

Seminario Eletticità Futura “DM FER 1 - ISTRUZIONI PER L’USO”
Roma, 5 settembre 2019

Il Decreto incentivi 4 luglio 2019

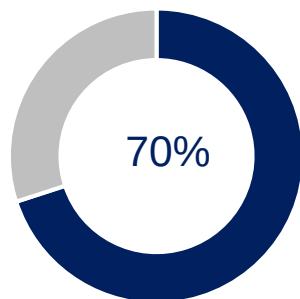
Cosetta Viganò, Iulca Collevicchio, Luisa Calleri

Eletticità Futura



Chi siamo

Elettricità Futura è la principale Associazione del mondo elettrico italiano, unisce produttori di energia elettrica da fonti rinnovabili e da fonti convenzionali, distributori e fornitori di servizi, al fine di contribuire a creare le basi per un mercato elettrico efficiente e pronto alle sfide del futuro



Dell'elettricità consumata in Italia è assicurata da aziende associate a Eletticità Futura

600

OPERATORI

40.000

ADDETTI

75.000 MW

POTENZA INSTALLATA

1.150.000 km

LINEE

Siamo membri di:



eurelectric



**Wind[•]
EUROPE**

**RES4
MEDI**

FREE
coordinamento

MOTUS 

Le aspettative di Elettricità Futura per il settore elettrico del futuro



Decarbonizzazione del mix energetico europeo per raggiungere gli obiettivi climatici ed ambientali anche attraverso il rafforzamento del sistema ETS

Elettrificazione nei settori del trasporto e del riscaldamento e raffreddamento per ridurre i consumi energetici accompagnando l'evoluzione tecnologica



Fonti rinnovabili tramite meccanismi efficienti e orientati al mercato per garantire stabilità delle regole e continuità degli investimenti

Mercato elettrico efficiente per le decisioni di investimento e disinvestimento anche grazie a segnali di prezzo di lungo periodo



Digitalizzazione e informazione per rendere i clienti più consapevoli del loro ruolo nel libero mercato anche grazie a reti intelligenti e sistemi di domotica

Salute e Sicurezza delle persone e rispetto dell'Ambiente condividendo le migliori pratiche e promuovendo una cultura del lavoro con l'obiettivo «infortuni zero»



Prime bozze marzo 2018 → Pubblicazione Gazzetta Ufficiale n.185 **9 agosto 2019**

Esame **ARERA**

- Individuazione aree idonee a installazione impianti *[accolta → rinviata al PNIEC]*
- Maggiore valorizzazione integrali ricostruzioni *[accolta → rinviata al PNIEC]*
- Chiarimenti e suggerimenti su PPA e aggregati *[parzialmente accolti → no schemi contrattuali tipo ma modalità copertura spese sviluppo/gestione piattaforma GME, maggiori specifiche su aggregati impianto]*

Esame **CONFERENZA UNIFICATA** [Parere negativo CU su DM FER1 \(dic.18\)](#)

- Maggiore attenzione impianti in autoconsumo *[accolta → premio autoconsumo FV fino a 100 kW su edifici]*
- Maggiore attenzione rifacimenti *[accolta → aumento contingenti Registri da 80 a 120MW, Aste da 500 a 620MW]*
- Rimozione vincolo inizio lavori impianti in posizione non utile DM 2016 *[accolta]*
- Chiarimenti su aggregati e utilizzo componenti rigenerati *[accolta → maggiori specifiche su aggregati impianto e riduzione 20% tariffa se impiegati componenti rigenerati, solo in Registro]*
- Estensione perimetro impianti idroelettrici incentivabili *[non accolta → cfr CE]*
- Ammissione geotermia tradizionale agli incentivi *[non accolta → rinviata a DM FER2]*

Esame **COMMISSIONE EUROPEA**, verifiche compatibilità aiuti di stato

- Chiarimenti su esclusione degli impianti geotermici *[tema rinviato a DM FER2]*
- Chiarimenti su esclusione alcune tipologie impianti idroelettrici *[modifiche a criteri accesso/requisiti priorità]*

Azioni EF

- [Documento di posizionamento EF su incentivazione \(gen.18\)](#)
- [Osservazioni al MiSE sullo schema di DM FER1 \(apr.18\)](#)
- [Osservazioni su parere MATTM allo schema di DM FER1 \(apr.18\)](#)
- [Osservazioni al MiSE sullo schema di DM FER1 \(sett.18\)](#)
- [Richiesta incontro MATTM per disposizioni idro \(ott.18\)](#)
- [Comunicato stampa congiunto DM FER contro l'idro \(ott.18\)](#)
- [Incontro sottosegretario MATTM per illustrare criticità idro nel DM FER1 \(sett.18\)](#)
- [Osservazioni alla Conferenza Unificata sullo schema di DM \(nov.18\)](#)
- [Osservazioni alle Regioni sullo schema di DM e incontri \(nov.18 – dic.18\)](#)
- [Osservazioni alla Commissione Europea \(feb.2019\)](#)

DM2016

Impianti eolico on-shore e off-shore, idroelettrici, geotermico, biomasse, biogas, gas di depurazione, gas di discarica, bioliquidi sostenibili, solare termodinamico, iscritti in **posizione utile nelle graduatorie** delle procedure di **asta e registro** ai sensi del **DM 23 giugno 2016**

DM2019

Fonti e tecnologie mature e con costi prevalentemente fissi bassi o in riduzione: eolico onshore, idroelettrico, gas residuati dei processi di depurazione e **fotovoltaico** (Impianti **nuovi**, integralmente ricostruiti e riattivati, oggetto di potenziamento, o di **rifacimento**)

Tariffe&Premi DM2016 Condizioni DM2019

Impianti eolico on-shore, idroelettrici e da gas da depurazione (**no FV**), di nuova costruzione, iscritti in posizione utile nelle graduatorie dei **registri** DM 2019 ed entrati in esercizio entro **12 mesi** dalla sua entrata in vigore (10 ago 2019) (che non applicano alcuni criteri priorità)

DM FER2

Fonti e tecnologie innovative con costi fissi ancora elevati o tempi maggiori di sviluppo, o con costi elevati di esercizio: **eolico off shore**, energia **oceanica**, **biomasse**, **biogas** e **solare termodinamico**, **geotermia**

ELEMENTI CHIAVE DEL MECCANISMO DI INCENTIVAZIONE E NOVITA' RISPETTO AGLI SCHEMI PRECEDENTI

- Ammessi ad incentivazione impianti eolici on-shore, **fotovoltaici**, idroelettrici, a gas residuati dei processi di depurazione (fonti e tecnologie mature e con costi prevalentemente fissi bassi o comunque suscettibili di sensibile riduzione)
→ eliminate Bioenergie, eolico offshore, energia oceanica, geotermia ("DM FER2" per fonti e tecnologie innovative o con costi di esercizio elevati)
- Procedure competitive basate su **Aste e Registri** → eliminato **Accesso Diretto**
- **Offerte al ribasso** per aste (fino a -70%, incrementabile aste successive) e anche per **registri** (fino a -30%)
- Principio **neutralità tecnologica** (parziale)
- Possibilità di partecipare con **aggregati** di impianti
- **Sistema a due vie** per il calcolo dell'incentivo
- Prevista piattaforma di mercato per **PPA** (alternativa all'incentivazione)
- **Restituzione totale dell'incentivo** fruito in caso di **rinuncia** prima del termine

SOGGETTI E INTERVENTI AMMESSI

DM FER1 è dedicato a fonti e tecnologie mature e con costi prevalentemente fissi bassi o comunque suscettibili di sensibile riduzione:

- eolico onshore
- solare fotovoltaico
- idroelettrico
- gas residuati dei processi di depurazione

Nei registri sono ammessi:

- Impianti **nuovi**, integralmente ricostruiti e riattivati, di potenza inferiore a 1 MW
- Impianti oggetto di **potenziamento**, se la differenza tra il valore della potenza dopo l'intervento e quello della potenza prima dell'intervento sia inferiore a 1 MW
- Impianti oggetto di **rifacimento** di potenza inferiore a 1 MW
- **Aggregati** costituiti da più impianti appartenenti al **medesimo gruppo** (A – eolico e FV, A2 – FV su coperture edifici e fabbricati rurali in sostituzione eternit/amianto, B – idro e gas da residuati di depurazione, C – rifacimenti eolici, idro e gas da residuati di depurazione) di potenza unitaria superiore a **20 kW**, purché la potenza complessiva aggregato inferiore a **1 MW**

REQUISITI GENERALI

- Con **lavori di costruzione** avviati dopo l'inserimento in posizione utile nelle graduatorie (esclusi impianti aventi diritto all'accesso diretto e in posizione non utile graduatorie Registri (ed Aste) ex DM2016, con **entrata in esercizio post** ammissione posizione utile graduatorie DM2019)
- Possesso **autorizzazione e concessione**
- Possesso **preventivo di connessione** accettato
- Avvenuta registrazione sul sistema **Gaudì** validata dal gestore di rete (stato «*Impianto Validato*»)
- Aggiornamento preventivo dei dati dell'impianto su **Gaudì** qualora necessario
- Rispetto **Spalmaincentivi** volontario
- Non aver richiesto attività di **supporto** al GSE
- Essere in regola con disciplina **fiscale, urbanistica** e di accatastamento fabbricati
- Rispettare i requisiti per interventi di **potenziamenti** eseguiti su stesso impianto (in contemporanea):
 - No accesso a diversi registri ex DM2019 se somma potenziamenti con ultimo intervento **> 1MW**
 - Necessario siano trascorsi almeno **3 anni** tra i due interventi successivi

REQUISITI SPECIFICI

■ Per impianti fotovoltaici (contemporaneamente):

- potenza superiore a **20 kW**
- di **nuova costruzione** e realizzati con **componenti** di nuova costruzione
- non a terra in **aree agricole**

■ Per impianti idroelettrici:

Fatti salvi i casi di **rifacimento** senza aumento di potenza di concessione sono ammessi impianti:

- aventi una delle **caratteristiche costruttive** ex art 4 comma 3 lettera b) punti i, ii, iii, iv:
 - *realizzati su canali artificiali o condotte esistenti, senza incremento di portata derivata e periodo prelievo*
 - *che utilizzano acque di restituzioni o di scarico di utenze esistenti senza modificare il punto di restituzione*
 - *che utilizzano salti su briglie/traverse esistenti senza sottensione di alveo naturale o sottrazione di risorsa*
 - *che utilizzano DMV (al netto della quota alla scala di risalita), senza sottensione di alveo naturale*

esplicitata in concessione/disciplinare o dimostrata mediante attestazione ente concedente oppure

- con concessione di derivazione **conforme** a **LLGG nazionali DE** e **valutazione ex ante**, e rispetto art 4.7 DQA, da dimostrare mediante **attestazione SNPA**

Se su **consorzi** di bonifica e irrigazione, in sostituzione della concessione, autorizzazione uso legittimo dell'acqua (art.166 d.lgs.152/2006) e possesso dell'atto che regola rapporti tra consorzio e soggetto richiedente, titolo a costruire ed esercire e l'assenso del consorzio (r.d. 368/1904)

FOCUS ATTESTAZIONE COMPATIBILITA' IMPIANTI IDRO

- La concessione di derivazione è conforme:
 - a) alle LLGG **valutazioni ambientali ex ante** DG STA 29/2017 (tabelle 11 e 13)

Tab 11: matrice del rischio ambientale, con note specifiche

Valore ambientale del CI	Intensità dell'impatto generato dalla derivazione singola /cumulo di derivazioni		
	Lieve	Moderata	Alta
Elevato	ALTO (*)	ALTO (*)	ALTO (*)
Buono	MEDIO	ALTO	ALTO (*)
Sufficiente	BASSO	MEDIO	ALTO
Scarso	BASSO	MEDIO	MEDIO (**)
Cattivo	BASSO	MEDIO	MEDIO (**)

Tab 13: significato della classe di rischio ambientale, con note specifiche

Rischio ambientale	Significato operativo
BASSO	La derivazione può essere assentita nel rispetto di specifiche prescrizioni, ove necessarie.
MEDIO	La derivazione può essere assentita con l'applicazione di particolari misure volte alla mitigazione degli impatti e nel rispetto di specifiche prescrizioni, tese a garantire il non deterioramento della classe di ognuno degli elementi di qualità ambientale ed il raggiungimento degli obiettivi ambientali definiti per il corpo idrico/i corpi idrici interessati.
ALTO	La derivazione non può essere assentita in via ordinaria. L'intervento è realizzabile solo nei casi in cui nel Piano di gestione sia stato riconosciuto al corpo idrico interessato il possesso dei requisiti per l'applicazione delle deroghe previste ai commi 5 e 7 dell'Art. 4 della DQA, come recepiti dall'art. 77 del D. Lgs. 152/2006.

- b) alle **LLGG DE** del DG STA 30/2017
 - c) alle condizioni di cui **all'art. 4.7 della Direttiva 2000/60/CE** (deroghe al raggiungimento degli obiettivi ambientali dei corpi idrici riconducibili a nuove attività umane)
- La conformità è verificata e dichiarata dal **Sistema Nazionale per la Protezione dell'Ambiente (SNPA)** su **richiesta del concessionario** e ai soli fini dell'accesso alle tariffe di cui al presente decreto, a supporto dell'autorità concedente, sulla base di una apposita istruttoria
- L'autorità concedente** è tenuta a fornire a SNPA ogni dato utile per l'espletamento della verifica
- L'istruttoria si chiude entro **90 giorni** dalla data in cui tutti i **dati utili risultano pervenuti**
- Sulla base delle richieste pervenute **entro 30 giorni** dalla pubblicazione del Decreto, SNPA pubblica il **calendario dell'avvio delle istruttorie**, che aggiorna semestralmente alle nuove domande [8 sett 2019]
- I **costi di istruttoria** per la verifica della conformità da SNPA sono a carico del richiedente, secondo le regole che verranno precisate **entro 15 giorni** dall'entrata in vigore del decreto [25 ago 2019]

FOCUS ATTESTAZIONE COMPATIBILITA' IMPIANTI IDRO – PRIME INDICAZIONI SNPA

In due note pubblicate lo scorso 29 agosto il SNPA comunica che le Richieste dovranno:

- essere firmate digitalmente dal responsabile legale, e essere inviate **all'ARPA** (o **APPA**), e in copia **all'ISPRA**, via PEC [link con [mail](#)]
- contenere gli **elementi tecnici** che consentano l'efficace **verifica di conformità** della derivazione alle Linee guida per le valutazioni ambientali ex ante ed alle Linee guida DE, nonché, alle condizioni di cui all'articolo 4.7 della Direttiva 2000/60/CE, come recepite dall'articolo 77.10 bis del D.Lgs. 152/06
- contenere altresì l'indicazione dettagliate sull'**autorità concedente** (RUP incaricato, generalità, posizione organizzativa, indirizzo email e numero di telefono)

La nuova sezione dedicata sito SNPA conterrà:

- decorsi **30 giorni** da pubblicazione del DM 2019, il primo elenco delle **istanze pervenute** complete, il relativo **calendario**, e il primo elenco delle istanze per le quali sono **richieste integrazioni documentali** [8 sett 2019], con aggiornamento semestrale
- le regole per la determinazione di **costi** a carico del richiedente, nonché le modalità di **pagamento**, non appena tali regole saranno disponibili
- qualsiasi ulteriore **informazione utile** all'espletamento dell'istruttoria di verifica in oggetto, compreso eventuali riferimenti utili per i richiedenti

ADEMPIMENTI

Documentazione da trasmettere al GSE per la partecipazione:

- Prova dell'effettuato versamento del contributo per le **spese di istruttoria**
- Richiesta a GSE (per via telematica), presentando una dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà, utilizzando modelli predisposti dal GSE relativi a:
 - Documentazione comprovante il rispetto dei **requisiti generali e specifici** richiesti
 - Documentazione comprovante il possesso delle caratteristiche necessarie per l'applicazione dei **criteri di priorità** previsti per la formazione delle graduatorie registri
 - Eventuale richiesta di applicazione del criterio di maggiore **riduzione percentuale offerta** sulle tariffe di riferimento di cui all.1 DM 2019
- **Cauzione provvisoria** e impegno a prestare cauzione **definitiva** (solo per **P>100kW**)

VERIFICHE GSE

- **Esame documentale:** entro la data di pubblicazione della graduatoria, il GSE, attraverso l'esame della documentazione presentata, accerta il possesso dei requisiti generali/specifici e delle caratteristiche necessarie per l'applicazione dei criteri di priorità
- Eventuali successivi controlli ai sensi dell'art. 42 del DLgs 28/2011 (e successivo DM 31/01/2014)

TEMPISTICHE BANDI

Numero Procedura	Data apertura bando	Data chiusura bando	Data pubblicazione graduatoria (entro il)
1	30/09/2019	30/10/2019	28/01/2020
2	31/01/2020	01/03/2020	30/05/2020
3	31/05/2020	30/06/2020	28/09/2020
4	30/09/2020	30/10/2020	28/01/2021
5	31/01/2021	02/03/2021	31/05/2021
6	31/05/2021	30/06/2021	28/09/2021
7	30/09/2021	30/10/2021	28/01/2022

FINE APPLICAZIONE DEL DECRETO

Raggiungimento della prima fra le seguenti date:

- 30 ottobre 2021
- decorsi 30 giorni da data raggiungimento costo indicativo annuo medio incentivi di **5,8 miliardi €/anno**, comunicato e reso pubblico con delibera ARERA

CONTINGENTI

Numero Procedura	Gruppo A	Gruppo A-2	Gruppo B	Gruppo C
	Impianti eolici e fotovoltaici	Impianti fotovoltaici su coperture con sostituzione eternit	Impianti idroelettrici e a gas residuati dei processi di depurazione	Rifacimenti totali o parziali per impianti eolici, idroelettrici e a gas residuati dei processi di depurazione
	<i>MW</i>	<i>MW</i>	<i>MW</i>	<i>MW</i>
1	45	100	10	10
2	45	100	10	10
3	100	100	10	10
4	100	100	10	10
5	120	100	10	20
6	120	100	10	20
7	240	200	20	40
TOTALE	770	800	80	120

ULTIMO IMPIANTO AMMISSIBILE

Se la disponibilità del contingente per l'ultimo impianto ammissibile risultasse minore dell'intera potenza dell'impianto, il soggetto richiedente può accedere agli incentivi per la quota parte di potenza rientrante nel contingente

CRITERI DI RIALLOCAZIONE DELLA POTENZA

Il GSE applica, nell'ordine, i seguenti meccanismi di riallocazione della potenza:

- Per gli impianti a registro, qualora le richieste valide di uno dei gruppi A e B siano inferiori al contingente e, contestualmente, le richieste valide di iscrizione dell'altro gruppo siano superiori al contingente, la potenza non utilizzata del primo gruppo è trasferita al contingente del secondo gruppo in modo da scorrerne la graduatoria. La quantità di potenza traferita è determinata dal GSE **a parità di costo indicativo medio annuo degli incentivi**, calcolato con le modalità utilizzate per il contatore di cui all'articolo 27, comma 2, del decreto 23 giugno 2016
- Per gli impianti a registro, a decorrere dalla seconda procedura, la potenza messa a disposizione in ogni gruppo è quella indicata in Tabella, sommata a quella eventualmente non aggiudicata nella precedente procedura, tenendo conto della previa applicazione del meccanismo di cui al punto precedente

I contingenti così rideterminati saranno comunicati da GSE nei rispettivi Bandi

CRITERI DI PRIORITÀ

Criteri di priorità nella formazione della graduatoria da applicare in **ordine gerarchico**:

Gruppo A - Impianti eolici e impianti fotovoltaici

- Impianti realizzati su **discariche** e lotti di discarica chiusi e ripristinati, **cave** non suscettibili di ulteriore sfruttamento con recupero ambientale terminato e **aree** (compresi siti di interesse nazionale) **bonificate** con attestazione/certificazione autorità competente

Gruppo A2 - Impianti fotovoltaici in sostituzione di coperture edifici e fabbricati rurali in eternit/amianto

- Impianti realizzati nell'ordine su **scuole, ospedali, edifici pubblici**

Gruppo B – Impianti idroelettrici e impianti a gas residuati dei processi di depurazione

- Impianti idroelettrici: impianti che rispettano, **nell'ordine**, le caratteristiche costruttive di cui all'art.4, comma 3, lettera b), punti i., ii., iii. e iv del DM 23 giugno 2016
- Impianti a gas di depurazione: impianti con **copertura** delle vasche del digestato

Per tutti i Gruppi

- impianti connessi con **colonnine di ricarica** di auto elettriche (potenza complessiva di ricarica non inferiore al **15%** della potenza dell'impianto e colonnina con potenza non inferiore a **15 kW**)
- **aggregati** di impianti
- maggiore **riduzione** percentuale **offerta** sulla tariffa di riferimento
- **minore valore** della **tariffa** offerta, tenendo conto della riduzione offerta
- anteriorità completamento **domanda di partecipazione** alla procedura

TERMINI PER ENTRATA IN ESERCIZIO

	Mesi
Eolico onshore	24
Idroelettrico (*)	31
Solare fotovoltaico (**)	19
Tutte le altre fonti e tipologie di impianto	31
(*) Per impianti idroelettrici con lavori geologici in galleria finalizzati a migliorare l'impatto ambientale il termine è elevato a 39 mesi. (**) Per il gruppo A-2 il termine è elevato a 24 mesi Per impianti nella titolarità della PA i termini sono incrementati di 6 mesi	

- Mancato rispetto dei termini comporta la decurtazione della tariffa incentivante pari a **0,5%/mese (massimo 6 mesi)**, al netto di fermi lavori impianto e opere connesse derivati da eventi calamitosi riconosciuti da autorità competente o da altre cause di forza maggiore riscontrate dal GSE
- **Oltre i 6 mesi** di termine di cui sopra, impianto viene escluso dalla graduatoria e, in caso di successiva riammissione ai meccanismi incentivanti, si applicherà una riduzione del **5%** della tariffa vigente alla data di entrata in esercizio
- Comunicazione di rinuncia entro 6 mesi dalla pubblicazione della graduatoria esclude da penalità di riduzione per successiva riammissione ai meccanismi (NB. Ma escussione 30% cauzione def.!)
- No scorrimento della graduatoria

CAUZIONE

- In fase di richiesta di accesso registri i soggetti richiedenti con impianti con **P>100kW** trasmettono:
 - **cauzione provvisoria**, con durata **non inferiore a 120 giorni** dopo esito della procedura di registro, nella misura **del 50% della cauzione definitiva (1% del costo di investimento** previsto fissato → pari al **90% dei costi investimento convenzionali**: per FV pari a 1.000 €/kW, altri impianti pari a valori da tabella I All. 2 DM23/06/2016]
 - l'impegno a prestare **cauzione definitiva** entro **90 giorni** dalla pubblicazione con esito positivo della graduatoria, pena **escussione** cauzione provvisoria e **decadimento** dal diritto d'accesso all'incentivo
 - La cauzione definitiva è pari al **2% del costo di investimento** previsto fissato per la realizzazione dell'impianto
 - La cauzione definitiva, deve essere di **durata annuale automaticamente rinnovabile**, a favore del GSE a titolo di penale in caso di mancato rispetto dei termini per l'entrata in esercizio dell'impianto. La cauzione deve essere **incondizionata** ed a **prima richiesta**, con pagamento entro trenta giorni a semplice richiesta del GSE
 - **Restituzione** della cauzione provvisoria dopo la comunicazione esito delle procedure:
 - Se esito negativo → il GSE **restituisce** la cauzione provvisoria entro **15** giorni da pubblicazione graduatoria
 - Se esito positivo → il GSE **restituisce** la cauzione provvisoria entro **15** giorni da ricevimento cauzione definitiva
- Se esito **positivo** e **rinuncia** proponente il GSE **escute**:
- Il **30%** della cauzione definitiva in caso di rinuncia entro **6 mesi** dalla pubblicazione della graduatoria
 - Il **50%** della cauzione definitiva in caso di rinuncia fra **6 e 12 mesi** dalla pubblicazione della graduatoria
 - **L'intera cauzione** definitiva in caso di rinuncia dopo **12 mesi** dalla pubblicazione della graduatoria

SOGGETTI E INTERVENTI AMMESSI

DM FER1 è dedicato a fonti e tecnologie mature e con costi prevalentemente fissi bassi o comunque suscettibili di sensibile riduzione:

- eolico onshore
- solare fotovoltaico
- idroelettrico
- gas residuati dei processi di depurazione

Ad asta sono ammessi:

- Impianti **nuovi**, integralmente ricostruiti e riattivati, di potenza uguale o superiore a 1 MW
- Impianti oggetto di **potenziamento**, se la differenza tra il valore della potenza dopo l'intervento e quello della potenza prima dell'intervento sia uguale o superiore a 1 MW
- Impianti oggetto di **rifacimento** di potenza uguale o superiore a 1 MW
- Aggregati costituiti da più impianti appartenenti al medesimo **gruppo** (A – eolico e FV, B – idro e gas da residuati di depurazione, C – rifacimenti eolici, idro e gas da residuati di depurazione) di potenza unitaria superiore **a 20 kW** e non superiore **a 500 kW**, purché la potenza complessiva dell'aggregato sia uguale o superiore **a 1 MW**

REQUISITI GENERALI

- Con **lavori di costruzione** avviati dopo l'inserimento in posizione utile nelle graduatorie (esclusi impianti aventi diritto all'accesso diretto e in posizione non utile graduatorie Aste (e Registri) ex DM2016, con **entrata in esercizio post** ammissione posizione utile graduatorie DM2019)
- Possesso **autorizzazione e concessione**
- Possesso **preventivo di connessione** accettato
- Avvenuta registrazione sul sistema **Gaudì** validata dal gestore di rete (stato «*Impianto Validato*»)
- Aggiornamento preventivo dei dati dell'impianto su **Gaudì** qualora necessario
- Rispetto **Spalmaincentivi**;
- Non aver richiesto attività di **supporto** al GSE;
- Non incorrere in impedimenti ex lege (ricorre una delle cause di **esclusione** art. 80 D.Lgs. 50/2016)
- Essere in regola con disciplina **fiscale, urbanistica** e di accatastamento fabbricati
- Per **potenziamenti** eseguiti su stesso impianto rispettare l'intervallo imposto pari a **tre anni** tra i due interventi successivi

REQUISITI SPECIFICI

- **Per impianti fotovoltaici (contemporaneamente)**

- di nuova costruzione e realizzati con componenti di nuova costruzione
- non a terra in aree agricole

- **Per impianti idroelettrici:**

- aventi una delle caratteristiche costruttive di cui all'art. 4 comma 3 lettere i., ii., iii. e iv. del DM 23/06/2016, già esplicitata nel titolo concessorio/disciplinare o da dimostrare mediante specifica attestazione ente concedente o
- con concessione di derivazione conforme a LLGG nazionali DE e LLGG valutazione ex ante e rispetto art 4.7 DQA, da dimostrare mediante attestazione SNPA

Se su consorzi, in sostituzione della concessione possesso dell'autorizzazione ai fini dell'uso legittimo dell'acqua art.166 d.lgs.152/06 + atto che regola rapporti tra consorzio e altro soggetto, assenso del consorzio R.D. 368/1904

- **Per tutti:** dimostrazione **solidità finanziaria/economica** adeguata attraverso almeno uno dei seguenti requisiti:

- attestazione di **capacità finanziaria** ed **economica** del soggetto in relazione all'entità dell'intervento oppure in alternativa, **l'impegno a finanziare** l'intervento da parte di istituto bancario;
- **capitalizzazione** pari a una % di investimento (valori minimi convenzionali di investimento per gli impianti fotovoltaici pari a 1.000 €/kW, per tutti gli altri impianti tabella I All. 2 DM 23 giugno 2016 – 90%?):
 - **10%** per investimenti fino a **100 milioni di €**
 - **5%** per investimenti da **100 milioni di €** fino a **200 milioni di €**
 - **2%** per investimenti oltre **200 milioni di €**

ADEMPIMENTI

Documentazione da trasmettere al GSE per la partecipazione:

- Prova dell'effettuato versamento del contributo per le **spese di istruttoria**
- Indicazione della **riduzione percentuale offerta** su tariffa di riferimento
- Richiesta a GSE (per via telematica), presentando una dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà, utilizzando modelli predisposti dal GSE relativi a:
 - Documentazione comprovante il rispetto dei **requisiti generali e specifici richiesti**
 - Documentazione comprovante il possesso delle caratteristiche necessarie per l'applicazione dei **criteri di priorità** previsti per la formazione delle graduatorie aste
- **Cauzione provvisoria** e impegno a prestare **cauzione definitiva**

VERIFICHE GSE

- **Esame documentale:** entro la data di pubblicazione della graduatoria, il GSE, attraverso l'esame della documentazione presentata, accerta il possesso dei requisiti generali/specifici e delle caratteristiche necessarie per l'applicazione dei criteri di priorità.
- Eventuali successivi controlli ai sensi dell'art. 42 del DLgs. 28/2011 (e successivo DM 31/01/2014)

TEMPISTICHE BANDI

Numero Procedura	Data apertura bando	Data chiusura bando	Data pubblicazione graduatoria (entro il)
1	30/09/2019	30/10/2019	28/01/2020
2	31/01/2020	01/03/2020	30/05/2020
3	31/05/2020	30/06/2020	28/09/2020
4	30/09/2020	30/10/2020	28/01/2021
5	31/01/2021	02/03/2021	31/05/2021
6	31/05/2021	30/06/2021	28/09/2021
7	30/09/2021	30/10/2021	28/01/2022

FINE APPLICAZIONE DEL DECRETO

Raggiungimento della prima fra le seguenti date:

- 30 ottobre 2021
- decorsi 30 giorni da data raggiungimento costo indicativo annuo medio incentivi di **5,8 miliardi €/anno**, comunicato e reso pubblico con delibera ARERA

CONTINGENTI

Numero Procedura	Gruppo A	Gruppo B	Gruppo C
	Impianti eolici e fotovoltaici	Impianti idroelettrici e a gas residuati dei processi di depurazione	Rifacimenti totali o parziali per impianti eolici, idroelettrici e a gas residuati dei processi di depurazione
	<i>MW</i>	<i>MW</i>	<i>MW</i>
1	500	5	60
2	500	5	60
3	700	10	60
4	700	15	60
5	700	15	80
6	800	20	100
7	1600	40	200
TOTALE	5500	110	620

ULTIMO IMPIANTO AMMISSIBILE

Se la disponibilità del contingente per l'ultimo impianto ammissibile risultasse minore dell'intera potenza dell'impianto, il soggetto richiedente può accedere agli incentivi per la quota parte di potenza rientrante nel contingente

CRITERI DI RIALLOCAZIONE DELLA POTENZA

Il GSE applica, nell'ordine, i seguenti meccanismi di riallocazione della potenza:

- Per gli impianti ad asta, a decorrere dalla seconda procedura, la potenza messa a disposizione in ogni gruppo è quella indicata in Tabella, sommata a quella eventualmente non aggiudicata nella precedente procedura
- Per gli impianti ad asta dei gruppi A e B, a decorrere dalla terza procedura, il GSE verifica l'eventuale sussistenza di tutte le seguenti condizioni:
 - a) la potenza totale degli impianti risultata idonea per ciascun gruppo è superiore al 130% della potenza messa a disposizione;
 - b) la potenza totale degli impianti idonei è costituita, nell'ambito di ciascun gruppo, per più del 70% da impianti alimentati dalla stessa fonte e si registra una potenza offerta in esubero della fonte minoritaria pari almeno al 20% della potenza messa a disposizione;
 - c) il valore medio delle riduzioni offerte dagli impianti alimentati dalla fonte minoritaria è almeno pari alla metà del valor medio delle offerte di riduzione formulate dagli impianti alimentati dalla fonte di cui alla lettera b).
- Nel caso in cui sussistano tutte le condizioni di cui al punto precedente, il GSE forma due distinte graduatorie, garantendo un contingente sufficiente ad accogliere la potenza esclusa della fonte minoritaria fino ad un massimo del 30% del contingente e assegnando la potenza residua all'altra fonte. Le graduatorie sono formate separatamente per ogni fonte, applicando a ciascuna le modalità e i criteri di selezione di cui all'articolo 14.

I contingenti così rideterminati saranno comunicati da GSE nei rispettivi Bandi

CRITERI DI PRIORITÀ

La graduatoria è formata in base al criterio della **maggiore riduzione percentuale dell'offerta**.

A parità di **riduzione offerta**, si applicano i seguenti ulteriori criteri, in ordine di priorità:

- Possesso di un rating di legalità pari ad almeno **due “stellette”**
- Gruppo A: impianti eolici e impianti fotovoltaici realizzati su **discariche** e lotti di discarica chiusi e ripristinati, **cave** non suscettibili di ulteriore sfruttamento con recupero ambientale terminato e **aree** (compresi siti di interesse nazionale) **bonificate** con attestazione/certificazione autorità competente
- Gruppo B:
 - Impianti idroelettrici: impianti che rispettano, **nell'ordine**, almeno una delle caratteristiche costruttive di cui all'art.4, comma 3, lettera b), punti i., ii., iii. e iv del DM 23 giugno 2016
 - Impianti a gas di depurazione: impianti con **copertura** delle vasche del digestato
- Per tutti i Gruppi:
 - Anteriorità **domanda di partecipazione** alla procedura

TERMINI PER ENTRATA IN ESERCIZIO

	Mesi
Eolico onshore	31
Solare fotovoltaico	24
Tutte le altre fonti e tipologie di impianto	51

- I termini sono considerati al netto di **fermi lavori** impianto e opere connesse derivati da eventi calamitosi riconosciuti da autorità competente o da altre cause di forza maggiore riscontrate dal GSE
- Comunicazione di rinuncia:
 - entro 6 mesi da pubblicazione della graduatoria → GSE escute **30%** di cauzione definitiva
 - fra 6 e 12 mesi → GSE escute **50%** della cauzione definitiva
 - oltre 12 mesi → GSE escute **l'intera cauzione** definitiva
- No scorrimento della graduatoria

CAUZIONE

- In fase di richiesta di accesso registri i soggetti richiedenti trasmettono:
 - **cauzione provvisoria**, con durata non inferiore a 120 giorni dopo esito della procedura d'asta, nella misura del 50% della cauzione definitiva (**5% del costo di investimento** previsto fissato → pari al **90% dei costi investimento convenzionali**: per FV pari a 1.000 €/kW, altri impianti pari a valori da tabella I All. 2 DM23/06/2016)
 - l'impegno a prestare e trasmettere la **cauzione definitiva** entro **90 giorni** dalla pubblicazione con esito positivo della graduatoria, pena escussione della cauzione provvisoria da parte del GSE e decadimento dal diritto d'accesso all'incentivo
 - La cauzione definitiva deve essere prestata sotto forma di fideiussione rilasciata da istituti bancari, in misura pari al **10%** del **costo di investimento** previsto per la realizzazione dell'impianto
 - La cauzione, che deve essere di **durata annuale automaticamente rinnovabile**, è costituita a favore del GSE a titolo di penale in caso di mancato rispetto dei termini per l'entrata in esercizio dell'impianto. La cauzione così prestata deve essere **incondizionata** ed a **prima richiesta**, con il pagamento entro trenta giorni a semplice richiesta del GSE.
 - Restituzione della cauzione dopo la comunicazione esito delle procedure:
 - Se esito negativo → il GSE **restituisce** la cauzione provvisoria entro **15** giorni da pubblicazione graduatoria
 - Se esito positivo → il GSE **restituisce** la cauzione provvisoria entro **15** giorni da ricevimento cauzione definitiva
- Se esito **positivo** e **rinuncia** proponente il GSE **escute**:
- Il **30%** della cauzione definitiva in caso di rinuncia entro **6 mesi** dalla pubblicazione della graduatoria
 - Il **50%** della cauzione definitiva in caso di rinuncia fra **6 e 12 mesi** dalla pubblicazione della graduatoria
 - **L'intera cauzione** definitiva in caso di rinuncia dopo **12 mesi** dalla pubblicazione della graduatoria

SOGGETTI AMMESSI

Impianti eolici, idroelettrici e gas residuati da depurazione

TEMPISTICHE BANDI

Medesimi di procedure d'asta e registro

REQUISITI SPECIFICI

- Impianti in esercizio da un periodo pari almeno ai **2/3 della vita utile** convenzionale dell'impianto
- **Non beneficiano**, alla data di pubblicazione procedura, di **incentivi** sulla produzione energetica ex norme statali
- Rispetto **Spalmaincentivi**

CRITERI DI PRIORITÀ

- Le graduatorie sono formate in base al criterio della **maggiore riduzione percentuale** dell'offerta rispetto alla tariffa
- A parità di riduzione offerta, si applicano i seguenti ulteriori criteri, in ordine di priorità:
 - **anzianità** della data di prima entrata in esercizio dell'impianto
 - maggiore estensione del periodo in **assenza di incentivo**
 - per **impianti eolici** minore entità dell'energia elettrica non prodotta nell'ultimo anno solare di produzione dell'impianto a seguito di ordini di dispacciamento impartiti da Terna;
 - anteriorità domanda di **partecipazione alla procedura**

CAUZIONE

Non richiesta

TERMINI ENTRATA IN ESERCIZIO

	Mesi
Eolico onshore	16
Idroelettrico (*)	36
Gas residuati dai processi di depurazione	24

(*) con lavori geologici in galleria finalizzati a migliorare l'impatto ambientale e per impianti a bacino di potenza superiore a 10 MW il termine è elevato a 48 mesi

- Mancato rispetto termini → decurtazione tariffa incentivante pari a **0,5%/mese (massimo 8 mesi)**, al netto di fermi da eventi calamitosi o da altre cause di forza maggiore riscontrate dal GSE
- Comunicazione di rinuncia entro **6 mesi** dalla pubblicazione della graduatoria
- No scorrimento della graduatoria
- Costi di investimento per calcolo R pari a 90% Tab 1 All.2 DM 23/06/16

OFFERTE DI RIDUZIONE

Indicato per rifacimenti ad Aste comprese tra **2% e 70%** - con ulteriori riduzioni progressive previste. Non chiaro per rifacimenti a Registro

DISPOSIZIONI SPECIFICHE

Possono partecipare alle procedure di:

- **registri** aggregati costituiti da più impianti appartenenti al **medesimo gruppo** A, A-2, B, C di potenza unitaria **superiore a 20 kW**, purché la potenza complessiva dell'aggregato sia **inferiore a 1 MW**
- asta aggregati costituiti da più impianti appartenenti al medesimo gruppo A, B, C di potenza unitaria superiore a **20 kW** e non superiore a **500 kW**, purché la potenza complessiva dell'aggregato sia uguale o **superiore a 1 MW**

Nel caso di aggregati di impianti:

- Che partecipano ai **registri** ciascuno dei **criteri di priorità** si applica qualora ricorra per tutti gli impianti dell'aggregato, con le seguenti ulteriori precisazioni:
 - Con riferimento al criterio di maggiore riduzione percentuale offerta sulla tariffa di riferimento → gli aggregati partecipano con la **stessa riduzione percentuale**, riferita a tutti gli impianti che lo compongono
 - Con riferimento al criterio di minore valore della tariffa offerta → si utilizza il **valore massimo risultante dall'applicazione della riduzione percentuale a ciascun impianto**
- Che partecipano ad **asta**
 - Partecipano con la **stessa riduzione percentuale**, riferita a tutti gli impianti che lo compongono
 - La misura della **capitalizzazione** per dimostrare il possesso dei requisiti di stabilità finanziaria ed economica adeguata e al fini del calcolo delle cauzioni è **dimezzata**

TARIFFE DI RIFERIMENTO DM 2016

La tariffa di riferimento per gli impianti di nuova costruzione (non fotovoltaici) che rientrano nell'ambito di applicazione del presente decreto è la tariffa di cui all'allegato 1 del DM2016 per gli impianti che risultano contemporaneamente:

- iscritti in posizione utile nelle procedure di registro svolte ai sensi del presente decreto,
- che non si avvalgono o per i quali non si applicano alcuni criteri di priorità (discariche e siti bonificati, colonnina elettrica, aggregati di impianti ed maggiore riduzione su tariffa DM 2019)
- che entrano in esercizio entro 12 mesi dalla data di entrata in vigore del presente decreto

La tariffa di cui al DM2016 è:

- comprensiva delle eventuali riduzioni ivi previste
- resta ferma l'applicazione della decurtazione eventualmente offerta pari a 90% (o la sua possibile offerta)

Fonte rinnovabile	Tipologia	Potenza	Vita utile degli impianti	Tariffa di riferimento
		kW	anni	€/MWh
Eolica	On-shore	1 <P ≤ 20	20	250
		20 <P ≤ 60	20	190
		60 <P ≤ 200	20	160
		200 <P ≤ 1000	20	140
		1000 <P ≤ 5000	20	130
		P > 5000	20	110
Idraulica	Ad acqua fluente	1 <P ≤ 250	20	155
		250 <P ≤ 500	20	210
		500 <P ≤ 1000	25	195
		P > 1000	30	150
	A bacino o a serbatoio	1 <P < 5000	25	125
		P ≥ 5000	30	90
Gasi residuati dai processi di depurazione		1 <P ≤ 1000	20	111
		1000 <P < 5000	20	88

TARIFFE DI RIFERIMENTO DM 2019

La tariffa di riferimento per gli impianti di nuova costruzione che rientrano nell'ambito di applicazione del presente decreto è la tariffa di cui all'allegato 1 del DM2019 per tutti gli altri impianti iscritti in posizione utile nelle procedure di registro e aste svolte ai sensi del presente decreto:

- diversi da quelli della slide precedente, compreso il FV, che entrano in esercizio entro un anno dall'entrata in vigore del presente decreto
- per tutti gli impianti che entrano in esercizio dopo un anno dall'entrata in vigore del presente decreto

Fonte rinnovabile	Tipologia	Potenza	Vita utile degli impianti	Tariffa di riferimento
		kW	anni	€/MWh
Eolica	On-shore	$1 < P \leq 100$	20	150
		$100 < P < 1000$	20	90
		$P \geq 1000$	20	70
Idraulica	Ad acqua fluente (compresi gli impianti in acquedotto)	$1 < P \leq 400$	20	155
		$400 < P < 1000$	25	110
		$P \geq 1000$	30	80
	A bacino o a serbatoio	$1 < P < 1000$	25	90
		$P \geq 1000$	30	80
Gasi residuati dai processi di depurazione		$1 < P \leq 100$	20	110
		$100 < P < 1000$	20	100
		$P \geq 1000$	20	80
Solare Fotovoltaico		$20 < P \leq 100$	20	105
		$100 < P < 1000$	20	90
		$P \geq 1000$	20	70

TARIFFA ONNICOMPENSATIVA E INCENTIVI

All'energia netta immessa in rete spetta:

- una **tariffa onnicompensativa** spettante per gli impianti sino a **250 kW** di potenza che ne facciano richiesta (energia ritirata da GSE)
- un **incentivo** pari alla differenza fra **Tariffa spettante e Prezzo zonale orario** per gli impianti maggiori di **250 kW** (energia in disponibilità del produttore) – meccanismo a 2 vie, sospensione I con $P_z = 0$ per oltre 6h consecutive

Ammesso passaggio da un sistema all'altro **massimo due volte** nel periodo di incentivazione (solo $P < 250$ kW)

OFFERTE DI RIDUZIONE

Tariffa spettante: pari a tariffa di riferimento con applicata **l'offerta di riduzione**:

- Registri (rifacimenti a registro?) → eventuale offerta di riduzione non superiore al **30%**
- Aste (inclusi i rifacimenti in asta) → offerta di riduzione compresa tra **2%** e **70%** (con ulteriori **riduzioni progressive** su procedure successive se una o più offerte sono pari al **floor** - fino a **90%**)

ULTERIORI RIDUZIONI

La tariffa spettante è ulteriormente **ridotta** nei seguenti casi:

- **1%** all'anno fino all'entrata in esercizio, applicata decorsi **15 mesi** da esito positivo procedure
- **0,5%** per ogni mese di ritardo (max 6 mesi Registro e max 8 mesi Rifacimenti) entrata in esercizio
- **da 0 a 26%** variabile sulla base di ottenimento di **contributi in conto capitale**
- **20%** per **impianti a registro** in caso di utilizzo di **componenti rigenerati** (uso non previsto per FV)
- **5%** per impianti che non entrano in esercizio entro le tempistiche previste, poi riammessi con altra procedura
- **50%** per trasferimento a terzi impianto ammesso in graduatoria nei registri/aste prima dell'entrata in esercizio
- **2%** per gruppo B e **5%** per gruppo A a partire dal **1° gennaio 2021**
- **15%** per impianti in Tabella A ex DM2016 (registri, rifacimenti) se riammessi agli incentivi del DM2019

PREMI

- **12 €/MWh** sulla produzione erogato agli impianti fotovoltaici con sostituzione di eternit (Gruppo A-2)
- **10 €/MWh** sulla produzione auto consumata (autoconsumo > 40%) per impianti su edifici < 100 kW

COEFFICIENTE DI GRADAZIONE PER INTERVENTI SU IMPIANTI ESISTENTI

Per gli interventi di integrale ricostruzione, riattivazione, potenziamento e rifacimento e per gli impianti ibridi è previsto venga applicato un **coefficiente di «gradazione»** minore di 1, con condizioni e modalità di cui all. 2 del DM2016

RINUNCIA

- È possibile **rinunciare** alle incentivazioni prima del termine del periodo di diritto salvo **restituzione** degli incentivi netti fruiti fino al momento della rinuncia

CUMULO

- L'accesso agli incentivi è alternativo a **SSP** e **RID**
- I meccanismi di incentivazione non sono cumulabili con altri incentivi pubblici comunque denominati fatte salve le eccezioni di cui all'art. 26 DLgs 28/2011
- Per gli impianti ai quali sia stato assegnato o riconosciuto un contributo in conto capitale - nei limiti massimi del costo di investimento ex art. 26 DLgs 28/2011 - viene applicata una riduzione della tariffa offerta, calcolata applicando il fattore percentuale $(1 - F)$, dove F è un parametro che varia linearmente tra 0 (no contributo) e 26% (con contributo pari al 40% dell'investimento)

VITA MEDIA UTILE DEGLI IMPIANTI

Fonte rinnovabile	Tipologia	Potenza	Vita utile degli impianti
		kW	anni
Eolica	On-shore	$1 < P \leq 100$	20
		$100 < P < 1000$	20
		$P \geq 1000$	20
Idraulica	Ad acqua fluente (compresi gli impianti in acquedotto)	$1 < P \leq 400$	20
		$400 < P < 1000$	25
		$P \geq 1000$	30
	A bacino o a serbatoio	$1 < P < 1000$	25
		$P \geq 1000$	30
Gasi residuati dai processi di depurazione		$1 < P \leq 100$	20
		$100 < P < 1000$	20
		$P \geq 1000$	20
Solare Fotovoltaico		$20 < P \leq 100$	20
		$100 < P < 1000$	20
		$P \geq 1000$	20

PERIODO DI DIRITTO

- Decorre dalla **data di entrata in esercizio commerciale** dell'impianto
- Pari alla **vita media utile** convenzionale

ESTENSIONE DEL PERIODO DI DIRITTO

- Pari al periodo complessivo di fermate dovute a problemi di **sicurezza della rete** riconosciuti dal gestore di rete, **eventi calamitosi** riconosciuti da competenti autorità, altre cause di **forza maggiore** riscontrate dal GSE, oltre a ritardi non imputabili al produttore relativi al rilascio dell'**AIA**
- Pari a periodo di fermo per interventi di ammodernamento e potenziamento non incentivati (max 12 mesi)
- Al netto delle ore di interruzione dell'erogazione dell'incentivo nel caso $P_z=0$ (e negativi quando introdotti) per + 6h

REQUISITI PARTECIPAZIONE PIATTAFORMA PPA

Ammessi alla piattaforma dei PPA

- Impianti di nuova costruzione, integralmente ricostruiti o riattivati, oggetto di potenziamento o rifacimento, in esercizio dopo il 1 gennaio 2017
- Non beneficiari di incentivi sull'energia prodotta
- Non ancora in esercizio ma dotati di tutti i titoli abilitativi alla costruzione e all'esercizio, dei titoli concessori (ove previsti) e del preventivo di connessione accettato in via definitiva: per tali impianti le offerte riguarderanno la produzione successiva all'entrata in esercizio
- In possesso della qualifica dell'impianto da richiedere al GSE

La partecipazione alla piattaforma:

- E' ammessa in forma singola o associata, ovvero mediante aggregatori
- E' volontaria, pertanto sarà possibile stipulare contratti di lungo termine anche al di fuori degli schemi di contratto (ARERA stabilisce le modalità per la registrazione di tali contratti, ai fini della partecipazione alla piattaforma)

Fino alla data di piena operatività della piattaforma, il GSE rende disponibile il proprio sito ai soggetti qualificati per promuovere l'incontro delle parti interessate alla stipula dei PPA

GSE

- Entro 15 giorni dall'entrata in vigore del decreto pubblica apposite Procedure Applicative
- Predispone e rende noti modelli comprendenti la documentazione da fornire, strettamente funzionali alla verifica dei requisiti per la partecipazione alle procedure e dei criteri di priorità per l'accesso agli incentivi, attenendosi al principio di semplificazione, trasparenza, efficienza e proporzionalità dell'attività amministrativa, in modo tale che il soggetto responsabile sia portato a conoscenza con la massima chiarezza degli adempimenti e delle modalità di compilazione nonché delle conseguenze penali e amministrative derivanti dalle false dichiarazioni (NOTA: non viene indicato un termine di pubblicazione)
- 30 giorni prima dell'indizione di ciascuna procedura d'asta verifica la sussistenza delle condizioni per ammettere impianti ubicati in altri stati membri (esistenza di accordi che stabiliscano inter alias un sistema di reciprocità e le modalità con cui è fornita la prova dell'importazione fisica di elettricità rinnovabile) e in caso positivo rende nota la potenza massima P_{UE} resa disponibile.
- Pubblica apertura bandi aste e registri secondo le scadenze previste (Primo bando 30 settembre 2019)
- Pubblica chiusura bandi: dopo 30 giorni dalla pubblicazione dell'apertura del bando (solo in questi 30 giorni è possibile presentare le domande di partecipazione)

GSE

- Entro 90 giorni dalla data di chiusura del bando forma e pubblica sul proprio sito web la graduatoria
- Entro la data di pubblicazione della graduatoria il GSE procede ad una prima verifica, accertando il possesso dei requisiti generali e specifici ovvero le caratteristiche necessarie per applicare i criteri di priorità
- Entro 60 giorni dalla richiesta del produttore, previa verifica dei requisiti, rilascia qualifica dell'impianto per la partecipazione alla piattaforma PPA dandone comunicazione a GME e a successivamente all'acquirente di energia prodotta
- Entro 90 giorni dall'entrata in vigore del decreto, sottopone al MiSE, una proposta per l'aggiornamento della procedura per l'identificazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili ed emissione e gestione delle GO, al fine di consentire l'annullamento delle GO anche direttamente dagli utilizzatori finali
- Fino alla data di piena operatività della piattaforma PPA, previo accordo dei soggetti che hanno ottenuto la qualifica impianti per partecipare alla piattaforma, rende disponibile sul proprio sito le caratteristiche dei progetti e promuove l'incontro con le parti potenzialmente interessate alla stipula di contratti di lungo termine

MiSE

- Entro 6 mesi dalla data di entrata in vigore del presente decreto, con proprio decreto di concerto con il MATTM, sentito il MEF, definisce specifiche misure e procedure per favorire l'applicazione dei PPA per gli acquisti della PA, anche nell'ambito del Piano d'azione nazionale sugli acquisti verdi della PA e delle procedure di acquisto per forniture di energia tramite gara della Consip per la PA
- Approva con proprio decreto, sentita l'ARERA (modalità ricondotte all'articolo 5, comma 1, del decreto legislativo n. 79 del 1999), la disciplina per la realizzazione di una piattaforma di mercato per la negoziazione di lungo termine di energia da fonti rinnovabili (disposta su proposta del GME)
- Sentito il MATTM, disciplina le modalità e i limiti nel cui rispetto gli stessi Ministeri e le regioni e province autonome possono accedere al sistema GAUDI' di Terna e ad altri sistemi informativi di GSE inerenti le fonti rinnovabili elettriche al fine di agevolare lo svolgimento dei rispettivi compiti (NOTA: non viene indicato un termine di pubblicazione)

Stralcio articolo 5, comma 1, decreto legislativo n. 79 del 1999 *“La disciplina del mercato [...] è approvata con decreto del Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato, sentita l'Autorità per l'energia elettrica e il gas”*

ARERA

- Non appena sia nota comunica e rende pubblica la data di raggiungimento del costo indicativo annuo medio degli incentivi di 5.8 miliardi (data a partire dalla quale vi saranno ulteriori 30 giorni per accettare richieste di partecipazione alle procedure di cui al presente decreto).
- Adotta, se necessario, disposizioni atte a rimuovere le eventuali barriere regolatorie per il finanziamento di nuove iniziative a fonti rinnovabili tramite il meccanismo di mercato PPA (NOTA: non viene indicato un termine di pubblicazione).
- Stabilisce le modalità con le quali sono coperte le spese per lo sviluppo della piattaforma PPA e le modalità con le quali le medesime spese e le spese di gestione sono recuperate dai soggetti che accedono alla piattaforma (NOTA: non viene indicato un termine di pubblicazione).
- Stabilisce le modalità per la registrazione dei contratti di lungo termine stipulati al di fuori degli schemi di contratto predisposti (il riferimento al comma 6 non fornisce alcun riferimento a contratti standard), ai fini della partecipazione alla piattaforma (NOTA: non viene indicato un termine di pubblicazione).

ARERA

- Determina le modalità con le quali gli oneri eventualmente generati dal presente decreto sono posti a carico dalle tariffe elettriche (NOTA: non viene indicato un termine di pubblicazione)
- Adotta le disposizioni necessarie per rendere disponibili le misure per l'attuazione dei commi 10 (*Possono partecipare alle procedure di registri anche aggregati costituiti da più impianti appartenenti al medesimo gruppo di cui all'articolo 8, di potenza unitaria superiore a 20 kW, purché la potenza complessiva dell'aggregato sia inferiore a 1 MW*) e 12 (*Non sono ammissibili ai meccanismi di incentivazione i progetti e gli impianti per i quali il GSE abbia svolto o si sia impegnato a svolgere attività di supporto, anche in termini di analisi di impatti ambientali e socio-economici, fatti salvi quelli per i quali le attività di supporto del GSE sono rese disponibili in maniera trasparente e non discriminatoria a tutte le categorie di soggetti potenzialmente interessati nonché i progetti e gli impianti di pubbliche amministrazioni, limitatamente a quelli ammissibili alle procedure di registro*) dell'articolo 3 (NOTA: non viene indicato un termine di pubblicazione)

GME

- Entro 180 giorni dalla data di entrata in vigore del presente decreto avvia una consultazione pubblica per la predisposizione di una disciplina per la realizzazione di una piattaforma di mercato per la negoziazione di lungo termine di energia da fonti rinnovabili. La disciplina per la realizzazione di una piattaforma di mercato per la negoziazione di lungo termine di energia da fonti rinnovabili è approvata con decreto del MiSE, sentita l'ARERA (modalità ricondotte all'articolo 5, comma 1, del decreto legislativo n. 79 del 1999)
- Effettua un monitoraggio delle transazioni su piattaforma PPA e redige un rapporto semestrale in cui sono riportati gli esiti dell'andamento del mercato che verrà pubblicato sui siti web GME e GSE

Stralcio articolo 5, comma 1, decreto legislativo n. 79 del 1999 *“La disciplina del mercato [...] è approvata con decreto del Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato, sentita l'Autorità per l'energia elettrica e il gas”*

TERNA

- Predisporre periodicamente - in maniera coordinata con le imprese distributrici - e pubblica indicazioni sulle aree di rete che, in funzione dell'evoluzione della concentrazione di impianti di generazione, del carico e della configurazione di rete, possono presentare rischi di congestione, nonché informazioni sugli sviluppi di rete previsti, al fine di fornire agli operatori elementi utili, con riferimento alla localizzazione degli impianti di produzione a fonti rinnovabili (NOTA: non viene indicato un termine di pubblicazione)

Il Sistema nazionale per la Protezione dell'Ambiente (SNPA)

- Entro 15 gg dall'entrata in vigore del decreto dovrà precisare su proprio sito internet le regole relative ai costi di istruttoria per la verifica di conformità LLGG nazionali DE e valutazione ex ante (secondo quanto già previsto per le domande di autorizzazione allo scarico ex art. 124 c11 del DLgs 152/2006)
- Decorsi 30 gg dalla dall'entrata in vigore del decreto dovrà pubblicare, aggiornandolo semestralmente, il calendario dell'avvio delle istruttorie pervenute (il primo calendario si riferirà alle richieste pervenute entro 30 gg dalla dall'entrata in vigore del decreto, gli aggiornamenti successivi conterranno domande eventualmente pervenute successivamente tale periodo)

Grazie per l'attenzione



Elettricità Futura
Piazza Alessandria, 24 - 00198 Roma
Via G.B. Pergolesi, 27 - 20124 Milano
T +39 06 85372831
www.elettricitafutura.it

Seguici su:

