KEY ENERGY EXPO

12ª Fiera internazionale per l'energia rinnovabile e la mobilità sostenibile

Energy Transition Hub

6-9 Novembre 2018 Rimini Italy

IN CONTEMPORANEA CON

ORGANIZZATO DA

ECOMONDO

ITALIAN EXHIBITION GROUP

Le prospettive del solare dopo la SEN e le nuove incentivazioni

3 maggio 2018, 14.00–18.30 Hotel Michelangelo, Sala Sistina - Milano, Piazza Luigi di Savoia, 6

Dott. Carlo Cascella

L'esperienza di EGP in Italia



Agenda

- 1. SEN
- 2. Il nuovo DM FER
- 3. Sviluppo PV in Italia





Scenario SEN

Principali Evidenze (1/2)

Lo scenario emerso dalla **SEN (Strategia Energetica Nazionale),** la quale rappresenta **lo strumento programmatico** che individua le scelte strategiche nazionali per il settore dell'energia, si inserisce nel percorso che porterà alla stesura del Piano Clima Energia.

Essendo la SEN un documento con mere finalità di programmazione, le varie **policies** che essa individua dovranno esser rese operative da specifici atti normativi e regolatori.

L'obiettivo finale è quello di rendere il nostro sistema più sostenibile dal punto di vista ambientale e più competitivo dal punto di vista economico, in particolare:

- Maggiore Competitività, attraverso la riduzione del gap di prezzo dell'energia rispetto all'Europa
- Ambiente, superando gli obiettivi ambientali Europei 2030, in linea con gli obiettivi COP21 e Road Map 2050
- Sicurezza, migliorando la sicurezza degli approvvigionamenti e la flessibilità del sistema

Obiettivo che si sostanzierà nel "Phase-out" del Carbone al 2025 e nel portare le rinnovabili a rappresentare nel 2030 il 55% del totale consumi elettrici.







Scenario SEN

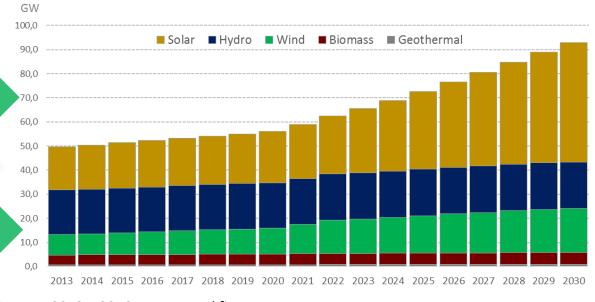
Principali Evidenze (2/2)

Capacità RES cumulata in Italia



Bozza DM FER fino al 2023

- 6,3 GW incentivi per PV, Wind, Hydro and Geo
- Opportunità PPA



Fonte: 2013 – 2016 Terna actual figures

2017 – 2030: Stime che considerano il Target SEN e la Bozza DM FER





Agenda

- 1. SEN
- 2. Il nuovo DM FER
- 3. Sviluppo PV in Italia





Il nuovo DM FER

Aste e Registri (Contingenti e Tecnologia)

- ➤ Meccanismi d'incentivazione degli impianti FER per un totale di circa 6.225 MW di contingenti
- > **Due modalità** previste per richiedere gli incentivi, a seconda della potenza dell'impianto:
 - ✓ Asta (impianti di taglia > 1 MW)
 - ✓ Registro (impianti di taglia < 1 MW)
 </p>
- > Aste a "tecnologia neutra": PV in competizione con il Wind

| Tabella 1 Potenza messa a disposizione per la procedura d'ASTA | | | | | | |
|--|------|-----|-------|--|--|--|
| | | | | | | |
| 1 | 500 | 35 | 70 | | | |
| 2 | 500 | 35 | 70 | | | |
| 3 | 700 | 35 | 70 | | | |
| 4 | 700 | 35 | 70 | | | |
| 5 | 700 | 35 | 70 | | | |
| 6 | 800 | 35 | 70 | | | |
| 7 | 800 | 35 | 70 | | | |
| TOTALE | 4700 | 245 | 490 | | | |
| Totale Potenza Asta | | | 5.435 | | | |

I bandi sono
organizzati in 3
gruppi multi
tecnologia con i
contingenti di cui
alle tabelle 1 e 2:

| otenza messa a disposizione ¡ | oer l'iscrizione a | REGISTRO | |
|-------------------------------|--------------------|----------|-----|
| N. Procedura | Gruppo A | | |
| 1 | 1 35 20 | | 10 |
| 2 | 35 | 20 | 10 |
| 3 | 90 | 20 | 10 |
| 4 | 90 | 20 | 10 |
| 5 | 110 | 20 | 10 |
| 6 | 110 | 20 | 10 |
| 7 | 110 | 20 | 10 |
| TOTALE | 580 | 140 | 70 |
| Totale Potenza Registro | | | 790 |

Nota:

Gruppo A: WIND + PV

Gruppo B: HYDRO + GEO + BIOGAS

Gruppo C: Rifacimenti Totali/Parziali (WIND + HYDRO + GEO)



12ª Fiera internazionale per l'energia rinnovabile e la mobilità sostenibile



Il nuovo DM FER

Tariffe di riferimento

Tabella con tariffa base di riferimento e vita utile

| Tipologia | Potenza | VITA UTILE degli IMPIANTI | TARIFFA | Gruppo A - ta |
|--|--|--|---------|----------------------|
| | kW | anni | €/MWh | |
| | 1 <p≤100< td=""><td>20</td><td>140</td><td></td></p≤100<> | 20 | 140 | |
| On-shore | 100 <p<1000< td=""><td>20</td><td>90</td><td></td></p<1000<> | 20 | 90 | |
| | P>1000 | 20 | 70 | Σ |
| | 1 <p≤400< td=""><td>20</td><td>140</td><td>. /</td></p≤400<> | 20 | 140 | . / |
| | 400 <p<1000< td=""><td>25</td><td>110</td><td>/</td></p<1000<> | 25 | 110 | / |
| acquedotto) | P>1000 | 30 | 80 | . / |
| | 1 <p<1000< td=""><td>25</td><td>90</td><td>V</td></p<1000<> | 25 | 90 | V |
| a bacino o a serbatoio | P>1000 | 30 | 70 | |
| Impianti con caratteristiche diverse da quelle | 1 <p≤100< td=""><td>20</td><td>120</td><td></td></p≤100<> | 20 | 120 | |
| | 100 <p<1000< td=""><td>25</td><td>120</td><td></td></p<1000<> | 25 | 120 | |
| | P>1000 | 25 | 80 | |
| Gas di discarica | | 20 | 90 | |
| | | 20 | 90 | |
| | | 20 | 80 | |
| Gas residuati dai processi di depurazione | | 20 | 110 | |
| | | 20 | 100 | |
| | | - | 80 | |
| Solare fotovoltaico | | 20 | 110 | |
| | | 20 | 90 | |
| | | | 70 | |
| | On-shore ad acqua fluente (compresi gli Implanti In acquedotto) a bacino o a serbatoio Impianti con caratteristiche diverse da quelle di cui all'articolo 1, comma 3-bis, del decreto legislativo 22/2010 | Non-shore 1 <p≤100 100<p<1000="" p="" ="">1000 P>1000 1<p≤400 400<p<1000="" p="" ="">1000 P>1000 PP>1000 P</p≤400></p≤100> | Potenza | Tipologia Potenza |

tariffa di riferimento: 70 €/MWh ffa di riferimento: 70/80 €/MWh

NB: I valori in tabella della tariffa vanno ridotti del 2% per il Gruppo B e del 5% per il Gruppo A nelle sole aste 2020.



Agenda

- 1. SEN
- 2. Il nuovo DM FER
- 3. Sviluppo PV in Italia





Sviluppo PV in Italia

Prospettive e Barriere

Prospettive

- > Ampie potenzialità per garantire il raggiungimento degli obiettivi SEN nel Medio / Lungo Periodo
- Possibilità di valorizzazione di nuovi siti per nuova Capacità da Installare
- > Tecnologia a minore impatto ambientale
- > Ampi margini di crescita con l'evoluzione tecnologica
- > Integrazione con i sistemi di accumulo: riduzione degli sbilanciamenti in rete e minori costi di sistema

Barriere

- > Necessità di una stabilità di Governo
- > Assenza di un quadro Regolatorio definito
- > Divieto di utilizzo di terreni agricoli
- > Assenza di agevolazioni per i siti PV compromessi (ex discariche, cave dismesse, etc.)
- > Assenza di incentivazioni per impianti PV su tetto
- > Procedure autorizzative semplificate solo per impianti di piccola taglia (< 1 MW)





Grazie per l'attenzione!







BACKUP



12º Fiera internazionale per l'energia rinnovabile e la mobilità sostenibile



Il nuovo DM FER

Aste e Registri (Modalità e Requisiti di Accesso agli Incentivi)

- Per partecipare alle Aste/Registri è necessario:
 - a. essere in possesso del titolo abilitativo e del preventivo di connessione accettato in via definitiva;
 - b. per gli impianti **fotovoltaici**, essere di nuova costruzione e **non in aree agricole**;
 - c. per gli impianti **idroelettrici**, essere realizzati su canali artificiali o condotte esistenti; oppure utilizzare acque di restituzioni o di scarico, salti su briglie o traverse, oppure DMV; in alternativa essere impianti diversi dai precedenti, ma muniti dell'attestazione delle autorità competenti che la concessione non pregiudichi il mantenimento o il raggiungimento degli obiettivi di qualità definiti per il corso d'acqua oppure rispettare le Linee Guida per le valutazioni ambientali ex ante delle derivazioni idriche e le Linee guida per l'aggiornamento dei metodi di determinazione del deflusso minimo vitale.
- > L'accesso agli incentivi è alternativo al ritiro dedicato e allo scambio sul posto.
- > I soggetti che hanno avuto accesso agli incentivi possono rinunciarvi al fine di operare integralmente sul mercato libero. In tal caso gli operatori sono tenuti alla restituzione degli incentivi netti fruiti fino al momento di esercizio dell'opzione.





