
RELAZIONE TECNICA

Impianto: Impianto fotovoltaico Microsoftware
Comune: SENIGALLIA (AN)
Descrizione: Progettazione di un impianto fotovoltaico grid-connected di potenza 12
Committente: Mario rossi
Progettista: Luigi Bianchi

Il progettista
(Luigi Bianchi)

Roma (RM), 08/06/2011

Informazioni Generali

Impianto Impianto fotovoltaico Microsoftware

Comune di SENIGALLIA (AN)

Progetto per la realizzazione di Progettazione di un impianto fotovoltaico grid-connected di potenza 12 kW e di un impianto solare termico per la produzione di acqua calda sanitaria.

Indirizzo Strada statale Arceviese

Descrizione sito Gli impianti andranno installati sulla copertura piano di un edificio civile. Non sono presenti vincoli ambientali e problematiche relative all'impatto visivo

Soggetti**Committente**

Mario rossi
Comune: SENIGALLIA (AN)
Indirizzo: Strada statale Arceviese
Codice fiscale: RSSMRA52E53I608D
Telefono: 071/23434244 FAX: 071/23434244

Progettista

Luigi Bianchi
Società: Solar Costruzioni
Comune: ROMA (RM)
Indirizzo: via Neri, 4
Codice fiscale: BNCLGU65P14H501N
Telefono: 06/344442 FAX: 06/344442

Parametri climatici della località

Altitudine 5 m

Latitudine 43°42'36".72

Longitudine 13°13'03".36

Area geografica

Gradi giorno °C

Zona geografica Italia Centrale e Meridionale

Zona climatica D

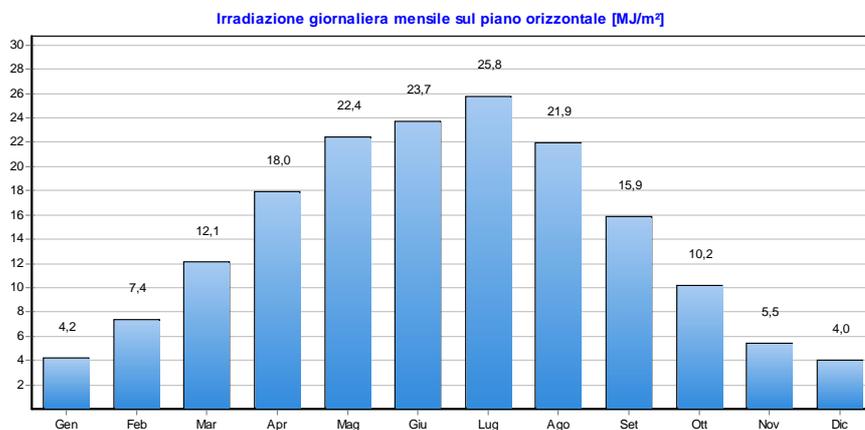
Province di riferimento AN - PU

Temperature medie mensili (°C)

Gen	Feb	Mar	Apr	Mag	Giu	Lug	Ago	Set	Ott	Nov	Dic
6,4	7,2	10,0	13,5	17,1	21,9	24,5	24,2	21,4	16,6	12,2	7,9

Irradiazione giornaliera media mensile sul piano orizzontale [MJ/m²] (dati UNI 10349)

	Gen	Feb	Mar	Apr	Mag	Giu	Lug	Ago	Set	Ott	Nov	Dic
Diretta	1,73	3,72	6,90	11,34	14,90	15,73	18,81	15,53	10,42	6,11	2,66	1,76
Diffusa	2,46	3,66	5,20	6,64	7,51	7,97	6,97	6,40	5,44	4,10	2,80	2,26
Totale	4,19	7,38	12,10	17,97	22,41	23,70	25,78	21,93	15,85	10,21	5,46	4,03



Irradiazione annua sul piano orizzontale: 5.216,40 MJ/m²

Albedo medio mensile

Gen	Feb	Mar	Apr	Mag	Giu	Lug	Ago	Set	Ott	Nov	Dic
0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20

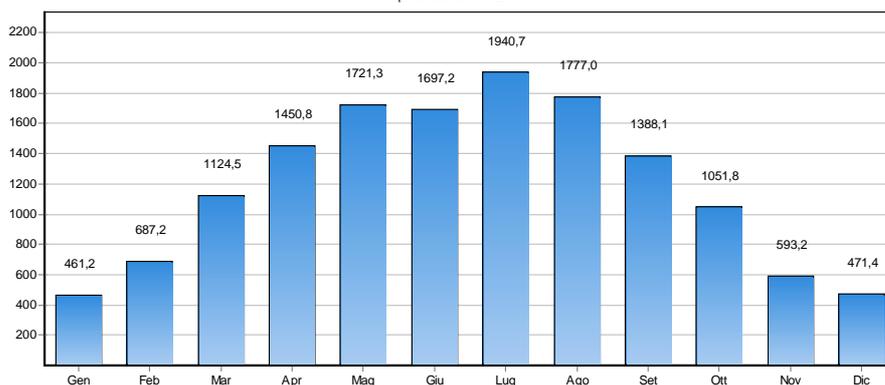
Albedo medio annuo: 0,20

Impianto fotovoltaico**Impianto** Impianto fotovoltaico Microsoftware**Descrizione** Impianto fotovoltaico da 12 kWp realizzato con 3 inverter ad ognuno dei quali sono connessi 18 moduli (2 stringhe da 9 moduli ciascuna) per un totale di 54 moduli da 230 Wp.**Tipo di impianto** Trifase in bassa tensione**Numero generatori** 1**Numero totale moduli** 54**Numero totale inverter** 3**Area totale** 89,48 m²**Potenza totale** 12,42 kW**Rendimento del sistema (BOS)** 75,05 %**Energia media mensile prodotta [kWh]**

Gen	Feb	Mar	Apr	Mag	Giu	Lug	Ago	Set	Ott	Nov	Dic
460,5	687,3	3,15307 525906 22E265	1449,9	1721,6	1696,5	3,15230 802687 838E26 5	1776,2	1388,2	1051,9	591,8	471,5

Energia media mensile prodotta [kWh]

in presenza di ostruzioni

**Energia totale annua prodotta** 14.359,69 kWh**Posizionamento dei moduli** I moduli sono ancorati ad apposite strutture in plastica di forma cuneiforme. Quest'ultime sono riempiti con zavorra e ancorati al solaio mediante sostanze chimiche.**Collegamento elettrico e modalità di posa** I moduli sono collegati mediante cavi solari della sezione di 2,5 mmq del tipo XXXX completi di connettori con protezione IP65.

Le stringhe sono collegate al quadro di campo tramite cavi solari della sezione di 6 mmq del tipo XXXX.

Il collegamento tra il quadro di campo e gli inverter avviene mediante cavi della sezione di 10 mmq del tipo XXXX

Protezioni contro sovracorrenti e fulminazioni

L'installazione dell'impianto fotovoltaico non aumenta i rischi dovuti ai fulminazione diretta sulla struttura. Ma l'eventuale presenza di scariche atmosferiche in prossimità dell'impianto può provocare sovratensioni in grado di danneggiare gli inverter. Per evitare ciò si è scelto di installare dei dispositivi di protezione SPD in prossimità del generatore fotovoltaico lungo il tratto c.c.

Note

Il dispositivo di interfaccia deve scollegare l'impianto nel caso in cui vi sia un guasto sulla linea elettrica esterna o all'interno del generatore fotovoltaico.

Riepilogo analisi dei cavi in c.c.

Generatore	Campo	Caduta di tensione
Generatore 1	Generatore 1	1,30 V (0,50 %)

Analisi dei cavi in c.a.

Collegamento: Inverter "Generatore 1" - Quadro elettrico c.a.

Lunghezza	20,00 m
Normativa	CEI UNEL 35024/1
Tipologia cavo	Unipolare
Tipo di isolante	PVC
Posa	Cavi senza guaina in tubi protettivi circolari posati su pareti o distanziati da pareti
Num. di cavi in fasci	6
Conduttori attivi	2
Temperatura ambiente	35 °C
Positivo	1 x 2,5 mm ² (NON valida)
Negativo	1 x 2,5 mm ² (NON valida)
Tensione di impiego	230,00 V
Corrente di impiego	16,52 A
Caduta di tensione	5,03 V (2,19 %) (valida)
Potenza dissipata	83,12 W

Dispositivi di protezione di rete

Dispositivo generale	Interruttore magnetotermico-differenziale
Dispositivo di interfaccia di rete	Interno

Generatore "Generatore 1"**Dati generali**

Classificazione	Non complanare
Numero totale moduli	54
Potenza totale	12,42 kW
Energia totale	14.359,69 kWh
Area totale	89,48 m ²
Campi associati	Campo "Generatore 1"

Inverters utilizzati

Descrizione	SMA SUNNY BOY 3800
Modello	SUNNY BOY 3800
Marca	SMA
Num. totale inverters	3

Dispositivi di protezione

Dispositivo del generatore	Interruttore magnetotermico-differenziale
----------------------------	---

Campo "Generatore 1"**Classificazione** Non complanare**Tipo di struttura** Fissa**Angolo di azimut dei moduli** 0 °**Angolo di tilt dei moduli** 25 °**Irradiazione solare annua sul piano dei moduli** 5.545,75 MJ/m²**Moduli fotovoltaici utilizzati**

Descrizione	SOLAR SEMICONDUCTOR - SSI-S6-230
Modello	SSI-S6-230
Marca	SOLAR SEMICONDUCTOR
Num. totale moduli	54
Composizione	2 x 9
Distanza tra file parallele	1,67 m
Area totali moduli	89,48 m ²
Potenza totale	12,42 kW
Energia annua prodotta	14.359,69 kWh

Verifiche elettriche campo "Generatore 1"

Verifica del range di tensioni di ingresso	Verificato
La massima tensione V _{mpp} (293,23 V) del campo FV valutata a -10,0 °C deve essere inferiore della massima tensione V _{sup} di funzionamento dall'inverter (400,00 V)	Si
La minima tensione V _{mpp} (225,73 V) del campo FV valutata a 70,0 °C non deve essere inferiore della minima tensione V _{inf} di funzionamento dall'inverter (200,00 V)	Si
Verifica della tensione massima	
La massima tensione a vuoto V _{oc} (365,29 V) del campo FV valuta a -10,0 °C non deve superare la massima tensione di ingresso V _{max} tollerata dall'inverter (500,00 V)	Si
Verifica della massima tensione di modulo	
La massima tensione a vuoto V _{oc} (365,29 V) del campo FV valuta a -10,0 °C non deve essere superare la massima tensione di ingresso V _{max} tollerata dei moduli (1000,00 V)	Si
Verifica della massima corrente	
La massima corrente I _{sc} (16,90 A) del campo FV non deve superare la massima corrente di ingresso tollerata dall'inverter (20,00 A)	Si
Verifica rapporto di potenza nominale (NPR)	
Il rapporto della potenza nominale N.P.R. (97,58 %) deve essere compreso tra il 80 % ed il 120 %	Si

Analisi dei cavi in c.c.Collegamento: **Stringa campo "Generatore 1" - Quadro di campo**

Lunghezza	10,00 m
Normativa	CEI UNEL 35024/1
Tipologia cavo	Unipolare
Tipo di isolante	PVC
Posa	Cavi senza guaina in tubi protettivi circolari posati su pareti o distanziati da pareti
Num. di cavi in fasci	12
Conduttori attivi	2
Temperatura ambiente	60 °C
Positivo	1 x 6,0 mm ² (valida)
Negativo	1 x 6,0 mm ² (valida)
Tensione di impiego	263,70 V
Corrente di impiego	7,85 A
Caduta di tensione	0,54 V (0,21 %) (valida)
Potenza dissipata	4,28 W

Collegamento: **Quadro di giunzione "Generatore 1" - Inverter**

Lunghezza	12,00 m
Normativa	CEI UNEL 35024/1
Tipologia cavo	Unipolare
Tipo di isolante	PVC
Posa	Cavi senza guaina in tubi protettivi circolari posati su pareti o distanziati da pareti
Num. di cavi in fasci	12
Conduttori attivi	2
Temperatura ambiente	50 °C
Positivo	1 x 10,0 mm ² (valida)
Negativo	1 x 10,0 mm ² (valida)
Tensione di impiego	263,70 V
Corrente di impiego	15,70 A
Caduta di tensione	0,76 V (0,29 %) (valida)
Potenza dissipata	11,95 W

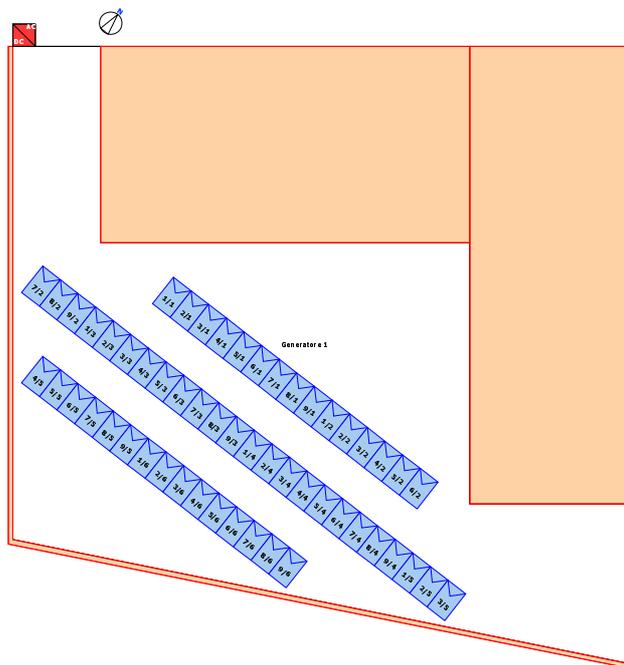
Collegamento: **Inverter "Generatore 1" - Quadro elettrico c.a.**

Lunghezza	20,00 m
Normativa	CEI UNEL 35024/1
Tipologia cavo	Unipolare
Tipo di isolante	PVC
Posa	Cavi senza guaina in tubi protettivi circolari posati su pareti o distanziati da pareti
Num. di cavi in fasci	6
Conduttori attivi	2
Temperatura ambiente	35 °C
Positivo	1 x 2,5 mm ² (NON valida)
Negativo	1 x 2,5 mm ² (NON valida)
Tensione di impiego	230,00 V
Corrente di impiego	16,52 A
Caduta di tensione	5,03 V (2,19 %) (valida)
Potenza dissipata	83,12 W

Dispositivi di protezione in c.c.

Diodo di stringa	Installato
SPD di campo	Installato

Posizionamento dei moduli campo "Generatore 1"

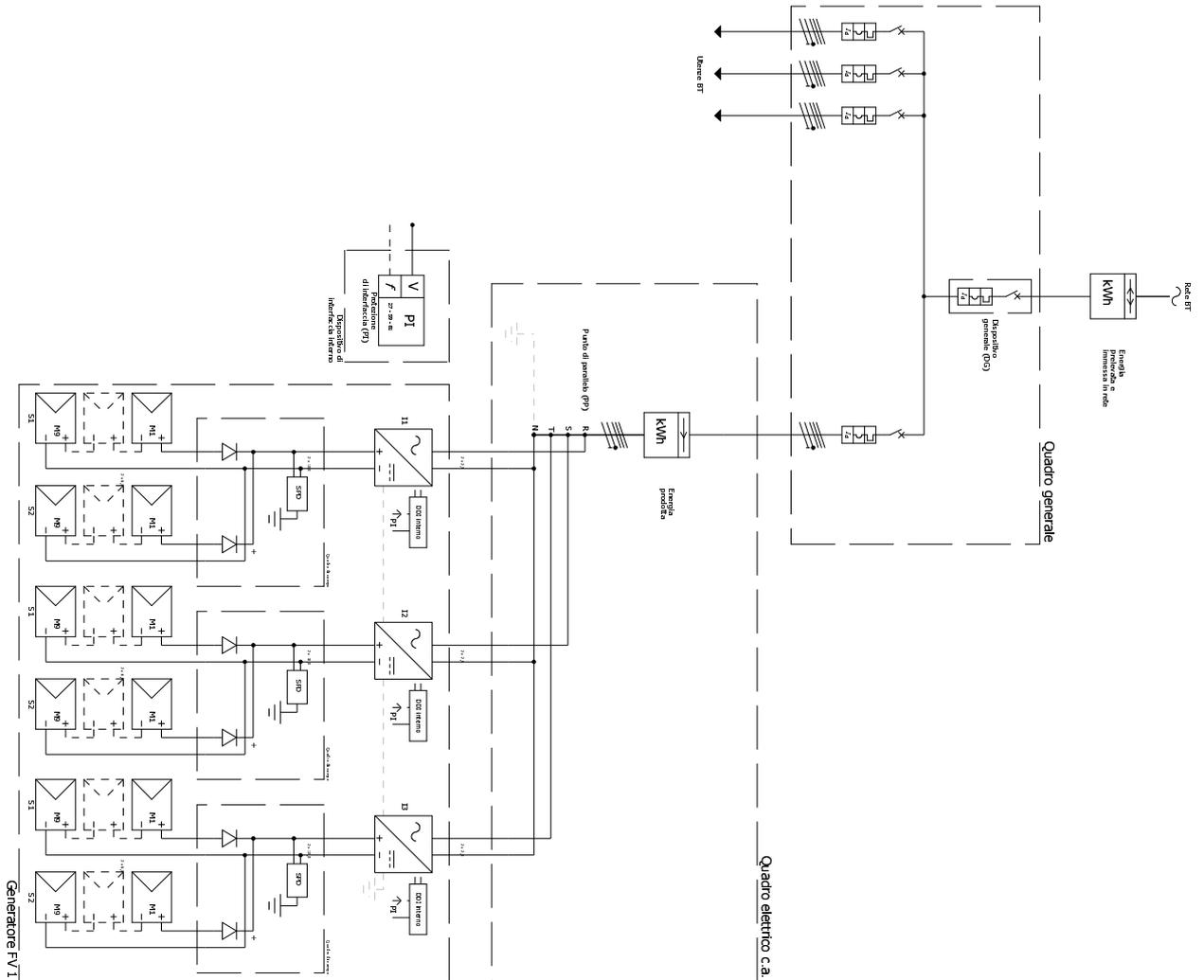


Dati generatore	
Descrizione:	Generatore 1
Modello PV:	SOLAR SEMICONDUCTOR - S5164-230
Materiali PV:	SOLAR SEMICONDUCTOR
Modello:	S5164-230
Numero:	54
Configurazione:	2 x 9
Provider:	SMA SUNNY BOY 3800
Modello SMA:	SUNNY BOY 3800
Numero SMA:	2
Potenza totale:	22,42 KW

Schema elettrico dell'impianto fotovoltaico

Dati generatore FV 1	
Descrittore	Generatore 1
Identificatore	SO44 SEIGORINQUA-TOR-SE56620
Modello	SE56620
Numero	230/0 V
Composizione	2,29
Capacità	2,29 kW
Brand	SEIGORIN
Modello	SE56620
Numero	3
Previsione Tot.	12,42 kW

Legenda simboli usati	
	Inverter
	Multiplo FV
	Diode
	SPD
	Interruttore automatico
	Interruttore di manovra scatenabile
	Interruttore impedenza-differenziale



Emissioni evitate e risparmio combustibile**Emissioni evitate di CO2** 9.922,54 kg**Coeff. di emissioni di CO2** 691,0 g/kWh
Fonte dati: **ENEL - Rapporto ambientale 2008****Coeff. di conversione dell'energia elettrica** 0,187 TEP/MWh**Risparmio di combustibile** 2,69 TEP
Fonte dati: **Art. 2, delibera EEN 3/08**

Descrizione	SOLAR SEMICONDUCTOR - SSI-S6-230
Modello	SSI-S6-230
Marca	SOLAR SEMICONDUCTOR
Costo	500,00 €
Larghezza	0,99 m
Altezza	1,67 m
Spessore	42 mm
Peso	18,00 kg
Tipologia delle celle	Silicio monocristallino
Potenza massima	230,0 W
Tensione Vmpp	29,30 V
Corrente Vmpp	7,85 A
Tensione a vuoto (Voc)	36,50 V
Corrente di corto circuito (Isc)	8,45 A
Massima tensione di esercizio (Vmax)	1.000,00 V
Coefficiente termico Voc	-0,320 %/°C

Descrizione	SMA SUNNY BOY 3800
Modello	SUNNY BOY 3800
Marca	SMA
Tipologia	Monofase
Numero di ingressi MPPT	1
Costo	3.000,00 €
Potenza massima	4.040 W
Tensione massima c.c.	500,00 V
Corrente massima c.c.	20,00 A
Range tensione Vmpp di ingresso	200,00 ÷ 400,00 V
Potenza nominale	3.800 W
Corrente massima c.a.	0,00 A
Corrente di cortocircuito c.a.	0,00 A

CERTIFICATO DI COLLAUDO

NUMERO IDENTIFICATIVO IMPIANTO:

Impianto fotovoltaico installato presso: Strada statale Arceviese, Senigallia (AN)

Il/La sottoscritto/a professionista/impresa Luigi Bianchi

DICHIARA

- 1) la corrispondenza dell'impianto realizzato alla documentazione finale di progetto;
 - 2) di aver verificato l'esistenza della dichiarazione di conformità dell'impianto alle regole dell'arte ai sensi del DM 37/08 sottoscritta dall'installatore abilitato (se l'impianto rientra nell'ambito di applicazione del DM);
 - 3) la potenza nominale dell'impianto risulta pari a 12,42 kW, quale somma delle potenze nominali dei moduli costituenti il campo fotovoltaico;
 - 4) hanno avuto esito positivo tutte le seguenti verifiche:
 - continuità elettrica e connessioni tra moduli (continuità elettrica tra i vari punti dei circuiti di stringa e fra l'eventuale parallelo delle stringhe e l'ingresso del gruppo di condizionamento e controllo della potenza);
 - messa a terra di masse e scaricatori (continuità elettrica dell'impianto di terra, a partire dal dispersore fino alle masse e masse estranee collegate);
 - isolamento dei circuiti elettrici dalle masse (resistenza di isolamento dell'impianto adeguata ai valori prescritti dalla norma CEI 64-8/6);
 - corretto funzionamento dell'impianto fotovoltaico nelle diverse condizioni di potenza generata e nelle varie modalità previste dal gruppo di conversione e controllo della potenza (accensione, spegnimento, mancanza rete del distributore, ecc.).
- 1) hanno avuto esito positivo le seguenti verifiche:
 - a) $P_{cc} > 0,85 \times P_{nom} \times I / I_{stc}$, dove:
 - P_{cc} = potenza in corrente continua misurata all'uscita del generatore fotovoltaico, con precisione migliore del $\pm 2\%$;
 - P_{nom} = potenza nominale del generatore fotovoltaico;
 - I = irraggiamento misurato sul piano dei moduli, con precisione migliore del $\pm 3\%$;
 - I_{stc} = 1000 W/m² (irraggiamento in condizioni di prova standard);
 - a) $P_{ca} > 0,9 \times P_{cc}$, dove:
 - P_{ca} = potenza attiva in corrente alternata, misurata all'uscita del gruppo di conversione della corrente continua in corrente alternata, con precisione migliore del $\pm 2\%$.

Le prove di cui ai punti a) e b) devono essere effettuate per $I > 600$ W/m².

Qualora nel corso delle verifiche venga rilevata una temperatura sulla faccia posteriore dei moduli fotovoltaici superiore a 40 °C è ammessa la correzione in temperatura della potenza misurata come indicato nell'allegato 1 del DM 19 febbraio 2007.

Dichiara, infine, che:

- tutte le verifiche indicate dal punto 1) al punto 5) sono state effettuate in ottemperanza a quanto previsto dalla normativa vigente e, in particolare, dalla normativa specificata dal DM 19 febbraio 2007 e successive modifiche ed integrazioni;
- tutto quanto sopra riportato è corrispondente a verità.

Data di elaborazione del certificato di collaudo

08/06/2011

Timbro e Firma
(Luigi Bianchi)

REGOLAMENTO DI ESERCIZIO IN PARALLELO CON RETI BT ENEL DI IMPIANTI DI PRODUZIONE

(AUTOCERTIFICAZIONE per impianto ≤ 20 kW)

DATI IDENTIFICATIVI

Produttore (titolare dei rapporti con Enel):

nome, cognome: Mario rossi

luogo e data di nascita: SENIGALLIA (AN), il 23/05/1953

numero cliente: xxxxxxxxxxxx

codice fiscale o partita IVA: RSSMRA52E53I608D

Punto di connessione dell'impianto alla rete BT a 400 V di Enel:

POD:

indirizzo: Strada statale Arcevese

località:

comune: Senigallia (AN)

regione: Marche

DTR: xxxxxxxx

Zona: xxxxxxxx

Codice SIGRAF nodo di connessione: xxxxxxxx

1. GENERALITÀ

Gli elementi di impianto e le apparecchiature a monte del punto di connessione sono di proprietà Enel, mentre sono di proprietà del Produttore tutti gli elementi a valle.

Il Produttore si impegna a non manomettere o manovrare gli impianti e le apparecchiature Enel.

Si precisa che i gruppi generatori del Produttore, indicati nel seguito (punto 3), possono funzionare in parallelo con la rete Enel ed è vietato il collegamento a tale rete di impianti generatori diversi da essi.

In caso di qualunque variazione rispetto a quanto indicato nel presente documento il Produttore si impegna a contattare Enel per rinnovare il regolamento ed i relativi allegati secondo la "Guida per le connessioni alle reti di Distribuzione", Sezione F.

Ogni modifica dello schema d'impianto riportato in allegato dovrà essere preventivamente autorizzata da Enel.

Il Produttore prende atto del fatto che possibili innovazioni tecnologiche o normative potranno in futuro indurre richieste di varianti o aggiunte a quanto riportato nel presente documento e si impegna ad agevolare l'attuazione di tali richieste per quanto di sua competenza.

Il Produttore inoltre si impegna a comunicare tempestivamente ad Enel qualsiasi iniziativa od evento che, per qualsiasi motivo, possa comportare modifica, anche parziale, di quanto esposto nelle presenti modalità di esercizio ed a evitare l'attuazione di tale modifica sino a che non abbia ottenuto il consenso da Enel, attenendosi comunque alle condizioni che eventualmente vincolassero tale consenso.

2. ESERCIZIO DEL PARALLELO ENEL-PRODUTTORE

2.1 Condizioni generali

Il Produttore dichiara che l'esercizio in parallelo dei gruppi di generazione avviene sotto la sua responsabilità e nel rispetto delle seguenti condizioni:

- il collegamento non deve causare disturbi alla tensione di alimentazione e alla continuità del servizio sulla rete Enel; in caso contrario, si deve interrompere automaticamente e tempestivamente;
- Enel può effettuare rilanci di tensione anche entro 400 ms dal mancare della tensione sulla rete;
- in caso di mancanza di tensione sulla rete Enel, l'impianto del Produttore non può in ogni caso immettere tensione;
- qualunque evento anomalo, comprese le variazioni di frequenza, tensione o squilibrio della potenza generata, che si verifichi sull'impianto del Produttore, deve provocare l'automatica interruzione del parallelo.

2.2 Impianto

La descrizione dell'impianto e le caratteristiche del dispositivo e del sistema di protezione di interfaccia sono riportati nell'apposita sezione del presente regolamento, riservata al tecnico installatore/verificatore. Gli schemi elettrici e la verifica delle tarature delle protezioni di interfaccia sono, invece, riportati in allegato. Lo schema unifilare riporta la parte di impianto a corrente alternata tra generatori o dispositivi di conversione statica ed il punto terminale dell'impianto di utenza per la connessione (punto di consegna) con indicazione dei possibili assetti di esercizio. Sullo schema sono indicati in dettaglio i dispositivi di manovra e protezione presenti nonché gli eventuali complessi di misura e punti di derivazione dei carichi. Lo schema si riferisce all'impianto verificato e con data e firma del tecnico dichiarante (punto 3). Il Produttore, inoltre, nell'esercizio il proprio impianto, deve rispettare le prescrizioni riportate nei criteri tecnici di Enel (Sezione F della Guida per le connessioni alla rete elettrica di Enel Distribuzione).

2.3 Avviamento

Le modalità e le sequenze di avviamento dei gruppi di produzione devono essere conformi a quanto prescritto dalla Norma CEI 11-20.

L'avviamento dei generatori asincroni normalmente avviene con l'ausilio di un motore primo e la chiusura del parallelo avviene solo quando lo scarto tra la velocità di rotazione e quella di sincronismo sia inferiore al 2%. I generatori asincroni direttamente connessi possono essere avviati come motori solo col consenso Enel. Enel ha facoltà di chiedere che la tolleranza sulla velocità di sincronismo alla chiusura del parallelo sia definita caso per caso anche a valori inferiori al 2%, previsto dalla norma citata. In caso di generazione multipla, l'inserzione dei gruppi deve avvenire in sequenza con un intervallo non inferiore a 10 s.

Gli impianti collegati alla rete Enel tramite dispositivi di conversione statica sono avviati elettricamente con controllo graduale da vuoto a carico.

2.4 Manutenzione, verifiche e disservizi

Nel periodo di vigenza del contratto il Produttore è tenuto a eseguire i controlli necessari ed una adeguata manutenzione dei propri impianti al fine di non arrecare disturbo alla rete Enel; le attività di manutenzione sono, infatti, un requisito fondamentale per mantenere costantemente efficiente l'impianto (in particolare il dispositivo di interfaccia) e quindi garantire il rispetto dei principi generali di sicurezza e qualità della tensione di alimentazione, previsti da leggi e normative vigenti.

Esse sono un preciso obbligo richiamato dalla legge (art. 15 del D.lgs. 09/04/2008 n. 81 e art. 8 del DM 22/01/08 n. 37) e possono essere svolte in conformità alle norme e guide CEI di riferimento. (ad es. la guida CEI 0-10 e la norma CEI 64-8 per gli impianti in BT, ecc.). Il controllo e la manutenzione ordinaria e straordinaria degli impianti e delle apparecchiature compete al Produttore relativamente agli elementi di sua proprietà.

Le verifiche periodiche dell'apparecchiatura di misura sono eseguite a cura del responsabile dell'installazione e manutenzione del sistema di misura, in conformità alla norma CEI 13-4. Gli oneri relativi alle attività di verifica periodica sono a carico del responsabile dell'installazione e manutenzione delle apparecchiature di misura. Il Produttore si impegna a mantenere efficiente il dispositivo d'interfaccia ed a verificare periodicamente le tarature delle soglie d'intervento del sistema di protezione. Le verifiche periodiche devono essere effettuate con regolarità (almeno ogni 3 anni) e comunque a seguito di:

- eventuali modifiche ai valori delle tarature delle protezioni che si rendono necessarie per inderogabili esigenze di

Enel (tali modifiche saranno successivamente ufficializzate con l'aggiornamento della documentazione);

- eventuali modifiche del regolamento di esercizio che si rendano necessarie in conseguenza di nuove normative in materia o di innovazioni tecnologiche.

In caso di eventi straordinari, quali anomalie nella qualità della tensione rilevata sulla rete e/o presunte anomalie del sistema di misura dell'energia immessa, Enel può richiedere che alcuni controlli siano ripetuti dal Produttore in presenza del proprio personale, ovvero si riserva di effettuare, in qualsiasi momento, la verifica di funzionamento dei sistemi di protezione.

Qualora si rilevino irregolarità Enel addebiterà le spese sostenute per le proprie attività di verifica al Produttore, il quale dovrà effettuare tutti gli interventi necessari per rimettere in regola il proprio impianto. Parimenti verranno addebitati al Produttore i danni ad impianti Enel e/o di Terzi imputabili a tarature diverse da quanto prescritto da Enel. I controlli occasionali e periodici dei sistemi di protezione saranno eseguiti comunque sotto la responsabilità del Produttore.

Enel, ogniqualvolta lo ritenga opportuno, potrà richiedere al Produttore una certificazione inerente il controllo delle tarature impostate e lo stato di installazione e manutenzione delle apparecchiature, riservandosi di verificare quanto da questi dichiarato.

Il Produttore produrrà adeguata documentazione (v. capitolo F.15) che certifichi la verifica di quanto originariamente prescritto da Enel, riportato nei documenti contrattuali e relativi allegati, che possa essere stato modificato da interventi sugli impianti da lui effettuati e non segnalati ad Enel. Sarà cura dell'Enel richiedere l'eventuale rimborso delle spese collegate alle proprie verifiche qualora si rilevino irregolarità.

2.5 Disposizioni operative e di sicurezza

Il personale Enel può eseguire tutte le manovre necessarie al servizio della propria rete anche senza preavviso.

Le sospensioni della fornitura di energia elettrica non costituiscono in ogni caso inadempienza imputabile ad Enel. Enel ha la facoltà di interrompere il parallelo qualora l'esercizio delle propri reti sia compromesso da perturbazioni provocate dall'impianto del Produttore o da inefficienza delle sue apparecchiature.

Ai fini della sicurezza del proprio personale, durante l'esecuzione dei lavori o di altri interventi presentanti pericolo di contatto con elementi in tensione, il Produttore deve osservare le prescrizioni della legislazione vigente e delle norme CEI 11-27; in particolare, per gli interventi che interessano parti confinanti o che comunque richiedono l'esclusione congiunta di impianti o loro parti afferenti, sia alle installazioni Enel, inclusi i gruppi di misura, che a quelle del Produttore, quest'ultimo (o chi per esso – Responsabile Impianto) deve prendere accordi con il personale autorizzato di Enel, per la messa in sicurezza degli impianti.

Inoltre, in occasione di attività lavorative del personale Enel in installazioni elettriche interne all'ambiente dove è situato l'impianto del Produttore, quest'ultimo dovrà fornire al personale Enel dettagliate informazioni sui rischi specifici presenti nell'ambiente in cui il predetto personale sarà destinato ad operare e sulle misure di prevenzione e di emergenza adottate in relazione alla propria attività.

Il Cliente assicurerà al Responsabile Enel per la esecuzione delle attività nell'impianto, l'assistenza di una persona che fungerà da Riferimento per il sito (RIF), allo scopo di:

- trasmettere tutte le informazioni inerenti ai "rischi specifici" che esistono nel luogo di lavoro;
- fornire tutte le notizie necessarie per la sicurezza del Responsabile delle attività nel sito e dei suoi collaboratori;
- ragguagliare compiutamente circa l'esistenza di particolari norme o modalità di sicurezza;
- curare i rapporti relativi al coordinamento tra tutti i Responsabili delle attività nel sito di eventuali altre Imprese presenti in impianto.

A tale scopo il Produttore riporta nella tabella seguente i nominativi delle persone di riferimento (RIF) e/o Responsabile Impianto (RI) per gli eventuali interventi di messa in sicurezza dell'impianto di produzione preliminari allo svolgimento delle suddette attività. Ciò premesso, il Produttore si impegna a segnalare tempestivamente ogni variazione in merito, utilizzando l'apposito modello "elenco e recapiti del personale autorizzato" in allegato al presente regolamento.

Nome e Cognome	RIF	RI	Recapito	Telefono/Mobile	E-mail/Fax
Luigi Bianchi			via Neri, 4	06/344442	06/344442

2.6 Condizioni particolari

Enel ha la facoltà di installare nel punto di consegna, se ritenuto necessario, apparecchiature di registrazione e controllo per la verifica del funzionamento dei dispositivi di protezione e misura, anche al fine della ricostruzione della dinamica degli eventuali disservizi. Il Produttore deve garantire l'accesso in sicurezza del personale Enel alle suddette apparecchiature, nonché al sistema di misura dell'energia scambiata con la rete. Nei casi in cui Enel è responsabile del servizio di misura dell'energia prodotta, il Produttore si impegna a consentire un facile accesso al sistema di misura, per le attività di installazione, manutenzione, verifica, lettura e sigillatura, rispettando le modalità previste dalla normativa di legge vigente in materia di sicurezza (cfr. Allegati H e I della Guida per le connessioni alla rete elettrica di Enel Distribuzione). Nei casi in cui Enel non è responsabile dell'installazione e manutenzione del sistema di misura dell'energia scambiata con la rete, il Produttore si impegna a comunicare tempestivamente le caratteristiche del sistema di misura e le date degli eventuali interventi programmati (per manutenzione, guasti, sostituzione componenti, verifica, rimozione sigilli, ecc..) ed a fornire copia del relativo certificato di verifica, redatto in conformità alla norma CEI 13-4. Enel si riserva di presenziare ai suddetti interventi programmati. Ogni comunicazione ad Enel deve essere effettuata con un preavviso di almeno 2 giorni lavorativi, mediante informativa scritta via fax al n. (dato fornito da Enel)

2.7 Pattuizioni e convenzioni commerciali (dati desumibili dalla bolletta e/o dal contratto di fornitura dell'energia)

Tensione di fornitura (valore contrattuale in Volt): 380 V;

Potenza impegnata (contrattuale in KW): 12 kW

Potenza disponibile (massimo prelevabile in kW): 12 kW

Fornitura richiesta per usi (domestici, IP, irrigui, altri, ecc.):

Il valore massimo di potenza che può essere immessa sulla rete Enel e pari a: 12 kW.

È facoltà di Enel, qualora ritenuto necessario, installare nel punto di consegna un dispositivo di sezionamento, manovra e interruzione per la protezione dell'impianto di rete da sovraccarichi di potenza eccedenti il suddetto limite e/o quello stabilito nei documenti contrattuali. Nel punto di connessione di impianti trifase, in servizio continuo, e ammesso uno squilibrio massimo della potenza immessa in rete pari a kW (valore prescritto da Enel). Tale limite non può essere superabile per più del 5% del tempo (nell'arco della settimana), in qualsiasi condizione di esercizio dell'impianto.

Il Produttore dichiara che lo scambio di energia reattiva con la rete avviene secondo le seguenti modalità:

- generatori rotanti: $\cos \varphi$: in ore di fascia
- generatori statici: $\cos \varphi$:

Qualora il Produttore non rispetti le prescrizioni riportate nel presente regolamento e/o nei criteri tecnici di Enel (Sezione F della Guida per le connessioni alla rete elettrica di Enel Distribuzione), l'allacciamento sarà soggetto a sospensione o a limitazione sino al ripristino delle condizioni prescritte. Enel si riserva di verificare in ogni momento il rispetto delle suddette prescrizioni e di quanto dichiarato nel presente regolamento e nei relativi allegati, con facoltà di effettuare propri controlli. In caso di cessazione del contratto il Produttore si impegna a contattare Enel al fine di distaccare la fornitura ed a mettere in sicurezza il collegamento elettrico dei propri impianti.

(SEZIONE RISERVATA AL TECNICO DEL CLIENTE)

La seguente dichiarazione deve essere compilata e firmata da professionista iscritto all'albo o dal responsabile tecnico di una impresa abilitata ai sensi della legge vigente. Tale dichiarazione deve essere effettuata previa verifica del corretto funzionamento dell'impianto.

3. DESCRIZIONE DELL'IMPIANTO

Il sottoscritto Luigi Bianchi,
in qualità di
della ditta Solar Costruzioni,
operante nel settore:
avente estremi di abilitazione professionale
ai sensi del sotto la propria personale responsabilità,

DICHIARA CHE

l'impianto elettrico di seguito descritto è stato eseguito in modo conforme alla Sezione F della "Guida per le connessioni alla rete elettrica di Enel Distribuzione" ed alle norme CEI applicabili, ed è stato verificato secondo le norme e guide CEI vigenti.

3.1 Caratteristiche impianto di produzione *(barrare le caselle di interesse e riportare i dati richiesti)*

tipologia sistema elettrico alimentante: monofase trifase;
potenza nominale (in corrente alternata) complessiva dell'impianto di produzione: kVA;
fonte primaria di generazione (solare termodinamica, eolica, fotovoltaica, etc.): FOTOVOLTAICA
contributo alla corrente di corto circuito:A;
sistema ausiliario di alimentazione di emergenza (gruppi elettrogeni e/o UPS): SI NO;
(compilare i dati seguenti solo qualora si è barrata la risposta "SI")
Potenza (in kVA):;
tipologia (rotante, statico) ;
tempo di intervento (secondo l'art. 352 della norma CEI 64.8) ;
modalità di intervento (manuale, automatica a mancanza di tensione, ecc) ;
interblocco di funzionamento: elettrico meccanico assente

3.2 Caratteristiche dei generatori rotanti *(riportare per ogni generatore previsto per l'esercizio in parallelo con la rete)*

Marca	Modello	Matricola	N. Poli	Potenza (kVA)	Q ₀ (kVar) <i>(solo per asincroni)</i>

3.3 Caratteristiche degli apparati di conversione statici (riportare per ogni generatore previsto per l'esercizio in parallelo con la rete)

Tipo ^(*)	Marca	Modello	Matricola	Potenza (kVA)	Versione FW

(*) Indicare il tipo di convertitore (CC/CA, CA/CA, ecc.)

La limitazione della componente continua della corrente immessa in rete e ottenuta mediante:

protezione implementata internamente al sistema di controllo del convertitore

trasformatore di isolamento a 50 Hz interno al/ai apparato/i di conversione

trasformatore di isolamento a 50 Hz esterno al/ai apparato/i di conversione

Descrizione sistema di controllo dello squilibrio di potenza (riportare per impianti trifase costituiti da inverter monofase)

.....

.....

3.4 Caratteristiche dei sistemi di rifasamento (riportare i dati solo se presenti)

tipo (condensatori, static Var system):

potenza nominale (espressa in kVar):

modalità di inserimento (automatico, manuale, temporizzato, ecc.):

3.5 Caratteristiche degli organi di manovra principali

Dispositivo	Modello	N. Poli	Tipo ^(*)	Conforme a CEI EN	Rif. schema n. ^(**)	Interblocchi ^(***)
Generale						SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/>
Interfaccia						SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/>

(*) Indicare il tipo (interruttore automatico, contattore, ecc.)

(*) Indicare il riferimento al simbolo grafico del dispositivo riportato nello schema elettrico allegato

(*) Indicare se il dispositivo è interbloccato con altri organi di manovra presenti in impianto

Il/i dispositivo/i di interfaccia con la rete e di tipo:

interno al/i convertitore/i

esterno al/i convertitore/i

3.6 Caratteristiche delle protezioni di interfaccia

marca (costruttore):

modello:

versione firmware:

integrata in altri apparati: SI NO

numero apparati: ; (riportare il numero solo se le protezioni sono integrate in altri apparati)

n. dispositivi associati: ; (riportare il numero di DDI associato alle protezioni)

3.7 Caratteristiche dei sistemi di misura dell'energia (da compilare solo se sono presenti misuratori diversi dai contatori di Enel)

Contatori(*)						
Funzione	Marca	Modello	Matricola	Classe	Versione FW	Conforme a Enel
Misura energia immessa						SI [] NO []
Misura energia prodotta						SI [] NO []

(*) Indicare se il contatore del Cliente è conforme ai modelli approvati da Enel

Riduttori (eventuali TA)						
Funzione	Marca	Modello	Rapporto	Classe	Prestazione	Conforme CEI EN
Misura energia immessa						
Misura energia prodotta						

3.8 Eventuali ulteriori dispositivi anti-frode presenti (sigilli UTF, cavi schermati, ecc.)

.....

3.9 Verifiche effettuate (le sezioni in grigio sono opzionali e vanno compilate all'occorrenza, se ne sussistono le condizioni)

1	L'impianto è conforme alla documentazione tecnica e agli schemi elettrici allegati	SI [] NO []
2	I componenti ed il macchinario sono conformi alle prescrizioni di sicurezza ed alle relative norme CEI in quanto muniti di: <ul style="list-style-type: none"> • Marchi (marchio IMQ o altri) attestanti la conformità alle norme • Relazioni di conformità rilasciati da enti riconosciuti 	SI [] NO []
3	Il sezionamento dei circuiti è conforme alla norma CEI 64-8	SI [] NO []
4	Il comando e/o l'arresto di emergenza (se previsto) è presente dove necessario	SI [] NO [] NP []
5	La verifica di congruenza delle caratteristiche (dati di targa) dell'impianto di produzione ha avuto esito favorevole	SI [] NO []
6	La verifica di congruenza delle caratteristiche (dati di targa) del dispositivo generale ha avuto esito favorevole	SI [] NO []
7	La verifica di congruenza delle caratteristiche (dati di targa) del/i dispositivo/i di interfaccia ha avuto esito favorevole	SI [] NO []
8	La verifica con impianto in funzione del regolare funzionamento in chiusura ed in apertura del/i dispositivo/i di interfaccia ha avuto esito favorevole	SI [] NO []
9	La verifica del regolare funzionamento dei dispositivi di interblocco (se previsti) ha avuto esito favorevole	SI [] NO [] NP []
10	Verifica dell'impossibilità di mettere a terra il neutro della rete BT Enel (nel caso di generatori rotanti e dispositivi di interfaccia quadripolari)	SI [] NO [] NP []
11	Verifica dei gruppi di misura secondo la norma CEI 13-4 (se previsto e se tale attività è a cura del Produttore) e conferma prova di teleleggibilità Enel	SI [] NO [] NP []

NP = Non Previsto

Il sottoscritto declina ogni responsabilità per danni a persone o a cose derivanti da manomissione dell'impianto da parte di terzi ovvero da carenze di manutenzione o riparazione.

Note:

.....

Allegati:

1. dichiarazione di conformità dell'impianto elettrico di generazione ai sensi della legislazione vigente
2. schema elettrico
3. dichiarazione di verifica del sistema di protezione
4. elenco e recapiti del personale autorizzato (da inviare ad Enel in occasione di variazioni)

Data

08/06/2011

Il dichiarante (timbro e firma)
(Luigi Bianchi)

4. DECORRENZA E DURATA DEL REGOLAMENTO

Il regolamento decorre dalla data indicata nel presente documento ed assume i termini di validità del contratto di fornitura, ad eccezione delle clausole 2.5 e 2.6 che restano valide anche in caso di cessione del contratto fino alla (eventuale) rimozione delle apparecchiature di misura dell'energia ed al distacco della fornitura

Data

08/06/2011

Firma per il Produttore
(Mario rossi)

ELENCO DEI RECAPITI DEL PERSONALE AUTORIZZATO**Personale autorizzato dal Produttore:**

RI.: Tel. Cell.

RIF.: Tel. Cell.

Eventuali ulteriori riferimenti:

.....

Riferimento telefonici Enel:

Numero Telefono per segnalazione guasti:

Numero Fax per comunicazioni riguardanti interventi sul sistema di misura:

Data

08/06/2011

Firma per il Produttore
(Mario rossi)

RICHIESTA DI CONCESSIONE DELLE "TARIFE INCENTIVANTI" PER IMPIANTI FOTOVOLTAICI DI CUI AL TITOLO II e III DEL DECRETO MINISTERIALE 6 AGOSTO 2010

[IMPIANTI ENTRATI IN ESERCIZIO IN DATA SUCCESSIVA AL 31 DICEMBRE 2010]

Il sottoscritto Mario rossi nato a SENIGALLIA (AN), il 23/05/1953, residente in via Strada statale Arceviese, comune SENIGALLIA (AN), codice fiscale RSSMRA52E53I608D in qualità di soggetto responsabile dell'impianto fotovoltaico oggetto della presente domanda ai sensi di quanto previsto dall'articolo 2, comma 1, lettera t), del DM 6 agosto 2010,
[da compilare se il soggetto responsabile è una persona fisica]

oppure

Il sottoscritto Mario rossi nato a SENIGALLIA (AN), il 23/05/1953, residente in via Strada statale Arceviese, comune SENIGALLIA (AN), del/della ubicato/a in via , codice fiscale , eventuale partita IVA , in qualità di soggetto responsabile dell'impianto fotovoltaico oggetto della presente domanda ai sensi di quanto previsto dall'articolo 2, comma 1, lettera t), del DM 6 agosto 2010,
[da compilare se il soggetto responsabile è una persona giuridica, un soggetto pubblico o un condominio]

RICHIEDE

di essere ammesso al rilascio della pertinente tariffa incentivante prevista dal DM 6 agosto 2010, come risultante dalla documentazione allegata, per l'impianto fotovoltaico denominato *Impianto fotovoltaico Microsoft*, di potenza nominale (o massima, o di picco, o di targa) pari a 12,42 *(nel caso di impianti multi-sezione è necessario indicare la potenza della singola sezione d'impianto)* kW, ubicato nel Comune di Senigallia, (Provincia di AN), in via Strada statale Arceviese, località , entrato in esercizio il 03/06/2011 *(ai sensi dell'articolo 2, comma 1, punto c, del DM 6 agosto 2010, si intende per data di entrata in esercizio di un impianto fotovoltaico la prima data utile a decorrere dalla quale sono verificate tutte le seguenti condizioni: l'impianto è collegato in parallelo con il sistema elettrico; risultano installati tutti i contatori necessari per la contabilizzazione dell'energia prodotta e scambiata o ceduta con la rete; risultano assolti tutti gli eventuali obblighi relativi alla regolazione dell'accesso alle reti; risultano assolti gli obblighi previsti dalla normativa fiscale in materia di produzione di energia elettrica) a seguito di un intervento di Nuova costruzione.*

(specificare se l'intervento è nuova costruzione, potenziamento, rifacimento)

A tal fine dichiara, sotto la propria responsabilità, di rispettare gli obblighi previsti dal DM 6 agosto 2010 e dalla Delibera ARG/elt 181/10, pena la non ammissibilità alle tariffe incentivanti.

Per la verifica dei requisiti tecnici e documentali previsti per l'individuazione della pertinente tariffa incentivante, allega alla presente domanda la sotto elencata documentazione prevista dall'allegato 3 del DM 6 agosto 2010:

1. *dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà;*
2. *scheda Tecnica Finale d'Impianto;*
3. *elenco dei moduli fotovoltaici e dei convertitori;*
4. *n.5 diverse fotografie volte a fornire, attraverso diverse inquadrature, una visione completa dell'impianto, dei suoi particolari e del quadro di insieme in cui si inserisce;*
5. *schema elettrico unifilare dell'impianto con indicazione dei/degli:*
 - *numero delle stringhe e numero dei moduli per stringa;*
 - *eventuali dispositivi di protezione lato corrente continua esterni all'inverter;*
 - *numero di inverter e modalità di collegamento delle uscite degli inverter;*
 - *eventuali dispositivi di protezione lato corrente alternata esterni all'inverter;*
 - *contatori dell'energia prodotta e/o prelevata/impressa dalla rete elettrica di distribuzione;*
 - *punto di collegamento alla rete indicando in dettaglio gli organi di manovra e protezione presenti nonché gli eventuali punti di derivazione dei carichi;*
 - *presenza di gruppi elettrogeni, gruppi di continuità (UPS), sistemi di accumulo e di eventuali altre fonti di generazione;*
6. *copia dei verbali di attivazione dei contatori di misura dell'energia prodotta e di connessione alla rete elettrica;*
7. *esclusivamente per impianti di potenza superiore a 20 kW, copia del verbale di verifica di primo impianto rilasciato dall'UTF oppure, se l'impianto immette tutta l'energia prodotta nella rete, copia della comunicazione fatta all'UTF sulle caratteristiche dell'impianto;*
8. *esclusivamente per impianti di potenza superiore a 6 kW:*
 - *relazione generale, che descriva i criteri progettuali e le caratteristiche dell'impianto;*
 - *almeno un disegno planimetrico atto ad identificare con chiarezza la disposizione dell'impianto, dei principali tracciati elettrici e delle principali apparecchiature.*

In merito alla proprietà dell'immobile, ove è stato installato l'impianto fotovoltaico, e alle autorizzazioni conseguite, allega alla domanda anche la seguente documentazione:

9. *dichiarazione di essere proprietario dell'immobile destinato alla installazione dell'impianto, ovvero autorizzazione alla installazione dell'impianto sottoscritta dal/i proprietario/i dell'immobile;*
10. *copia dei titoli autorizzativi ottenuti per la realizzazione dell'impianto.*

Per identificare in maniera univoca l'impianto fotovoltaico e il punto di connessione alla rete elettrica, anche al fine di agevolare la comunicazione delle misure, allega alla domanda la seguente documentazione:

11. *copia della comunicazione con la quale il gestore della rete ha notificato al soggetto responsabile il codice POD;*
12. *copia dell'attestazione dell'avvenuta registrazione dell'impianto sul portale di Terna derivante dalla procedura CENSIMP.*

Corrispondenza e referente tecnico del Soggetto Responsabile

L'indirizzo PEC al quale il GSE S.p.A deve inviare le comunicazioni è il seguente:

.....

I recapiti del Soggetto Responsabile sono: Mario rossi, via Strada statale Arcevese, comune SENIGALLIA (AN), telefono 071/23434244, e-mail

(Qualora intenda avvalersi di un referente tecnico per seguire l'istruttoria relativa all' impianto in oggetto):

Il referente tecnico delegato a seguire l'istruttoria relativa all'impianto in oggetto è: Luigi Bianchi, società Solar Costruzioni, via via Neri, 4, comune ROMA (RM), telefono 06/344442, e-mail

Data

Firma
(Mario rossi)

Ai sensi dell'art. 4, comma 3 del DM 6 agosto 2010 l'invio della documentazione per la richiesta di concessione della tariffa incentivante avviene esclusivamente per via telematica attraverso il sistema informatico che il GSE ha predisposto sul proprio sito.

Informativa ai sensi dell'articolo 13 del decreto legislativo n. 196/03

Il trattamento dei dati trasmessi dal soggetto responsabile è finalizzato all' ammissione alle "tariffe incentivanti" di cui al DM 06 agosto 2010.

Titolare del trattamento dei dati è il Gestore dei servizi energetici – GSE S.p.A. con sede legale in viale M.Ilo Pilsudski, 92 – 00197 Roma, nella persona dell'Amministratore Delegato pro tempore. Al riguardo si informa che i dati forniti saranno utilizzati solo con le modalità e le procedure strettamente necessarie per dar seguito alla richiesta di ammissione alle "tariffe incentivanti".

Il trattamento dei dati personali è realizzato attraverso le operazioni previste dal D.lgs. n. 196/03 e successive modificazioni e integrazioni – nel rispetto delle modalità indicate nell'art. 11 del suddetto decreto - anche con l'ausilio di strumenti informatici, ed è svolto da personale del GSE e/o da soggetti terzi che abbiano con esso rapporti di servizio.

La comunicazione dei dati da parte del soggetto responsabile è obbligatorio in quanto necessario ai fini della ammissibilità alle "tariffe incentivanti" previste dal DM 06 agosto 2010.

Ai sensi dell'articolo 7 del D.lgs. n. 196/03, il soggetto responsabile ha il diritto di conoscere, in ogni momento, quali sono i

suoi dati e come vengono utilizzati.

Ha anche il diritto di farli aggiornare, integrare, rettificare o cancellare, chiederne il blocco e opporsi al loro trattamento.

Ha altresì il diritto di opporsi al trattamento dei dati personali che lo riguardano, a fini di informazione commerciale o di invio di materiale pubblicitario o di vendita diretta ovvero per il compimento di ricerche di mercato o di comunicazione commerciale interattiva.

A tal fine il soggetto responsabile può rivolgersi al Direttore pro tempore della Divisione Operativa del Gestore dei servizi energetici – GSE S.p.A. domiciliato per la carica presso la sede del soggetto attuatore in viale M.Ilo Pilsudski, 92 – 00197, Roma, nella sua qualità di Responsabile del trattamento dei dati che riguardano le attività di cui al presente documento. I dati forniti dal soggetto responsabile potranno essere comunicati ai soggetti di cui agli articoli 17, comma 1 e 18, comma 1, del DM 6 agosto 2010, nel rispetto delle prescrizioni del D.lgs. n. 196/03 e successive modificazioni e integrazioni. Detti dati non sono ulteriormente diffusi ad altri soggetti se non in quanto prescritto da espresse disposizioni normative.

Luogo e data

Per presa visione

DICHIARAZIONE SOSTITUTIVA DI ATTO DI NOTORIETÀ
(ai sensi dell'Allegato 3 del Decreto Ministeriale 6 agosto 2010 e D.P.R. n. 445/2000)

(Persona fisica)

Il/La sottoscritto/a Mario rossi, nato/a a SENIGALLIA (AN), il SENIGALLIA (AN) residente a SENIGALLIA (AN), in Strada statale Arceviese, in qualità di Soggetto Responsabile dell'impianto fotovoltaico identificato dal numero di pratica - ai sensi e secondo le modalità del D.P.R. 28 Dicembre 2000 n. 445, art. 47, consapevole della decadenza dei benefici eventualmente conseguiti e delle sanzioni penali in caso di dichiarazioni false e mendaci ai sensi degli artt. 75 e 76 del medesimo decreto –

(Persona giuridica)

Il/La sottoscritto/a Mario rossi, nato/a a SENIGALLIA (AN), il SENIGALLIA (AN) residente a SENIGALLIA (AN), in Strada statale Arceviese, quale di , Soggetto Responsabile dell'impianto fotovoltaico identificato dal numero di pratica - ai sensi e secondo le modalità del D.P.R. 28 Dicembre 2000 n. 445, art. 47, consapevole della decadenza dei benefici eventualmente conseguiti e delle sanzioni penali in caso di dichiarazioni false e mendaci ai sensi degli artt. 75 e 76 del medesimo decreto -

DICHIARA

a) che il soggetto responsabile è *(barrare la parte di interesse)*:

- una persona fisica;
- una persona giuridica;
- un soggetto pubblico;
- un condominio di unità immobiliari ovvero di edifici;
- un ente locale/regione;

b) che la tipologia dell'intervento è *(barrare la parte di interesse)*:

- una nuova costruzione;
- un potenziamento;
- un rifacimento totale;

c) che l'impianto fotovoltaico e i relativi componenti sono conformi alle disposizioni dell'articolo 7 per impianti di cui al Titolo II, oppure dell'articolo 11 per impianti di cui al Titolo III, del DM del 6/8/2010;

d) con riferimento alla tipologia dell'impianto e a un eventuale incremento della tariffa:

d1) la modalità di installazione dell'impianto corrisponde a una di quelle nel seguito definite:

- altri impianti fotovoltaici (diversi da quelli di cui all'articolo 2, comma 1, lettera g, del DM 6/8/2010);
- pergole, serre, barriere acustiche, tettoie e pensiline (di cui all'articolo 10, comma 6, del DM 6/8/2010);
- impianti fotovoltaici installati su edificio *(di cui di cui all'articolo 2, comma 1, lettera g e all'Allegato 2 del DM 6/8/2010)*:
 - tipologia specifica 1: *moduli fotovoltaici installati su tetti piani ovvero su coperture con pendenze fino a 5°*;
 - tipologia specifica 2: *moduli fotovoltaici installati su tetti a falda*;
 - tipologia specifica 3: *moduli fotovoltaici installati su tetti aventi caratteristiche diverse da quelli di cui ai punti 1 e 2*;
 - tipologia specifica 4: *moduli fotovoltaici installati in qualità di frangisole*;
- impianti fotovoltaici integrati con caratteristiche innovative *(selezionare di cui al Titolo III e dall'Allegato 4 al DM 6/8/2010)*:

d2) rientra nei casi (tra di loro non cumulabili) di incremento della tariffa incentivante di cui all'articolo 10, del DM 6/8/2010:

- impianti fotovoltaici diversi da quelli di cui all'articolo 2, comma 1, lettera g, qualora i medesimi impianti siano ubicati in zone classificate alla data di entrata in vigore del presente decreto dal pertinente

strumento urbanistico come industriali, commerciali, cave o discariche esaurite, area di pertinenza di discariche o di siti contaminati come definiti dall'articolo 240 del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152 e successive modificazioni o integrazioni;

- impianti di cui all'articolo 2, comma 1, lettera g, operanti in regime di scambio sul posto, realizzati da comuni con popolazione inferiore a 5000 abitanti sulla base dell'ultimo censimento Istat effettuato prima della data di entrata in esercizio dei medesimi impianti, dei quali i predetti comuni siano soggetti responsabili;
- impianti di cui all'articolo 2, comma 1, lettera g, installati in sostituzione di coperture in eternit o comunque contenenti amianto;
- impianti i cui moduli costituiscono elementi costruttivi di pergole, serre, barriere acustiche, tettoie e pensiline, così come definiti all'articolo 20, commi 2, 3, 4 e 5.

e) che l'impianto, in relazione alla definizione di cui all'articolo 2, comma 1, del DM 6/8/2010, lettera c, è entrato in esercizio in data: 03/06/2011, e che:

- l'impianto è collegato in parallelo con il sistema elettrico;
- risultano installati tutti i contatori necessari per la contabilizzazione dell'energia prodotta e scambiata o ceduta con la rete;
- risultano assolti tutti gli eventuali obblighi relativi alla regolazione dell'accesso alle reti;
- risultano assolti gli obblighi previsti dalla normativa fiscale in materia di produzione di energia elettrica;

f) che l'impianto:

- opera in regime di scambio sul posto;
- non opera in regime di scambio sul posto;

g) di non incorrere nelle condizioni che, ai sensi dell'articolo 5, commi 1, 2, 3 e 4 del DM 6/8/2010, comportano la non applicabilità o la non compatibilità con le tariffe di cui all'articolo 8 per impianti di cui al Titolo II, oppure all'articolo 12 per impianti di cui al Titolo III; in particolare:

- per la realizzazione dell'impianto fotovoltaico oggetto della presente domanda:
 - non ha usufruito di benefici e contributi pubblici finalizzati alla realizzazione dell'impianto;
 - ha usufruito di incentivi pubblici di natura nazionale, regionale, locale o comunitaria, in conto capitale, in misura pari al % del costo dell'investimento. Bando..... del Pubblicato il/..../.....;
 - ha usufruito di incentivi pubblici di natura nazionale, regionale, locale o comunitaria, in conto capitale o in conto interessi con capitalizzazione anticipata, in misura pari al % del costo dell'investimento. Bando..... del Pubblicato il/..../..... (solo se il bando è stato pubblicato prima della data di entrata in vigore del 25/8/2010);
- l'impianto fotovoltaico in oggetto non ha beneficiato delle tariffe incentivanti previste dai Decreti Ministeriali 28/7/2005, 6/2/2006 e 19/2/2007.
- fermo restando il diritto al beneficio della riduzione dell'imposta sul valore aggiunto per gli impianti facenti uso di energia solare per la produzione di calore o energia, di cui al decreto del Presidente della Repubblica 26 ottobre 1972, n. 633, e al decreto del Ministro delle finanze 29 dicembre 1999, per la realizzazione dell'impianto fotovoltaico oggetto della presente domanda non è stata richiesta o riconosciuta alcun tipo di detrazione fiscale.

h) che per l'energia elettrica prodotta dall'impianto fotovoltaico oggetto della presente domanda non beneficia di:

- a) certificati verdi di cui all'articolo 2, comma 1, lettera o, del decreto legislativo 29 dicembre 2003, n. 387;
- b) titoli derivanti dalla applicazione delle disposizioni attuative dell'articolo 9, comma 1, del decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79, e dell'articolo 16, comma 4, del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164);

Sono rispettate le condizioni previste al comma 2 dell'articolo 19 del DM 6/8/2010 in attuazione delle disposizioni di cui all'articolo 2, comma 173, della legge n. 244/07 (solo per enti locali).

Località e data

Il dichiarante
(Mario rossi)

Roma (RM), 08/06/2011

Nota Bene:

La dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà deve essere sottoscritta dal soggetto responsabile e corredata da copia fotostatica, non autenticata, di un documento di identità del sottoscrittore in corso di validità.

Informativa ai sensi dell'articolo 13 del decreto legislativo n. 196/03**Il trattamento dei dati trasmessi dal soggetto responsabile è finalizzato all' ammissione alle "tariffe incentivanti" di cui al DM 06 agosto 2010.**

Titolare del trattamento dei dati è il Gestore dei servizi energetici – GSE S.p.A. con sede legale in viale M.Ilo Pilsudski, 92 – 00197 Roma, nella persona dell'Amministratore Delegato pro tempore. Al riguardo si informa che i dati forniti saranno utilizzati solo con le modalità e le procedure strettamente necessarie per dar seguito alla richiesta di ammissione alle "tariffe incentivanti".

Il trattamento dei dati personali è realizzato attraverso le operazioni previste dal D.lgs. n. 196/03 e successive modificazioni e integrazioni – nel rispetto delle modalità indicate nell'art. 11 del suddetto decreto - anche con l'ausilio di strumenti informatici, ed è svolto da personale del GSE e/o da soggetti terzi che abbiano con esso rapporti di servizio.

La comunicazione dei dati da parte del soggetto responsabile è obbligatorio in quanto necessario ai fini della ammissibilità alle "tariffe incentivanti" previste dal DM 06 agosto 2010.

Ai sensi dell'articolo 7 del D.lgs. n. 196/03, il soggetto responsabile ha il diritto di conoscere, in ogni momento, quali sono i suoi dati e come vengono utilizzati.

Ha anche il diritto di farli aggiornare, integrare, rettificare o cancellare, chiederne il blocco e opporsi al loro trattamento.

Ha altresì il diritto di opporsi al trattamento dei dati personali che lo riguardano, a fini di informazione commerciale o di invio di materiale pubblicitario o di vendita diretta ovvero per il compimento di ricerche di mercato o di comunicazione commerciale interattiva.

A tal fine il soggetto responsabile può rivolgersi al Direttore pro tempore della Divisione Operativa del Gestore dei servizi energetici – GSE S.p.A. domiciliato per la carica presso la sede del soggetto attuatore in viale M.Ilo Pilsudski, 92 – 00197, Roma, nella sua qualità di Responsabile del trattamento dei dati che riguardano le attività di cui al presente documento. I dati forniti dal soggetto responsabile potranno essere comunicati ai soggetti di cui agli articoli 17, comma 1 e 18, comma 1, del DM 6 agosto 2010, nel rispetto delle prescrizioni del D.lgs. n. 196/03 e successive modificazioni e integrazioni. Detti dati non sono ulteriormente diffusi ad altri soggetti se non in quanto prescritto da espresse disposizioni normative.

Luogo e data

Per presa visione

DOMANDA DI CONNESSIONE PER IMPIANTI DI PRODUZIONE

Sezione A - Generalità dell'impianto

Domanda di connessione/adeguamento della connessione esistente alla rete di Enel Distribuzione di:

A1 - un impianto di produzione di energia elettrica;

A2 - lotto di impianti di produzione costituito da impianti per una potenza complessiva di kW;

ai sensi del Testo Integrato delle Connessioni Attive (TICA) di cui all'Allegato A alla Delibera dell'Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas ARG/elt n. 99/08 e successive modifiche ed integrazioni.

Sezione B - Dati del richiedente

Con la presente istanza,

il sottoscritto

nome e cognome Mario rossi,
nato a SENIGALLIA (AN), il 23/05/1953,
codice fiscale RSSMRA52E53I608D,
residente in Strada statale Arceviese,
comune e provincia SENIGALLIA (AN).

(ULTERIORI DATI PER SOGGETTI DIVERSI DA PERSONA FISICA)

in qualità di
del/della ,
con sede legale in ,
codice fiscale , partita IVA ,

chiede, ai sensi dell'Allegato A alla delibera AEEG ARG/elt n. 99/08 e successive modifiche ed integrazioni, il preventivo per la connessione/adeguamento di connessione esistente alla rete elettrica dell'impianto di produzione/lotto di impianti di produzione di seguito descritto.

A tal fine, consapevole delle responsabilità e delle sanzioni penali previste dall'art. 76 del DPR n. 445/2000 per false attestazioni e dichiarazioni mendaci, dichiara ai sensi dell'art. 46 del sopracitato DPR n. 445/2000:

B1 NUOVA CONNESSIONE

B1a che assumerà la titolarità del punto di connessione alla rete o che si riserva di comunicare al momento dell'accettazione del preventivo il nominativo del soggetto che assumerà la titolarità del punto di connessione alla rete

B1b di essere una E.S.CO. - Società di servizi energetici – titolare del mandato senza rappresentanza, come da procura notarile allegata alla presente domanda, per la gestione della richiesta di connessione dell'impianto di produzione, nell'interesse del soggetto individuato di seguito al punto B1d, che assumerà la titolarità del punto di connessione alla rete.

B1c di essere mandatario con rappresentanza, come da procura notarile allegata alla presente domanda, per la richiesta di connessione dell'impianto di produzione in nome e per conto del soggetto, individuato di seguito al punto B1d, che assumerà la titolarità del punto di connessione alla rete.

B1d **Dati del titolare della connessione richiesta** *(da compilare solo se opzionato il punto B1b o il punto B1c)*

nome e cognome Mario rossi,
nato a SENIGALLIA (AN), il 23/05/1953,
codice fiscale RSSMRA52E53I608D,
residente in Strada statale Arceviese,
comune e provincia SENIGALLIA (AN).

SOGGETTO DIVERSO DA PERSONA FISICA - società, impresa, ente, associazione, in qualità di del/della , con sede legale in , codice fiscale , partita IVA

B2 ADEGUAMENTO CONNESSIONE ESISTENTE

B2a di essere il soggetto titolare del punto di consegna alla rete identificato dal POD

B2b di essere una E.S.CO. - Società di servizi energetici – titolare del mandato senza rappresentanza, come da procura notarile allegata alla presente domanda, per la gestione della richiesta di

connessione dell'impianto di produzione, nell'interesse del soggetto individuato di seguito al punto B2d, che è titolare del punto di connessione alla rete identificato dal codice POD

B2c di essere mandatario con rappresentanza, come da procura notarile allegata alla presente domanda, per la richiesta di modifica del punto di connessione esistente POD , conseguente alla realizzazione o alla modifica dell'impianto di produzione, in nome e per conto del soggetto titolare di detto punto di connessione, riportato al successivo punto B2d

B2d **Dati del titolare del punto di connessione** (da compilare solo se opzionato il punto B2b o il punto B2c)

nome e cognome Mario rossi,
nato a SENIGALLIA (AN), il 23/05/1953,
codice fiscale RSMRA52E53I608D,
residente in Strada statale Arceviесе,
comune e provincia SENIGALLIA (AN).

SOGGETTO DIVERSO DA PERSONA FISICA - società, impresa, ente, associazione, in qualità di del/della , con sede legale in , codice fiscale , partita IVA

B3 (da compilare esclusivamente per richieste di potenze in immissione singolarmente o complessivamente superiori a 1 MW)

Premesso che ricorrono le condizioni di cui all'art. 5 del DPR 252 del 03/06/1998 riguardanti provvedimenti amministrativi che possono essere disposti previa acquisizione di apposita dichiarazione;

DICHIARA INOLTRE

che nei propri confronti nonché nei confronti delle seguenti persone fisiche (*) facenti parte:
(barrare il caso che ricorre)

il proprio nucleo familiare (istanza presentata da persona fisica)

della società, impresa, ente, associazione, condominio, ecc... (*) (istanza effettuata da soggetto diverso da persona fisica)

- a) nato a, il
- b) nato a, il
- c) nato a, il
- d) nato a, il
- e) nato a, il
- f) nato a, il
- g) nato a, il

Non sussistono le cause di divieto, di decadenza o di sospensione di cui all'art. 10 della Legge 31/05/1965 n. 575 e successive modificazioni e integrazioni.

(*) Indicare nella dichiarazione i seguenti nominativi:

- il titolare se trattasi di Ditta individuale;
- i soci se trattasi di S.n.c.;
- gli accomandatari se trattasi di S.a.s.;
- l'Amministratore unico o tutti i componenti del Consiglio di Amministrazione (Presidente – Vice Presidente – Consigliere) se trattasi di S.r.l., S.p.A. o Società Cooperative.

Nel caso di un singolo impianto di produzione il richiedente di cui alla presente sezione B deve compilare:

- una sezione C;
- una sezione D;
- una sezione E.

Nel caso di un lotto di impianti di produzione il richiedente di cui alla presente sezione B, **per ogni impianto costituente il lotto**, deve compilare:

- una sezione C;

- una sezione D;
- una sezione E.

Sezione C - Dati specifici dell'impianto di produzione (1 di 2)

Impianto n° di

[] C1 - richiesta di nuova connessione

[] C1 - richiesta di adeguamento di una connessione esistente

• C3 - ubicato in:

• via Strada statale Arceviese;

• comune Senigallia;

• provincia AN;

interessate:

• le particelle/mappali n. ;

• foglio n. ;

• C4 - potenza complessivamente richiesta per la connessione in immissione: 12,42 kW;

• C5 - potenza nominale dell'impianto di produzione: 12,42 kW;

• C6 - tipologia del sistema elettrico, indicare se monofase o trifase: trifase;

• C7 - contributo dell'impianto alla corrente di corto circuito: A;

• C8 - fonte primaria utilizzata per la produzione di energia elettrica (solare, eolica, idraulica, biogas, biomassa, ecc.): SOLARE;

• C9 - tipologia di produzione di energia elettrica (da fonte convenzionale, da fonte rinnovabile, ibrida, cogenerazione, cogenerazione ad alto rendimento, ecc.): DA FONTE RINNOVABILE;

• C10 - (Da compilare per i soli impianti fotovoltaici per i quali ricorre il caso)

numero delle sezioni di impianto, come definite dall'art. 5.5 della delibera n. 90/07 e successive modifiche e integrazioni, tra cui in particolare quelle apportate dalla delibera n. 161/08;

sezione 1: potenza kW

sezione 2: potenza kW data prevista entrata in esercizio

sezione 3: potenza kW data prevista entrata in esercizio

sezione 4: potenza kW data prevista entrata in esercizio

sezione 5: potenza kW data prevista entrata in esercizio

sezione 6: potenza kW data prevista entrata in esercizio

sezione 7: potenza kW data prevista entrata in esercizio

sezione 8: potenza kW data prevista entrata in esercizio

sezione 9: potenza kW data prevista entrata in esercizio

Sezione C - Dati specifici dell'impianto di produzione (2 di 2)

Impianto n° di

- C11 - data prevista di avvio dei lavori di realizzazione dell'impianto di produzione/1^ sezione:
- C12 - data prevista di conclusione dei lavori di realizzazione dell'impianto di produzione/1^ sezione:
- C13 - data prevista di entrata in esercizio dell'impianto di produzione/1^ sezione: 03/06/2011;
- C14 - esigenze tecniche (eventuali):

.....

Da compilare nel caso di richiesta nuovo punto di connessione (barrato il punto C1):

- C15 – potenza istantanea di kW per una durata di secondi
- C16 – prelievi, per una potenza complessiva di kW, effettuati sul punto di connessione:

(barrare uno solo tra i punti C16a, C16b)

C16a – per alimentare esclusivamente i servizi ausiliari;

C16b – per alimentare altri carichi oltre ai servizi ausiliari:

contratto da stipulare:

Domestico Altri Usi

Da compilare per richieste di adeguamento di connessioni già esistenti (barrato il punto C2):

- C17 – POD intestato a Mario rossi
- C18 – tensione di consegna V
 BT MT AT
- C19 - potenza già disponibile in immissione: kW;
- C20 - potenza già disponibile in prelievo: kW;
- C21 - aumento di potenza nominale dell'impianto di produzione: kW;
- C22 – prelievi complessivamente effettuati sul punto di connessione, di cui ai punti C20 o C21:
 (barrare uno solo tra i punti C22a, C22b)
 C22a – per alimentare esclusivamente i servizi ausiliari;
 C22b – per alimentare altri carichi oltre ai servizi ausiliari;
- C23 – aumento di potenza nominale dell'impianto di produzione: kW;

Da compilare se la potenza richiesta in prelievo sul punto di connessione (C16 o C22) non contempla, o contempla solo in parte, l'alimentazione dei servizi ausiliari:

- C24 – prelievi effettuati da altro punto di connessione per alimentare i servizi ausiliari:

(barrare uno solo tra i punti C22a, C22b)

POD già esistente (*indicare il POD*): ;

POD non ancora esistente. In tal caso il POD sarà comunicato a seguito della richiesta di allacciamento.

Sezione D - Dichiarazioni (1 di 2)

Impianto n° di

Il richiedente di cui alla sezione B della presente domanda, consapevole delle responsabilità e delle sanzioni penali previste dall'art. 76 del DPR n. 445/2000 per false attestazioni e dichiarazioni mendaci, dichiara di:

- D1 - avere la disponibilità del sito oggetto dell'installazione degli impianti per la produzione di energia elettrica
(barrare con X l'opzione corretta, inserendo i dati richiesti)

per essere proprietario/comproprietario del sito oggetto dell'installazione dell'impianto

a titolo di diritto di superficie

a titolo di diritto di uso

a titolo di diritto di usufrutto

a titolo di diritto di enfiteusi

in base a contratto di comodato

in base contratto di locazione

in base a (specificare altro tipo di contratto):

.....
.....

Resta inteso che il sottoscritto si impegna a comunicare tempestivamente a Enel Distribuzione eventuali modifiche riguardanti la disponibilità del sito oggetto dell'installazione dell'impianto

- D2 – essere intenzionato a richiedere l'incentivo previsto dalle normative vigenti di seguito selezionato:

D2a – Nessun incentivo

D2b – Conto Energia (solo per impianti alimentati da fonte solare)

- D2c – Impianti alimentati da fonti rinnovabili diverse dalla fonte solare

D2d – Certificati Verdi

D2e – Tariffa omnicomprensiva

- D3 – essere intenzionato a: (barrare con X l'opzione corretta)

D3a – vendere l'energia elettrica al netto dei propri autoconsumi attraverso contratti bilaterali o alla vendita diretta in borsa

D3b – vendere l'energia elettrica prodotta al netto dell'autoconsumo degli ausiliari (attraverso contratti bilaterali o alla vendita diretta in borsa);

D3c – accedere alle condizioni previste dal Testo Integrato per lo Scambio sul Posto (TISP), di cui alla delibera ARG/elt n. 74/08 e successive modifiche e integrazioni

- D3d – accedere alle condizioni previste dal Ritiro Dedicato per la vendita al GSE

D2e – dell'energia elettrica prodotta al netto dei propri autoconsumi

D2f – dell'energia elettrica prodotta al netto dell'autoconsumo degli ausiliari

Per quanto riguarda i punti D3c e D3d si ricorda che la registrazione sul portale GSE all'indirizzo <https://applicazioni.gsel.it/> è condizione necessaria per stipulare la prevista convenzione di scambio o di ritiro dedicato con GSE.

Per quanto riguarda i punti D3b e D3f si rammenta che per usufruire del trattamento previsto dall'art. 16 dell'allegato A alla delibera AEEG n. 348/07, è necessario che pervenga ad Enel Distribuzione, entro la data di attivazione dell'impianto, la certificazione asseverata da perizia indipendente come indicato nella successiva sezione F;

- [] D4 – volersi avvalere della facoltà di indicare un punto esistente della rete con obbligo di connessione di terzi al quale Enel Distribuzione dovrà riferirsi per la determinazione della soluzione di connessione. Allo scopo indica nella planimetria allegata il punto di connessione richiesto sulla rete esistente le cui coordinate GPS risultano:

.....

- D5 – conoscere l'esistenza dei seguenti soggetti con cui potrebbe essere possibile condividere l'impianto di rete per la connessione:

Nominativo Indirizzo

Nominativo Indirizzo

Nominativo Indirizzo

- D6 – autorizzare Enel Distribuzioni a fornire i propri dati personali ad altri richiedenti e/o gestori di rete ai fini dell'attivazione del coordinamento tra gestori ed ai fini dell'eventuale condivisione dell'impianto di rete per la connessione.

Dichiara infine che in corrispondenza dello stesso punto di connessione:

- [] D7 – non sono connessi altri impianti di produzione;

- [] D8 – sono connessi gli impianti di produzione indicati in allegato (*solo nel caso in cui esistano altri impianti di produzione*).

Sezione E – Misura dell'energia elettrica immessa in rete e prelevata dalla rete e misura dell'energia elettrica prodotta (1 di 2)

Impianto n° di

Misura dell'energia immessa in rete e prelevata dalla rete

- Nel caso di cessione totale dell'energia e quindi nel caso sia stato barrato il precedente punto D3b o D3f, il responsabile per il servizio di rilevazione, registrazione e validazione delle misure è Enel Distribuzione, come previsto dall'art. 21.2 dell'allegato A alla delibera AEEG n. 348/07.
Il responsabile della installazione e manutenzione del sistema di misura è invece il produttore, come previsto dall'art. 21.1 dell'allegato A alla delibera AEEG n. 348/07.
Qualora intenda richiedere ad Enel Distribuzione il servizio di installazione e manutenzione del sistema di misura dell'energia immessa, andrà compilato il successivo riquadro E1.
- Nel caso di cessione parziale dell'energia o di scambio sul posto e quindi nel caso sia stato barrato il precedente punto D3a o il punto D3c o il punto D3e, il responsabile del servizio di misura (comprensivo di installazione, manutenzione del sistema di misura e della rilevazione, registrazione e validazione delle misure) è Enel Distribuzione.

Esclusivamente per i casi ricadenti nell'ambito di applicazione dell'Allegato A alla Delibera 88/07 art. 2.1 e 2.2, il richiedente di cui alla sezione B della presente domanda, comunica la scelta seguente in merito al servizio di misura dell'energia elettrica prodotta.

Misura dell'energia prodotta

- Nel caso di cessione totale, per cui la misura dell'energia elettrica prodotta coincide con la misura dell'energia elettrica immessa in rete, il sistema di misura installato è utilizzato anche per la misura dell'energia elettrica prodotta, e, pertanto, non è necessario installare ulteriori apparecchiature di misura fatto salva la presenza di impianto fotovoltaico costituito da più sezioni di impianto.
- Nel caso di cessione parziale dell'energia ovvero nel caso di scambio sul posto o di cessione totale da impianto fotovoltaico costituito da più sezioni (come definite dall'art. 5.5 della delibera n. 90/07 e successive modifiche e integrazioni, tra cui in particolare quelle apportate dalla delibera n. 161/08), si deve procedere all'installazione anche di misuratori dell'energia prodotta.
Nelle suddette ipotesi, se la potenza dell'impianto di produzione è minore o uguale a 20 kW, il responsabile del servizio di misura dell'energia prodotta è Enel Distribuzione come previsto dall'art. 3.1 dell'allegato A alla delibera AEEG n. 88/07.
Se invece la potenza dell'impianto di produzione è maggiore di 20 kW, il responsabile del servizio di misura dell'energia elettrica prodotta è il produttore, come previsto dall'art. 4.1 dell'allegato A alla delibera AEEG n. 88/07.
Qualora intenda richiedere ad Enel Distribuzione il servizio di misura dell'energia prodotta andrà compilato il successivo riquadro E2 .

**Sezione E – Misura dell'energia elettrica immessa in rete e prelevata
dalla rete e misura dell'energia elettrica prodotta (2 di 2)**

E1 - Installazione e manutenzione del sistema di misura dell'energia immessa in rete e prelevata dalla rete nei casi di cessione totale dell'energia

Il richiedente di cui alla sez. B chiede il servizio di installazione e manutenzione del sistema di misura dell'energia elettrica immessa e prelevata dalla rete, alle condizioni riportate agli indirizzi internet sotto riportati e si impegna a sottoscrivere il relativo contratto

- Servizio di misura dell'energia immessa per impianti di misura in bassa tensione, media tensione o alta tensione

http://www.enel.it/it-IT/doc/reti/enel_distribuzione/corrispettivi_immessa.pdf

Data

08/06/2011

Firma
(Mario rossi)

E2 – Servizio di Misura dell'energia prodotta oltre i 20 kW nel caso di cessione parziale dell'energia, scambio sul posto o cessione totale nel caso di impianto fotovoltaico costituito da più sezioni

Il richiedente di cui alla sez. B chiede il servizio di misura dell'energia prodotta, alle condizioni contrattuali ed economiche riportate agli indirizzi internet sotto riportati e si impegna a sottoscrivere il relativo contratto

- Servizio di misura dell'energia prodotta per impianti di misura in bassa tensione

http://www.enel.it/it-IT/doc/reti/enel_distribuzione/corrispettivi_prodotta_bt.pdf

- Servizio di misura dell'energia prodotta per impianti di misura in media o alta tensione

http://www.enel.it/it-IT/doc/reti/enel_distribuzione/corrispettivi_prodotta_mtat.pdf

Data

08/06/2011

Firma
(Mario rossi)

Sezione F – Documentazione da allegare

Il richiedente di cui alla sezione B della presente domanda allega la seguente documentazione ove necessario per ciascun impianto di produzione:

- F1 - nel caso di richiesta di nuova connessione, planimetria (carta tecnica regionale) dell'area dove ricade la connessione in scala 1:10.000 o 1:25.000 con ubicazione degli impianti (*formato massimo A3*);
- F2 - planimetria catastale (*formato massimo A3*) dell'area dell'impianto in cui siano evidenziate le particelle catastali con relativi proprietari dei terreni sui quali l'impianto di produzione è destinato ad insistere e sia riportata la superficie di ingombro dell'impianto di produzione stesso;
- F3 - schema elettrico unifilare (*formato massimo A3*), firmato da un tecnico abilitato, relativo alla parte di impianto allo stesso livello della tensione di consegna, ivi compresi i trasformatori dal livello della tensione di consegna ad altri livelli di tensione, nonché i dispositivi rilevanti ai fini della connessione (dispositivo generale, di interfaccia, di generatore; punti di misura di produzione e di scambio) a prescindere dal livello di tensione a cui detti dispositivi e punti di misura appartengono;
 - F3.1 – lo schema elettrico dovrà riportare le principali caratteristiche tecniche di targa dei seguenti componenti:
 - F3.1.1 – generatori, convertitori e/o eventuali motori elettrici di potenza;
 - F3.1.2 – eventuali sistemi di rifasamento;
 - F3.1.3 – eventuali trasformatori dal livello della tensione di consegna ad altri livelli di tensione.
 - F3.2 - informazioni sulle eventuali apparecchiature potenzialmente disturbanti presenti nell'impianto (compilazione scheda apparecchiature sensibili e disturbanti del cliente - allegato AC alla “Guida per le connessioni alla rete elettrica di Enel Distribuzione”);
- F4 – (*per i soli impianti di cogenerazione*) attestazione, mediante dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà, del rispetto o meno delle condizioni di cui alla delibera n. 42/02, sulla base dei dati di progetto - modulo reso disponibile sul sito internet del GSE (www.gse.it);
- F5 - (*per le sole centrali ibride*) attestazione, mediante dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà, del rispetto o meno delle condizioni di cui all'articolo 8, comma 6, del decreto legislativo n. 387/03 sulla base dei dati di progetto;
- F6 - attestato di versamento del corrispettivo dovuto per l'ottenimento del preventivo.

Si impegna a rendere disponibili, su richiesta di Enel Distribuzione, eventuali ulteriori dati tecnici dell'impianto che siano necessari per l'esecuzione delle verifiche preliminari di allacciamento.

Nel caso si stato compilato il punto D3b o D3f, si ricorda che, al fine di usufruire del trattamento di cui all'art. 16 dell'Allegato A alla delibera n. 348/07, è necessario che pervenga ad Enel Distribuzioni, entro la data di attivazione dell'impianto, la certificazione asseverata da perizia indipendente relativa all'utilizzo della potenza in prelievo esclusivamente per i servizi ausiliari; in caso di mancata presentazione di detta certificazione entro la data di attivazione dell'impianto il trattamento di cui all'art. 16 dell'Allegato A alla delibera AEEG n. 348/07 verrà applicato a decorrere dal primo giorno del secondo mese successivo alla data della richiesta contenente la certificata asseverata da perizia indipendente.

Sezione G – Assunti

Il richiedente di cui alla sezione B della presente domanda prende atto che:

- nel caso in cui sia previsto l'allacciamento dell'impianto di produzione in un nuovo punto di connessione alla rete di Enel Distribuzione da cui si preleva energia elettrica:
 - per alimentare esclusivamente i servizi ausiliari, in assenza di specifica richiesta di fornitura avanzata da un Venditore di energia elettrica, il punto verrà attivato, secondo le tempistiche e modalità previste dalla regolazione vigente, ed assegnato all'Esercente la Salvaguardia (vigente protempore) o all'Esercente la Maggior Tutela
 - per alimentare anche impianti diversi dai servizi ausiliari lo stesso potrà essere attivato solo previa ricezione da parte di Enel Distribuzione di esplicita richiesta di attivazione della fornitura di energia elettrica in prelievo da parte di un Venditore di energia elettrica così come previsto dalla regolazione per i Clienti finali;
- la connessione, compresi gli eventuali interventi sul gruppo di misura dell'energia prodotta, sarà effettuata nel rispetto delle regole tecniche di connessione conformemente alle disposizioni dell'Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas e alle norme/guide CEI di riferimento;
- i termini previsti dalla normativa vigente (Allegato A alla delibera AEEG ARG/elt n. 99/08 e successive modifiche ed integrazioni) per la comunicazione del punto di connessione e del preventivo di spesa decorrono dalla data di ricevimento da parte di Enel Distribuzione dei dati e dei documenti richiesti, compresa copia della ricevuta di pagamento del corrispettivo fisso per l'ottenimento del preventivo così come previsto dal citato Allegato A. Il mancato rispetto dei termini sopradetti dovuto ad incompletezza della suddetta documentazione non è imputabile ad Enel Distribuzione.

Sezione H – Recapiti per ogni comunicazione riguardante la richiesta di connessione:

Il richiedente, persona giuridica, di cui alla sezione B prende atto che ogni comunicazione relativa alla presente domanda di connessione verrà inviata da ENEL alla propria sede legale.

Il richiedente, persona giuridica, di cui alla sezione B prende atto che ogni comunicazione relativa alla presente domanda di connessione verrà inviata da ENEL al proprio indirizzo di residenza.

Per ogni eventuale richiesta di informazioni inerente la presente domanda dichiara che potrà essere contatto anche:

- nominativo:
- telefono:
- telefono:
- telefono:
- fax:
- e-mail:

Il richiedente prende altresì atto che, tramite l'accesso al link http://www.enel.it/it-IT/reti/enel_distribuzione/produttori_stato_domanda/, potrà acquisire ogni informazione relativa allo stato di avanzamento della domanda di connessione

Data

08/06/2011

Firma
(Mario rossi)

NB: allegare fotocopia, in carta semplice, di un documento di identità del richiedente.

AVVISO

In attuazione delle disposizioni dell'art. 38, comma 3, del DPR 28 dicembre 2000, n. 445, le istanze, recanti anche dichiarazioni sostitutive di atto di notorietà, assumono validità solo se fatte pervenire all'ufficio di Enel Distribuzione in indirizzo unitamente a una fotocopia, in carta semplice, di un documento di identità del richiedente.

Per la compilazione del modulo seguire le istruzioni sopraindicate.

Sezione I – Informativa al richiedente

Accesso alle infrastrutture di rete del gestore contraente per un impianto di generazione o la modifica dell'esistente connessione alla rete con obbligo di connessione di terzi per l'impianto di generazione.

Oggetto: tutela dei dati personali

Con la sottoscrizione della presente istanza, il richiedente autorizza Enel Distribuzione a trattare ed a comunicare, ai sensi di quanto previsto dal D.Lgs. n 196/2003, i dati personali forniti, per l'esecuzione della connessione o per la modifica di una connessione già esistente; tale comunicazione potrà essere effettuata, per le medesime finalità, anche a società controllate o collegate e/o a terzi fornitori di servizi.

Il richiedente consente ad Enel Distribuzione di utilizzare e pubblicare i propri dati, in forma aggregata ed anonima, per l'elaborazione di bilanci, a fini statistici o per altre finalità istituzionali, consentendo altresì la comunicazione degli stessi.

Enel Distribuzione garantisce l'assoluto rispetto delle norme di legge in materia di tutela del diritto alla privacy (D.Lgs.196/2003 e successive modificazioni ed integrazioni) con riguardo a tutti i dati acquisiti nei propri archivi in occasione delle operazioni connesse alla richiesta di accesso alle infrastrutture di reti di Enel Distribuzione nonché di modifica dell'esistente connessione alla rete.

I dati forniti dal richiedente verranno utilizzati esclusivamente per l'esecuzione delle suddette operazioni, per fornire informazioni e documentazione relative alla richiesta di connessione, nonché per il monitoraggio della qualità del servizio prestato dalla nostra società.

I dati forniti possono venire a conoscenza dei soggetti preposti alla gestione della presente istanza, in qualità di Incaricati del trattamento.

A questo proposito si segnala:

- che il trattamento dei dati comunicati dal richiedente è realizzato anche con l'ausilio di strumenti informatici ed è svolto da personale di Enel Distribuzioni addetto alle unità preposte al trattamento medesimo e/o da soggetti terzi che abbiano con esso rapporti di servizio;
- che l'acquisizione dei suddetti dati è indispensabile per dar seguito alla domanda di accesso alle infrastrutture di reti di Enel Distribuzioni o alla domanda di modifica dell'esistente connessione alla rete e per tutte le conseguenti operazioni. In mancanza di tali dati, non si potrà dare esecuzione alla richiesta di connessione;
- che il richiedente, quale soggetto interessato, ha facoltà di esercitare i diritti previsti dall'art. 7 del suddetto D.Lgs., che di seguito per completezza si riporta.

Art. 7 del D.Lgs 196/2003

1. l'interessato ha diritto di ottenere la conferma dell'esistenza o meno di dati personali che lo riguardano, anche se non ancora registrati, e la loro comunicazione in forma intelligibile;
2. l'interessato ha diritto di ottenere l'indicazione:
 - a) dell'origine dei dati personali;
 - b) delle finalità e modalità del trattamento;
 - c) della logica applicata in caso di trattamento effettuato con l'ausilio di strumenti elettronici;
 - d) degli estremi identificativi del titolare, dei responsabili e del rappresentante designato ai sensi dell'art. 5, comma 2;
 - e) dei soggetti o delle categorie di soggetti ai quali i dati personali possono essere comunicati o che possono venire a conoscenza in qualità di rappresentante designato nel territorio dello Stato, di responsabili o incaricati;
3. l'interessato ha diritto di ottenere:
 - a) l'aggiornamento, la rettificazione ovvero, quando vi ha interesse, l'integrazione dei dati;
 - b) la cancellazione, la trasformazione in forma anonima o il blocco dei dati trattati in violazione di legge, compresi quelli di cui non è necessaria la conservazione in relazione agli scopi per i quali i dati sono raccolti o successivamente trattati;
 - c) l'attestazione che le operazioni di cui alle lettere a) e b) sono state portate a conoscenza, anche per quanto riguarda il loro contenuto, di coloro ai quali i dati sono stati comunicati o diffusi, eccettuato il caso in cui tale adempimento si rivela impossibile o comporta un impiego di mezzi manifestamente sproporzionato rispetto al diritto tutelato;
4. l'interessato ha diritto di opporsi in tutto o in parte:
 - d) per motivi legittimi al trattamento dei dati personali che lo riguardano, ancorché pertinenti allo scopo della raccolta;

- e) al trattamento dei dati personali che lo riguardano a fini di invio di materiale pubblicitario o di vendita diretta o per il compimento di ricerche di mercato o di comunicazione commerciale.

Le richieste di cui all'art. 7 del D.Lgs. 196/2003 potranno essere indirizzate al Responsabile della Funzione Vettoriamento Rete elettrica e Servizi Supporto Gas della Divisione Infrastrutture e Reti di Enel Distribuzione S.p.A., domiciliato per la carica presso la sede della società in Roma, Via Ombrone 2, 00198 Roma, nella sua qualità di responsabile del trattamento.

La informiamo, inoltre, che il titolare del trattamento dei dati è l'Amministratore Delegato di Enel Distribuzione S.p.A., domiciliato per la carica presso la sede della società in 00198 Roma, Via Ombrone 2, mentre il responsabile del trattamento dei dati è il Responsabile della Funzione Vettoriamento Rete elettrica e Servizi Supporto Gas della Divisione Infrastrutture e Reti di Enel Distribuzione S.p.A., domiciliato per la carica presso la sede della società in Roma, Via Ombrone, 2, 00198, Roma.

Sezione J – Istruzioni per il pagamento

Secondo quanto stabilito dall'allegato A alla delibera AEEG ARG/elt n. 99/08 e successive modifiche ed integrazioni all'atto di presentazione della domanda di connessione il richiedente di cui alla parte B è tenuto a versare ad Enel Distribuzione un contributo per l'ottenimento del preventivo. Il pagamento del corrispettivo deve essere effettuato mediante versamento su conto corrente bancario o su conto corrente postale secondo le istruzioni che seguono.

Versamento su conto corrente bancario

Utilizzare il numero e l'intestazione corrispondenti alla Regione in cui è situato l'impianto, come da tabella seguente. Nella causale del versamento deve essere indicato in stampatello:

- nominativo e codice fiscale del richiedente la connessione;
- "UNITA' VETTORIAMENTO E BILANCI – CORRISPETTIVO PER L'OTTENIMENTO DEL PREVENTIVO";
- eventuale codice POD se la fornitura di energia elettrica è già esistente.

Regione	Banca	Codice IBAN	Intestato a
Piemonte e Liguria	Banca Intesa	IT62 T030 6901 1101 0000 0101 025	Enel Distribuzione SpA Piemonte e Liguria Corso Regina Margherita 267 10143 Torino
Lombardia	Banca Intesa	IT61 W030 6909 4200 0080 2075 875	Enel Distribuzione SpA Lombardia Via Beruto 18 20131 Milano
Trentino Alto Adige, Veneto, Friuli Venezia Giulia	Cassa di Risparmio di Venezia	IT65 N063 4502 0660 0080 2075 673	Enel Distribuzione SpA Triveneto Dorsoduro 3438/U 30123 Venezia
Toscana e Umbria	Banca Intesa	IT69 O030 6902 8400 0080 2076 683	Enel Distribuzione SpA Toscana e Umbria Lungarno Colombo 54 50136 Firenze
Emilia Romagna e Marche	Cassa di Risparmio in Bologna	IT60 N063 8502 4520 0080 2076 380	Enel Distribuzione SpA Emilia Romagna e Marche Via Darwin 4 40131 Bologna
Lazio, Abruzzo e Molise	Banca Intesa (Roma)	IT80 I030 6905 0200 0080 2076 178	Enel Distribuzione SpA Lazio, Abruzzo e Molise Via della Bufalotta 255 00139 Roma
Campania	Banca Intesa	IT30 X010 1003 4001 0000 0036 240	Enel Distribuzione SpA Campania Via G.Ferraris 69 80143 Napoli
Puglia e Basilicata	Banco Napoli	IT20 F010 1004 0300 0080 2075 774	Enel Distribuzione SpA Puglia e Basilicata Via Crisanzio 42 70121 Bari
Calabria	Banca Intesa	IT56 F010 1004 4200 0080 2076 481	Enel Distribuzione SpA Calabria Via Buccarelli 53 88100 Catanzaro
Sicilia	Banca Intesa	IT13 D030 6904 6306 1527 0282 135	Enel Distribuzione SpA Sicilia Via Marchese di Villabianca 121 90143 Palermo

Sardegna	Banca di Credito Sardo	IT84D0305904825100000004802	Enel Distribuzione SpA Sardegna Piazza Deffenu 1 09125 Cagliari
----------	------------------------	-----------------------------	--

Versamento su conto corrente postale

Utilizzare il numero corrispondente alla Regione in cui è situato l'impianto, come da tabella seguente. Nella causale del versamento deve essere indicato in stampatello:

- nominativo e codice fiscale del richiedente la connessione;
- "UNITA' VETTORIAMENTO E BILANCI – CORRISPETTIVO PER L'OTTENIMENTO DEL PREVENTIVO";
- eventuale codice POD se la fornitura di energia elettrica è già esistente.

Regione	ABI	CAB	Numero conto	CIN	Codice IBAN	Intestato a	Indirizzo
Piemonte e Liguria	07601	01000	000086540044	E	IT42 E076 0101 0000 0008 6540 044	Enel Distribuzione SpA	Via Arsenale 5 10100 Torino
Lombardia	07601	01600	000022540447	Z	IIT58 Z076 0101 6000 0002 2540 447	Enel Distribuzione SpA	Via Vigna 6 20123 Milano
Trentino Alto Adige, Veneto, Friuli Venezia Giulia	07601	02000	000085146892	B	IT35 B076 0102 0000 0008 5146 892	Enel Distribuzione SpA	Piazza S.Marco 30100 Venezia
Toscana e Umbria	07601	02800	000084868876	H	IT47 H076 0102 8000 0008 4868 876	Enel Distribuzione SpA	Via Pellicceria 3 50100 Firenze
Emilia Romagna e Marche	07601	02400	000085351807	J	IT47 J076 0102 4000 0008 5351 807	Enel Distribuzione SpA	Piazza Minghetti 1 40100 Bologna
Lazio, Abruzzo e Molise	07601	03200	000084608934	I	IT49 I076 0103 2000 0008 4608 934	Enel Distribuzione SpA	Viale Europa 175 00144 Roma
Campania	07601	03400	000086665205	A	IT56 A076 0103 4000 0008 6665 205	Enel Distribuzione SpA	Piazza Matteotti 2 80100 Napoli
Puglia e Basilicata	07601	04000	000084669746	S	IT82 S076 0104 0000 0008 4669 746	Enel Distribuzione SpA	Piazza Battisti 70100 Bari
Calabria	07601	04400	000084871243	V	IT28 V076 0104 4000 0008 4871 243	Enel Distribuzione SpA	Corso Mazzini 88100 Catanzaro
Sicilia	07601	04600	000084750348	D	IT10 D076 0104 6000 0008 4750 348	Enel Distribuzione SpA	Via Roma 90100 Palermo
Sardegna	07601	04800	000015123797	O	IT40 O076 0104 8000 0001 5123 797	Enel Distribuzione SpA	Piazza del Carmine 09124 Cagliari