**OP2 *Un’Europa più verde***

**Priorità 3 *Energia e adattamento ai cambiamenti climatici***

**RSO2.2*****Promuovere le energie rinnovabili in conformità della direttiva (UE) 2018/2001[1] sull’energia da fonti rinnovabili, compresi i criteri di sostenibilità ivi stabiliti (FESR)***

**Azione b.ii.2) *Sostegno allo sviluppo di comunità energetiche***

**AVVISO PER LA CONCESSIONE DI CONTRIBUTI PER LA REALIZZAZIONE DI IMPIANTI DA INSERIRE IN CER O IN GRUPPI DI AUTOCONSUMATORI DI ENERGIA RINNOVABILE CHE AGISCONO COLLETTIVAMENTE**

**MODELLO DI RELAZIONE TECNICA ILLUSTRATIVA**

# 1 – INTRODUZIONE

*In questo paragrafo è possibile inserire le premesse generali relative all’intervento per cui viene richiesto il contributo.*

# 2 – DESCRIZIONE DELL’INTERVENTO

*In questo paragrafo deve essere descritto in maniera generale l’intervento per cui viene richiesto il contributo avendo cura di specificare la fonte, la tipologia di impianto (esempio: su copertura, a terra), se si tratta di nuova costruzione o potenziamento di un impianto/UP; la potenza dell’impianto e la finalità per cui viene installato (es: autoconsumo fisico e immissione in rete per autoconsumo virtuale con gli altri membri della CER o del gruppo di autoconsumatori; pura immissione in rete e autoconsumo virtuale con gli altri membri della CER o del gruppo di autoconsumatori).*

# 3 – LOCALIZZAZIONE

|  |  |
| --- | --- |
| Indirizzo |  |
| Comune |  |
| Foglio |  |
| Mappale/i |  |
| Latitudine |  |
| Longitudine |  |
| Altitudine |  |
| Codice cabina primaria  |  |

*Corredare con una o più immagini satellitari utili a inquadrare il sito.*

# 4 – CARATTERISTICHE TECNICHE DELL’IMPIANTO

|  |
| --- |
| **Dati tecnici** |
| Tipologia impianto | Fotovoltaico/eolico/idroelettrico/a biomassa/a biogas |
| Nuova costruzione/potenziamento |  |
| Incremento di potenza installata [kW] |  |
| Presenza di sistema di accumulo | *sì/no* |
| Capacità sistema di accumulo [kWh] |  |
| Stima produzione annua per kW [kWh/kW] |  |
| Stima produzione annua [kWh] |  |
| L’impianto/UP è realizzato anche ai fini dell’assolvimento degli obblighi di integrazione delle fonti rinnovabili negli edifici ai sensi dell’allegato III del d.lgs. 199/2021, nel caso di edifici di nuovi o sottoposti a ristrutturazione rilevante ai sensi del d.lgs. 28/2011 | *sì/no (in caso di risposta affermativa indicare il valore e la modalità con cui è stata calcolata la potenza d’obbligo)**Formula per il calcolo della potenza d’obbligo (P0):*$$P\_{0}=k\*S$$* *k = coefficiente (espresso in kW/m2) pari a 0,025 per gli edifici esistenti e 0,05 per gli edifici di nuova costruzione. Per gli edifici pubblici il coefficiente è incrementato del 10%: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*
* *S = Superficie in pianta dell’edificio al livello del terreno, ovvero la proiezione al suolo della sagoma dell'edificio[[1]](#footnote-1) [mq]: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*
* *P0 [kW]: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*
* *Potenza installata [kW]:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*
* *Potenza che accede al contributo [kW]:*

*P0 – Potenza installata = \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*  |

|  |
| --- |
| **Dati tecnici per impianto fotovoltaico:** |
| Tipologia impianto |  |
| Orientamento |  |
| Inclinazione |  |
| Numero totale di moduli |  |
| Superficie totale dei moduli [m2] |  |
| Numero totale inverter |  |

|  |  |
| --- | --- |
| **Dati tecnici per impianto eolico:** |  |
| Tipologia (asse verticale, orizzontale) |  |
| Numero di pale |  |
| Altezza del rotore  |  |

|  |  |
| --- | --- |
| **Dati tecnici per impianto idroelettrico:** |  |
| Tipologia turbina |  |
| Tipologia (acqua fluente, bacino, acquedotto, altro) |  |
| Potenza media di concessione ove già disponibile |  |
| Decreto di concessione |  |
| Potenza nominale |  |

|  |  |
| --- | --- |
| L’impianto di produzione/UP: | **Note** |
| Rispetta i requisiti di cui alla parte II, paragrafi 1.2.1.2 e 1.2.1.3 delle Regole Operative | *Dare evidenza del rispetto del requisito* |
| Rispetta i requisiti tecnici di cui al paragrafo 2 dell’Allegato 4 del d.lgs. 199/21, per quanto attiene alle fasi di progettazione e installazione | *Dare evidenza del rispetto del requisito* |
| Non elude le regole in materia di artato frazionamento come disciplinato nel paragrafo 1.2.1.5 delle Regole Operative | *Dare evidenza del rispetto del requisito* |

# 5 – CRONOPROGRAMMA

*Inserire il cronoprogramma dell’intervento, nel rispetto delle tempistiche previste al punto 9.4 dell’avviso.*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | *2025* | *2026* | *2027* |
| *I° T* | *II° T* | *III° T* | *IV° T* | *I° T* | *II° T* | *III° T* | *IV° T* | *I° T* | *II° T* | *III° T* | *IV° T* |
| *Progettazione* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *Forniture e Lavori* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *Collaudi* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *Messa in esercizio* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

# 6 – PIANO DEI COSTI

*Indicare il dettaglio dei costi per ogni voce delle spese ammissibili, come da tabella seguente.*

|  |
| --- |
| **Spese per la realizzazione dell’intervento (a)** |
| Voce | Importo IVA eoneri fiscali esclusi[€] |
| fornitura e posa in opera di impianti a fonti rinnovabili (a titolo di esempio: componenti,inverter, strutture per il montaggio, componentistica elettrica, etc.) |  |
| fornitura e posa in opera dei sistemi di accumulo |  |
| acquisto e installazione macchinari, impianti e attrezzature hardware e software, comprese le spese per la loro installazione e messa in esercizio |  |
| opere edili strettamente necessarie alla realizzazione dell’intervento |  |
| connessione alla rete elettrica nazionale |  |
| **Spese tecniche (b)** |
| Voce | Importo  IVA e oneri fiscali esclusi[€] |
| progettazioni, indagini geologiche e geotecniche per la definizione progettuale dell’opera |  |
| direzioni lavori, sicurezza |  |
| collaudi tecnici e/o tecnico-amministrativi, consulenze e/o supporto tecnico-amministrativo essenziali all’attuazione del progetto |  |
| **TOTALE (a+b)** |  |
| COSTI GENERALI CONNESSI ALLA REALIZZAZIONE DELL’INTERVENTO (c) pari al 5% del TOTALE (a+b) |  |
| **TOTALE COMPLESSIVO (a+b+c)** |  |

# Contributo richiesto[[2]](#footnote-2): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_\_ €

# 7 – CARATTERISTICHE DELLA CER

*Specificare le caratteristiche della CER in cui sarà inserito l’impianto per valutare il rispetto dei punteggi di cui alla Tabella 1 del punto 13.2.*

|  |  |
| --- | --- |
| **La Comunità Energetica Rinnovabile** | **Ipotesi Punteggio** |
| **Partenariato (numero e tipologia di soggetti coinvolti)**  | *Numero di POD previsti all’interno della configurazione di cabina primaria.* | *POD di consumo* |  \_\_\_\_\_ [n°] |  |
| *POD relativo a produzione/prosumer* | \_\_\_\_\_ [n°] |  |
| *POD intestato a “Enti religiosi, del terzo settore e protezione ambientale o Pubblica Amministrazione”.* | \_\_\_\_\_ [n°] |  |
| **Reinvestimento di parte dei benefici economici ottenuti dalla CER in servizi alla collettività** | *Specificare se nel regolamento sono previste espressamente clausole volte a destinare i**benefici economici a favore della collettività.* | *È prevista la ripartizione dei benefici tra i membri della CER?* | Sì | No |  |
| *Sono previste specifiche destinazioni di tipo sociale/ambientale o meccanismi di contrasto alla povertà energetica?* | Sì | No |  |
| **Potenza supplementare installata di fonti energetiche rinnovabili**  | *Incremento della potenza installata rispetto alla situazione preesistente.*  | \_\_\_\_­­­\_\_\_\_\_[kW] |  |
| **Quantità di energia elettrica condivisa tra i soggetti facenti parte della CER**  | *Stima della quantità annua di energia elettrica prodotta dall’impianto oggetto di contributo disponibile per la condivisione con altri soggetti facenti parte della CER, al netto della quota in autoconsumo fisico.* | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_[kWh] |  |
| **Utilizzo di tecnologie e sistemi intelligenti per la gestione e l’utilizzo efficiente dell’energia anche a supporto degli utilizzatori finali** | *Verranno messi a disposizione dei membri della CER sistemi hardware/software per il monitoraggio dei consumi istantanei e per la condivisione di informazioni utili alla gestione e massimizzazione dell’energia elettrica condivisa?**In caso di risposta affermativa specificare in relazione i sistemi che saranno adoperati.* | Sì | No |  |

# Punteggio calcolato[[3]](#footnote-3): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_­­­­­­\_\_\_\_\_\_

# 8 – RISPETTO DEL REQUISITO DEL DNSH

*In questo paragrafo si richiede di dare evidenza del rispetto dei requisiti relativi al principio DNSH di cui all’allegato 2 dell’avviso evidenziando sinteticamente il modo in cui si è tenuto conto degli orientamenti indicati nella Tabella 1 del medesimo allegato e degli obblighi normativi applicabili.*

*Si chiede inoltre di allegare anche la check list “ex-ante" per l'autovalutazione del rispetto del principio DNSH correlato alle attività associabili agli interventi scaricabile sul sito del* [*GSE*](https://www.gse.it/servizi-per-te/autoconsumo/gruppi-di-autoconsumatori-e-comunita-di-energia-rinnovabile/schede-dnsh-ex-ante)*.*

# 9 – OBBLIGHI CONNESSI ALLA VERIFICA CLIMATICA

*Ai sensi dell’allegato 2 dell’avviso, tutti gli impianti fotovoltaici ed eolici sono esclusi dalla necessità di effettuare la verifica climatica, negli altri casi si richiede di procedere come riportato nel medesimo allegato.*

**Dati del tecnico che ha redatto il presente documento**

Nome e Cognome \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Studio: Via/Fraz./P.zza \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Numero civico \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

CAP \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Comune \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Telefono/Cellulare \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Indirizzo e-mail \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Indirizzo PEC \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Iscritto all’Ordine o Collegio professionale \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

N. Iscrizione \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Il/la sottoscritto/a dichiara inoltre di aver letto tutte le informazioni di cui all’art. 13 del Regolamento generale sulla protezione dei dati personali UE 2016/679 riportate in calce al presente documento.

Data \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |
| --- | --- |
|  | IL TECNICO\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*(firmato digitalmente)* |

Allegati: n. 2 (Dichiarazione del referente della CER, check list “ex ante” DNSH)

**ALLEGATO 1 – DICHIARAZIONE DEL REFERENTE DELLA CER**

Inserire la dichiarazione/documentazione sottoscritta dal referente della CER a supporto delle informazioni rese per l’attribuzione dei punteggi di cui al punto 7 della relazione tecnica illustrativa.

**ALLEGATO 2 – CHECK LIST “EX-ANTE” DNSH**

*Inserire la check list “ex-ante" per l'autovalutazione del rispetto del principio DNSH correlato alle attività associabili agli interventi scaricabile sul sito del* [*GSE*](https://www.gse.it/servizi-per-te/autoconsumo/gruppi-di-autoconsumatori-e-comunita-di-energia-rinnovabile/schede-dnsh-ex-ante)*.*

**Informativa privacy ai sensi dell’articolo 13 del Regolamento generale sulla protezione dei dati personali UE 2016/679**

La Regione Autonoma Valle d'Aosta tratterà i dati conferiti dal soggetto proponente nel pieno rispetto della disciplina prevista dal Regolamento generale sulla protezione dei dati personali UE 2016/679.

**Dati di contatto del titolare del trattamento dei dati**

Il titolare del trattamento è la Regione autonoma Valle d’Aosta/Vallée d’Aoste (di seguito “Regione”), in persona del legale rappresentante pro tempore, con sede in Piazza Deffeyes, n. 1 – 11100 Aosta, contattabile all’indirizzo PEC: segretario\_generale@pec.regione.vda.it. In tale veste, essa è responsabile di garantire l’applicazione delle misure organizzative e tecniche necessarie, adeguate alla protezione dei suoi dati.

**Dati di contatto del responsabile della protezione dei dati**

Il responsabile della protezione dei dati (DPO) della Regione, incaricato di garantire il rispetto delle norme per la tutela della sua privacy, è raggiungibile ai seguenti indirizzi PEC: privacy@pec.regione.vda.it (per i titolari di una casella di posta elettronica certificata) o PEI privacy@regione.vda.it, con una comunicazione avente la seguente intestazione: “All’attenzione del DPO della Regione autonoma Valle d’Aosta/Vallée d’Aoste”.

**Finalità del trattamento dati e base giuridica**

Tutti i dati personali che lei fornirà saranno trattati in conformità alla vigente normativa in materia di privacy e protezione dati e saranno utilizzati esclusivamente nell’ambito delle procedure necessarie all’espletamento dell’istruttoria relativa all’istanza di contributo per la realizzazione di impianti rinnovabili di cui alla DGR n° 210/2024.

I dati saranno trattati con sistemi manuali ed automatizzati atti a memorizzare, gestire e trasmettere i dati stessi, tuttavia non sussiste alcun processo decisionale automatizzato.

**Destinatari del trattamento dati**

I dati personali sono trattati, anche in forma elettronica, dal personale dipendente dalla Regione, che agisce sulla base di specifiche istruzioni fornite in ordine alle finalità e alle modalità del trattamento medesimo. Sono destinatari dei dati raccolti per le finalità del trattamento i seguenti soggetti, designati ai sensi dell’art. 28 del Regolamento UE 2016/679, quali responsabili del trattamento:

* Finaosta S.p.A. con sede legale in Aosta, Via Festaz 22 – PEC: finaosta.ammin@legalmail.it - e.mail: finaosta@finaosta.com attraverso il Centro di osservazione e attività sull’energia (COA Energia), il quale svolge funzioni di natura tecnica e amministrativa;
* Società a cui è affidata la gestione e la manutenzione degli strumenti informatici (attualmente IN.VA. S.p.A.)

Su tali soggetti sono imposti da parte della Regione, opportuni obblighi in materia di protezione dei dati personali attraverso istruzioni operative dirette a garantire la riservatezza e la sicurezza dei dati medesimi.

I dati da lei forniti potranno inoltre essere comunicati ad altri soggetti ai quali la comunicazione sia obbligatoria per legge, che tratteranno i dati in qualità di autonomi titolari del trattamento.

**Periodo di conservazione dati**

I dati forniti saranno conservati in formato cartaceo e digitale durante il periodo suggerito dalla normativa vigente in materia di conservazione, anche ai fini di archiviazione, dei documenti amministrativi e, comunque, di rispetto dei principi di liceità, necessità, proporzionalità, nonché delle finalità per le quali sono stati raccolti.

**Diritti del titolare dei dati**

L’interessato potrà in ogni momento esercitare i diritti di cui agli articoli 15 e ss. del Regolamento UE 2016/679. In particolare, potrà sempre chiedere al titolare del trattamento se questi stia trattando i suoi dati e ottenere l'accesso agli stessi in forma comprensibile e gratuita, chiedere la rettifica o la cancellazione dei dati personali o la limitazione del trattamento dei dati personali o opporsi al trattamento nei casi previsti, inviando l’istanza al DPO della Regione, raggiungibile agli indirizzi indicati nella presente informativa.

**Reclamo al Garante per la protezione dei dati**

L’interessato, se ritiene che il trattamento dei dati personali sia avvenuto in violazione di quanto previsto dal Regolamento UE 2016/679 ha diritto di proporre reclamo al Garante per la protezione dei dati personali, ai sensi dell’articolo 77 del medesimo Regolamento, utilizzando gli estremi di contatto reperibili nel sito: [www.garanteprivacy.it](https://urlsand.esvalabs.com/?u=http%3A%2F%2Fwww.garanteprivacy.it&e=a39aa7eb&h=3993338e&f=y&p=y).

1. Nel calcolo della superficie in pianta non si tengono in considerazione le pertinenze, sulle quali tuttavia è consentita l'installazione degli impianti. [↑](#footnote-ref-1)
2. Per ogni impianto è riconosciuto fino al 40% dell’importo minore tra:

la spesa ammissibile effettivamente sostenuta per l’investimento, ovvero l’importo relativo alla somma delle voci di spesa ammissibili di cui al punto 6.1 dell’avviso;

il massimale di spesa ammissibile previsto per l’investimento, di cui all’appendice E delle Regole Operative di seguito riportato:

i. 1.200 €/kW, per impianti/UP di potenza superiore a 20 kW e fino a 200 kW;

ii. 1.100 €/kW per impianti/UP di potenza superiore a 200 kW e fino a 600 kW;

iii. 1.050 €/kW, per impianti/UP di potenza superiore a 600 kW e fino a 1.000 kW. [↑](#footnote-ref-2)
3. Si ricorda che ai sensi del punto 13.7 dell’avviso, affinché il progetto sia considerato ammissibile, lo stesso deve ottenere un punteggio totale pari ad almeno 50 punti. [↑](#footnote-ref-3)