



# Opportunità e criticità del 4° Conto Energia

# Indice

- Introduzione
- Considerazioni generali
- Regime transitorio: 2011 – 2012
- Periodo 2013 - 2016
- Analisi del sistema incentivante

# GIFI – chi siamo

- **157 aziende** rappresentate;
- **12 anni** di attività in favore del mercato e dell'industria fotovoltaica italiana;
- **20.000 posti di lavoro** (diretti e indiretti) creati dalle ns aziende;
- **360 MWp** installati nel 2009 (50% mercato Italia);
- **>3 mld €** fatturato aggregato delle aziende;
- Sede a **Milano**.

# GIFI – le nostre attività

## Commissione Comunicazione e Marketing

- **Gruppo di Lavoro Comunicazione** definisce tutte quelle operazioni atte ad incrementare la visibilità del GIFI e delle Imprese Associate.
- **Gruppo di Lavoro Analisi e Ricerche di Mercato**: conduce indagini statistiche tra le Imprese Associate e fornisce supporto ai partners per la realizzazione di ricerche di mercato.

## Commissione Normativa Tecnica

- **Gruppo di Lavoro Normativa Tecnica e Prodotti**: collabora con gli enti di standardizzazione e di certificazione per definire le norme tecniche nazionali e internazionali relative ai componenti e sistemi fotovoltaici.
- **Gruppo di Lavoro Legislazione & Contrattualistica**. Monitoraggio:
  - gli sviluppi della legislazione vigente ed elabora le proposte di modifica da presentare sui tavoli istituzionali;
  - l'evoluzione della contrattualistica di EPC, O&M;
  - gli aspetti legati alla fiscalità (IVA, ICI, etc).
- **Gruppo di Lavoro Regolamentazione e Attuazione**: collabora con l'ente regolatorio nazionale (AEEG) e con il gestore dei servizi energetici (GSE).
- **Monitoraggio normative ambientali**

# Indice

- Introduzione
- Considerazioni generali
- Regime transitorio: 2011 – 2012
- Periodo 2013 - 2016
- Analisi del sistema incentivante

# Considerazione generali

## Decreto Interministeriale 5/5/2011 “IV Conto Energia”

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 **3.000 MW** installati entro il 2013;

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;

I grandi impianti che entrano in esercizio entro il **31 agosto 2011**, possono accedere alle tariffe incentivanti senza iscriversi al registro, comunicandolo al GSE entro 15 giorni dalla data in entrata in esercizio.

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

# Considerazioni generali

## 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).

# Considerazioni generali

## 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*”.

# Considerazioni generali

## Requisiti tecnici degli impianti

Per gli impianti che entrano in esercizio dopo 1 anno dalla data di entrata in vigore del Decreto Legislativo n. 28 del 2011, occorre trasmettere al GSE un certificato, rilasciato dal produttore dei moduli FV, con il quale viene attestato che i moduli godono di una garanzia di prodotto (contro difetti di fabbricazione) pari ad almeno 10 anni.

Per gli impianti che entrano in esercizio in data successiva al 30/06/2012 (vedi Decreto Interministeriale 5/5/2011), occorre trasmettere al GSE la seguente documentazione:

- certificato rilasciato dal produttore attestante il riciclo dei moduli FV utilizzati, al termine della vita utile degli stessi;
- certificato attestante che l'azienda produttrice possiede le certificazioni ISO 9001:2008, OHSAS 18001 e ISO 14000;
- certificato di ispezione di fabbrica rilasciato da ente terzo a verifica della qualità del processo produttivo e dei materiali utilizzati.

Gli inverter degli impianti che entrano in esercizio dopo il 31/12/2012 dovranno soddisfare determinati requisiti tecnici, che saranno stabiliti da opportuna norma CEI.

# Considerazioni generali

## FV a terra in aree agricole (dal Decreto Legislativo 28 del 2011)

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 (dal Decreto Legislativo 28 del 2011)

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.

# Considerazioni generali

## 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



## Impianti solari fotovoltaici (Titolo II)

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

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

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

# Indice

- Introduzione
- Considerazioni generali
- Regime transitorio: 2011 – 2012
- Periodo 2013 - 2016
- Analisi del sistema incentivante

# Regime transitorio: 2011 - 2012

## Casistiche *piccoli e grandi* impianti

Potenza	Dove	Valorizzazione dell'energia	Tipologia	Registro
$P \leq 1$ MW	Su edifici	→ Scambio Sul Posto ( $P \leq 200$ kW) → Ritiro Dedicato	Piccoli Impianti	NO
$P > 1$ MW	Su edifici	Ritiro Dedicato	Grandi Impianti	SI
$P \leq 200$ kW	Altri Impianti, serre, pergole, tettoie, pensiline	Scambio Sul Posto	Piccoli Impianti	NO
$P \leq 200$ kW	Altri Impianti, serre, pergole, tettoie, pensiline	Ritiro Dedicato	Grandi Impianti	SI
$P > 200$ kW	Altri Impianti, serre, pergole, tettoie, pensiline	Ritiro Dedicato	Grandi Impianti	SI
P qualunque (Pubblica Amministrazione)	Su edifici	→ Scambio Sul Posto ( $P \leq 200$ kW) → Ritiro Dedicato	Piccoli Impianti	NO

In ogni caso i piccoli impianti non sono soggetti a limiti di spesa annuali e non devono essere iscritti al registro

# Regime transitorio: 2011 - 2012

## 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

Il titolare dell'impianto comunica al GSE e al gestore di rete la fine lavori allegando una perizia asseverata

Il gestore di rete ha **30** giorni di tempo per verificare quanto dichiarato nella perizia

Il gestore di rete comunica al GSE la rispondenza o no di quanto dichiarato nella perizia

# Regime transitorio: 2011 - 2012

## 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.

# Regime transitorio: 2011 - 2012

## 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;

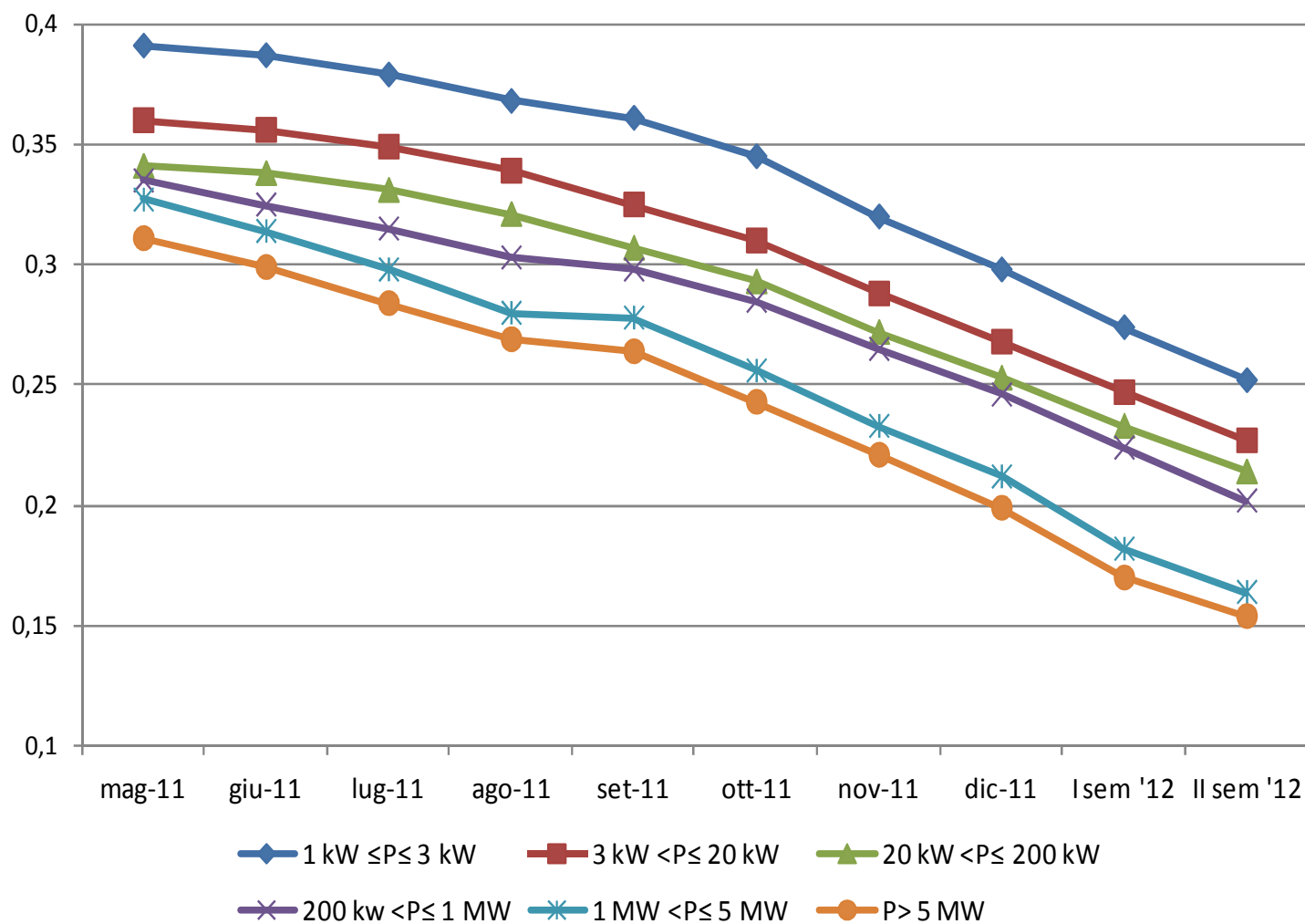
La mancata realizzazione dell'impianto entro 7 mesi (9 mesi per gli impianti sopra 1 MW) dalla pubblicazione della graduatoria comporta il decadimento dell'iscrizione al registro e la riduzione di un 20% dell'eventuale tariffa incentivante accordata nell'ambito di contingentamenti successivi.

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.

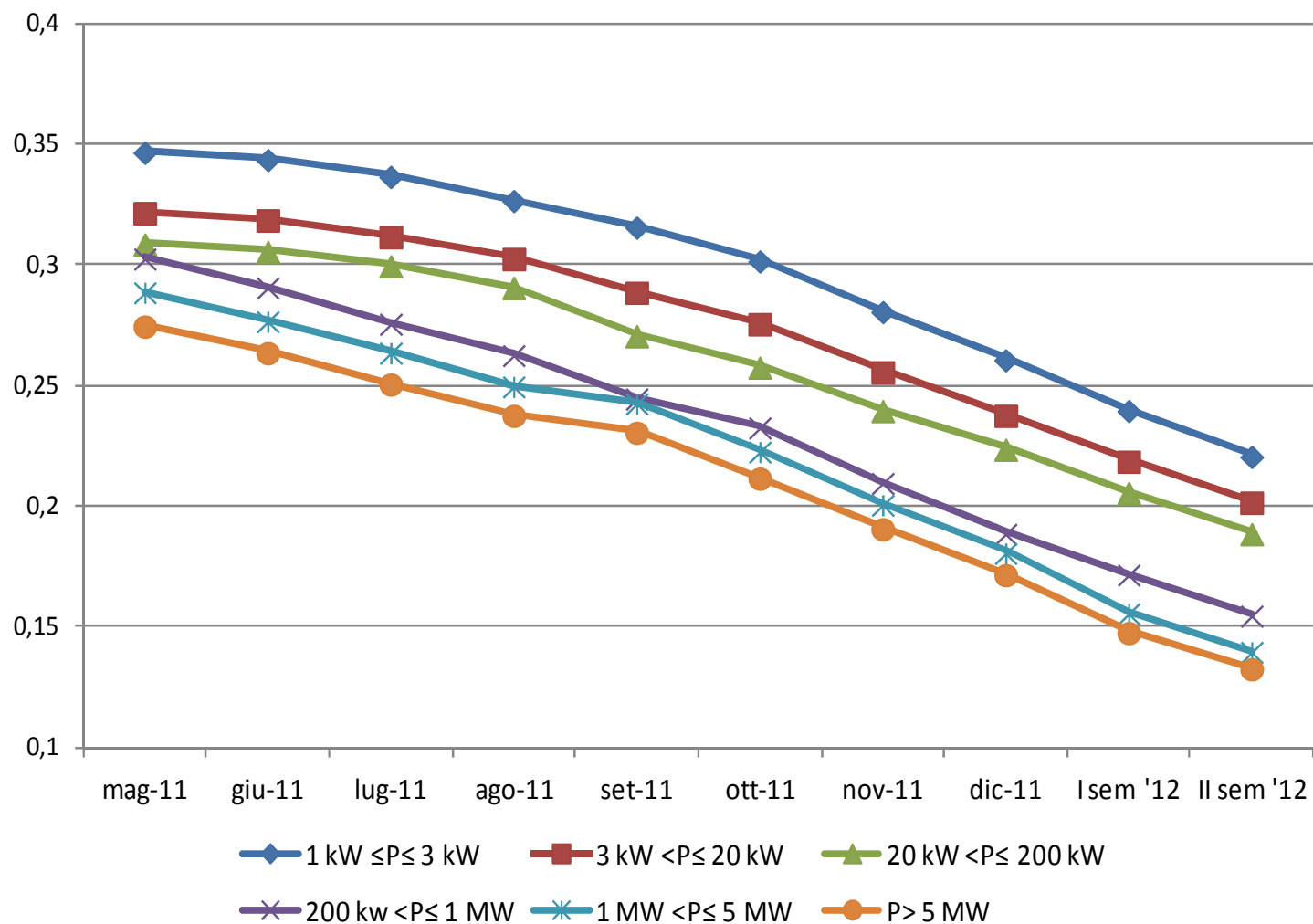
# Regime transitorio: 2011 - 2012

## Tariffe impianti solari fotovoltaici su edificio



# Regime transitorio: 2011 - 2012

## Tariffe impianti solari fotovoltaici altri impianti



# Indice

- Introduzione
- Considerazioni generali
- Regime transitorio: 2011 – 2012
- **Periodo 2013 - 2016**
- Analisi del sistema incentivante

# Periodo 2013 - 2016

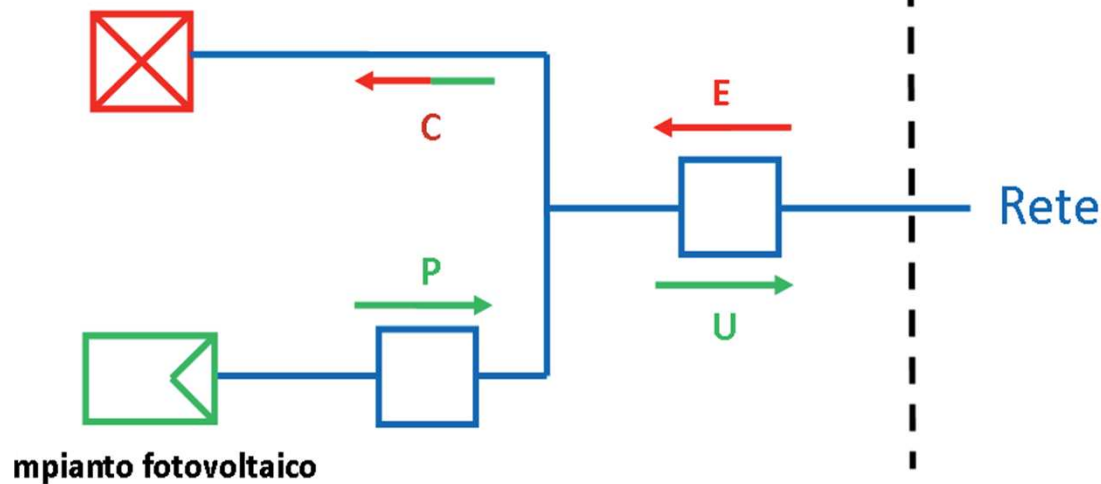
## Tariffa omnicomprensiva + premio autoconsumo

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 prodotta dall’impianto fotovoltaico ed immessa in rete **U**;

Utenze elettriche



- 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.

# Periodo 2013 - 2016

## Altre considerazioni

- La tariffa omnicomprensiva sostituisce lo scambio sul posto ed il ritiro dedicato per il periodo di validità dell'incentivo (20 anni);
- Non ci sarà la necessità di iscrizione al registro per i grandi impianti;
- Limiti di spesa e di potenza incentivabile sono sostituiti da obiettivi indicativi (modello tedesco del corridoio flessibile);
- Il superamento dei 6 mld € annui di spesa cumulata non pregiudica l'accesso alle tariffe incentivanti;
- Sono confermate tutte le premialità (amianto, aree da bonificare etc etc) ed i bonus per l'efficienza energetica

# Indice

- Introduzione
- Considerazioni generali
- Regime transitorio: 2011 – 2012
- Periodo 2013 - 2016
- **Analisi del sistema incentivante**

# Analisi del sistema incentivante

## Aspetti positivi

- Pianificazione quinquennale del settore;
- Obiettivo di 23 GWp di potenza incentivabile al 2016;
- Rilancio degli impianti su tetto fino a 1 MW senza il registro e senza limite di spesa e/o potenza incentivabile;
- Premio di 5€cent / kWh per rimozione amianto;
- Conferma bonus per efficienza energetica;
- Promozione tecnologica:
  - BIPV innovativo;
  - Smart inverters;
  - Accumulo ai fini dell'autoconsumo.

# Analisi del sistema incentivante

## Aspetti da consolidare

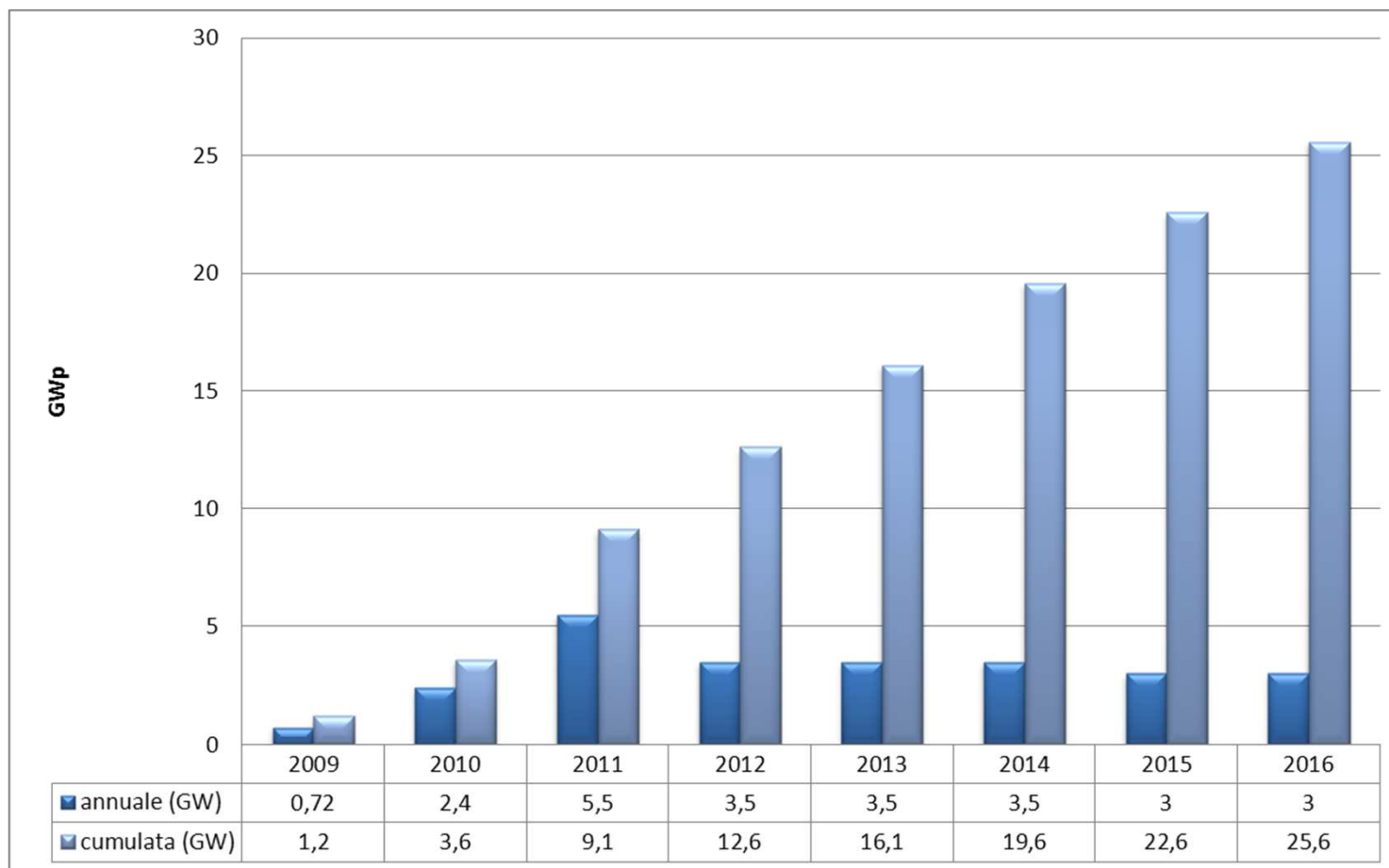
- Entità e procedura per accedere agli indennizzi in caso di ritardi alla connessione imputabili al gestore della rete;
- Definizione dei parametri per l'identificazione della produzione dei componenti realizzati all'interno dell'UE;
- Occupazione massima delle coperture delle serre.

# Analisi del sistema incentivante

## Aspetti critici

- Premessa: lo stop del mercato per oltre due mesi!
- Introduzione del registro nel periodo di transizione;
- Limiti alle installazioni nei terreni agricoli;
- Eccessiva riduzione mensile per il 2011;
- Messo in discussione i diritti acquisiti;
- Registro senza scorrimento;
- Tempistica per inoltro documentazione entrata in esercizio (15gg);
- Eliminazione del premio aggiuntivo per profilo di scambio prevedibile.

# Previsioni di mercato al 2016





# Grazie per la vostra attenzione

Verso l'economia solare

*[www.tecnospot.eu](http://www.tecnospot.eu)*

*[info@tecnospot.eu](mailto:info@tecnospot.eu)*