SINTESI REQUISITI PORTALE GSE PER RICHIESTA TARIFFA PREMIO









COSA FARE PRIMA_VERIFICA DEI REQUISITI



GLI IMPIANTI INCENTIVABILI

- → Alimentati da fonti rinnovabili di potenza massima 1 MW
- → Di nuova costruzione o nuove sezioni di impianti esistenti
- → Anche più impianti in ciascuna configurazione con produttori diversi
- → Entrati in esercizio successivamente alla data del 16 dicembre 2021
- → Realizzati esclusivamente con componenti di nuova costruzione nel caso di fotovoltaici, o rigenerati per le altre tipologie
- → In linea con i requisiti previsti dal principio DNSH (*Do Not Significant Harm*)
- → Impianti a biogas o biomassa: rispetto criteri descritti dal Decreto CACER

PERIMETRO: CABINA DI TRASFORMAZIONE PRIMARIA DI RIFERIMENTO PER LA CONFIGURAZIONE





COSA FARE PRIMA_VERIFICA DEI REQUISITI



GLI IMPIANTI INCENTIVABILI

- → Non finalizzati alla produzione di idrogeno con emissioni >3 ton CO2eq./ton H2
- → Non in SSP o beneficiari di altri incentivi sulla produzione di energia elettrica
- → Esclusa la quota di potenza r<mark>ealizzat</mark>a per soddisfare l'obbligo di integrazione delle rinnovabili negli edifici di nuova costruzione

PERIMETRO: CABINA DI TRASFORMAZIONE PRIMARIA DI RIFERIMENTO PER LA CONFIGURAZIONE







COSA FARE PRIMA_VERIFICA DEI REQUISITI



CUMULABILITÀ DELLA TARIFFA INCENTIVANTE

La tariffa incentivante è pienamente cumulabile con:

- i contributi erogati a copertu<mark>ra dei sol</mark>i costi sostenuti per gli studi di prefattibilità e le spese necessarie per attività preliminari allo sviluppo dei progetti, ivi incluse le spese necessarie alla costituzione delle configurazioni
- le detrazioni fiscali con aliq<mark>uote ord</mark>inarie (a<mark>rticolo 16-bis, comma 1</mark>, lettera h), del testo unico delle imposte sui redditi di cui al decreto del Presidente della Repubblica 22 dicembre 1986, n. 917)
- altre forme di sostegno pubb<mark>lico diverse dal conto c</mark>apitale che non costituiscono un regime di aiuto di Stato

La tariffa incentivante non è cumulabile con:

- altre forme di incentivo in conto esercizio
- Superbonus (articolo 119, comma 7, del decreto-legge 19 maggio 2020, n. 34 e ss.mm.ii.)
- contributi in conto capitale in misura maggiore del 40% dei costi di investimento ammissibili
- altre forme di sostegno pubblico che costituiscono un regime di aiuto di Stato diverso dal conto capitale in misura maggiore del 40% dei costi di investimento ammissibili



COSA FARE PRIMA_DOCUMENTI NECESSARI



Documenti generali

- **DOCUMENTI PER LA CONFIGURAZIONE**
- Copia di un documento di riconoscimento in corso di validità del Soggetto Referente o del suo legale rappresentante
- ✓ Atto costitutivo e/o statuto della comunità di energia rinnovabile
- Check list DNSH
- Provvedimento di concessione dei contributi in conto capitale e/o di altre forme di sostegno







COSA FARE PRIMA_INFORMAZIONI NECESSARIE



Per ciascun impianto a fonte rinnovabile facente parte della configurazione:

- Codice censimp
- Identificativo Richiesta TERNA (es. RC_1234567)
- Codice pod dei clienti finali

 (da verificare su una recente bolletta di fornitura di ciascun cliente finale parte della configurazione)

- Riferimenti catastali della particella dove sono installati gli impianti di produzione
 - sezione catastale
 - foglio
 - particella
 - subalterno







COSA FARE PRIMA_DOCUMENTI NECESSARI



Documenti generali

DOCUMENTI PER GLI IMPIANTI

validi per tutti gli impianti presenti nella configurazione

- Schema elettrico unifilare con indicazione degli eventuali accumuli e del posizionamento dei contatori
- ✓ <u>Nel caso di impianti di potenza superiore a 20 kW:</u> copia della **licenza/e di officina elettrica**/codice ditta rilasciato dall'Agenzia delle Dogane
- Nel caso di impianti potenza inferiore o uguale a 20 kW: copia del regolamento di esercizio
- Verbale di attivazione del contatore dell'energia elettrica immessa rilasciato dal gestore di rete
 - <u>in caso di potenziamento</u>: ver<mark>bale di</mark> attivazione del contatore di produzione
 - <u>in caso sia presente uno o più sistemi di accumulo:</u> verbale del contatore relativo al sistema di accumulo





COSA FARE PRIMA_DOCUMENTI NECESSARI



Documenti specifici

a seconda della tipologia di impianti presenti nella configurazione

- >> IMPIANTI FOTOVOLTAICI
- Foto dell'**etichetta** dei **moduli** fotovoltaici, una per ciascun modello
- Foto della targhetta dell'inverter, una per ciascun modello
- Foto della targhetta dei sistemi di accumulo se presenti con i principali dati tecnici
- Elenco numeri di serie delle matricole dei moduli per ciascun impianto/potenziamento

FOTOVOLTACI

- Foto della targhetta dell'alternatore/generatore
- Foto del componente meccanico, una per ciascun modello ad es. se ci sono più modelli di turbina idraulica, aerogeneratore, motore a combustione interna
- IN CASO DI PRESENZA DI IMPIANTI TERMOELETTRICI
- Titolo autorizzativo per la costruzione e l'esercizio
- Relazione tecnica "as built"
- Schema di impianto (P&I) "as built"





COSA FARE PRIMA_DOCUMENTI DA REPERIRE



Il mandato senza rappresentanza deve rimanere nella disponibilità del Soggetto Referente ma che non deve essere allegato sul portale di riferimento.

Per la configur<mark>azione CER</mark> si specificano le casistiche i<mark>n cui dev</mark>e esse<mark>re pro</mark>dotto e quale modello

Soggetto Referente

Comunità Energia Rinnovabile

Tipo Mandato



Modulo n.2

Chi deve sottoscriverlo

Solo se sono presenti

- Produttori terzi
- Produttori con impianti/UP in scambio sul posto attivo
- Produttori di impianti/up per i quali viene richiesto dal Soggetto Referente il ritiro dedicato

Soggetto Referente

Tipo Mandato

Chi deve

Comunità Energia Rinnovabile

Produttore
Cliente finale socio/membro della CER
Produttore terzo ESCO certificata

Modulo n.1



Modulo n.2

Solo se sono presenti

- Produttori terzi
- Produttori con impianti/UP in scambio sul posto attivo
- Produttori di impianti/up per i quali viene richiesto dal Soggetto Referente il ritiro dedicato





PRINCIPALI CAUSE DI INTEGRAZIONE E BEST PRACTICES REGIME TRANSITORIO





Dati incongruenti su GAUDI

- Potenza dell'impianto non coerente
- Punti di connessione nella titolarità di Soggetti diversi dai sottoscrittori del mandato al Referente



Controllare sempre i dati di impianto riportati su GAUDI' prima di inviare la richiesta.

Se errati è necessario modificarli e verificare l'aggiornamento sul portale GSE



Produttore dei moduli fotovoltaici non iscritto al registro AEE



Allegare la fattura della società che ha fornito l'impianto nello slot "altro" nella sezione "Documenti"

Se il soggetto iscritto al registro AEE è la società che ha fornito l'impianto



Targhetta moduli/inverter mancante o non leggibile



Allegare le foto da cui si evinca con chiarezza marca modello, società che l'ha prodotta e suo indirizzo







PRINCIPALI CAUSE DI INTEGRAZIONE E BEST PRACTICES REGIME DM CACER





Principali cause





Lo Statuto o l'atto costitutivo della CER non possiede gli elementi essenziali



Controllare che lo Statuto o l'atto costitutivo rispettino tutti i requisiti previsti nelle Regole Operative (consultabili al paragrafo: 1.2.2.2)



Titolarità punti di connessione dei clienti finali



Verificare tramite una recente bolletta di fornitura la corrispondenza tra i dati (Codice POD e CF/P.IVA Cliente) inseriti sul portale GSE con quelli riportati nella bolletta



Checklist DNSH incompleta



Controllare che la checklist DNSH sia compilata con tutti gli esiti e i commenti previsti secondo le istruzioni riportate nella scheda (consultabile all'Appendice C delle Regole Operative)







GRAZIE PER L'ATTENZIONE







