

IMPIANTO AGROVOLTAICO SAN MARTINO

**RELAZIONE TECNICA DESCRITTIVA DELLE OPERE DI CONNESSIONE
(lato DISTRIBUTORE)**

Progetto definitivo

Il Tecnico

Ing. Leonardo Sblendido



File:C21PWT008AFR07500_RELAZIONE TECNICA DESCRITTIVA DELLE OPERE DI CONNESSIONE (lato DISTRIBUTORE).pdf

REV.	DATE	DESCRIPTION	PREPARED	VERIFIED	APPROVED
00	07/04/2023	Prima emissione	D.Sánchez	M.Barresi	L. Sblendido

VALIDATION

COLLABORATORS	VERIFIED BY	VALIDATED BY
---------------	-------------	--------------

PROJECT / PLANT San Martino	CODE C21PWT008AFR07500
--------------------------------	----------------------------------

CLASSIFICATION	UTILIZATION SCOPE
----------------	-------------------

INDICE

1. INTRODUZIONE	3
2. UBICAZIONE ACCESSI	5
3. NORMATIVA DI RIFERIMENTO	8
3.1. LEGGI	8
3.2. NORME TECNICHE	9
4. DESCRIZIONE E CARATTERISTICHE TECNICHE DELL'OPERA	12
4.1. DISPOSIZIONE ELETTROMECCANICA	12
4.2. COMPONENTI PRINCIPALI	17
4.3. MODULO IBRIDO MONOSTALLO GSH002	18
4.4. TV CAPACITIVO DY46	21
4.5. SCARICATORE DY59	22
5. RETE DI TERRA	23
6. STIMA DEI TEMPI DI REALIZZAZIONE	23
7. RUMORE	23
8. AREE IMPEGNATE	23
9. SICUREZZA NEI CANTIERI	24

ALLEGATO: STMG

1. INTRODUZIONE

La presente relazione si riferisce al progetto di ampliamento della Cabina Primaria (CP) a 150 kV "Galtelli" di e-distribuzione ubicata nel comune omonimo in provincia di Nuoro (NU).

L'ampliamento richiesto da e-distribuzione, nel Preventivo di connessione (Codice di rintracciabilità: **T0737886**), allegato alla presente relazione, consentirà il collegamento alla rete dell'impianto di produzione da fonte Solare (agrivoltaico) proposto dalla società Powertis S.r.l. nel Comune di Galtelli (NU).

Si sintetizzano i dati identificativi per la connessione alla Cabina Primaria "Galtelli" di e-distribuzione

Potenza DC impianto [kW]	58251.6
Potenza AC impianto [kW]	48108.0
Potenza massima di immissione [kW]	50000.0
Tensione nominale [kV]	150
Indirizzo	STRADA PROVINCIALE/VIA PROVINC 25, SN
Comune	GALTELLI 08020 (NU)
POD	IT001E033914016
Codice presa	9147842000001
Codice fornitura	033914016
Area	NORD OVEST
Zona	SARDEGNA NORD

Tabella 1. Dati principali dell'installazione

Di seguito si riporta uno stralcio della soluzione tecnica minima (per maggiori dettagli si rinvia all'Allegato I alla presente relazione).

La soluzione d'allacciamento prevede, come da norma CEI 0-16 par.7.1.1.3:

- *Collegamento diretto dell'impianto di utenza, senza linea interposta, in antenna su nuovo stallo di linea AT in Cabina Primaria.*
- *Poiché la linea, di proprietà dell'Utente, è protetta dai dispositivi del Distributore, essa deve presentare una tenuta al cortocircuito tale da consentire l'intervento delle protezioni di ricalzo (tipicamente, 2° gradino delle distanziometriche). L'Utente deve stipulare una regolare servitù di elettrodotto con il Distributore per il passaggio della linea all'interno dei terreni di proprietà del Distributore (in particolare l'area di CP). Devono essere previsti algoritmi per la compensazione delle perdite dovute alla misura in un punto differente dal punto di confine/consegna.*
- *Il confine fra l'impianto di rete e l'impianto di utenza è posizionato all'interno della Cabina Primaria ed è rappresentato dai terminali del cavo AT (di proprietà del Cliente)*

2. UBICAZIONE ACCESSI

La CP 150 kV "Galtelli" di E-distribuzione è ubicata nel Comune di Galtelli, in provincia di Nuoro, con accesso diretto dalla SS 125 Orientale Sarda (Coord UTM 32 N, 553961 m E; 4467205 m N). La CP insiste su un'area poligonale irregolare di circa 15.000 m², interamente recintata e accessibile tramite un cancello a doppia anta, posto sul lato sud della CP stessa, con accesso dalla strada SS 125.

Il progetto di ampliamento prevede:

- estensione della sbarra esistente a 150 kV;
- allestimento di un nuovo stallo a 150 kV;
- spostamento torre faro, autoclave e serbatoi riserva idrica;
- demolizione di un tratto di recinzione per l'installazione di un locale misure, in adiacenza all'ingresso esistente.

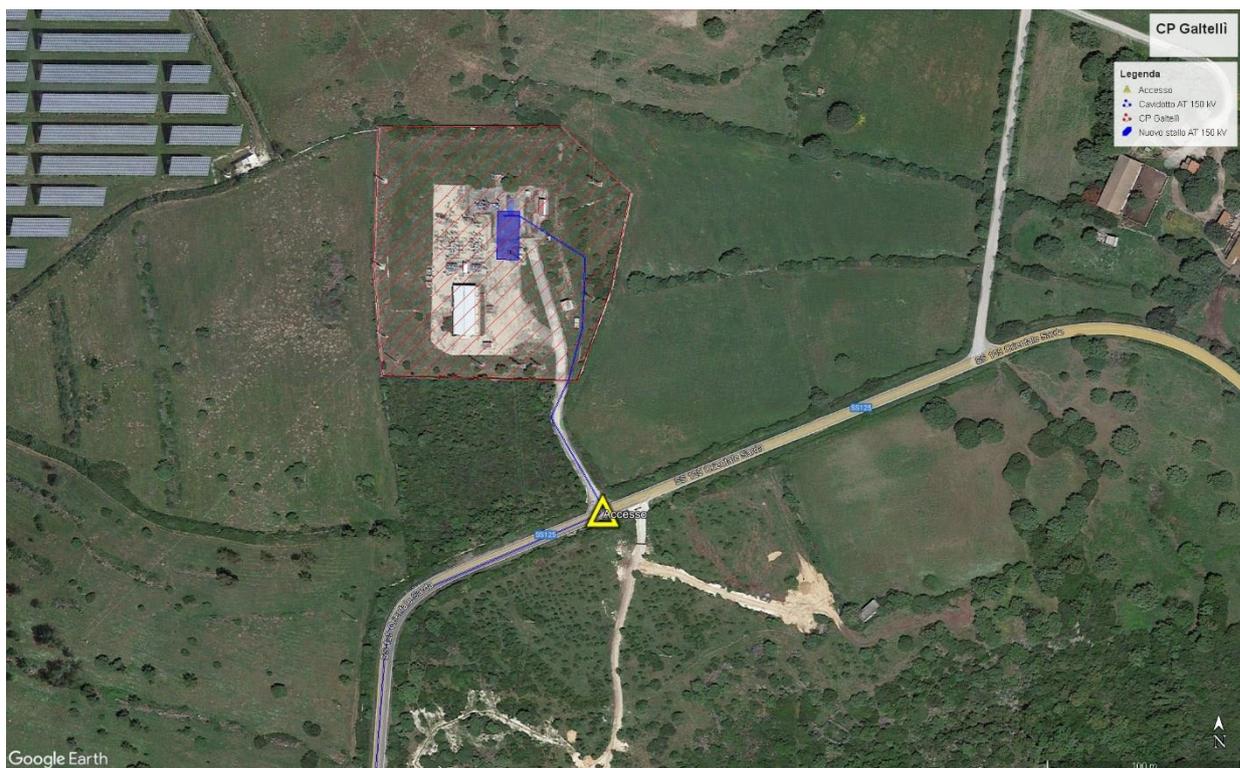


Figura 1. Ubicazione del punto di accesso della CP Galtelli da SS 125 Orientale Sarda

La figura seguente mostra l'ubicazione della sottostazione elettrica Utente 30/150 kV dell'impianto Agrovoltico San Martino e del cavidotto di connessione a 150 kV con arrivo al nuovo stallo, all'interno della CP 150 kV di Galtelli.

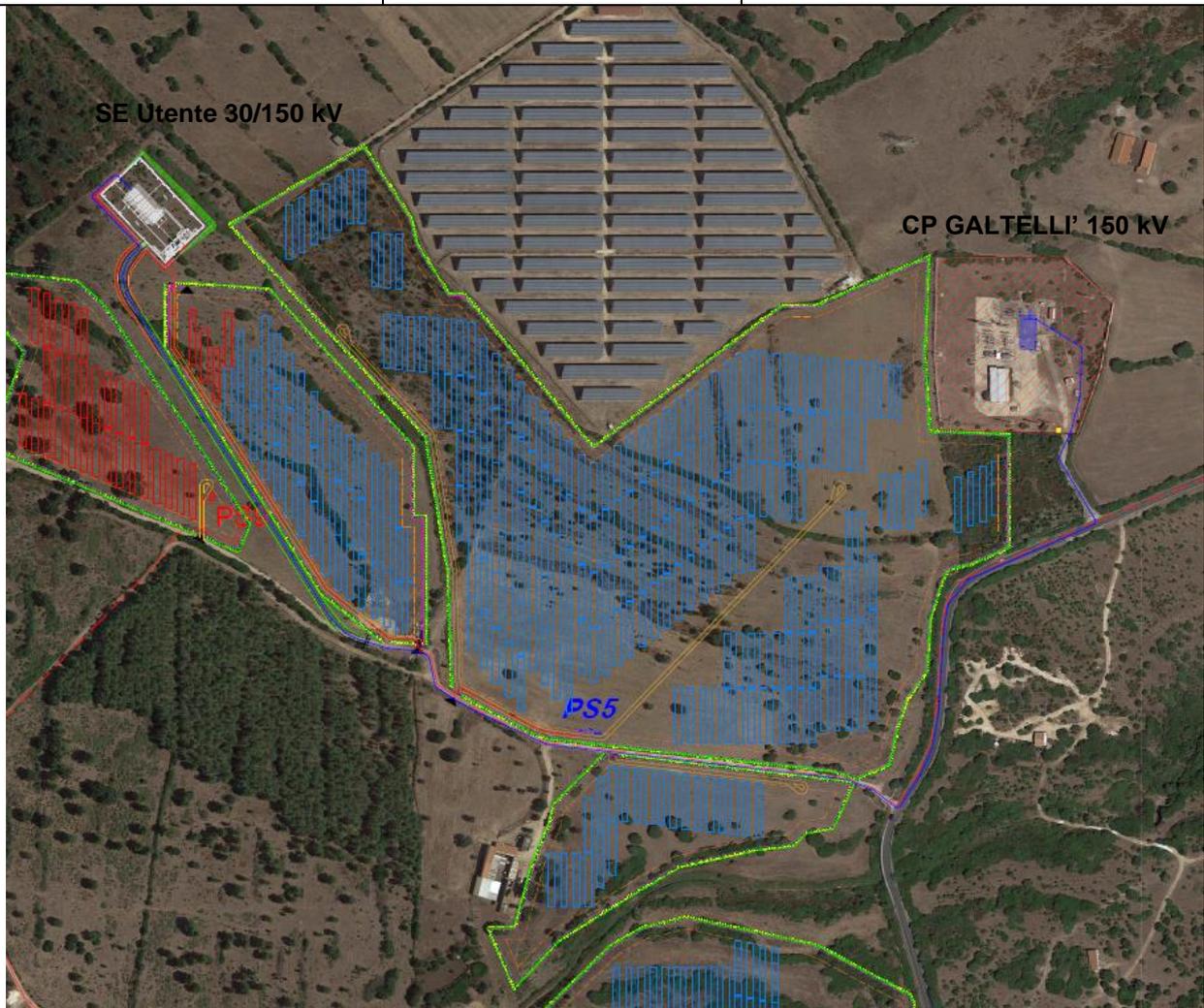


Figura 2. Localizzazione della SE Utente 30/150 kV e del cavidotto di connessione a 150kV alla CP Galtelli su nuovo stallo a 150 kV (In blu) (Fonte: Google Earth).

L'impianto denominato "Agrovoltaico San Martino" sarà di tipo grid-connected con allaccio trifase in alta tensione a 150 kV su rete TERNA a mezzo di sottostazione elettrica elevatrice 30/150 kV. Di seguito si riportano le potenze dell'impianto:

- Potenza DC impianto: 58,2516 MWp;
- Potenza AC impianto: 48,108 MVA.

3. NORMATIVA DI RIFERIMENTO

In questo capitolo si riportano i principali riferimenti normativi da prendere in considerazione per la progettazione, la costruzione e l'esercizio dell'intervento oggetto del presente documento. Tutte le opere, nel rispetto della "regola d'arte", nonché delle leggi, norme e disposizioni vigenti, inoltre, se non diversamente specificato, dovranno essere realizzate in osservanza delle Norme CEI, IEC, CENELEC, ISO, UNI in vigore. Si riporta nel seguito un elenco delle principali leggi e norme di riferimento. S'intendono comprese nelle stesse tutte le varianti, le errata corrige, le modifiche ed integrazioni.

3.1. LEGGI

- D.Lgs 81/08 "Attuazione dell'art 1 della legge 3 agosto 2007, n.123 in materia di tutela della salute e della sicurezza nei luoghi di lavoro";
- Legge n.186 del 1/3/1968 Costruzione di impianti a regola d'arte;
- D.M. n.37 del 22 gennaio 2008. Norme per la sicurezza degli impianti;
- D.P.R. n. 447 del 6/12/1991;
- T.U. Sicurezza "Attuazione delle direttive 89/391/CEE, 89/654/CEE, 89/655/CEE, 89/656/CEE, 90/269/CEE, 90/270/CEE, 90/394/CEE e 90/679/CEE riguardanti il miglioramento della sicurezza e della salute dei lavoratori sul luogo di lavoro";
- DM 24/11/1984 (Norme relative ai gasdotti);
- DM 12/03/1998 Elenco riepilogativo di norme armonizzate adottate ai sensi del comma 2 dell'art. 3 del DPR 24 luglio 1996, n. 459: "Regolamento per l'attuazione delle direttive del Consiglio 89/392/CEE, 91/368/CEE, 93/44/CEE e 93/68/CEE concernenti il riavvicinamento delle legislazioni degli Stati membri relative alle macchine";
- DM 05/08/1998 Aggiornamento delle norme tecniche per la progettazione, esecuzione ed esercizio delle linee elettriche aeree esterne;
- Legge 36/2001 e D.P.C.M. 08/07/2003 norme per "esposizione ai campi elettrici e magnetici ed elettromagnetici";
- Norme e Raccomandazioni IEC;
- Prescrizioni e raccomandazioni della Struttura Pubblica di Controllo Competente (ASL/ISPESL);
- Norme di unificazione UNI e UNEL.
- Direttive europee

3.2. NORME TECNICHE

- CIGRE General guidelines for the design of outdoor AC substations– Working Group 23.03
- CEI 11-27 – Lavori su impianti elettrici
- CEI EN 50110-1-2 – Esercizio degli impianti elettrici
- CEI EN 61936-1 - Class. CEI 99-2 - CT 99 - Fascicolo 11373 - Anno 2011: Impianti elettrici con tensione superiore a 1 kV in c.a - Parte 1: Prescrizioni comuni
- CEI EN 50522 - Class. CEI 99-3 - CT 99 - Fascicolo 11372 - Anno 2011 - Edizione +EC 1+EC 2: Messa a terra degli impianti elettrici a tensione superiore a 1 kV in c.a.
- CEI 11-4 – Norme tecniche per la costruzione di linee elettriche aeree esterne.
- CEI 11-17 – Impianti di produzione, trasmissione e distribuzione di energia elettrica – Linee in cavo
- CEI EN 60721-3-3 – Classificazioni delle condizioni ambientali.
- CEI EN 60721-3-4 – Classificazioni delle condizioni ambientali.
- CEI EN 60068-3-3 – Prove climatiche e meccaniche fondamentali Parte 3: Guida – Metodi di prova sismica per apparecchiature
- CEI 64-2 – Impianti elettrici in luoghi con pericolo di esplosione
- CEI 64-8 – Impianti elettrici utilizzatori a tensione nominale non superiore a 1000 V in corrente alternata e 1500 V in corrente continua
- CEI EN 62271-100 – Interruttori a corrente alternata ad alta tensione
- CEI EN 62271-102 – Sezionatori e sezionatori di terra a corrente alternata per alta tensione
- CEI EN 61009-1 – Interruttori differenziali con sganciatori di sovracorrente incorporati per installazioni domestiche e similari
- CEI EN 60898-1 – Interruttori automatici per la protezione dalle sovracorrenti per impianti domestici e similari
- CEI 33-2 – Condensatori di accoppiamento e divisori capacitivi
- Norma CEI 36-12 – Caratteristiche degli isolatori portanti per interno ed esterno destinati a sistemi con tensioni nominali superiori a 1000 V
- CEI EN 60044-1 – Trasformatori di corrente
- CEI EN 60044-2 – Trasformatori di tensione induttivi

- CEI EN 60044-5 – Trasformatori di tensione capacitivi
- CEI 57-2 – Bobine di sbarramento per sistemi a corrente alternata
- CEI 57-3 – Dispositivi di accoppiamento per impianti ad onde convogliate
- CEI EN 60076-1 – Trasformatori di potenza
- CEI EN 60137 – Isolatori passanti per tensioni alternate superiori a 1 kV
- CEI EN 60099-4 – Scaricatori ad ossido di zinco senza spinterometri per reti a corrente alternata
- CEI EN 60099-5 – Scaricatori – Raccomandazioni per la scelta e l'applicazione
- CEI EN 60507 – Prove di contaminazione artificiale degli isolatori per alta tensione in sistemi a corrente alternata
- CEI EN 60694 – Prescrizioni comuni per l'apparecchiatura di manovra e di comando ad alta tensione
- CEI EN 60529 – Gradi di protezione degli involucri (Codice IP)
- CEI EN 60168 – Prove di isolatori per interno ed esterno di ceramica e di vetro per impianti con tensione nominale superiore a 1000 V
- CEI EN 60383-1 – Isolatori per linee aeree con tensione nominale superiore a 1000 V – Parte 1 Isolatori in materiale ceramico o in vetro per sistemi in corrente alternata
- CEI EN 60383-2 – Isolatori per linee aeree con tensione nominale superiore a 1000 V – Parte 2 Catene di isolatori e equipaggiamenti completi per reti in corrente alternata
- CEI EN 61284 – Linee aeree – Prescrizioni e prove per la morsetteria
- CEI EN 61000-6-2 – Immunità per gli ambienti industriali
- CEI EN 61000-6-4 – Emissione per gli ambienti industriali
- Guida per le connessioni E-Distribuzione

Gli impianti devono essere realizzati a regola d'arte, come prescritto dalle normative vigenti, ed in particolare dal D.M. 22 gennaio 2008, n. 37.

Le caratteristiche degli impianti stessi, nonché dei loro componenti, devono essere in accordo con le norme di legge e di regolamento vigenti ed in particolare essere conformi:

- alle prescrizioni di autorità locali, comprese quelle dei VVFF;
- alle prescrizioni e indicazioni di Enel Distribuzione;
- alle prescrizioni e indicazioni del Codice di Rete;

- alle norme CEI (Comitato Elettrotecnico Italiano).

Inoltre, con particolare attenzione al capito 5, par.5 “campi elettrici e magnetici” si citano:

- D.M. del 29 maggio 2008
- Norma CEI 106-11 (Guida per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti secondo le disposizioni del D.P.C.M. 8 luglio 2003 (art.6))
- D.P.C.M. 22.02.2001 n.36 - Legge quadro sulla protezione dalle esposizioni a campi elettrici, magnetici ed elettromagnetici;
- D.P.C.M. del 8 luglio 2003 “Fissazione dei limiti di esposizione, dei valori di attenzione e degli obiettivi di qualità per la protezione della popolazione dalle esposizioni ai campi elettrici e magnetici alla frequenza di rete (50 Hz) generati dagli elettrodotti”.
- D.M. Ambiente 29.05.2008 – Approvazione della metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti;
- Legge n.36 del 22 febbraio 2001 – Decreto Interministeriale del 21 marzo 1988 n.449
- EMC 2014/30/UE
- Guida non vincolante di buone prassi per l’attuazione della direttiva 2013/35/UE relativa ai campi elettromagnetici. Volume 2: Studi di casi, Commissione Europea
- DL 179/2012
- CEI 211-7 (Guida per la misura e per la valutazione dei campi elettromagnetici nell’intervallo di frequenza 10 kHz - 300 GHz, con riferimento all’esposizione umana)

4. DESCRIZIONE E CARATTERISTICHE TECNICHE DELL'OPERA

La CP 150 kV "Galtelli" di E-distribuzione è collegata in entra-esce alla RTN a 150 kV, di seguito si riporta una descrizione dello stato di fatto della CP e le modifiche progettuali per accogliere il nuovo stallo produttore ed il cavidotto per il collegamento tra la SE Utente 30/150 kV e la CP 150 kV "Galtelli":

4.1. DISPOSIZIONE ELETTROMECCANICA

Attualmente la CP 150 kV "Galtelli" di E-distribuzione è composta da una sezione AT a 150 kV con isolamento in aria. La sezione AT della Cabina è costituita da:

- n°1 sistema a semplice sbarra;
- n°2 stalli trasformatore.

Mentre l'ampliamento prevede la realizzazione di:

- n°1 stallo di linea.

Di seguito è riportato il diagramma unifilare della cabina primaria di Galtelli con nuovo stallo produttore. Si noti che la situazione esistente è rappresentata in grigio, mentre la nuova posizione della linea per il collegamento del progetto agrovoltatico di San Martino è rappresentata a colori nel riquadro in rosso.

Cabina primaria Galtelli

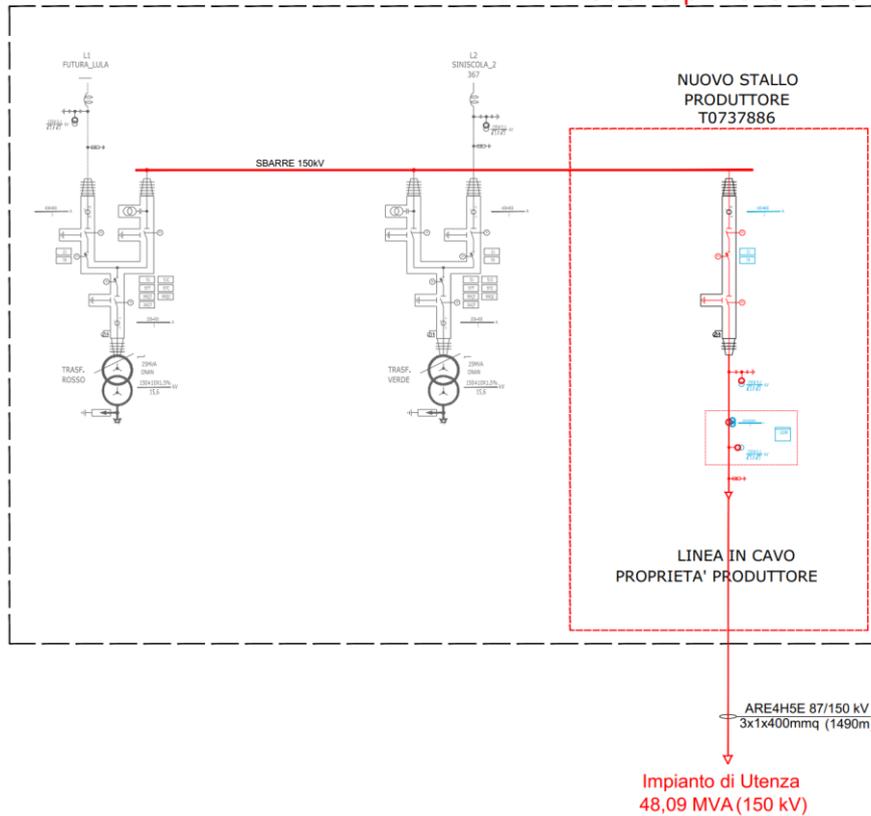


Figura 3. Schema elettrico unifilare opere di rete del nuovo stallo in la CP Galtelli in colore.

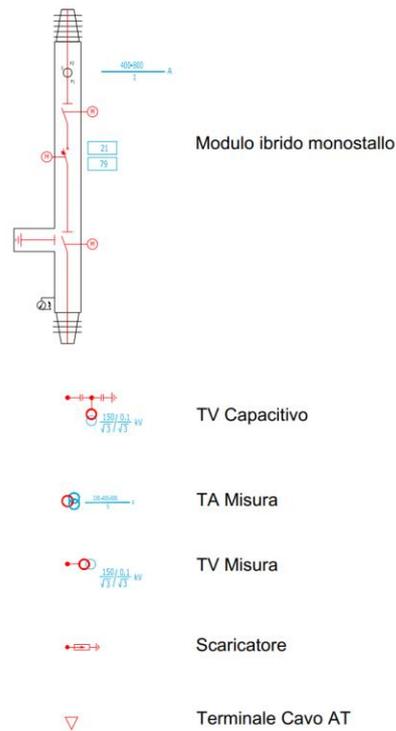


Figura 4. Legenda dei colori e simboli in carta dello schema elettrico unifilare opere di rete con nuovo stallo in CP Galtelli.

Di seguito sono riportati, l'elenco delle apparecchiature del nuovo stallo, la planimetria e le sezioni elettromeccaniche del nuovo stallo all'interno della cabina primaria di Galtelli, da realizzare.

RIF.TO	APPARECCHIATURA	SOSTEGNO	DESCRIZIONE
1	LC1050		CONDUTTORE IN TUBO AL100
2	DJ1002/5	LS6096	SOSTEGNO TRIPOLARE CON ISOLATORI
3	GSH002		MODULO IBRIDO MONOSTALLO
4	DY46	DY43	TV CAPACITIVO
5	DY37	DY43	TA MISURA
6	DY47	DY43	TV MISURA
7	DY59	DY43	SCARICATORE
8			TERMINALE CAVO AT

Tabella 2. Legenda delle apparecchiature del nuovo stallo della cabina primaria Galtelli.

PLANIMETRIA APPARECCHIATURE ELETTROMECCANICHE

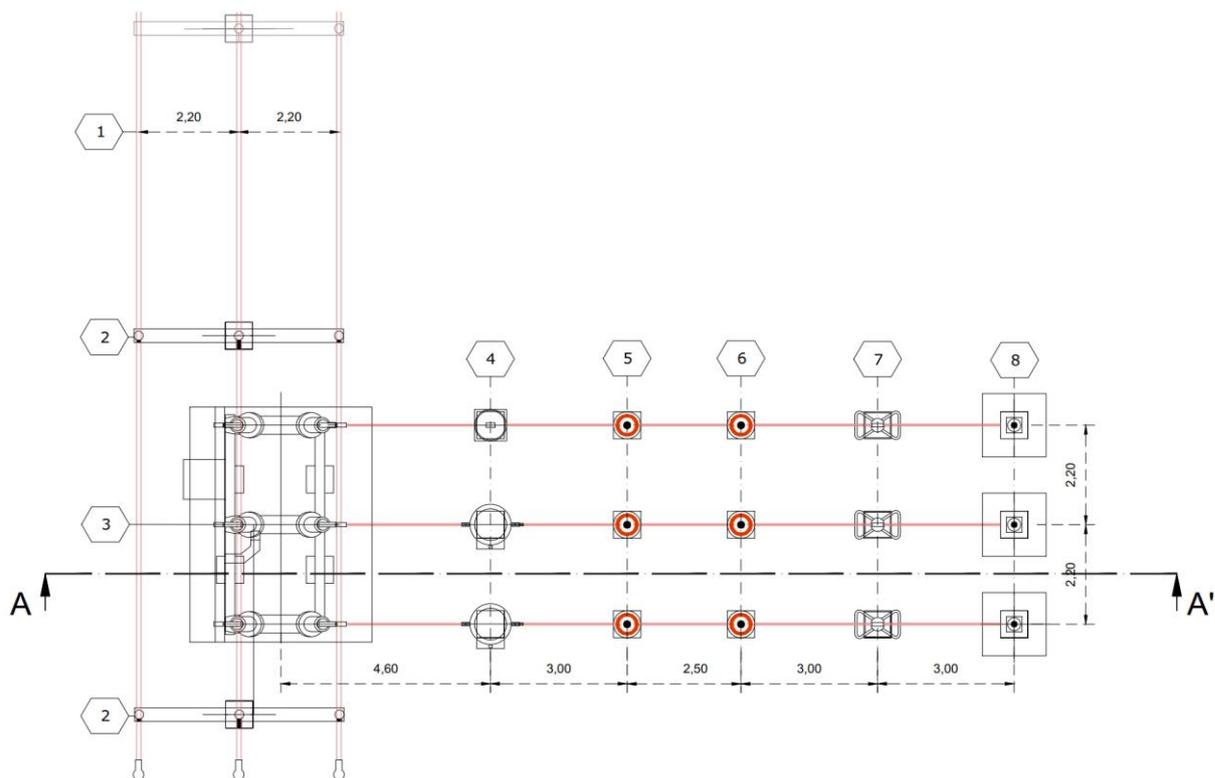
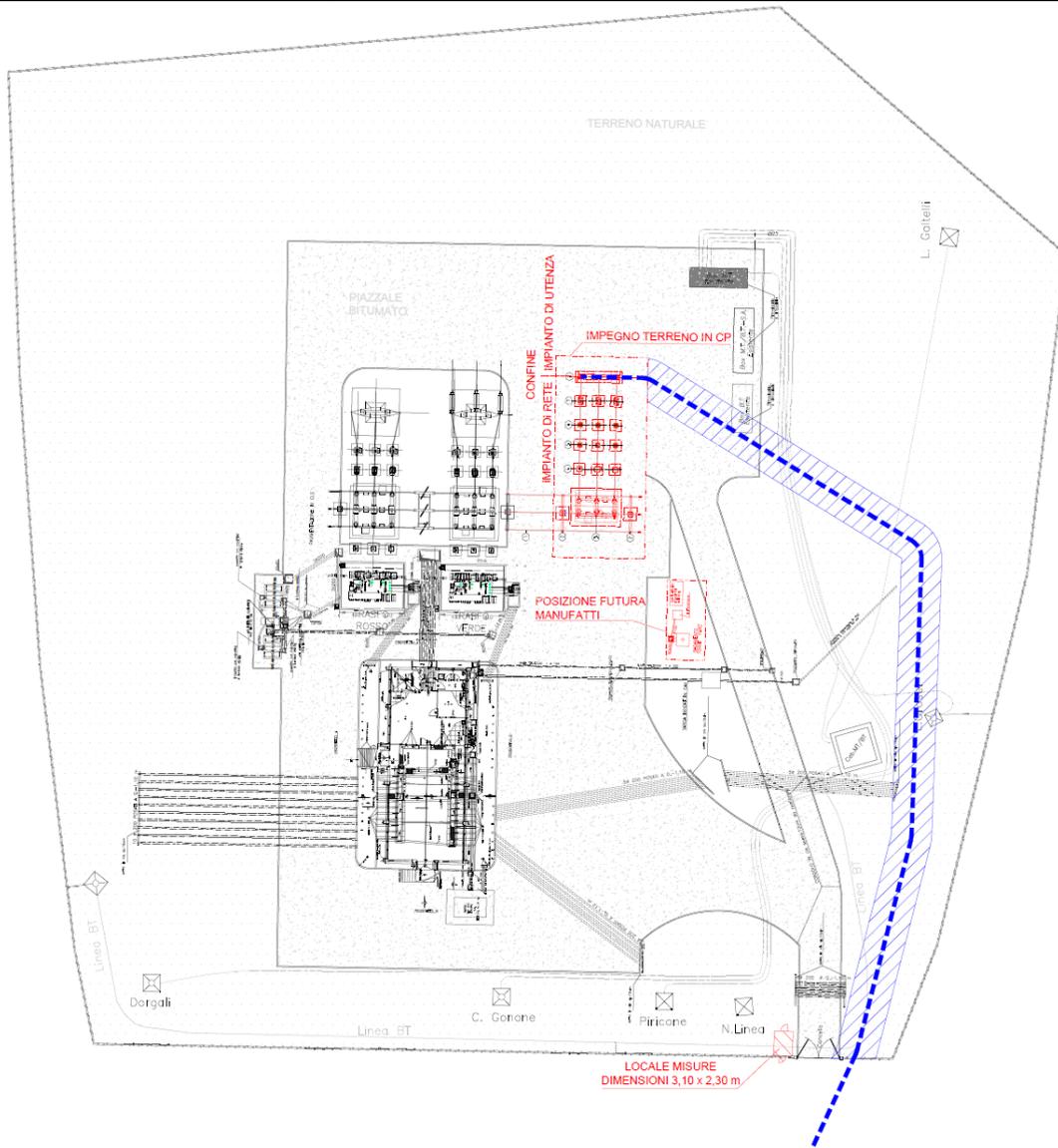


Figura 5. Planimetria apparecchiature elettromeccaniche del nuovo stallo all'interno della CP Galtelli.



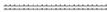
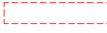
LEGENDA DEI COLORI E SIMBOLI IN CARTA	
	Pozzetti esistenti
	Vie cavo esistenti
	Recinzione esistente
	Cavidotto AT 150 kV di nuova realizzazione con fascia di rispetto (2,5 m per lato)
	Alliestimento nuovo stallo a 150 kV in progetto Codice di rintracciabilità: T0737886

Figura 8. Layout cabina primaria stato di progetto.

4.2. COMPONENTI PRINCIPALI

Le principali caratteristiche tecniche delle apparecchiature da installare nella CP sono le seguenti:

- Tensione massima sezione 150 kV: 170 kV
- Frequenza nominale: 50 Hz
- Potere di interruzione interruttori 150 kV: 31.5 kA
- Corrente di breve durata 150 kV: 31.5 kA
- Condizioni ambientali limite: -25/+40°C
- Altitudine <1000m slm
- Sismicità: AF5
- Salinità di tenuta superficiale degli isolamenti: Elementi 150 kV 56 g/l

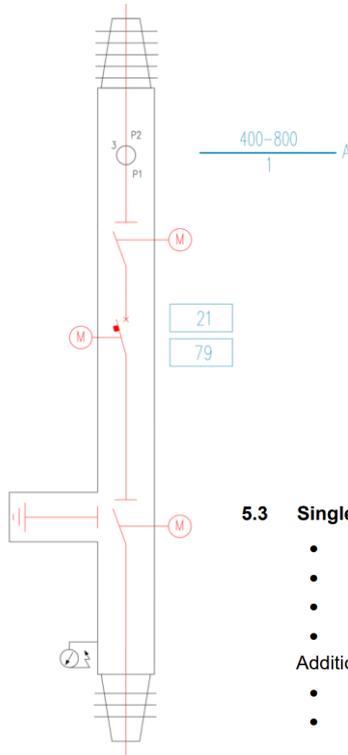
Di seguito vengono descritte le apparecchiature elettromeccaniche del nuovo stallo, da realizzare all'interno della CP Galtelli, per collegare l'impianto agrovoltaiico San Martino alla Cabina Primaria di Galtelli ad una tensione di 150 kV.

RIF.TO	APPARECCHIATURA	SOSTEGNO	DESCRIZIONE
1	LC1050		CONDUTTORE IN TUBO AL100
2	DJ1002/5	LS6096	SOSTEGNO TRIPOLARE CON ISOLATORI
3	GSH002		MODULO IBRIDO MONOSTALLO
4	DY46	DY43	TV CAPACITIVO
5	DY37	DY43	TA MISURA
6	DY47	DY43	TV MISURA
7	DY59	DY43	SCARICATORE
8			TERMINALE CAVO AT

Tabella 3. Legenda delle apparecchiature del nuovo stallo 150 kV all'interno della CP Galtelli.

4.3. MODULO IBRIDO MONOSTALLO GSH002

Di seguito sono riportate le principali caratteristiche elettriche dell'apparecchiatura oggetto del paragrafo.



5.3 Single-bay type

- n° 1 disconnector combined with earthing switch, with motor-driven three-pole mechanism
- n° 1 circuit-breaker with three-pole or single-pole mechanism
- n° 1 toroidal current transformer
- n° 2 SF6-air bushings (or cable connections or bus-duct connections)

Additionally, depending by the HV single-line diagram, the composition could include:

- n° 1 disconnector, with motor-driven three-pole mechanism
- n° 1 disconnector combined with earthing switch, with motor-driven three-pole mechanism

Rated voltage U_r (kV)		72,5	145	170	245
Rated short-duration power-frequency withstand voltage U_d (kV rms):	Phase-to-earth, across open switching device and between phases	140	275		395
	Across the isolating distance	160	315	460	
Rated lightning impulse withstand voltage U_p (kVp):	Phase-to-earth, across open switching device and between phases	325	650	950	
	Across the isolating distance	375	750	1050	
Rated frequency f_r (Hz)	Chilectra, Edesur, Endesa Distribución, Enel Distributie and e-distribuzione	50			
	Ampla, Codensa, Coelce and Edelnor	60			
Rated normal current I_r (A)		2000			
Rated short time withstand current I_k (kA)		31,5	40		
Degrees of protection provided by enclosures (IEC 60529)		IP 54 ³			

Tabella 4. Principali caratteristiche elettriche modulo ibrido monostallo GSH002

<u>Common general ratings</u>			
Rated short-duration power-frequency withstand voltage Ud (kV rms):	Phase-to-earth, across open switching device and between phases		
	Across the isolating distance		
Rated lightning impulse withstand voltage Up (kVp):	Phase-to-earth, across open switching device and between phases		
	Across the isolating distance		
Rated frequency fr (Hz)		50 and 60	
Rated normal current Ir (A)		2.000	
Rated short-time withstand current Ik (kA)			
Degrees of protection provided by enclosures (IEC 60529)		IP54	
Protection stage (tab. 104 EN 62271-203)		2	
Maximum SF6 leakage rate (% / year)		≤ 0,5%	
HV Single-line diagram			To enclose a HV single-line diagram for each one of the detailed layout examples in Annex B.2
Dimensions		See Annex C	To enclose an overall equipment drawing for each one of the detailed layout examples in Annex B.2
<u>Circuit breakers</u>			
Rated short-circuit breaking current I _{sc} (kA)			
First-pole-to-clear factor k _{pp}			
Rated operating sequence		O - 0,3 s- CO -1 min - CO	
Maximum break-time (ms)		60	

Tabella 5. Principali caratteristiche elettriche modulo ibrido monostallo GSH002

Circuit-breaker class		C2 – E1 – M2	
Rated line-charging breaking current I_l (A)			
Rated cable-charging breaking current I_c (A)			
Rated out-of-phase making and breaking current I_d (kA)		Clause 4.106 of IEC 62271-100	
<u>Disconnectors and earthing switches</u>			
Opening (closing) time for motor operation (s)		≤ 15	
Disconnector mechanical endurance class M_r		M1	
Bus-transfer current switching by disconnectors (only if requested)	Rated bus-transfer current for disconnectors (A)	Clause B.4.106.1 of IEC 62271-102	
	Rated bus-transfer voltages for disconnectors (V)	Clause B.4.106.1 of IEC 62271-102	
Earthing switches class		E0 – M1 – A	
<u>SF6-air Bushings</u>			
Insulators materials		Composite	
<u>Bus ducts</u>			To enclose an overall equipment drawing of a solution with bus-ducts
<u>Cable connections</u>			To enclose an overall equipment drawing of a solution with cable connections
<u>Current transformers</u>			
Rated short-time thermal current I_{th} (kA)		40	
Rated continuous thermal current I_{cth} (kA)		120% of I_{pr}	
Core number		1 or 2	
<u>Voltage transformers</u>			
Secondary windings		1, 2 or 3	
Rated voltage factor F_v		1,5 (rated time 30 s)	

Tabella 6. Principali caratteristiche elettriche modulo ibrido monostallo GSH002

4.4. TV CAPACITIVO DY46

Di seguito sono riportate le principali caratteristiche elettriche dell'apparecchiatura oggetto del paragrafo.

GRANDEZZE NOMINALI				
Codice TERNA	Y41/1	Y43/1	Y46/1	Y44/1
Tensione primaria nominale [kV]	380 /√3	220 /√3	150 /√3	132 /√3
Tensione secondaria nominale [V]	100 /√3			
Frequenza nominale [Hz]	50			
Prestazione nominale e classe di precisione [VA/Cl.]	50/0,2 – 75/0,5 – 100/3P			
Capacità nominale [pF]	4000÷10000			
Tensione massima per l'apparecchiatura [kV]	420	245	170	145
Tensione di tenuta a frequenza industriale [kV]	630	460	325	275
Tensione di tenuta ad impulso atmosferico [kV]	1425	1050	750	650
Tensione di tenuta ad impulso di manovra [kV]	1050	-	-	-
Carico di tenuta meccanica sui terminali AT [N]	3000	2500	2000	2000
Carico di tenuta meccanica sulla flangia [N]	-	-	4000	4000

Tabella 7. Principali caratteristiche elettriche TV capacitivo DY46

4.5. SCARICATORE DY59

Di seguito sono riportate le principali caratteristiche elettriche dell'apparecchiatura oggetto del paragrafo.

MATRICOLA	17 01 31	17 01 36
TIPO	59/1	59/2
GRANDEZZE NOMINALI		
Tipo di isolamento	normale	antisale
Salinità di tenuta alla tensione di 95 kV (kg/m ³)	20	56
Tensione di servizio continuativo (kV)	110	
Frequenza nominale (Hz)	50	
Corrente nominale di scarica (kAcr)	10	
Tensione temporanea per la durata di 1 s (kV)	158	
Massima tensione residua alla corrente nominale di scarica (onda 8/20 μs) (kVcr)	396	
Massima tensione residua all'impulso di corrente a fronte ripido (10 kAcr – fronte 1 μs) (kVcr)	455	
Massima tensione residua all'impulso di corrente di manovra (500 Acr, 30/60 μs) (kVcr)	318	
Impulso di forte corrente per la prova di esercizio (kAcr)	100	
Classe di scarica della linea	2	
Corrente elevata per la prova del dispositivo di sicurezza contro le esplosioni (kA)	31,5	
Carico per la prova di resistenza meccanica a flessione (N)	2000	
CONDIZIONI NORMALI DI SERVIZIO		
Temperatura ambiente:		
– massima (°C)	40	
– media giornaliera massima (°C)	35	
– minima (°C)	–25	
Pressione massima del vento (N/m ²)	700	
Altezza massima s.l.m. (m)	1000	
RESISTENZA AL SISMA (Severità)	AF5	

Tabella 8. Principali caratteristiche elettriche scaricatore DY59

5. RETE DI TERRA

La rete di terra della parte di ampliamento sarà collegata alla rete di terra esistente. Il dispersore dell'impianto ed i collegamenti dello stesso alle apparecchiature saranno realizzati secondo specifiche E-distribuzione per la Cabina Primaria Galtelli a 150 kV.

Il dispersore sarà costituito da una maglia realizzata in corda di rame nudo di sezione non inferiore a 63 mm² interrata ad una profondità di circa 0,7 m composta da maglie regolari di lato adeguato. Il lato della maglia deve essere scelto in modo da limitare le tensioni di passo e di contatto a valori non pericolosi, secondo quanto previsto dalla norma CEI 99-3.

Nei punti sottoposti ad un maggiore gradiente di potenziale in corrispondenza delle apparecchiature di nuova installazione le dimensioni delle maglie saranno opportunamente infittite consentendo in tal modo di limitare anche i problemi di compatibilità elettromagnetica. Tutte le nuove apparecchiature saranno collegate al dispersore mediante almeno due corde di rame con sezione di 125 mm² mentre lo scaricatore ne prevede quattro. Al fine di contenere i gradienti in prossimità dei bordi dell'impianto di terra, le maglie periferiche esistenti presentano dimensioni opportunamente ridotte e bordi arrotondati. I ferri di armatura dei cementi armati delle fondazioni, come pure gli elementi strutturali metallici sono collegati alla maglia di terra della Cabina.

6. STIMA DEI TEMPI DI REALIZZAZIONE

La durata prevista per la realizzazione dell'ampliamento della CP è stimata in circa 4 mesi. In ogni caso, in considerazione dell'importanza delle opere, saranno intraprese tutte le azioni volte ad anticipare il più possibile il completamento dell'impianto e la conseguente messa in servizio.

7. RUMORE

I presente progetto di ampliamento prevede l'installazione di sole apparecchiature elettriche che costituiscono fonte di rumore esclusivamente in fase di manovra.

8. AREE IMPEGNATE

L'allegato elaborato "Planimetria cavidotto AT a 150 kV su Catastale" riporta l'estensione dell'intera area della CP, incluse le nuove opere dell'ampliamento. Come si può osservare tutte le nuove opere citate ricadono all'interno dell'attuale area della CP e i terreni interessati dalle aree impegnate sono attualmente già intestati alla società E-Distribuzione.

9. SICUREZZA NEI CANTIERI

I lavori si svolgeranno in ossequio alla normativa del D.Lgs 81/08 “Attuazione dell’art 1 della legge 3 agosto 2007, n.123 in materia di tutela della salute e della sicurezza nei luoghi di lavoro” e s.m.i.

Il Tecnico

Ing. Leonardo Sblendido



The image shows a handwritten signature in blue ink that reads "Leonardo Sblendido". To the right of the signature is a circular professional stamp. The stamp contains the following text: "ORDINE INGEGNERI COSENZA" around the top edge, "Ingegnere" in the center, "LEONARDO SBLENDIDO" in large letters, "L. 10/05/1947" below the name, "Sezione A", and "Art. 10" at the bottom. The stamp also includes the text "Ambiente - Industriale" and "Informazione" around the bottom edge.

OUT-09/11/2020-0270213

Spett.le
POWERIS S.R.L.
VIA XX SETTEMBRE, 1
00187 ROMA RMCodice di rintracciabilità: **T0737886**

Oggetto: **Preventivo di connessione alla rete AT di e-distribuzione per Cessione** per l'impianto di produzione da fonte Solare per una potenza in immissione richiesta di 50000 kW sito in STRADA PROVINCIALE/VIA PROVINC 25, SN - GALTELLI (NU).

Il presente preventivo annulla e sostituisce quello inviato in data 06.11.2020

Con riferimento alla Sua richiesta di connessione del 03/09/2020 si trasmette, ai sensi della Delibera dell'Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas n. 99/08, allegato A - Testo Integrato delle Connessioni Attive e successive modifiche ed integrazioni, comprese quelle introdotte dalla deliberazione n. 328/2012/R/EEL, di seguito denominata "TICA", il preventivo di connessione, elaborato secondo le seguenti condizioni:

- Potenza in immissione richiesta (art. 1.1,dd del TICA) 50000 kW;
- Potenza massima in immissione con connessione nel punto della rete indicato dal richiedente (art. 6.4 del TICA) 50000 kW;
- Potenza nominale dell'impianto di produzione 50000 kW;
- Potenza ai fini della connessione (art. 1.1,z del TICA) 50000 kW.

1. DATI IDENTIFICATIVI DI IMPIANTO

I seguenti dati sono relativi al punto di connessione dell'impianto in oggetto alla rete AT con tensione nominale 150000 V ed identificato con il codice di rintracciabilità della richiesta **T0737886**.

indirizzo: STRADA PROVINCIALE/VIA PROVINC 25, SN
comune: GALTELLI 08020 (NU)
codice POD: IT001E033914016
codice presa: 9147842000001
codice fornitura: 033914016
AREA: NORD OVEST
Zona: SARDEGNA NORD

2. COSTI PER LA REALIZZAZIONE DELLA CONNESSIONE E MODALITA' DI PAGAMENTO

L'importo da corrispondere per la richiesta di connessione in immissione, come da soluzione tecnica minima individuata, è pari a **67.311,11+ IVA** compresa, come meglio specificato nel seguito:

Corrispettivo di connessione C = (CR – SC) * P/Pmax

CR = Costo Realizzazione Impianto di Rete **242.320,00€.**

SC = Sconto Rinnovabili 0 €.

P = Potenza ai fini della connessione **50.000,00 KW**

Pmax = Potenza Massima nel punto di connessione **180.000,00 kW**

cui andrà aggiunta l'IVA pari a **14.808,44 €.**

Pertanto il corrispettivo per la connessione è pari a **82.119,55 (67.311,11 €. + IVA).**

Qualora, invece, vi avvarrete della facoltà di realizzare in proprio l'impianto di rete per la connessione, di seguito esponiamo i costi della soluzione tecnica individuata, alla quale verrà decurtato il corrispettivo di connessione sopra esposto e l'impegno del terreno in CP per un importo pari a **2.320 € + IVA**, alla data della stipula dell'atto di cessione delle opere da voi realizzate come di seguito specificato:

Tipologia	Importo [€]
AT-Stallo in aria linea AT in CP (escluso terreno in CP)	230.000,00 €
Spostamento torre faro, autoclave e serbatoio riserva idrica	10.000,00 €
Impegno del terreno in CP	2.320,00 €

per un totale di € **242.320,00 € + IVA.**

Gli impianti per la connessione da Lei realizzati, dovranno essere resi disponibili ad e-distribuzione per il collaudo e la conseguente accettazione.

Per il suddetto collaudo è tenuto a corrispondere, al completamento dell'iter autorizzativo, ad e-distribuzione i relativi oneri, pari a **€ 7.000,00 + IVA** (comprendente anche le prove necessarie per la messa in servizio ed i controlli in corso d'opera), così ripartiti:

Tipologia corrispettivo	Corrispettivi unitari [€/h]	N. ore previste (h)	Totale [€]
Verifiche documentali	34	49	1.680
Verifiche in corso d'opera	36	51	1.820
Collaudo Finale	36	97	3.500
TOTALI		197	7.000

Tale cifra potrà subire maggiorazioni qualora il collaudo eseguito a valle della comunicazione di fine opere effettuate a sua cura non si concluda favorevolmente e siano quindi necessarie ulteriori attività di collaudo per accertare l'eliminazione dei vizi e difformità riscontrate.

Le specifichiamo altresì che la porzione di impianti nuovi da Lei realizzati dovranno essere oggetto di cessione mediante sottoscrizione di specifico atto.

Le evidenziamo che, dopo il collaudo positivo dell'impianto di rete da lei realizzato e la redazione del verbale di consegna dello stesso ai fini della successiva messa in servizio, e-distribuzione sarà immessa nel possesso gratuito dell'impianto. Pertanto, sino a quando non si procederà alla stipulazione dell'atto di cessione soprarichiamato, i costi per la manutenzione dell'impianto da Lei realizzato oltre che per l'eliminazione degli eventuali vizi e difetti dello stesso sono a Suo esclusivo carico.

Tutti i costi sopra riportati saranno determinati in via definitiva nella soluzione tecnica minima di dettaglio (STMD). L'accettazione della presente soluzione tecnica minima generale (STMG), qualora si intenda procedere con la successiva fase di richiesta di elaborazione della soluzione tecnica minima di dettaglio (STMD), comporta l'obbligo di corrispondere a e-distribuzione, a seguito dell'ottenimento delle necessarie autorizzazioni, il corrispettivo, fissato dall'AEEG all'art.26.1 del TICA, a copertura delle attività di gestione e di analisi relative alla elaborazione della suddetta STMD pari a € 13.750,00 + IVA, mentre nulla sarà preteso qualora non sia vostra intenzione proseguire con la successiva richiesta dell'elaborazione della STMD. La suddetta STMD verrà inviata su Sua richiesta, a seguito dell'ottenimento delle autorizzazioni e del versamento del corrispettivo per l'ottenimento della stessa.

L'importo per l'elaborazione della STMD potrà essere corrisposto mediante:

Gli importi suddetti potranno essere corrisposti mediante:

- bonifico bancario IT69K0306902117100000009743 riportando come dicitura: *Corrispettivo pratica n° **T0737886***;
- bollettino di c/c postale 85146892 IBAN del c/c postale IT35B0760102000000085146892 riportando nella causale di versamento: *Corrispettivo pratica n° **T0737886***.

Evidenziamo inoltre che, qualora la soluzione tecnica di connessione alla rete del Suo impianto di produzione dovesse risultare, in tutto o in parte, comune ad altri impianti di produzione, è indispensabile mettere in atto il coordinamento tra i vari richiedenti interessati. Sarà nostra cura trasmettere ogni informazione necessaria ai fini di tale coordinamento, che potrà auspicabilmente riguardare la fase autorizzativa.

Per quanto riguarda la fase autorizzativa, in mancanza del suddetto coordinamento, La informiamo che, dopo l'approvazione del progetto dell'impianto di rete da Lei eventualmente predisposto per la gestione in proprio dell'iter autorizzativo, procederemo ad inviare tale progetto, limitatamente alla porzione che dovesse risultare comune, anche agli altri richiedenti interessati che abbiano scelto di seguire in proprio l'iter autorizzativo, affinché gli stessi ne tengano conto. Pertanto con l'accettazione del presente preventivo, Lei autorizza la consegna e la divulgazione a terzi del suddetto progetto.

La informiamo che qualora intenda avvalersi della facoltà di predisporre in proprio la documentazione necessaria all'iter autorizzativo, è necessario che ci inoltri prima dell'avvio dell'iter stesso, il progetto dell'opera da realizzare come previsto dal documento tecnico "Guida per le connessioni alla rete di e-distribuzione" sez. 3/10 J.5.2., al fine di rilasciarle il nostro parere di conformità agli standard tecnici. Le precisiamo che, previo contatto con il nostro tecnico di riferimento per lo svolgimento dell'iter autorizzativo di cui al paragrafo 5 della presente, è possibile ritirare un Cd-ROM che integra le informazioni presenti sulla guida di cui sopra. Se decide di realizzare in proprio le opere necessarie alla connessione ci dovrà sottoporre, prima dell'approvvigionamento dei materiali e delle apparecchiature nonché prima dell'inizio dei lavori, il progetto esecutivo ("fascicolo tecnico dell'opera"), per il relativo benessere.

Qualora proponga inoltre, una modifica alla soluzione da noi proposta, La informiamo che sarà necessario pagare un nuovo corrispettivo per rielaborare la nuova soluzione.

3. TIPOLOGIA DI LAVORO PER ESECUZIONE DELLA CONNESSIONE

Il lavoro necessario per eseguire la connessione è di tipo Complesso (art. 10.1 TICA) e il tempo massimo previsto per l'esecuzione dello stesso a cura e-distribuzione è di 480 giorni lavorativi, al netto di eventuali sospensive previste dal TICA (quali ad esempio appuntamenti per sopralluogo in data diversa da quella prevista da e-distribuzione, atti autorizzativi, ecc.).

e-distribuzione non risponde di eventuali danni per ritardi nell'esecuzione dei lavori di competenza per cause non imputabili alla stessa.

4. SOLUZIONE TECNICA

Le evidenziamo che l'accettazione del preventivo comporta la prenotazione della capacità di rete relativamente alla potenza di immissione indicata nel presente preventivo, con le modalità e tempistiche previste dall'art. 33 del TICA come modificato dalla deliberazione 328/2012/R/EEL.

In particolare precisiamo che la soluzione tecnica, che sarà di seguito specificata, rimarrà valida per **270** giorni lavorativi dalla data di accettazione del preventivo. Scaduto tale termine senza che, in relazione al progetto dell'impianto di produzione, venga acquisita, laddove prevista, la Valutazione di Impatto Ambientale positiva, ovvero venga ottenuto il provvedimento di autorizzazione alla costruzione, la soluzione tecnica in questione assumerà valore indicativo e quindi non sarà più vincolante per la nostra società.

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

La soluzione prevede la connessione nel punto di rete da Lei indicato, ai sensi della Art. 6.4 del TICA, con una potenza massima in immissione di 50000 kW, tramite i seguenti interventi

La soluzione d'allacciamento prevede, come da norma CEI 0-16 par.7.1.1.3:

- collegamento diretto dell'impianto di utenza, senza linea interposta, in antenna su nuovo stallo di linea AT in Cabina Primaria.
- Poiché la linea, di proprietà dell'Utente, è protetta dai dispositivi del Distributore, essa deve presentare una tenuta al cortocircuito tale da consentire l'intervento delle protezioni di ricalzo (tipicamente, 2° gradino delle distanziometriche). L'Utente deve stipulare una regolare servitù di elettrodotto con il Distributore per il passaggio della linea all'interno dei terreni di proprietà del Distributore (in particolare l'area di CP). Devono essere previsti algoritmi per la compensazione delle perdite dovute alla misura in un punto differente dal punto di confine/consegna.
- Il confine fra l'impianto di rete e l'impianto di utenza è posizionato all'interno della Cabina Primaria ed è rappresentato dai terminali del cavo AT (di proprietà del Cliente)

La servitù di elettrodotto, con oneri a carico del Produttore, relativa al passaggio della linea in cavo e dallo spazio occupato dall'impianto di utenza nella Cabina Primaria sono pari a 11.960,00 €.

Nota: per la Potenza massima in immissione nel punto esistente della rete indicato dal richiedente vedi lettera TERNA prot. E-DIS-19/08/2020-0515890.

Evidenziamo inoltre che, qualora la soluzione tecnica di connessione alla rete del Suo impianto di produzione dovesse risultare, in tutto o in parte, comune ad altri impianti di produzione, è indispensabile mettere in atto il coordinamento tra i vari richiedenti interessati. Sarà nostra cura trasmettere ogni informazione necessaria ai fini di tale coordinamento, che potrà auspicabilmente riguardare la fase autorizzativa.

Per quanto riguarda la fase autorizzativa, in mancanza del suddetto coordinamento, La informiamo che, dopo l'approvazione del progetto dell'impianto di rete da Lei eventualmente predisposto per la gestione in proprio dell'iter autorizzativo, procederemo ad inviare tale progetto, limitatamente alla porzione che dovesse risultare comune, anche agli altri richiedenti interessati che abbiano scelto di seguire in proprio l'iter autorizzativo, affinché gli stessi ne tengano conto. Pertanto con l'accettazione del presente preventivo, Lei autorizza la consegna e la divulgazione a terzi del suddetto progetto.

5. TUTELA DEGLI ELETTRODOTTI

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

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

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

6. ITER AUTORIZZATIVO

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

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

Per quanto concerne l'impianto di rete per la connessione e gli interventi riguardanti la rete di

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

- Legge regionale 43/89 - Decreto legislativo 387/03

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

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

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

Per quanto concerne l'obbligo di informativa da parte del gestore di rete di cui agli artt. 19.1-e; 21.2; 21.4; 21.9 del TICA, si segnala che nella redazione delle istanze di autorizzazione alla costruzione e all'esercizio dell'impianto di rete per la connessione si dovrà tener conto:

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

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

In particolare si richiamano:

- la legge quadro sulla protezione dalle esposizioni a campi elettrici, magnetici ed elettromagnetici n° 36 del 22/02/2001;
- la disciplina di cui all'art. 4 del D.P.C.M. 8 luglio 2003 (fissazione dei limiti di esposizione, dei valori di attenzione e degli obiettivi di qualità per i campi elettromagnetici generati dagli elettrodotti) concernente la fissazione dei limiti dell'obiettivo di qualità e l'elencazione dei luoghi soggetti a tutela;
- le prescrizioni di cui al Decreto del Ministero dell'Ambiente del 29 maggio 2008 concernente l'approvazione della metodologia di calcolo delle fasce di rispetto per elettrodotti;
- il documento e-distribuzione "Linee Guida per l'applicazione del DM 29.05.08 - Distanza di Prima Approssimazione (DPA) da linee e cabine elettriche" pubblicata sul sito internet di e-distribuzione all'indirizzo:

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

Nell'istanza di autorizzazione alla costruzione e all'esercizio dell'opere di rete necessarie alla connessione si dovrà:

- esplicitare la richiesta di dichiarazione di Pubblica Utilità delle suddette opere, propedeutica all'avvio dell'eventuale procedimento di asservimento coattivo o di espropriazione;
- richiedere l'apposizione del vincolo preordinato all'esproprio nel caso di opere elettriche inamovibili;
- precisare che le opere di rete necessarie alla connessione, se realizzate dal produttore, saranno cedute al gestore competente prima della messa in esercizio.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Tenuto conto di quanto previsto dal TICA, in relazione al procedimento autorizzativo per la costruzione ed esercizio delle opere di rete per la connessione, potrà chiedere, all'atto di

accettazione del presente preventivo, la predisposizione della documentazione autorizzativa. In tal caso dovrà versare l'importo di 29.000,00 € + IVA a titolo di corrispettivo per la copertura dei costi sostenuti per tale predisposizione. Tale importo è comprensivo del corrispettivo relativo alla predisposizione del piano particellare delle servitù.

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

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

Nel caso in cui Lei scelga di predisporre in proprio la documentazione progettuale da allegare all'istanza autorizzativa relativa alle opere di rete per la connessione, tale documentazione dovrà essere sottoposta ad e-distribuzione per il rilascio del benestare tecnico di competenza di cui all'art. 21 del TICA. La documentazione progettuale relativa agli eventuali interventi sulla RTN sarà da noi sottoposta alla validazione ed approvazione di Terna SpA.

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

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

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

Le facciamo presente che dovrà presentare, nel rispetto dei termini indicati nell'art. 21 del TICA, la richiesta di avvio del procedimento autorizzativo di cui al suddetto articolo. I suddetti termini decorrono dalla data di accettazione del presente preventivo e sono sospesi per il tempo necessario all'acquisizione della validazione della documentazione progettuale delle opere per la connessione da portare in autorizzazione. Contestualmente dovrà inviarci un'ideonea informativa per attestare il rispetto di quanto sopra riportato. A tal fine potrà utilizzare il fac-simile pubblicato sul sito:

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

Inoltre Lei è tenuto ad aggiornare e-distribuzione, con cadenza almeno semestrale, sugli avanzamenti del procedimento autorizzativo di cui all'art. 21 del TICA ed informarla tempestivamente dell'ottenimento o meno delle autorizzazioni, allegando, nel caso di ottenimento delle suddette autorizzazioni, l'avvenuta registrazione dell'anagrafica impianto all'interno di GAUDÌ, rilasciata da Terna ai sensi dell'art. 36 del TICA.

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

Il Sig. Giacomo Solinas, tel. 0703542149 E-Distribuzione S.p.A. - Area Nord Ovest - Sviluppo Rete - Centro PL Sardegna.

e-distribuzione S.p.A. - Distribuzione Territoriale Rete Piemonte e Liguria - Unità Sviluppo Rete - Casella Postale 17010 - via Pindaro 29, 20128 Milano

La scelta tra le possibili opzioni riconosciute relativamente all'iter autorizzativo di cui all'art. 9 del TICA dovrà essere indicata all'atto di accettazione del presente preventivo.

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

7. MISURA DELL'ENERGIA IMMESSA E PRELEVATA DALLA RETE

L'installazione e manutenzione degli apparecchi di misura dell'energia sul punto di connessione, secondo quanto da Lei indicato nella richiesta di connessione, verrà effettuata da e-distribuzione, secondo le condizioni generali previste nel contratto del servizio di misura allegato, che riportano anche i corrispettivi e le modalità di fatturazione.

La raccolta, validazione e registrazione delle letture è a carico di e-distribuzione, che provvederà ad addebitare i relativi oneri secondo quanto previsto dalle vigenti norme in materia.

8. INDENNIZZI

Qualora il **presente preventivo** venisse messo a sua disposizione oltre i tempi previsti dal TICA, sarà corrisposto un indennizzo automatico di importo pari a quanto previsto dall'art. 14.1.

Qualora il preventivo eventualmente rielaborato in base a prescrizioni delle autorità competenti per il rilascio delle autorizzazioni venisse messo a sua disposizione oltre 30 giorni lavorativi dalla data di ottenimento delle autorizzazioni, sarà corrisposto un indennizzo automatico di importo pari a quanto previsto dall'art. 14.1.

Qualora la **connessione** venga realizzata oltre i tempi previsti dal TICA, sarà corrisposto un indennizzo automatico di importo pari a quanto previsto dall'art. 14.2.

Gli indennizzi relativi a ritardo nella presentazione di eventuali **richieste di autorizzazione** in capo ad e-distribuzione o ritardo nella messa a disposizione delle informazioni necessarie alla predisposizione della documentazione da presentare nell'ambito del procedimento autorizzativo saranno regolati secondo quanto disposto dall'art. 14.3.

Saranno poi corrisposti gli altri indennizzi previsti dall'art. 14.3. del TICA.

Qualora gli indennizzi automatici dovuti Le venissero corrisposti in ritardo, si applicano le maggiorazioni previste al comma 40.5 del TICA.

9. VALIDITA' DEL PREVENTIVO

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

10. ACCETTAZIONE DEL PREVENTIVO

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

- Il modulo di accettazione, contenente altresì l'accettazione delle condizioni generali del contratto di connessione e delle condizioni generali del servizio di misura, compilato e firmato.
- Documentazione attestante il pagamento del corrispettivo per la connessione come precedentemente indicato.
- Eventuale istanza di curare tutti gli adempimenti connessi alle procedure autorizzative per l'impianto di connessione, ovvero
- la richiesta ad e-distribuzione di curare il procedimento autorizzativo compresa la predisposizione della documentazione necessaria, allegando la ricevuta del pagamento del corrispettivo come indicato precedentemente, ovvero
- la richiesta ad e-distribuzione di predisporre esclusivamente la documentazione necessaria per l'iter autorizzativo allegando la ricevuta del pagamento del corrispettivo come indicato in precedenza.

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

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

12. CONDIZIONI PER L'ATTIVAZIONE DELL'IMPIANTO

Una volta terminati i lavori di realizzazione della connessione, l'attivazione dell'impianto è subordinata al ricevimento della seguente documentazione:

- Dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà attestante il completamento dei lavori di realizzazione dell'impianto di produzione nelle tempistiche previste dal provvedimento autorizzativo
- Nel caso di pratiche non gestite tramite procedura online, comunicazione di un recapito di posta elettronica certificata (PEC) o fax per consentire ad e-distribuzione l'invio della comunicazione di disponibilità all'attivazione secondo modalità che consentano l'immediato ricevimento, come disposto dal TICA
- Versamento del corrispettivo per la remunerazione delle attività di certificazione di fine lavori eseguite dai gestori di rete ai sensi della Delibera ARG/elt n.149/11 ed invio della certificazione attestante il pagamento dell'importo in questione **(documentazione richiesta solo per i soggetti titolari di un impianto di produzione iscritto al registro di cui all'art. 8 del decreto interministeriale 5 maggio 2011)**
- Esplicita richiesta di attivazione della fornitura di energia elettrica in prelievo, da inviare a cura del venditore di energia elettrica da Lei scelto, secondo le consuete modalità di scambio di comunicazioni con e-distribuzione (in assenza di tale documentazione e nel caso in cui la fornitura in prelievo sia destinata unicamente all'alimentazione dei servizi ausiliari dell'impianto di produzione, vale quanto specificato all'articolo 10.11 art. b del TICA)
- Attestazione rilasciata da Terna riportante l'abilitazione in GAUDÌ (http://www.terna.it/default/Home/SISTEMA_ELETRICO/gaudi.aspx) delle informazioni

relative all'impianto di produzione, secondo quanto previsto dalla Delibera ARG/elt n. 124/10

- Nel caso di impianti registrati in GAUDÌ successivamente al 30 aprile 2012, comunicazione ad e-distribuzione, da parte di Terna, di Abilitazione ai fini dell'Attivazione e dell'Esercizio delle Unità di Produzione su GAUDÌ.

Nel caso di impianti registrati in GAUDÌ fino al 30 aprile 2012, **ai fini dell'attivazione è comunque necessario che e-distribuzione validi i dati presenti nella copia cartacea dell'attestazione di avvenuta registrazione in GAUDÌ, che Lei dovrà provvedere ad inviarci**

La informiamo che, ai sensi della delibera AEEGSI n. 558/2014/S/EEL, il personale di e-distribuzione preposto all'attivazione dell'impianto dovrà effettuare una verifica dell'avvenuta realizzazione dell'impianto di produzione, come già previsto dal TICA art. 10.10 bis. A tal fine è necessario accedere a tutti gli elementi essenziali dell'impianto accompagnati da una persona che abbia completa conoscenza del sito e dei rischi specifici per l'accesso in sicurezza. Tale attività di verifica deve essere supportata da adeguata documentazione fotografica comprovante la presenza di tutti i componenti dell'impianto e dei necessari cablaggi, pertanto il nostro personale effettuerà i rilievi fotografici di ciascun componente del Vostro impianto di produzione. Nel caso in cui ciò non sia possibile, per comprovati motivi di sicurezza che impediscano l'accesso ad almeno uno dei componenti essenziali dell'impianto, il produttore è tenuto ad inviare tramite il portale produttori di e-distribuzione la documentazione fotografica di tali parti. Qualora tale documentazione non dovesse pervenirci entro 5 giorni dall'attivazione dell'impianto, e-distribuzione è tenuta a darne informativa all'ARERA, al GSE, qualora l'impianto sia sottoposto ad incentivo, nonché all'Ente responsabile del procedimento autorizzativo per l'impianto di produzione.

Per l'attività di verifica sopra citata, sarà possibile indicare un delegato attraverso il portale produttori / compilando l'apposito modulo di delega presente sul documento di conferma delle date di attivazione. Si rammenta che al fine di redigere il verbale di verifica ed attivazione, il personale di e-distribuzione è tenuto a verificare l'identità del produttore o del suo delegato; qualora la persona presente sul luogo non sia munita di valido documento di identità non si potrà dare seguito alla verifica e conseguente attivazione dell'impianto. In tale circostanza e-distribuzione sospenderà l'attivazione e resterà in attesa di ricevere da parte Vostra una nuova richiesta per concordare la nuova data di attivazione.

Si rammenta inoltre che, in caso di rifiuto da parte Vostra ad accedere all'impianto di produzione o ad effettuare i rilievi fotografici, qualora dall'esterno del sito produttivo non si ravvisino evidenti difformità dell'impianto, e-distribuzione è tenuta ad interrompere la verifica e segnalare all'ARERA, al GSE (nel caso di impianti sottoposti ad incentivo) ed all'Ente responsabile del procedimento autorizzativo per l'impianto di produzione la circostanza di diniego all'accesso, restando in attesa di ricevere da parte Vostra una nuova richiesta per concordare la nuova data di attivazione.

Le ricordiamo inoltre che, successivamente all'attivazione della connessione, dovrà comunicare ad e-distribuzione il codice ditta attribuito nella licenza fiscale di esercizio rilasciata dall'Agenzia delle Dogane territorialmente competente.

Per tutto l'iter della pratica di connessione dovrà fare riferimento a Alice Leporati n° telefonico 803.500 e-mail: alice.leporati@e-distribuzione.com

Con l'occasione comunichiamo di seguito il link del nostro sito internet sul quale potrete trovare informazioni utili ad ogni Vostra esigenza:

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

13. OBBLIGHI INFORMATIVI A CARICO DEL RICHIEDENTE

Riteniamo opportuno farLe presente che, dopo l'accettazione del preventivo e per evitare la decadenza dello stesso, dovrà inviarci, come previsto dall'art. 31 del TICA, l'informativa sullo stato dell'iter autorizzativo ovvero sull'avvio dei lavori di realizzazione dell'impianto di produzione precisando, per il caso di ritardo nell'avvio, se questo sia dovuto alla mancata conclusione dei procedimenti autorizzativi o a cause di forza maggiore ovvero ad altre cause a Lei non imputabili. Tale informativa dovrà pervenirci entro la tempistica indicata nel TICA mediante dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà il cui facsimile è disponibile sul sito:

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

Le rammentiamo, inoltre, che dovrà esserci inviata, pena la decadenza del preventivo, una dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà attestante l'avvio dell'iter autorizzativo, nelle tempistiche previste dagli artt. 21.3, 21.5 e 21.8 del TICA. Con riferimento a quanto disposto agli art. 21.3 e 21.5 del TICA, come modificati dalla deliberazione n. 328, la dichiarazione di avvio del procedimento autorizzativo da inviare al gestore di rete deve contenere "il tipo di iter autorizzativo seguito, nonché gli estremi ed i recapiti del responsabile del procedimento autorizzativo". Il facsimile di dichiarazione sostitutiva è disponibile sul sito:

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

Le comunichiamo altresì che, in base all'art. 21.14 del TICA, se il suo impianto di produzione non venisse realizzato entro le tempistiche previste dall'autorizzazione alla costruzione, incluse eventuali proroghe concesse dall'ente autorizzante, il preventivo verrà a decadere. E' quindi necessario che, al termine dei lavori di costruzione dell'impianto di produzione, ci trasmetta una dichiarazione sostitutiva di atto notorio attestante il rispetto della tempistica sopraddetta. Il facsimile di dichiarazione sostitutiva è disponibile sul sito:

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

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

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

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

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

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

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

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

14. ALTRE INFORMAZIONI

La informiamo che, come stabilito dall'art. 33.2 del TICA, la soluzione tecnica minima generale (STMG) indicata nel preventivo rimane valida per **270** gg lavorativi dalla data di accettazione del presente preventivo. Il periodo di validità della STMG comporta la prenotazione temporanea della capacità di rete relativamente alla potenza di immissione indicata nel presente preventivo. Nel caso in cui il procedimento per l'autorizzazione alla costruzione e all'esercizio dell'impianto di produzione non si concluda nella tempistica sopradetta ovvero entro i medesimi termini non sia stato completato con esito positivo il procedimento di Valutazione di Impatto Ambientale (VIA), qualora previsto, la STMG indicata nel preventivo assume valore indicativo. Nel caso, invece, entro la tempistica sopradetta si concluda positivamente il procedimento per l'autorizzazione alla costruzione e all'esercizio dell'impianto di produzione ovvero il procedimento di Valutazione di Impatto Ambientale (VIA), qualora previsto, la STMG e la prenotazione della capacità di rete relativamente alla potenza di immissione indicata nel presente preventivo diventano definitive.

E' previsto, dall'art. 33.5 del TICA, che il responsabile del procedimento VIA richieda, se sussistono le condizioni per la conclusione con esito positivo della VIA, al gestore di rete di verificare il persistere delle condizioni di fattibilità e realizzabilità della STMG. Qualora il gestore, entro 20 gg lavorativi dal ricevimento della suddetta richiesta, al netto del tempo necessario per l'eventuale coordinamento con altri gestori) risponda positivamente, la STMG e la prenotazione della capacità di rete relativamente alla potenza di immissione indicata nel presente preventivo diventano definitive.

L'art 33.6 del TICA prevede, per il caso in cui l'impianto di produzione non sia assoggettato a VIA, che il responsabile del procedimento autorizzativo unico o il richiedente possano chiedere al gestore di rete una verifica della persistenza delle condizioni di fattibilità e realizzabilità della STMG. Qualora il gestore, entro 20 gg lavorativi dal ricevimento della richiesta di verifica, al netto del tempo necessario per l'eventuale coordinamento con altri gestori, risponda positivamente, la STMG e la prenotazione della capacità di rete relativamente alla potenza di immissione indicata nel presente preventivo diventano definitive.

Qualora la verifica richiesta al gestore di rete, ai sensi dell'art. 33.5 e dell'art.33.6 del TICA, sia negativa, il gestore di rete, nei 45 gg lavorativi successivi alla comunicazione di esito negativo della suddetta verifica, al netto del tempo necessario per l'eventuale coordinamento con altri gestori, elabora una nuova STMG comunicandola al richiedente; con tale STMG viene prenotata, in via transitoria, la capacità sulla rete relativamente alla potenza di immissione indicata la STMG. Se la nuova STMG non viene accettata, entro 30 gg solari dalla data di ricevimento della stessa, il preventivo decade. Qualora invece la nuova STMG venga accettata nei termini previsti, verrà prenotata in via definitiva la potenza di immissione indicata nella STMG.

La informiamo che, qualora dovessero pervenirci, anche successivamente all'accettazione del presente preventivo, altre richieste di connessione insistenti nell'area oggetto del Suo intervento e la soluzione tecnica a Lei trasmessa dovesse diventare comune, anche soltanto in parte, a tali richieste di connessione, valuteremo l'opportunità di aggiornare le condizioni del presente preventivo con particolare riguardo a quelle relative alla gestione dell'iter autorizzativo dell'impianto di rete per la connessione ed alla realizzazione dell'impianto medesimo.

Qualora durante l'esercizio dell'impianto di produzione, e-distribuzione dovesse rilevare sistematiche immissioni di energia elettrica eccedenti la potenza in immissione richiesta, e-

distribuzione, ove tecnicamente possibile, modificherà il valore della potenza in immissione richiesta e ricalcherà il corrispettivo per la connessione sulla base della regolazione vigente al momento del ricalcolo. e-distribuzione applicherà in tal caso al richiedente il triplo della differenza tra il corrispettivo per la connessione ricalcolato e il corrispettivo per la connessione determinato nel preventivo, provvedendo a modificare di conseguenza il contratto di connessione, come stabilito nell'articolo 10.15 del TICA. Si considera come "sistematico" il superamento della potenza in immissione richiesta in almeno due distinti mesi nell'anno solare.

15. DOCUMENTAZIONE ALLEGATA

In allegato al presente preventivo si trasmettono:

- Condizioni generali del contratto di connessione
- Condizioni generali per il contratto di misura
- Modulo per la richiesta di attivazione della fornitura di energia elettrica in prelievo
- Planimetria riportante il tracciato di massima dell'impianto di rete per la connessione
- Tabella "Larghezza delle fasce da asservire in presenza di campate di lunghezza ricorrente"
- STMG di Terna

Con i migliori saluti.

Daniele Vigliano
IL RESPONSABILE

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

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

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

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

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

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

da inviare a cura del venditore di energia elettrica

Spett.le e-distribuzione S.p.A

Oggetto: Richiesta di attivazione della fornitura di energia elettrica in prelievo.

Codice univoco Pratica: T0737886

La sottoscritta società _____ in qualità di

- Esercente MMT
- Esercente salvaguardia
- Esercente la Vendita sul Mercato Libero

Con la presente comunica di aver stipulato un contratto di fornitura di energia elettrica con il cliente

codice fiscale

partita IVA recapito telefonico n.,

codice POD

N°presa /

tensione di alimentazione (Volt), potenza disponibile (kW)

Indirizzo Punto di prelievo

sito nel Comune di, provincia (sigla)

RICHIEDE

l'attivazione della fornitura in prelievo a decorrere dalla data di attivazione della connessione alla rete di e-distribuzione dell'impianto di produzione correlato al POD sopracitato, sempre sul medesimo punto di connessione.

Data _____

Timbro e firma

CONDIZIONI GENERALI DI CONTRATTO PER IL SERVIZIO DI MISURA DELL'ENERGIA IMMESA IN RETE E/O PRODOTTA PRESSO UN IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA.

PREMESSA

Il Richiedente e' responsabile, in base alle vigenti disposizioni dell'ARERA, del servizio di misura dell'energia elettrica prodotta dall'impianto di produzione.

Il Richiedente intende affidare ad e-distribuzione l'espletamento di tale servizio. e-distribuzione, al fine di semplificare la contrattualizzazione del servizio di misura dell'energia elettrica prodotta, ha predisposto le presenti condizioni generali di contratto anche pubblicate sul proprio sito internet.

DEFINIZIONI

ARERA: è l'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente

Servizio di misura: E' il servizio composto dalle attività di:

- a) installazione e manutenzione delle apparecchiature di misura dell'energia elettrica prodotta
- b) rilevazione e registrazione dei dati di misura dell'energia elettrica prodotta acquisiti con cadenza non inferiore a quella mensile e con segregazione dei dati alla fine mese precedente.

c) la messa a disposizione delle misure dell'energia elettrica prodotta al GSE.

Apparecchiatura di misura: E' l'insieme del misuratore e di tutti gli altri dispositivi necessari alla rilevazione e registrazione dell'energia elettrica prodotta dall'impianto del Richiedente

Guida: è il documento adottato da e-distribuzione in attuazione della deliberazione ARG/elt n. 99/08 e pubblicato sul sito internet.

Impianto: e' l'insieme del macchinario, dei circuiti, dei servizi ausiliari e degli eventuali carichi per la generazione dell'energia elettrica.

Parti: sono il Richiedente ed e-distribuzione.

Punto di consegna: e' il punto di confine tra l'impianto di rete di competenza del gestore di rete per la connessione e l'impianto di utenza di competenza del Richiedente.

Punto di produzione è il punto in cui vengono installate le apparecchiature di misura dell'energia prodotta oggetto del presente contratto.

Richiedente: e' il Produttore, cioè la persona fisica o giuridica che è o sarà titolare del Punto di Consegna e/o che ha la disponibilità dell'impianto di produzione di energia elettrica.

TITOLO I - DISPOSIZIONI GENERALI

Art. 1 Premesse, allegati e definizioni.

1.1. Le premesse e gli eventuali allegati nonché le definizioni formano parte integrante delle presenti condizioni generali.

1.2. Ai fini e per gli effetti del presente documento, valgono anche le disposizioni contenute nella Guida e nelle delibere dell'ARERA relative al servizio di misura disciplinato dalle presenti condizioni generali.

Art. 2 Oggetto.

2.1. Le presenti condizioni generali disciplinano l'espletamento dell'intero servizio di misura oppure della sola attività di fornitura, manutenzione ed installazione dei misuratori dell'energia prodotta dall'Impianto del Richiedente. In relazione all'attività richiesta verrà commisurato il corrispettivo dovuto dal Richiedente.

2.2. Le apparecchiature di misura installate sono e rimarranno di proprietà di e-distribuzione, che ne curerà la

manutenzione mentre la custodia di queste ultime, con ogni connessa responsabilità, è a carico del Richiedente.

TITOLO II - EROGAZIONE DEL SERVIZIO DI INSTALLAZIONE E MANUTENZIONE DELLE APPARECCHIATURE DI MISURA

Art. 3 Obblighi di e-distribuzione

3.1. e-distribuzione si impegna ad installare l'apparecchiatura di misura, in conformità alle prescrizioni tecniche di cui alle disposizioni normative e dell'ARERA, nonché a mantenerla. Il misuratore da installare sarà di tipo bidirezionale idoneo a rilevare l'energia elettrica immessa e prelevata dalla rete.

3.2. e-distribuzione procederà inoltre ad installare, ove necessario per la misurazione dell'energia, i riduttori di tensione e di corrente

3.3. e-distribuzione, qualora sia stato richiesto il servizio di misura completo, procederà a rilevare e registrare i dati di misura dell'energia elettrica prodotta ed a mettere a disposizione del GSE le misure dell'energia elettrica registrati

3.4 L'espletamento di ogni altra attività che venisse richiesta dal Richiedente relativamente al servizio di misura non prevista nel presente contratto, quali attività di certificazioni di componenti delle apparecchiature richieste dall'Agenzie delle Dogane o richieste di lettura a scadenze non previste, se accettata da e-distribuzione, verrà svolta diligentemente previo rimborso delle voci di costo (materiale, manodopera, prestazione di terzi e spese generali pari al 20% delle somme delle voci sopradette) sostenute.

3.5 Le attività di cui al precedente comma 3.4 richieste dall'Agenzia delle Dogane sono a carico di e-distribuzione per i soli casi di sostituzione di componenti di apparecchiature di misura per progresso tecnologico.

Art. 4 Obblighi del Richiedente

4.1. Il Richiedente deve mettere a disposizione di e-distribuzione, a propria cura e spese e nel rispetto delle indicazioni fornite da e-distribuzione, locali o siti idonei per la collocazione dell'apparecchiatura di misura dell'energia elettrica prodotta.

4.2. Il Richiedente autorizza l'accesso ai siti o ai locali di cui al precedente punto 4.1. al personale di e-distribuzione o di terzi dalla stessa incaricati per l'espletamento di tutte le attività inerenti il servizio di misura. L'accesso è consentito anche per la rimozione dell'apparecchiatura in questione in caso di cessazione o risoluzione del contratto. Tale accesso avverrà, di norma, durante il normale orario di lavoro. Il personale di e-distribuzione o dei terzi sopradetti, il giorno precedente a quello stabilito per l'accesso, ne darà, se possibile, comunicazione al Richiedente.

4.3. Il Richiedente provvede al pagamento dei corrispettivi come di seguito specificati all'art. 7 nonché a versare, a titolo di corrispettivo per il recesso anticipato di cui al successivo art. 5.2., gli importi previsti nello stesso art. 5.2..

4.4. Nel caso si renda necessario l'installazione di riduttori di tensione e di corrente, il richiedente e' tenuto alla corresponsione degli importi "una tantum" così come specificati al successivo art.7.

4.5. Il Richiedente, nel caso di trasferimento a terzi della titolarità o disponibilità dell'Impianto o comunque di ogni situazione che comporti una modifica

del soggetto giuridico che ha la disponibilità dell'Impianto stesso, si obbliga a trasferire il contratto di cui alle presenti condizioni generali al nuovo titolare che si assumerà a suo carico ogni relativa obbligazione, inviando contestuale informativa ad e-distribuzione. In caso di violazione della presente obbligazione, il Richiedente rimane obbligato nei confronti di e-distribuzione per l'adempimento di tutte le obbligazioni previste nelle presenti condizioni generali, rispondendo altresì di ogni danno diretto ed indiretto, sino a che il nuovo titolare dell'Impianto non proceda a sottoscrivere con e-distribuzione il contratto del servizio di misura ovvero dichiara di assumere in prima persona, nei casi previsti dall'ARERA, la responsabilità del servizio di misura.

4.6. Il Richiedente e' tenuto a custodire con la diligenza del buon padre di famiglia le apparecchiature di misura ed a non danneggiarle o manometterle; deve altresì impedire la manomissione ed il danneggiamento dell'apparecchiatura stessa da parte di terzi.

4.7. Per tutte le attività che richiedono l'intervento sull'Impianto, per l'espletamento del servizio di misura, il Richiedente, su comunicazione di e-distribuzione, deve provvedere, dandone riscontro ad e-distribuzione stessa, alla messa in sicurezza dell'Impianto per consentire lo svolgimento in sicurezza delle attività lavorative da parte del personale di e-distribuzione o di Società da questa autorizzata.

4.8. Sono a carico del Richiedente gli eventuali oneri fiscali connessi all'esecuzione delle attività oggetto delle presenti condizioni generali e le eventuali spese, comprese quelle di registrazione del contratto di cui alle presenti condizioni generali.

Art. 5 Durata del contratto

5.1 Il contratto di cui alle presenti condizioni generali ha una durata di tre anni a decorrere dalla data di installazione dell'apparecchiatura di misura; in mancanza di disdetta, da comunicarsi con raccomandata con RR e con un preavviso di almeno 30 giorni rispetto alla scadenza, si rinnova tacitamente di anno in anno.

5.2 E' consentito al Richiedente di recedere dal contratto di cui alle presenti condizioni generali. Tale recesso, dovrà essere comunicato, nel rispetto delle disposizioni dell'ARERA, ad e-distribuzione mediante raccomandata R.R. Il recesso ha efficacia 30 giorni lavorativi dopo il ricevimento da parte di e-distribuzione della comunicazione di recesso. Nel caso la facoltà di recesso venga esercitata entro i primi tre anni di durata del presente contratto, il Richiedente è tenuto a versare il corrispettivo previsto per l'intera durata triennale del contratto.

Art.6 - Risoluzione del contratto

6.1. E' riconosciuta ad e-distribuzione la facoltà di risolvere di diritto il contratto di cui alla presente condizioni generali, ai sensi dell'art. 1456 c.c., al verificarsi di inadempimento da parte del Richiedente, di uno degli obblighi previsti all'articolo 4.

6.2. E' riconosciuta al Richiedente la facoltà di risolvere di diritto il contratto di cui alla presente condizioni generali, ai sensi dell'art. 1456 c.c., al verificarsi di inadempimento da parte di e-distribuzione, di uno degli obblighi previsti all'articolo 3.

Art. 7 - Corrispettivi

7.1 Il corrispettivo annuale dovuto dal Richiedente ad e-distribuzione per il servizio

di installazione e manutenzione della apparecchiatura di misura, è determinato moltiplicando il numero dei misuratori e delle eventuali altre apparecchiature installate presso il punto di produzione per il corrispettivo unitario, relativo al periodo di vigenza del contratto di cui alla presenti condizioni generali, pubblicato sul sito internet di e-distribuzione e relativo ad ogni apparecchiatura installata. Tali corrispettivi sono determinati in riferimento al livello di tensione del primario dei trasformatori di misura eventualmente installati o in loro mancanza al livello di tensione a cui è connesso l'impianto di produzione. Tale corrispettivo è automaticamente aggiornato all'inizio di ciascun anno solare da e-distribuzione sulla base della variazione annuale, intervenuta nell'anno precedente, dell'indice ISTAT dei prezzi per le famiglie di operai e impiegati (FOI) al netto dei tabacchi.

7.2 Il corrispettivo "una tantum" previsto per l'installazione e manutenzione dei riduttori di tensione e di corrente è pubblicato sul sito internet di e-distribuzione e viene corrisposto in un'unica soluzione ad e-distribuzione.

7.3 Le parti si danno atto che le attività oggetto delle presenti condizioni generali, non sono remunerate in componenti tariffarie stabilite da norme di legge o disposizioni della ARERA

Art. 8 - Fatturazione e Pagamento

8.1. Il pagamento dei corrispettivi di cui al precedente articolo dovrà avvenire entro 20 giorni solari dalla data di emissione della fattura.

La fatturazione del corrispettivo di cui all'art. 7 avverrà immediatamente dopo l'installazione del gruppo di misura, come risultante dal verbale redatto, e, successivamente, con cadenza periodica annuale o infrannuale.

La fatturazione del corrispettivo "una tantum" previsto per l'installazione e manutenzione dei riduttori di tensione e di corrente, verrà effettuata entro 30 giorni dalla data di installazione di tali apparecchiature.

I pagamenti dovranno essere effettuati a mezzo bonifico bancario utilizzando le coordinate bancarie indicate in fattura. Contestualmente ad ogni disposizione di bonifico il Richiedente comunicherà ad e-distribuzione gli estremi del pagamento effettuato.

8.2. In caso di mancato pagamento del corrispettivo pattuito nei termini previsti al precedente comma, il Richiedente è tenuto a corrispondere a e-distribuzione interessi di mora pari al TUR maggiorato di 3,5 punti, calcolato per ogni giorno di ritardo del pagamento.

8.3. Qualora il ritardo nel pagamento superi i 30 giorni è facoltà di e-distribuzione di risolvere il Contratto ai sensi del precedente art. 6.2.

Nel caso la risoluzione del contratto per inadempimento si verifichi anteriormente alla prima scadenza contrattuale, il Richiedente è tenuto comunque a versare ad e-distribuzione, a titolo di ristoro dei costi sostenuti per l'installazione e rimozione delle apparecchiature di misura, i corrispettivi dovuti fino alla prima scadenza contrattuale. Rimane comunque salvo il diritto di e-distribuzione al risarcimento del maggior danno subito.

Art. 9 - Affidamento a Terzi

9.1. Per lo svolgimento delle attività oggetto del presente Contratto, il Richiedente autorizza e-distribuzione ad avvalersi dell'opera di terzi, restando comunque quest'ultima unica responsabile nei confronti del Richiedente stesso dell'adempimento delle obbligazioni assunte.

Art.10 Obblighi e Responsabilità delle parti

10.1. Non sussisterà responsabilità alcuna delle Parti per inadempimenti dovuti a cause di forza maggiore, caso fortuito, fatto del terzo ovvero ad eventi comunque al di fuori del loro controllo quali, a titolo meramente esemplificativo: guerre, sommosse, terremoti, inondazioni, incendi, scioperi (anche aziendali).

10.2 Le parti convengono che e-distribuzione sarà eventualmente responsabile dei soli danni materiali che siano diretta conseguenza di suo dolo o colpa grave, intendendosi espressamente esclusa ogni sua responsabilità per danni indiretti o lucro cessante. Nel caso e-distribuzione risulti inadempiente agli obblighi di cui al precedente art. 3 verserà ex art.1382 c.c. pari al 10% del corrispettivo annuo come determinato dal successivo art. 7.

10.3. Il Richiedente è responsabile della conservazione ed integrità delle apparecchiature di misura e dovrà adottare ogni precauzione necessaria per evitare ogni danneggiamento all'apparecchiatura in questione. Il Richiedente sarà tenuto quindi, salvo i caso di forza maggiore o comprovato fatto del terzo, a rimborsare ad e-distribuzione tutti i danni diretti ed indiretti derivanti dal danneggiamento dell'apparecchiatura in questione

Art. 11 Efficacia.

11.1. Le presenti condizioni generali diventano vincolanti a decorrere dalla data di installazione delle apparecchiature di misura e conservano la loro efficacia per tutta la durata del contratto.

11.2. In caso di trasferimento a terzi della titolarità o disponibilità dell'Impianto o comunque di ogni situazione che comporti una modifica del soggetto giuridico che ha la disponibilità dell'Impianto stesso, trova applicazione quanto previsto al precedente art. 4.5.

Art. 12 Riservatezza e trattamento dei dati personali.

12.1. Tutte le informazioni di carattere personale, industriale, finanziario, economico, patrimoniale e commerciale, rilasciate dal Richiedente a e-distribuzione e il cui conferimento è richiesto per l'espletamento del servizio di cui alle presenti condizioni generali, sono da considerarsi riservate e non saranno utilizzate da e-distribuzione se non per l'esecuzione del presente contratto nonché in funzione di attività previste dalla legge o dalla GUIDA o altrimenti prescritte dalle autorità competenti. e-distribuzione garantirà al Richiedente il rispetto del segreto d'ufficio e della riservatezza su tutte le informazioni riservate ricevute e non comunicherà dette informazioni a terzi senza il consenso scritto del Richiedente.

12.2. Il Richiedente consente che e-distribuzione possa utilizzare e pubblicare i propri dati, in forma aggregata ed anonima, per l'elaborazione di bilanci, a fini statistici o per altre finalità istituzionali.

12.3. Il Richiedente, ai sensi di quanto previsto dal Regolamento europeo in materia di protezione dei dati personali n. 2016/679, presta il proprio consenso al trattamento ed alla comunicazione, da parte di e-distribuzione, dei dati riguardanti la connessione -ivi compresi quelli di misura dei prelievi e dei consumi- nei limiti in cui il trattamento e la comunicazione siano funzionali all'adempimento di tutti gli obblighi previsti dalle presenti condizioni generali, dalla legge, da regolamenti, da delibere, dalla normativa comunitaria e dalla GUIDA.

12.4. Il Richiedente, ai sensi di quanto previsto dal Regolamento europeo in materia di protezione dei dati personali n.

2016/679, acconsente che i dati dallo stesso forniti siano utilizzati per il monitoraggio della qualità del servizio prestato e che gli stessi dati possano essere, comunicati, per le medesime finalità, a società controllate o collegate e/o a terzi fornitori di servizi. Con la presente informativa e-distribuzione fornisce le opportune informazioni sulle modalità e sulle finalità del trattamento dei dati personali comunicati per la stipula del CONTRATTO PER IL SERVIZIO DI MISURA DELL'ENERGIA IMMESA IN RETE E/O PRODOTTA PRESSO UN IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA

Titolare del trattamento, ai sensi dell'art. 13 del GDPR, è la società e-distribuzione S.p.A., con sede legale in Roma, via Ombrone n. 2, P. IVA 05779711000.

Ai sensi dell'art. 4, n. 2, del GDPR, per "trattamento" di dati personali si intende: "qualsiasi operazione o insieme di operazioni, compiute con o senza l'ausilio di processi automatizzati e applicate a dati personali o insiemi di dati personali, come la raccolta, la registrazione, l'organizzazione, la strutturazione, la conservazione, l'adattamento o la modifica, l'estrazione, la consultazione, l'uso, la comunicazione mediante trasmissione, diffusione o qualsiasi altra forma di messa a disposizione, il raffronto o l'interconnessione, la limitazione, la cancellazione o la distruzione".

Il Titolare ha nominato un Responsabile della Protezione dei dati personali (RPD) che può essere contattato al seguente indirizzo e-mail: dpo.e-distribuzione@enel.com per tutte le questioni relative al trattamento dei dati personali del Produttore.

Il Titolare tratterà i dati personali ("Dati Personali") del Richiedente acquisiti da e-distribuzione che, a titolo esemplificativo, possono essere:

- Dati identificativi: dati che permettono l'identificazione diretta, come i dati anagrafici;

- Dati di contatto: dati relativi alle comunicazioni elettroniche (via Internet o telefono), quali telefono, cellulare, e-mail, forniti al Titolare in fase di sottoscrizione o nel corso della durata del Contratto, necessari a contattare il Richiedente per fornire riscontri alle esigenze manifestate.

e-distribuzione tratterà i Dati personali del Richiedente per il conseguimento di finalità precise e solo in presenza di una specifica base giuridica prevista dalla legge applicabile in materia di privacy e protezione dei dati personali. Nello specifico la base giuridica del trattamento è costituita dal rapporto contrattuale instaurato con e-distribuzione, da un legittimo interesse di e-distribuzione od infine se e-distribuzione è tenuta a trattare i Dati personali del Richiedente in forza di un obbligo di legge. Il Titolare tratterà i Dati Personali nel rispetto delle garanzie di riservatezza e delle misure di sicurezza previste dalla normativa vigente.

Il trattamento è effettuato anche con l'ausilio di mezzi elettronici o comunque automatizzati ed è svolto dal Titolare e/o da Responsabili di cui il Titolare può avvalersi per memorizzare, gestire e trasmettere i dati stessi. I Dati Personali di cui e-distribuzione verrà a conoscenza potranno essere resi accessibili, per le finalità sopra menzionate:

a) ai soggetti espressamente autorizzati dal Titolare, quali dipendenti e collaboratori addetti alle unità organizzative preposte al trattamento medesimo;

b) ai soggetti designati responsabili ex art. 28 del GDPR, quali terzi fornitori di servizi in favore di e-distribuzione ai fini dell'esecuzione di un Contratto ("Responsabili");

c) alla capogruppo Enel S.p.A. e ad altre società del Gruppo.

I Dati Personali del Richiedente saranno trattati all'interno dell'Unione Europea e conservati su server ubicati in Germania, quindi all'interno dell'Unione Europea.

Tutti i Dati Personali del Richiedente oggetto di trattamento per le finalità di cui al presente Contratto saranno conservati nel rispetto dei principi di proporzionalità e necessità, e comunque fino a che non siano state perseguite le finalità del trattamento al termine delle quali verranno cancellati, fatte salve le esigenze di difesa anche in ipotesi di eventuale contenzioso.

Ai sensi degli artt. 15 - 21 del GDPR, in relazione ai Dati personali comunicati, il Richiedente ha il diritto di:

- a) accedere e chiederne copia;
- b) richiedere la rettifica;
- c) richiedere la cancellazione;
- d) ottenere la limitazione del trattamento;
- e) opporsi al trattamento;
- f) ricevere in un formato strutturato, di uso comune e leggibile da dispositivo automatico i dati conferiti dal Richiedente.

Per l'esercizio dei diritti, il Richiedente può:

1. accedere all'area riservata del Portale Produttori di e-distribuzione;
2. inviare la richiesta ai canali tradizionali di e-distribuzione (casella di posta ordinaria: 5555 - 85100 Potenza (PZ), pec: e-distribuzione@pec.e-distribuzione.it e fax Fax 800046674);
3. contattare il Call Center al seguente numero verde gratuito 803.500.

Ricordiamo che è un diritto del Richiedente proporre un reclamo al Garante per la Protezione dei Dati Personali, mediante:

- a) Raccomandata A/R da inviarsi a: Garante per la protezione dei dati personali, Piazza di Monte Citorio, 121 00186 Roma
- b) e-mail all'indirizzo: garante@gpdp.it;
- c) fax al numero: 06/69677.3785.

Art. 13 Modifiche ed integrazioni alle presenti condizioni generali e clausola di rinvio.

13.1. Integrano automaticamente il presente documento le condizioni obbligatoriamente imposte dalla legge, da provvedimenti dell'ARERA, di altre pubbliche Autorità o di altri soggetti competenti.

13.2. Parimenti, si intendono abrogate le condizioni che risultino incompatibili con quanto imposto ai sensi del precedente comma.

13.3. Qualora, a seguito dei provvedimenti dell'ARERA non sia possibile la modifica automatica delle presenti condizioni generali, e-distribuzione provvederà a formulare le conseguenti clausole integrative o modificative e a renderle note al Richiedente ai fini della successiva sottoscrizione, sempre che necessaria.

Art. 14 Cessione del contratto.

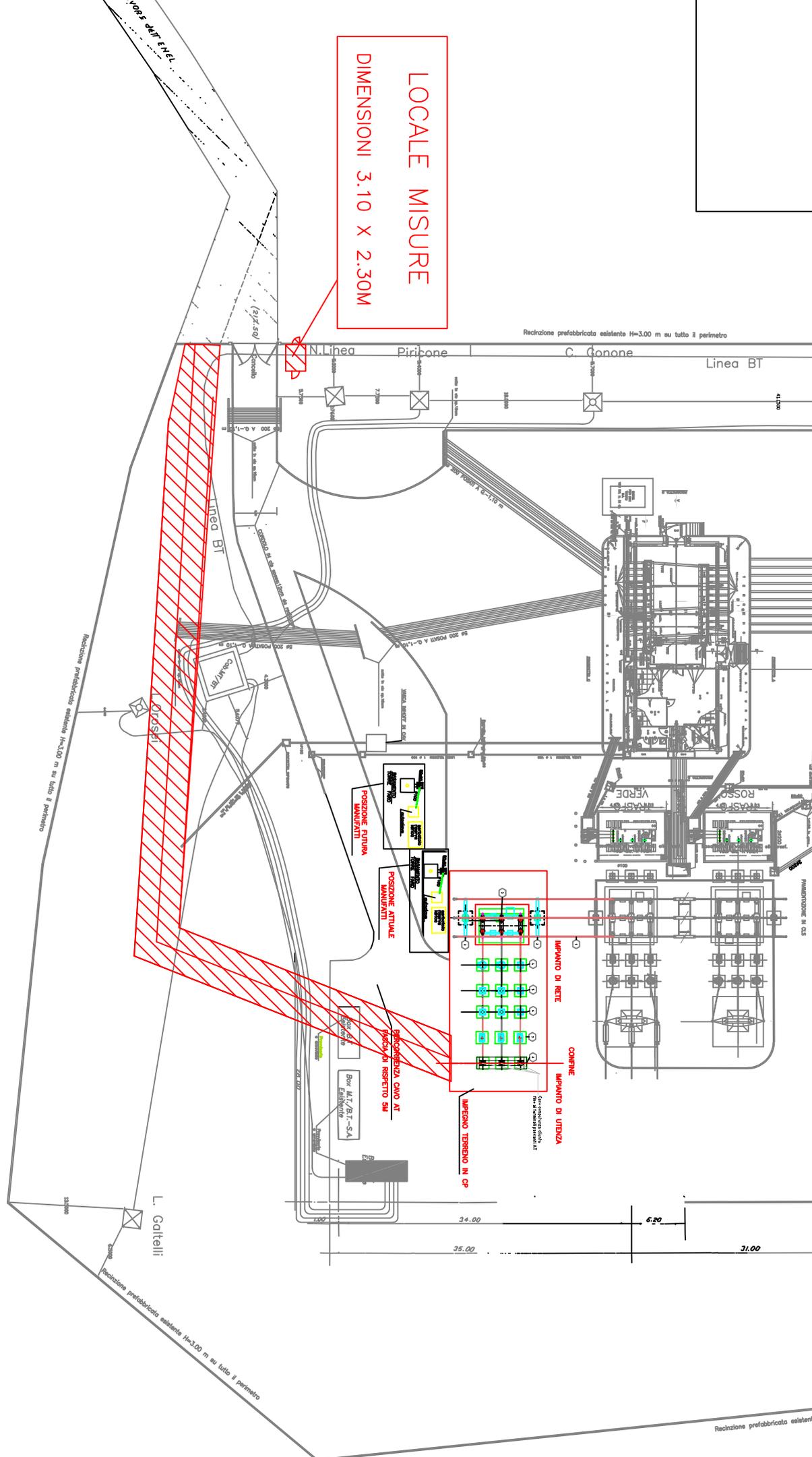
14.1. Il Richiedente non potrà cedere il presente Contratto senza l'autorizzazione scritta di e-distribuzione.

14.2 Il Richiedente autorizza sin d'ora e-distribuzione a cedere, con le modalità e gli effetti di cui agli art. 1407 e segg. c.c., il presente Contratto a proprie società controllate, ovvero ad ad altra impresa distributrice dell'energia elettrica ovvero al gestore di rete competente.

Art. 15 Foro competente

15.1. Per qualsiasi controversia rientrante nella giurisdizione del giudice ordinario che dovesse insorgere in merito all'interpretazione e/o esecuzione del presente Contratto, le Parti, d'intesa, stabiliscono la competenza esclusiva del Foro di TORINO

LOCALE MISURE
DIMENSIONI 3.10 X 2.30M



EDIZIONE		DESCRIZIONE MODIFICA	
DATA			
e-distribuzione			
CABINA PRIMARIA DI GALTILLI			
CONNESSIONE PRODUTTORE POWERIS SRL - 70737986			
PROGETTO	7b AL	INTERRATA	FOGLIO 1 di 1
REVISIONI			

Il presente documento è di proprietà esclusiva della società e-distribuzione S.p.A. e non può essere copiato, ristampato, distribuito o utilizzato in alcun modo senza il permesso scritto dalla e-distribuzione S.p.A. in conformità con le condizioni di cui all'articolo 10 del Regolamento di cui al Decreto Ministeriale n. 139 del 22/06/2012.

PEC

Spettabile

e-distribuzione S.p.A.

Sviluppo Rete

Pianificazione Rete e Analisi Investimenti

Gestione Tecnica Connessioni

Via Ombrone, 2

00198 ROMA

c.a. Ing Di Clerico

e-distribuzione@pec.e-distribuzione.it

Oggetto: Codice Pratica: 202000871 – Comune di Galtelli (NU) – Trasmissione documentazione.

Richiesta di connessione dell'impianto di generazione da fonte rinnovabile (fotovoltaica) da 50 MW della Società POWER TIS S.r.l.

Con riferimento alla richiesta di connessione per l'impianto indicato in oggetto e alla Vs. comunicazione del 23.07.2020 (ns. prot. TERNA/A20200046387 del 23.07.2020), ai sensi del vigente quadro regolatorio definito dall'articolo 34 dell'Allegato A alla Delibera ARG/Elt 99/08 (TICA) e s.m.i., Vi trasmettiamo in allegato la documentazione tecnica fornita dal richiedente.

Relativamente alla connessione della centrale in oggetto alla Cabina Primaria "Galtelli" di Vs. proprietà, Vi comuniciamo che la Soluzione Tecnica Minima Generale dovrà prevedere la realizzazione di:

- un nuovo collegamento in cavo a 150 kV tra la CP Galtelli e la CP Lula, presso le quali dovrà essere predisposto uno stallo a 150 kV;
- una nuova Stazione Elettrica (SE) di smistamento a 150 kV della RTN, da inserire in entra – esce alla linea 150 kV "Siniscola – Taloro";
- un futuro ampliamento della SE RTN a 220 kV denominata "Ottana";
- un nuovo elettrodotto di collegamento a 150 kV tra le due Stazioni suddette.

Vi comuniciamo che i tempi di realizzazione delle opere RTN necessarie alla connessione del Vs. impianto alla rete sono pari a:

- 16 mesi per la realizzazione della nuova SE RTN a 150 kV;
- 20 mesi per il futuro ampliamento della SE RTN a 220 kV;
- 8 mesi + 1 mese/km per i futuri elettrodotti aerei a 150 kV e 14 mesi + 1-2 mese/km per il futuro elettrodotto in cavo a 150 kV.

I tempi di realizzazione suddetti decorrono dalla data di stipula del contratto di connessione, 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, è possibile consultare i documenti pubblicati sul sito www.terna.it sezione Codice di

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

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 inoltre opportuno segnalare quanto segue.

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

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

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

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

Con i migliori saluti.

Copia: DTNO ACT CA

A.: SGD PR CRT

Luca Piemonti

Firmato digitalmente
da

Luca Piemo

Data e ora dell:
07/08/2020 18: