

ALLEGATO 1

CAPITOLATO SPECIALE POC ENERGIA– CATEGORIA: IMPIANTI FOTOVOLTAICI E SERVIZI CONNESSI

PRODOTTO: POC ENERGIA / CSE 2025 - IMPIANTO FOTOVOLTAICO CONNESSO IN RETE
CODICI CPV 09331000-8, 09331200-0, 09332000-5

PREMESSA - PRESA D’ATTO DEL FORNITORE

Per quanto non espressamente quivi previsto, in relazione al prodotto indicato nella rubrica del presente capitolato speciale (di seguito, il “*Capitolato Speciale POC ENERGIA*”) trovano integrale applicazione le previsioni contenute nell’ «*ALLEGATO 11 al capitolato d’oneri “prodotti” per l’ammissione degli operatori economici delle categorie merceologiche di seguito indicate, del settore merceologico “fonti rinnovabili ed efficientamento energetico”, ai fini della partecipazione al mercato elettronico della pubblica amministrazione*» nella versione di volta in volta vigente alla data di emissione della RDO evoluta (di seguito, il “*Capitolato Standard MePA*”). Le previsioni contenute nel presente *Capitolato Speciale POC ENERGIA* prevarranno in ogni caso rispetto alle previsioni del *Capitolato Standard MePA*.

I termini e le espressioni quivi utilizzati con la lettera iniziale maiuscola, ove non altrimenti specificato, hanno il medesimo significato loro attribuito nel *Capitolato Standard MePA*.

Considerato che la fornitura dei suddetti prodotti si inserisce nel contesto dell’ “*Avviso Pubblico CSE 2025 – Comuni per la Sostenibilità e l’Efficienza energetica - Avviso relativo alla concessione di contributi a fondo perduto per la realizzazione di interventi di efficientamento energetico anche tramite interventi per la produzione di energia da Fonti Rinnovabili negli edifici delle Amministrazioni comunali, attraverso l’acquisto e l’approvvigionamento dei relativi beni e servizi con le procedure telematiche del Mercato Elettronico della Pubblica Amministrazione (MePA)*” (di seguito, l’“*Avviso*”), adottato e pubblicato dal Ministero dell’Ambiente e della Sicurezza Energetica – Direzione Generale Programmi e Incentivi Finanziari (di seguito, “*MASE-DGPIF*”), le previsioni quivi contenute sono strettamente correlate all’*Avviso* e pertanto il medesimo *Avviso*, i relativi Allegati, ivi incluso il presente *Capitolato Speciale POC ENERGIA*, e la connessa documentazione ivi citata, sono da leggere congiuntamente.

Conseguentemente il Fornitore, in virtù e per effetto della presentazione dell’offerta in risposta alla RDO evoluta, prende espressamente atto, tra l’altro, dei termini e delle condizioni della concessione, dal *MASE-DGPIF* al Soggetto Aggiudicatore, del relativo contributo a valere sul *POC ENERGIA*.

DEROGHE E/O INTEGRAZIONI AL CAPITOLATO STANDARD MEPA

1. **PROCEDURA DI ACQUISTO.** La procedura di acquisto è attivabile esclusivamente attraverso lo strumento procedurale della Richiesta di Offerta (RDO) evoluta, restando pertanto espressamente esclusi acquisti effettuati tramite Acquisto a Catalogo. Non troveranno quindi applicazione, nella presente procedura, le previsioni del *Capitolato Standard MePA* applicabili esclusivamente nel caso di Acquisto a Catalogo.
2. **PRODOTTO.** È prevista esclusivamente la fornitura del prodotto “*impianto fotovoltaico connesso in rete e servizi connessi*”, restando pertanto espressamente esclusa la fornitura del prodotto “*impianto fotovoltaico ad isola e servizi connessi*”. Nella definizione di prodotto sono compresi fornitura materiali, installazione (compreso lo smaltimento di materiali e prodotti preesistenti ed inerenti alla sostituzione per la messa in opera del nuovo prodotto richiesto), servizi di garanzia ed assistenza prestate dal produttore, collaudo/verifica di conformità, il supporto tecnico funzionale alla connessione dell’impianto alla rete elettrica e alla messa in esercizio dello stesso, e di manutenzione (seppur non ammissibile alle agevolazioni come previsto dall’Avviso). Sono invece escluse le attività di supporto all’ottenimento di eventuali finanziamenti pubblici o incentivi economici di qualunque natura previsti dalla legge ad esclusione di quelli previsti dal suddetto Avviso. Gli impianti dovranno essere realizzati in piena conformità alla Guida CEI 82-25/1, “*Guida alla realizzazione di sistemi di generazione fotovoltaica collegati alle reti elettriche di Media e Bassa Tensione*” e s.m.i.

La fornitura dovrà essere corredata da una dichiarazione resa da un tecnico abilitato secondo cui l’impianto fotovoltaico ha finalità di autoconsumo, ovvero l’energia elettrica prodotta dall’impianto fotovoltaico è autoconsumata in misura almeno pari al 80% di quella prodotta e l’impianto è dimensionato per non superare il 100% dei consumi elettrici medi annui dell’edificio a cui è asservito.
3. **SOPRALLUOGO.** Il sopralluogo sul sito di installazione dell’impianto deve essere obbligatoriamente effettuato entro 20 giorni solari dall’invio della RDO evoluta al fine di verificare la corrispondenza della fornitura offerta con le esigenze del Soggetto Aggiudicatore e il contesto fisico di riferimento. Esso dovrà essere realizzato con predisposizione di un apposito verbale, da allegare alla presentazione dell’offerta in risposta alla RDO evoluta, entro il termine stabilito per la presentazione dell’offerta.
4. **OFFERTA.** In sede di presentazione dell’offerta, gli operatori economici invitati dovranno tra l’altro provvedere, con ciò riscontrando la relativa richiesta che sarà contenuta nella RDO evoluta in conformità a quanto previsto all’allegato 8 dell’Avviso “*DESCRIZIONE DELL’ITER PROCEDURALE DI CREAZIONE DELLA RICHIESTA DI OFFERTA EVOLUTA*”, ad indicare espressamente nell’offerta sia il prezzo dell’offerta totale (espresso in Euro, IVA esclusa), sia il prezzo dell’offerta al netto delle attività di manutenzione (espresso in Euro, IVA esclusa), in quanto le spese relative alle attività di manutenzione non sono ammissibili alla contribuzione a valere sul *POC ENERGIA*, risultando tale attività differita rispetto al controllo Amministrativo propedeutico all’erogazione del contributo.

5. **AGGIUDICAZIONE.** Con particolare riferimento alla aggiudicazione della RDO evoluta ed alla correlata tempistica di presentazione dell'istanza di concessione di contributo a valere sul *POC ENERGIA*, si rammentano le seguenti fasi (più dettagliatamente esplicate nell'allegato 8 dell'Avviso "*DESCRIZIONE DELL'ITER PROCEDURALE DI CREAZIONE DELLA RICHIESTA DI OFFERTA EVOLUTA*") della procedura preordinata alla presentazione di detta istanza:
- **Fase 2 (Proposta di aggiudicazione).** Il Soggetto Aggiudicatore, per effetto dell'individuazione dell'offerta economica, dispone la proposta di aggiudicazione della relativa procedura MePA.
 - **Fase 3 (Controlli come da Codice dei contratti pubblici).** Il Soggetto Aggiudicatore esegue i controlli propedeutici all'aggiudicazione definitiva come previsti dal *Codice dei contratti pubblici* e, solo in caso di esito positivo, procede con la successiva fase 4.
 - **Fase 4 (Istanza di concessione di contributo).** Subordinatamente all'esito positivo della fase 3, il Soggetto Aggiudicatore presenta l'istanza di concessione di contributo.
6. **QUIETANZA LIBERATORIA.** Il Fornitore, con riferimento all'obbligo ricadente sul Soggetto Aggiudicatore ai sensi dell'articolo 13, comma 6, lettera b), punto (iv) dell'Avviso, il cui adempimento necessita di un corrispondente adempimento del Fornitore, si impegna nei confronti del Soggetto Aggiudicatore a rilasciare nei confronti di quest'ultimo, e a trasmettere allo stesso, entro e non oltre cinque (5) giorni dall'avvenuto pagamento della fattura, la relativa quietanza liberatoria.
7. **MISURE PER LA LEGALITÀ.** Il Soggetto Aggiudicatore ed il Fornitore, ciascuno per quanto di propria competenza, si obbligano a rispettare le misure per la legalità alle quali gli stessi siano soggetti (es. Protocollo di Legalità). Tale obbligo è da intendersi assunto dal Fornitore anche ai sensi dell'articolo 1381, cod. civ., il quale, per l'effetto, assume l'obbligo di far osservare le suddette misure per la legalità anche ai propri subappaltatori, subcontraenti e/o fornitori.
8. **TEMPISTICA.** In relazione alla tempistica, ad esclusione di quanto indicato per la manutenzione, i tempi sono da intendersi espressi in giorni solari. La tempistica di consegna del bene, comprensiva delle fasi di, esecuzione/installazione e collaudo tecnico dovrà concludersi entro il 16 gennaio 2026. Quanto precede, restando inteso che il Soggetto Aggiudicatore, in aggiunta agli ulteriori obblighi previsti dall'Avviso, è tra l'altro tenuto, pena la revoca del contributo ai sensi dell'articolo 16 dell'Avviso:
- A far sì **(a)** che il(i) contratto(i) di fornitura dei prodotti POC ENERGIA, funzionale(i) a realizzare l'intervento finanziato, sia(/no) stipulato(/i) entro sessanta (60) giorni dalla data di notifica al Soggetto Aggiudicatore del provvedimento di concessione del contributo, e **(b)** che le spese ammissibili relative all'intervento finanziato siano pagate al Fornitore e debitamente quietanzate in tempo utile per garantire il rispetto delle tempistiche di rendicontazione di cui all'art. 13, comma 6 dell'Avviso;
 - a presentare al *MASE-DG PIF*, ai sensi dell'articolo 13, comma 2 dell'Avviso, la richiesta di accredito del contributo entro il 30 gennaio 2026.

9. **FATTURAZIONE.** Le attività di manutenzione, comprese nella fornitura, devono essere fatturate separatamente in quanto non ammissibili a contributo ai sensi dell'articolo 6, comma 4 dell'Avviso. In conformità a quanto previsto dall'articolo 25 del D.L. 24 aprile 2014, n. 66, convertito in legge, con modificazioni, dall'articolo 1 della Legge 23 giugno 2014, n. 89, in ciascuna fattura dovranno essere espressamente indicati anche il CIG (Codice Identificativo Gara) ed il CUP (Codice Unico di Progetto).
10. **PENALI.** Per le penali eventualmente dovute relativamente al mancato rispetto delle disposizioni contenute nel *Capitolato Standard MePA*, nonché nel presente *Capitolato speciale POC ENERGIA*, il Fornitore detrae gli importi dalla fattura, emessa in conformità a quanto previsto al paragrafo 9, fornendo una dettagliata descrizione nella fattura medesima delle voci di debito e di credito. Non è consentita l'applicazione di penali attraverso l'emissione di documenti contabili separati (es. attraverso emissione di note di credito o di debito).
11. **SCHEDA TECNICA DI PRODOTTO.** La sottostante scheda tecnica di prodotto è da intendersi sostitutiva, con riferimento ai prodotti indicati nella rubrica del presente *Capitolato Speciale POC ENERGIA*, della scheda tecnica di prodotto riportata nell'appendice al *Capitolato Standard MePA*.

Nome attributo	Obbligatorio	Commenti
Potenza (kWp)	SI	
Materiale moduli	SI	Silicio monocristallino; Silicio policristallino
Superficie di installazione	SI	Tetto a falda; tetto piano; pensiline; altre superfici di copertura;
Peso specifico (Kg/m²)	SI	
Ingombro (m²)	SI	
Potenza di picco specifica (Wp/m²)	SI	≥ 150 Wp/m ²
Rendimento STC (%)	SI	$\geq 17,5\%$
Efficienza Inverter (%)	SI	$\geq 95\%$
Garanzia moduli (anni)	SI	≥ 10 anni
Batteria di accumulo	SI	SI; NO

Nome attributo	Obbligatorio	Commenti
Tipologia di batterie per l'accumulo	SI	Monoblocco; multiblocco
Capacità totale batterie di accumulo (Ah)	SI	
Energia minima auto consumata	SÌ	>=80%
Distanza massima inverter - contatore (m)	SI	
Autorizzazione ad operare sugli impianti di cui al comma 2 dell'art.1 D.M. 37/2008 - Lettera "A"	SI	SI

Le forniture incompatibili con le caratteristiche tecniche riportate nella precedente tabella sono da considerarsi non ammissibili ai benefici dell'Avviso.

LEGENDA DEGLI ATTRIBUTI

Potenza (kWp): la potenza di picco di un impianto fotovoltaico è pari a quella erogata quando lavora in condizioni standard.

Materiale Moduli: possono essere riportate le tipologie di moduli indicate nella Scheda Tecnica di Prodotto di cui sopra.

Superficie di installazione: la tipologia di superficie sulla quale viene installato l'impianto. Possono essere riportate le alternative indicate nella Scheda Tecnica di Prodotto sopra riportata. La tipologia "*altre superfici di copertura*" indica la proposta di una combinazione tra le tipologie elencate qualora il costo finale dell'impianto sia lo stesso per tutte le tipologie proposte. La combinazione offerta viene dettagliata nel campo "*Descrizione*".

Peso specifico (Kg/m²): il peso dei moduli (senza struttura) rispetto all'unità di superficie.

Ingombro (m²): l'estensione superficiale complessiva dell'impianto (moduli e struttura), che andrà ad occupare lo spazio disponibile, purché privo di ombreggiamenti ed esposto idoneamente per massimizzare l'irradiazione dei raggi solari (sud).

Potenza di picco specifica (Wp/m²): l'efficienza di conversione fotovoltaica del modulo espressa come il rapporto tra l'energia elettrica erogata dal modulo fotovoltaico e l'energia solare incidente su 1 m² in condizioni standard. Per “*moduli standard*” si intendono i moduli in silicio monocristallino o policristallino; Valori minimi ammissibili: 150 Wp/m².

Rendimento STC (%): indicare il rendimento del modulo fotovoltaico in condizione standard, Standard Test Conditions (STC): irraggiamento 1000W/m², temperatura cella 25°C e numero di massa atmosferica AM 1,5. Valori minimi ammissibili: 17,5%.

Efficienza Inverter (%): l'efficienza di conversione della corrente continua prodotta dall'impianto in corrente alternata resa disponibile per l'immissione in rete espresso come “*rendimento europeo*”. Tanto più grande è l'efficienza dell'inverter tanto maggiore è il rendimento energetico dell'intero impianto fotovoltaico. Valore minimo ammissibile: 95%.

Garanzia moduli: è la garanzia di funzionamento e di produzione resa disponibile dal produttore del pannello fotovoltaico. La garanzia indicherà un periodo temporale (anno); nel caso in cui la garanzia di produzione e la manutenzione straordinaria garantita dalla presente Appendice siano maggiori di quelle indicate nella garanzia, l'Operatore Economico è direttamente responsabile per il periodo di maggior durata. Valori minimi ammissibili: 10 anni.

Batterie di accumulo: indicare se nell'impianto è presente la batteria di accumulo. Il Fornitore deve selezionare SI o NO.

Tipologia di batterie per l'accumulo: batterie stazionarie per la fornitura di energia ad installazioni in impianti energetici a basso livello di auto-scarica. Le tipologie disponibili sono funzione della taglia di impianto. Possono essere riportate le alternative indicate nella Scheda Tecnica di Prodotto sopra riportata.

Capacità totale batterie di accumulo (Ah): indica la capacità di accumulo di energia elettrica dell'impianto e dipende dal numero e dalla tipologia di batterie installate.

Energia minima auto consumata: il dimensionamento dell'impianto di fotovoltaico, eventualmente accompagnato da un sistema di accumulo dell'energia, deve garantire che almeno l'80% dell'energia elettrica sia autoconsumata. Valori minimi ammissibili: 80%.

Distanza massima inverter-contatore (m): indicare la distanza in metri tra l'inverter e il contatore. Per l'impianto fino a 10 kWp sono ammissibili valori minimi compresi tra 5 e 20 m.

Autorizzazione ad operare sugli impianti di cui al comma 2 dell'art.1 D.M. 37/2008 - Lettera “A”:

l'operatore economico per caricare la riga di catalogo deve necessariamente essere in possesso di tale autorizzazione e pertanto dovrà inserire SI.