministrazioni, il progetto di tali opere, indicate nella STMG, ai fini del rilascio, da parte del Gestore, del parere di rispondenza ai requisiti tecnici indicati nel Codice di Rete, allegando al progetto copia della disposizione bancaria<sup>2</sup> dell'avvenuto pagamento del corrispettivo di cui al Codice medesimo, nella misura fissa di 2500 Euro (IVA esclusa)<sup>3</sup>;
- assumere gli oneri economici relativi alla procedura autorizzativa;
- (se del caso) cedere a titolo gratuito al Gestore, nei casi di iter unico con autorizzazione emessa a nome del soggetto richiedente, il progetto come autorizzato e l'autorizzazione relativa alle opere di rete strettamente necessarie per la connessione, per l'espletamento degli adempimenti di competenza del Gestore medesimo ivi compresi i diritti e gli obblighi ad essa connessi o da essa derivanti;
- manlevare e tenere indenne il Gestore e gli eventuali affidatari della realizzazione delle opere di rete da qualunque pretesa possa essere avanzata in relazione all'utilizzazione del progetto;
- autorizzare espressamente il Gestore ad utilizzare il progetto riguardante gli impianti elettrici di connessione alla Rete Elettrica Nazionale e a diffonderlo ad altri soggetti del settore energetico direttamente interessati ad utilizzarlo, rinunciando espressamente ai diritti di proprietà intellettuale, di sfruttamento economico e di utilizzo, di riproduzione ed elaborazione (in ogni forma e modo nel complesso ed in ogni singola parte), degli elaborati, disegni, schemi, e specifiche e degli altri documenti inerenti il detto progetto creati e realizzati dal soggetto

<sup>1</sup> Anche nel caso in cui il soggetto richiedente si sia avvalso della consulenza del Gestore per l'elaborazione del progetto, lo stesso è tenuto a presentare al Gestore gli impegni per la progettazione di cui al Codice di Rete unitamente al progetto, affinché il Gestore possa verificare le modalità di collegamento degli impianti di utente sugli impianti RTN in progetto. Qualora sia previsto ad esempio il collegamento di più impianti di utente ad una medesima stazione elettrica RTN il Gestore dovrà verificare che non vi siano sovrapposizioni nell'utilizzo degli stalli in stazione.

<sup>2</sup> Tale corrispettivo dovrà essere versato su Banca Popolare di Sondrio IBAN IT90P0569603211000005500X72, SWIFTPOSOIT22, intestato a TERNA S.p.A. - causale di pagamento: "Trasmissione progetto impianto Codice Pratica ..... da ... kW sito nel comune di ..... per parere di rispondenza".

<sup>3</sup> Nel caso in cui il soggetto richiedente si sia avvalso della consulenza del Gestore per l'elaborazione del progetto completo tale corrispettivo sarà nullo.

richiedente e/o da questo commissionati a terzi. Il Gestore riconosce che il richiedente non è responsabile per l'uso che i soggetti presso i quali il progetto verrà diffuso faranno dello stesso e si impegna ad inserire tale specifica pattuizione negli accordi che intercorreranno tra il Gestore e i detti soggetti;

- autorizzare altresì il Gestore e gli eventuali affidatari ad effettuare tutte le eventuali variazioni e modifiche che si dovessero rendere necessarie ai fini della progettazione esecutiva e della realizzazione delle opere suddette.

Il progetto delle opere di rete strettamente necessarie per la connessione dovrà essere elaborato in piena osservanza della STMG fornita dal Gestore, nonché di quanto riportato nella specifica tecnica *"Guida alla preparazione della documentazione tecnica per la connessione alla RTN degli impianti di Utente"*.

Tale specifica tecnica, allegata al presente documento e disponibile sul sito [www.terna.it](http://www.terna.it), contiene la documentazione tecnica di base che deve essere prodotta per l'esame preliminare di fattibilità dell'allacciamento alla RTN degli impianti, nonché per la verifica di rispondenza del progetto ai requisiti del Gestore, ai fini delle richieste di autorizzazione. Inoltre, ove previsto dalla normativa vigente, la documentazione suddetta dovrà essere integrata con gli studi e le valutazioni dell'impatto territoriale, paesaggistico ed ambientale delle opere di rete strettamente necessarie per la connessione.

Il progetto sarà inviato al Gestore mediante la compilazione del Modello 4/b *"Trasmissione degli elaborati di progetto"* di cui al Codice di rete e disponibile sul sito [www.terna.it](http://www.terna.it).

Rientrano le opere di rete strettamente necessarie per la connessione interventi quali ad esempio:

- 1) nuova stazione elettrica (S.E.) e relativi raccordi di collegamento su linea esistente, compresi punti di raccolta AAT - AT;
- 2) modifiche o ampliamenti di S.E. esistenti (ad esempio nuovo stallo AT o AAT o eventuale nuova sezione AT o AAT);
- 3) interventi di potenziamento e/o ricostruzione di elettrodotti e realizzazione di nuovi elettrodotti, necessari per la connessione.

Per quanto riguarda i casi in cui vi sia una pluralità di soluzioni di connessione che interessano il medesimo impianto RTN, la localizzazione ed il progetto di tale impianto è definita in stretto coordinamento con il Gestore che si adopera per raggiungere, ove possibile, un comune accordo tra i soggetti interessati dalla medesima STMG, al fine:

- del raggiungimento di una localizzazione condivisa delle aree destinate ai nuovi impianti RTN;
- della definizione di un unico progetto da presentare alle competenti Amministrazioni.

Relativamente ai terreni interessati dagli interventi, il soggetto autorizzante dovrà disporre di titolo di proprietà o predisporre gli atti che gli consentano di attuare la procedura di esproprio.

In seguito alla predisposizione della documentazione di progetto e prima dell'approvazione della stessa da parte del Gestore, il soggetto richiedente rende disponibile al Gestore il progetto

medesimo, autorizzandolo altresì alla riproduzione e divulgazione dello stesso ai fini delle relative attività di connessione e sviluppo di sua competenza.

A valle del benessere al progetto, relativamente alla verifica della rispondenza ai requisiti tecnici del Gestore, lo stesso sarà trasmesso a tutte le società cui è stata fornita la medesima STMG, in modo che le stesse società possano tenerne conto, nei propri iter autorizzativi presso le competenti Amministrazioni.

Il soggetto richiedente che abbia ottenuto le autorizzazioni provvede a far sì che le stesse siano trasferite a titolo gratuito al Gestore. A tal fine il soggetto richiedente ed il Gestore inviano alle competenti Amministrazioni richiesta congiunta di voltura a favore del Gestore delle autorizzazioni alla costruzione ed esercizio delle opere di rete strettamente necessarie per la connessione, per l'espletamento degli adempimenti di competenza ivi compresi i diritti e gli obblighi ad essa connessi o da essa derivanti.

## 2.2 Autorizzazioni a cura del Gestore

Il soggetto richiedente, all'atto dell'accettazione del preventivo:

- dichiara di volersi avvalere del Gestore per l'avvio e la gestione della procedura autorizzativa presso le competenti Amministrazioni; richiede al Gestore, a fronte di una remunerazione stabilita nel preventivo dal Gestore medesimo secondo principi di trasparenza e non discriminazione, di elaborare la documentazione progettuale;
- provvede alla richiesta di autorizzazione e gestione dell'iter autorizzativo delle opere di rete strettamente necessarie per la connessione alla RTN, indicate nella STMG, su eventuale mandato del Gestore, nei casi di cui al punto 3.2, e sempre in presenza dell'iter unico nei casi di cui al punto 3.1.

In base a quanto disposto dalla Deliberazione ARG/elt 99/08 e s.m.i. entro 90 (novanta) giorni lavorativi per connessioni in AT e 120 (centoventi) giorni per connessioni AAT dalla data di ricevimento dell'accettazione del preventivo da parte del richiedente, il Gestore presenta, informando il soggetto richiedente stesso, le richieste di autorizzazioni di propria competenza e, con cadenza semestrale, lo tiene aggiornato sullo stato di avanzamento dell'iter autorizzativo medesimo.

Resta inteso che, ove necessario, e previo accordo con il soggetto richiedente, il Gestore potrà avviare, prima della richiesta di autorizzazione, una fase di concertazione preventiva con le Amministrazioni e gli E.E. L.L. atta a favorire ed accelerare l'esito positivo dell'iter autorizzativo.

In tal caso sarà possibile derogare dalle tempistiche di cui alla citata delibera.

Non sussisterà alcuna responsabilità del Gestore per inadempimenti dovuti a forza maggiore, caso fortuito, ovvero ad eventi comunque al di fuori del loro controllo

### 3 AUTORIZZAZIONE – RIFERIMENTI LEGISLATIVI

#### 3.1 Impianti soggetti ad iter unico

➤ Impianti di generazione sottoposti al D. Lgs. 387/03

Nel caso di connessione di impianti alimentati da fonti rinnovabili sottoposti al decreto legislativo 29 dicembre 2003 n. 387, l'articolo 12 comma 3, prevede che *"La costruzione e l'esercizio degli impianti di produzione di energia elettrica alimentati da fonti rinnovabili, gli interventi di modifica, potenziamento, rifacimento totale o parziale e riattivazione, come definiti dalla normativa vigente, nonché le opere connesse e le infrastrutture indispensabili alla costruzione e all'esercizio degli impianti stessi, sono soggetti ad una autorizzazione unica, rilasciata dalla regione o dalle province delegate dalla regione"*. Ai sensi del successivo comma 4, *"l'autorizzazione è rilasciata a seguito di un procedimento unico, al quale partecipano tutte le Amministrazioni interessate, svolto nel rispetto dei principi di semplificazione e con le modalità stabilite dalla legge 7 agosto 1990, n. 241, e successive modificazioni e integrazioni"*. Le opere connesse e le infrastrutture indispensabili di cui al citato articolo 12 comprendono anche, specifica l'articolo 1-octies del decreto legge 8 luglio 2010, n. 105 *"le opere di connessione alla rete elettrica di distribuzione e alla rete di trasmissione nazionale necessarie all'immissione dell'energia prodotta dall'impianto come risultanti dalla soluzione di connessione rilasciata dal gestore di rete"*.

Gli impianti di generazione e le relative opere connesse sono soggetti ad una autorizzazione unica, rilasciata dalla Regione o Provincia da essa delegata, nel rispetto delle normative vigenti in materia di tutela dell'ambiente, di tutela del paesaggio e del patrimonio storico-artistico.

Tali pareri sono acquisiti nell'ambito della Conferenza dei Servizi che costituisce uno strumento di semplificazione dei procedimenti decisionali in materia di realizzazione di interventi di trasformazione del territorio, in quanto consente di assumere in un unico contesto tutti i pareri, le autorizzazioni, i nulla osta o gli assensi delle varie Amministrazioni coinvolte.

Nell'iter autorizzativo dell'impianto di produzione confluiscono quindi le opere connesse ed infrastrutture indispensabili ai fini della connessione dell'impianto di produzione alla rete, comprese le opere di rete strettamente necessarie per la connessione indicate espressamente nella STMG e riportate nella documentazione progettuale.

L'art. 13 del D.M. 10 settembre 2010, recante "Linee guida per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili", indica i contenuti minimi dell'istanza per l'autorizzazione unica. Ai sensi della lettera f), ai fini dell'ammissibilità dell'istanza, è indispensabile che il soggetto richiedente alleggi alla propria documentazione *"il preventivo per la connessione redatto dal gestore della rete elettrica nazionale, esplicitamente accettato dal proponente; al preventivo sono allegati gli elaborati necessari al rilascio dell'autorizzazione degli impianti di rete per la connessione, predisposti dal gestore di rete competente, nonché gli elaborati relativi agli eventuali impianti di utenza per la connessione, predisposti dal proponente."*

Il soggetto richiedente che abbia accettato il preventivo definito dal Gestore, sottopone a quest'ultimo la documentazione relativa al progetto delle opere elettriche necessarie per la connessione per la verifica di rispondenza alla STMG, al Codice di Rete ed ai requisiti tecnici del Gestore.

Il parere tecnico rilasciato dal Gestore dovrà essere acquisito nell'ambito della Conferenza dei Servizi.

In base all'art. 14 del D.lgs. 387/03, l'AEEG *"emana specifiche direttive relativamente alle condizioni tecniche ed economiche per l'erogazione del servizio di connessione di impianti alimentati da fonti rinnovabili"*, secondo alcuni principi:

- lettera f-quater) è previsto *"l'obbligo di connessione prioritaria alla rete degli impianti alimentati da fonti rinnovabili anche nel caso in cui la rete non sia tecnicamente in grado di ricevere l'energia prodotta ma possano essere adottati interventi di adeguamento congrui"*;
- lettera f-quinquies) *"prevedono che gli interventi obbligatori di adeguamento della rete di cui alla lettera f-quater), includano tutte le infrastrutture tecniche necessarie per il funzionamento della rete e tutte le installazioni di connessione, anche per gli impianti di autoproduzione, con parziale cessione alla rete dell'energia elettrica prodotta"*.

Affinché il Gestore garantisca quanto indicato ai commi suddetti, è necessario che il soggetto richiedente autorizzi, tramite procedimento unico le opere di rete e gli interventi su rete esistente strettamente necessari per la connessione indicati nella STMG formulata dal Gestore.


Ciò consente di connettere alla RTN anche impianti di produzione realizzati in zone a bassa copertura di rete (in cui al rete non è presente o è distante dagli impianti di produzione), o altresì zone in cui la rete è poco magliata, o non adeguata ad accogliere ulteriore potenza rispetto a quella installata.

Il comma 2 dell'art. 14, del D.lgs. 387/03 prevede inoltre che *"costi associati allo sviluppo della rete siano a carico del gestore della rete"*.

Tali interventi saranno pertanto a carico del Gestore e saranno realizzati dal Gestore medesimo.

- Impianti di generazione autorizzati ai sensi del decreto legge 7 febbraio 2012, n. 7, convertito con Legge 9 aprile 2002, n. 55

Gli impianti di generazione di potenza termica superiore a 300 MW sono autorizzati ai sensi del decreto legge 7 febbraio 2012, n. 7, convertito con Legge 9 aprile 2002, n. 55, che prevede un'autorizzazione unica di competenza del Ministero dello Sviluppo Economico per gli impianti di produzione e *"le opere connesse e le infrastrutture indispensabili all'esercizio degli stessi, ivi compresi gli interventi di sviluppo e adeguamento della rete elettrica di trasmissione nazionale necessari all'immissione in rete dell'energia prodotta"*, indicati espressamente nella STMG e riportate nella documentazione progettuale.

	<b>PROSPETTO INFORMATIVO</b>	<b>Allegato 2</b>
		Rev. 03 del 13.07.2012

➤ Impianti di cogenerazione autorizzati ai sensi del D. Lgs. 115/08

Gli impianti di cogenerazione di potenza termica inferiore a 300 MW sono autorizzati ai sensi dell'articolo 11, comma 7 del decreto legislativo 30 maggio 2008, n. 115, che prevede un'autorizzazione unica da parte dell'Amministrazione competente per gli impianti di produzione e per le relative opere connesse ed infrastrutture indispensabili, comprese le opere di rete strettamente necessarie per la connessione indicate espressamente nella STMG e riportate nella documentazione progettuale.

**3.1.1 Voltura a favore del Gestore dell'autorizzazione alla costruzione ed esercizio**

L'autorizzazione unica rilasciata dalle competenti Amministrazioni, dovrà espressamente prevedere per le opere di rete strettamente necessarie per la connessione, l'autorizzazione oltre che alla costruzione anche all'esercizio.

Dal momento che tali impianti risulteranno nella proprietà del Gestore e saranno eserciti dal Gestore medesimo, è indispensabile che l'Amministrazione competente provveda, a fronte di richiesta congiunta del Gestore e del soggetto richiedente, all'emissione di apposito decreto di voltura a favore del Gestore dell'autorizzazione completa relativamente alla costruzione ed esercizio degli impianti RTN.

**3.2 Impianti non soggetti ad iter unico**

Nel caso di connessione di impianti di generazione da fonte convenzionale di potenza termica non superiore a 300 MW e non soggetti all'autorizzazione di cui al Decreto Legislativo 30 maggio 2008, n. 115e di impianti di generazione non sottoposti al Decreto Legislativo 29 dicembre 2003 n. 387, l'autorizzazione delle opere di rete strettamente necessarie per la connessione indicate dal Gestore nella STMG, è di competenza del Ministero dello Sviluppo Economico ai sensi del Decreto Legge 29 agosto 2003, n. 239, convertito con legge 27 ottobre 2003, n. 290 e successive modificazioni.

Come descritto al paragrafo 2, la richiesta di autorizzazione è a cura del Gestore ed il provvedimento di autorizzazione è rilasciato a nome del Gestore medesimo.

In alternativa, previo apposito mandato del Gestore e qualora ritenuto possibile dal Ministero dello Sviluppo Economico, il soggetto richiedente avvia e gestisce la procedura autorizzativa per conto del Gestore medesimo al fine di ottenere le autorizzazioni delle opere di rete strettamente necessarie per la connessione.

Le autorizzazioni succitate saranno ottenute a nome del Gestore, che parteciperà in ogni caso alle Conferenze di Servizi indette e che approverà le eventuali modifiche progettuali richieste.

---

**ALLEGATO A.3**

**PROGETTO DELLE OPERE RTN NECESSARIE PER LA CONNESSIONE**

**DETERMINAZIONE DEL CORRISPETTIVO PER LA PREDISPOSIZIONE DELLA  
DOCUMENTAZIONE DA PRESENTARE NELL'AMBITO DELL'ITER  
AUTORIZZATIVO E ASSISTENZA / GESTIONE ITER AUTORIZZATIVO**

## INDICE

<b>1</b>	<b>RIFERIMENTI NORMATIVI</b> .....	<b>3</b>
<b>2</b>	<b>DETTAGLIO DELLE PRESTAZIONI E VALORI DI RIFERIMENTO DEI CORRISPETTIVI</b> .....	<b>3</b>
<b>2.1</b>	<b>Piano Tecnico delle Opere (PTO)</b> .....	<b>3</b>
2.1.1	<i>PTO stazioni</i> .....	3
2.1.2	<i>PTO elettrodotti aerei</i> .....	4
2.1.3	<i>PTO elettrodotti in cavo</i> .....	5
<b>2.2</b>	<b>Studio di impatto ambientale (SIA) e altri elaborati eventualmente richiesti ai sensi della normativa vigente</b> .....	<b>6</b>
<b>2.3</b>	<b>Elaborazione della relazione tecnica sui campi elettromagnetici</b> .....	<b>7</b>
<b>2.4</b>	<b>Predisposizione della documentazione per l'imposizione del vincolo preordinato all'esproprio</b> .....	<b>7</b>
<b>2.5</b>	<b>Elaborazione della relazione geologica e sismica <sup>(1)</sup></b> .....	<b>8</b>
<b>2.6</b>	<b>Elaborazione della relazione idrologica e idrogeologica <sup>(2)</sup></b> .....	<b>8</b>
	Redazione della documentazione relativa alle aree interessate dalle opere in progetto.....	8
<b>2.7</b>	<b>Elaborazione della Relazione di indagine idraulica [EVENTUALE] <sup>(3)</sup></b> .....	<b>8</b>
	Redazione della documentazione relativa alle aree interessate dalle opere in progetto.....	8
<b>2.8</b>	<b>Gestione iter autorizzativo</b> .....	<b>9</b>
2.8.1	<i>Assistenza all'iter autorizzativo</i> .....	9
<b>3</b>	<b>CORRISPETTIVI</b> .....	<b>9</b>



## **1 RIFERIMENTI NORMATIVI**

L'art. 21 del Testo Unico per le Connessioni Attive (TICA) recita: “[...] Il richiedente può richiedere al gestore di rete la predisposizione della documentazione da presentare nell'ambito del procedimento unico al fine delle autorizzazioni necessarie per la connessione; in tal caso il richiedente versa al gestore di rete un corrispettivo determinato sulla base di condizioni trasparenti e non discriminatorie pubblicate dal medesimo nell'ambito delle proprie MCC.”

L'art. 3 dello stesso regolamento prevede poi che Terna debba stabilire “*le modalità per la determinazione del corrispettivo a copertura dei costi sostenuti per la gestione dell'iter autorizzativo.*”

In ottemperanza agli obblighi sanciti dalla normativa vigente Terna propone le seguenti prestazioni finalizzate all'ottenimento dell'autorizzazione:

1. elaborazione del piano tecnico (PTO) delle opere connesse quali stazioni elettriche (A) ed elettrodotti aerei (B) o in cavo (C);
2. redazione di specifici elaborati ove richiesto ai sensi della vigente normativa: es. studio di impatto ambientale (SIA), relazione di incidenza ecologica, relazione paesaggistica;
3. elaborazione della relazione tecnica sui campi elettromagnetici;
4. predisposizione della documentazione per l'imposizione del vincolo preordinato all'esproprio;
5. elaborazione della relazione geologica e sismica asseverata da professionista abilitato;
6. elaborazione della relazione idrologica e idrogeologica asseverata da professionista abilitato;
7. elaborazione della relazione di indagine idraulica *[eventuale]* (studio di compatibilità idraulica) asseverata da professionista abilitato;
8. gestione iter autorizzativo (A) o, nel caso di autorizzazione unica assistenza all'iter autorizzativo (B).

## **2 DETTAGLIO DELLE PRESTAZIONI E VALORI DI RIFERIMENTO DEI CORRISPETTIVI**

### **2.1 Piano Tecnico delle Opere (PTO)**

#### *2.1.1 PTO stazioni*

Il PTO si compone dei documenti di seguito specificati:

- relazione tecnica;
- cronoprogramma delle attività;
- rappresentazione dell'area potenzialmente impegnata e dell'area impegnata dall'opera con individuazione delle particelle catastali interessate;
- piante, prospetti e sezioni degli edifici;
- planimetria elettromeccanica;
- sezioni longitudinali delle varie parti di impianto;
- schema elettrico unifilare;
- rete di terra (indicazioni);
- principali caratteristiche tecniche dell'impianto (apparecchiature, servizi ausiliari, sistema di controllo, illuminazione, accessi, viabilità interna ed esterna, etc.);
- studio piano - altimetrico;
- indicazioni relative alla sicurezza antincendio;
- indicazioni sul rumore;
- (se del caso) indicazioni preliminari per la gestione delle terre e rocce da scavo;
- indicazioni sulla sicurezza.

	<b>Formola di corrispettivo [k€]</b>
SE smistamento 150 kV	$10,0 + 2,0 * S$
SE smistamento 220 kV	$12,5 + 2,5 * S$
SE smistamento 380 kV	$15,0 + 3,0 * S$
Nuova sezione SE 150 kV	$10,0 + 2,0 * S$
SE trasformazione 150/220 kV o 150/380 kV	$16,0 + 2,0 * S$
Nuovo stallo 150 kV	16
Nuovo stallo 220 kV	18
Nuovo stallo 380 kV	20

*S = numero di stalli*

### 2.1.2 PTO elettrodotti aerei

Il PTO si compone dei documenti di seguito specificati:

- relazione tecnica generale;

- cronoprogramma delle attività;
- tracciato degli elettrodotti su corografia 1:25000 con attraversamenti;
- elenco dei vincoli ambientali, paesaggistici, geologici, aeroportuali, pianificazione territoriale vigente, ect.;
- caratteristiche tecniche dei componenti di elettrodotti in aereo (sezione conduttori, morsetteria, isolatori, equipaggiamenti, corda di guardia, fondazioni, impianto di terra etc.);
- andamento dei campi elettrici e magnetici in funzione della corrente massima e determinazione delle fasce di rispetto secondo la normativa vigente;
- profilo plano-altimetrico con scelta dei sostegni 1 e loro distribuzione, con evidenza della fascia altimetrica compresa tra l'altezza massima prevista per i sostegni ed il franco minimo rispetto al piano campagna;
- planimetria catastale con la indicazione dell'area potenzialmente impegnata e dell'area impegnata e posizione dei sostegni;
- indicazioni sul rumore;
- (se del caso) indicazioni preliminari per la gestione delle terre e rocce da scavo;
- indicazioni sulla sicurezza.

	<b>Formula di corrispettivo [k€]</b>
Elettrodotto aereo 150 kV	$12,0 + 4,5 * I$
Elettrodotto aereo 220 kV	$13,5 + 4,7 * I$
Elettrodotto aereo 380 kV	$15,0 + 4,8 * I$

*I = lunghezza dell'elettrodotto [km]*

### 2.1.3 PTO elettrodotti in cavo

Il PTO si compone dei documenti di seguito specificati:

- relazione tecnica;
- cronoprogramma delle attività;
- tracciato degli elettrodotti su corografia con attraversamenti;

<sup>1</sup> (Se del caso, informazioni ulteriori sulle caratteristiche dei sostegni) Per le tipologie dei sostegni: ipotesi di carico, calcoli di verifica e diagrammi di utilizzazione, con riferimento alle norme vigenti. Per le tipologie di fondazioni di prevedibile utilizzo per l'intervento proposto: i rispettivi disegni e i calcoli di verifica, con riferimento alle norme vigenti.

- elenco dei vincoli ambientali, paesaggistici, geologici, aeroportuali, pianificazione territoriale vigente, ect.;
- caratteristiche tecniche dei cavi;
- sezione di scavo e posa dei cavi;
- tipici di attraversamenti dei cavi con altre infrastrutture;
- andamento dei campi elettrici e magnetici in funzione della corrente massima;
- planimetria catastale con la indicazione dell'area potenzialmente impegnata e dell'area impegnata;
- indicazioni sul rumore;
- (se del caso) indicazioni preliminari per la gestione delle terre e rocce da scavo;
- indicazioni sulla sicurezza.

	<b>formula di corrispettivo [k€]</b>
Elettrodotto in cavo MT	$6,0 + 1,2 * l$
Elettrodotto in cavo AT	$9,0 + 1,5 * l$

*l = lunghezza dell'elettrodotto [km]*

## **2.2 Studio di impatto ambientale (SIA) e altri elaborati eventualmente richiesti ai sensi della normativa vigente**

Redazione di specifici elaborati ove richiesto ai sensi della vigente normativa: es. studio di impatto ambientale (SIA), relazione di incidenza ecologica, relazione paesaggistica

Redazione dello studio di impatto ambientale con eventuale verifica di assoggettabilità dell'impianto di utenza e dell'impianto di rete per la connessione secondo i disposti di cui al D.Lgs. 152/06 ed al D.Lgs 4/08. Il documento è asseverato a firma di tecnico abilitato.

	<b>Formula di corrispettivo [k€]</b>
Elettrodotto aereo 150 kV	$19,5 + 2,7 * l$
Elettrodotto aereo 220 kV	$21,0 + 2,9 * l$
Elettrodotto aereo 380 kV	$22,5 + 3,0 * l$

*l = lunghezza dell'elettrodotto [km]*

### 2.3 Elaborazione della relazione tecnica sui campi elettromagnetici

La documentazione si compone dei seguenti elaborati:

- relazione sui campi magnetici;
- tracciato degli elettrodotti su cartografia ufficiale;
- schema disposizione conduttori;
- andamento dei campi elettrici e magnetici in funzione della corrente massima e determinazione delle fasce di rispetto secondo la normativa vigente.

	formula di corrispettivo [k€]
Elettrodotto aerei	$7,5 + 1,5 * l$
Elettrodotto in cavo	$6,8 + 1,0 * l$

*l = lunghezza dell'elettrodotto [km]*

### 2.4 Predisposizione della documentazione per l'imposizione del vincolo preordinato all'esproprio

Elaborazione della documentazione necessaria ai sensi del T.U. 327/02 e s.m.i. sulla espropriazione per pubblica utilità costituita da:

- Predisposizione della documentazione per le pubblicazioni di rito (Albi pretori, quotidiani, ecc.) se gli intestatari sono maggiori o uguali a 50
- Predisposizione delle lettere di avvio del procedimento di esproprio o asservimento da inviare alle ditte interessate se gli intestatari sono minori di 50
- Elenchi delle ditte catastali interessati dalle opere in progetto, con definizione della superficie asservita
- Elenchi dei fogli e particelle dei terreni su cui ricadono le opere in progetto
- Planimetria catastale con la indicazione dell'area potenzialmente impegnata e dell'area impegnata

	Formula di corrispettivo [k€]
elettrodotto aerei	$7,5 + 0,5 * l$
elettrodotto in cavo	$7,5 + 0,3 * l$

*l = lunghezza dell'elettrodotto [km]*

	<b>PROSPETTO INFORMATIVO</b>	<b>Allegato 3</b>
		Rev. 01 del 13.07.2012

## 2.5 Elaborazione della relazione geologica e sismica <sup>(1)</sup>

Redazione della documentazione relativa alle aree interessate dalle opere in progetto.

Corrispettivo [k€] 4

## 2.6 Elaborazione della relazione idrologica e idrogeologica <sup>(2)</sup>

Redazione della documentazione relativa alle aree interessate dalle opere in progetto.

Corrispettivo [k€] 6,9

## 2.7 Elaborazione della Relazione di indagine idraulica [EVENTUALE] <sup>(3)</sup>

Redazione della documentazione relativa alle aree interessate dalle opere in progetto.

Corrispettivo [k€] 6,9

- 
- (1) La relazione geologica e sismica sarà asseverata da professionista abilitato.
- (2) La relazione idrologica e idrogeologica dovrà tenere conto di tutti i vincoli correlati alla presenza del reticolo idrografico e dovrà evidenziare l'eventuale presenza di rischio idraulico di qualsiasi entità, la relazione dovrà essere asseverata da professionista abilitato.
- (3) La relazione di indagine idraulica dovrà essere sviluppata nel caso la *Relazione idrologica e idrogeologica* di cui al punto 2.6 evidenzi la presenza di rischio idraulico di qualsiasi entità e dovrà approfondirne la valutazione e prevedere le eventuali opere necessarie a contenere il rischio a garanzia della sicurezza degli impianti in progetto.

	<b>PROSPETTO INFORMATIVO</b>	<b>Allegato 3</b>
		Rev. 01 del 13.07.2012

## **2.8 Gestione iter autorizzativo**


Prevista solo nel caso in cui non sia possibile avvalersi di autorizzazione unica (impianti non disciplinati dal Dlgs. N. 387/2003, né dalla Legge n. 55/2002), l'attività consta nell'istruzione della domanda di autorizzazione per la costruzione ed esercizio degli impianti RTN, nella partecipazione in qualità di richiedente l'autorizzazione alle Conferenze di Servizi e a eventuali riunioni presso le amministrazioni interessate. Il prezzo per questo servizio è pari al 20 % del valore della progettazione delle opere calcolato secondo il presente prezziario, con l'aggiunta delle spese di istruttoria. Tale prezzo non comprende le spese di trasferta che saranno rimborsate a piè di lista.

### *2.8.1 Assistenza all'iter autorizzativo*

L'attività, prevista in particolare nel caso in cui sia necessario avvalersi di autorizzazione unica (impianti disciplinati dal Dlgs. N. 387/2003, dalla Legge n. 55/2002 o merchant lines disciplinate dalla Legge N. 290/2003) consta nell'affiancamento del committente durante la Conferenza di Servizi ed in occasione di riunioni presso le amministrazioni interessate. Il prezzo per questo servizio è pari al 10 % del valore della progettazione delle opere calcolato secondo il presente prezziario. Tale prezzo non comprende le spese di trasferta che saranno rimborsate a piè di lista.

## **3 CORRISPETTIVI**

I corrispettivi sono determinati da Terna, a seguito di apposita richiesta da parte del richiedente la connessione, sulla base dei valori di riferimento di cui al presente documento. In funzione della particolarità o specificità (anche in relazione alle diverse situazioni territoriali) delle attività richieste, i corrispettivi potranno differire di  $\pm 10\%$  rispetto ai valori di riferimento complessivi indicati nel presente documento.

	<b>PROSPETTO INFORMATIVO</b>	<b>Allegato 3</b>
		Rev. 01 del 13.07.2012

**QUADRO SINOTTICO DEI VALORI DI RIFERIMENTO PER I CORRISPETTIVI**

		<b>formula di corrispettivo [k€]</b>
<b>Stazioni</b>	SE smistamento 150 kV	10,0 + 2,0 * S
	SE smistamento 220 kV	12,5 + 2,5 * S
	SE smistamento 380 kV	15,0 + 3,0 * S
	nuova sezione SE 150 kV	10,0 + 2,0 * S
	SE trasformazione 150/220 kV o 150/380 kV	16,0 + 2,0 * S
	nuovo stallo 150 kV	16
	nuovo stallo 220 kV	18
	nuovo stallo 380 kV	20
	elettoconduttore aereo 150 kV	12,0 + 4,5 * I
	elettoconduttore aereo 220 kV	13,5 + 4,7 * I
<b>Elettrodotto aerei</b>	elettoconduttore aereo 380 kV	15,0 + 4,8 * I
	elettoconduttore in cavo MT	6,0 + 1,2 * I
	elettoconduttore in cavo AT	9,0 + 1,5 * I
	elettoconduttore aereo 150 kV	19,5 + 2,7 * I
	elettoconduttore aereo 220 kV	21,0 + 2,9 * I
	elettoconduttore aereo 380 kV	22,5 + 3,0 * I
	elettoconduttore aerei	7,5 + 1,5 * I
	elettoconduttore in cavo	6,8 + 1,0 * I
	elettoconduttore aerei	7,5 + 0,5 * I
	elettoconduttore in cavo	7,5 + 0,3 * I
<b>SIA</b>		4
		6,9
<b>Relazione ARPA</b>		
<b>Relazione ESPROPRIO</b>		
<b>Relazione geologica e sismica</b>		
<b>Relazione idrologica e idrogeologica</b>		
<b>Relazione di indagine idraulica</b>		
<b>Assistenza iter</b>		
		10% corrispettivo del progetto



---

## **ALLEGATO A.4**

### **COMUNICAZIONE DI AVVIO DEI LAVORI**

Adempimenti di cui all'art. 31 della deliberazione ARG/elt 99/08 e s.m.i.  
dell'AEEG

## COMUNICAZIONE AVVIO LAVORI

---

Per le connessioni in alta ed altissima tensione l'art. 31 dell'Allegato A della deliberazione 99/08 e s.m.i. prevede che il preventivo accettato dal richiedente cessi di validità qualora il medesimo soggetto non comunichi al gestore di rete l'inizio dei lavori per la realizzazione dell'impianto di produzione di energia elettrica entro 18 (diciotto) mesi dalla data di comunicazione di accettazione del preventivo.

Con riferimento a quanto sopra, nel caso in cui il termine sopraindicato non possa essere rispettato a causa della mancata conclusione dei procedimenti autorizzativi o per causa di forza maggiore o per cause non imputabili al titolare dell'iniziativa, in ottemperanza agli obblighi sanciti dalla citata deliberazione, al fine di evitare la decadenza della soluzione accettata, è necessario che lo stesso comunichi al Gestore di Rete competente (entro 18 mesi dall'accettazione del preventivo per la connessione) la causa del mancato inizio dei lavori per la realizzazione dell'impianto di produzione di energia elettrica; in tale caso sarà inoltre necessario trasmettere, con cadenza periodica di 180 giorni, una comunicazione recante un aggiornamento dell'avanzamento sullo stato lavori.

Per l'invio delle comunicazioni ora richiamate relative all'avvio o al mancato avvio dei lavori, occorre seguire la seguente procedura:

1. registrarsi, qualora non l'abbiate ancora fatto, sul portale My Terna, raggiungibile all'indirizzo <https://myterna.terna.it>, accedendo con la funzione "Primo accesso Controparti esistenti";
2. accedere alla funzione "Visualizza pratiche" e quindi selezionare la pratica di interesse (mediante il pulsante "Pratica");
3. all'interno della pagina dedicata alla pratica, utilizzare la funzione "SAL impianto di utenza" per comunicare la data di avvio lavori o il motivo del mancato avvio (in questo caso la data sarà recepita automaticamente dal sistema al momento della conferma);
4. compilare, a seconda dei casi, i campi delle date presunte di fine o avvio lavori;
5. Confermare i dati attraverso l'apposito pulsante.

I due campi "Data di avvio lavori" e "Motivo mancato avvio" sono mutuamente escludenti: sarà possibile valorizzarne uno solo.

Qualora però comunichiate l'avvio lavori dopo già averne in precedenza comunicato il ritardo, rimarrà visualizzato l'ultima motivazione inserita, ma sarà comunque possibile valorizzare la data di avvio dei lavori.

In assenza delle comunicazioni di cui sopra, verrà avviato il processo di decadimento del Preventivo per la Connessione dell'impianto in oggetto.

CODICE PRATICA 201400164 (comunicato da Terna con il preventivo di connessione/ STMG)Il/la sottoscritto/a \_\_\_\_\_, nato/a a \_\_\_\_\_,  
(nome e cognome) (comune)Provincia \_\_\_\_\_, il \_\_\_\_\_, residente in \_\_\_\_\_, Provincia \_\_\_\_\_,  
(sigla) (gg/mm/aaaa) (comune) (sigla)Via \_\_\_\_\_, CAP \_\_\_\_\_,  
(indirizzo)

C.F. \_\_\_\_\_, P.IVA \_\_\_\_\_, N. telefonico \_\_\_\_\_,

N. Fax \_\_\_\_\_, Indirizzo e-mail \_\_\_\_\_,

posta elettronica certificata \_\_\_\_\_, in qualità  
di \_\_\_\_\_  
(titolare, altro)**Ovvero**La \_\_\_\_\_ società \_\_\_\_\_, ENERGIA WIND 2020 SRL  
(società, ditta, altro.) (denominazione o ragione sociale)con sede legale in \_\_\_\_\_ BRENO \_\_\_\_\_, Provincia \_\_\_\_\_ BS \_\_\_\_\_,  
(Comune) (sigla)VIA ALDO MORO N. 28 \_\_\_\_\_, CAP \_\_\_\_\_ 25043 \_\_\_\_\_,  
(indirizzo)

C.F. \_\_\_\_\_ 03466270984 \_\_\_\_\_, P.IVA \_\_\_\_\_ 03466270984 \_\_\_\_\_,

N. tel. \_\_\_\_\_, N. Fax \_\_\_\_\_, e-mail \_\_\_\_\_ info@energia2020.eu \_\_\_\_\_,

posta elettronica certificata \_\_\_\_\_ ENERGIAWIND2020@PEC.IT \_\_\_\_\_, in persona

di \_\_\_\_\_ RICCARDO DUCOLI \_\_\_\_\_, in qualità  
(nome e cognome)di \_\_\_\_\_ AMMINISTRATORE UNICO \_\_\_\_\_  
(legale rappresentante o soggetto munito dei necessari poteri)

**PREMESSO CHE**

1.

LA SOCIETA'

ENERGIA WIND 2020 SRL

*(Il sottoscritto – La società)*

*(nome e cognome - denominazione , altro )*

ha intrapreso l'iniziativa, per la realizzazione di:

UN IMPIANTO EOLICO OFFSHORE DA 330 MW

*(dettagliare l'iniziativa)*

(di seguito IMPIANTO) con potenza ai fini della connessione di 330000 kW, in località

del Comune di RIMINI,  
*(specificare)*

Provincia di RN ed ha, allo scopo, provveduto a:  
*(sigla)*

AVVIERA' L'ITER DI RICHIESTA DELL'A.U. AI SENSI DEL D.LGS 387/2003

*(indicare lo stato di progetto e delle autorizzazioni dell'iniziativa)*

2.

a seguito del Preventivo di connessione/STMG fornito da Terna, con lettera del 06/08/2019,  
prot. 0056289, ai fini dell'allacciamento di detto IMPIANTO, si rende  
necessario realizzare:

UN COLLEGAMENTO IN ANTENNA A 380 KV CON LA SEZIONE A 380 KV DELLA STAZIONE ELETTRICA  
SAN MARTINO IN XX.

*(indicare la consistenza delle opere della Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) strettamente necessarie per la connessione di cui  
al preventivo di connessione/STMG) (di seguito INTERVENTI);*

3.

LA SOCIETA' | ENERGIA WIND 2020 SRL  
*(Il sottoscritto - La società)* | *(nome e cognome - denominazione , altro )*

ha comunicato, con lettera del 31/10/2019 | prot. \_\_\_\_\_,  
l'accettazione del Preventivo di connessione/STMG;

4. *(nei casi previsti dalla legge)*

LA SOCIETA' | ENERGIA WIND 2020 SRL  
*(Il sottoscritto - La società)* | *(nome e cognome - denominazione , altro )*

ha chiesto a Terna di espletare direttamente la procedura autorizzativa fino al conseguimento  
dell'autorizzazione oltre che per gli impianti di utenza anche per gli INTERVENTI, come individuati al  
precedente punto predisponendo i necessari progetti secondo le indicazioni fornite da Terna;

5. *(se del caso)*

\_\_\_\_\_ | \_\_\_\_\_  
*(Il sottoscritto - La società)* | *(nome e cognome - denominazione , altro )*

a seguito delle valutazioni di natura tecnica in merito alla localizzazione dell'impianto, ha individuato il terreno in località \_\_\_\_\_ del Comune di \_\_\_\_\_  
*(specificare)*

Provincia di \_\_\_\_\_, ove è previsto sia realizzata la stazione; detto terreno, posto in \_\_\_\_\_  
*(sigla)*  
\_\_\_\_\_, è idoneo alla realizzazione della stazione  
*(indicare dati catastali)*

In conformità a quanto richiesto nella comunicazione \_\_\_\_\_  
*(estremi comunicazione)*

di cui al precedente punto 2;

6. *(ovvero se del caso)*

\_\_\_\_\_  
*(Il sottoscritto - La società)* \_\_\_\_\_  
*(nome e cognome - denominazione , altro)*

a seguito delle valutazioni di natura tecnica in merito alla localizzazione dell'impianto, ha individuato il terreno in località \_\_\_\_\_ del Comune di \_\_\_\_\_  
*(specificare)*

Provincia di \_\_\_\_\_, ove è previsto sia realizzato l'ampliamento della stazione esistente;  
*(sigla)*  
detto terreno, posto in \_\_\_\_\_, è idoneo alla  
*(indicare dati catastali)*

realizzazione dell'ampliamento della stazione esistente in conformità a quanto richiesto nella comunicazione di cui al precedente punto 2;

7. *(ovvero se del caso)*

\_\_\_\_\_  
*(Il sottoscritto - La società)* \_\_\_\_\_  
*(nome e cognome - denominazione , altro)*

ha verificato la fattibilità degli INTERVENTI all'interno dell'area dell'impianto esistente, anche sulla base del parere favorevole del Titolare della porzione di RTN interessata.

**SI IMPEGNA INCONDIZIONATAMENTE ED IRREVOCABILMENTE A**

1. Individuare in accordo con Terna le aree per la realizzazione degli INTERVENTI e successivamente sottoporre a Terna, prima della presentazione alle preposte Amministrazioni il progetto degli INTERVENTI (comprensivo degli elaborati che descrivono le modalità di collegamento degli impianti di utenza agli impianti RTN), ai fini del rilascio, da parte di Terna, del parere di rispondenza ai requisiti tecnici indicati nel Codice di rete;
2. versare a Terna il corrispettivo per il benessere al progetto pari a € 2500 + IVA;

3. tenere costantemente informata Terna sullo stato della procedura autorizzativa, nelle modalità e tempistiche definite nel Codice di Rete;
4. assumere gli oneri economici relativi alla procedura autorizzativa;
5. cedere a titolo gratuito a Terna, mediante richiesta di voltura a favore di Terna medesima alle competenti Autorità, l'autorizzazione relativa agli INTERVENTI, per l'espletamento degli adempimenti di propria competenza ivi compresi i diritti e gli obblighi ad essa connessi o da essa derivanti;
6. ad informare tempestivamente Terna della chiusura dell'iter autorizzativo secondo il modello messo a disposizione da Terna;
7. versare a Terna, a valle dell'ottenimento delle autorizzazioni e contestualmente alla richiesta della soluzione tecnica minima di dettaglio (STMD), il corrispettivo per la stessa STMD;
8. rendere disponibile a Terna, a valle dell'ottenimento delle necessarie autorizzazioni, il progetto degli INTERVENTI, così come benestariato da Terna, vidimato dall'Ente Autorizzante, al fine di consentire l'elaborazione della STMD;
9. manlevare e tenere indenne Terna e gli eventuali affidatari della realizzazione degli INTERVENTI da qualunque pretesa possa essere avanzata in relazione all'utilizzazione del progetto;
10. autorizzare altresì Terna e gli eventuali affidatari ad effettuare tutte le eventuali variazioni e modifiche che si dovessero rendere necessarie ai fini della progettazione esecutiva e della realizzazione degli INTERVENTI;
11. autorizzare espressamente Terna ad utilizzare il progetto riguardante gli INTERVENTI e a comunicarlo ad altri soggetti richiedenti la connessione direttamente interessati ad utilizzarlo, rinunciando sin d'ora ad ogni pretesa in relazione al progetto, ivi inclusi a mero titolo esemplificativo e non esaustivo i diritti di proprietà intellettuale, di sfruttamento economico e di utilizzo, di riproduzione ed elaborazione (in ogni forma e modo nel complesso ed in ogni singola parte), della documentazione relativa al progetto;
12. accettare la STMD come soluzione minima di riferimento per la progettazione esecutiva e la realizzazione degli INTERVENTI;

**ACCETTA INCONDIZIONATAMENTE E IRREVOCABILMENTE**

- che in caso di inosservanza anche parziale degli impegni di cui sopra, e in ogni caso, fino all'ottenimento delle autorizzazioni corrispondenti, Terna non darà seguito a tutte le attività propedeutiche alla realizzazione degli INTERVENTI;
- i requisiti tecnico funzionali e gli standard tecnici per gli INTERVENTI indicati nelle specifiche tecniche di progetto, in allegato al Codice di Rete.

Data 13/11/2019Il Richiedente  
(timbro e firma)  
**ENERGIA WIND 2020 SRL**

Via Aldo Moro n. 28 - 26043 Breno (BS)

C.F. e P.IVA - 03466270984

**INFORMATIVA E CONSENSO SUL TRATTAMENTO DATI PERSONALI (PRIVACY)**  
**AI SENSI DELL'ART.13 D. Lgs. n. 196/2003**

Ai sensi del D.Lgs. 196/2003 (Codice in materia di protezione dei dati personali, di seguito "Codice"), per poter trattare i Suoi dati personali, da Lei inseriti sui nostri sistemi, necessitiamo del Suo consenso, nei termini e con le modalità di seguito precisate.

**1. Titolare e Responsabile del trattamento dati**

Titolare del trattamento è Terna - Rete Elettrica Nazionale S.p.A., con sede legale in viale Egidio Galbani, 70 - 00156 Roma cui potrà rivolgersi per l'esercizio dei diritti di accesso ai dati personali di cui all'art. 7 del Codice.

**2. Finalità, modalità e durata del trattamento, comunicazione dei dati**

I Suoi dati personali saranno trattati da Terna S.p.A., quale Titolare del trattamento, esclusivamente per le attività relative alla gestione della richiesta di connessione.

Il trattamento dei dati avverrà anche con l'ausilio di strumenti informatici in modo da garantire la sicurezza degli stessi nel rispetto dell'art. 11 del Codice.

Le operazioni di trattamento saranno effettuate direttamente dall'organizzazione del Titolare, mediante l'ausilio dei propri Responsabili e Incaricati interni, ai sensi degli artt. 29 e 30 del Codice.

In particolare potranno avere accesso ai Suoi dati personali, limitatamente alle funzioni e/o ai ruoli rivestiti ed in conformità alle condizioni indicate nei rispettivi incarichi al trattamento, i soggetti facenti parte della *Direzione Sviluppo Rete* e di tutte le aree aziendali che, di volta in volta, potranno essere coinvolte per l'espletamento della suindicata finalità.

I Suoi dati potranno, inoltre, essere resi noti o comunicati a società esterne che svolgono la funzione di Responsabile esterno del trattamento dei dati. Il consenso che Le chiediamo riguarda, pertanto, anche gli specifici trattamenti effettuati da questi soggetti terzi quando operano in qualità di autonomi titolari del trattamento.

**3. Natura del conferimento dei dati e conseguenze del rifiuto**

Il conferimento dei dati è libero e volontario sebbene necessario per lo svolgimento dell'attività di cui al punto 2 e, pertanto, il mancato consenso al loro trattamento comporta l'impossibilità da parte di Terna di erogare i servizi richiesti.

In ogni caso Le sono riconosciuti i diritti previsti dall'art. 7 del Codice che potrà esercitare rivolgendosi al Responsabile della Direzione Pianificazione Investimenti e che Le consente di accedere ai propri dati chiedendone l'integrazione o, ricorrendone gli estremi, la cancellazione o il blocco.

**Dichiarazione di consenso ai sensi dell'art. 23 D.Lgs. 30 giugno 2003, n. 196**

Preso atto dell'informativa fornita ai sensi dell'art. 13 del D.Lgs. n. 196/2003 in ordine al trattamento dei miei dati personali e alle conseguenze in ordine ad un eventuale rifiuto, esprimo il mio consenso al trattamento dei dati personali per le finalità di cui al punto 2 della suesposta informativa.

Luogo e data

BRENO, 13/11/2019

FIRMA PER IL CONSENSO AL TRATTAMENTO DEI DATI PERSONALI FORNITI CON LA PRESENTE DICHIARAZIONE

  
**ENERGIA WIND 2020 SRL**Via Aldo Moro n. 28 - 26043 Breno (BS)  
C. F. e P. IVA : 03466270984



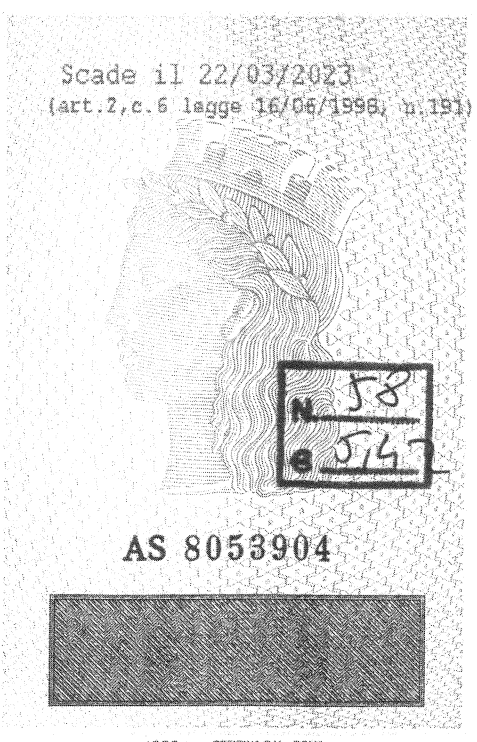
Cognome DUCOLI  
 Nome RICCARDO  
 nato il 22/03/1952  
 (atto n. 37 P. I. S. A.)  
 a BRENO  
 Cittadinanza ITALIANA  
 Residenza BRENO  
 Via VIA CARLO TASSARA N. 9  
 Stato civile -----  
 Professione IMPRENDITORE  
 CONNOTATI E CONTRASSEGNI SALIENTI  
 Statura 1,85  
 Capelli brizzolati  
 Occhi verdi  
 Segni particolari -----



Firma del titolare *Riccardo Ducoli*  
 Ereno il 23/04/2012

Impronta del dito indice sinistro

IL SINDACO  
**IL FUNZIONARIO DELEGATO**  
*Carlo Fontinelli*

CODICE PRATICA 201400164 *(comunicato da Terna con il preventivo di connessione/ STMG)*Il/la sottoscritto/a \_\_\_\_\_, nato/a a \_\_\_\_\_,  
*(nome e cognome) (comune)*provincia \_\_\_\_\_, il \_\_\_\_\_, residente in \_\_\_\_\_, provincia \_\_\_\_\_,  
*(sigla) (gg/mm/aaaa) (comune) (sigla)*\_\_\_\_\_, CAP \_\_\_\_\_,  
*(indirizzo)*

C.F. \_\_\_\_\_, P.IVA \_\_\_\_\_, N. telefonico \_\_\_\_\_,

N. Fax \_\_\_\_\_, Indirizzo e-mail \_\_\_\_\_,

posta elettronica certificata \_\_\_\_\_, in qualità

di \_\_\_\_\_,  
*(titolare, altro)***Ovvero**La SOCIETA', ENERGIA WIND 2020 SRL,  
*(società, ditta, altro.) (denominazione o ragione sociale)*con sede legale in BRENO, Provincia BS,  
*(Comune) (sigla)*VIA ALDO MORO N. 28, CAP 25043,  
*(indirizzo)*C.F. \_\_\_\_\_, P.IVA 03466270984,N. tel. \_\_\_\_\_, N. Fax \_\_\_\_\_, e-mail info@energia2020.eu,posta elettronica certificata ENERGIAWIND2020@PEC.IT, in personadi RICCARDO DUCOLI, in qualità  
*(nome e cognome)*di AMMINISTRATORE UNICO,  
*(legale rappresentante o soggetto munito dei necessari poteri)*

**PREMESSO CHE**

LA SOCIETA'

ENERGIA WIND 2020 SRL

*(Il sottoscritto – La società)*

*(nome e cognome - denominazione , altro )*

ha chiesto a Terna all'atto dell'accettazione del preventivo di connessione/STMG, di poter espletare direttamente la procedura autorizzativa fino al conseguimento dell'autorizzazione oltre che per gli impianti di utenza anche per le opere di rete strettamente necessarie per la connessione di cui al preventivo di connessione/STMG, consistenti in:

UN COLLEGAMENTO IN ANTENNA A 380 KV CON LA SEZIONE A 380 KV DELLA STAZIONE ELETTRICA SAN MARTINO IN XX.

*(dettagliare le opere previste)*

predisponendo i necessari progetti secondo le indicazioni fornite da Terna,

**TRASMETTE**

Il progetto degli impianti per la connessione ai fini del rilascio, da parte di Terna, del parere di rispondenza ai requisiti tecnici indicati nel Codice di Rete.

A tal fine allega

Copia della disposizione bancaria dell'avvenuto pagamento del corrispettivo pari a Euro 2.500,00 + IVA (definito da Terna nel preventivo di connessione/STMG) dovuto a Terna e versato su:

Banca Popolare di Sondrio

IBAN IT90P0569603211000005500X72 SWIFT POSOIT22

Causale di pagamento:

Codice Pratica 201400164 | trasmissione del progetto relativo all'impianto EOLICO OFFSHORE |  
*(fonte primaria es. eolico)*

da kW 330000 | sito nel comune di RIMINI | provincia di RN |  
*(sigla)*

per il rilascio, da parte di Terna, del parere di rispondenza ai requisiti tecnici di cui al Codice di Rete.

LA SOCIETA' | ENERGIA WIND 2020 SRL |  
*(Il sottoscritto - La società)* | *(nome e cognome - denominazione, altro)*

**DICHIARA inoltre di**

- rendere disponibile a Terna il progetto degli impianti della Rete di Trasmissione Nazionale (RTN);
- cedere a Terna, a far tempo dal benessere tecnico che Terna rilascerà, il progetto delle opere elettriche di connessione alla RTN, la relativa documentazione trasmessa con il presente modello 4b e le eventuali successive integrazioni, nonché tutti i diritti di sfruttamento ed utilizzazione a questa connessi;
- autorizzare espressamente Terna ad utilizzare il progetto riguardante le opere RTN e a comunicarlo ad altri soggetti richiedenti la connessione direttamente interessati ad utilizzarlo, rinunciando sin d'ora ad ogni pretesa in relazione al progetto, ivi inclusi a mero titolo esemplificativo e non esaustivo ai diritti di proprietà intellettuale, di sfruttamento economico e di utilizzo, di riproduzione ed elaborazione (in ogni forma e modo nel complesso ed in ogni singola parte), della documentazione relativa al progetto;
- avere la piena proprietà del progetto e della relativa documentazione progettuale e di aver acquisito il necessario previo consenso da parte del progettista e di tutti gli ulteriori aventi diritto al progetto;
- garantire e tenere indenne Terna da eventuali pretese di terzi inerente la divulgazione e lo sfruttamento del citato progetto e della relativa documentazione.

Data 13/11/2019Il Richiedente  
*(timbro e firma)***ENERGIA WIND 2020 SRL**  
Via Aldo Moro n. 28 - 26043 Breno (BS)  
C.F. e P.IVA : 03466270984

**INFORMATIVA E CONSENSO SUL TRATTAMENTO DATI PERSONALI (PRIVACY)**  
**AI SENSI DELL'ART.13 D. Lgs. n. 196/2003**

Ai sensi del D.Lgs. 196/2003 (Codice in materia di protezione dei dati personali, di seguito "Codice"), per poter trattare i Suoi dati personali, da Lei inseriti sui nostri sistemi, necessitiamo del Suo consenso, nei termini e con le modalità di seguito precisate.

**1. Titolare e Responsabile del trattamento dati**

Titolare del trattamento è Terna - Rete Elettrica Nazionale S.p.A., con sede legale in viale Egidio Galbani, 70 - 00156 Roma cui potrà rivolgersi per l'esercizio dei diritti di accesso ai dati personali di cui all'art. 7 del Codice.

**2. Finalità , modalità e durata del trattamento, comunicazione dei dati**

I Suoi dati personali saranno trattati da Terna S.p.A., quale Titolare del trattamento, esclusivamente per le attività relative alla gestione della richiesta di connessione.

Il trattamento dei dati avverrà anche con l'ausilio di strumenti informatici in modo da garantire la sicurezza degli stessi nel rispetto dell'art. 11 del Codice.

Le operazioni di trattamento saranno effettuate direttamente dall'organizzazione del Titolare, mediante l'ausilio dei propri Responsabili e Incaricati interni, ai sensi degli artt. 29 e 30 del Codice.

In particolare potranno avere accesso ai Suoi dati personali, limitatamente alle funzioni e/o ai ruoli rivestiti ed in conformità alle condizioni indicate nei rispettivi incarichi al trattamento, i soggetti facenti parte della *Direzione Sviluppo Rete* e di tutte le aree aziendali che, di volta in volta, potranno essere coinvolte per l'espletamento della suindicata finalità.

I Suoi dati potranno, inoltre, essere resi noti o comunicati a società esterne che svolgono la funzione di Responsabile esterno del trattamento dei dati. Il consenso che Le chiediamo riguarda, pertanto, anche gli specifici trattamenti effettuati da questi soggetti terzi quando operano in qualità di autonomi titolari del trattamento.

**3. Natura del conferimento dei dati e conseguenze del rifiuto**

Il conferimento dei dati è libero e volontario sebbene necessario per lo svolgimento dell'attività di cui al punto 2 e, pertanto, il mancato consenso al loro trattamento comporta l'impossibilità da parte di Terna di erogare i servizi richiesti.

In ogni caso Le sono riconosciuti i diritti previsti dall'art. 7 del Codice che potrà esercitare rivolgendosi al Responsabile della Direzione Pianificazione Investimenti e che Le consente di accedere ai propri dati chiedendone l'integrazione o, ricorrendone gli estremi, la cancellazione o il blocco.

**Dichiarazione di consenso ai sensi dell'art. 23 D.Lgs. 30 giugno 2003, n. 196**

Preso atto dell'informativa fornita ai sensi dell'art. 13 del D.Lgs. n. 196/2003 in ordine al trattamento dei miei dati personali e alle conseguenze in ordine ad un eventuale rifiuto, esprimo il mio consenso al trattamento dei dati personali per le finalità di cui al punto 2 della suesposta informativa.

Luogo e data BRENO, 13/11/2019

FIRMA PER IL CONSENSO AL TRATTAMENTO DEI DATI PERSONALI FORNITI CON LA PRESENTE DICHIARAZIONE

**ENERGIA WIND 2020 SRL**

Via Aldo Moro n. 28 - 26043 Breno (BS)

C.F. e P.IVA : 03466270964

Cognome DUCOLI  
 Nome RICCARDO  
 nato il 22/03/1952  
 (atto n. 37 P. I. S. A.)  
 a BRENO  
 Cittadinanza ITALIANA  
 Residenza BRENO  
 Via VIA CARLO TASSARA N. 9  
 Stato civile -----  
 Professione IMPRENDITORE  
 CONNOTATI E CONTRASSEGNI SALIENTI  
 Statura 1,85  
 Capelli brizzolati  
 Occhi verdi  
 Segni particolari -----



Firma del titolare *Riccardo Ducoli*  
 Ereno il 23/04/2012

Impronta del dito indice sinistro

IL SINDACO  
**IL FUNZIONARIO DELEGATO**  
*Carlo Fontinelli*




**Società:** BSCI6 ENERGIA WIND 2020 SRL  
**Banca:** 03111 UNIONE DI BANCHE ITALIANE S.P.A.  
**Data e MsgId:** 13/11/19 10:40 SCT131119-103709218

**Totale distinta:** 3.050,00 euro (1 disp.)  
**Stato distinta:** In uscita

Bozza il 13/11/19 alle 10:40 da Admin  
In firma il 13/11/19 alle 10:45 da Admin  
Firma il 13/11/19 alle 10:46 da TRRGLC69P24E704P  
In uscita il 13/11/19 alle 10:46 da AUTO

**Data esecuzione:** 13/11/19  
**IBAN ordinante:** IT46S0311154160000000038602  
**Tipo conto:**  
**Debitore:** ENERGIA WIND 2020 SRL

Beneficiario IBAN creditore	Descrizione causale	Caus. Esito	Importo
TERNA S.P.A. IT90P0569603211000005500X72	Codice Pratica 201400164 trasmissione del progetto relativo all impianto EOLICO OFFSHORE DA KW 330000 sito nel comun...	SUPP In uscita	3.050,00

## Info-Energia2020

---

**Da:** noreplay.crm@terna.it  
**Inviato:** giovedì 14 novembre 2019 16.48  
**A:** info@energia2020.eu  
**Oggetto:** Connessione alla RTN - Codice Pratica 201400164 Impegni per la Progettazione

Da: "Portale MyTerna"

Oggetto: Codice Pratica 201400164 Impegni per la Progettazione.

Gentile Cliente,

vi comuniciamo che la comunicazione degli Impegni per la Progettazione è pervenuta in data 14/11/2019.

Cordiali Saluti.

Gruppo Terna

Questo è un messaggio informativo generato automaticamente, eventuali risposte a questa email non sono monitorate pertanto non si riceverà alcuna risposta.

Questo messaggio può contenere informazioni la cui riservatezza è tutelata legalmente e deve essere utilizzato esclusivamente dal destinatario in relazione alle finalità per le quali è stato ricevuto. È vietata qualsiasi forma di riproduzione o di divulgazione senza l'esplicito consenso di Gruppo Terna. Qualora fosse stato ricevuto per errore si prega di distruggere la copia in proprio possesso e contattare tempestivamente Gruppo Terna mediante accesso al sito [www.terna.it](http://www.terna.it).

Questo messaggio (allegati eventuali compresi) contiene informazioni del Gruppo Terna che devono essere utilizzate esclusivamente dai destinatari in relazione alle finalità per le quali sono state inviate. È vietata qualsiasi forma di divulgazione senza l'esplicito consenso di Terna. Qualora questa e-mail sia stata ricevuta per errore, si prega di provvedere alla distruzione dell'intero messaggio e di informare tempestivamente il mittente. Grazie.



This email (and any files transmitted with it) includes Terna Group information and is intended solely for the use of the recipients to whom it is addressed. Please note that disclosing the contents of this email is strictly prohibited without Terna's express consent. Please notify the sender immediately if you have received this e-mail by mistake and delete this e-mail from your system. Thank you.

## Info-Energia2020

---

**Da:** noreplay.crm@terna.it  
**Inviato:** giovedì 14 novembre 2019 16.51  
**A:** info@energia2020.eu  
**Oggetto:** Connessione alla RTN - Codice Pratica 201400164 Progettazione

Da: "Portale MyTerna"

Oggetto: Codice Pratica 201400164 Progettazione

Gentile Cliente,

abbiamo registrato che la progettazione è stata inviata in data 14/11/2019.

Cordiali Saluti.

Gruppo Terna

Questo è un messaggio informativo generato automaticamente, eventuali risposte a questa email non sono monitorate pertanto non si riceverà alcuna risposta.

Questo messaggio può contenere informazioni la cui riservatezza è tutelata legalmente e deve essere utilizzato esclusivamente dal destinatario in relazione alle finalità per le quali è stato ricevuto. È vietata qualsiasi forma di riproduzione o di divulgazione senza l'esplicito consenso di Gruppo Terna. Qualora fosse stato ricevuto per errore si prega di distruggere la copia in proprio possesso e contattare tempestivamente Gruppo Terna mediante accesso al sito [www.terna.it](http://www.terna.it).

Questo messaggio (allegati eventuali compresi) contiene informazioni del Gruppo Terna che devono essere utilizzate esclusivamente dai destinatari in relazione alle finalità per le quali sono state inviate. È vietata qualsiasi forma di divulgazione senza l'esplicito consenso di Terna. Qualora questa e-mail sia stata ricevuta per errore, si prega di provvedere alla distruzione dell'intero messaggio e di informare tempestivamente il mittente. Grazie.

This email (and any files transmitted with it) includes Terna Group information and is intended solely for the use of the recipients to whom it is addressed. Please note that disclosing the contents of this email is strictly prohibited without Terna's express consent. Please notify the sender immediately if you have received this e-mail by mistake and delete this e-mail from your system. Thank you.

Da "posta-certificata@pec.aruba.it" <posta-certificata@pec.aruba.it>

A "energiawind2020@pec.it" <energiawind2020@pec.it>

Data venerdì 15 novembre 2019 - 11:53

---

**CONSEGNA: C.P. 201400164 – Trasmissione elaborati per richiesta benessere tecnico**

---

**Ricevuta di avvenuta consegna**

---

Il giorno 15/11/2019 alle ore 11:53:36 (+0100) il messaggio

"C.P. 201400164 ? Trasmissione elaborati per richiesta benessere tecnico" proveniente da

"energiawind2020@pec.it"

ed indirizzato a "connessioni@pec.terna.it"

è stato consegnato nella casella di destinazione.

Identificativo messaggio: opec292.20191115115305.25335.992.2.66@pec.aruba.it

---

**Allegato(i)**

dati-cert.xml (900 bytes)

post-cert.eml (38219 Kb)

smime.p7s (7 Kb)

Da "energiawind2020" <energiawind2020@pec.it>  
A "connessioni@pec.terna.it" <connessioni@pec.terna.it>  
Data venerdì 15 novembre 2019 - 11:53

**C.P. 201400164 – Trasmissione elaborati per richiesta benessere tecnico**

---

Buongiorno,  
si allega alla presente comunicazione, per quanto indicato in oggetto:

- la documentazione progettuale,
- il modello 4b "trasmissione elaborati di progetto" compilato e firmato
- distinta del bonifico bancario effettuato.

Distinti saluti

***Energia Wind 2020 s.r.l.***

*Sede Legale: Via Aldo Moro 28 - 25043 Breno (BS)*

*C.F. , P. IVA e Iscrizione al Registro delle Imprese di Brescia n. 03466270984*

*Capitale sociale € 10.000,00 I.V.*

*Tel. 035/973276 - Fax 035/0662191 - [energiawind2020@pec.it](mailto:energiawind2020@pec.it)*

---

**Allegato(i)**

GE.RIM01.C5 - pdf.zip (24359 Kb)  
4\_Modello 4b\_MyTerna.pdf (3503 Kb)  
4\_BB TERNA.pdf (2 Kb)

## Info-Energia2020

---

**Da:** noreplay.crm@terna.it  
**Inviato:** lunedì 3 febbraio 2020 18.16  
**A:** info@energia2020.eu  
**Oggetto:** Richiesta di connessione alla RTN - Codice Pratica 201400164 Richiesta di Integrazioni Progettuali

Da: "Portale MyTerna"

Oggetto: Codice Pratica 201400164 - Comune di RIMINI - Integrazioni Modello 4b - Richiesta di Connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) di un impianto di tipo Eolico

Gentile Cliente,

con riferimento all'iniziativa in oggetto, della società ENERGIA WIND 2020 SRL, vi comunichiamo che la vostra Documentazione Progettuale non è completa.  
Fare riferimento alla Nota inserita nella sezione Documenti in data odierna.

Cordiali Saluti.  
Gruppo Terna

Questo è un messaggio informativo generato automaticamente, eventuali risposte a questa email non sono monitorate pertanto non si riceverà alcuna risposta.

Questo messaggio può contenere informazioni la cui riservatezza è tutelata legalmente e deve essere utilizzato esclusivamente dal destinatario in relazione alle finalità per le quali è stato ricevuto. È vietata qualsiasi forma di riproduzione o di divulgazione senza l'esplicito consenso di Gruppo Terna. Qualora fosse stato ricevuto per errore si prega di distruggere la copia in proprio possesso e contattare tempestivamente Gruppo Terna mediante accesso al sito [www.terna.it](http://www.terna.it).

Questo messaggio (allegati eventuali compresi) contiene informazioni del Gruppo Terna che devono essere utilizzate esclusivamente dai destinatari in relazione alle finalità per le quali sono state inviate. È vietata qualsiasi forma di divulgazione senza l'esplicito consenso di Terna. Qualora questa e-mail sia stata ricevuta per errore, si prega di provvedere alla distruzione dell'intero messaggio e di informare tempestivamente il mittente. Grazie.

This email (and any files transmitted with it) includes Terna Group information and is intended solely for the use of the recipients to whom it is addressed. Please note that disclosing the contents of this email is strictly prohibited without Terna's express consent. Please notify the sender immediately if you have received this e-mail by mistake and delete this e-mail from your system. Thank you.

Da "energiawind2020" <energiawind2020@pec.it>  
A "connessioni@pec.terna.it" <connessioni@pec.terna.it>  
Data giovedì 20 febbraio 2020 - 09:12

**C.P. 201400164 – Richiesta di benessere tecnico per l'impianto eolico offshore da 330 MW da ubicare a Rimini**

---

Buongiorno,  
in riferimento alla Vs richiesta del 03/02/2020 prot. n. 0007434, Vi trasmettiamo la documentazione progettuale adeguata secondo le Vs richieste.

Cordiali saluti

***Energia Wind 2020 s.r.l.***

*Sede Legale: Via Aldo Moro 28 - 25043 Breno (BS)*

*C.F. , P. IVA e Iscrizione al Registro delle Imprese di Brescia n. 03466270984*

*Capitale sociale € 10.000,00 I.V.*

*Tel. 035/973276 - Fax 035/0662191 - [energiawind2020@pec.it](mailto:energiawind2020@pec.it)*

---

**Allegato(i)**

GE.RIM01.PDF.zip (29960 Kb)

Da "posta-certificata@pec.aruba.it" <posta-certificata@pec.aruba.it>

A "energiawind2020@pec.it" <energiawind2020@pec.it>

Data giovedì 20 febbraio 2020 - 09:12

**CONSEGNA: C.P. 201400164 – Richiesta di benessere tecnico per l'impianto eolico offshore da 330 MW da ubicare a Rimini**

---

**Ricevuta di avvenuta consegna**

---

Il giorno 20/02/2020 alle ore 09:12:33 (+0100) il messaggio

"C.P. 201400164 ? Richiesta di benessere tecnico per l'impianto eolico offshore da 330 MW da ubicare a Rimini"

proveniente da "energiawind2020@pec.it"

ed indirizzato a "connessioni@pec.terna.it"

è stato consegnato nella casella di destinazione.

Identificativo messaggio: opec292.20200220091210.19532.417.1.63@pec.aruba.it

---

**Allegato(i)**

dati-cert.xml (940 bytes)

post-cert.eml (41097 Kb)

smime.p7s (7 Kb)

Da "energiawind2020" <energiawind2020@pec.it>  
A "connessioni@pec.terna.it" <connessioni@pec.terna.it>  
Data giovedì 26 marzo 2020 - 11:24

**C.P. 201400164 – richiesta benessere tecnico per impianto eolico offshore 330MW - Rimini  
- Trasmissione documentazione progettuale integrativa**

---

Buongiorno,  
in riferimento alla Vostra richiesta del 03/02/2020, PROT. 0007434, trasmettiamo la documentazione progettuale concordata e condivisa a seguito dell'invio delle integrazioni richieste trasmesse in data 20/02/2020.  
Si resta in attesa del benessere tecnico alla connessione.

Distinti saluti,

**Energia Wind 2020 s.r.l.**

*Sede Legale: Via Aldo Moro 28 - 25043 Breno (BS)*

*C.F. , P. IVA e Iscrizione al Registro delle Imprese di Brescia n. 03466270984*

*Capitale sociale € 10.000,00 I.V.*

*energiawind2020@pec.it*

---

**Allegato(i)**

GE.RIM01.EE.pdf (66 Kb)  
OWFRMN \_ S00.0.4.pdf (2147 Kb)  
OWFRMN \_ S04.4.15.pdf (1146 Kb)  
OWFRMN \_ S04.4.14.pdf (727 Kb)  
OWFRMN \_ S04.4.12.pdf (2675 Kb)  
OWFRMN \_ S04.4.11.pdf (645 Kb)  
OWFRMN \_ S04.4.10.pdf (1602 Kb)  
OWFRMN \_ S04.4.9.pdf (374 Kb)  
OWFRMN \_ S04.4.8.pdf (455 Kb)  
OWFRMN \_ S04.4.7.pdf (1781 Kb)  
OWFRMN \_ S04.4.6.pdf (1543 Kb)  
OWFRMN \_ S04.4.3.pdf (488 Kb)  
OWFRMN \_ S04.4.4.pdf (6944 Kb)  
OWFRMN \_ S04.4.2.pdf (4264 Kb)  
OWFRMN \_ S04.4.1.pdf (7518 Kb)  
OWFRMN \_ S04.4.13.pdf (692 Kb)  
OWFRMN \_ S04.4.5.pdf (1355 Kb)



Da "posta-certificata@pec.aruba.it" <posta-certificata@pec.aruba.it>

A "energiawind2020@pec.it" <energiawind2020@pec.it>

Data giovedì 26 marzo 2020 - 11:25

**CONSEGNA: C.P. 201400164 – richiesta benessere tecnico per impianto eolico offshore 330MW - Rimini - Trasmissione documentazione progettuale integrativa**

---

**Ricevuta di avvenuta consegna**

---

Il giorno 26/03/2020 alle ore 11:25:12 (+0100) il messaggio

"C.P. 201400164 ? richiesta benessere tecnico per impianto eolico offshore 330MW - Rimini - Trasmissione documentazione progettuale integrativa" proveniente da "energiawind2020@pec.it" ed indirizzato a "connessioni@pec.terna.it"

è stato consegnato nella casella di destinazione.

Identificativo messaggio: opec292.20200326112445.10585.893.1.69@pec.aruba.it

---

**Allegato(i)**

dati-cert.xml (976 bytes)

post-cert.eml (47216 Kb)

smime.p7s (7 Kb)

**Società:** BSCI6 ENERGIA WIND 2020 SRL  
**Banca:** 03111 UNIONE DI BANCHE ITALIANE S.P.A.  
**Data e MsgId:** 30/10/19 10:00 SCT301019-095845733

**Totale distinta:** 26.255,30 euro (1 disp.)  
**Stato distinta:** In uscita

Bozza il 30/10/19 alle 10:00 da Admin  
In firma il 30/10/19 alle 10:02 da Admin  
Firma il 30/10/19 alle 10:03 da TRRGLC69P24E704P  
In uscita il 30/10/19 alle 10:03 da AUTO

**Data esecuzione:** 30/10/19  
**IBAN ordinante:** IT46S0311154160000000038602  
**Tipo conto:**  
**Debitore:** ENERGIA WIND 2020 SRL

Beneficiario IBAN creditore	Descrizione causale	Caus. Esito	Importo
TERNA S.P.A. IT14K0569603211000005335X04	codice pratica 201400164 versamento 30 del corrispettivo di connessione relativo all impianto EOLICO OFF SHORE DA 33...	SUPP In uscita	26.255,30