

DOMANDA DI AMMISSIONE ALLE “TARIFFE INCENTIVANTI” PREVISTE DAL DECRETO MINISTERIALE 28 LUGLIO 2005 PER L’IMPIANTO FOTOVOLTAICO DENOMINATO _____, DI POTENZA NOMINALE (O MASSIMA, O DI PICCO, O DI TARGA) PARI A _____ KW, UBICATO NEL SITO DI _____, COMUNE DI _____ (PROVINCIA DI _____)

Il sottoscritto (persona fisica/giuridica) _____, nato a _____, il _____, residente a _____, in via _____ CAP _____, comune _____, provincia _____, 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 g), del decreto ministeriale 28 luglio 2005 (di seguito: DM 28 luglio 2005),

RICHIEDE

di essere ammesso, previa verifica di ammissibilità da parte del soggetto attuatore, alle “tariffe incentivanti” previste dal DM 28 luglio 2005 per l’impianto fotovoltaico denominato _____, di potenza nominale (o massima, o di picco, o di targa) pari a _____ kW, ubicato nell’unico sito di _____, comune di _____, CAP _____, (provincia di _____), in via _____, n _____ o località _____, con un unico punto di connessione alla rete elettrica in uscita del gruppo di conversione della corrente continua in corrente alternata, nel rispetto di quanto previsto dal DM 28 luglio 2005 e dalla deliberazione dell’Autorità per l’energia elettrica e il gas (di seguito: l’Autorità) 14 settembre 2005, n. 188/05.

a tal fine DICHIARA, sotto la propria responsabilità,

- a) di assumere l’impegno a conseguire tutte le autorizzazioni necessarie alla costruzione e all’esercizio dell’impianto, nel rispetto dei vincoli architettonici e paesaggistici, della normativa esistente in materia di sicurezza durante le attività di costruzione ed esercizio dell’impianto e dei relativi allacciamenti, nonché di essere consapevole delle proprie responsabilità civili e penali verso terzi connesse alle attività di costruzione ed esercizio dell’impianto;
- b) che l’impianto in oggetto, rispetto al quale sono o saranno riferite le domande di autorizzazione alla costruzione e all’esercizio, è o sarà individuato da un unico punto di connessione alla rete elettrica in uscita dal gruppo di conversione della corrente continua in corrente alternata, rispetto al quale è stata o sarà presentata domanda al gestore di rete per la connessione ai sensi di quanto previsto dall’articolo 8, comma 1, del DM 28 luglio 2005;
- c) di non aver presentato, oltre alla presente domanda ed entro la medesima scadenza di cui all’articolo 7, comma 1, del DM 28 luglio 2005, altre domande di ammissione alle “tariffe incentivanti” previste dal DM 28 luglio 2005 relative ad impianti fotovoltaici da realizzare nel medesimo sito, anche tramite società controllate o collegate;
- d) di essere proprietario dell’immobile destinato alla installazione dell’impianto o, diversamente, di disporre dell’autorizzazione sottoscritta dal proprietario, o dai proprietari, di tale immobile, qualora detto proprietario/i sia/siano diverso/i dal soggetto responsabile;
- e) di impegnarsi a comunicare al soggetto attuatore l’eventuale mancato rispetto delle scadenze di cui all’articolo 8, commi 3 e 4, del DM 28 luglio 2005 che, come previsto dall’articolo 8, comma 6, del medesimo decreto, comporta la decadenza del diritto alle “tariffe incentivanti” e

la cancellazione del progetto dalle graduatorie di cui all'articolo 7, commi 4 e 5, del DM 28 luglio 2005;

- f) di impegnarsi a dotare le proprie installazioni, a propria cura e spese, di idonei apparecchi di connessione e protezione e regolazione, che verranno concordati con il gestore di rete, rispondenti alle norme tecniche ed antinfortunistiche, e di impegnarsi altresì a mantenerli in efficienza;
- g) di impegnarsi a dotare tutti i componenti delle apparecchiature di misura, inclusi i cablaggi e le morsettiere, di sistemi meccanici di sigillatura (piombatura o similari) che garantiscano da manomissioni o alterazione dei dati di misura, oltre che di impegnarsi a non alterare le caratteristiche di targa delle apparecchiature di misura e a non modificare i dati di misura registrati dalle medesime;
- h) di consentire l'accesso all'impianto e alle relative infrastrutture, comprese quelle di misura dell'energia elettrica prodotta, al soggetto attuatore e agli altri soggetti di cui il soggetto attuatore può avvalersi per l'espletamento delle attività di verifica e controllo previste dall'articolo 6 della deliberazione dell'Autorità 14 settembre 2005, n. 188/05;
- i) di aver costituito, per i soli impianti di potenza nominale superiore a 50 kW ed inferiore a 1000 kW, a favore del soggetto attuatore, una cauzione definitiva nella misura di 1.500 euro per ogni kW di potenza nominale dell'impianto, sotto forma di fideiussione bancaria/polizza assicurativa rilasciata da istituti bancari o assicurativi o da intermediari finanziari iscritti nell'elenco speciale di cui all'articolo 107 del decreto legislativo 1 settembre 1993, n. 395, che svolgono in via esclusiva o prevalente attività di rilascio di garanzie, ai sensi di quanto previsto dall'articolo 7, commi 1 e 9, del DM 28 luglio 2005.

E DICHIARA ALTRESÌ CHE

a. Caratteristiche generali dell'impianto

- 1) Il sito in cui è localizzato l'impianto, precisando la tipologia della struttura edilizia destinata alla installazione dell'impianto (distinguendo tra i seguenti casi: abitazione privata, condominio, scuola o università o istituti di istruzione, infrastruttura ricettiva o alberghiera, edificio pubblico da precisare, manufatto industriale, ospedali e altri luoghi di cura, altri da specificare), la potenza nominale dell'impianto, la tensione in corrente continua in ingresso al gruppo di conversione della corrente continua in corrente alternata, la tensione in corrente alternata in uscita dal gruppo di conversione della corrente continua in corrente alternata, le caratteristiche dei moduli fotovoltaici, del gruppo di conversione della corrente continua in corrente alternata, la produzione annua attesa di energia elettrica sono quelle riportate nella scheda tecnica inclusa nel progetto preliminare dell'impianto allegato alla presente domanda, ai sensi di quanto previsto dall'articolo 7, commi 1 e 2, del DM 28 luglio 2005.
- 2) Se l'impianto fotovoltaico è di potenza nominale non superiore a 20 kW, intende presentare richiesta di scambio sul posto dell'energia elettrica ai sensi di quanto previsto dall'articolo 3, comma 1, del DM 28 luglio 2005.
 - 3) L'impianto fotovoltaico entrerà in esercizio, a seguito di [*indicare il caso di interesse*]:
 - 3.1. nuova costruzione;
 - 3.2. rifacimento totale di impianto esistente entrato in esercizio in data _____ ;
 - 3.3. potenziamento, di impianto esistente entrato in esercizio in data _____ La produzione annua media prima dell'intervento, definita dall'articolo 2, comma 1, lettera k), del DM 28

luglio 2005 è pari a La produzione aggiuntiva, definita dall'articolo 2, comma 1, lettera j), del DM 28 luglio 2005, attesa a seguito dell'intervento di potenziamento, è pari a ;
in data successiva al 30 settembre 2005, ai sensi di quanto previsto dall'articolo 4, commi 1 e 2, del DM 28 luglio 2005.

b. Requisiti tecnici

- 4) L'impianto fotovoltaico e i relativi componenti saranno realizzati nel rispetto delle norme tecniche richiamate nell'Allegato 1 al DM 28 luglio 2005, ai sensi di quanto previsto dall'articolo 4, comma 3, del DM 28 luglio 2005;
- 5) L'impianto fotovoltaico se di potenza nominale superiore a 50 kW ed inferiore a 1000 kW, sarà realizzato con componenti che assicurino l'osservanza delle due condizioni di cui all'articolo 4, comma 4, del DM 28 luglio 2005:
 - a) $P_{cc} > 0,85 * P_{nom} * I / I_{stc}$, dove:
 - P_{cc} è la potenza in corrente continua misurata all'uscita del generatore fotovoltaico, con precisione migliore del $\pm 2\%$;
 - P_{nom} è la potenza nominale del generatore fotovoltaico;
 - I è l'irraggiamento [W/m^2] misurato sul piano dei moduli, con precisione migliore del $\pm 3\%$;
 - I_{stc} , pari a $1000 W/m^2$, è l'irraggiamento in condizioni di prova standard;
 - Tale condizione deve essere verificata per $I > 600 W/m^2$.
 - b) $P_{ca} > 0,9 * P_{cc}$, dove:
 - P_{ca} è la potenza attiva in corrente alternata misurata all'uscita del gruppo di conversione della corrente continua in corrente alternata, con precisione migliore del 2% .
 - Tale condizione deve essere verificata per $P_{ca} > 90\%$ della potenza di targa del gruppo di conversione della corrente continua in corrente alternata.
- 6) L'impianto fotovoltaico sarà collegato alla rete elettrica, ivi incluse le piccole reti isolate di cui all'articolo 2, comma 17, del decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79, e in particolare, se di potenza nominale non superiore a 20 kW, sarà collegato alla rete elettrica in bassa o media tensione ai sensi di quanto previsto dall'articolo 4, comma 5, del DM 28 luglio 2005.
- 7) I sistemi di misura dell'energia elettrica prodotta saranno collocati all'uscita del gruppo di conversione della corrente continua in corrente alternata, resa disponibile alle utenze elettriche del soggetto responsabile e/o immessa nella rete elettrica e saranno idonei a consentire la telelettura della misura dell'energia elettrica prodotta e di quella immessa in rete nel caso in cui il soggetto responsabile intenda avvalersi del gestore di rete cui l'impianto è collegato per il servizio di misura.

c. Tempi e modalità di realizzazione dell'impianto

- 8) Ha preso atto e intende rispettare, in caso di accoglimento della domanda, pena la decadenza al diritto di ammissibilità alle "tariffe incentivanti" previste dal DM 28 luglio 2005, i tempi e le modalità realizzative previste dall'articolo 8, commi 3 e 4, del DM 28 luglio 2005, impegnandosi a comunicare al soggetto attuatore e al gestore di rete:
 - l'inizio lavori, trasmettendo copia del verbale di consegna lavori o della denuncia di inizio attività;

- la conclusione dei lavori di realizzazione, con dichiarazione di conformità al progetto definitivo, allegando il certificato di collaudo dell'impianto e il numero di matricola dei pannelli fotovoltaici che compongono l'impianto;
- la data di entrata in esercizio dell'impianto, da cui decorre il riconoscimento delle "tariffe incentivanti", come previsto dall'articolo 2, comma 1, lettera f), del DM 28 luglio 2005.

d. Cumulabilità delle "tariffe incentivanti" con altri incentivi e altre condizioni che comportano l'esclusione dai benefici previsti secondo quanto previsto dall'articolo 10 del DM 28 luglio 2005

- 9) Ai fini dell'eventuale riduzione delle "tariffe incentivanti" di cui all'articolo 10, comma 1, del DM 28 luglio 2005, beneficia [o non beneficia] della detrazione fiscale richiamata all'articolo 2, comma 5, della legge 27 dicembre 2002, n. 289, ivi incluse proroghe e modificazioni della medesima detrazione.
- 10) Per la realizzazione dell'impianto fotovoltaico oggetto della presente domanda non ha usufruito e non usufruirà di incentivi pubblici in conto capitale in misura eccedente il 20% del costo dell'investimento.
- 11) Per la realizzazione dell'impianto fotovoltaico oggetto della presente domanda non ha usufruito e non usufruirà degli incentivi erogati dal Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e dalle regioni e province autonome, nell'ambito del programma "Tetti fotovoltaici" del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio, come definito dai decreti del Direttore del servizio inquinamento atmosferico e rischi industriali dello stesso Ministero 22 dicembre 2000, n. 111/SIAR/2000, e 16 marzo 2001, n. 106/SIAR/2001.
- 12) L'energia elettrica prodotta dall'impianto fotovoltaico oggetto della presente domanda non beneficia e non beneficerà dei certificati verdi di cui all'articolo 2, comma 1, lettera o), del decreto legislativo 29 dicembre 2003, n. 387.
- 13) L'energia elettrica prodotta dall'impianto fotovoltaico oggetto della presente domanda non beneficia e non beneficerà dei titoli derivanti dalla applicazione delle disposizioni attuative dell'articolo 9, comma 1, del decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79, né con i titoli derivanti dall'applicazione delle disposizioni attuative dell'articolo 16, comma 4, del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164.

Le dichiarazioni di cui ai punti da 9) a 13) sono riferite alla situazione all'atto della presentazione della domanda al fine di consentire al soggetto attuatore la comunicazione dell'esito della domanda di ammissione alle "tariffe incentivanti", ai sensi dell'articolo 7, commi 7 e 8, del DM 28 luglio 2005. Rimane fermo l'impegno del soggetto responsabile a comunicare tempestivamente al soggetto attuatore ogni eventuale variazione e ad inoltrare al soggetto attuatore, all'atto della comunicazione di entrata in esercizio dell'impianto, la dichiarazione giurata con la quale sono forniti gli elementi per l'applicazione di quanto disposto dall'articolo 10, commi da 1 a 5, del DM 28 luglio 2005, secondo quanto previsto dall'articolo 8, comma 5, del medesimo decreto. Non sono ammesse variazioni successive alla data di entrata in esercizio dell'impianto.

e. Corrispondenza e referente tecnico del soggetto responsabile

- 14) L'indirizzo del soggetto responsabile a cui il soggetto attuatore deve inviare le comunicazioni ufficiali è il seguente: nome e cognome _____, via _____, CAP _____, comune _____, provincia _____, telefono/i _____, fax _____, e-mail _____;
- 15) Intende/non intende 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 (*se intende avvalersi di un referente tecnico*): nome e cognome del referente _____

tecnico _____, società (eventuale) _____, via _____, CAP _____ comune _____ provincia _____
_____, telefono/i _____, fax _____, e-mail _____

DOCUMENTAZIONE ALLEGATA ALLA PRESENTE DOMANDA

Alla presente domanda viene allegata, pena la non ammissione alle “tariffe incentivanti” previste dal DM 28 luglio 2005, la seguente documentazione:

- a) progetto preliminare dell’impianto fotovoltaico, inclusivo della scheda tecnica di cui all’articolo 7, comma 2 del DM 28 luglio 2005, firmato da un tecnico abilitato o da un professionista iscritto agli albi professionali e redatto tenendo conto di quanto previsto dalla norma CEI 0-2 richiamata nell’Allegato 1 al DM 28 luglio 2005;
- b) autorizzazione sottoscritta dal proprietario, o dai proprietari, dell’immobile destinato alla installazione dell’impianto, qualora detto proprietario/i sia/siano diverso/i dal soggetto responsabile;
- c) preventivo di spesa relativo ai costi da sostenere, ripartito tra le principali voci di costo, tra cui: progettazione, direzione lavori, collaudo e certificazione dell’impianto, fornitura dei materiali e dei componenti necessari alla realizzazione dell’impianto, installazione e posa in opera dell’impianto, eventuali opere edili necessarie e connesse all’installazione dell’impianto, costi di sviluppo del progetto, eventuali altri oneri;
- d) elenco delle autorizzazioni necessarie alla costruzione e all’esercizio già conseguite o da conseguire e descrizione dei vincoli architettonici e paesaggistici che eventualmente insistono sulla struttura edilizia o sull’elemento di arredo urbano destinati alla installazione dell’impianto;
- e) per i soli impianti di potenza nominale superiore a 50 kW ed inferiore a 1000 kW, fideiussione bancaria/polizza assicurativa relativa alla costituzione della cauzione di cui all’articolo 7, commi 1 e 9, del DM 28 luglio 2005;
- f) per i soli impianti di potenza nominale superiore a 50 kW ed inferiore a 1000 kW, offerta economica relativa al valore della “tariffa incentivante” richiesta, ai sensi dell’articolo 7, comma 3, del DM 28 luglio 2005, inoltrata con busta chiusa e sigillata, riportante il nome del soggetto responsabile, la denominazione dell’impianto e l’intestazione “Incentivazione impianti fotovoltaici ai sensi del DM 28 luglio 2005. Offerta economica”.