

# Servizio di dispacciamento e previsione di energia elettrica prodotta da impianti fotovoltaici

Una soluzione per proteggere la redditività dell'investimento e dei piani finanziari

## La Delibera 281 e il dispacciamento

La Delibera 281/2012 introduce la revisione del servizio di dispacciamento (gestione coordinata delle immissioni e dei prelievi di energia elettrica sulla rete) per le unità di produzione di energia elettrica alimentate da fonti rinnovabili non programmabili, in particolare il fotovoltaico, equiparandole alle unità di produzione programmabili, ovvero gli impianti convenzionali.

### Quando entra in vigore la nuova delibera?

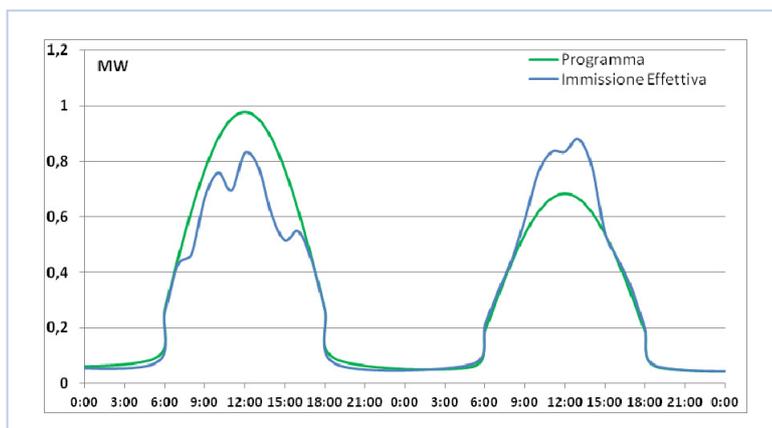
La Delibera è in vigore dal 1 gennaio 2013 ed avrà un periodo transitorio fino a giugno 2013, in cui è stata prevista una soglia di tolleranza del 20% sugli sbilanciamenti, per poi scendere al 10%.

### Perché la nuova regolamentazione?

Tale Delibera ha lo scopo di promuovere una maggiore *responsabilizzazione* dei produttori da fonti rinnovabili non programmabili sia attraverso un'efficiente previsione dell'energia elettrica da immettere in rete, sia attraverso un'equa ripartizione dei costi indotti sul sistema elettrico (non più attribuiti ai soli consumatori di energia elettrica).

In sostanza, la delibera obbliga i produttori a comunicare un programma giornaliero di immissione di energia elettrica nella rete e, qualora la programmazione fosse discordante dall'effettiva immissione in rete, ne comporta il pagamento dei costi indotti.

### Cosa si intende per sbilanciamento?



Lo sbilanciamento è la differenza in valore assoluto, a livello orario, tra le effettive immissioni e i programmi di immissione di una unità di produzione. Nel grafico vengono mostrati due giorni di immissione in cui si registra un caso di sbilanciamento negativo (a destra) e un caso di sbilanciamento positivo (a sinistra).

In sintesi: quando si produce meno del previsto si ha una penale ad un prezzo maggiorato e quando si produce troppo si viene remunerati meno.

### Come vengono valorizzati gli sbilanciamenti?

I costi per i produttori responsabili degli sbilanciamenti saranno determinati dall'andamento del Mercato del Giorno Prima, del Mercato Servizi Dispacciamento e soprattutto dal segno dello sbilanciamento della zona elettrica in cui è presente il punto di immissione alla rete.

### Chi gestisce la programmazione e valorizza gli sbilanciamenti?

Con l'arrivo della Delibera, in automatico i produttori da fotovoltaico aderenti al RID - Ritiro Dedicato vengono "gestiti" con un servizio di previsione e programmazione **svolto dal GSE** per tutte le unità di produzione a fonte rinnovabile (programmabile e non programmabile).

### Quanto costa il servizio di previsione/programmazione del GSE?

Potenza	Corrispettivo A	Corrispettivo B	Soglia limite
	€/kW	% vendita e.e.	€
0<P<200	0,5	0,20%	300
200<P<1000	0,5	0,15%	1.500
1000<P<10000	0,5	0,15%	6.000
P>10000	0,5	0,10%	7.000

Il corrispettivo è caratterizzato dalla presenza di una componente funzione della potenza dell'impianto ("Corrispettivo A") e di una componente funzione della valorizzazione dell'energia elettrica ceduta al GSE ("Corrispettivo B"). Si prevede, per ogni classe di potenza, una soglia annuale massima per impianto.

## Quali conseguenze comporta per i produttori la delibera 281?

Lo scenario delineato comporterà dunque per i produttori una serie di conseguenze:

- minori ricavi dalla componente energia dovuti all'applicazione dei corrispettivi degli sbilanciamenti
- maggiori oneri economici a copertura dei costi amministrativi del GSE
- maggiori responsabilità e costi aziendali qualora il produttore decida di "internalizzare" il servizio di previsione prescindendo dai servizi del GSE.

## Quanto può incidere lo sbilanciamento sui ricavi annui?

Secondo le stime del GSE, il valore assoluto dello sbilanciamento (somma dei valori orari positiva e negativa) è di circa il 39%, con un'incidenza per un impianto da 1MW<sub>p</sub> di circa 4.000€/anno.

**espwr** ha sviluppato un modello analitico per la stima dello sbilanciamento basato su un database di impianti di potenza variabile da 1MW<sub>p</sub> fino a 20MW<sub>p</sub>, correlando i valori effettivi di produzione con le previsioni giornaliere più accurate possibile. Ne risulta un valore medio di circa 2.850€/MW<sub>p</sub>.

## Una stima dei "rischi" della Delibera 281?

Per un impianto fotovoltaico dalla potenza nominale di 1 MW<sub>p</sub> si deve corrispondere al GSE un contributo totale di gestione di circa 1.300 €/anno. Inoltre assumendo i valori sopra riportati, si ottiene un "rischio" totale annuo dell'ordine dei 3.850€, **pari circa al 3,5% dei ricavi annui.**

## La soluzione di espwr

**espwr**, in collaborazione con TRADECOM offre un servizio studiato appositamente per sollevare i produttori da fonti rinnovabili da ogni rischio connesso con la Delibera 281. La proposta consiste nel sottoscrivere con TRADECOM un contratto di ritiro dell'energia elettrica prodotta dall'impianto fotovoltaico, in sostituzione del RID del GSE.



TRADECOM si incarica di tutti gli oneri di gestione:

- 1) **Servizio di previsione meteorologica**
- 2) **Copertura oneri di sbilanciamento**
- 3) **Servizio di dispacciamento**
- 4) **Ritiro Energia elettrica**

Inoltre, all'energia elettrica ritirata mensilmente in ciascuno dei Punti di Prelievo verrà applicato il "corrispettivo premio" pari al **Prezzo medio zonale orario + 0,50 €/MWh.**

La proposta si configura quindi come una opportunità migliorativa rispetto a quanto offerto dal GSE nella formula del Ritiro Dedicato e nel servizio di previsione di produzione.

	<b>espwr - TRADECOM</b>	<b>Ritiro Dedicato GSE</b>
<b>Servizio di previsione</b>	<b>Personalizzato</b>	<u>Generico non garantito</u>
<b>Oneri di sbilanciamento</b>	<b>Assorbiti da TRADECOM</b>	<u>A carico del produttore</u>
<b>Servizio di dispacciamento</b>	0,5% dell'energia venduta	0,5% dell'energia venduta
<b>Corrispettivo di trasporto</b>	A carico/vantaggio del produttore	A carico/vantaggio del produttore
<b>Quota Energia</b>	<b>Prezzo medio zonale +0,5 €/MWh</b>	<u>Prezzo medio zonale orario</u>

**In sintesi al produttore rimangono soltanto gli oneri di gestione dell'impianto (manutenzione, gestione guasti, sicurezza, etc) ed il corrispettivo trasporto (analogo al caso di RID con il GSE.)**

## La proposta contrattuale

A seguito di una dettagliata analisi da parte di **espwr** degli aspetti tecnici dell'impianto fotovoltaico, TRADECOM prende in carico la gestione del dispacciamento e la gestione degli sbilanciamenti (con i relativi oneri), offrendo al produttore una protezione da eventuali riduzioni della rendita economica.

### **Dettaglio del servizio:**

- a) Il produttore conferisce mandato a TRADECOM di effettuare la vendita sul mercato elettrico nazionale dell'energia prodotta dal suo impianto fotovoltaico
- b) TRADECOM si occupa in modo completo del dispacciamento di tale energia effettuando la vendita, comunicando la previsione di produzione e verificando a consuntivo gli sbilanciamenti generati
- c) Al conferimento del mandato da parte del produttore TRADECOM stipula con Terna il contratto di dispacciamento

### **Per ogni mese di immissione dell'energia:**

- a) TRADECOM presenterà un rapporto preventivo sull'energia immessa (questo consente al produttore di avere una stima attendibile della rendita attesa per il mese)
- b) TRADECOM valorizzerà l'energia prodotta con un prezzo comunque superiore a quello riconosciuto dal GSE
- c) Il pagamento sarà effettuato entro il secondo mese successivo a quello di immissione, subito a seguito della presentazione da parte di Terna del rendiconto consuntivo dell'energia effettivamente immessa

## Riferimenti

Delibera 281/2012/R/efr

[http://www.autorita.energia.it/allegati/docs/12/281-12\\_rt.pdf](http://www.autorita.energia.it/allegati/docs/12/281-12_rt.pdf)

Oneri/Ricavi per i produttori

[http://www.gse.it/it/Gas%20e%20servizi%20energetici/Dispacciamento\\_Rinnovabili/Oneri\\_Ricavi\\_Produttori/Pagine/default.aspx](http://www.gse.it/it/Gas%20e%20servizi%20energetici/Dispacciamento_Rinnovabili/Oneri_Ricavi_Produttori/Pagine/default.aspx)

Obblighi informativi

[http://www.gse.it/it/Gas%20e%20servizi%20energetici/Dispacciamento\\_Rinnovabili/Obblighi\\_Informativi\\_Produttori/Pagine/default.aspx](http://www.gse.it/it/Gas%20e%20servizi%20energetici/Dispacciamento_Rinnovabili/Obblighi_Informativi_Produttori/Pagine/default.aspx)

Dettaglio tecnico economici e scenari di simulazione per il trasferimento dei corrispettivi di sbilanciamento

[http://www.gse.it/it/salastampa/GSE\\_Documenti/RT\\_doc\\_cons\\_dispacciamento\\_FER\\_GSE\\_V4.pdf](http://www.gse.it/it/salastampa/GSE_Documenti/RT_doc_cons_dispacciamento_FER_GSE_V4.pdf)