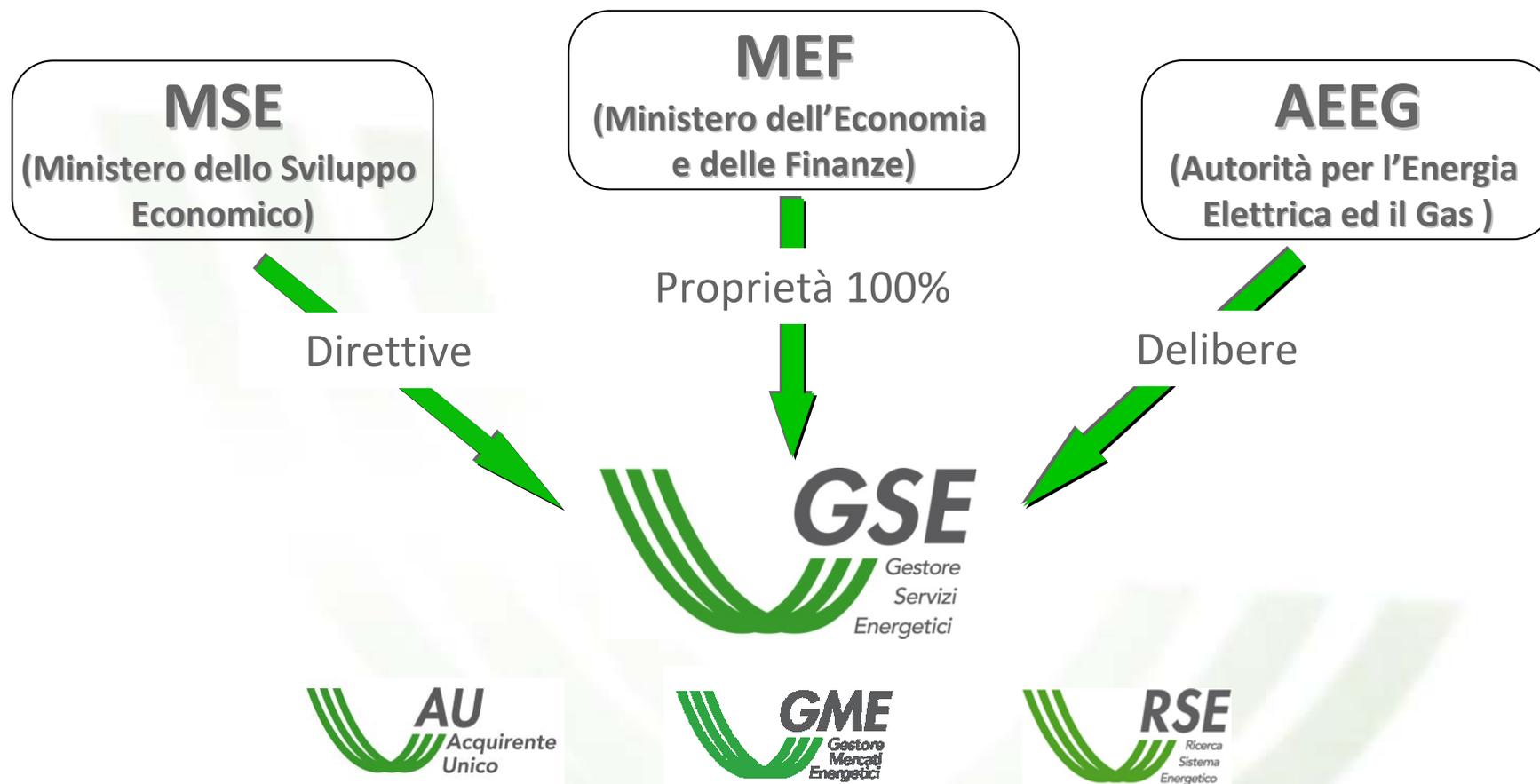




Fonti rinnovabili e supporto alla Pubblica Amministrazione, il ruolo del GSE

Maurizio Cuppone

Il Gestore dei Servizi Energetici



MISSIONE

“Promozione dello sviluppo sostenibile, attraverso l'erogazione di incentivi economici destinati alla produzione energetica da fonti rinnovabili e con azioni informative tese a diffondere la cultura dell'uso dell'energia compatibile con le esigenze dell'ambiente”

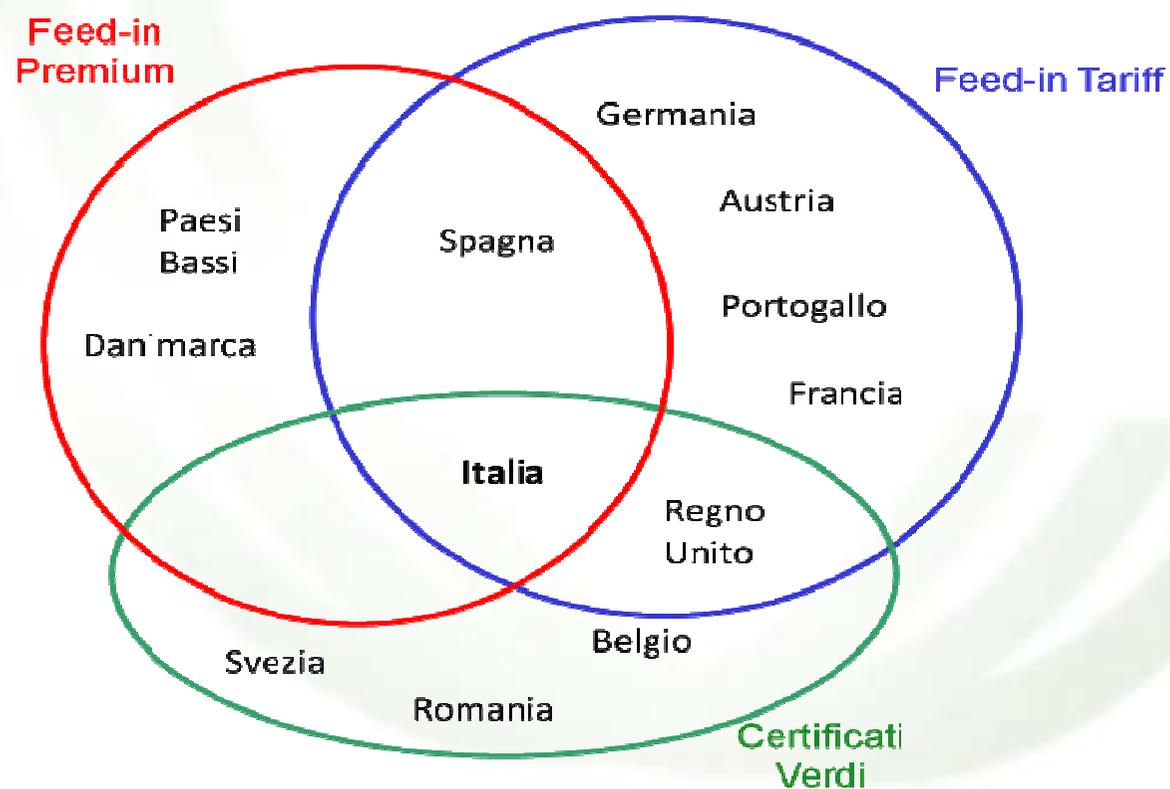
1. **Promozione e incentivazione delle Fonti Rinnovabili (CIP6 , Conto Energia, CV, TO)**
2. **Valorizzazione economica energia elettrica da FER (RID, SSP)**
3. **Riconoscimento della Cogenerazione ad alto rendimento**
4. **Certificazioni di produzione da FER (GO e RECS) e da CHP**
5. **Verifiche sugli impianti FER**
6. **Pubblicazioni GSE: Guide tecniche, rapporti statistici, etc.**
6. **Partecipazione a progetti e gruppi di lavoro internazionali e nazionali**
7. **Attività di Monitoraggio e di studio nel campo delle energie rinnovabili**
9. **Servizi specialistici in campo energetico alla PA (Atto di indirizzo MSE del 29/10/2009).**



L'incentivazione alle FER

Principali tipologie di incentivi per la generazione elettrica da fonti rinnovabili

Diversi meccanismi incentivanti adottati dai principali paesi europei produttori da FER



Esistono poi altre forme di incentivazione: contributi in conto capitale, incentivi fiscali, etc.

L'incentivazione alle FER

Uno sguardo d'insieme

Tipo di impianto	Meccanismo di incentivazione	Periodo di incentivazione	Incentivo	Valorizzazione energia	Copertura onere incentivazione
Impianti FER (non solari)	CERTIFICATI VERDI Qualsiasi taglia	15 anni	Vendita CV attribuiti all'energia <u>prodotta</u>	Autoconsumo e libero mercato o Ritiro Dedicato o Scambio sul Posto	L'onere (prezzo CV) ricade sui clienti finali attraverso il prezzo dell'energia (i soggetti obbligati all'acquisto dei CV ribaltano l'onere sul prezzo dell'energia)
	TARIFFE ONNICOMPRESIVE Piccola taglia	15 anni	Tariffe Onnicomprensive attribuite all'energia <u>immessa</u> in rete		L'onere (TO - prezzo di mercato dell'energia) ricade sui clienti finali attraverso la componente A3 delle tariffe elettriche
Impianti solari	CONTO ENERGIA Impianti fotovoltaici	20 anni	Tariffe del Conto energia attribuite all'energia <u>prodotta</u>	Autoconsumo e libero mercato o Ritiro Dedicato o Scambio sul Posto	L'onere (tariffe del conto energia) ricade sui clienti finali attraverso la componente A3 delle tariffe elettriche
	CONTO ENERGIA Impianti solari termodinamici	25 anni	Tariffe del Conto energia attribuite all'energia <u>prodotta</u>		

Tariffe Onnicomprensive: Impianti di potenza non superiore a 1 MW (200 kW per gli impianti eolici).

Ritiro Dedicato: Impianti di potenza inferiore a 10 MVA o di qualsiasi potenza nel caso di fonti rinnovabili non programmabili.

Scambio Sul Posto: Impianti di potenza fino a 200 kW.

L'incentivazione alle FER

Certificati Verdi

- **Numero CV spettanti : $N_{cv} = E_i \times K$**

E_i = energia incentivata: dipende da energia prodotta e categoria di intervento (nuovo impianto, riattivazione, rifacimento totale, rifacimento parziale, potenziamento, co-combustione).

K = coefficiente moltiplicativo, dipende dalla fonte rinnovabile (Tab. 2 Legge Finanziaria 2008 e s.m.i.)

Fonte	K
Eolica per impianti di taglia superiore a 200 kW	1,0
Eolica offshore	1,5
Geotermica	0,9
Moto ondoso e maremotrice	1,8
Idraulica	1,0
Rifiuti biodegradabili, biomasse diverse da quelle di cui al punto successivo	1,3
Biomasse e biogas prodotti da attività agricola, allevamento e forestale da filiera corta	1,8
Gas di discarica e gas residuati dai processi di depurazione e biogas diversi da quelli del punto precedente	0,8

- **Periodo di rilascio dei CV : 15 anni** per gli impianti a fonti rinnovabili entrati in esercizio dopo il 31/12/2007 (12 anni per gli impianti entrati in esercizio prima).
- **Validità dei CV : 3 anni.**

L'incentivazione alle FER

Tariffa Onnicomprensiva

- **Importo riconosciuto : $I_{to} = E_i \times TO$**

E_i = energia incentivata: dipende da energia immessa in rete e categoria di intervento.

TO = tariffa differente a seconda della fonte rinnovabile (Tab. 3 Legge Finanziaria 2008 e s.m.i.)

Fonte	Tariffa (€/MWh)
Eolica per impianti di taglia inferiore a 200 kW	300
Geotermica	200
Moto ondoso e maremotrice	340
Idraulica diversa da quella del punto precedente	220
Biogas e biomasse, esclusi i biocombustibili liquidi ad eccezione degli oli vegetali puri tracciabili attraverso il sistema integrato di gestione e di controllo previsto dal regolamento (CE) n. 73/2009 del Consiglio, del 19 gennaio 2009. Alcol etilico di origine agricola proveniente dalla distillazione dei sottoprodotti della vinificazione.	280
Gas di discarica, gas residuati dai processi di depurazione e biocombustibili liquidi ad eccezione degli oli vegetali puri tracciabili attraverso il sistema integrato di gestione e di controllo previsto dal regolamento (CE) n. 73/2009 del Consiglio, del 19 gennaio 2009	180

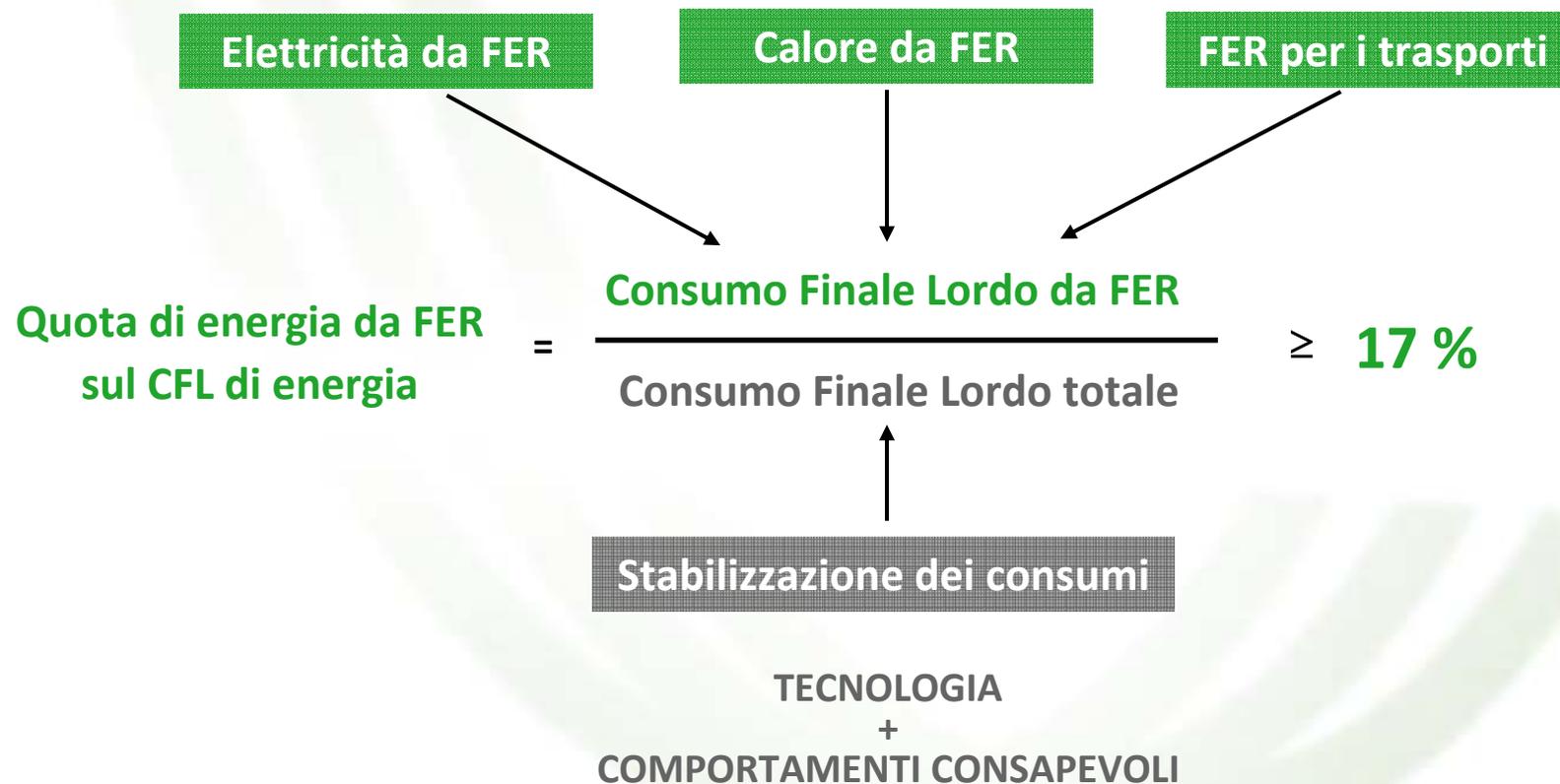
Il modello di Piano

Dir. 2009/28/CE: ogni Stato membro deve adottare un piano di azione nazionale per le energie rinnovabili (PAN), nel quale:

- fissa gli **obiettivi** settoriali (elettricità, riscaldamento e raffrescamento, trasporti) di consumo di energia da fonti rinnovabili;
- indica le **misure** adottate e da adottare per raggiungere gli obiettivi e per rispettare le disposizioni della direttiva.

Sulla base delle previsioni del PAN e dei risultati ottenuti dovranno essere inviate alla CE le relazioni biennali sino al 2021.

Come raggiungere gli obiettivi? → **Agendo in 4 direzioni**



Fondamentale una strategia complessiva

Politiche integrate, efficaci ed efficienti

- contribuire a valorizzare i progetti italiani di ricerca e di innovazione tecnologica
- valorizzare le iniziative imprenditoriali che generano tessuto produttivo, industria e occupazione
- favorire l'internazionalizzazione delle aziende aderenti
- favorire le reti di relazioni e i contatti

<http://corrente.gse.it>



AZIENDE

Le aziende più attive del network



TUTTO (72)

Notizie (56)

- Estero (9)
- Capitali (4)
- Eventi (16)
- GSE (17)
- Energie (39)

Attività (44)

- Eolico (20)

IN PRIMO PIANO



**Bando di Concorso Fare Green - 2° Mostra
Concorso dell'Eccellenza Green in Trentino**

È attivo il bando di "Fare Green", la mostra-concorso organizzata da Habitech nell'ambito del Festival dell'Economia, dedicato a progetti, prodotti o servizi caratterizzati da un elevato standard di sostenibilità ambientale. Per partecipare c'è tempo fino a domenica 8 maggio 2011. [Leggi l'articolo](#)

Energie, Eolico, Solare, Idrico, Geotermico, Biomasse

19 apr 2011, 10:22

Inviato da: GSE S.p.A.

(5) Mi Piace

Condividi



Convegno a Rimini, 28 aprile 2011

Energie rinnovabili: le opportunità del Piano di Sviluppo della Regione Emilia Romagna e gli incentivi del GSE. [Leggi l'articolo](#)

LOGIN

HELP

CONTATTI

Non conosci ancora Corrente?

Guarda la presentazione e registrati >



RICERCA RAPIDA FRA LE AZIENDE



I TAG PIÙ CERCATI

Energia Solare Biomasse Energia Eolica
Fotovoltaico cristallino Servizi Finanziari Energia
Idrica Energia Geotermica Biogas Solare termico
Rifiuti solidi urbani

ANSA.IT | Ambiente & Energia

11:03 | 22 Apr
Oggi la 41/a Giornata della Terra

21:19 | 21 Apr
Acqua: Bcfn, dieta in aiuto pianeta e salute

21:17 | 21 Apr
Acqua: Bcfn, lettera ai leader della Terra

twitter



SEGUICI

@gsecorrente

19/4 #GSE in Convegno a #Ravenna

A 10 mesi dalla sua presentazione, il portale del GSE dedicato alle aziende italiane del settore delle rinnovabili conta oggi

oltre 1100 iscritti

- ❑ Il decreto si applica agli impianti fotovoltaici che entrano in esercizio in data successiva al 31 maggio 2011 e fino al 31 dicembre 2016;

- ❑ L'obiettivo indicativo di potenza installata a livello nazionale è pari a circa 23.000 MW, corrispondente ad un *costo indicativo cumulato massimo annuo* degli incentivi stimabile tra 6 e 7 Mld €/anno; l'obiettivo nazionale cumulato previsto nel III Conto Energia era pari a 8.000 MW installati entro il 2020;

- ❑ Per il solo periodo transitorio (2011 – 2012) è prevista una suddivisione tra “grandi impianti” e “piccoli impianti”, l'introduzione di un registro informatico e del limite annuo di “costo” per i grandi impianti;

- ❑ Gli impianti che entrano in esercizio entro il 31 agosto 2011, possono accedere alle tariffe incentivanti senza iscriversi al registro, comunicando l'avvenuta entrata in esercizio al GSE entro 15 giorni dalla stessa data;

- ❑ Eliminato il premio aggiuntivo per gli impianti con *profilo di scambio prevedibile* previsto dal III Conto Energia;

- ❑ Entro 15 giorni solari dalla data di entrata in esercizio dell'impianto, il soggetto responsabile deve inviare al GSE la richiesta della tariffa incentivante completa di tutta la documentazione (Allegato 3-C). Il mancato rispetto di tali termini comporta il mancato riconoscimento delle tariffe incentivanti per il periodo intercorrente fra la data di entrata in esercizio e quella di comunicazione al GSE, fermo restando il diritto alla tariffa vigente alla data di entrata in esercizio (Art. 10 comma 1).

Confronto tra i due periodi

Regime transitorio 2011 - 2012

- Limite di costo alle installazioni di “grandi impianti”**
- Registro per i grandi impianti
- Tariffa del tipo *feed in premium*, ovvero incentivo + SSP/RID***
- Attività libera per i “piccoli impianti”*

Periodo 2013 - 2016

- Tariffa del tipo *feed in tariff* ovvero omnicomprensivo
- Attività libera su tutti gli impianti
- Limiti di costo semestrali al superamento dei quali interviene un’ulteriore riduzione delle tariffe
- Premio per l’autoconsumo

* “piccolo impianto”: sono gli impianti FV realizzati su edifici che hanno potenza non superiore a 1 MW, gli altri impianti FV con potenza non superiore a 200 kW operanti in regime di SSP, gli impianti FV di potenza qualsiasi realizzati su edifici ed aree delle Amministrazioni Pubbliche di cui all’art. 1, comma 2, D. Lgs. n.165 2001;

** “grande impianto”: un impianto FV diverso dal “piccolo impianto”;

*** Scambio Sul Posto (SSP); Ritiro Dedicato (RID).

Data di entrata in esercizio dell'impianto

È la prima data utile a decorrere dalla quale sono verificate tutte le seguenti condizioni:

- ✓ l'impianto è collegato in parallelo con il sistema elettrico;
- ✓ risultano installati tutti i contatori necessari per la contabilizzazione dell'energia prodotta e scambiata o ceduta con la rete;
- ✓ risultano assolti tutti gli eventuali obblighi relativi alla regolazione dell'accesso alle reti.

Semplificazione: ai fini della data di entrata in esercizio dell'impianto non si richiede più che *“vengano assolti gli obblighi previsti dalla normativa fiscale in materia di produzione di energia elettrica”*.

FV a terra in aree agricole

Per gli impianti fotovoltaici con moduli collocati a terra in aree agricole, l'accesso agli incentivi è consentito a condizione che:

- ✓ l'impianto non abbia potenza superiore ad 1 MW e, nel caso di terreni appartenenti al medesimo proprietario, gli impianti siano collocati ad una distanza non inferiore a 2 km;
- ✓ più del 10% della superficie del terreno agricolo (nella disponibilità del proponente) non sia destinato all'installazione di impianti fotovoltaici.

Il proprietario del terreno deve dimostrare, con idonea documentazione, quale sia la superficie complessiva del terreno e dell'area* destinata all'installazione di moduli fotovoltaici.

Tali limiti non si applicano ai terreni abbandonati da almeno 5 anni e gli impianti già autorizzati alla data di entrata in vigore del DLgs purché realizzati entro un anno dalla stessa data.

* Superficie individuata dal perimetro al cui interno ricadono i moduli fotovoltaici

FV in aree contigue

Più impianti fotovoltaici realizzati dal medesimo soggetto responsabile o riconducibili a un unico soggetto responsabile e localizzati nella medesima particella catastale o su particelle catastali contigue si intendono come unico impianto di potenza cumulativa pari alla somma dei singoli impianti (Art. 12 comma 5).

Le tipologie di impianto

Restano confermate le tipologie di impianto del III Conto Energia:

- Impianti solari fotovoltaici (Titolo II)
- Impianti FV integrati con caratteristiche innovative (Titolo III)
- Impianti a concentrazione (Titolo IV)
- Impianti FV con innovazione tecnologica (Titolo IV)

Restano confermate le classi di potenza del III Conto Energia.

Le tipologie di impianto: differenze tra III e IV Conto Energia

Tipologia	III Conto Energia	IV Conto Energia
Impianti solari fotovoltaici (Titolo II)	<ul style="list-style-type: none">• Variazione delle tariffe a frequenza quadrimestrale;• Incremento della tariffa pari al 10% per bonifica amianto;• Attività libera su tutti gli impianti;• premio del 5% per impianti ubicati in zone classificate come commerciali, industriali, cave o discariche esaurite, aree di pertinenza di discariche o di siti contaminati .	<ul style="list-style-type: none">• Variazione delle tariffe a frequenza mensile per il 2011;• Variazione delle tariffe a frequenza semestrale per l'anno 2012;• Variazione delle tariffe a frequenza semestrale per gli anni successivi con tariffa omnicomprensiva + premio a.c.;• incremento di 5 c€/kWh per bonifica amianto;• Introduzione di un registro informatico (limite annuo) per i grandi impianti nel biennio 2011-2012;• premio del 10% per gli impianti che utilizzano componenti prodotti all'interno dell'Unione Europea (min 60% del costo di investimento).• premio del 5% anche per impianti ubicati in zone classificate come miniere;• esclusione dal premio del 5% per impianti ubicati in zone classificate come commerciali.

Le tipologie di impianto: differenze tra III e IV Conto Energia

Tipologia	III Conto Energia	IV Conto Energia
Impianti FV integrati con caratteristiche innovative (Titolo III)	<ul style="list-style-type: none">• Tariffa 2011• Tariffa anni successivi progressivamente ridotte del 2% anno	<ul style="list-style-type: none">• Lieve riduzione della tariffa per l'anno 2011• Tariffa per l'anno 2012 divisa in due semestri• Anno 2013 tariffa omnicomprensiva divisa in due semestri• Per gli anni successivi tariffa omnicomprensiva diversa per semestri e con riduzione percentuale programmata
Impianti a concentrazione (Titolo IV)	<ul style="list-style-type: none">• Tariffa 2011• Tariffa anni successivi progressivamente ridotte del 2% anno	<ul style="list-style-type: none">• Lieve riduzione della tariffa per l'anno 2011• Tariffa per l'anno 2012 divisa in due semestri• Anno 2013 tariffa omnicomprensiva divisa in due semestri• Per gli anni successivi tariffa omnicomprensiva diversa per semestri e con riduzione percentuale programmata
Impianti FV con innovazione tecnologica (Titolo IV)	Verrà definito con successivo D.M.	Verrà definito con successivo D.M.

Casistiche “piccoli” e “grandi” impianti

Impianti solari fotovoltaici

Potenza	Dove	Cessione dell'energia	Tipologia
P ≤ 1 MW	Su edifici	<ul style="list-style-type: none">▪ Scambio Sul Posto (P≤200 kW)▪ Ritiro Dedicato	Piccoli Impianti
P > 1 MW	Su edifici	Ritiro Dedicato	Grandi Impianti
P ≤ 200 kW	Altri Impianti	Scambio Sul Posto	Piccoli Impianti
P ≤ 200 kW	Altri Impianti	Ritiro Dedicato	Grandi Impianti
P > 200 kW	Altri Impianti	Ritiro Dedicato	Grandi Impianti
P qualunque (Pubblica Amministrazione)	Su edifici	<ul style="list-style-type: none">▪ Scambio Sul Posto (P≤200 kW)▪ Ritiro Dedicato	Piccoli Impianti

Grandi impianti

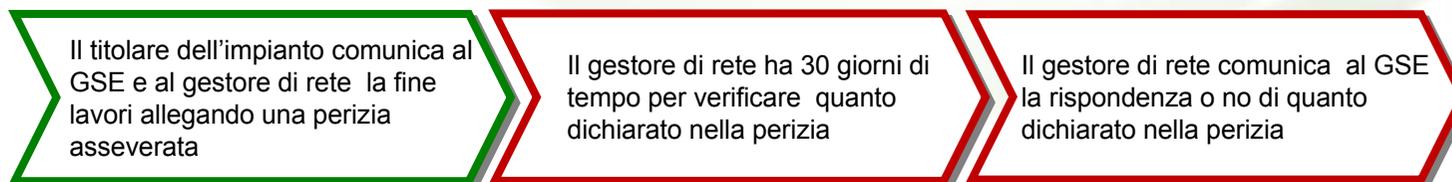
Gli impianti che entrano in esercizio entro il 31 agosto 2011, possono accedere alle tariffe incentivanti senza iscriversi al registro, comunicandolo al GSE entro 15 gg dalla data di entrata in esercizio.

Condizioni per l'accesso alle tariffe incentivanti

Per i “grandi impianti” l'accesso agli incentivi avviene a due condizioni:

1. L'impianto è iscritto ad un registro informatico in posizione tale da rientrare nei limiti specifici di costo annuo fissati dal decreto;
2. Viene fornita al GSE per l'impianto la certificazione di fine lavori entro:
 - 7 mesi dalla data di pubblicazione della graduatoria per $P \leq 1$ MW;
 - 9 mesi dalla data di pubblicazione della graduatoria per $P > 1$ MW.

Certificazione di fine lavori



Grandi impianti

Iscrizione al registro

- Contingente 2011: iscrizione al registro aperta dal 20 maggio al 30 giugno (il periodo di registrazione può essere riaperto nel caso si venga a determinare un'ulteriore disponibilità nel contingente 2011: dal 15 al 30 settembre);
- Contingente I sem. 2012: iscrizione al registro aperta dal 1 al 30 novembre 2011 (in caso di riapertura dal 1 al 30 gennaio 2012);
- Contingente II sem. 2012: iscrizione al registro aperta dal 1 al 28 febbraio 2012 (in caso di riapertura dal 1 al 31 maggio 2012);

Il GSE forma la graduatoria degli impianti iscritti al registro e la pubblica sul proprio sito entro 15 giorni dalla data di chiusura del relativo periodo.

Nota: occorre trasmettere il certificato antimafia del soggetto responsabile.

Grandi impianti

Modalità di accesso alla graduatoria per il registro

La graduatoria è determinata in base ai seguenti criteri (che il GSE applica in ordine gerarchico):

- a. Impianti entrati in esercizio alla data di presentazione della richiesta di iscrizione;
- b. Impianti per i quali sono stati terminati i lavori al momento della richiesta di iscrizione, in tal caso deve pervenire al GSE la certificazione di fine lavori entro la fine del periodo di iscrizione;
- c. Minore potenza d'impianto;
- d. Precedenza della data del pertinente titolo autorizzativo;
- e. Precedenza della data di richiesta di iscrizione al registro;

La mancata realizzazione dell'impianto entro 7 mesi (9 mesi per gli impianto sopra 1 MW) dalla pubblicazione della graduatoria comporta il decadimento dell'iscrizione al registro e la riduzione di un 20% dell'eventuale tariffa incentivante accordata nell'ambito di contingentamenti successivi.

Gli impianti che pur avendo fatto richiesta non siano riusciti ad accedere al contingente del 2011, devono fare una nuova richiesta se hanno intenzione di entrare nei contingentamenti 2012;

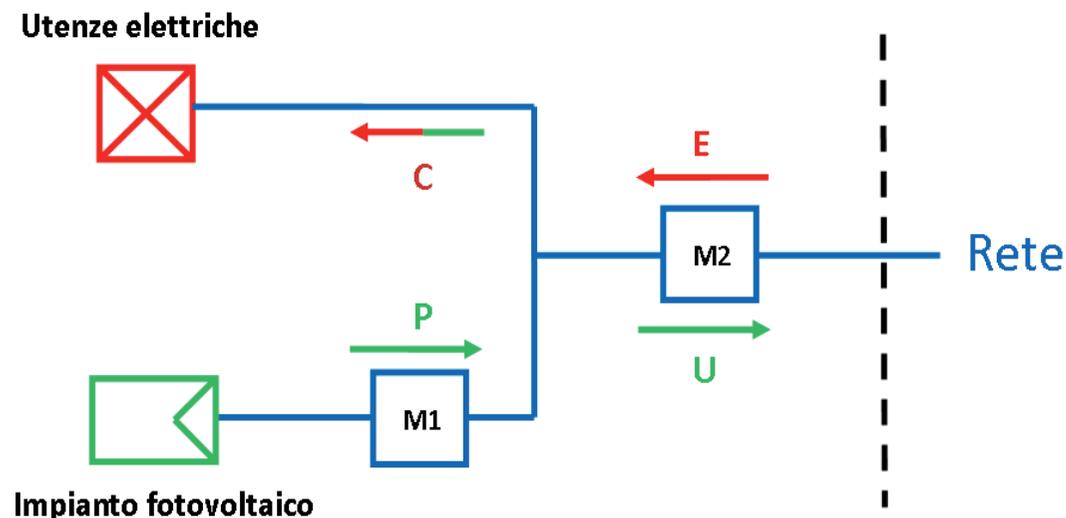
ATTENZIONE! l'iscrizione al registro NON è cedibile a terzi.

Tariffa omnicomprensiva + premio autoconsumo

Gli impianti che entreranno in esercizio nel periodo 2013 – 2016 godranno di una tariffa incentivante “omnicomprensiva” con in aggiunta un premio sulla quota parte di energia prodotta ed autoconsumata. Spariscono le modalità di Scambio Sul Posto e Ritiro Dedicato.

La “tariffa omnicomprensiva” viene calcolata in base all’energia U prodotta dall’impianto fotovoltaico ed immessa in rete;

Il “premio sull’autoconsumo” viene calcolato in base alla differenza tra l’energia prodotta dall’impianto fotovoltaico P e l’energia immessa in rete U ;



Tariffa omnicomprensiva + premio autoconsumo

- Le tariffe vengono fissate su base semestrale;

- Il superamento dei costi indicativi, fissati per ciascun semestre, non limita l'accesso alle tariffe incentivanti, ma determina una riduzione aggiuntiva delle stesse per il periodo successivo.

III Conto Energia vs IV Conto Energia

Impianti solari fotovoltaici "su edificio"

