



MODULO RPR-MT
**RICHIESTA DI CONNESSIONE PRODUTTORE ALLA RETE
ELETTRICA CON TENSIONE SUPERIORE A 1 kV**

04/02/2023
Rev. 08
Pag. 1 di 7

Spettabile
**Consorzio Elettrico di
Pozza soc. coop.**
Strada de Pucia, 3
38036 Pozza di Fassa - TN

Oggetto: Richiesta di connessione alla rete di distribuzione dell'energia elettrica in media tensione di impianti di produzione ai sensi della Delibera ARG/Elt n. 99/08 dell'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas

- Richiesta di adeguamento della connessione esistente**
- Richiesta di nuova connessione**

Dati del Richiedente:

Con la presente istanza, consapevole delle responsabilità e delle sanzioni penali previste dall'art. 76 del DPR n. 445/2000 per false attestazioni e dichiarazioni mendaci, il sottoscritto:

Nome..... Cognome

Codice Fiscale.....

Residente in..... nel Comune di, in
Provincia di,

in qualità di *(barrare l'opzione corrispondente)*:

- titolare/avente la disponibilità del/degli impianti sotto identificati
 -del/della società/impresa/ente/associazione/condominio, ecc.)
..... con sede in
- Codice Fiscale P. IVA.....
titolare / avente la disponibilità *(barrare l'opzione che non interessa)* del/degli impianti sotto identificati

Recapiti per successive comunicazioni:

Nominativo:

Telefono Cellulare FAX

e-mail@.....

Indirizzo postale:

Da compilare in caso di lotto di impianti:

- Lotto di impianti di produzione costituito da impianti per una potenza complessiva di kW, siti in
.....nel Comune di, Provincia di Trento
- N.B. Allegare eventuale specifica tecnica dei singoli impianti.

Dati relativi all'impianto:

Impianto sito innel
Comune di, Provincia di Trento.

Denominazione convenzionale dell'impianto (se diversa da quella del richiedente)

Ragione Sociale (se diversa da quella del richiedente)

Produzione da fonti rinnovabili (cfr. D.Lgs 387/03) SI NO

Tipologia impianto: (solare – geotermico - eolico - idrico - termoelettrico - altro.)

Nel caso di adeguamento della connessione esistente, sono presenti altri impianti di produzione di energia elettrica, connessi alla rete con obbligo di connessione di terzi sul medesimo punto di connessione
dati identificativi del punto di connessione oggetto della richiesta se già esistente:

- POD

I	T	1	1	1	E														
---	---	---	---	---	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

- Potenza contrattuale kW ;

- Potenza già disponibile in prelievo kW ; potenza già disponibile in immissionekW;

potenza dell'impianto di produzione oggetto della richiesta: kW;

valore dell'aumento di potenza della produzione installata: kW, (compilare solo in caso di potenziamento di impianti di produzione già connessi all'atto della presente richiesta),

potenza complessivamente richiesta per la connessione in immissione kW ;

data prevista di avvio dei lavori di realizzazione dell'impianto di produzione:/...../..... 1

data prevista di conclusioni dei lavori di realizzazione dell'impianto di produzione:/...../.....

data prevista di entrata in esercizio dell'impianto di produzione:/...../.....¹

eventuali esigenze tecniche:.....

Contributo dell'impianto al corto circuito: A;

Eventuale presenza di altri richiedenti con cui si potrebbe essere possibile condividere l'impianto di rete per la connessione, se il produttore è in possesso di informazioni :

-

- N.b. Specificare eventuale presenza di punto esistente della rete con obbligo di connessione di terzi al quale il gestore di rete dovrà riferirsi per la determinazione della soluzione per la connessione;

Con riferimento al punto precedente, si autorizza CEP a fornire i propri dati ad altri richiedenti e/o gestori di rete;

Data entrata in esercizio in tempi differenti qualora siano presenti più sezioni di impianto:

Suddivisione impianto in:

sezione 1 Potenza.....kW data entrata in servizio prevista:

sezione 2 Potenza.....kW data entrata in servizio prevista:

sezione 3 Potenza.....kW data entrata in servizio prevista:

sezione 4 Potenza.....kW data entrata in servizio prevista:

Specificare l'eventuale suddivisione dell'impianto in più sezioni per le quali si prevede una entrata in esercizio in tempi differenti;

¹ Può coincidere con la data di conclusione dei lavori di realizzazione dell'impianto, fermo restando che la messa in esercizio dell'impianto è subordinata all'assolvimento degli altri obblighi previsti nella Del. AEEG n° 99/08 e nel documento ITC "Istruzioni Tecniche per la Connessione" e da altri obblighi di natura fiscale (Testo Unico Accise).
RPR-MT pag. 2 di 7

Per impianti con cessione totale alla rete:

Dati relativi alla potenza richiesta in prelievo: <input type="checkbox"/> per servizi ausiliari : nuovo punto in prelievo; <input type="checkbox"/> per servizi ausiliari: adeguamento del punto di prelievo esistente; <input type="checkbox"/> per usi diversi dai servizi ausiliari : nuovo punto di prelievo; <input type="checkbox"/> per usi diversi dai servizi ausiliari : adeguamento del punto di connessione esistente; <input type="checkbox"/> potenza disponibile richiesta kW;

Caratteristiche tecniche:

<ul style="list-style-type: none">▪ Caratteristiche dell'unità di generazione n. 1<ul style="list-style-type: none">-Potenza nominale del motore primo kW:-Tipo generatore (sincrono, asincrono, fotovoltaico, inverter):-Potenza nominale dell' impianto di produzione kW:-Potenza media effettiva kW:-Tensione nominale:V▪ Caratteristiche dell'unità di generazione n.<ul style="list-style-type: none">-Potenza nominale del motore primo kW:-Tipo generatore (sincrono, asincrono, fotovoltaico, inverter):-Potenza nominale del generatore kW:-Potenza media effettiva kW:-Tensione nominale:V.-Potenza totale massima prevista in immissione kW: (Allegare diagramma orario della stima dell'energia giornaliera prodotta)▪ Trasformatori elevatori:<ul style="list-style-type: none">-numero: potenza di targa-Potenza massima prevista in prelievo per il funzionamento dei servizi ausiliari dell'impianto (in assenza di generazione) kW a $\cos \varphi = 0,9$▪ Per richieste di aumento della potenza in immissione con aumento dell'attuale potenza di connessione da kW a kW a $\cos \varphi = 0,9$;▪ Eventuali esigenze tecniche dell'utente che possono influire sulla soluzione tecnica per la connessione:.....

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

Relativamente al trattamento dell'energia elettrica immessa in rete dall'impianto di produzione, dichiara di:

- voler accedere alle condizioni previste dal Testo Integrato per lo scambio sul posto (SSP), di cui alla delibera AEEG ARG/elt n. 74/08 (a tal fine si precisa che la registrazione sul portale del GSE all'indirizzo <https://areaclienti.gse.it/> è condizione necessaria per stipulare la convenzione di scambio con GSE, come previsto dalla citata delibera);
- voler cedere solo parzialmente l'energia prodotta (ovvero al netto dell'energia autoconsumata);
- voler cedere totalmente l'energia prodotta al netto dell'autoconsumo;

Nel caso di cessione in rete dell'energia intende avvalersi:

- Del ritiro dedicato (RID) dell'energia elettrica prodotta ed immessa in rete di cui all'allegato A della Delibera AEEG n. 280/07
- Della vendita diretta (VEN) o contrattazione bilaterale con soggetto terzo dell'energia prodotta e immessa in rete;
- Del ritiro a tariffa fissa onnicomprensiva (TOC) dell'energia elettrica prodotta e immessa in rete dagli impianti di cui all'art. 2 comma 3 dell'allegato A alla Delibera ARG/elt 01/09;

Allegati (ai sensi dell'art. 3 della Delibera ARG/Elt n. 99/08 dell'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas)

- planimetria generale del sito con indicazione dei limiti di proprietà e degli interventi previsti;
- documentazione progettuale degli interventi previsti secondo quanto indicato nella normativa CEI 0 – 2;
- schema elettrico unifilare, firmato da un tecnico abilitato, relativo alla parte dell'impianto allo stesso livello della tensione della 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) a prescindere dal livello di tensione a cui detti dispositivi e punti di misura appartengono;
- piano particellare delle opere che evidenzino la proprietà dei terreni su cui le opere sono destinate ad insistere;
- dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà attestante la disponibilità del sito oggetto dell'installazione degli impianti, accompagnata da fotocopia di un documento di identità
- nel caso di impianti cogenerativi, l'eventuale attestazione del rispetto o meno delle condizioni di cui alla deliberazione n. 42/02;
- nel caso delle centrali ibride, l'attestazione del rispetto delle condizioni di cui all'art. 8, comma 6, del decreto legislativo n. 387/03;
- certificazione antimafia ai sensi del dpr n. 252/98, nel caso di potenze in immissione richieste superiori a 1 MW;

SERVIZIO DI MISURA DELL'ENERGIA PRODOTTA (Da compilare solo per impianti fotovoltaici per i quali si intende accedere alle tariffe incentivanti, ai sensi del Decreto del Ministro dello Sviluppo Economico del 06/08/10 oppure nei casi in cui tale misura sia funzionale all'attuazione di una disposizione normativa)

Dichiara che intende richiedere l'ammissione alle tariffe incentivanti previste dal D.M. 19/02/2007

SI

NO

Ai fini della presente domanda il richiedente comunica le seguenti scelte in merito al servizio di misura dell'energia elettrica prodotta.

Misura dell'energia prodotta per impianti con potenza nominale fino a 20 kW, ai sensi della Delib. AEEG n. 88/07

Prende atto che l'installazione del misuratore dell'energia elettrica prodotta sarà effettuata da CEP, secondo quanto previsto dalle norme in atto; per il servizio di misura dell'energia prodotta si impegna a corrispondere quanto previsto dalla vigente normativa (delibera 348/07 e successive modifiche e integrazioni).

Data Firma

Misura dell'energia prodotta per impianti con potenza nominale superiore a 20 kW, ai sensi della Delib. AEEG n. 88/07 (il responsabile del servizio di misura dell'energia prodotta è il produttore):

intende richiedere a CEP come previsto dall'art. 4.2 della Del. AEEG n. 88/07 il servizio di misura dell'energia prodotta, alle condizioni contrattuali ed economiche riportate sito internet <http://www.consorzioelettrico.com/> impegnandosi a pagare il relativo corrispettivo. In caso di richiesta di cessazione del citato servizio di misura, si impegna a corrispondere, per la rimozione delle apparecchiature, l'importo pubblicato sul sito.

Data..... Firma

non intende avvalersi di CEP per l'erogazione del servizio di misura dell'energia elettrica prodotta e conseguentemente si impegna ad installare un gruppo di misura* conforme alle caratteristiche riportate nell'art. 6 dell'allegato A alla delibera AEEG n. 88/07, tra quelli di seguito indicati:

Marca	Modello
Siemens	7EXX
Landis + Gyr	ZMD 4XX - ZMD 310
Iskrameco	MT8XX – TE 851

Data..... Firma

SERVIZIO DI MISURA DELL'ENERGIA PRODOTTA E IMMESSA (da compilare nei casi di cessione totale dell'energia di cui all'art. 2.2 della Delibera AEEG n.88/07)

Conferma di richiedere a CEP, alle condizioni contrattuali ed economiche riportate sul sito internet <http://www.consorzioelettrico.com/>, l'approvvigionamento e l'installazione di un idoneo "sistema di misura" da posizionare presso il punto di connessione del proprio impianto con la rete di distribuzione.

SI

NO Data Firma

N.B.: Qualora il produttore non richieda il servizio di misura a CEP, i gruppi di misura adottati dal produttore dovranno avere le caratteristiche analoghe a quelle riportate nel riquadro precedente.

Descrizione sintetica delle apparecchiature sensibili o carichi disturbanti dell'Utente:

Motori asincroni (1):	
- a funzionamento continuo:	P nom [kW]
- a funzionamento intermittente:	P nom [kW]
avviamenti	[n/ora]
Saldatrici, puntatrici, etc. (2):	
potenza nominale	[kVA]
impulsi	[n/minuto]
Forni ad arco in corrente alternata	
potenza nominale	[kVA]
sistema di compensazione statico	<input type="checkbox"/> si <input type="checkbox"/> no
reattanza serie di limitazione	<input type="checkbox"/> si <input type="checkbox"/> no
Elettronica di potenza (3):	
potenza nominale	[kVA]
Sistemi di rifasamento (condensatori e filtri passivi)	
potenza nominale	<input type="checkbox"/> si <input type="checkbox"/> no [kVAr].....
con bobina di sbarramento (4)	<input type="checkbox"/> si <input type="checkbox"/> no

Apparecchiature potenzialmente sensibili (5)

Sistemi di elaborazione dati	<input type="checkbox"/> si <input type="checkbox"/> no	UPS <input type="checkbox"/> si <input type="checkbox"/> no
Sistemi di controllo di processo	<input type="checkbox"/> si <input type="checkbox"/> no	UPS <input type="checkbox"/> si <input type="checkbox"/> no
Sistemi di illuminazione con lampada a scarica	<input type="checkbox"/> si <input type="checkbox"/> no	
Altro (6)	<input type="checkbox"/> si <input type="checkbox"/> no	UPS <input type="checkbox"/> si <input type="checkbox"/> no

- 1) Motore equivalente al complesso dei motori asincroni a funzionamento contemporaneo e ad avviamento diretto (somma delle potenze). Devono essere riportati come motori ad avviamento intermittente solo quelli che hanno avviamenti superiori a 1 per ora (riportare il valore maggiore). Nel calcolare la potenza del "motore equivalente" non si devono includere i motori alimentati da elettronica di potenza; negli "equivalenti" si devono includere le apparecchiature "assimilabili" ai motori di cui sopra.
- 2) Saldatrice/puntatrice equivalente al complesso (somma) delle saldatrici/puntatrici a funzionamento contemporaneo. Il numero di impulsi al minuto è pari al valore maggiore delle saldatrici/puntatrici del complesso. Nel calcolare la potenza della "saldatrice/puntatrice equivalente" non si devono includere le saldatrici/puntatrici alimentate da elettronica di potenza; negli "equivalenti" si devono includere le apparecchiature "assimilabili" alle saldatrici/puntatrici di cui sopra.
- 3) Elettronica equivalente al complesso di tutte le apparecchiature installate (somma delle potenze). La potenza dell'elettronica è pari a quella dell'apparecchiatura alimentata, per esempio:
 - quella del motore a CC o a CA;
 - quella del forno a induzione o a resistenza;
 - in generale, è il valore di targa (in kVA) con fattore di potenza = 0,8.
- 4) Sono da intendersi "Sistemi di rifasamento con bobine di sbarramento":
 - condensatori con induttori di blocco (con accordo sotto la 4^a armonica 200Hz);
 - sistemi di filtraggio armonico.
- 5) Sono da indicare le tipologie di apparecchiature elencate e se sono alimentate da gruppi di continuità assoluta (UPS).
- 6) Indicare, per esempio, convertitori statici a tiristori, ecc.

Assunti:

Prende atto che:

1. i termini previsti dalla normativa vigente (Del.ARG/Elt n. 99/08 e s.m.i.) per la comunicazione del preventivo di spesa decorrono dalla data di ricevimento da parte di CEP, di tutti i dati e documenti richiesti. Ogni eventuale ritardo derivante da incompletezza della suddetta documentazione non è imputabile a CEP.
2. L'iter per la connessione, sarà effettuato nel rispetto delle "Modalità e Condizioni Tecniche ed Economiche per la Connessione degli Impianti" (MCC) e delle Istruzioni Tecniche per la Connessione ITC – di CEP, conformemente alle disposizioni dell'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas e alle norme/guide CEI di riferimento;

Dichiarazioni relative al corrispettivo per l'ottenimento del preventivo:

- qualora la potenza in immissione richiesta sia minore o uguale a 100 kW, intende avvalersi della possibilità di pagare il corrispettivo per l'ottenimento del preventivo previsto all'art. 5 della delibera ARG/Elt n. 99/08 contestualmente al pagamento di quanto previsto in fase di accettazione del preventivo per la connessione
- qualora il corrispettivo per la connessione risulti inferiore a 500 € (IVA esclusa), (comprensivo del corrispettivo per l'ottenimento del preventivo), intende avvalersi della possibilità di pagarlo in un'unica soluzione in fase di accettazione del preventivo, in parziale deroga a quanto previsto all'art.6, comma 3, lettera d) della Delibera ARG/Elt n. 99/08

NOTA: il sottoscritto richiedente si impegna a corrispondere a CEP il corrispettivo per l'ottenimento del preventivo anche in mancanza di accettazione della proposta commerciale, come stabilito all'art. 5.1. della delibera ARG/elt 99/08 dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas.

Luogo e data

.....,/...../.....

Firma

.....