La transizione energetica delle isole minori: nuove opportunità e supporto del GSE

Matteo Giannì
Supporto tecnico istituzionale

Palermo, 5 luglio 2019

IL GSE
GARANTISCE LO SVILUPPO SOSTENIBILE DEL NOSTRO PAESE.
PROMUOVE LE FONTI RINNOVABILI E L'EFFICIENZA ENERGETICA.

ISOLE SOSTENIBILI!

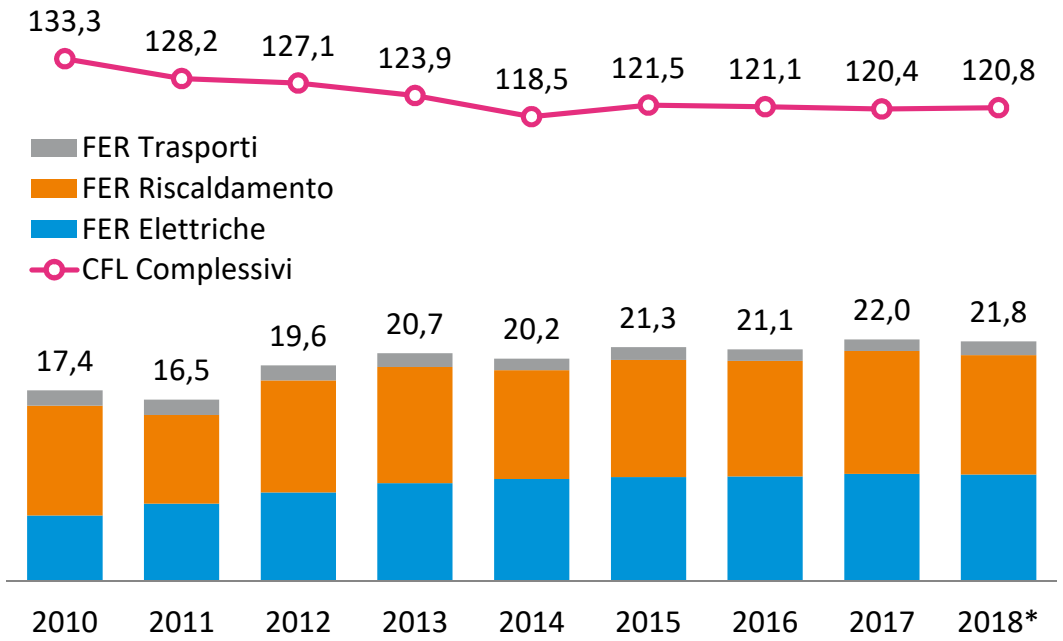
LEGAMBIENTE

CNR-IIA

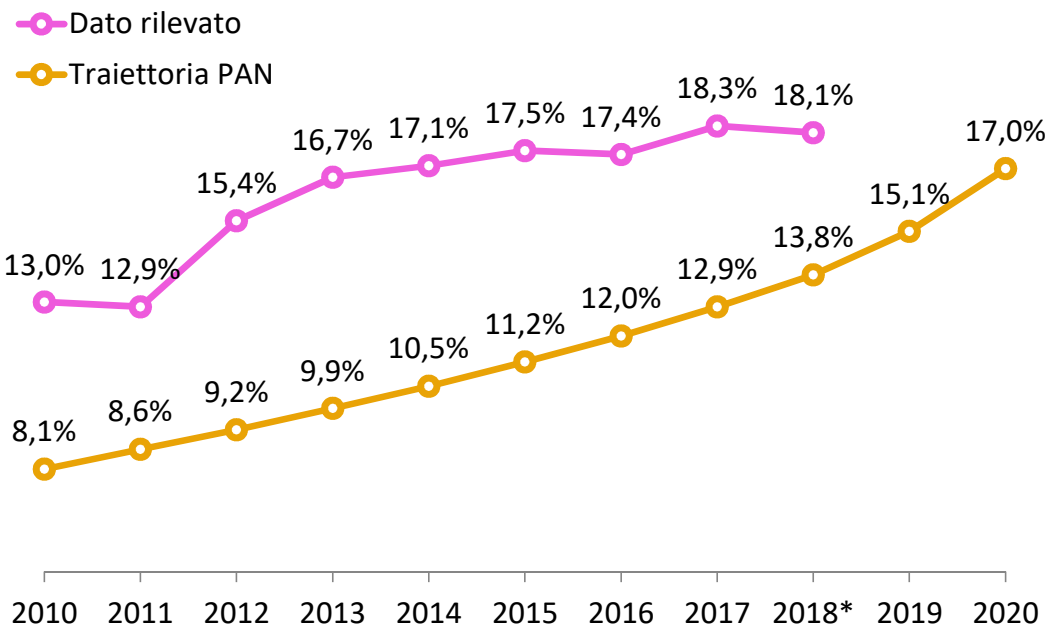
LA SITUAZIONE ENERGETICA NAZIONALE: RISULTATI RAGGIUNTI

- Nel 2017 la **quota dei consumi finali lordi coperta da fonti rinnovabili** calcolata dal GSE è stata pari al 18,3%
- Secondo le stime preliminari GSE, nel 2018 la quota FER dovrebbe attestarsi intorno al 18.1%, superiore – come nei quattro anni precedenti – al target fissato dalla direttiva 2009/28/CE per il 2020 (17%)

Consumi finali lordi ed energia da FER [Mtep]



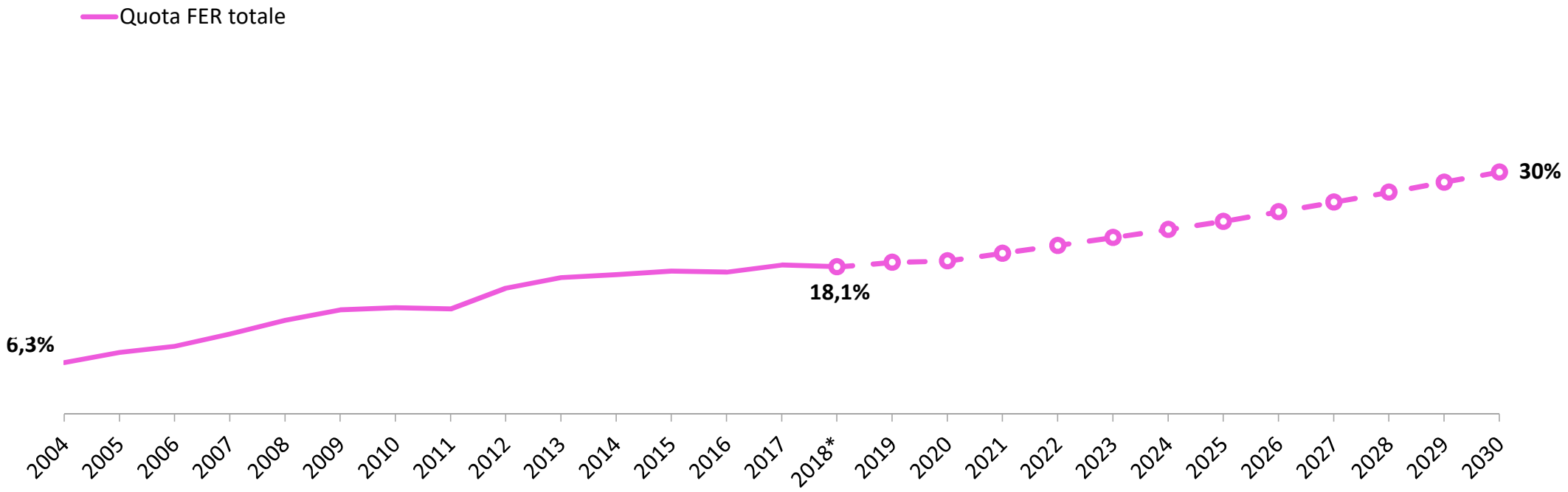
Quota FER dei consumi totali



RINNOVABILI AL 2030: GLI OBIETTIVI DEL PIANO ENERGIA E CLIMA

- Nel 2019 L'Italia ha presentato alla Commissione Europea la bozza di **Piano nazionale Integrato per l'Energia e il Clima**, definendo ambiziosi **obiettivi al 2030** in tema di **rinnovabili, efficienza energetica ed emissioni**

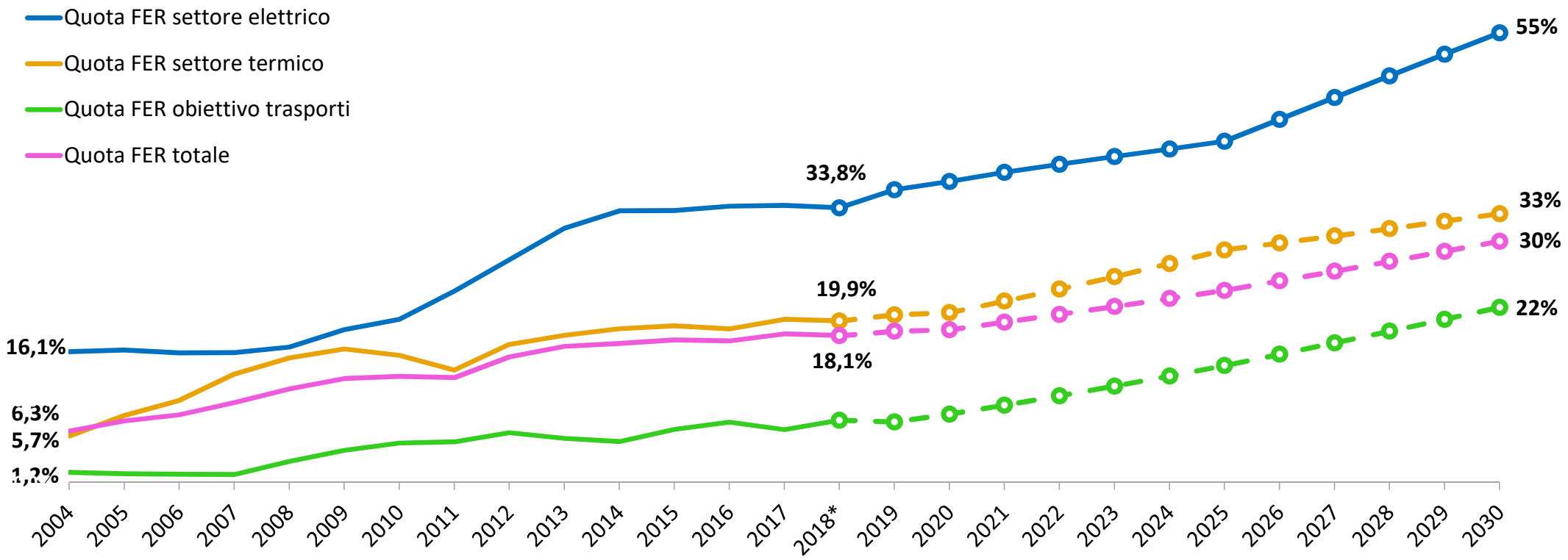
Quota rinnovabile dei consumi finali lordi: storico e scenario della bozza di PNIEC al 2030



RINNOVABILI AL 2030: GLI OBIETTIVI DEL PIANO ENERGIA E CLIMA

- Nel 2019 L'Italia ha presentato alla Commissione Europea la bozza di **Piano nazionale Integrato per l'Energia e il Clima**, definendo ambiziosi **obiettivi al 2030** in tema di **rinnovabili, efficienza energetica ed emissioni**

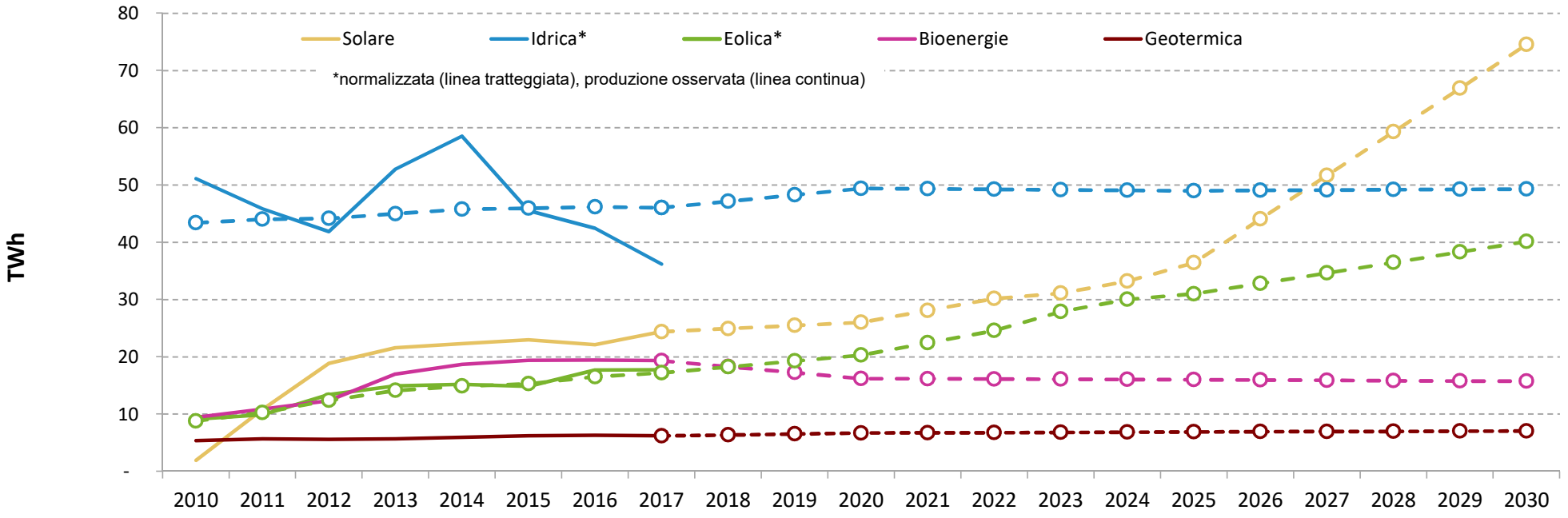
Quota rinnovabile dei consumi finali lordi: storico e scenario della bozza di PNIEC al 2030



RINNOVABILI ELETTRICHE AL 2030: OBIETTIVI PER FONTE

- Crescita potenza FER fino a **93 GW al 2030, con circa 40 GW in più rispetto al 2017**. Contributo principale dal **solare fotovoltaico (50 GW al 2030, + 30 GW dagli attuali 20 GW),** seguito da **eolico (18 GW al 2030, +8 GW rispetto agli attuali 10 GW)**. Contributi anche da eolico offshore (900 MW) e solare CSP (880 MW)
- Crescita energia FER fino a **187 TWh al 2030** (113 TWh al 2017). Maggior contributo dal **solare (quasi 75 TWh al 2030, +50 TWh dagli attuali 24 TWh)**, seguito da **eolico (40 TWh al 2030, +23 TWh dagli attuali 17 TWh)**

Contributi attesi e traiettorie di energia FER per fonte



RINNOVABILI ELETTRICHE: PRINCIPALI MISURE E ORIENTAMENTI

- **Procedure competitive e PPA per grandi impianti**. In una prima fase meccanismi competitivi, principalmente **aste**, e contratti per differenza a due vie. Successivamente PPA, favorendo **soggetti aggregatori della domanda e delineando il ruolo pubblico**

- **Sostenibilità ambientale e concertazione con il territorio**. Priorità al **fotovoltaico su edifici** o su aree non adatte ad altri usi, e coinvolgimento degli enti territoriali sia in termini di obiettivi (*burden sharing* regionale), sia per individuare aree idonee

- **Promozione dell'autoconsumo**. Autoconsumo da piccoli impianti con esenzione della quota variabile oneri di sistema, con estensione alle comunità energetiche. Perfezionamento ed estensione dell'obbligo di integrazione FER negli edifici. Promozione dell'accumulo in evoluzione allo scambio sul posto

- **Preservare e ottimizzare la produzione esistente**. Semplificazione autorizzativa, in particolare ambientale, per il *revamping e repowering*. Semplificazione delle procedure di asta delle concessioni idroelettriche, riqualificare impianti nel rispetto dei vincoli ambientali e altri usi dell'acqua

- **Strumenti ad hoc per tecnologie innovative** con interessante potenziale di riduzione dei costi

- **Isole minori come laboratorio** per elevati livelli di penetrazione FER ed elettrificazione dei consumi, anche con progetti pilota con accumuli, integrazione con sistema idrico e trasporto elettrico

FOCUS ISOLE MINORI

- Situazione energetica delle isole minori
- Impianti già incentivati dal GSE nelle Isole Minori
- Incentivi previsti dal DM Isole Minori
- Compiti attribuiti al GSE
- Prossimi passi
- Altri strumenti di incentivazione

LE ISOLE MINORI ITALIANE

- Si tratta di **piccole realtà**, nelle quali l'**approvvigionamento** di **energia** avviene usualmente **via nave**, con possibili interruzioni nei periodi di maltempo, con una **domanda variabile** a causa della fluttuazione delle presenze stagionali.
- **Non sono interconnesse alla linea elettrica del continente**
- Hanno **superficie superiore a 1 km²**, sono localizzate a **più** di **1 km** dal **continente** e la **popolazione residente** è di almeno **50 persone**.
- Nel dettaglio l'elenco completo:

  Toscana:
  Capraia, **Giglio**
  Lazio:
  Ponza, **Ventotene**
  Puglia:
  Tremiti
  Campania:
  Capri
  Sicilia:
  Isole Egadi (Favignana, Levanzo, Marettimo)
  Isole Eolie (Alicudi, Filicudi, Lipari, Panarea, Salina, Stromboli, Vulcano)
  Isole Pelagie (Lampedusa e Linosa)
  Pantelleria, **Ustica**

SITUAZIONE ENERGETICA DELLE ISOLE MINORI

- Sulle isole minori, ad oggi, la maggior parte dei fabbisogni di energia elettrica **sono ancora garantiti da vecchie e inquinanti centrali a gasolio**.
- Date le difficoltà di approvvigionamento ed il conseguente **maggiore costo dell'energia elettrica** prodotta sulle isole rispetto al continente, alle società elettriche è garantito un **contributo**, derivante dalla componente A_{RIMUC4} negli oneri di sistema della bolletta elettrica delle famiglie italiane

Principali caratteristiche e approvvigionamento energetico nelle isole minori italiane

Regione	Provincia	Isola	Abitanti	Superficie (Km2)	Fonte alimentazione esistente	Società elettrica	Produzione elettrica annua da fonte fossile (MWh)
Campania	NA	Capri	14.204	10,4	Gasolio	SIPPIC	66.600
Lazio	LT	Ponza	3.348	7,6	Gasolio	Soc.elettr. Ponzese	11.500
Lazio	LT	Ventotene	751	1,4	Gasolio	Enel produzione	2.700
Puglia	FG	Isole tremiti	489	3,2	Gasolio	Germano Industrie	3.870
Sicilia	AG	Lampedusa	5.866	20,2	Gasolio	S.EL.I.S. Spa	37.660
Sicilia	AG	Linosa	433	5,4	Gasolio	S.EL.I.S. Spa	2.800
Sicilia	ME	Alicudi	105	5,1	Gasolio	Enel produzione	400
Sicilia	ME	Filicudi	235	9,3	Gasolio	Enel produzione	1.400
Sicilia	ME	Lipari	10.554	37,6	Gasolio	SEL soc elettr Liparese	34.800
Sicilia	ME	Panarea	241	3,4	Gasolio	Enel produzione	3.140
Sicilia	ME	Salina	2.534	26,2	Gasolio	Enel produzione	9.160
Sicilia	ME	Stromboli	400	12,6	Gasolio	Enel produzione	3.920
Sicilia	ME	Vulcano	733	21	Gasolio	Enel produzione	7.280
Sicilia	PA	Ustica	1.308	8,2	Gasolio	D'Anna&Bonaccorsi	4.870
Sicilia	TP	Favignana	3.407	19,3	Gasolio	SEA spa	15.470
Sicilia	TP	Levanzo	208	5,8	Gasolio	Impresa Campo elet	600
Sicilia	TP	Marettimo	684	12,4	Gasolio	S.EL.I.S. Spa	2.040
Sicilia	TP	Pantelleria	7.665	83	Gasolio	S.MED.E.	44.170
Toscana	GR	Isola del Giglio	1.436	21,5	Gasolio	S.I.E. srl	10.300
Toscana	LI	Capraia	412	19,3	Biodiesel	Enel produzione	2.760

Fonte: rapporto Legambiente, Isole sostenibili 2018

FER ELETTRICHE GIA' INCENTIVATE DAL GSE NELLE ISOLE MINORI

- Il GSE gestisce numerosi meccanismi di **incentivazione delle FER** e servizi di ritiro dell'energia
- Nelle isole minori il GSE ha contrattualizzato **209 impianti**, quasi tutti fotovoltaici, prevalentemente in SSP, per una potenza complessiva di **4,2 MW**. Oltre il **75%** di questi impianti si trova in **Sicilia,** invece il 58% della potenza installata è concentrata a **Capraia Isola**

Impianti contrattualizzati da GSE in esercizio al 31/12/2018

			Numerosità per regime comemerciale						Potenza (kW)					
Regione	Provincia	Comune	Conto Energia	Scambio sul Posto	Ritiro Dedicato	GRIN	TO	DM 2012-2016	Conto Energia	Scambio sul Posto	Ritiro Dedicato	GRIN	TO	DM 2012-2016
Campania	NA	Anacapri	0	8	0	0	0	0	0	141	0	0	0	0
Campania	NA	Capri	0	3	0	0	0	0	0	36	0	0	0	0
Lazio	LT	Ponza	3	10	0	0	0	0	11	108	0	0	0	0
Lazio	LT	Ventotene	6	13	0	0	0	0	47	51	0	0	0	0
Puglia	FG	Isole Tremiti	1	0	0	0	0	0	18	0	0	0	0	0
Sicilia	AG	Lampedusa E Linosa	6	3	0	0	0	0	69	49	0	0	0	0
Sicilia	ME	Lipari	3	12	3	0	0	0	9	74	279	0	0	0
Sicilia	PA	Ustica	5	6	0	0	0	0	29	12	0	0	0	0
Sicilia	TP	Favignana	8	41	0	0	0	0	63	235	0	0	0	0
Sicilia	TP	Pantelleria	22	47	0	0	0	2	141	331	0	0	0	32
Toscana	GR	Isola Del Giglio	4	1	0	0	0	0	15	20	0	0	0	0
Toscana	LI	Capraia Isola	0	1	0	1	0	0	0	2	0	2.391	0	0
		Totale	**58**	**145**	**3**	**1**	**0**	**2**	**402**	**1.059**	**279**	**2.391**	**0**	**32**

FER TERMICHE GIA' INCENTIVATE DAL GSE NELLE ISOLE MINORI

- Dall'avvio del meccanismo ad oggi, il GSE ha incentivato l'installazione col meccanismo del Conto Termico di circa **330 impianti** nelle Isole Minori. L'incentivo richiesto relativo a tali impianti è stato di oltre **720.000 €**.
- La quasi totalità degli impianti installati in Conto Termico è avvenuta in Sicilia (88%) e ha interessato i **collettori solari termici**.

Domande di incentivo in Conto Termico nelle Isole Minori (dati per comune)

Regione	Provincia	Comune	Numero di richieste in conto termico		Numero di richieste per tipo di intervento					Incentivo richiesto per tipo di intervento (€)					
			Ammesse	Da valutare / In valutazione	Pompe di calore	Generatori a biomassa	Solare termico	Scaldacqua a PdC	DE+ACE	Pompe di calore	Generatori a biomassa	Solare termico	Scaldacqua a PdC	DE+ACE	Totale
CAMPANIA	NAPOLI	ANACAPRI	6	2	1	3	4	1		1.477	5.018	7.281	664		14.439
CAMPANIA	NAPOLI	CAPRI	9	1	1	2	5	3		3.861	4.612	11.803	2.400		22.676
LAZIO	LATINA	PONZA	13	2	1	3	11			5.731	7.580	16.941			30.252
LAZIO	LATINA	VENTOTENE	3		1		2			656		1.461			2.117
PUGLIA	FOGGIA	ISOLE TREMITI	1			1					1.325				1.325
SICILIA	AGRIGENTO	LAMPEDUSA E LINOSA	83	16			99					189.371			189.371
SICILIA	MESSINA	LENI	2	1		1	2				1.253	3.180			4.433
SICILIA	MESSINA	LIPARI	32	4	6	1	30		1	81.638	876	53.566		2.467	138.548
SICILIA	MESSINA	SANTA MARINA SALINA	1				1	1				1.547	700		2.247
SICILIA	PALERMO	USTICA	6	1			7					25.230			25.230
SICILIA	TRAPANI	FAVIGNANA	56	7	3	4	55	1		1.387	4.146	110.626	700		116.860
SICILIA	TRAPANI	PANTELLERIA	73	5	1	6	71		1	40.685	6.336	125.067		1.416	173.503
TOSCANA	GROSSETO	ISOLA DEL GIGLIO	1			1					1.333				1.333
Totale ISOLE MINORI			**286**	**39**	**14**	**22**	**287**	**6**	**2**	**135.435**	**32.479**	**546.074**	**4.464**	**3.882**	**722.335**

I dati si riferiscono al periodo che va dall'avvio del meccanismo al 2 maggio 2019

La presenza di richieste "multintervento" rende diversa la somma del numero di richieste per tipo di intervento dal totale del numero di richieste.

LA NORMATIVA DI RIFERIMENTO: DM 14/2/2017 «ISOLE MINORI»

Nel 2017 è stato compiuto un importante passo per l'evoluzione energetica delle isole minori, con il **DM 14/2/2017.** La delibera ARERA 558/2018/R/EFR ha completato il quadro normativo

PERCHE' UN DM ISOLE MINORI

- Sviluppo di **tecnologie di maggior tutela ambientale**
- **Riduzione dipendenza energetica**
- Consentire **sperimentazioni** che possono fornire spunti anche per la terraferma

OBIETTIVI DEL DM ISOLE MINORI (*)

Il decreto stabilisce, in coerenza con il quadro comunitario, gli **obiettivi minimi di sviluppo di fonti rinnovabili (elettriche e termiche)** nelle isole minori da conseguire al 31 dicembre 2020, nonché le modalità di sostegno degli investimenti necessari al perseguimento dei suddetti obiettivi.

	Obiettivo potenza FER kW elettrici (art.2, comma 1, lett. b)	Obiettivo superficie solare termico m^2 (art.2, comma 1, lett. b)
Capraia	180	250
Giglio	700	780
Ponza	720	870
Ventotene	170	200
Tremiti	240	290
Favignana	900	1.070
Levanzo	40	40
Marettimo	120	150
Pantelleria	2.720	3.130
Ustica	280	370
Alicudi	20	20
Filicudi	80	90
Lipari	2.110	2.520
Panarea	130	200
Salina	580	570
Stromboli	220	250
Vulcano	300	470
Lampedusa	2.140	2.370
Linosa	170	210
Capri	1.000	4.850
Totale	**12.820**	**18.700**

(*) Le pompe di calore concorrono all'obiettivo relativo alla superficie solare termica, assumendo che ogni kW di potenza elettrica corrisponda a 2 mq di solare termico

DM ISOLE MINORI: INTERVENTI AMMISSIBILI

Progressiva copertura del fabbisogno delle isole minori attraverso energia da **fonti rinnovabili**:

Produzione di energia elettrica

✓ **Installazione**, **potenziamento** e **riattivazione** di impianti di produzione di energia elettrica (potenza non inferiore a 0,5 kW) collegati alla rete elettrica isolana, alimentati dalle **fonti rinnovabili** disponibili localmente.

Produzione di energia termica

✓ **Installazione**, presso utenze domestiche e non domestiche, **di sistemi con pannelli solari termici** per la copertura dei consumi di acqua calda o per il *solar cooling*.

✓ **Installazione**, esclusivamente in sostituzione di scaldaacqua elettrici, di **pompe di calore** dedicate alla sola produzione di acqua calda sanitaria.

Gli interventi possono essere realizzati da:

- ***Gestori di rete delle isole***
- ***Soggetti terzi: persone fisiche, persone giuridiche e Pubbliche Amministrazioni***

Gli interventi avranno diritto alla **remunerazione definita dall'Autorità (ARERA)**, in modo da consentire la programmazione economica degli investimenti e risponde a obiettivi di efficiente uso delle risorse.

REMUNERAZIONE DEGLI INTERVENTI AMMESSI: FER ELETTRICHE

- La **deliberazione n. 558/2018/R/EFR** definisce la **remunerazione dell'energia elettrica e termica** prodotta da fonti rinnovabili nelle isole non interconnesse in attuazione del decreto ministeriale 14 febbraio 2017

Feed in tariff per la quota di energia elettrica **prodotta e immessa in rete**. Il GSE ritira commercialmente l'energia elettrica e riconosce al produttore una remunerazione onnicomprensiva "**tariffa base**" per tutto il periodo di remunerazione (**20 anni**).

Feed in premium per la quota di energia elettrica **prodotta e istantaneamente consumata in sito** (pari alla differenza tra l'energia elettrica prodotta netta e l'energia elettrica immessa in rete). È calcolata come **differenza tra la "tariffa base" e il valore attribuito all'energia elettrica prodotta e istantaneamente consumata in sito** (determina ARERA entro il 31 gennaio di ogni anno).

Possibilità di scelta del produttore della modalità di calcolo della Tariffa Base (*)

Tariffa Variabile: **commisurata al costo evitato efficiente** (tariffa definita, per ogni anno solare, per ogni singola isola a partire dalla **media aritmetica dei prezzi per l'acquisto del gasolio dell'anno solare precedente**, pubblicata dal MiSE), purché il valore resti contenuto entro i valori minimi e massimi

Tariffa Fissa: **valore predefinito** differenziato solo per classi di potenza e per gruppo di isole

La remunerazione dell'energia elettrica prodotta è alternativa all'accesso ai regimi commerciali di ritiro dedicato e di scambio sul posto e non è cumulabile con altri incentivi pubblici comunque denominati

Corrispettivo in favore del GSE a copertura dei costi amministrativi sostenuti, stabilito dal paragrafo 1 dell'Allegato al **DM 24 dicembre 2014** per gli **impianti fotovoltaici.**

(*) la scelta effettuata vale per l'intero periodo di diritto alla remunerazione e non può essere oggetto di modifica

TARIFFE PER LE FER ELETTRICHE

- **Tariffe base per le FER elettriche** nel caso di opzione di tariffa fissa (Tabella 3 della deliberazione n. 558/2018/R/EFR)
- **Premio rimozione amianto: +14 €/MWh**

	Tariffe base [€/MWh]				
Potenza nominale impianto [kW]	Lampedusa Linosa Pantelleria	Alicudi Filicudi Marettimo Panarea Salina Stromboli	Levanzo Lipari Ustica Vulcano	Capraia Capri Giglio Ponza Tremiti Ventotene	Favignana
$0,5 \leq P \leq 6$	166,8	192,5	171,7	188,0	155,1
$6 < P \leq 20$	152,0	176,7	156,5	171,4	141,0
$20 < P \leq 200$	141,0	162,6	145,2	159,0	131,3
$P > 200$	129,9	148,0	133,7	146,4	122,7

Tabella 3

Esempio:

- **FV domestico: 3 kW**
- **ore: 1.400**
- **Energia prodotta: 4.200 kWh**
- **Incentivo sull'energia immessa: 750 €/anno per 20 anni** (hp tutta energia immessa in rete)

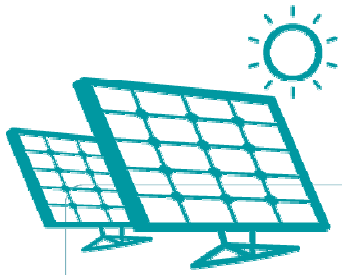
REMUNERAZIONE DEGLI INTERVENTI AMMESSI: FER ELETTRICHE (1/2)

Requisiti di accesso alla remunerazione

Requisiti generali impianti di produzione di energia elettrica

A. impianti di potenza non inferiore a 0,5 kW alimentati da fonti rinnovabili entrati in esercizio dal 6 novembre 2018 (entrata in vigore della delibera ARERA 558/2018/R/EFR), compresi i potenziamenti e le riattivazioni

B. Sono esclusi gli impianti realizzati ai fini del rispetto dell'obbligo di integrazione delle fonti rinnovabili negli edifici di nuova costruzione e negli edifici esistenti sottoposti a ristrutturazioni rilevanti (stabilito dall'articolo 11 del decreto legislativo 28/11).



Requisiti specifici per impianti fotovoltaici

a) realizzati in modo da assicurare l'osservanza delle prestazioni descritte nella Guida CEI 82-25

b) connessi alla rete elettrica in modo tale che **ogni singolo impianto sia caratterizzato da un unico punto di connessione alla rete**, non condiviso con altri impianti fotovoltaici che accedano alle tariffe incentivanti previste dal provvedimento

c) costituiti da componenti **di nuova costruzione o comunque non già impiegati in altri impianti**

d) costituiti da moduli fotovoltaici con garanzia di prodotto contro il difetto di fabbricazione per almeno dieci anni

e) costituiti da componenti, quali moduli e inverter, dotati di certificazioni di conformità alle norme CEI-EN / CEI indicate al punto f) dell'allegato 1, rilasciate da un Organismo di Certificazione accreditato (allo scopo della norma), in seguito a prove di tipo eseguite presso un Laboratorio accreditato (per le specifiche prove, in conformità alla norma UNI CEI EN ISO/IEC 17025).

REMUNERAZIONE DEGLI INTERVENTI AMMESSI: FER ELETTRICHE (2/2)

Requisiti di accesso alla remunerazione

Requisiti specifici impianti alimentati da fonti rinnovabili diverse dal fotovoltaico

a) i componenti utilizzati negli impianti devono essere **di nuova costruzione o comunque non già impiegati in altri impianti**;

b) i componenti e gli impianti rispettino i requisiti previsti dal decreto interministeriale 23 giugno 2016

c) gli impianti devono essere connessi alla rete elettrica in modo tale che, a parità di fonte rinnovabile, **ogni singolo impianto sia caratterizzato da un unico punto di connessione alla rete**, non condiviso con altri impianti che accedano alla remunerazione prevista dal decreto ministeriale 14 febbraio 2017.

REMUNERAZIONE DEGLI INTERVENTI AMMESSI: FER TERMICHE

Remunerazione in 1 unica soluzione (entro 6 mesi dall'istanza)

Pompe di calore - produzione di acqua calda sanitaria

Remunerazione pari al **50% della spesa sostenuta** per l'acquisto, come definita e verificata dal GSE, applicando le medesime modalità di cui al decreto interministeriale 16 febbraio 2016:

- nel **limite massimo di 500 euro**, nel caso di prodotti con capacità inferiore o uguale a 150 litri;
- nel **limite massimo di 850 euro**, nel caso di prodotti con capacità superiore a 150 litri.

Impianti solari termici

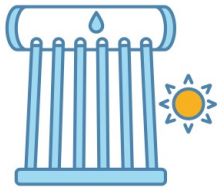
Remunerazione **pari al minimo tra il valore di cui alla Tabella 4** della delibera 558/2018/R/EFR **e il 65% della spesa sostenuta per l'acquisto** come definita e verificata dal GSE applicando le medesime modalità di cui al decreto interministeriale 16 febbraio 2016 /Conto Termico 2.0)

FEE

Corrispettivo convenzionale a copertura costi amministrativi del GSE, pari all'1% del contributo totale spettante al produttore fino a un valore massimo pari a 150 euro per ciascun impianto di produzione di energia termica.

TARIFFE PER FER TERMICHE

- **Remunerazione per Solare termico** (Tabella 4 della deliberazione n. 558/2018/R/EFR)



Tipologia impianto con pannelli solari termici	Tariffa incentivante riconosciuta [€]
Circolazione naturale	262 * S
Circolazione forzata e altre tipologie	724 * S

S è la superficie dei pannelli solari, espressa in m^2, come definita dal decreto interministeriale 16 febbraio 2016, cioè la superficie lorda Ag come precisata nel documento del GSE "Regole applicative del D.M. 16 Febbraio 2016"

Tabella 4

Esempio:

Solare termico domestico con superficie 4 m^2

→ **1.060 € di remunerazione base**

→ **2.896 € di remunerazione base**

La remunerazione effettiva è dunque pari al minimo tra la remunerazione base così calcolata e il 65% del costo sostenuto

REMUNERAZIONE DEGLI INTERVENTI AMMESSI: FER TERMICHE

Requisiti di accesso alla remunerazione impianti termici

A. Per le **pompe di calore**: dedicate alla sola produzione di acqua calda sanitaria in sostituzione di scaldaacqua elettrici

B. Per **i pannelli solari termici**: utilizzati per la copertura dei consumi di acqua calda sanitaria e per il solar cooling;

C. Entrata in esercizio: dal 6 novembre 2018 (data entrata in vigore della delibera ARERA 558/2018/R/efr)

D. Rispetto dei requisiti di cui all'Allegato 2 al decreto ministeriale 14 febbraio 2017, ossia:

a) Per impianti solari termici e di solar cooling:

- **componenti nuovi**
- collettori solari sono in possesso della **certificazione Solar Keymark**

in alternativa, per gli impianti solari termici prefabbricati del tipo factory made:

- la certificazione relativa al solo collettore può essere sostituita dalla certificazione Solar Keymark relativa al sistema

b) i collettori solari e i boiler impiegati sono garantiti per almeno cinque anni

c) gli accessori e i componenti elettrici ed elettronici sono garantiti almeno due anni

d) l'installazione dell'impianto è stata eseguita in conformità ai manuali di installazione dei principali componenti, come risultante da dichiarazione dell'installatore

e) Per le pompe di calore installate esclusivamente in sostituzione di scaldaacqua elettrici e dedicate alla sola produzione di acqua calda sanitaria è richiesto un COP ≥ 2,6 misurato secondo la norma EN 16147 e successivo recepimento da parte degli organismi nazionali di normazione

COMPITI ATTRIBUITI AL GSE (1/3)

QUALIFICA

Qualifica preventiva facoltativa per **impianti di potenza superiore a 50 kW**, prima della realizzazione dell'impianto

ISTRUTTORIA

Il GSE verifica il rispetto dei requisiti necessari all'ammissibilità della remunerazione dell'energia elettrica.

STIPULA CONTRATTO

Stipula contratto sulla base del contratto-tipo di cui all'articolo 24, del decreto legislativo 28/11

a) **Istanza tempestiva** → Stipula del contratto con effetto dalla data di entrata in esercizio dell'impianto.
b) **Istanza non tempestiva** → Stipula del contratto con effetto dalla data di presentazione dell'istanza.
c) **Mancato rispetto dei requisiti** → Eliminazione dell'impianto dal contratto di dispacciamento in immissione a decorrere da una data successiva, comunicata dal GSE al produttore.

PAGAMENTI E CORRISPETTIVI

Il GSE **riconosce le tariffe incentivanti** per la remunerazione dell'energia elettrica prodotta, secondo **tempistiche e modalità definite dal medesimo GSE**, tenuto anche conto della possibilità di prevedere meccanismi di **acconto e conguaglio**.

Portale informatico interoperabile con il sistema **GAUDÌ**.
Fino alla data di avvio dell'interoperabilità fra il sistema GAUDÌ e il portale del GSE, modalità transitorie per l'acquisizione dei dati necessari per l'erogazione della remunerazione.

VERIFICHE E ISPEZIONI

Il GSE effettua **controlli e verifiche** in relazione agli impianti ammessi a beneficiare dei meccanismi di remunerazione dell'energia elettrica prodotta da fonti rinnovabili, **applicando le modalità già vigenti sulla restante parte del territorio nazionale.** Per tali finalità il GSE pubblica le **specifiche procedure** che utilizzerà per lo svolgimento dei controlli.

COMPITI ATTRIBUITI AL GSE (2/3)

ISTRUTTORIA

Il GSE verifica il rispetto dei requisiti necessari all'ammissibilità della remunerazione dell'energia termica.

STIPULA CONTRATTO

Stipula contratto sulla base del contratto-tipo di cui all'articolo 24, del decreto legislativo 28/11

PAGAMENTI E CORRISPETTIVI

Il GSE riconosce la remunerazione **entro 6 mesi dalla data di presentazione dell'istanza**.

VERIFICHE E ISPEZIONI

Il GSE effettua **controlli e verifiche** in relazione agli impianti ammessi a beneficiare dei meccanismi di remunerazione dell'energia elettrica e termica prodotta da fonti rinnovabili, **applicando le modalità già vigenti sulla restante parte del territorio nazionale (DM 31 gennaio 2014).** Per tali finalità il GSE pubblica le **specifiche procedure** che utilizzerà per lo svolgimento dei controlli.

COMPITI ATTRIBUITI AL GSE (3/3)

RAPPORTO SU STATO AVANZAMENTO RISPETTO AGLI OBIETTIVI

- ✓ Entro il 31 marzo di ogni anno a decorrere dal 2018, i gestori trasmettono al GSE e ai Comuni interessati una relazione con descrizione qualitativa e quantitativa degli interventi eseguiti o in fase di realizzazione ai fini del raggiungimento degli obiettivi FER sulle isole minori.
- ✓ Il GSE trasmette al Ministero dello sviluppo economico, ad ARERA, alla Regione e ai Comuni interessati un rapporto sullo stato di avanzamento rispetto agli obiettivi.

PROSSIMI PASSI

SOGGETTE AD APPROVAZIONE ARERA

In recepimento dell'art. 12 della deliberazione 558/2018/R/efr, il GSE sta predisponendo:

- Lo «**Schema di istanza»,** differenziato tra impianti di produzione di energia elettrica e termica da fonti rinnovabili
- Le «**Condizioni contrattuali** », per il riconoscimento della remunerazione per la produzione di energia elettrica e termica
- Le «**Modalità operative**», contenenti le modalità, i criteri e le regole tecniche per la presentazione, valutazione e gestione della documentazione inviata dai Soggetti Responsabili al Gestore dei Servizi Energetici S.p.A

PORTALE GSE

Portale informatico GSE per l'accesso agli incentivi

VERIFICHE GSE

Pubblicazione procedure GSE per lo svolgimento di verifiche e controlli

AVVIO INTERLOCUZIONI CON STAKEHOLDERS

Gestori di rete

- Acquisizione informazioni su richieste di connessione
- Modalità di ricezione delle misure
- Flussi informativi per il monitoraggio

Terna

- Predisposizione interoperabilità tra i portali del GSE e il sistema GAUDI' di Terna

CSEA e ARERA

- Rendicontazione degli incentivi erogati a valere sulla componente tariffaria A_{RIMUC4}

LO SVILUPPO SOSTENIBILE ATTRAVERSO LE AMMINISTRAZIONI LOCALI

Il GSE, in qualità di Soggetto Istituzionale preposto dallo Stato a perseguire gli obiettivi di sostenibilità ambientale, promuove e diffonde le *best-practice* ed è a **supporto** delle **Regioni** e delle **amministrazioni locali** per valutare l'avvio di azioni e iniziative utili a favorire la diffusione delle **energie rinnovabili e dell'efficienza energetica**.

In tale ambito il GSE intende rafforzare la collaborazione con le amministrazioni pubbliche al fine di garantire un supporto :

- per individuare le aree a maggiore **vocazione energetica**, valorizzando il reimpiego delle **aree dismesse** (ad esempio: aree da bonificare e discariche);individuazione incentivi disponibili per le fonti rinnovabili sia per gli Enti Locali del territorio che per la comunità locale
- per la definizione di **iter autorizzativi idonei a conciliare** le esigenze connesse alla realizzazione degli impianti FER con la **salvaguardia delle specificità locali** e delle esigenze di tutela del patrimonio ambientale e paesaggistico;
- **censire le disponibilità locali di risorse** da valorizzare per usi energetici ;
- sviluppo di impianti di generazione FER per **l'autoconsumo** e di sistemi di accumulo presso edifici pubblici

Sottoscritto Protocollo d'Intesa con la Regione Siciliana

Regione Siciliana

GSE Gestore Servizi Energetici

PROTOCOLLO D'INTESA

GRAZIE PER L'ATTENZIONE

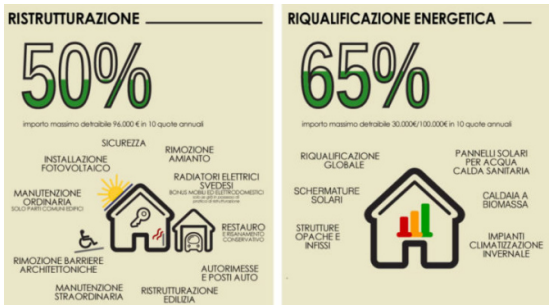
matteo.gianni@gse.it

IL GSE
GARANTISCE LO SVILUPPO SOSTENIBILE DEL NOSTRO PAESE.
PROMUOVE LE FONTI RINNOVABILI E L'EFFICIENZA ENERGETICA.

ALTRI STRUMENTI DI INCENTIVAZIONE VIGENTI PER LE ISOLE MINORI

Legge 20 dicembre 2018, n. 145 - Proroga delle detrazioni fiscali per gli interventi di riqualificazione energetica degli edifici e ristrutturazioni

- Per le spese sostenute entro il 31 dicembre 2019, nel caso di interventi sulle singole unità immobiliari.
- Per le spese sostenute entro il 31 dicembre 2021, nel caso di interventi sulle parti comuni degli edifici.
- Proroga dell'aliquota del 50% per le ristrutturazioni edilizie e dell'importo massimo di 96000 €



D.M. 16 febbraio 2016 - Conto Termico

- Promozione interventi di incremento dell'**efficienza energetica** del patrimonio immobiliare pubblico

Decreto Direttoriale MATTM 14 luglio 2017, n. 340 - Incentivi per interventi di efficienza energetica, mobilità sostenibile e adattamento ai cambiamenti climatici nelle isole minori

- Interventi per ridurre le emissioni di gas a effetto serra, favorire trasporti a basse emissioni e misure di adattamento ai cambiamenti climatici nelle isole minori non interconnesse (dotazione di 15 milioni €)

MINISTERO DELL'AMBIENTE
E DELLA TUTELA DEL TERRITORIO E DEL MARE

TARIFFE PER LE FER ELETTRICHE- VARIABILE

Isola	Costo evitato efficiente [€/MWh]
Alicudi	34,549 + 225,389*Cgasolio_auto
Capraia	22,412 + 212,825*Cgasolio_auto
Capri	18,139 + 198,213*Cgasolio_auto
Favignana	17,185 + 198,184*Cgasolio_auto
Filicudi	30,699 + 217,277*Cgasolio_auto
Giglio	18,036 + 205,159*Cgasolio_auto
Lampedusa	40,290 + 191,616*Cgasolio_auto
Levanzo	19,214 + 224,694*Cgasolio_auto
Linosa	38,314 + 213,951*Cgasolio_auto
Lipari	20,460 + 197,667*Cgasolio_auto
Marettimo	21,571 + 217,215*Cgasolio_auto
Panarea	28,950 + 234,794*Cgasolio_auto
Pantelleria	31,124 + 190,382*Cgasolio_auto
Ponza	21,189 + 201,217*Cgasolio_auto
Salina	24,753 + 200,753*Cgasolio_auto
Stromboli	23,153 + 208,014*Cgasolio_auto
Tremiti	21,259 + 209,025*Cgasolio_auto
Ustica	24,886 + 204,822*Cgasolio_auto
Ventotene	21,596 + 201,630*Cgasolio_auto
Vulcano	21,130 + 212,775*Cgasolio_auto

Cgasolio_auto è pari, per ogni anno solare, alla media aritmetica dei prezzi per l'acquisto del gasolio dell'anno solare precedente come ricavati dalle serie storiche dei prezzi industriali (cioè dei prezzi al netto delle imposte) del gasolio per automobili pubblicate dal Ministero dello Sviluppo Economico (i dati espressi in €/l vengono convertiti in €/kg dividendoli per il peso specifico del gasolio, assunto pari a 0,845 kg/l).

	Tariffe base	
Potenza nominale impianto [kW]	Valore minimo tariffa base [€/MWh]	Valore massimo tariffa base [€/MWh]
$0,5 \leq P \leq 6$	147,5	211,4
$6 < P \leq 20$	134,1	193,8
$20 < P \leq 200$	124,9	178,5
$P > 200$	116,7	162,4

Tabella 2