



## Impegnati insieme nel mondo

**III FORUM ABI GREEN ENERGY 2013 – Energia, Ambiente, Credito. Lo sviluppo del Green nel Terziario  
MARKET PARITY E GRID PARITY: due mercati in attesa di regolamentazione alla luce dell'esperienza tedesca.**

Roma - Palazzo Altieri – 25/26 giugno 2013

Avv. D.r. Roberto Pera (LL.M.)

## INDICE ARGOMENTI

01

**Incentivazione del fotovoltaico e delle altre rinnovabili. Cosa resta?**

02

**GERMANIA: decentralizzazione , incentivazione e nuovi modelli di investimento**

**2.1 Market Parity: cessione diretta – meccanismo del „premio di mercato“**

**2.2 Altre tipologie di cessione diretta e autoconsumo**

**2.3 Modelli di partecipazione dei cittadini, comuni e municipalizzate**

03

**ITALIA: Market e Grid parity: cessione diretta e autoconsumo. Uno sguardo regolamentare: SSPC (SAP – SLD - SEU)**

04

**Conclusioni e prospettive: Cosa manca?**

## INDICE ARGOMENTI

---

01

**Incentivazione del fotovoltaico e delle altre rinnovabili. Cosa resta?**

02

**GERMANIA: decentralizzazione , incentivazione e nuovi modelli di investimento**

2.1 Market Parity: cessione diretta – meccanismo del „premio di mercato“

2.2 Altre tipologie di cessione diretta e autoconsumo

2.3 Modelli di partecipazione dei cittadini, comuni e municipalizzate

03

**ITALIA: Market e Grid parity: cessione diretta e autoconsumo. Uno sguardo regolamentare: SSPC (SAP – SLD - SEU)**

04

**Conclusioni e prospettive: Cosa manca?**

## INCENTIVAZIONE FOTOVOLTAICO – Cosa resta?

# CONTO ENERGIA 5: la soglia die 6,7 miliardi è stata raggiunta il 6.6.2013

Fine delle tariffe a decorrere dal 6.7.2013



## INCENTIVAZIONE FOTOVOLTAICO (2): Cosa resta?

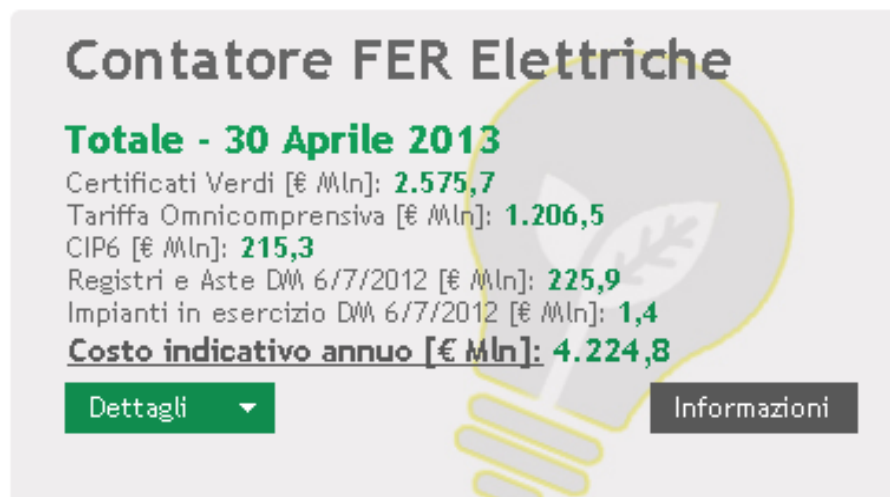
Impianti che sono iscritti in posizione utile nei registri dei Conti Energia 4 e 5 ottengono le relative tariffe se:

- Entrano in esercizio entro 12 mesi dalla data di pubblicazione delle liste
- Ultime pubblicazioni CE 5: Primo registro 28.9.2012 – Secondo registro 23.5.2013

# INCENTIVAZIONE ALTRE RINNOVABILI: COSA RESTA?

## DECRETO RINNOVABILI (D.M. 6.7.2012)

- LIMITE DI COSTO DI MAX 5,8 Miliardi di Euro – restano meno di 1,6 Miliardi circa

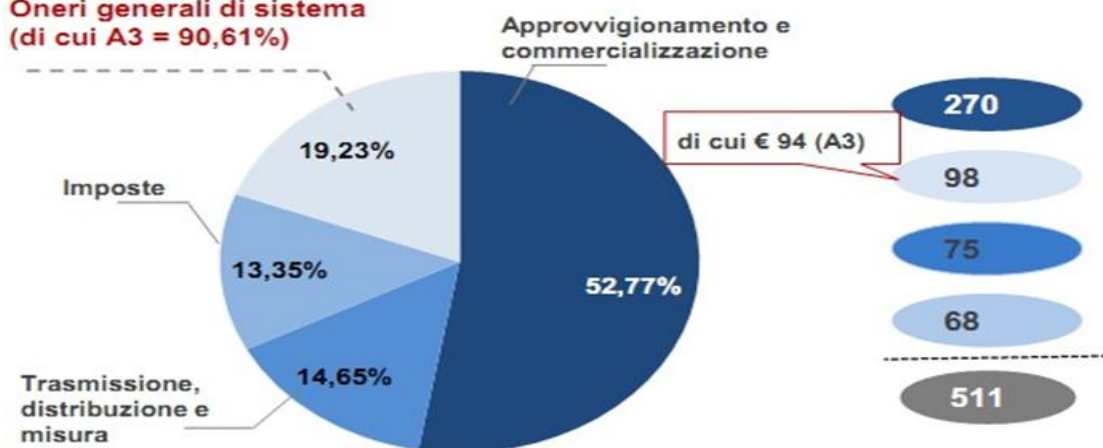


## ... E POI C'È LA POLEMICA DELLA BOLLETTA.....

### Le componenti della bolletta elettrica\* aggiornamento tariffario marzo 2013

Composizione della  
tariffa

Oneri generali di sistema  
(di cui A3 = 90,61%)



Fonte: AEEG – comunicato stampa 28 marzo 2013

\* Si riferisce alla spesa media annua di una famiglia tipo con consumo elettrico pari a 2.700 kilowattora l'anno e una potenza impegnata di 3 kW

Fonte: dati presentati dal GSE nell'audizione al Senato del 18.6.2013

Spesa media annua  
€

A3 = 90,61% degli oneri di sistema, quindi il **17,42%** di tutto il costo della bolletta (**Germania solo EE Umlage 19,43%**)

**Ma cosa c'è d'entro la A3?** anche le **fonti assimilate Cip6**, cioè impianti di produzione di energia elettrica alimentati da combustibili di processo o residui (termovalorizzatori) o recuperi di energia, nonché impianti alimentati da combustibili fossili per circa il 7,6% (stima).

Quindi, quei € 94 imputati alle rinnovabili indicati nella bolletta «tipo» si riducono a circa € 82/anno, quindi poco meno del 16%, **circa € 7 AL MESE PER FAMIGLIA**

(Fonte: QualEnergia – L. Berlen)

**Ricordare: mancanza di trasparenza**

## ... IL GOVERNO INTRODUCE MISURE RETROATTIVE SU INCENTIVI, E INFINE...

Abbassamento soglie della Robin Tax attualmente di 1.000.000,00 Euro di reddito imponibile 10.000.000,00 Euro di ricavi (in genere impianti superiori a 10MW) a 300.000,00 Euro di reddito imponibile o 3.000.000,00 Euro di ricavi (impianti superiori a 4 MW).

Il Governo ha già annunciato comunque di volere in futuro riformare il regime degli incentivi. Non si sa bene in che forma e misura. Evidentemente incertezze e annunci tali ingenerano contraccolpi nell'attuale mondo finanziario e imprenditoriale che tiene impianti incentivati.



## ... L'AEEG PROPONE L'APPLICAZIONE DEGLI ONERI GENERALI DI SISTEMA AI SSPC

L'Autorità per l'Energia ed il Gas (AEEG), nel documento consultativo AEEG DCO 183/2013 propone di applicare alle Reti Elettriche in assetto SDC e ai Sistemi Semplici di Produzione e Consumo (SSPC), tra cui i **SAP** (Sistemi di Autoproduzione) , i **SLD** (Sistemi con Linea Diretta) e i **SEU** (Sistemi Efficienti di Utenza), che insieme alle **RIU** (Reti Interne di Utenza) godono inoltre di ulteriori agevolazioni tariffarie, l'applicazione degli oneri generali di sistema

→ principio di non discriminazione - costi di messa a disposizione sono gli stessi

## QUALE FUTURO PER LE RINNOVABILI?

E' ormai evidente che le rinnovabili dovranno passare da un regime degli incentivi (per certi versi in passato troppo elevati da renderli uno strumento finanziario) ad un mercato imprenditoriale della produzione, autoconsumo o vendita di energia elettrica.

**Market e grid parity:** il prezzo di cessione dell'energia e i costi di utilizzo delle reti.

## QUALE FUTURO PER LE RINNOVABILI?

E' ormai evidente che le rinnovabili dovranno passare da un regime degli incentivi (per certi versi in passato troppo elevati da renderli uno strumento finanziario) ad un mercato imprenditoriale della produzione, autoconsumo o vendita di energia elettrica.

**Market e grid parity:** il prezzo di cessione dell'energia e i costi di utilizzo delle reti.

## QUALE FUTURO PER LE RINNOVABILI?

Il prezzo dell'energia è volatile (attualmente in discesa). I costi di utilizzo della rete elettrica (dispacciamento, trasmissione, generali, imposte, etc.) sono alti.

Attualmente quindi gli investimenti non potranno essere remunerativi finché:

**non si crei un „mercato“ delle rinnovabili**

**In Germania si sta andando verso questa direzione**

## INDICE ARGOMENTI

---

01

Incentivazione del fotovoltaico e delle altre rinnovabili. Cosa resta?

02

**GERMANIA: decentralizzazione , incentivazione e nuovi modelli di investimento**

**2.1 Market Parity: cessione diretta – meccanismo del „premio di mercato“**

**2.2 Altre tipologie di cessione diretta e autoconsumo**

**2.3 Modelli di partecipazione dei cittadini, comuni e municipalizzate**

03

ITALIA: Market e Grid parity: cessione diretta e autoconsumo. Uno sguardo regolamentare: SSPC (SAP – SLD - SEU)

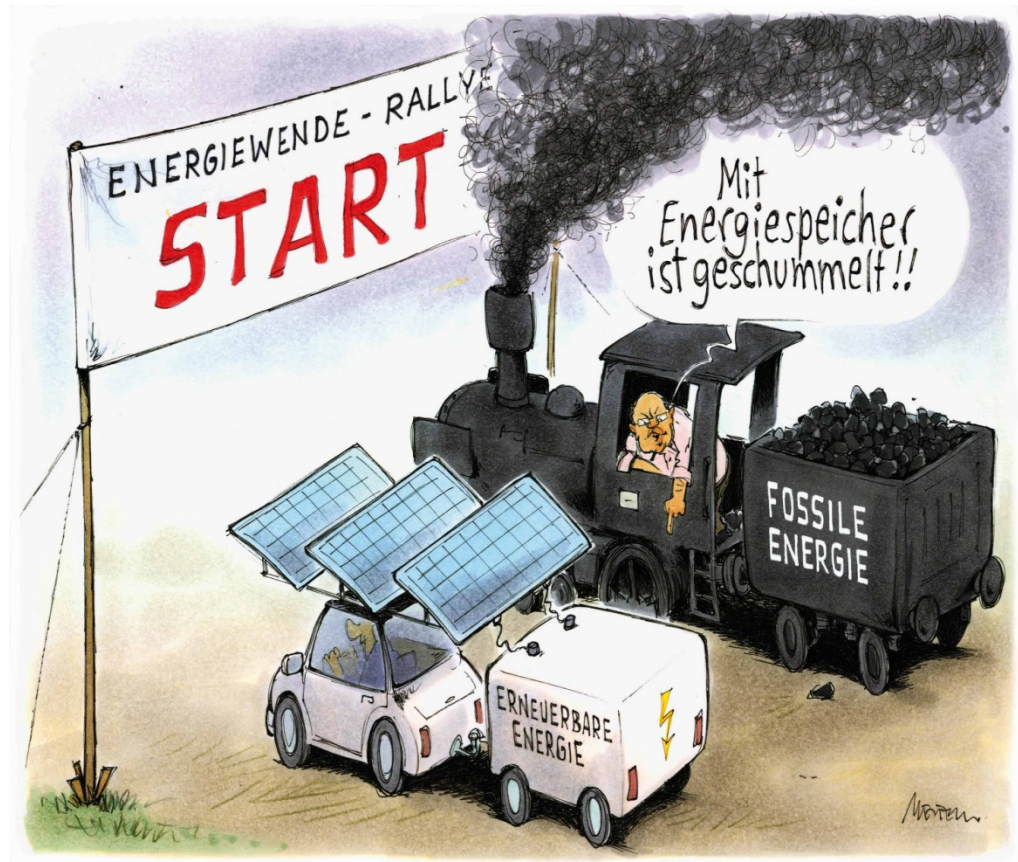
04

Conclusioni e prospettive: Cosa manca?

## GERMANIA: RECORD MONDIALE DEL FOTOVOLTAICO!

**Il 6 giugno 2013 alle ore 14.19 tutti gli impianti fotovoltaici della Germania hanno immesso nella rete una potenza di 23,4 Gigawatt. Questo è un nuovo record mondiale del fotovoltaico.**

Con la soglia raggiunta il 6 giugno è stato coperto circa il 39% dell'intero fabbisogno energetico del paese.



Calcolo di massima effettuato dalla SMA Solar Technology AG.

Karikatur von Gerhard Mester

# EEG (Conto Energia tedesco): partenza nel 2000, sviluppo e prospettiva

## Strutture centralizzate della produzione

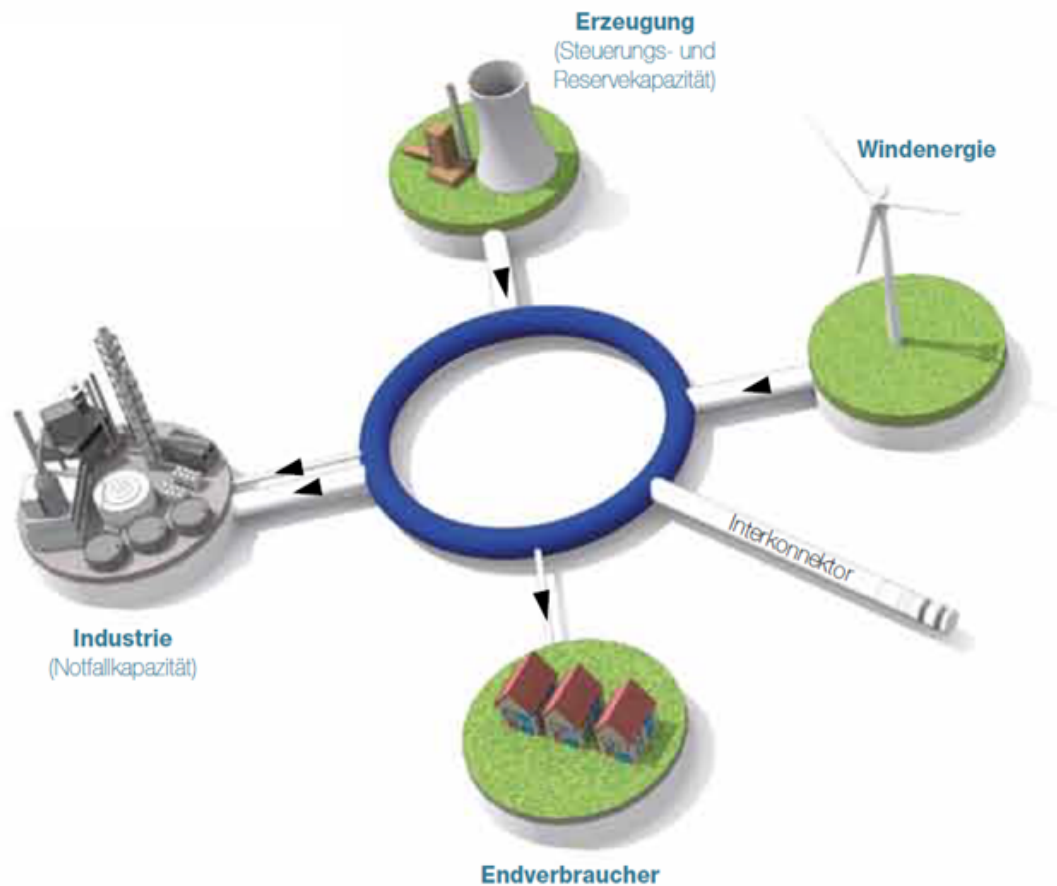
- Pochi impianti di grandi dimensioni producono tutta l'energia elettrica
- L'energia elettrica viene distribuita ai consumatori tramite una vasta rete di distribuzione.
- Attraverso le lunghe distanze si producono perdite consistenti.

## Obiettivi politici

- Sviluppo sostenibile della fornitura di energia elettrica
- Obiettivi dell'EEG 2000: almeno raddoppiare la quota di partecipazione delle rinnovabili alla fornitura di energia.
- **Già allora: traghettamento nel tempo dalla produzione centralizzata alla produzione decentralizzata**

# SVOLTA ENERGETICA

Rete tradizionale – Flusso dell'energia in una direzione

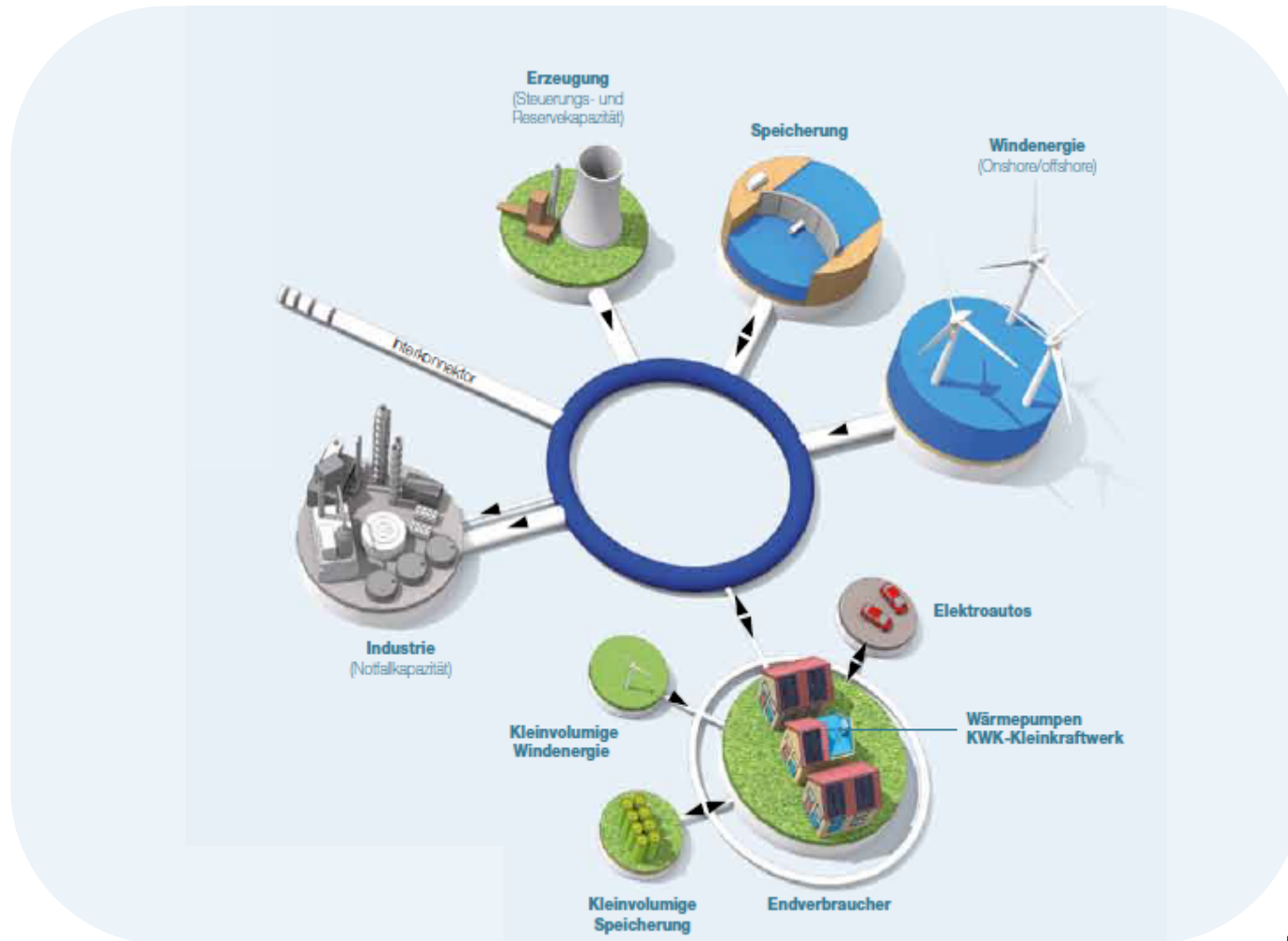


FONTE: TENNET  
Unternehmensbroschüre



# SVOLTA ENERGETICA

## Rete futura – flusso energia in più direzioni



FONTE: TENNET  
Unternehmensbroschüre

# GERMANIA: NUOVI MODELLI DI PRODUZIONE E AUTOCONSUMO DI ENERGIA

## Modello della produzione decentrata:

- **Market Parity:** cessione di energia diretta tramite borsa o grossista/trader
  - Favoriti mediante il meccanismo del «premio di mercato»
- **Grid Parity:** modelli di autoconsumo in combinazione con cogenerazione
  - Favoriti dalla esenzione degli oneri generali di sistema e delle imposte... ma si discute anche in Germania...
- Modelli con partecipazione pubblica (municipalizzate – comuni)
- Modelli con partecipazione dei cittadini

## INDICE ARGOMENTI

---

01

Incentivazione del fotovoltaico e delle altre rinnovabili. Cosa resta?

02

**GERMANIA:** decentralizzazione , incentivazione e nuovi modelli di investimento

**2.1 Market Parity: cessione diretta – meccanismo del „premio di mercato“**

2.2 Altre tipologie di cessione diretta e autoconsumo

2.3 Modelli di partecipazione dei cittadini, comuni e municipalizzate

03

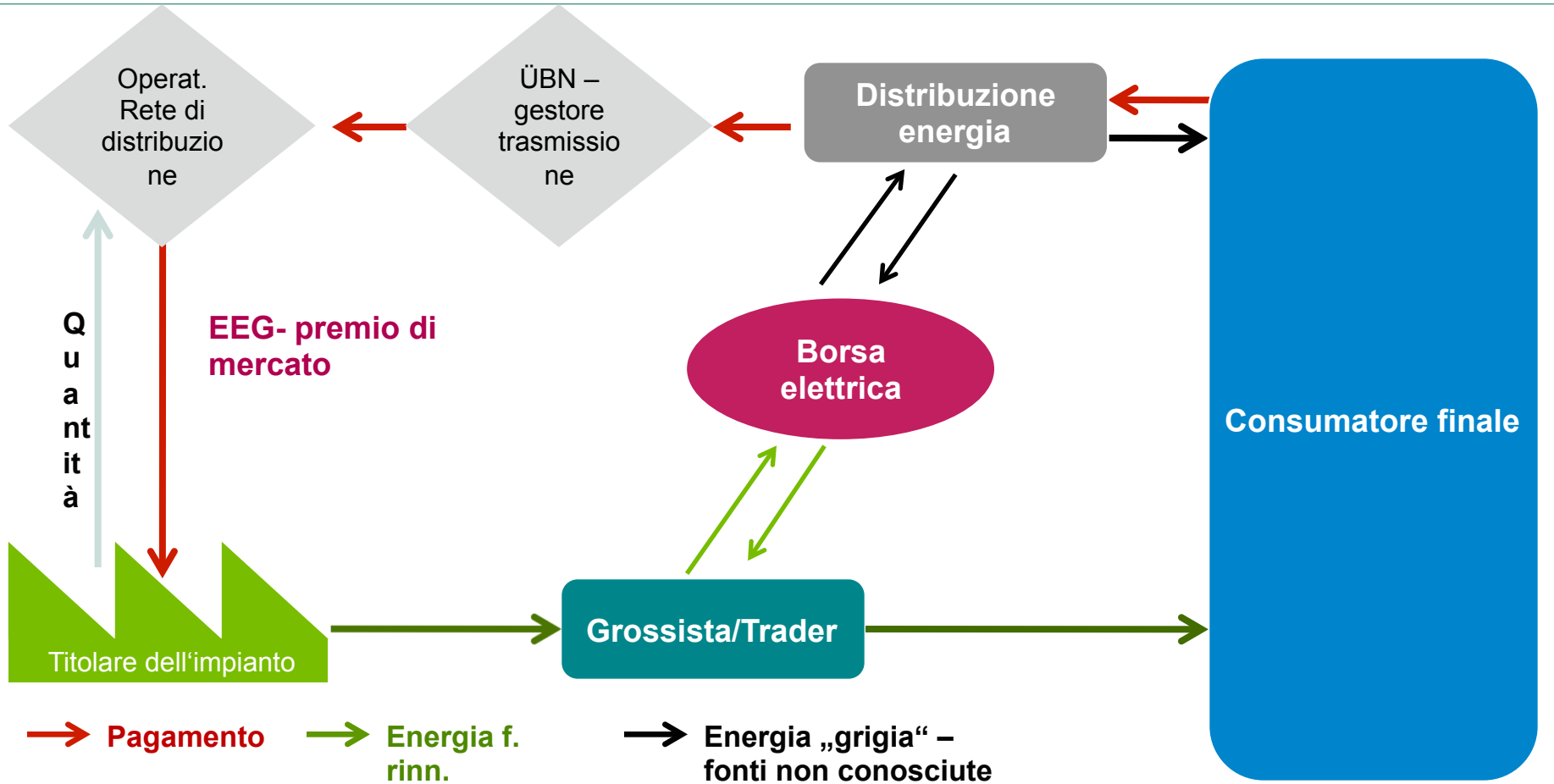
**ITALIA:** Market e Grid parity: cessione diretta e autoconsumo. Uno sguardo regolamentare: SSPC (SAP – SLD - SEU)

04

Conclusioni e prospettive: Cosa manca?

# GERMANIA - MARKET PARITY: IL MECCANISMO DEL „PREMIO“ DI MERCATO

Cessione diretta e imprese dei servizi energetici Fonte: R&P Norimberga/Imolauer



▶ §33a, g EEG

# GERMANIA - MARKET PARITY: IL MECCANISMO DEL „PREMIO“ DI MERCATO

## Cessione diretta a cliente finale o borsa:

- Incentivata con il meccanismo del cd. **“premio di mercato”**, con il quale la Germania sta traghettando il passaggio dal sistema “tradizionale” delle tariffe al sistema di mercato.
- Il produttore di energia da fonti rinnovabili può scegliere se restare nel regime delle tariffe ovvero cedere direttamente ad un grossista intermediario o la borsa.
- Al produttore o al grossista viene garantito un **“premio di mercato”** pari alla **differenza tra la corrispondente tariffa incentivante** che si sarebbe applicata se il produttore si trovasse in regime di tariffe “tradizionali” **e il prezzo medio dell’energia** del mese precedente.
- Tale premio si aggiunge ovviamente al corrispettivo normale per la cessione di energia in regime di mercato (diretta o tramite la borsa elettrica).

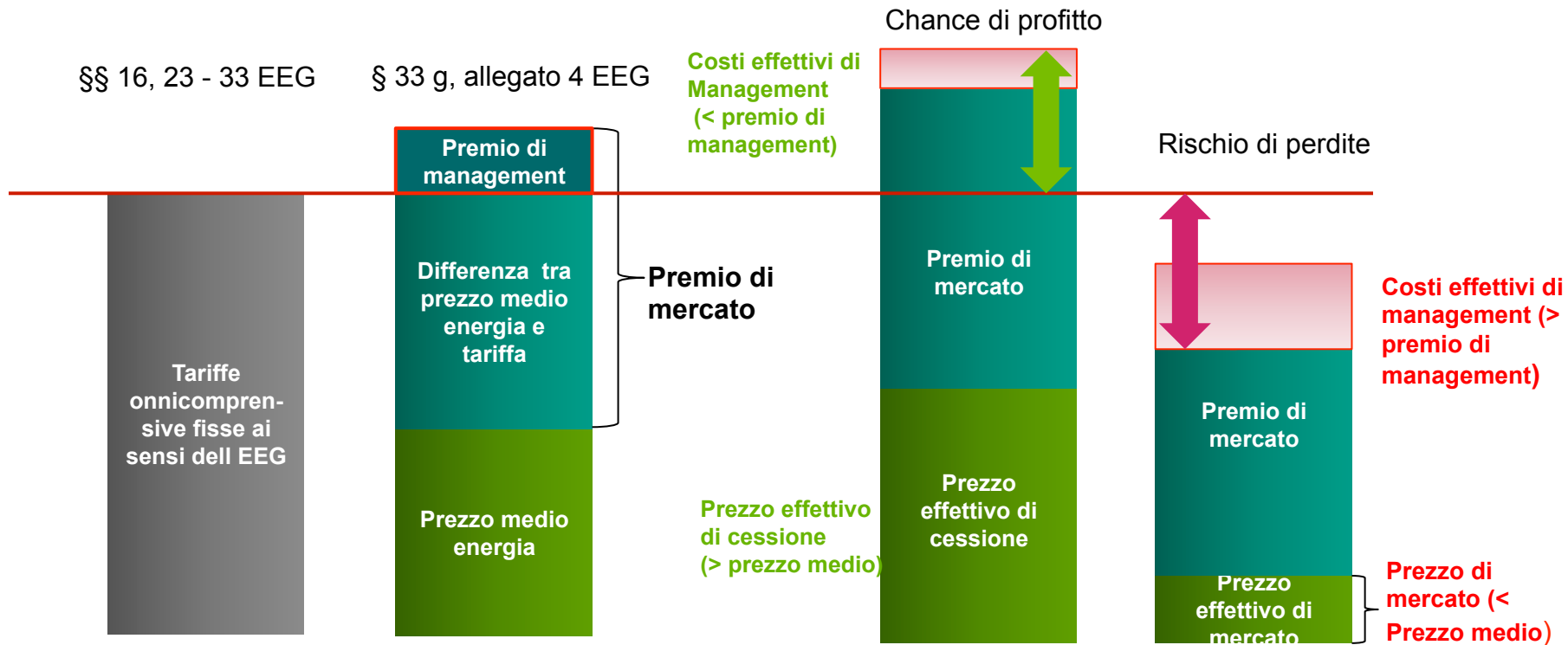
## GERMANIA: IL MECCANISMO DEL „PREMIO“ DI MERCATO

### Cessione diretta a cliente finale o borsa (2):

- In aggiunta, al produttore o al grossista viene garantito un “**premio di management**”, che copre in parte i costi amministrativi per la rete, la connessione, per le previsioni dei prezzi, per l’ammissione alla borsa elettrica etc.
- In questo modo, il produttore può cedere energia quando i prezzi in borsa sono più alti, ovvero il grossista è in grado di trasferire parte del profitto al produttore, offrendo prezzi di cessione che possono anche superare (ed in genere lo superano), il regime delle tariffe incentivanti “tradizionale”.
- Al produttore tuttavia è sempre lasciata la scelta di tornare al regime delle tariffe ogni mese, qualora ritenesse che la sua remunerazione non fosse adeguata.

# GERMANIA: Combinazione Tariffe (EEG) & Premio di Mercato

## Ottimizzazione del Premio, §§ 33 g f., Allegato 4 EEG 2012



			2013	2014	2015
■ MW Solar 2012:	4,495 ct/kWh	■ MP controllo remoto:	0,75 ct/kWh,	0,6 ct/kWh,	0,5 ct/kWh
■ MW Solar 2013 (01-05):	4,053 ct/kWh	■ MP senza contr. rem.	0,65 ct/kWh,	0,45 ct/kWh,	0,3 ct/kWh
■ MW Solar = prezzo medio energia ted.		■ MP premio di management			

## INDICE ARGOMENTI

---

01

Incentivazione del fotovoltaico e delle altre rinnovabili. Cosa resta?

02

**GERMANIA:** decentralizzazione , incentivazione e nuovi modelli di investimento

2.1 Market Parity: cessione diretta – meccanismo del „premio di mercato“

**2.2 Altre tipologie di cessione diretta e autoconsumo**

2.3 Modelli di partecipazione dei cittadini, comuni e municipalizzate

03

**ITALIA:** Market e Grid parity: cessione diretta e autoconsumo. Uno sguardo regolamentare: SSPC (SAP – SLD - SEU)

04

Conclusioni e prospettive: Cosa manca?



# GERMANIA – CESSIONE DIRETTA DI ALTRO TIPO

## EEG-Privilegio autoproduzione § 37 comma 3 EEG 2012/2

(3) Letztverbraucherinnen und Letztverbraucher stehen Elektrizitätsversorgungsunternehmen gleich, wenn sie Strom verbrauchen, der nicht von einem Elektrizitätsversorgungsunternehmen geliefert wird. **Betreibt die Letztverbraucherin oder der Letztverbraucher die Stromerzeugungsanlage als Eigenerzeuger und verbraucht den erzeugten Strom selbst, so entfällt für diesen Strom der Anspruch der Übertragungsnetzbetreiber auf Zahlung der EEG-Umlage nach Absatz 2 oder Satz 1, sofern der Strom**

1. **nicht durch ein Netz durchgeleitet wird oder**
2. **im räumlichen Zusammenhang zu der Stromerzeugungsanlage verbraucht wird.**

**1** Soggetto responsabile (Autoproduttore)

= **2** Consumatore

**3** L'energia non viene immessa nella rete

**4** Energia viene consumata in un area collegata

**5** Contestualità tra produzione e consumo

**Esenzione dagli oneri generali di sistema (EE-Umlage)**

# GERMANIA – CESSIONE DIRETTA DI ALTRO TIPO

Esenzione imposte § 9 Abs. 1 Nr. 3 lit. a) StromStG

(1) Von der Steuer ist befreit:

3. Strom, der in Anlagen mit einer elektrischen Nennleistung von bis zu zwei Megawatt erzeugt wird und
- a) vom Betreiber der Anlage als Eigenerzeuger im räumlichen Zusammenhang zu der Anlage zum Selbstverbrauch entnommen wird oder
- b) von demjenigen, der die Anlage betreibt oder betreiben lässt, an Letztverbraucher geleistet wird, die den Strom im räumlichen Zusammenhang zu der Anlage entnehmen;

**< 2MW**

**1** Soggetto responsabile (Autoproduttore) = **2** Consumatore

**3** Energia viene consumata in un area collegata senza identità di soggetti)

**4** Contestualità tra produzione e consumo

**Esenzione dalle imposte  
(accise)**

# GERMANIA – CESSIONE DIRETTA DI ALTRO TIPO

Esenzione imposte § 9 Abs. 1 Nr. 3 lit. b) StromStG

(1) Von der Steuer ist befreit:

3. Strom, der in Anlagen mit einer elektrischen Nennleistung von bis zu zwei Megawatt erzeugt wird und
- a) vom Betreiber der Anlage als Eigenerzeuger im räumlichen Zusammenhang zu der Anlage zum Selbstverbrauch entnommen wird oder
  - b) von demjenigen, der die Anlage betreibt oder betreiben lässt, an Letztverbraucher geleistet wird, die den Strom im räumlichen Zusammenhang zu der Anlage entnehmen;

1 Soggetto responsabile fornisce consumatore finale

3 Energia viene consumata in un area collegata (senza identità di soggetti)

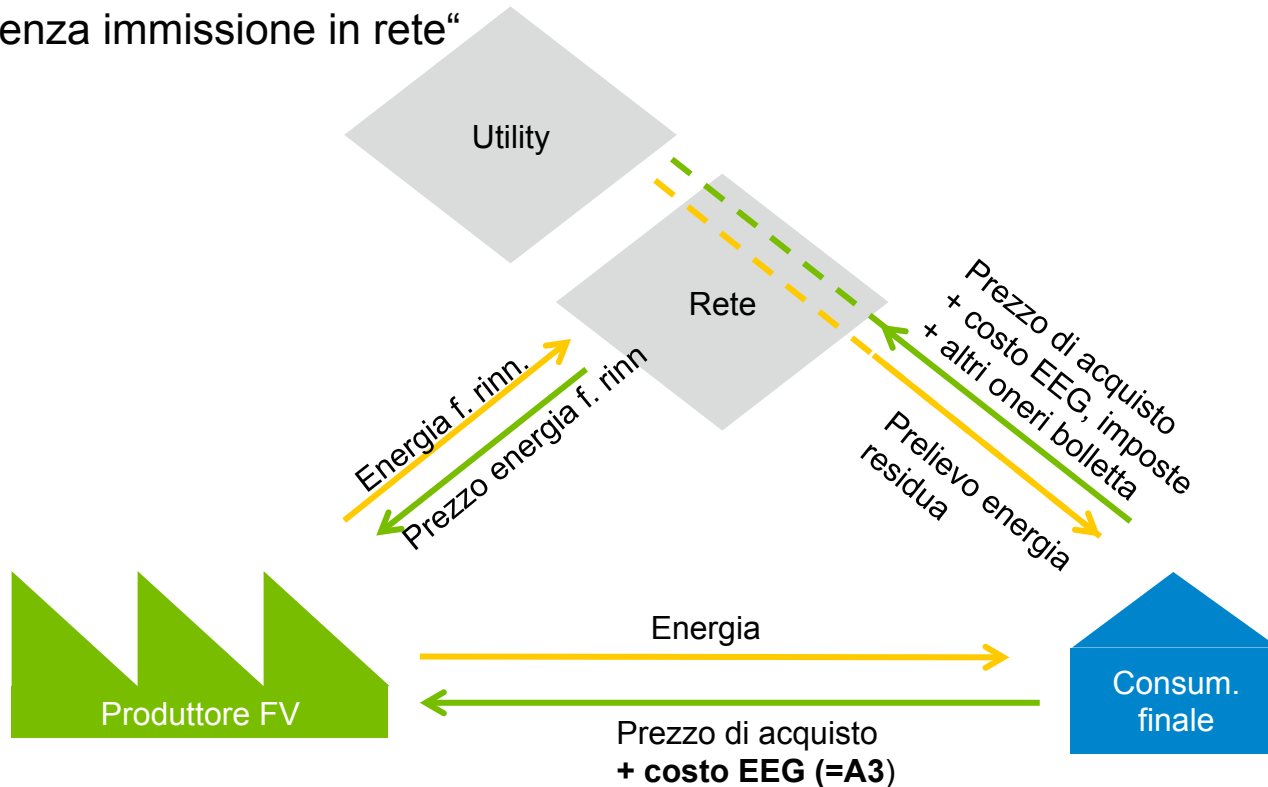
4 Contestualità tra produzione e consumo

**Esenzione dalle imposte  
(accise)**

# GERMANIA – CESSIONE DIRETTA DI ALTRO TIPO

## Condizioni di vendita

Caso 1: „senza immissione in rete“

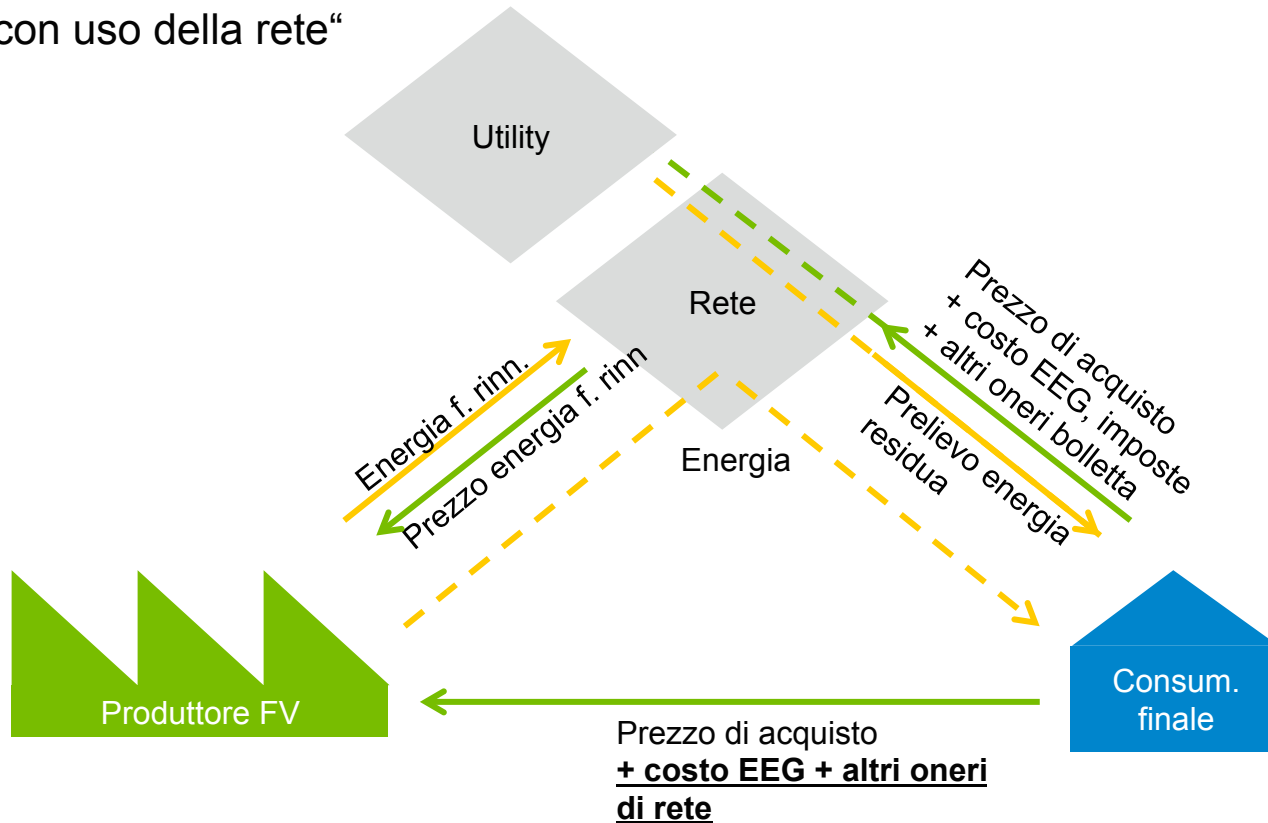


▶ § 37 comma 3 EEG (-), § 9 comma 1 Nr. 3 lit. b) StromStG

# GERMANIA – CESSIONE DIRETTA DI ALTRO TIPO

## Condizioni di vendita

Caso 2: „con uso della rete“

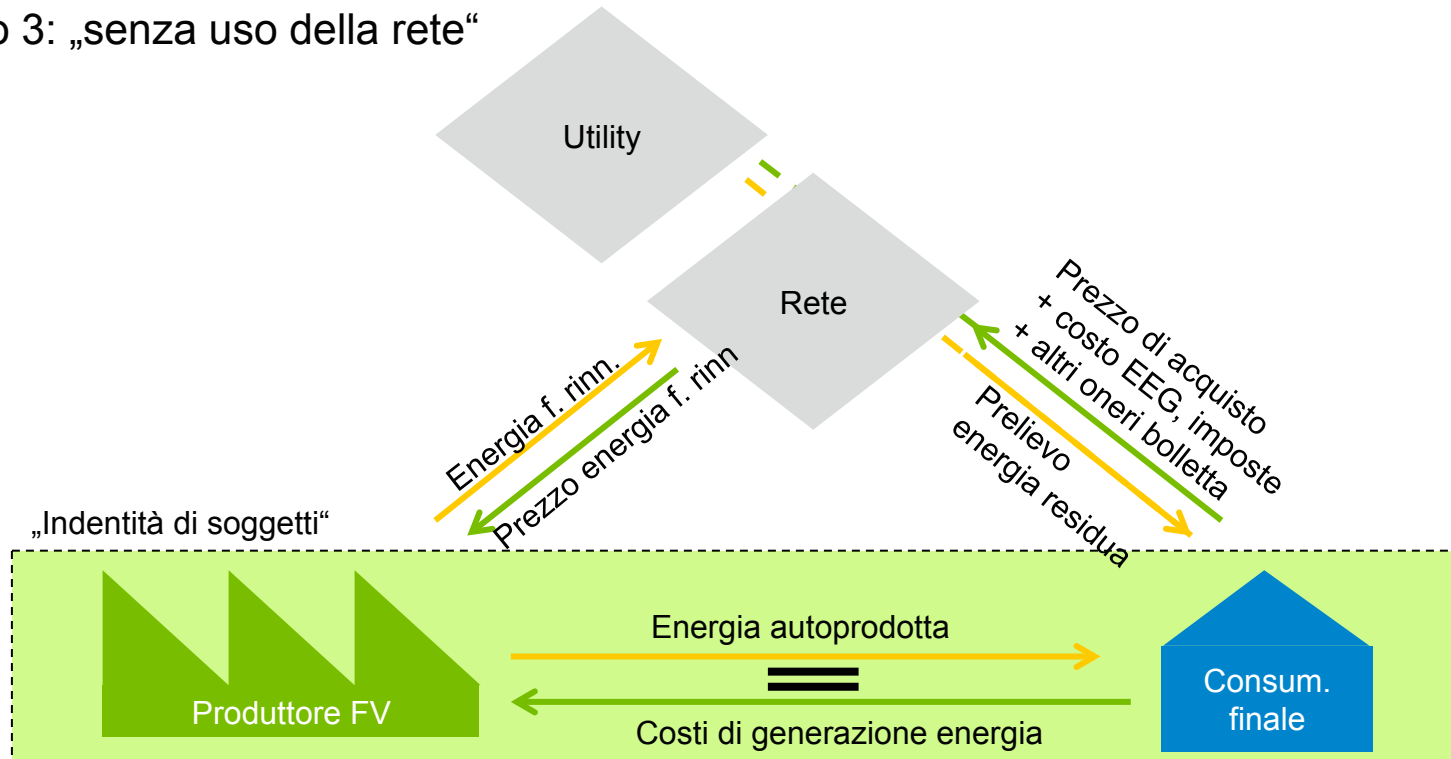


▶ § 37 comma 3 EEG (-), § 9 Abs. 1 Nr. 3 lit. b) StromStG

# GERMANIA – CESSIONE DIRETTA DI ALTRO TIPO

## Autoconsumo

Caso 3: „senza uso della rete“

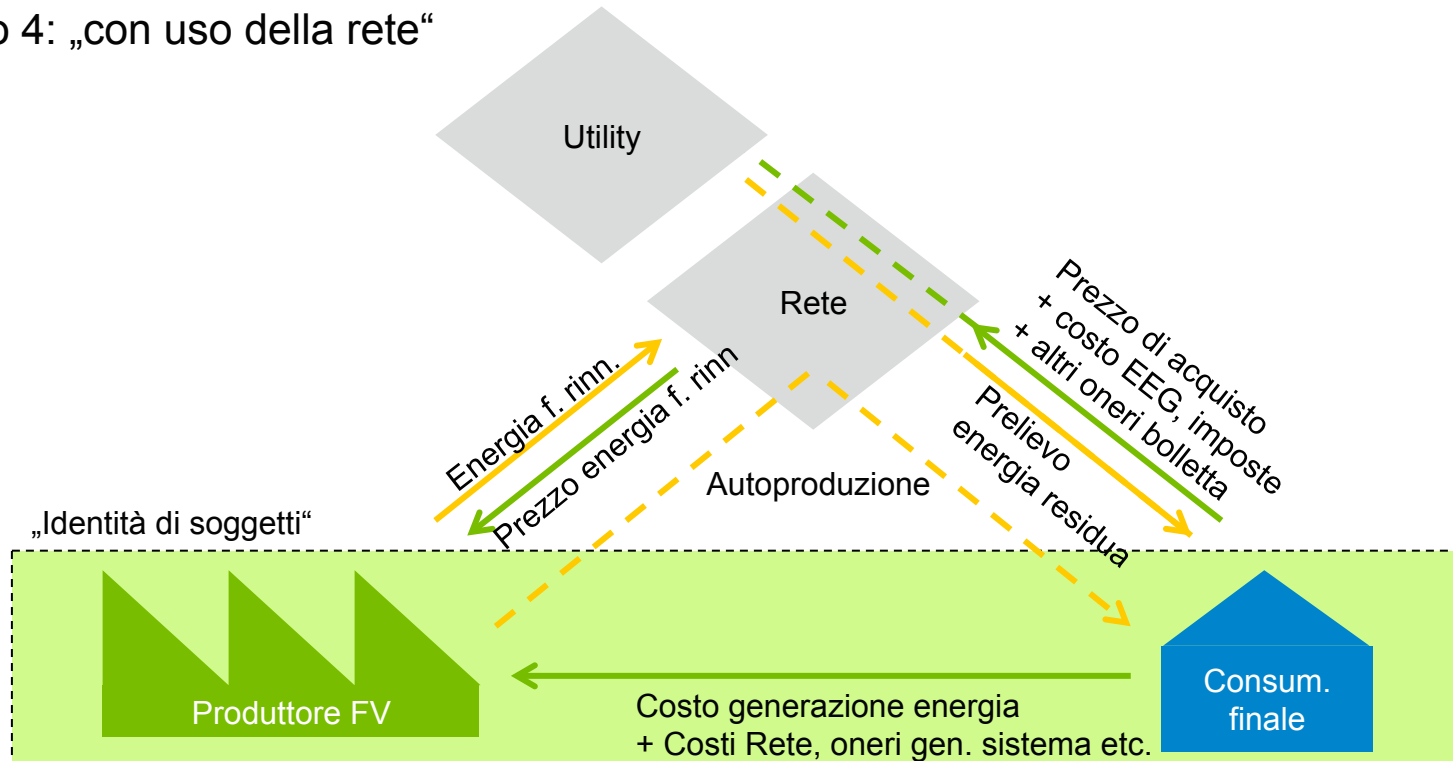


§ 37 comma 3 EEG, § 9 Abs. 1 Nr. 3 lit. a) StromStG

# GERMANIA – CESSIONE DIRETTA DI ALTRO TIPO

## Autoconsumo

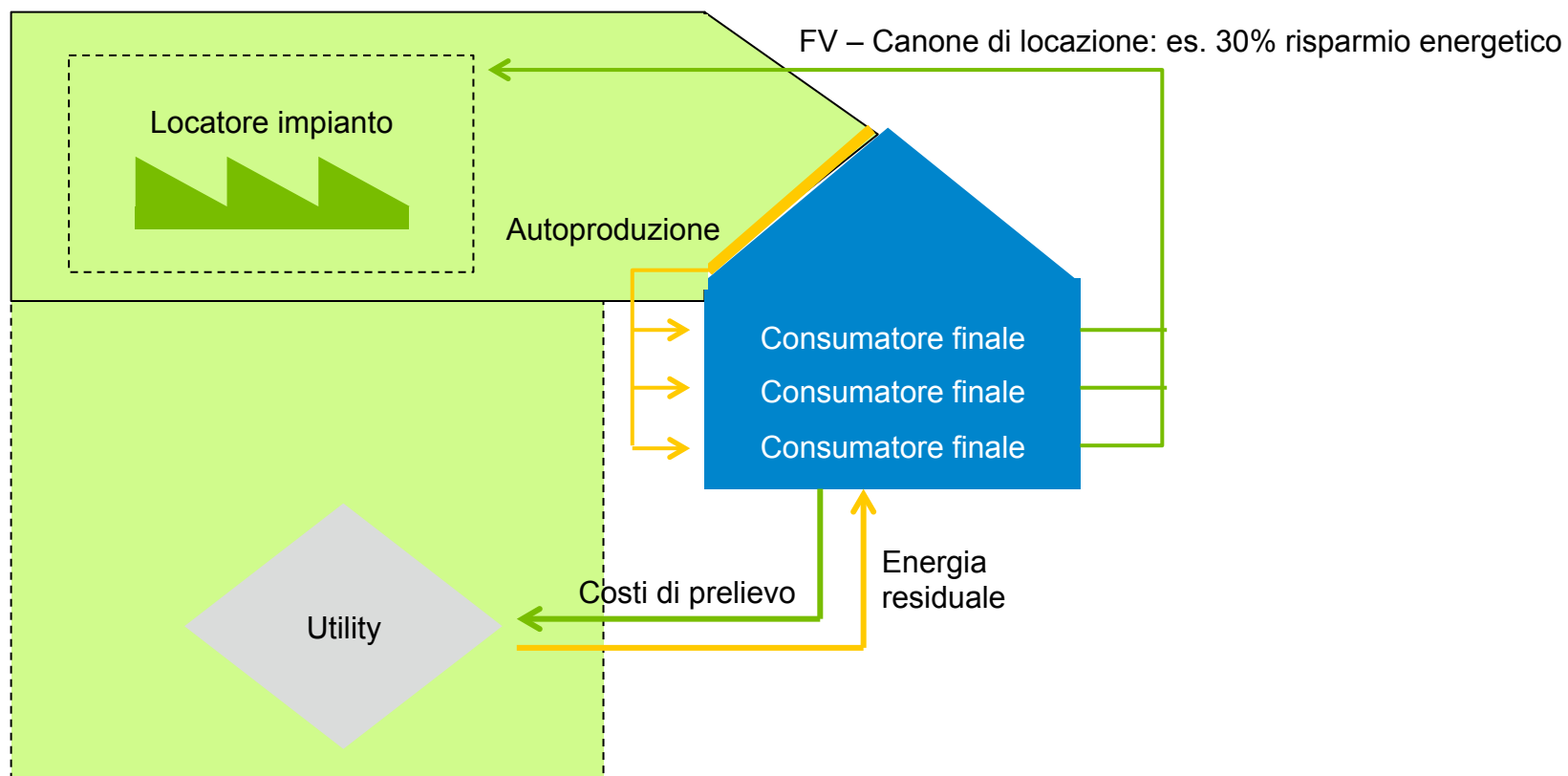
Caso 4: „con uso della rete“



§ 37 comma 3 EEG, § 9 Abs. 1 Nr. 3 lit. a) StromStG

# GERMANIA – CESSIONE DIRETTA DI ALTRO TIPO

Forme speciali di FV – Modello della locazione



▶ § 37comma 3 EEG, § 9 Abs. 1 Nr. 3 lit. a) StromStG



## INDICE ARGOMENTI

---

01

Incentivazione del fotovoltaico e delle altre rinnovabili. Cosa resta?

02

**GERMANIA:** decentralizzazione , incentivazione e nuovi modelli di investimento

2.1 Market Parity: cessione diretta – meccanismo del „premio di mercato“

2.2 Altre tipologie di cessione diretta e autoconsumo

**2.3 Modelli di partecipazione dei cittadini, comuni e municipalizzate**

03

**ITALIA:** Market e Grid parity: cessione diretta e autoconsumo. Uno sguardo regolamentare: SSPC (SAP – SLD - SEU)

04

Conclusioni e prospettive: Cosa manca?

# GERMANIA: modelli di partecipazione privata dei cittadini

## Possibilità di partecipazione dei cittadini

### ▪ Modelli di partecipazione

- SRL (GmbH)
- SAS con socio illimitatamente responsabile (accomandatario) una SRL (GmbH & Co. KG)
- Cooperativa (Genossenschaft)
- (Associazione in Partecipazione) (Stille Gesellschaft)

### ▪ Modelli di finanziamento

- Inhaberschuldverschreibungen  
(„*EE-Sparbriefe*“ = Wertpapiere)
- Finanziamenti (parziali)  
(*parziali*: = finanziamento con partecipazione, dipendenti dal profitto)
- Diritti di godimento (Genussrechte)  
(*obbligazioni a capitale di rischio, in genere con partecipazione alle perdite*)

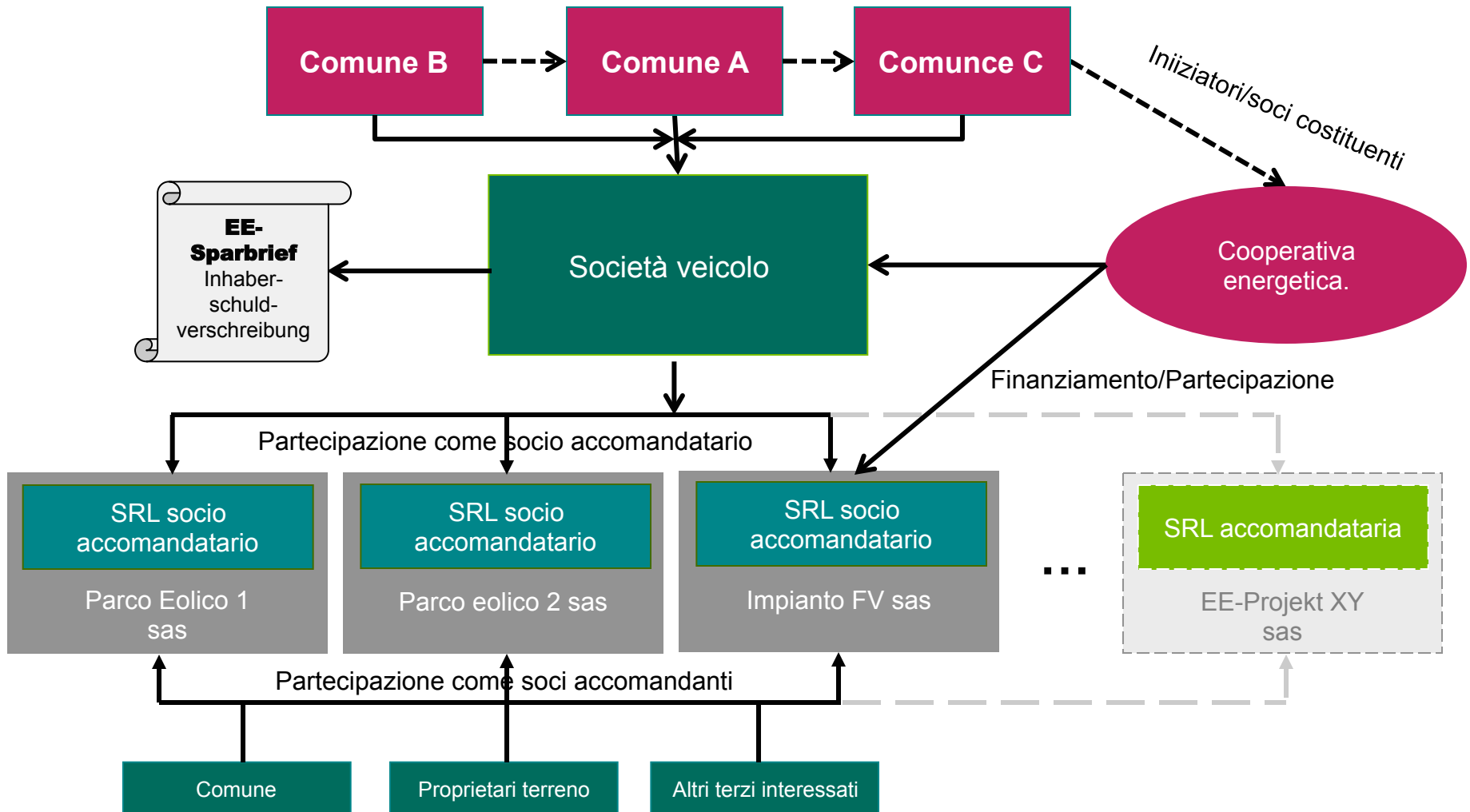
## GERMANIA: modelli di partecipazione privata dei cittadini

### Fattori essenziali per la fase decisionale (se procedere o no)

- **Rischio fallimento**
- **Finanziamento**
- **Forma e struttura giuridica (possibilità di influenza die soci)**
- **Aspetti fiscali**
- **Marketing**
- **Restrizione dell'attività imprenditoriale tramite regolamenti comunali**
- **„Fattibilità“ del progetto rinnovabile**

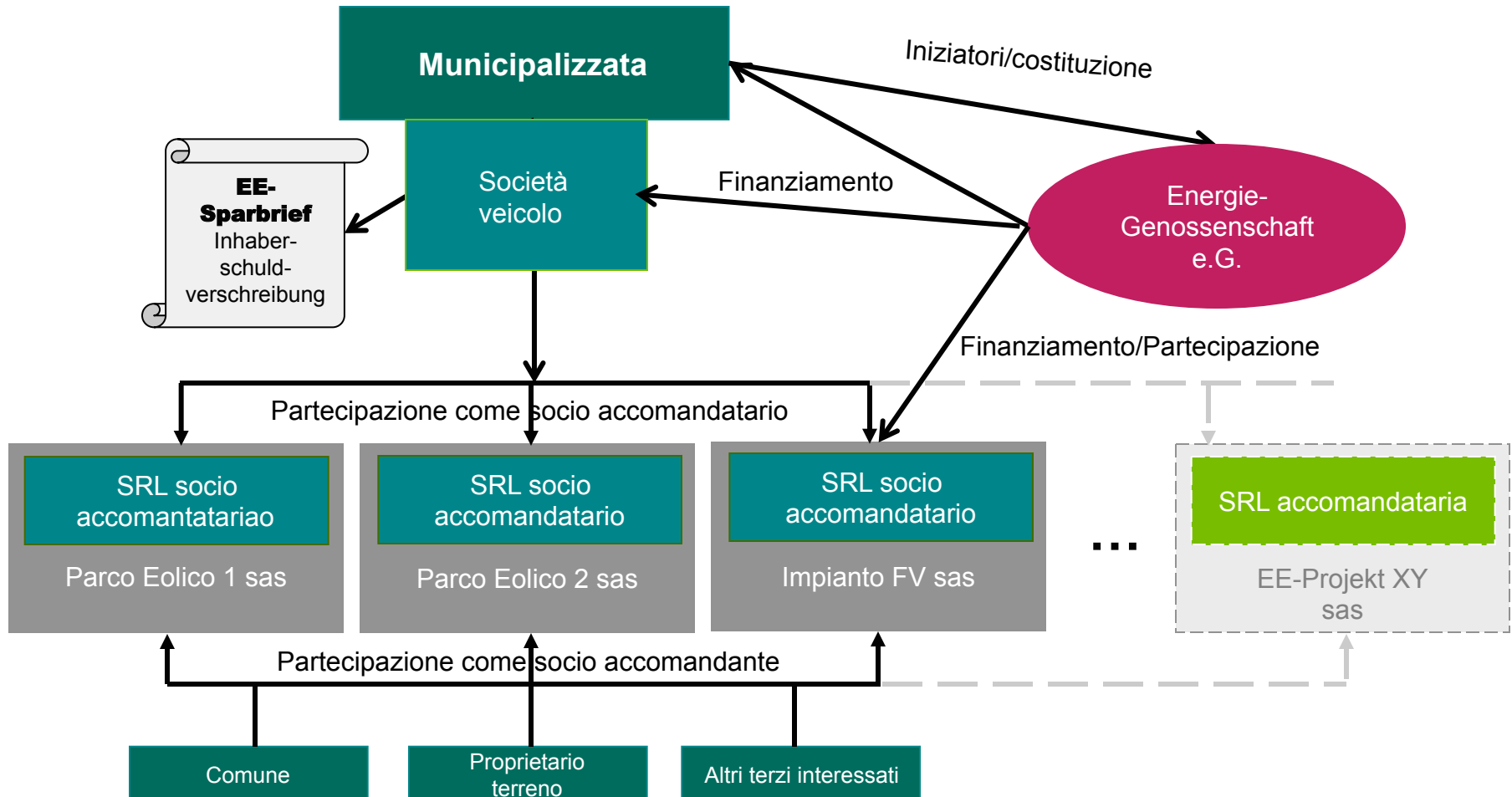
# GERMANIA: MODELLI PARTECIPAZIONE CITTADINI

## Esempio: Comune



# GERMANIA: MODELLI PARTECIPAZIONE CITTADINI

## Esempio: Municipalizzate



# DECENTRALIZZAZIONE E GRID E MARKET PARITY IN GERMANIA – Risultato ad oggi:

---

- Produttori di energia elettrica (>1MW): 300
- Gestori di rete: 940
- Grossisti: 125
- Fornitori di energia: 1.150
- Produttori di calore a distanza: 540
- Gestori della rete di calore a distanza: 420
- Fornitori di calore a distanza: 570

## INDICE ARGOMENTI

01

Incentivazione del fotovoltaico e delle altre rinnovabili. Cosa resta?

02

**GERMANIA:** decentralizzazione , incentivazione e nuovi modelli di investimento

2.1 Market Parity: cessione diretta – meccanismo del „premio di mercato“

2.2 Altre tipologie di cessione diretta e autoconsumo

2.3 Modelli di partecipazione dei cittadini, comuni e municipalizzate

03

**ITALIA: Market e Grid parity: cessione diretta e autoconsumo. Uno sguardo regolamentare: SSPC (SAP – SLD - SEU)**

04

Conclusioni e prospettive: Cosa manca?

## ITALIA ... QUINDI, QUANDO SI ARRIVA ALLA „MARKET“ E ALLA „GRID PARITY“ OGGI SI PRESENTANO I SEGUENTI MODELLI REGOLAMENTARI

### „Market Parity“

#### CESSIONE DIRETTA

- Cessione a clienti finali
- Cessione a utilities
- Cessione a grossisti/traders
- Cessione tramite borsa elettrica
- Ritiro dedicato

### „Grid Parity“

#### AUTOCONSUMO

- Scambio sul posto: 70% minimo annuo di autoconsumo – max. 200kW - non è possibile l'utilizzo dello strumento a distanza e tra soggetti giuridici diversi (produttore/cliente finale)
- Sistemi chiusi connessi con reti private (RIU) - SSPC (Sistemi Semplici di Produzione e Consumo): **allo stato pagano solo i costi di utilizzo della rete per l'energia prelevata dal punto di connessione**
  - Sistemi Efficienti di Utente (SEU)
  - Sistemi di Autoproduzione (SAP)
  - Sistemi con Linea Diretta (SLD)



# MARKET PARITY: POWER PURCHASE AGREEMENT (PPA)

- Nel caso della cessione diretta di energia, il contratto di cessione (acquisto) di energia (comunemente conosciuto come Power Purchase Agreement –PPA) sarà lo **strumento principale** per la regolamentazione dei rapporti tra le parti coinvolte.
- Eccezione: cessione diretta tramite la borsa elettrica (esiste una sorta di PPA) e il Ritiro Dedicato
- **ATTENZIONE** anche per gli incentivi **CE 5: al di sopra di 1 MW GSE paga solo la differenza tra la tariffa incentivante prevista e il prezzo zonale orario → per la cessione occorre PPA**
- **CONTENUTI DI UN PPA:**
  - Fissazione del prezzo di vendita dell'energia
  - Durata (elemento essenziale per il finanziamento dell'investimento)
  - Copertura dei rischi della controparte in caso di fallimento o altre difficoltà
  - Condizioni di consegna
  - La qualità e quantità dell'energia (Performance)
  - Garanzie
  - Regime delle interruzioni
  - Inadempimenti vari
  - Force Majeure
  - Modifiche legislative

# GRID PARITY: AUTOCONSUMO NEI SISTEMI CHIUSI SSPC – SAP E SLD

- SSPC (Sistemi Semplici di Produzione e Consumo): **SISTEMI CHIUSI CONNESSI TRAMITE RETI PRIVATE CHE (ALLO STATO) PAGANO I COSTI DI UTILIZZO DELLA RETE SOLO PER L'ENERGIA PRELEVATA**

SAP - SLD - SEU

- **SAP:** (Sistemi di Autoproduzione)
  - Produttori che, tramite una connessione privata, autoconsumino almeno il **70%** dell'energia prodotta in un anno per i propri fini o per quelli di società controllate o controllanti o collegate
- **SLD:** (Sistemi con Linea Diretta)
  - Sistemi ove una connessione privata colleghi **una o più unità di produzione** gestite dal **medesimo soggetto responsabile** con una o più unità di consumo di **un unico cliente finale**, che sia un soggetto o più soggetti giuridici appartenenti al medesimo gruppo societario.

# GRID PARITY: AUTOCONSUMO NEI SISTEMI CHIUSI SSPC – SEU

- **SEU:** Sistemi Efficienti di Utenza – D.M. 115/2008, è un sistema dove
  - uno **o più impianti produttivi** (ampliato con AEEG DCO 183/2013) fino ad un massimo di 20 MW, alimentati da fonti rinnovabili ovvero in assetto cogenerativo ad alto rendimento, anche nella titolarità **di un soggetto diverso** dal cliente finale, i quali sono
  - connessi tramite una **rete privata** direttamente ad una unità di consumo di **un** cliente finale
  - realizzati all'interno in un area nella **piena disponibilità** di quest'ultimo
  
- **ELEMENTI:**
  - uno **o più impianti produttivi**
  - massimo di 20 MW
  - nella titolarità **di un soggetto diverso** dal cliente finale,
  - connessione tramite una **rete privata** ad una unità di consumo **di un** cliente finale
  - impianti nell'area nella **piena disponibilità** del cliente finale
  - non è esteso anche a più clienti appartenenti al medesimo gruppo societario

## RUOLO DELLE BANCHE

Prezzi energia volatili non consentono PPA a lungo termine.

Le incertezze nella capacità del servizio del debito sono ancora troppo alte.

Allo stato le banche fanno fatica a finanziare PPA o altri modelli di cessione diretta o di autoconsumo.

**Occorre un periodo di transizione con meccanismi intermedi di incentivazione** che rendano i progetti bancabili (fall backs): tipo „premio di mercato“, esenzione oneri sistema e costi di rete a SSPC, almeno fino a quando il mercato non sarà sviluppato!

## INDICE ARGOMENTI

---

01

Incentivazione del fotovoltaico e delle altre rinnovabili. Cosa resta?

02

GERMANIA: decentralizzazione , incentivazione e nuovi modelli di investimento

2.1 Market Parity: cessione diretta – meccanismo del „premio di mercato“

2.2 Altre tipologie di cessione diretta e autoconsumo

2.3 Modelli di partecipazione dei cittadini, comuni e municipalizzate

03

ITALIA: Market e Grid parity: cessione diretta e autoconsumo. Uno sguardo regolamentare: SSPC (SAP – SLD - SEU)

04

**Conclusioni e prospettive: Cosa manca?**

# CONCLUSIONI E PROSPETTIVE

## „Market Parity“

### CESSIONE DIRETTA

- **Cosa manca?**
  - Non esiste ancora un mercato della cessione diretta
  - Condizioni di **concorrenza** tra i possibili acquirenti
  - **Regime di transizione** necessario per traghettare le rinnovabili incentivate alle rinnovabili di mercato con meccanismi come quelli del premio di mercato tedesco?
- **Prospettive:**
  - **La tendenza e la consapevolezza del settore va nella direzione della cessione diretta tramite acquirenti intermediari o finali. Si stipulano i primi PPA ma le banche non finanziano ancora.**

## „Grid Parity“

### AUTOCONSUMO

- **Cosa manca?**
  - Scambio sul posto: deve essere esteso dagli attuali max. 200kW. Deve essere consentito lo scambio a distanza tra soggetti giuridici diversi (produttore/ cliente finale).
  - **Decentralizzazione della produzione**
  - Troppa burocrazia
  - Modelli di partecipazione dei cittadini con alleggerimento norme raccolta risparmio (prospetti, etc.)
- **Prospettive:**
  - **Decentralizzazione**
  - **Grande Chance con le municipalizzate + partecipazione cittadini: modello decentralizzazione + consegna diretta energia**

## CONCLUSIONI E PROSPETTIVE: COME SI FA?

„Market Parity“

„Grid Parity“

OCCORRE CHE TUTTE LE ISTITUZIONI E GLI OPERATORI LAVORINO INSIEME PER UN OBIETTIVO COMUNE DELLA REALIZZAZIONE DEL MERCATO NUOVO DELL'ENERGIA ELETTRICA DA FONTE RINNOVABILE

- Devono essere tenuti in considerazioni gli interessi
  - dei Gestori di Rete
  - dei produttori da fonti tradizionali
  - dei produttori da fonti rinnovabili
  - delle banche
  - dei consumatori finali (imprese e famiglie)

**AUSPICIO (LE ECCELLENZE CI SONO TUTTE - BASTA FARLE LAVORARE INSIEME!):**

- che **almeno per una volta...** in Italia si lavori in un senso comune di pianificazione nel lungo periodo tenendo in considerazione gli interessi di tutti i soggetti, creando una conferenza/tavolo tecnico tra Governo, AEEG, GSE, Operatori VERI del Settore, Associazioni di Categoria, Comuni, **Manager delle municipalizzate**, esperti tecnici, legali e regolamentari anche stranieri, **e banche**, per discutere le prospettive di sviluppo e di mercato e trovare le soluzioni tecniche ed economiche corrette al fine di delineare un quadro normativo e regolamentare chiaro, di lungo respiro, che consenta investimenti certi e sicuri nel settore **in regime di libera concorrenza** nell'interesse futuro del nostro paese!

## Contatti



**Avv. D.r. Roberto Pera (LL.M. Columbia)**

**Rödl & Partner Roma**

Piazza di S. Anastasia, 7

00168 Roma

Telefon +39 06 96 70 12 70

Fax +39 06 32 23 394

roberto.pera@roedl.it



„Ogni singolo conta“ – dai Castellers e da noi.

Le torri di uomini rappresentano in maniera unica la cultura professionale di Rödl & Partner. Incorporano la nostra filosofia della collaborazione, dell'equilibrio, del coraggio e del senso di squadra. Esprimono la crescita con le proprie forze, che ha portato Rödl & Partner a ciò che è oggi. „Força, Equilibri, Valor i Seny“ (forza, equilibrio, valore e comprensione) è il motto catalano di tutti i Castellers e descrive in maniera puntuale i loro valori fondamentali. Questo ci piace molto, e corrisponde al nostro spirito. Per questo motivo Rödl & Partner ha voluto iniziare una collaborazione nel maggio 2011 con i rappresentanti di questa lunga tradizione delle torri di uomini. L'Associazione di Barcellona incorpora questa eredità culturale immateriale insieme a tante altre.