

**Testo coordinato delle integrazioni e modifiche apportate con deliberazione 24 febbraio 2006, n. 40/06**

**Deliberazione 14 settembre 2005**

**Definizione del soggetto attuatore e delle modalità per l'erogazione delle tariffe incentivanti degli impianti fotovoltaici, in attuazione dell'articolo 9 del decreto del Ministro delle attività produttive, di concerto con il Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio, 28 luglio 2005 (deliberazione n. 188/05)**

## **L'AUTORITÀ PER L'ENERGIA ELETTRICA E IL GAS**

Nella riunione del 14 settembre 2005

### **Visti:**

- la legge 14 novembre 1995, n. 481;
- il decreto legislativo 29 dicembre 2003, n. 387 (di seguito: decreto legislativo n. 387/03);
- la legge 23 agosto 2004, n. 239 (di seguito: legge n. 239/04);
- il decreto del Ministro delle Attività Produttive, di concerto con il Ministro dell'Ambiente e della Tutela del Territorio 28 luglio 2005 (di seguito: decreto ministeriale 28 luglio 2005);
- il Testo integrato delle disposizioni dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas (di seguito: l'Autorità) per l'erogazione dei servizi di trasmissione, distribuzione, misura e vendita dell'energia elettrica per il periodo di regolazione 2004-2007 e disposizioni in materia di contributi di allacciamento e diritti fissi, allegato alla deliberazione dell'Autorità 30 gennaio 2004, n. 5/04, e sue successive modifiche e integrazioni (di seguito: Testo integrato);
- la deliberazione dell'Autorità 6 dicembre 2000, n. 224/00 (di seguito: deliberazione n. 224/00);
- la deliberazione dell'Autorità 2 settembre 2005, n. 183/05 (di seguito: deliberazione n. 183/05).

### **Considerato che:**

- l'articolo 9, comma 1, del decreto ministeriale 28 luglio 2005 prevede che l'Autorità, con propri provvedimenti, determina le modalità con le quali le risorse per l'erogazione delle "tariffe incentivanti" trovano copertura nel gettito della componente tariffaria A3, di cui all'articolo 52, comma 52.2, lettera b), del Testo integrato;
- l'articolo 9, comma 2, del decreto ministeriale 28 luglio 2005 prevede che l'Autorità individua il soggetto che eroga le "tariffe incentivanti", le modalità e le condizioni per l'erogazione, ivi inclusa la verifica del rispetto delle disposizioni degli articoli 4 e 10, tenuto conto di quanto disposto agli articoli 12 e 13 del medesimo decreto;

- l’Autorità, con la deliberazione n. 183/05, ha avviato un procedimento per la formazione di provvedimenti per dare attuazione all’articolo 9 del decreto ministeriale 28 luglio 2005, fissando in 15 giorni la durata massima del procedimento, decorrenti dalla data di pubblicazione del presente provvedimento;
- il soggetto che eroga le “tariffe incentivanti”, definito soggetto attuatore dall’articolo 2, comma 1, lettera h), del decreto ministeriale 28 luglio 2005, deve:
  - essere un soggetto unico a livello nazionale dovendo applicare i criteri di priorità unici nazionali per l’accesso all’incentivazione, ai sensi dell’articolo 7 del medesimo decreto ministeriale;
  - disporre delle competenze amministrative necessarie per poter erogare le “tariffe incentivanti” utilizzando le risorse che, ai sensi dell’articolo 9, comma 1, del decreto ministeriale 28 luglio 2005, trovano copertura nel gettito della componente tariffaria A3;
  - disporre delle competenze tecniche necessarie per svolgere le verifiche di ammissibilità delle domande ricevute, ai sensi dell’articolo 7 del medesimo decreto ministeriale;
  - disporre delle competenze tecniche e della capacità organizzativa per svolgere, avvalendosi eventualmente della collaborazione di soggetti terzi abilitati e/o enti di ricerca, di certificazione e/o istituti universitari qualificati nel settore specifico, le verifiche circa il rispetto delle condizioni previste dall’articolo 8, commi 3 e 4, del decreto ministeriale 28 luglio 2005 e le verifiche sugli impianti fotovoltaici in esercizio che percepiscono le “tariffe incentivanti”.

**Ritenuto opportuno prevedere che:**

- il soggetto che eroga le “tariffe incentivanti” ai sensi dell’articolo 7 del decreto ministeriale 28 luglio 2005 sia la società Gestore della rete di trasmissione nazionale Spa, in quanto è il soggetto che meglio risponde ai requisiti di cui all’ultimo considerato e di cui si è verificata la disponibilità;
- i soggetti responsabili degli impianti fotovoltaici, per essere ammessi a beneficiare delle “tariffe incentivanti” previste dal decreto ministeriale 28 luglio 2005, all’atto della presentazione della domanda di cui all’articolo 7, comma 1, del decreto ministeriale 28 luglio 2005, debbano dichiarare, sotto la propria responsabilità, di rispettare i requisiti per l’ammissibilità alle incentivazioni previsti dal decreto ministeriale 28 luglio 2005, nonché:
  - 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 del presente provvedimento;
  - 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, ai sensi di quanto previsto dall'articolo 7, commi 1 e 9, del decreto ministeriale 28 luglio 2005,
- ai fini di garantire a tutti i soggetti responsabili interessati ad usufruire delle "tariffe incentivanti" previste dal decreto ministeriale 28 luglio 2005 criteri di certezza, equità di trattamento e non discriminazione, oltre che il rispetto dei criteri di priorità per l'accesso all'incentivazione di cui all'articolo 7 del decreto ministeriale 28 luglio 2005;
- il soggetto attuatore effettui le necessarie verifiche in sede di presentazione delle domande, di realizzazione dell'impianto, e di esercizio del medesimo impianto, avvalendosi eventualmente della collaborazione di soggetti terzi abilitati e/o enti di ricerca, di certificazione e/o istituti universitari qualificati nel settore specifico, informando l'Autorità;

## **DELIBERA**

## **Articolo 1** **Definizioni**

- 1.1 Ai soli fini del presente provvedimento si applicano le definizioni di cui all'articolo 2 del decreto ministeriale 28 luglio 2005, come successivamente modificato ed integrato dal decreto ministeriale 6 febbraio 2006 (di seguito: decreto ministeriale 28 luglio 2005), le definizioni di cui all'articolo 1 della deliberazione n. 28/06, oltre che le seguenti:
- a) La **produzione incentivata** è:
    - i) per un impianto fotovoltaico con potenza nominale non inferiore a 1 kW e non superiore a 20 kW che si avvale del servizio di scambio sul posto, l'energia elettrica prodotta, come definita dall'articolo 2, comma 1, lettera c), del decreto ministeriale 28 luglio 2005, e consumata dalle utenze del soggetto responsabile direttamente o in applicazione della disciplina dello scambio sul posto di cui alla deliberazione n. 28/06;
    - ii) per un impianto fotovoltaico di potenza nominale non inferiore a 1 kW e non superiore a 1000 kW diverso da quelli di cui alla precedente lettera a), l'energia elettrica prodotta, come definita dall'articolo 2, comma 1, lettera c), del decreto ministeriale 28 luglio 2005.
  - b) L'**integrazione architettonica** è un intervento, su edifici di nuova costruzione ovvero su edifici esistenti oggetto di ristrutturazione, in virtù del quale i moduli fotovoltaici sono impiegati come componenti costruttivi, sostituendo componenti edilizi tradizionali altrimenti necessari.

## **Articolo 2** **Individuazione del soggetto attuatore**

- 2.1 Il soggetto che eroga le “tariffe incentivanti” ai sensi dell'articolo 7 del decreto ministeriale 28 luglio 2005, definito soggetto attuatore dall'articolo 2, comma 1, lettera h), del medesimo decreto, è la società Gestore del sistema elettrico – GRTN Spa di cui al DPCM 11 maggio 2004 (di seguito: Gestore del sistema elettrico).
- 2.2 Il soggetto attuatore adotta, informando l'Autorità, le procedure necessarie per la verifica di ammissibilità e per la predisposizione dell'elenco e delle graduatorie di cui all'articolo 7, commi 4 e 5, del decreto ministeriale 28 luglio 2005, assicurando a tutti i soggetti responsabili interessati l'accesso alle “tariffe incentivanti” previste dal decreto ministeriale 28 luglio 2005 secondo criteri di certezza, equità di trattamento e non discriminazione, oltre che il rispetto dei criteri di priorità per l'accesso all'incentivazione di cui all'articolo 7 del decreto ministeriale 28 luglio 2005.
- 2.3 Il soggetto attuatore aggiorna, pubblicandole nel proprio sito *internet*, le “tariffe incentivanti” di cui all'articolo 5, comma 2, all'articolo 6, commi 2 e 3, del decreto ministeriale 28 luglio 2005 secondo le modalità previste dagli articoli 5 e 6 del medesimo decreto. Il soggetto attuatore inoltre pubblica nel proprio sito *internet*, aggiornandole a partire dall'anno 2013, le “tariffe incentivanti” riconosciute agli impianti con moduli fotovoltaici integrati negli edifici di cui all'articolo 7, comma 1, del decreto ministeriale 6 febbraio 2006.

### **Articolo 3**

#### ***Condizioni per accedere alle “tariffe incentivanti” previste dal decreto ministeriale 28 luglio 2005***

- 3.1 Il soggetto responsabile di cui all'articolo 2, comma 1, lettera g), del decreto ministeriale 28 luglio 2005, per essere ammesso a beneficiare delle “tariffe incentivanti” previste dal decreto ministeriale 28 luglio 2005, all'atto della presentazione della domanda di cui all'articolo 7, comma 1, del decreto ministeriale 28 luglio 2005, deve dichiarare, sotto la propria responsabilità, di rispettare i requisiti per l'ammissibilità alle incentivazioni previsti dal decreto ministeriale 28 luglio 2005, nonché:
- 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, non condiviso con altri impianti, 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 decreto ministeriale 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 decreto ministeriale 28 luglio 2005, altre domande di ammissione alle “tariffe incentivanti” previste dal decreto ministeriale 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 decreto ministeriale 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 decreto ministeriale 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 del presente provvedimento;
- i) di impegnarsi a costituire e a far pervenire entro 30 (trenta) giorni dalla data di ricevimento della comunicazione di ammissione alle "tariffe incentivanti", per i soli impianti di potenza nominale superiore a 50 kW e non superiore a 1000 kW, al soggetto attuatore, la cauzione definitiva nella misura di 1.000 euro per ogni kW di potenza nominale dell'impianto, ai sensi di quanto previsto dall'articolo 7, commi 1 e 9, del decreto ministeriale 28 luglio 2005, fermo restando quanto previsto dall'articolo 7, comma 2, del decreto ministeriale 6 febbraio 2006,

secondo lo schema riportato nell'*Allegato A*, che costituisce parte integrante e sostanziale del presente provvedimento.

- 3.2 La domanda di ammissione alle "tariffe incentivanti", inclusa la dichiarazione di cui al precedente comma 3.1, dovrà essere inoltrata al soggetto attuatore nei tempi previsti dall'articolo 7, comma 1, del decreto ministeriale 28 luglio 2005, tenendo conto che le domande ammesse verranno ordinate secondo quanto previsto dall'articolo 7, commi 4 e 5, del medesimo decreto ministeriale. Le domande inoltrate al soggetto attuatore al di fuori dei tempi previsti non vengono considerate.
- 3.3 Il soggetto attuatore verifica la completezza della domanda ai fini della sua ammissibilità e non è responsabile di eventuali conseguenze derivanti dal mancato rispetto di quanto dichiarato dal soggetto responsabile ai sensi del comma 3.1.
- 3.4 In caso di domanda o di dichiarazione incompleta o con gravi inesattezze tecniche, il soggetto attuatore, a proprio insindacabile giudizio, esclude la domanda dall'ammissione alle "tariffe incentivanti" previste dal decreto ministeriale 28 luglio 2005 e dal decreto ministeriale 6 febbraio 2006, dandone comunicazione al soggetto responsabile entro il termine di cui all'articolo 7, comma 7, del decreto ministeriale 28 luglio 2005.
- 3.5 Il soggetto responsabile, all'atto della comunicazione relativa alla conclusione della realizzazione dell'impianto prevista dall'articolo 8, comma 3, del decreto ministeriale 28 luglio 2005, trasmette al soggetto attuatore e al gestore di rete cui l'impianto è collegato la documentazione finale di progetto dell'impianto fotovoltaico ai sensi della norma CEI-02 (di seguito: progetto finale), il certificato di collaudo dell'impianto, con almeno due diverse fotografie dell'impianto, e il numero di matricola dei pannelli fotovoltaici che compongono l'impianto, come riportati dai costruttori dei pannelli medesimi. Qualora il soggetto responsabile abbia richiesto di usufruire del beneficio aggiuntivo di cui all'articolo 7, comma 1, del decreto ministeriale 6 febbraio 2006, relativo ad impianti integrati in edifici di nuova costruzione ovvero in edifici esistenti oggetto di ristrutturazione, la documentazione finale del progetto dovrà contenere elaborati grafici di dettaglio dell'integrazione realizzata in scala 1:20, completati da idonea documentazione

fotografica. Nel caso in cui uno o più pannelli che compongono l'impianto, a seguito di danni o avarie non riparabili e che ne rendano necessaria la sostituzione, vengano sostituiti con altri di pari potenza, il soggetto responsabile comunica tempestivamente al soggetto attuatore e al gestore di rete il/i nuovo/i numero/i di matricola a sostituzione di quello/i precedente/i.

- 3.6 Il progetto finale non può presentare, rispetto al progetto preliminare allegato alla domanda di ammissione alle "tariffe incentivanti", alcun aumento della potenza nominale dell'impianto fotovoltaico. Se presenta una diminuzione della potenza nominale, il soggetto responsabile ne dà comunicazione al soggetto attuatore ai fini di quanto previsto dall'articolo 12 del decreto ministeriale 28 luglio 2005.
- 3.7 Il soggetto responsabile dichiara, all'atto dell'inoltro al soggetto attuatore e al gestore di rete del progetto finale, che il medesimo risponde ai requisiti tecnici previsti dal decreto ministeriale 28 luglio 2005, comprese le norme tecniche richiamate nell'Allegato 1 al medesimo decreto, e dal decreto ministeriale 6 febbraio 2006 fermo restando quanto previsto a carico del soggetto responsabile dall'articolo 3, comma 3.1, lettere a), d), e), f) e g).
- 3.8 In conformità a quanto previsto dall'Allegato A della norma CEI-02, al progetto finale deve essere allegata la dichiarazione scritta, resa dal tecnico o dal professionista che ha firmato il progetto finale, relativa al possesso dei requisiti e delle competenze stabilite dalla legislazione vigente per lo sviluppo del progetto stesso.
- 3.9 L'impianto fotovoltaico deve essere realizzato nel medesimo sito indicato all'atto della presentazione della domanda di cui all'articolo 7, comma 1, del decreto ministeriale 28 luglio 2005. In caso contrario, viene meno il diritto alle "tariffe incentivanti" previste dal decreto ministeriale 28 luglio 2005 e dal decreto ministeriale 6 febbraio 2006.
- 3.10 Il soggetto responsabile è tenuto a interagire con il soggetto attuatore anche tramite un portale informativo che verrà appositamente predisposto dal soggetto attuatore medesimo. A tal fine il soggetto responsabile segue le modalità che verranno definite dal soggetto attuatore.

### **Articolo 3 bis**

#### ***Misura dell'energia elettrica prodotta ai fini delle "tariffe incentivanti" previste dal decreto ministeriale 28 luglio 2005 e dal decreto ministeriale 6 febbraio 2006***

- 3bis.1 Nel caso di impianti fotovoltaici con potenza nominale non inferiore a 1 kW e non superiore a 20 kW che si avvalgono del servizio di scambio sul posto si applicano le seguenti disposizioni:
  - 3bis.1.1 Il soggetto responsabile, di cui all'articolo 2, comma 1, lettera g), del decreto ministeriale 28 luglio 2005 coincide con il Richiedente, come definito dalla deliberazione n. 28/06.
  - 3bis.1.2 Il soggetto responsabile si avvale del Gestore contraente per l'attività di installazione e manutenzione delle apparecchiature per la misura dell'energia elettrica prodotta, nonché per la rilevazione e la registrazione delle misure dell'energia elettrica prodotta dall'impianto

fotovoltaico. Il Gestore contraente è responsabile dell'installazione e della manutenzione delle suddette apparecchiature di misura, nonché della rilevazione e della registrazione delle suddette misure.

- 3bis.1.3 La remunerazione per le attività di cui al comma 3bis.1.2 è pari alla componente tariffaria  $MIS_1$  prevista, per il corrispondente livello di tensione, dalla tabella 18, prima colonna, dell'Allegato n. 1 al Testo integrato.
- 3bis.1.4 Il Gestore contraente trasmette al soggetto attuatore la registrazione delle misure dell'energia elettrica rilevate secondo quanto previsto dalla disciplina del servizio di scambio sul posto di cui alla deliberazione n. 28/06, oltre che la registrazione delle misure dell'energia elettrica prodotta.
- 3bis.2 Nel caso di impianti fotovoltaici di potenza nominale non inferiore a 1 kW e non superiore a 1000 kW diversi da quelli di cui al comma 3bis.1, per i quali l'energia elettrica prodotta coincide con l'energia elettrica immessa in rete, si applica quanto previsto dal Testo integrato per la misura dell'energia elettrica immessa. La produzione incentivata di cui all'articolo 1, comma 1.1, lettera a), punto ii), viene comunicata con cadenza mensile dal gestore di rete cui l'impianto è collegato al soggetto attuatore. Nel caso di impianti di potenza nominale superiore a 20 kW, il soggetto responsabile trasmette al soggetto attuatore, su base annuale e riferita all'anno solare precedente, copia della dichiarazione di produzione di energia elettrica presentata all'Ufficio tecnico di finanza.
- 3bis.3 Nel caso di impianti fotovoltaici di potenza nominale non inferiore a 1 kW e non superiore a 20 kW, diversi da quelli di cui al comma 3bis.1, per i quali l'energia elettrica prodotta non coincide con l'energia elettrica immessa in rete, si applicano le seguenti disposizioni:
- 3bis.3.1 Il soggetto responsabile si avvale del gestore di rete cui l'impianto è collegato per l'attività di installazione e manutenzione delle apparecchiature per la misura dell'energia elettrica prodotta, nonché per la rilevazione e la registrazione delle misure dell'energia elettrica prodotta dall'impianto fotovoltaico. Il gestore di rete cui l'impianto è collegato è responsabile dell'installazione e della manutenzione delle suddette apparecchiature di misura, nonché della rilevazione e della registrazione delle suddette misure.
- 3bis.3.2 La remunerazione per l'attività di cui al comma 3bis.3.1 è pari alla componente tariffaria  $MIS_1$  prevista, per il corrispondente livello di tensione, dalla tabella 18, prima colonna, dell'Allegato n. 1 al Testo integrato.
- 3bis.3.3 La produzione incentivata di cui all'articolo 1, comma 1.1, lettera a), punto ii), viene comunicata con cadenza mensile dal gestore di rete cui l'impianto è collegato al soggetto attuatore.
- 3bis.4 Nel caso di impianti fotovoltaici di potenza nominale superiore a 20 kW e non superiore a 1000 kW, per i quali l'energia elettrica prodotta non coincide con l'energia elettrica immessa in rete, si applicano le seguenti disposizioni:



- 3bis.4.1 Il soggetto responsabile può avvalersi del gestore di rete cui l'impianto è collegato per l'attività di installazione e manutenzione delle apparecchiature per la misura dell'energia elettrica prodotta dall'impianto fotovoltaico, nonché per la rilevazione e la registrazione delle suddette misure. In tal caso, il medesimo gestore di rete è responsabile delle attività sopra elencate.
- 3bis.4.2 La remunerazione per le attività di cui al comma 3bis.4.1 è pari alla componente tariffaria  $MIS_1$  prevista, per il corrispondente livello di tensione, dalla tabella 18, prima colonna, dell'Allegato n. 1 al Testo integrato, ed è corrisposta dal soggetto responsabile al gestore di rete cui l'impianto è collegato solo nel caso in cui il soggetto responsabile si avvalga del suddetto gestore per le attività di cui al comma 3bis.4.1.
- 3bis.4.3 La produzione incentivata di cui all'articolo 1, comma 1.1, lettera a), punto ii), viene comunicata al soggetto attuatore, con cadenza mensile, dal soggetto che effettua la rilevazione e la registrazione delle misure dell'energia elettrica prodotta dall'impianto fotovoltaico.
- 3bis.4.4 Il soggetto responsabile trasmette al soggetto attuatore, su base annuale e riferita all'anno solare precedente, copia della dichiarazione di produzione di energia elettrica presentata all'Ufficio tecnico di finanza.
- 3bis.4.5 Il soggetto attuatore verifica i dati inerenti la produzione incentivata avvalendosi anche delle misure dell'energia elettrica rilevate dal gestore di rete cui l'impianto fotovoltaico è collegato. A tal fine il gestore di rete competente trasmette al soggetto attuatore la registrazione delle misure dell'energia elettrica rilevate secondo quanto previsto dall'articolo 35, comma 35.3, del Testo integrato.
- 3bis.5 Qualora il gestore di rete o il Gestore contraente sia responsabile delle attività di installazione e manutenzione delle apparecchiature per la misura dell'energia elettrica prodotta dall'impianto fotovoltaico, nonché della rilevazione e registrazione delle suddette misure, le apparecchiature di misura dell'energia elettrica prodotta devono essere accessibili al medesimo gestore di rete o Gestore contraente. Ai fini dell'installazione e dell'accessibilità delle apparecchiature di misura dell'energia elettrica prodotta, il gestore di rete o il Gestore contraente definisce le condizioni tecniche necessarie al posizionamento delle suddette apparecchiature, sulla base di scelte razionali concordate con il soggetto responsabile, volte a ottimizzare l'entità degli interventi necessari. In caso di mancato accordo tra le parti, il soggetto responsabile segnala la questione al soggetto attuatore, che interviene definendo le modalità, con comunicazione al soggetto responsabile e al gestore di rete o Gestore contraente.

#### **Articolo 4**

#### ***Modalità di erogazione delle "tariffe incentivanti" previste dal decreto ministeriale 28 luglio 2005 e dal decreto ministeriale 6 febbraio 2006***

- 4.1 Nel caso di impianti fotovoltaici con potenza nominale non inferiore a 1 kW e non superiore ai 20 kW che si avvalgono del servizio di scambio sul posto, si applica quanto previsto dalla deliberazione n. 28/06, oltre che le seguenti disposizioni:

4.1.1 La produzione incentivata di cui all'articolo 1, comma 1.1, lettera a), punto i), con riferimento all'Anno  $i$  ( $PRD_i$ ), è la produzione resa disponibile, nell'Anno  $i$ , alle utenze del soggetto responsabile in applicazione della disciplina del servizio di scambio sul posto di cui alla deliberazione n. 28/06, e pari a:

$$PRD_i = Prod_i - S_i \quad \text{se } S_i \geq 0$$

$$PRD_i = Prod_i - (S_i + P_i) \quad \text{se } S_i < 0,$$

dove:

- $Prod_i$  è la quantità di energia elettrica prodotta nell'Anno  $i$ , come definita dall'articolo 2, comma 1, lettera c), del decreto ministeriale 28 luglio 2005;
- $S_i$  è il Saldo annuale dell'Anno  $i$ , come definito dall'articolo 6, comma 6.7, lettera a), della deliberazione n. 28/06;
- $P_i$  è il Prelievo, come definito dall'articolo 6, comma 6.7, lettera d), della deliberazione n. 28/06.

4.1.2 La produzione incentivata di cui all'articolo 1, comma 1.1, lettera a), punto i), viene calcolata sulla base dell'Anno, secondo le modalità di cui al comma 4.1.1, dal Gestore contraente che la comunica al soggetto responsabile e al soggetto attuatore.

4.1.3 Il pagamento delle "tariffe incentivanti" viene effettuato dal soggetto attuatore, che eroga un corrispettivo annuo pari al prodotto tra la produzione incentivata di cui al precedente comma 4.1.1 e la "tariffa incentivante" di cui all'articolo 5 del decreto ministeriale 28 luglio 2005. Tale pagamento viene effettuato bimestralmente in acconto, salvo conguaglio a fine anno. Il pagamento viene effettuato nel mese successivo a quello in cui l'ammontare bimestrale cumulato di detto corrispettivo supera il valore di 250 euro.

4.2 Nel caso di impianti fotovoltaici di potenza nominale non inferiore a 1 kW e non superiore a 1000 kW diversi da quelli di cui al precedente comma 4.1, si applicano le seguenti disposizioni:

4.2.1 Per gli impianti fotovoltaici di potenza superiore a 20 kW, il pagamento delle "tariffe incentivanti" viene effettuato mensilmente dal soggetto attuatore, che eroga un corrispettivo pari al prodotto tra la produzione incentivata di cui all'articolo 1, comma 1.1, lettera a), punto ii) e la "tariffa incentivante" di cui all'articolo 6 del decreto ministeriale 28 luglio 2005. Il pagamento viene effettuato nel mese successivo a quello in cui l'ammontare cumulato di detto corrispettivo supera il valore di 500 euro.

4.2.2 Per gli impianti fotovoltaici di potenza fino a 20 kW che non usufruiscono del servizio di scambio sul posto, il pagamento delle "tariffe incentivanti" viene effettuato mensilmente dal soggetto attuatore, che eroga un corrispettivo pari al prodotto tra la produzione incentivata di cui all'articolo 1, comma 1.1, lettera a), punto ii) e la "tariffa incentivante" di cui all'articolo 6 del decreto ministeriale 28 luglio 2005. Il pagamento viene effettuato nel mese successivo a quello in cui l'ammontare cumulato di detto corrispettivo supera il valore di 250 euro.

4.3 Nel caso in cui i corrispettivi annui di cui ai commi 4.1.3, 4.2.1 e 4.2.2 siano superiori a 1000 euro per ogni kW di potenza nominale dell'impianto fotovoltaico,

il soggetto attuatore effettua un sopralluogo ai sensi di quanto previsto dall'articolo 6, comma 6.3, del presente provvedimento.

- 4.4 Per gli impianti di cui all'articolo 7, comma 1, del decreto 6 febbraio 2006, il corrispettivo erogato dal soggetto attuatore ai sensi dei commi 4.1.3, 4.2.1 e 4.2.2 viene calcolato sulla base delle "tariffe incentivanti" definite dal medesimo articolo del decreto ministeriale 6 febbraio 2006.

## **Articolo 5**

### ***Modalità di copertura delle risorse per l'erogazione delle "tariffe incentivanti" previste dal decreto ministeriale 28 luglio 2005 e dal decreto ministeriale 6 febbraio 2006***

- 5.1 Le "tariffe incentivanti" previste dal decreto ministeriale 28 luglio 2005 e dal decreto ministeriale 6 febbraio 2006 sono poste a carico del Conto per nuovi impianti da fonti rinnovabili e assimilate, di cui all'articolo 59, comma 59.1, lettera b), del Testo integrato.
- 5.2 Ai fini della determinazione del valore della componente tariffaria A3 e della copertura delle risorse per l'erogazione delle "tariffe incentivanti" previste dal decreto ministeriale 28 luglio 2005 e dal decreto ministeriale 6 febbraio 2006 attraverso il Conto di cui al comma 5.1, il soggetto attuatore comunica, trimestralmente ed entro la prima decade del mese che precede l'aggiornamento della tariffa elettrica, all'Autorità e alla Cassa conguaglio per il settore elettrico:
- a) i dati a consuntivo, relativi ai mesi precedenti dell'anno in corso, delle quantità di energia prodotta ai sensi del decreto ministeriale 28 luglio 2005 e del fabbisogno a carico del Conto di cui al comma 5.1 per il pagamento delle "tariffe incentivanti" e dei costi vivi di cui al comma 6.6;
  - b) la previsione, per i mesi residui dell'anno in corso, oltre che per l'anno successivo, del gettito necessario a dare copertura alle incentivazioni previste dal decreto ministeriale 28 luglio 2005 e dal decreto ministeriale 6 febbraio 2006.

## **Articolo 6**

### ***Verifiche***

- 6.1 Il soggetto attuatore verifica le domande presentate dai soggetti responsabili ai fini dell'ammissibilità alle "tariffe incentivanti" previste dal decreto ministeriale 28 luglio 2005 e dal decreto ministeriale 6 febbraio 2006, tenendo conto di quanto previsto dal presente provvedimento, avvalendosi eventualmente della collaborazione di soggetti terzi abilitati e/o enti di ricerca, di certificazione e/o istituti universitari qualificati nel settore specifico, informando l'Autorità.
- 6.2 Il soggetto attuatore verifica il rispetto delle condizioni previste dall'articolo 8, commi 3 e 4, del decreto ministeriale 28 luglio 2005, avvalendosi eventualmente della collaborazione di soggetti terzi abilitati e/o enti di ricerca, di certificazione e/o istituti universitari qualificati nel settore specifico, informando l'Autorità, prevedendo anche sopralluoghi a campione al fine di accertare la veridicità delle informazioni e dei dati trasmessi e il rispetto delle condizioni previste dal decreto

ministeriale 28 luglio 2005 e dal decreto ministeriale 6 febbraio 2006, ivi inclusi controlli a campione circa la conformità dei lavori di realizzazione al progetto definitivo.

- 6.3 Il soggetto attuatore esegue verifiche sugli impianti fotovoltaici in esercizio che percepiscono le “tariffe incentivanti”, avvalendosi eventualmente della collaborazione di soggetti terzi abilitati e/o enti di ricerca, di certificazione e/o istituti universitari qualificati nel settore specifico, informando l’Autorità, prevedendo anche sopralluoghi a campione al fine di accertare la veridicità delle informazioni e dei dati trasmessi e il rispetto delle condizioni previste dal decreto ministeriale 28 luglio 2005 e dal decreto ministeriale 6 febbraio 2006.
- 6.4 Ai sensi dell’articolo 9, comma 2, del decreto ministeriale 28 luglio 2005, le verifiche di cui ai commi 6.1, 6.2 e 6.3 includono il rispetto delle disposizioni degli articoli 4, 10, tenuto conto di quanto disposto dagli articoli 12 e 13 del medesimo decreto.
- 6.5 Le verifiche di cui al comma 6.3 includono anche la verifica delle apparecchiature di misura, di eventuali manomissioni o alterazioni dei dati di misura e delle caratteristiche di targa delle apparecchiature medesime, oltre che dei sistemi meccanici di sigillatura (piombatura o similari). L’accertamento delle suddette manomissioni o alterazioni comporta la restituzione delle “tariffe incentivanti”, maggiorate degli interessi legali, percepite a partire dalla data della precedente verifica, ai sensi del comma 6.3, con esito positivo o, in mancanza, dalla data di entrata in esercizio dell’impianto, a meno che tali manomissioni o alterazioni siano dovute a cause indipendenti dalla volontà del soggetto responsabile e siano state tempestivamente segnalate da quest’ultimo al soggetto attuatore e al gestore di rete.
- 6.6 I costi vivi relativi all’avvalimento di soggetti terzi abilitati e/o enti di ricerca, di certificazione e/o istituti universitari qualificati nel settore specifico, sostenuti dal soggetto attuatore nell’espletamento delle verifiche di cui ai commi 6.1, 6.2 e 6.3, sono posti a carico del Conto per nuovi impianti da fonti rinnovabili e assimilate, di cui all’articolo 59, comma 59.1, lettera b), del Testo integrato, previa comunicazione all’Autorità.
- 6.7 L’eventuale esito negativo delle verifiche:
  - a) di cui al comma 6.1 comporta l’inammissibilità della domanda per l’ottenimento delle “tariffe incentivanti”;
  - b) di cui al comma 6.2 comporta la decadenza dal diritto alle “tariffe incentivanti”, come previsto dall’articolo 8, comma 6, del decreto ministeriale 28 luglio 2005;
  - c) di cui al comma 6.3 comporta la restituzione delle “tariffe incentivanti”, maggiorate degli interessi legali, percepite a partire dalla data della precedente verifica, ai sensi del comma 6.3, con esito positivo o, in mancanza, dalla data di entrata in esercizio dell’impianto, oltre a qualunque azione legale e segnalazione che il soggetto attuatore ritenga opportuna.
- 6.8 Il soggetto attuatore, entro il 31 ottobre di ogni anno, oltre a quanto previsto dall’articolo 13 del decreto ministeriale 28 luglio 2005, trasmette all’Autorità un piano annuale di sopralluoghi sugli impianti ai sensi dei commi 6.2 e 6.3 del

presente provvedimento e un prospetto riepilogativo degli esiti delle verifiche e dei sopralluoghi già effettuati.

## **Articolo 7**

### ***Disposizioni finali***

- 7.1 Con successivo provvedimento l'Autorità determinerà le modalità e i criteri secondo cui verranno riconosciuti i costi derivanti alla società Gestore del sistema elettrico Spa dalle attività previste per il soggetto attuatore dal decreto ministeriale 28 luglio 2005, dal decreto ministeriale 6 febbraio 2006 e dal presente provvedimento, tenuto conto di quanto previsto dal comma 6.6.

**DOMANDA DI AMMISSIONE ALLE “TARIFFE INCENTIVANTI” PREVISTE DAL DECRETO MINISTERIALE 28 LUGLIO 2005 E DAL DECRETO MINISTERIALE 6 FEBBRAIO 2006 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 come successivamente modificato e integrato (di seguito: DM 28 luglio 2005),

**RICHIEDE**

- a) di essere ammesso, previa verifica di ammissibilità da parte del soggetto attuatore, alle “tariffe incentivanti” previste dal DM 28 luglio 2005 e dal decreto ministeriale 6 febbraio 2006 (di seguito: DM 6 febbraio 2006) 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, dal DM 6 febbraio 2006 e dalla deliberazione dell’Autorità per l’energia elettrica e il gas (di seguito: l’Autorità) 14 settembre 2005, n. 188/05, come successivamente modificata e integrata (di seguito: deliberazione n. 188/05);
- b) di essere ammesso ad usufruire del beneficio aggiuntivo di cui all’articolo 7, comma 1, del DM 6 febbraio 2006, relativo ad impianti integrati in edifici di nuova costruzione ovvero in edifici esistenti oggetto di ristrutturazione, per l’impianto di cui alla precedente lettera a) [*cancellare se non richiesto*];

**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, non condiviso con altri impianti, 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 [*cancellare la parte non di interesse*];
- 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 simili) 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 n. 188/05;
- i) di impegnarsi a costituire e a far pervenire entro 30 (trenta) giorni dalla data di ricevimento della comunicazione di ammissione alle "tariffe incentivanti", per i soli impianti di potenza nominale superiore a 50 kW e non superiore a 1000 kW, al soggetto attuatore, la cauzione definitiva nella misura di 1.000 euro per ogni kW di potenza nominale dell'impianto, ai sensi di quanto previsto dall'articolo 7, commi 1 e 9, del decreto ministeriale 28 luglio 2005, fermo restando quanto previsto dall'articolo 7, comma 2, del decreto ministeriale 6 febbraio 2006.

## **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, uffici e/o attività del terziario, terreno, 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 [*Il modello della scheda tecnica da allegare alla presente domanda per l'incentivazione è riportata nell'Allegato A1*].

- 2) Se l'impianto fotovoltaico è di potenza nominale non superiore a 20 kW, intende presentare, richiesta per usufruire del servizio di scambio sul posto dell'energia elettrica come previsto dalla deliberazione n. 28/06. [*indicare solo nel caso si voglia usufruire del servizio di scambio sul posto*].
- 3) L'impianto fotovoltaico è entrato o entrerà in esercizio in data successiva al 30 settembre 2005, ai sensi di quanto previsto dall'articolo 4, commi 1 e 2, del DM 28 luglio 2005, 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.....;

#### **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 e non superiore 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, come previsto dall'articolo 2, comma 1, lettera c), del DM 28 luglio 2005.

***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, qualora quest'ultima sia richiesta dalla normativa vigente;
  - la conclusione dei lavori di realizzazione, allegando il progetto finale, il certificato di collaudo dell'impianto, il numero di matricola dei pannelli fotovoltaici che compongono l'impianto e la dichiarazione di cui all'articolo 3, comma 3.8, della deliberazione n. 188/05, utilizzando il portale informativo predisposto dal soggetto attuatore;
  - 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 [*utilizzare per la scheda il modello riportato nell'Allegato A1*], 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. Qualora il soggetto responsabile abbia richiesto di usufruire del beneficio aggiuntivo relativo ad impianti integrati in edifici di nuova costruzione ovvero in edifici esistenti oggetto di ristrutturazione, il progetto preliminare dovrà contenere elaborati grafici di dettaglio dell'integrazione.

- 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, ad esempio: 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, a solo titolo indicativo e fermo restando il rispetto dei tempi di realizzazione dell'impianto, 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. Qualora non sia necessaria alcuna autorizzazione, il soggetto responsabile ne deve dare esplicita comunicazione;
- e) per i soli impianti di potenza nominale superiore a 50 kW e non superiore a 1000 kW il cui soggetto responsabile non sia una Amministrazione dello Stato, una regione o provincia autonoma o un ente locale, dichiarazione recante impegno a costituire e far pervenire al soggetto attuatore la cauzione definitiva di cui all'articolo 7, comma 9, del DM 28 luglio 2005, entro il termine di trenta giorni dalla data di ricevimento della comunicazione di cui all'articolo 7, comma 7, del medesimo decreto;
- f) per i soli impianti di potenza nominale superiore a 50 kW e non superiore 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";
- g) per i soli impianti che ricadono nella tipologia di cui all'articolo 7, comma 1, del DM 6 febbraio 2006, relativo ad impianti integrati in edifici di nuova costruzione ovvero in edifici esistenti oggetto di ristrutturazione, dichiarazione attestante il rispetto di quanto definito all'articolo 1, comma 1.1, lettera b), della deliberazione n. 188/05 nonché dei criteri di cui all'allegato D del decreto legislativo 19 agosto 2005, n. 192.

Data.....

Firma.....

\*\*\*\*

La presente domanda, riportante l'intestazione "GRTN – Incentivazione impianti fotovoltaici ai sensi del DM 28 luglio 2005", corredata della documentazione allegata, dovrà essere inoltrata al Gestore del sistema elettrico – GRTN Spa, nella sede di Viale M. Ilo Pilsudski 92, 00197 Roma, soggetto attuatore ai sensi dell'articolo 2, comma 2.1, della deliberazione n. 188/05. La domanda deve essere inoltrata a mezzo di plico raccomandato con avviso di ricevimento o posta celere o posta prioritaria o posta ordinaria o consegnata a mano o consegnata tramite corriere.

Ai fini del rispetto dei tempi di cui all'articolo 7, comma 1, del DM 28 luglio 2005, costituisce riferimento la data di inoltro della domanda che, nel caso di inoltro a mano o tramite corriere o tramite posta prioritaria o posta ordinaria, coincide con la data di ricevimento della domanda medesima da parte del soggetto attuatore, come da quest'ultimo registrata.

Ai fini della definizione dell'elenco di cui all'articolo 7, comma 4, del DM 28 luglio 2005, nel caso di impianti di potenza nominale compresa tra 1 e 50 kW, costituisce riferimento la data di ricevimento della domanda medesima da parte del soggetto attuatore, come da quest'ultimo registrata.

### **Informativa ai sensi dell'articolo 13 del decreto legislativo n. 196/03**

---

**Il trattamento dei dati trasmessi dal soggetto responsabile è finalizzato all' ammissione alle "tariffe incentivanti" di cui al DM 28 luglio 2005 e dal DM 6 febbraio 2006.**

Titolare del trattamento dei dati è il Gestore del sistema elettrico – GRTN S.p.A. con sede legale in viale M. Ilo Pilsudski, 92 – 00197 Roma, nella persona dell'Amministratore Delegato *pro tempore*. Al riguardo si informa che i dati forniti saranno utilizzati solo con le modalità e le procedure strettamente necessarie per dar seguito alla richiesta di ammissione alle "tariffe incentivanti".

Il trattamento dei dati personali è realizzato attraverso le operazioni previste dal D.lgs. n. 196/03 e successive modificazioni e integrazioni – nel rispetto delle modalità indicate nell'art. 11 del suddetto decreto - anche con l'ausilio di strumenti informatici, ed è svolto da personale del soggetto attuatore e/o da soggetti terzi che abbiano con esso rapporti di servizio.

Il conferimento dei dati da parte del soggetto responsabile è obbligatorio in quanto necessario ai fini della ammissibilità alle "tariffe incentivanti" previste dal DM 28 luglio 2005.

**Ai sensi dell'articolo 7 del D.lgs. n. 196/03, il soggetto responsabile ha il diritto di conoscere, in ogni momento, quali sono i suoi dati e come vengono utilizzati.**

Ha anche il diritto di farli aggiornare, integrare, rettificare o cancellare, chiederne il blocco e opporsi al loro trattamento.

Ha altresì il diritto di opporsi gratuitamente al trattamento dei dati personali che lo riguardano, previsto a fini di informazione commerciale o di invio di materiale pubblicitario o di vendita diretta ovvero per il compimento di ricerche di mercato o di comunicazione commerciale interattiva.

Per quanto sopra, il soggetto responsabile può rivolgersi al Direttore *pro tempore* della Direzione Operativa del Gestore del sistema elettrico – GRTN S.p.A. domiciliato per la carica presso la sede del soggetto attuatore in viale M. Ilo Pilsudski, 92 – 00197, Roma, nella sua qualità di Responsabile del trattamento dei dati che riguardano le attività di cui al presente documento.

I dati forniti dal soggetto responsabile potranno essere comunicati ai soggetti di cui all'articolo 13, comma 1, del DM 28 luglio 2005, nel rispetto delle prescrizioni del D.lgs. n. 196/03 e successive modificazioni e integrazioni. Detti dati non sono ulteriormente diffusi ad altri soggetti se non in quanto prescritto da espresse disposizioni normative.

## Scheda tecnica (Allegato A1)

Soggetto responsabile:.....

Denominazione impianto (max 40 caratteri):.....

Persona fisica

Persona giuridica

### Tipologia del sito (sede d'installazione dell'impianto)

Sito d'installazione: via....., comune ....., CAP ....., provincia.....

Abitazione privata

Condominio

Scuola o università o istituti di istruzione

Manufatto industriale e/o commerciale

Infrastruttura ricettiva o alberghiera

Ospedali e altri luoghi di cura

Terreno

Uffici e/o attività del terziario

Edificio pubblico (specificare):.....

Altro (specificare):.....

### Tipologia di installazione

**Integrato architettonicamente (\*)**  Edificio nuovo  Edificio oggetto di ristrutturazione

Integrazione con tetto piano

Integrazione con tetto a falda

Integrazione con facciata

Altro tipo d'installazione (specificare) :.....

(\*) Integrato secondo quanto definito dall'articolo 1, comma 1.1, lettera b), della deliberazione n. 188/05.

**Non integrato architettonicamente**

Installazione su tetto piano

Installazione su facciata

Installazione su tetto a falda

Installazione a terra

Altro tipo d'installazione (specificare) :.....

Superficie lorda occupata dall'impianto:.....m<sup>2</sup>

**Caratteristiche generali dell'impianto**

**L'impianto entrerà o è entrato in esercizio in data successiva al 30 settembre 2005 come:**

nuova costruzione

rifacimento totale  impianto preesistente entrato in esercizio il \* :.....

potenziamento  impianto preesistente entrato in esercizio il \* :.....

Potenza nominale prima dell'intervento:.....kW

Media della produzione dei due anni solari precedenti l'intervento di potenziamento:.....kWh

**Potenza nominale come da progetto \*\*** (nel caso di potenziamento dichiarare solo quella aggiuntiva):.....kW

**Produzione annua attesa** (nel caso di potenziamento dichiarare solo quella aggiuntiva):.....kWh

\* Data di primo parallelo dell'impianto con la rete elettrica

\*\* Corrisponde alla somma delle potenze nominali di tutti i moduli costituenti l'impianto.

**Caratteristica dei moduli fotovoltaici**

silicio monocristallino  silicio policristallino  film sottile  Altro

Modello/i:.....

Numero totale moduli:..... Superficie totale dei moduli:.....m<sup>2</sup>

Potenza del modulo:.....W

Tensione a vuoto (V<sub>cc</sub>) in ingresso al convertitore (condizioni STC):.....V

**Caratteristiche dei convertitori CC/CA (inverter)**

Modello/i:.....

Numero di convertitori:.....

Tensione (V<sub>ca</sub>) in uscita dal convertitore:.....V

**Condizioni di scambio sul posto** (da compilare solo nel caso degli impianti di potenza non superiori ai 20 kW)

Si avvale del servizio di scambio sul posto

Non si avvale del servizio di scambio sul posto

**Dichiarazione del Tecnico responsabile del progetto preliminare dell'Impianto Fotovoltaico**

Il sottoscritto ..... nato a ..... il ..... dichiara:

di possedere i requisiti e le competenze stabiliti dalla vigente legislazione per lo sviluppo del progetto preliminare dell'impianto Fotovoltaico allegato alla presente domanda.

Firma del Tecnico Responsabile

.....