

WEBINAR

Mercoledì 26.10.2022

ore. 9.30

CONTENIMENTO DEI COSTI DELLA BOLLETTA ELETTRICA DEGLI ENTI PUBBLICI

Manutenzione degli impianti fotovoltaici esistenti
e sviluppo dell'Autoconsumo

Formazione continua e gratuita
dedicata ai professionisti coinvolti
nella gestione del patrimonio pubblico

CON IL PATROCINIO DI:



IN COLLABORAZIONE CON:



CON IL PATROCINIO DELLE REGIONI E PROVINCE:



Approfondire le nuove opportunità e sfruttare bene i servizi GSE per contenere la spesa per l'energia elettrica.

È questo l'obiettivo del primo webinar di GSE In - Forma PA 2022/2023 dedicato a funzionari, tecnici e professionisti impegnati nella gestione del patrimonio pubblico.

L'incontro, organizzato con il patrocinio delle Regioni Lazio, Liguria, Lombardia, Molise, Piemonte, Puglia, Sardegna, Toscana, Umbria, Valle d'Aosta, Veneto, Provincia Autonoma di Bolzano, delle Associazioni ANCI, UPI e UNCEM, di ANCI Abruzzo, Campania, Emilia Romagna, Lazio, Lombardia, Molise, Piemonte, Puglia, Sicilia, Umbria e Veneto, propone:

- una **formazione tecnica e amministrativa** dedicata allo sviluppo e alla gestione di impianti fotovoltaici per soddisfare i consumi elettrici degli Enti pubblici;
- un **confronto diretto con i tecnici GSE e con esperti del settore**;
- per questo primo incontro, i **crediti formativi per i Periti e gli Architetti** grazie alla sinergia con il **Consiglio Nazionale dei Periti Industriali e Periti Industriali Laureati e dell'Ordine degli Architetti di Macerata**.

Il webinar proporrà una panoramica su come gestire efficacemente dal punto di vista tecnico e finanziario gli impianti già in esercizio, grazie agli strumenti digitali di monitoraggio del GSE, e al superamento di problematiche contrattuali. Inoltre, illustrerà le opportunità per sviluppare l'autoconsumo fisico e diffuso di energia elettrica prodotta da fonti rinnovabili, valorizzando il patrimonio immobiliare degli Enti.

CON IL PATROCINIO DELLE ANCI TERRITORIALI DI:



PROGRAMMA

CONTENIMENTO DEI COSTI DELLA BOLLETTA ELETTRICA DEGLI ENTI PUBBLICI

Coordina i lavori: Eleonora Egalini, GSE, Funzione Promozione e Assistenza alla PA

- h. 9.30** Il Comune di Vigasio
Il Sindaco, Eddi Tosi

- h. 9.45** Impianti FV: più valore agli investimenti pubblici
GSE, Giancarlo Salamone, Funzione Promozione e Assistenza alla PA

- h. 10.15** Contratti con il GSE: tempistiche, gestione e problematiche legate alla sospensione
GSE, Diego Calendino, Funzione Attività Contrattuali

- h. 10.30** I pagamenti GSE
GSE, Giuliana Masi, Funzione Customer Care

- h. 10.45** Servizio di Alerting e Piattaforma Performace Impianti
GSE, Caterina Abbate, Funzione Anagrafiche e Servizi Digitali

- h. 11.00** Regole per il repowering e revamping degli impianti incentivati in Conto Energia
GSE, Luca D'Intino, Funzione Promozione e Assistenza alla PA

- h. 11.15** L' Autoconsumo
GSE, Paolo Ciotti, Funzione Autoconsumo e Comunità Energetiche

- h. 11.30** MePA per il fotovoltaico
Consip

- h. 11.45** Q&A

GSE

Funzione Promozione e Assistenza alla Pubblica Amministrazione
Tel. +39 06 80113535 mail: supportopa@gse.it
www.gse.it Twitter:@GSErinnovabili

AUTOCONSUMO.
Più valore agli
investimenti pubblici

Mercoledì 26.10.2022

GIANCARLO SALAMONE
GSE, Funzione Promozione e Assistenza alla PA

Formazione continua e gratuita dedicata ai professionisti
coinvolti nella gestione del patrimonio pubblico

AUTOCONSUMO: PIÙ VALORE AGLI INVESTIMENTI PUBBLICI

CONSUMI ENERGETICI E POSSIBILITA' DI RISPARMIO

Contenimento della spesa

Dimensione trasversale dell'energia

Investimenti per il contenimento della spesa:
opzioni

PA E AUTOCONSUMO

Autoconsumo: prima di tutto conservare l'esistente

Incrementare l'autoconsumo: perché?

Nuovi impianti in autoconsumo

Gli incentivi e servizi di gestione energia del GSE

Gestire un impianto...

IL SERVIZIO DI ASSISTENZA

Assistenza agli investimenti

Assistenza nel tempo

Gli strumenti

CONSUMI ENERGETICI E POSSIBILITA' DI RISPARMIO

L'ENERGIA
DEL PRESENTE

CONTENIMENTO DELLA SPESA

AUTOCONSUMO E FOTOVOLTAICO



Consente di produrre autonomamente l'energia per soddisfare i propri consumi

Contribuisce SUBITO al risparmio sull'acquisto del vettore energetico grazie alla produzione in loco

NEL TEMPO il risparmio e le entrate generate dalla produzione dell'energia contribuiscono all'ammortamento degli investimenti

EFFICIENZA & ELETTRIFICAZIONE CONSUMI



Consente di risparmiare energia e spostare i consumi sul vettore

Si integra SUBITO con altri settori di intervento grazie alla dimensione trasversale dell'energia

NEL TEMPO produce risparmi, ma gli interventi hanno tempi di realizzazione medi (impiantistica) e di ammortamento lunghi (involucri edilizi)

CONTRIBUISCONO AL CONTENIMENTO DELLA SPESA MEDIANTE INVESTIMENTI

DIMENSIONE TRASVERSALE DELL'ENERGIA

QUALI INTERVENTI SONO
IN PROGRAMMA?



INTERVENTI IMPIANTISTICI

ILLUMINAZIONE PUBBLICA

POMPAGGI

INTERVENTI IN AMBITO EDILIZIO



ADEGUAMENTO SISMICO



AGIBILITÀ



ANTINCENDIO



SMALTIMENTO AMIANTO



SUPERAMENTO BARRIERE ARCHITETTONICHE



ACUSTICA



PRESTAZIONI ENERGETICHE



SOSTENIBILITÀ AMBIENTALE

NORMATIVA DI RIFERIMENTO

D.M. 17 GENNAIO 2018

Decreto SCIA 2 - 20 novembre 2016 n. 222

D.M. 07 AGOSTO 2017

Legge 27 marzo 1992, n. 257

D.M. 14 giugno 1989, n.236

CCM 5/12/1997 - L. 447 del 1995

DLgs 48/2020

D.M. 10 aprile 2013 - PAN GPP

INVESTIMENTI PER IL CONTENIMENTO DELLA SPESA: OPZIONI

IMPIANTI A FONTI RINNOVABILI

AUTOCONSUMO FISICO



AUTOCONSUMO FOTOVOLTAICO

anche associato a colonnine di ricarica per i veicoli elettrici con benefici massimizzati se contestuale ad interventi tesi all'elettificazione dei consumi come nel caso di installazione di pompe di calore

AUTOCONSUMO «VIRTUALE»



AUTOCONSUMO PLURIPUNTO

Produzione dove si può e consumo dove serve



CONDIVISIONE DELL'ENERGIA ELETTRICA

prodotta dagli impianti con la collettività

PRODUZIONE PER IL MERCATO



ENERGIA A FAVORE DI STAKEHOLDER LOCALI

per valorizzare gli asset pubblici a favore del territorio



COMMERCIALIZZAZIONE

a titolo di investimento per l'amministrazione

EFFICIENTAMENTO DEI CONSUMI

EFFICIENTAMENTO ILLUMINAZIONE PUBBLICA



SOSTITUZIONE LAMPADE E AUTOMAZIONE per massimizzare il risparmio

RIQUALIFICAZIONE EDILIZIA



RIQUALIFICAZIONE INVOLUCRI

opachi e trasparenti



RELAMPING

illuminazione interna e pertinenze edifici



SOSTITUZIONE IMPIANTI DI CLIMATIZZAZIONE

invernale con pompe di calore, con conseguente elettificazione dei consumi, o con caldaie a condensazione



INSTALLAZIONE

di sistemi di building automation



TRASFORMAZIONE in nZEB

con demolizione e ricostruzione

PA E AUTOCONSUMO

L'ENERGIA
DEL PRESENTE

AUTOCONSUMO: PRIMA DI TUTTO CONSERVARE L'ESISTENTE

CRITICITÀ: MANUTENZIONE TECNICA E AMMINISTRATIVA

Oltre **1000 PA** in Italia, possiedono impianti fotovoltaici **CONTRATTUALIZZATI CON IL GSE** in cui hanno investito fondi e che presentano una serie di criticità.

Per ragioni **TECNICO/AMMINISTRATIVE**, spesso legate all'avvicendamento all'interno delle Amministrazioni, tali impianti:

- ✓ Non soddisfano le **PERFORMANCE OTTIMALI**;
- ✓ **NON PRODUCONO** l'energia prevista;
- ✓ **NON GENERANO IL FLUSSO DI CASSA** in entrata corretto.



L'ASSISTENZA GSE PUÒ AIUTARE A RISOLVERE I PROBLEMI



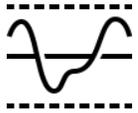
INCREMENTARE L'AUTOCONSUMO: PERCHÉ?

VANTAGGI ECONOMICI, AMBIENTALI E AMMINISTRATIVI

Una **ENTE LOCALE** può scegliere di **AUTOCONSUMARE** energia elettrica prodotta da un impianto a fonte rinnovabile per:



RIDURRE IL PESO DELLA BOLLETTA, liberando risorse economiche, anche grazie alla progressiva elettrificazione dei consumi nella riqualificazione degli immobili pubblici,



GENERARE ENTRATE DALLA VENDITA DELL'ENERGIA ECCELENTE attualmente attraverso lo scambio sul posto



RENDERE PIÙ SOSTENIBILE L'AMMINISTRAZIONE soddisfacendo in modo sostenibile i propri consumi



RIDURRE IL CARBON FOOTPRINT dell'amministrazione contribuendo al raggiungimento degli obiettivi al 2030 e 2050



PORTALE AUTOCONSUMO FOTOVOLTAICO

NUOVI IMPIANTI IN AUTOCONSUMO

UNA STRATEGIA DI INVESTIMENTI CHE RIDUCE LA SPESA CORRENTE

- 1 VALUTARE I POSSIBILI BENEFICI DELL'AUTOCONSUMO** a partire dall'analisi dei consumi di energia elettrica all'interno del proprio patrimonio, dando priorità agli edifici e servizi maggiormente energivori;
- 2 CONTESTUALIZZARE GLI INTERVENTI NEGLI ATTI DI PROGRAMMAZIONE** singolarmente o in maniera aggregata;
Considerare l'integrazione degli interventi nei progetti di riqualificazione energetica, considerando anche l'opportunità di elettrificare i consumi relativi a riscaldamento e ACS con il sostegno del Conto Termico
Prevedere gli incentivi e agevolazioni GSE nei quadri economici degli investimenti
- 3 AFFIDARE LA REALIZZAZIONE DEGLI INTERVENTI**
Inserire gli interventi in appalti lavori
Inserire lo sviluppo degli impianti nei contratti di approvvigionamento dei vettori, autogestiti o attraverso Consip
Valutare proposte di partenariato pubblico-privato
- 4 RICHIEDERE GLI INCENTIVI GSE**
- 5 PREVEDERE LA MANUTENZIONE DEGLI IMPIANTI E IL MONITORAGGIO DELLA LORO PERFORMANCE**

GLI INCENTIVI E SERVIZI DI GESTIONE ENERGIA DEL GSE

TESTO UNICO E INCENTIVI AUTOCONSUMO DIFFUSO IN ARRIVO

AUTOCONSUMO INDIVIDUALE

- SSP e RID
- Pluripunto

CONDIVISIONE

- CER
- Gruppi di autoconsumatori

GRANDI IMPIANTI

- Conto Energia
- DM FER 1, 2, X
- Garanzie di origine

PPA

- art. 16 bis

PNRR

- Agrisolare
- Agrivoltaico



GESTIRE UN IMPIANTO...

RISCHI

- ✓ **Malfunzionamento** e diminuzione/sospensione produzione
- ✓ Mancata notifica delle **misure di produzione**
- ✓ **Inadempimenti** normativi e contrattuali (es. A/70)
- ✓ Mancata **erogazione di incentivi** e corrispettivi (es. mancata fatturazione)
- ✓ Impossibilità di compensare gli **oneri istruttori**

COSA FARE?

Chiarire nel PIAO le responsabilità e contabilizzare correttamente

1. Manutenzione e adeguamenti normativi degli impianti
2. Gestione amministrativa e finanziaria: fatturazione, previsione e controllo degli incassi, gestione credenziali e informazioni dell'amministrazione sui portali GSE



L'ASSISTENZA GSE PUÒ AIUTARE A RISOLVERE I PROBLEMI



IL SERVIZIO DI ASSISTENZA DEL GSE

L'ENERGIA
DEL PRESENTE

ASSISTENZA AGLI INVESTIMENTI

UN SOSTEGNO CHE CRESCE CON LA PROGETTUALITÀ DEGLI ENTI



Costruiamo l'assistenza a partire **dalla programmazione e dalle priorità** degli Enti



Offriamo **formazione tecnica** per migliorare l'efficacia delle istanze



Accompagniamo la **verifica dell'incentivabilità** dei progetti



Facilitiamo l'accesso a **risorse complementari** agli incentivi e la risoluzione dei problemi di affidamento



Modellizziamo e valorizziamo le **migliori pratiche** per favorirne la replicabilità

UN **TUTOR** PER OGNI ENTE, UN **ACCOUNT MANAGER** PER OGNI SETTORE E TERRITORIO

ASSISTENZA NEL TEMPO

GLI STRUMENTI

Il servizio di Assistenza per la manutenzione tecnica e amministrativa del parco impianti fotovoltaici prevede una serie di **ATTIVITÀ UTILI AL RAGGIUNGIMENTO DEI TARGET** come:

- ✓ **LA FORMAZIONE**, rivolta a funzionari, tecnici e professionisti impegnati nella gestione del patrimonio pubblico.
- ✓ **LE COMUNICAZIONI PERIODICHE** agli indirizzi depositati per tali segnalazioni allo scopo di sollecitare azioni di **REVAMPING E REPOWERING** degli impianti comunali;
- ✓ **LA SEMPLIFICAZIONE** funzionale alla risoluzione dei **PROBLEMI SUI CONTRATTI** in essere;
- ✓ **IL SUPPORTO** agli Enti rispetto alle attività di **GESTIONE AMMINISTRATIVA DEI CONTRATTI** e dei relativi flussi di cassa





GRAZIE
PER LA
VOSTRA
ATTENZIONE

L'ENERGIA
DEL PRESENTE

**CONTRATTI CON IL GSE.
Tempistiche, gestione
e problematiche legate
alla sospensione**

Mercoledì 26.10.2022

DIEGO CALENDINO
GSE, Funzione Contratti

Formazione continua e gratuita dedicata ai
professionisti coinvolti nella gestione
del patrimonio pubblico

PROBLEMATICHE LEGATE ALLA SOSPENSIONE DELLE CONVENZIONI CON IL GSE, AI CONGUAGLI E AI MANCATI PAGAMENTI

- I CONTRATTI DI RITIRO DELL'ENERGIA

- I contratti di ritiro dell'energia elettrica
- Modalità e tempistiche di accesso

- LO SCAMBIO SUL POSTO

- Che cos'è lo Scambio Sul Posto
- Tempistiche di pagamento del contributo in conto scambio

- IL RITIRO DEDICATO

- Impianti che possono accedere al Ritiro Dedicato
- Tempistiche di pagamento del Ritiro Dedicato

- IL MODELLO UNICO

- Impianti che possono accedere al Modello Unico
- Stipula dei contratti in iter semplificato cd. "Modello Unico"

- Cosa può fare l'Operatore attraverso il Portale GSE

- PRINCIPALI CAUSE DI SOSPENSIONE DEI PAGAMENTI

- mancato adeguamento all'allegato A70 CDR
- Mancata emissione fattura e/o mancata indicazione del regime fiscale
- Contratti in cambio titolarità

CONTRATTI DI RITIRO DELL'ENERGIA

L'ENERGIA
DEL PRESENTE

I CONTRATTI DI RITIRO DELL'ENERGIA ELETTRICA

L'adesione ad uno dei contratti di ritiro gestiti dal GSE solleva l'Operatore dai normali adempimenti relativi all'immissione dell'energia in rete e quindi alla sottoscrizione e relativa gestione del contratto di dispacciamento.

Secondo le caratteristiche impiantistiche e le proprie esigenze, l'operatore può scegliere fra:

SE SCEGLI
IL GSE

SSP

SSA

RID

Il servizio di **Scambio sul Posto** è rivolto agli impianti alimentati da fonti rinnovabili (o ad esse equiparabili), di potenza complessiva fino ad un massimo di 500 kW parametrizzati in funzione della data di allaccio.

Il servizio di Scambio Altrove è rivolto agli impianti alimentati da fonti rinnovabili per i quali l'utente dello scambio sia un comune con popolazione fino a 20.000 residenti, il Ministero della Difesa ovvero un soggetto terzo mandatario.

Il servizio di **Ritiro Dedicato** permette la commercializzazione dell'energia elettrica prodotta e immessa in rete, secondo modalità semplificate e applicando condizioni economiche di mercato.

MODALITÀ E TEMPISTICHE DI ACCESSO

Modalità di attivazione dei servizi di ritiro dell'energia attraverso il portale:

- **entro 60 giorni** dalla data di entrata in esercizio dell'impianto, **il produttore** deve inserire la richiesta di contratto nei portali dedicati;
- selezionando il tab «**Richiesta Contratto**» l'Operatore inserisce alcuni dati dell'impianto (codice POD, codice Censimp e codice richiesta riportati nell'attestazione di avvenuta registrazione dell'impianto nella procedura di Terna "Gaudì");
- a valle dell'accettabilità della richiesta, l'operatore accede al portale, visualizza la dichiarazione di accettazione delle condizioni contrattuali, stampa e carica il documento nella sezione «Allegati»;
- il contratto ha **durata annuale solare** ed è tacitamente rinnovabile;
- l'Operatore **può richiedere disdetta** dal contratto attraverso il portale informatico **almeno 60 giorni prima** della data dalla quale intende recedere (tempistiche dettate dal contratto di dispacciamento di Terna).



**RISPETTARE I
TEMPI**

LO SCAMBIO SUL POSTO

L'ENERGIA
DEL PRESENTE

COS'È LO SCAMBIO SUL POSTO

Il Servizio di Scambio sul posto è un meccanismo che consente di **immettere in rete l'energia elettrica prodotta ma non immediatamente autoconsumata**, per poi prelevarla in un **momento successivo** per soddisfare i propri consumi effettuando una **compensazione** tra il valore associato all'energia elettrica **prodotta e immessa** in rete e il valore associato all'energia elettrica **prelevata e consumata** in un periodo differente da quello in cui avviene la produzione.

Il servizio di Scambio sul Posto quindi consente di:

- **massimizzare** l'utilizzo dell'energia autoprodotta;
- **risparmiare** sulla bolletta elettrica;
- avere un **accesso semplificato** al mercato elettrico.



TEMPISTICHE DI PAGAMENTO DEL CONTRIBUTO IN CONTO SCAMBIO

IL GSE EROGA:

- due contributi semestrali in acconto basati sulle caratteristiche tecniche dell'impianto (potenza, ubicazione, ore di funzionamento) e sui dati storici medi, nei mesi di giugno e novembre;
- un contributo a conguaglio nel mese di giugno dell'anno successivo a quello di competenza valorizzato:
 - sulla base delle **misure effettive** inviate dal gestore di rete;
 - sui **dati specifici della fornitura** (es: tensione di collegamento alla rete, tipologia di utenza).



IL RITIRO DEDICATO

L'ENERGIA
DEL PRESENTE

IMPIANTI CHE POSSONO ACCEDERE AL RITIRO DEDICATO

Il **RID** consente agli Operatori di commercializzare l'energia prodotta e immessa in rete secondo principi di semplicità procedurale e applicando condizioni economiche di mercato.

Il GSE corrisponde infatti al produttore un determinato prezzo per ogni kWh immesso in rete.

L'Operatore in base alla fonte e alla potenza dell'impianto può richiedere:

- a) l'applicazione dei Prezzi Minimi Garantiti (PMG) stabiliti annualmente dall' Autorità di Regolazione per Energia Rete e Ambiente (ARERA);
- b) in alternativa il Prezzo Zonale Orario (PO), ovvero il prezzo che si forma sul mercato elettrico che varia in base all'ora nella quale l'energia viene immessa in rete e alla zona di mercato in cui si trova l'impianto.

Per gli impianti per i quali si applicano i PMG è previsto il riconoscimento di un conguaglio annuale, se positivo, con l'applicazione dei PO; in questo modo i produttori vengono comunque remunerati con il prezzo più vantaggioso.



TEMPISTICHE DI PAGAMENTO DEL RITIRO DEDICATO

- Il GSE procede all'erogazione del corrispettivo di vendita dell'energia elettrica immessa in rete su base mensile calcolato sulla misura inviata dal gestore di rete.
- Il corrispettivo relativo all'energia immessa in rete nel mese "n" viene pubblicato entro il giorno 25 del mese "n+1" unitamente alla proposta di fattura corrispondente da compilarsi a cura dell'Operatore.

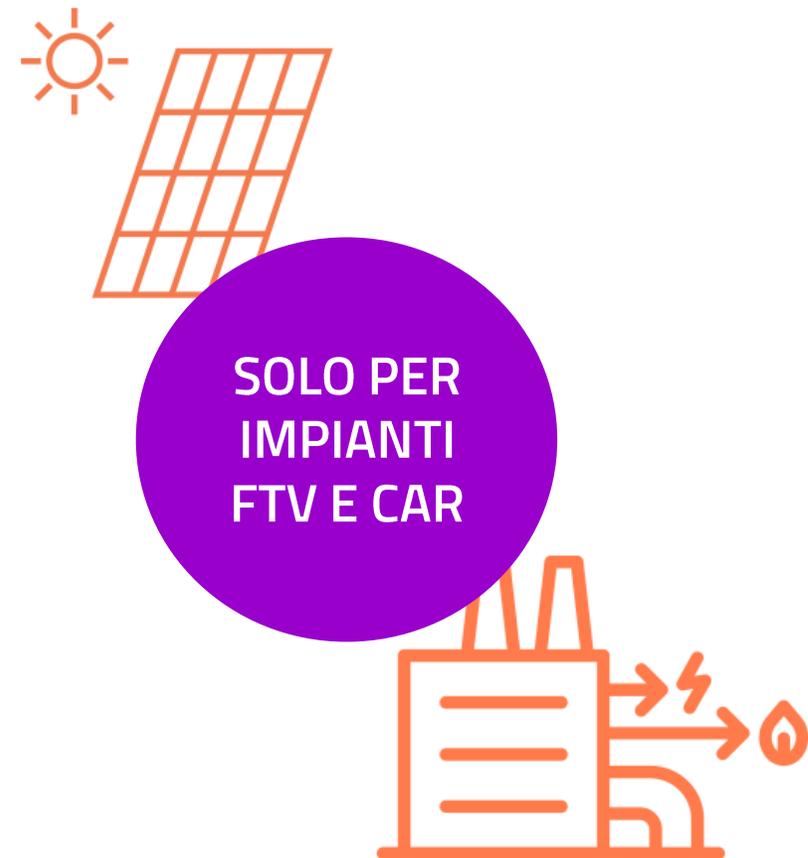


STIPULA DEI CONTRATTI IN ITER SEMPLIFICATO «MODELLO UNICO»

La normativa vigente prevede importanti semplificazioni per la realizzazione e la messa in esercizio di impianti fotovoltaici integrati sugli edifici, razionalizzando le informazioni fra Comuni, Gestori di rete e GSE.

Gli operatori ricadenti negli ambiti di applicazione di tali decreti dovranno interfacciarsi unicamente col **Gestore di Rete** competente per effettuare una comunicazione di inizio lavori ed una di fine lavori, sarà il Gestore di Rete ad occuparsi di tutta la parte autorizzativa presso gli enti competenti, della registrazione dell'impianto sul portale Gaudi' di Terna e dell'invio dei dati al GSE per l'attivazione della convenzione di Scambio sul Posto o di Ritiro Dedicato.

L'Operatore riceverà dal GSE USERID E PSW per accedere ai portali e scaricare la convenzione.



IMPIANTI CHE POSSONO ACCEDERE AL MODELLO UNICO

Il **Modello Unico** è utilizzato per la realizzazione, la connessione e l'esercizio degli impianti fotovoltaici/ di micro-cogenerazione aventi le seguenti caratteristiche:

- realizzati presso clienti finali già dotati di punti di prelievo attivi in bassa tensione;
- aventi potenza non superiore a quella già disponibile in prelievo;
- aventi potenza nominale non superiore a 50 kW;
- per i quali sia richiesto contestualmente l'accesso allo scambio sul posto o al Ritiro Dedicato;
- realizzati sui tetti degli edifici con le modalità di cui all'articolo 7-bis, comma 5 del d.lgs. n. 28/11 (relativi a interventi soggetti a denuncia di inizio attività e di interventi di attività edilizia libera);
- assenza di ulteriori impianti di produzione sullo stesso punto di prelievo.



REQUISITI
DI ACCESSO

COSA PUÒ FARE L'OPERATORE ATTRAVERSO IL PORTALE GSE

Il Portale dovrà essere utilizzato dagli operatori anche per le successive fasi di gestione tecnica, anagrafica e amministrativa del servizio, come:

- consultare sulla pagina (visualizza benessere del portale SSP/RID) il dettaglio dei pagamenti erogati dal GSE;
- inserire una richiesta di variazione delle coordinate bancarie;
- inserire una richiesta di trasferimento titolarità (esempio per fusione di Comuni, cessione di ramo di azienda, vendita immobile/impianto, etc...).
- consultare la documentazione relativa alle modalità e condizioni tecnico/operative per l'applicazione del contratto dello scambio sul posto e di ritiro dedicato (Disposizioni Tecniche di Funzionamento (DTF), Regole Tecniche, Manuale Utente Portale, etc...)



PRINCIPALI CAUSE DI SOSPENSIONE DEI PAGAMENTI

L'ENERGIA
DEL PRESENTE

MANCATO ADEGUAMENTO ALL'ALLEGATO A70 DEL

IL PERIMETRO

- impianti di produzione di energia elettrica con potenza >6 kW, entrati in esercizio prima del 31/03/2012;
- impianti connessi alla rete di media tensione ed entrati in esercizio prima del 31/03/2012;

LA SOSPENSIONE DEL CONTRATTO

Il **Gestore di Rete** ha segnalato al **GSE** che l'impianto non è stato adeguato alle disposizioni previste nell'**Allegato A70 del Codice di Rete**. Di conseguenza il GSE ha provveduto alla sospensione dell'erogazione degli incentivi e dell'efficacia dei contratti di ritiro dell'energia elettrica. Dalla data di tale sospensione, l'Ente non sta quindi più percependo gli incentivi previsti dal contratto.

**SI EVIDENZIA CHE IL MANCATO ADEGUAMENTO DELL'IMPIANTO PUÒ COMPORTARE
UNA SANZIONE DA PARTE DI ARERA.**



RISOLUZIONE DEL PROBLEMA

L'ENTE DOVRÀ

- ✓ **Adeguare l'impianto** alle disposizioni dell'allegato A70 del Codice di Rete (Delibera 84/2012/R/EE). L'intervento può essere effettuato da un professionista iscritto all'albo professionale o da un'impresa installatrice abilitata.
- ✓ **Richiedere al tecnico** che ha effettuato l'intervento una **dichiarazione sostitutiva di atto notorio**, redatta ai sensi del D.P.R. 445/00, attestante che l'impianto è in grado di rimanere connesso alla rete almeno all'interno dell'intervallo di frequenza 49 Hz - 51 Hz ed è conforme al paragrafo 5 dell'Allegato A70;
- ✓ **Comunicare al Gestore di Rete**, attraverso i canali messi a disposizione dallo stesso, l'avvenuto adeguamento, inviando la documentazione richiesta.

IL GDR DOVRÀ

- ✓ **Procedere ad un sopralluogo** di verifica dell'adempimento, da effettuarsi **entro 40 giorni** lavorativi dalla data di ricevimento della comunicazione dell'Ente;
- ✓ **Comunicare al GSE** l'avvenuto adeguamento.

Espletati tali adempimenti il GSE provvederà all'immediata riattivazione dei contratti ed allo sblocco dei relativi benestare maturati fino a quella data

MANCATA EMISSIONE DI FATTURA E/O MANCATA INDICAZIONE DEL REGIME FISCALE

In tutti i casi nei quali sia previsto l'obbligo di fatturazione, per vedersi corrisposti i benestare legati ai contratti in essere col GSE, l'Operatore dovrà accedere alla sezione «pagamenti» dell'applicativo di interesse (SSP/RID) e compilare la proposta di fattura generata dal sistema.

Nei casi di Modello Unico SSP legati ad operatori con P.IVA, l'Operatore stesso dovrà accedere (una tantum) attraverso il portale Area Clienti e inserire i dati relativi al **regime di fiscalità**.

Il mancato inserimento dei dati di cui sopra comporta la **mancata fatturazione** e, di conseguenza, il **mancato pagamento** dei benestare spettanti.

CONTRATTI IN CAMBIO DI TITOLARITA'

La presentazione di una richiesta di **cambio titolarità** su uno o più contratti comporta il blocco dei pagamenti legati ai contratti stessi.

L'Operatore dovrà monitorare lo stato di avanzamento della richiesta di cambio titolarità avendo cura di provvedere alla pronta integrazione dei documenti eventualmente richiesti. A seguito dell'accettazione della richiesta di trasferimento, per poter sbloccare i pagamenti, l'operatore dovrà inoltre accedere all'applicativo (SSP/RID) per inserire il **nuovo IBAN** ed i dati dei **referenti**.

GRAZIE
PER LA
VOSTRA
ATTENZIONE

L'ENERGIA
DEL PRESENTE

GSE: Pagamenti

Mercoledì 26.10.2022

GIULIANA MASI
GSE, Funzione Customer Care

Formazione continua e gratuita dedicata ai professionisti coinvolti nella gestione del patrimonio pubblico

- **Garantire** maggiore fruibilità dei servizi erogati dal GSE
- **Semplificare** alcuni processi riducendo la complessità percepita dagli interlocutori
- Dare la possibilità agli interlocutori di **comunicare** in modo **più diretto** con il GSE
- **Rendere** più **dinamica l'informazione** nei confronti degli interlocutori GSE

Sito Web

- Informazioni su tutti i servizi del GSE
- Consultazione news e dati

Area Clienti

- Accesso con SPID
- Visualizzazione dati contrattuali e di **pagamento** degli ultimi due anni
- Accesso ai servizi GSE

Supporto

- Consultazione FAQ dedicate per servizio
- Richiesta supporto

Portali Dedicati

- Visualizzazione dati di Misure e di Pagamento da quando il contratto è attivo
- **Fatturazione**
- Invio richieste al GSE di contratto, di rettifica dati (es. Variazione IBAN e Titolarità)

SCAMBIO
SUL POSTO

CONTO
ENERGIA

RITIRO
DEDICATO

MISURE
PNRR

FER-
ELETTRICHE

.....



Pagamenti e
Fatturazione al GSE

La pagina dedicata consente di rispondere alle domande:

- *COSA MI AVETE PAGATO?*
- *HO ESEGUITO UN CAMBIO TITOLARITA', DOVE TROVO LA FATTURA DA PAGARE?*

I dati di pagamento visualizzati nell' **Area Clienti del GSE** riguardano tutti gli operatori contrattualizzati con il GSE e sono suddivisi in due sezioni:

- **PAGAMENTI RICEVUTI** > informazioni sul **bonifico ricevuto negli ultimi due anni** in base al contratto stipulato
- **PAGAMENTI DA EFFETTUARE** > informazioni sulla **fattura da pagare** al GSE relativa ai corrispettivi del c.d DM TARIFFE

Nella pagina dedicata puoi consultare **i dettagli** del bonifico ricevuto dal GSE per tutti i contratti attivati con il GSE **negli ultimi due anni**:

- Importo netto
- Tipo di corrispettivo (ad es. incentivo, corrispettivo di vendita energia)
- Stato del pagamento, se è andato a buon fine o meno
- IBAN associato al contratto
- Presenza di una cessione del credito
- Applicazione della ritenuta d'acconto



Lo stato del pagamento "**NON ANDATO A BUON FINE**" indica che l'IBAN su cui è stato effettuato il bonifico potrebbe **non essere corretto**.

Cosa fare?

Verificare con il proprio istituto di credito e successivamente modificarlo in tutti i portali dedicati ai contratti sottoscritti con il GSE

Le fatture da pagare al GSE possono essere scaricate direttamente dalla sezione **PAGAMENTI DA EFFETTUARE**, dove è possibile consultare anche il tipo di **contributo fatturato**, la **data** entro cui devono essere pagate e con quale **tipo di pagamento**, se con Bonifico o tramite PAGO PA.



Il GSE **emette la fattura** e la **invia** al sistema di interscambio.



Procedi al **pagamento** seguendo le modalità indicate.



Tramite **CONTO CORRENTE** indicato in fattura, inserendo la causale di pagamento presente sull'avviso di pagamento allegato alla fattura elettronica.



Tramite il sistema **PagoPA (*)**,
- **Codice Avviso di Pagamento**
- **QR Code**
- **Codice a Barre**
presenti sull'avviso di pagamento allegato alla fattura elettronica.

(*) pagoPA è un sistema pubblico - fatto di regole, standard e strumenti definiti dall'Agenzia per l'Italia Digitale e accettati dalla Pubblica Amministrazione e dai PSP aderenti all'iniziativa - che garantisce a privati e aziende di effettuare pagamenti elettronici alla PA in modo sicuro e affidabile, semplice e in totale trasparenza nei costi di commissione. Si tratta di un'iniziativa promossa dalla Presidenza del Consiglio dei Ministri alla quale tutte le PA sono obbligate ad aderire). L'elenco dei punti abilitati a ricevere pagamenti tramite pagoPA è disponibile alla pagina <http://www.agid.gov.it/agenda-digitale/pubblica-amministrazione/pagamenti-elettronici/psp-aderenti-elenco>

Tutti gli operatori **titolari di Partita IVA** che hanno contratti attivi con il GSE devono emettere la fattura degli importi spettanti per poter ricevere gli importi spettanti



1 Accesso alla pagina «Fatture e Pagamenti» del portale

Accesso tramite l'Area Clienti GSE
Scelta dell'operatore che
deve fatturare e del servizio dedicato

2 Emissione Fattura elettronica

Selezionare corrispettivo «Da fatturare»
Inserire numero fattura, che deve essere
univoco e **salvare**

3 Conferma acquisizione da SDI

Visualizzare file della fattura o .PDF di
cortesia non valido ai fini fiscali
Visualizzare gli eventuali motivi di scarto

4 Ricezione Pagamento

In **caso di scarto** verrà
pubblicata una nuova fattura
che l'utente dovrà emettere



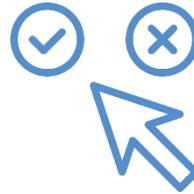
NUMERO DOPPIO

INCONGRUENZE
NELL'ANAGRAFICA
DELL'OPERATORE

Il **pagamento** viene ricevuto se:



La somma di tutti gli importi in pagamento supera **1 euro**



L'iban associato al contratto è **corretto**.
In caso contrario dovrà essere richiesta la variazione sempre dal portale informatico nella sezione «Contratti»



Le tempistiche di pagamento e le informazioni utili per la gestione dei servizi con il GSE sono disponibili sul portale di **Assistenza Clienti GSE**

La **compensazione** viene applicata dal GSE per:

1

Ricevere il pagamento annuale dei costi amministrativi per ciascun contratto attivo con il GSE

Vengono compensati dal primo pagamento utile dell'anno in corso

2

Recuperare un saldo negativo che l'Operatore ha maturato a causa di storni su importi ricevuti

Ad es. in caso di un conguaglio di importo inferiore rispetto ad acconti già erogati.

La **compensazione** degli importi che l'operatore deve corrispondere al GSE per **recuperare** un saldo negativo amministrativa può essere **parziale** o **totale**

COMPENSAZIONE PARZIALE l'importo totale dovuto al GSE non viene recuperato totalmente perché gli importi a favore dell'operatore, utilizzati per la compensazione, sono inferiori al credito vantato dal GSE.

COMPENSAZIONE TOTALE l'importo totale dovuto al GSE viene totalmente recuperato perché gli importi a favore dell'operatore, utilizzati per la compensazione, sono uguali o superiori al credito GSE.

Gli importi utilizzati per la compensazione possono essere legati a più contratti dello stesso servizio o a più contratti di servizi differenti.

Compensazione parziale delle posizioni a credito del GSE

Esempio Compensazione applicata a tutti i contratti con il GSE, con importi contabilizzati e disponibili.



Compensazione totale importi dovuti dall'Operatore al GSE

Esempio Compensazione applicata a tutti i contratti attivi con il GSE, con importi contabilizzati e disponibili.

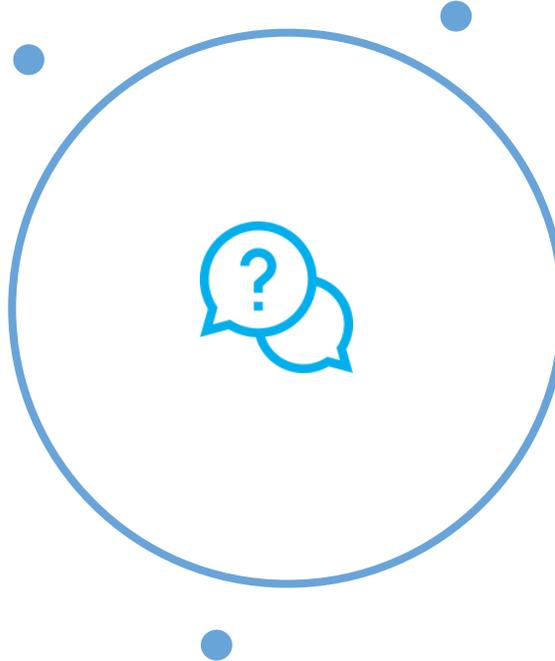




● ● ● *Stiamo continuando a lavorare per migliorare l'esperienza che offriamo ai nostri clienti*

[FAQ](#) sulla **Accesso all'Area Clienti** del GSE

[FAQ](#) sulla **fatturazione elettronica** per tutti i servizi



[Portale di Assistenza Clienti](#)

● [FAQ su **Variazione IBAN**](#) per il servizio di Scambio sul Posto

● [FAQ](#) sulla **Variazione IBAN** per tutti i servizi

● [FAQ](#) sulla **compensazione** per tutti i servizi

SERVIZIO ALERTING

Mercoledì 26.10.2022

CATERINA ABBATE

GSE, Funzione Anagrafiche e Servizi Digitali

Formazione continua e gratuita dedicata ai professionisti coinvolti nella gestione del patrimonio pubblico

IL SERVIZIO DI ALERTING E LA PIATTAFORMA PERFORMANCE IMPIANTI

- **Introduzione**
 - ✓ Contesto e normativa
 - ✓ Impianti incentivati in Conto Energia
 - ✓ Alerting e Piattaforma Performance Impianti
- **La Piattaforma Performance Impianti (PPI)**
 - ✓ Perimetro del modello
 - ✓ Caratteristiche della piattaforma
 - ✓ Focus: Tab Dedicati
- **Il modello di Alerting**
 - ✓ Perimetro del modello
 - ✓ Caratteristiche del modello
 - ✓ Attività correlate
 - ✓ Focus: Report Dedicati

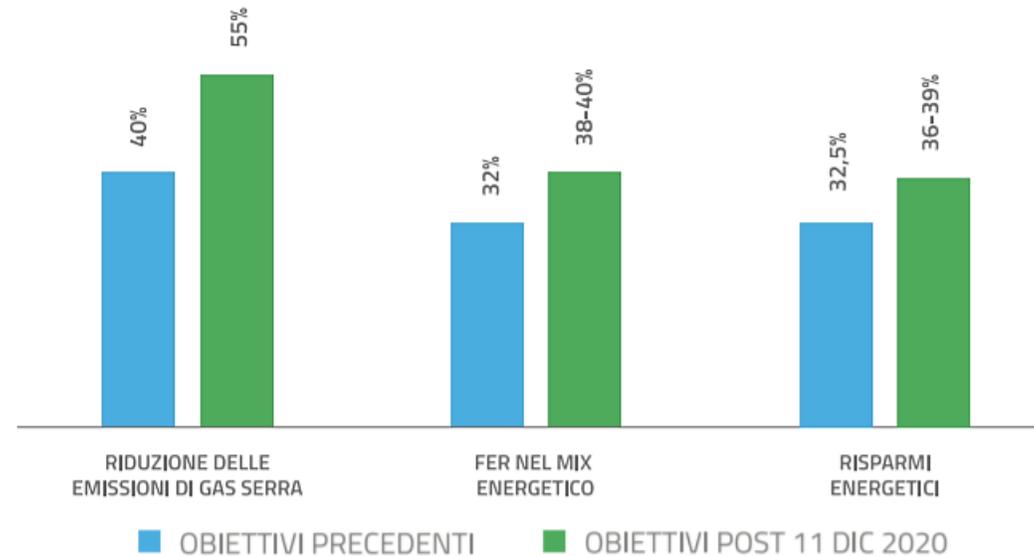
INTRODUZIONE

L'ENERGIA
DEL PRESENTE

INTRODUZIONE

CONTESTO E NORMATIVA

Il 29 luglio 2021 è entrata in vigore la Legge europea sul clima, che trasforma l'impegno politico del Green Deal europeo per la neutralità climatica UE entro il 2050 in obbligo vincolante e fissa un obiettivo intermedio di riduzione netta delle emissioni inquinanti del 55% entro il 2030.

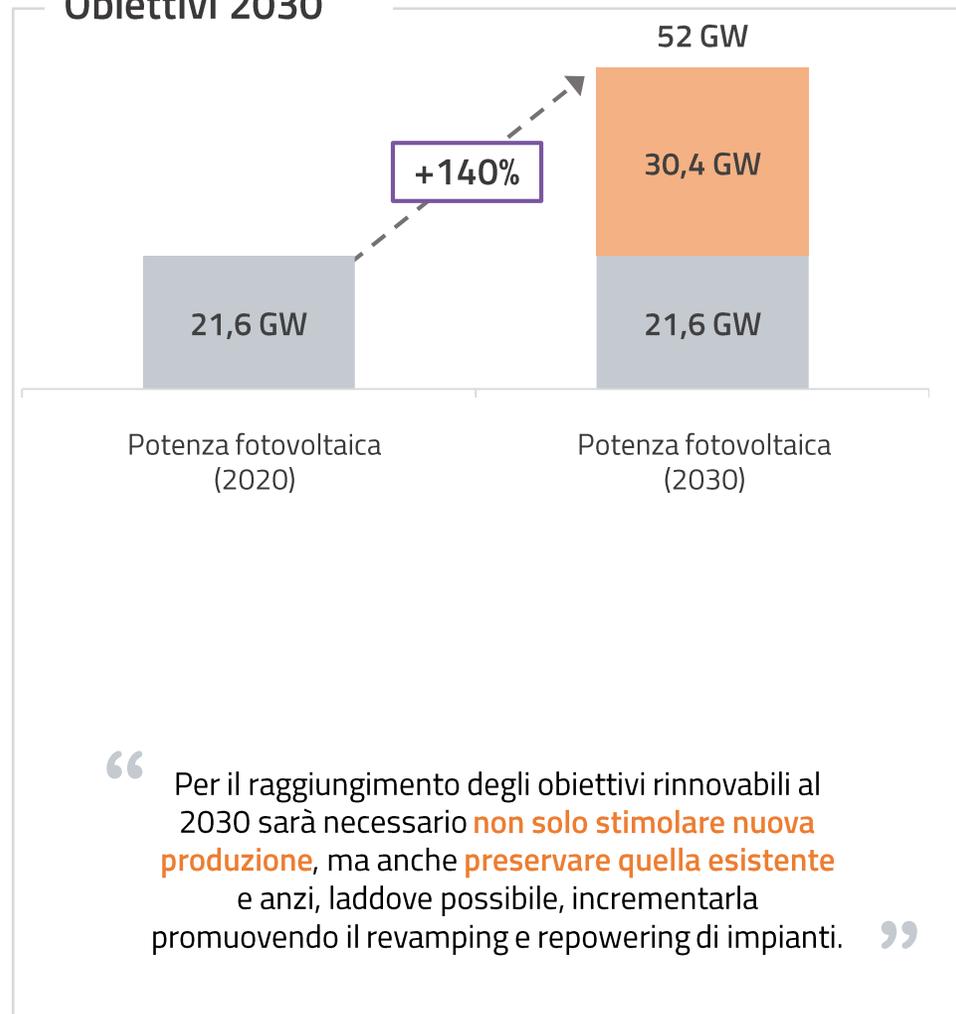


L'Italia stessa, nell'ambito del PNIEC, si è impegnata a raggiungere nel 2030 una percentuale di energia prodotta da fonti rinnovabili pari almeno al 30% di tutta l'energia che le occorre.

INTRODUZIONE

IMPIANTI INCENTIVATI IN CONTO ENERGIA

Obiettivi 2030



Analisi sull'installato – Conto Energia

Classe di Potenza	Impianti	Potenza (GW)
0-3 kW	144.039	0,39
3-20 kW	336.946	2,46
20-200 kW	48.071	3,67
200-800 kW	5.837	2,65
800-1.000 kW	4.567	4,41
1000-10.000 kW	1.133	3,34
≥10.000 kW	37	0,89

540.630
IMPIANTI

OLTRE IL 57% DI TUTTI GLI IMPIANTI FTV
INSTALLATI IN ITALIA

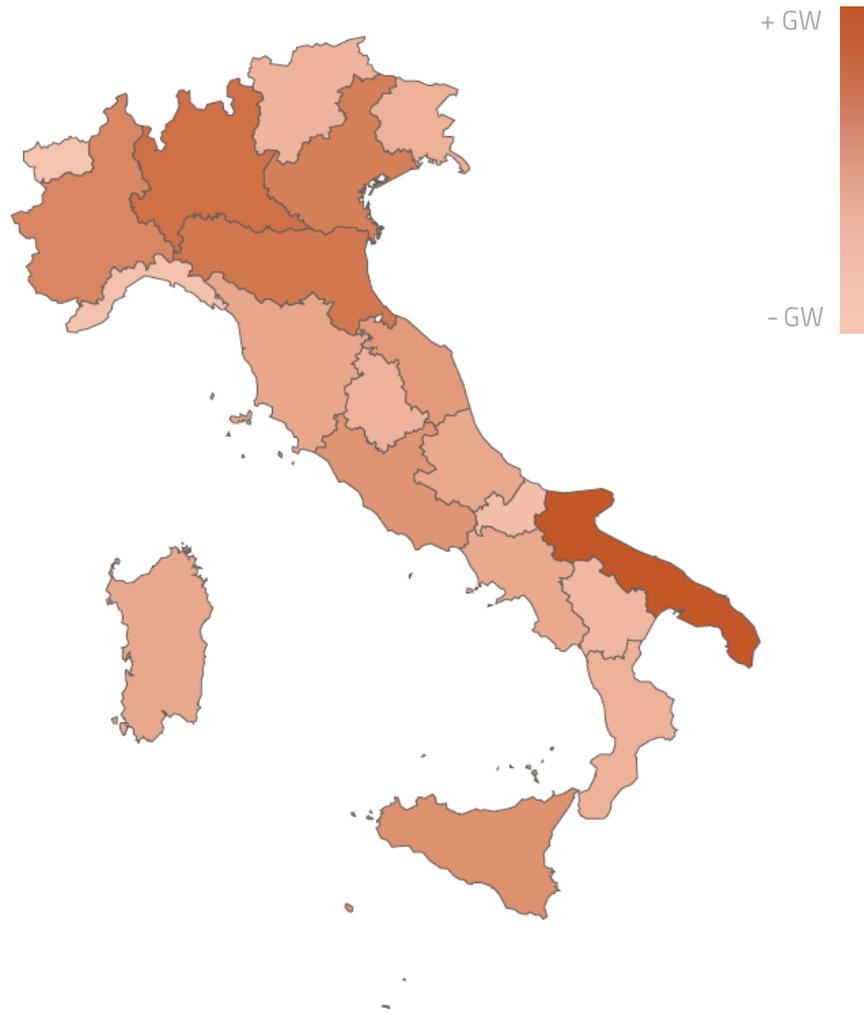
17,8
GW

CIRCA L'82% DI TUTTI GLI IMPIANTI FTV
INSTALLATI IN ITALIA

INTRODUZIONE

IMPIANTI INCENTIVATI IN CONTO ENERGIA – FOCUS REGIONE

Analisi sull'installato – Mappa termica



Regione	Impianti	Potenza (GW)
Abruzzo	13.972	0,68
Basilicata	6.222	0,33
Calabria	17.576	0,44
Campania	20.262	0,66
Emilia-Romagna	51.322	1,80
Friuli-Venezia Giulia	23.829	0,47
Lazio	31.457	1,14
Liguria	4.882	0,08
Lombardia	75.288	1,97
Marche	19.299	1,01
Molise	3.038	0,16
Piemonte	37.623	1,45
Puglia	37.541	2,57
Sardegna	26.304	0,66
Sicilia	37.208	1,21
Toscana	28.026	0,70
Trentino-Alto Adige	19.026	0,39
Umbria	13.009	0,44
Valle D'Aosta	1.623	0,02
Veneto	73.123	1,64
Totale	540.630	17,81

INTRODUZIONE

ALERTING E PIATTAFORMA PERFORMANCE IMPIANTI: OVERVIEW

Il GSE ha sviluppato due strumenti di monitoraggio della **performance** degli impianti: la Piattaforma Performance Impianti (PPI) e la piattaforma di Alerting. Entrambi possono rappresentare un valido ausilio a supporto delle regioni per la pianificazione energetica e per le proprie politiche ambientali.



PIATTAFORMA PERFORMANCE IMPIANTI

L'ENERGIA
DEL PRESENTE

PIATTAFORMA PERFORMANCE IMPIANTI

PERIMETRO DEL MODELLO

1 Perimetro

Il perimetro degli impianti che rientrano nella Piattaforma corrisponde a quasi **l'1% degli impianti fotovoltaici** attualmente realizzati in Italia.

Numerosità



PERIMETRO PPI

5.734

% SUL TOTALE

0,6%

2 Potenza

È interessante considerare che tali impianti, tuttavia, rappresentano circa il **39% dell'intera potenza realizzata sul territorio nazionale**.

Potenza



PERIMETRO PPI

8,5 GW

% SUL TOTALE

39%

3 Energia prodotta

Considerando l'energia prodotta, invece, il perimetro degli impianti considerati nella Piattaforma ad oggi rappresenta oltre il **45% dell'energia fotovoltaica prodotta in Italia**.

Energia Prodotta



PERIMETRO PPI

11,2 TWh

% SUL TOTALE

45%

PIATTAFORMA PERFORMANCE IMPIANTI

MODELLO E CARATTERISTICHE

La Piattaforma Performance Impianti è un servizio digitale integrato messo a disposizione dal GSE per supportare i propri Operatori sia nel **mantenimento** dell'efficienza del proprio parco fotovoltaico, sia nel **potenziamento** delle prestazioni.

Funzionalità

- ✓ **geolocalizzare** gli impianti propri e degli altri operatori;
- ✓ visualizzare l'**anagrafica** dei propri impianti;
- ✓ visualizzare lo **storico** del rendimento dei propri impianti;
- ✓ effettuare **analisi comparative** delle performance di diversi impianti e cluster di riferimento;
- ✓ condividere e promuovere le **best practices** di settore;
- ✓ visualizzare il **PR medio** dell'impianto e confrontarlo con PR medio nazionale/regionale/provinciale
- ✓ prevedere la **producibilità** dell'impianto e di andamento del PR
- ✓ verificare la qualità delle **misure di produzione** pervenute al GSE
- ✓ visualizzare un riepilogo del **benessere** generato dai propri impianti

Performance Ratio

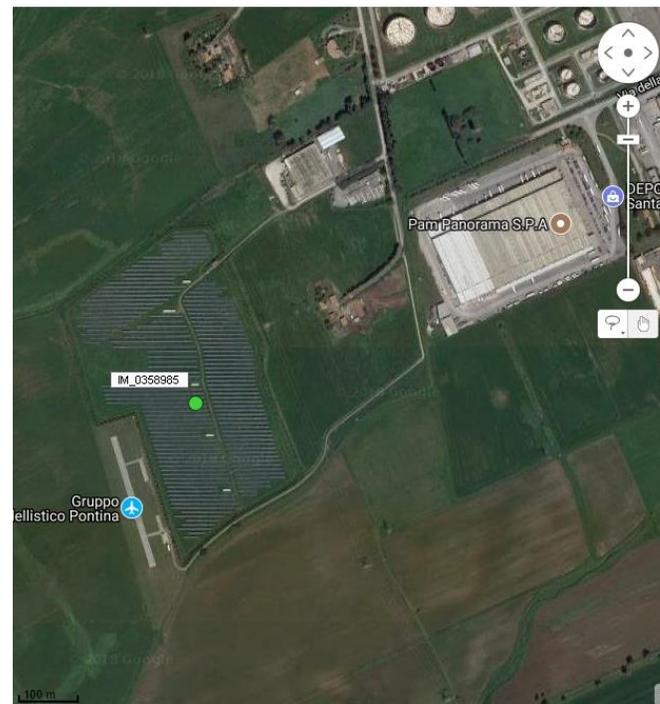
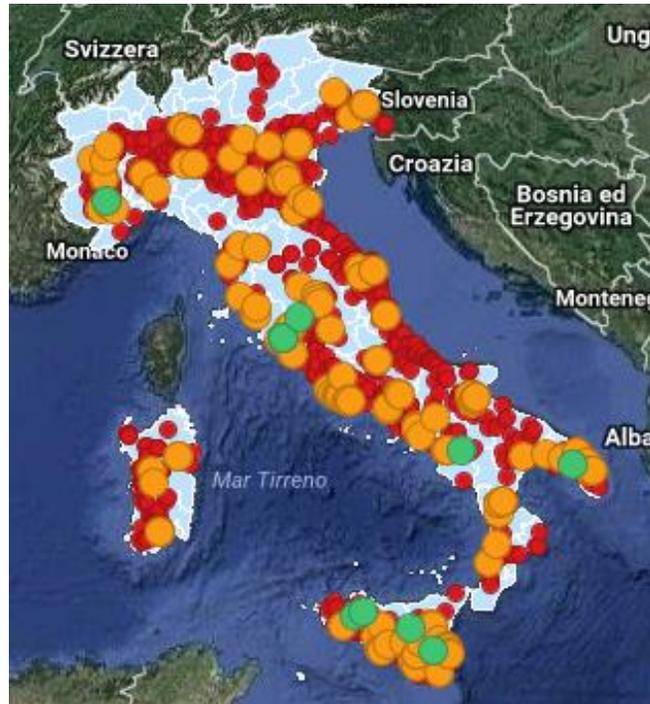
Il Performance Ratio (PR) è un indice di qualità ed efficienza dell'impianto che risulta indipendente dai parametri climatici esterni (irraggiamento e temperatura) e dall'inclinazione dei moduli.

Definisce il rapporto derivante dal rendimento effettivo e il rendimento teorico dell'impianto fotovoltaico.

PIATTAFORMA PERFORMANCE IMPIANTI

1.TAB DEDICATI: LOCALIZZAZIONE IMPIANTO

ESEMPLIFICATIVA



DETTAGLIO IMPIANTO

Codice Censimp
Nome Impianto
Potenza
Potenza CE
Insegitore
Conto Energia
Numero Pratica CE
*Incentivi Erogati
Energia Prodotta
Installazione
Pod
Entrata Esercizio
Data Inizio Convenzione

*Competenza ultimo benessere generato: dicembre 2017

Identificazione impianti sulla base dell'entrata in esercizio degli impianti e con **diversi colori**:

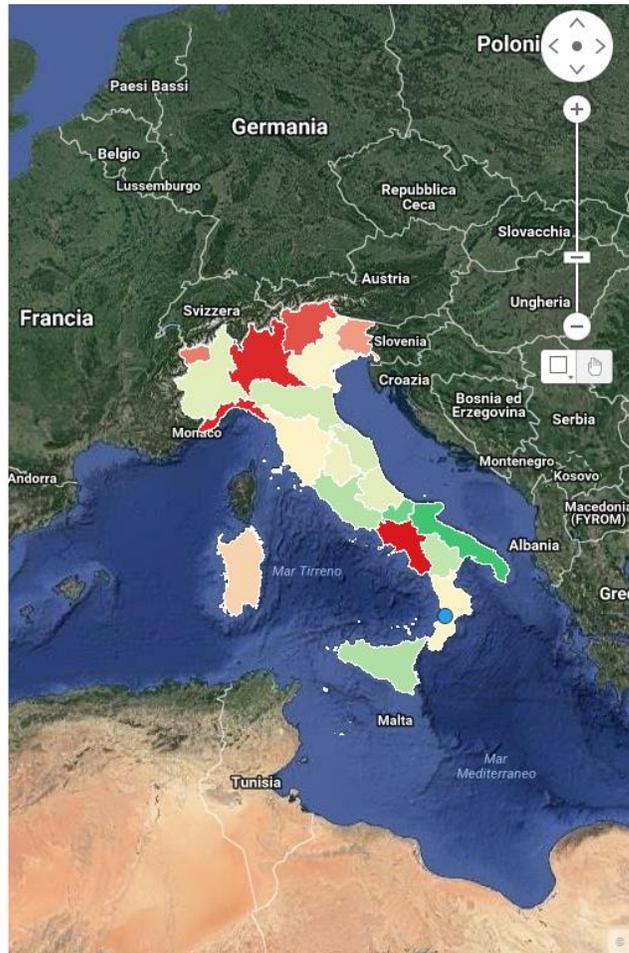
- Propri impianti
- Impianti di altri operatori che hanno dato il permesso di visualizzare i dati del proprio impianto
- Impianti di altri operatori che non hanno dato il permesso di visualizzare i dati del proprio impianto

Per ogni impianto viene anche riportata la relativa anagrafica

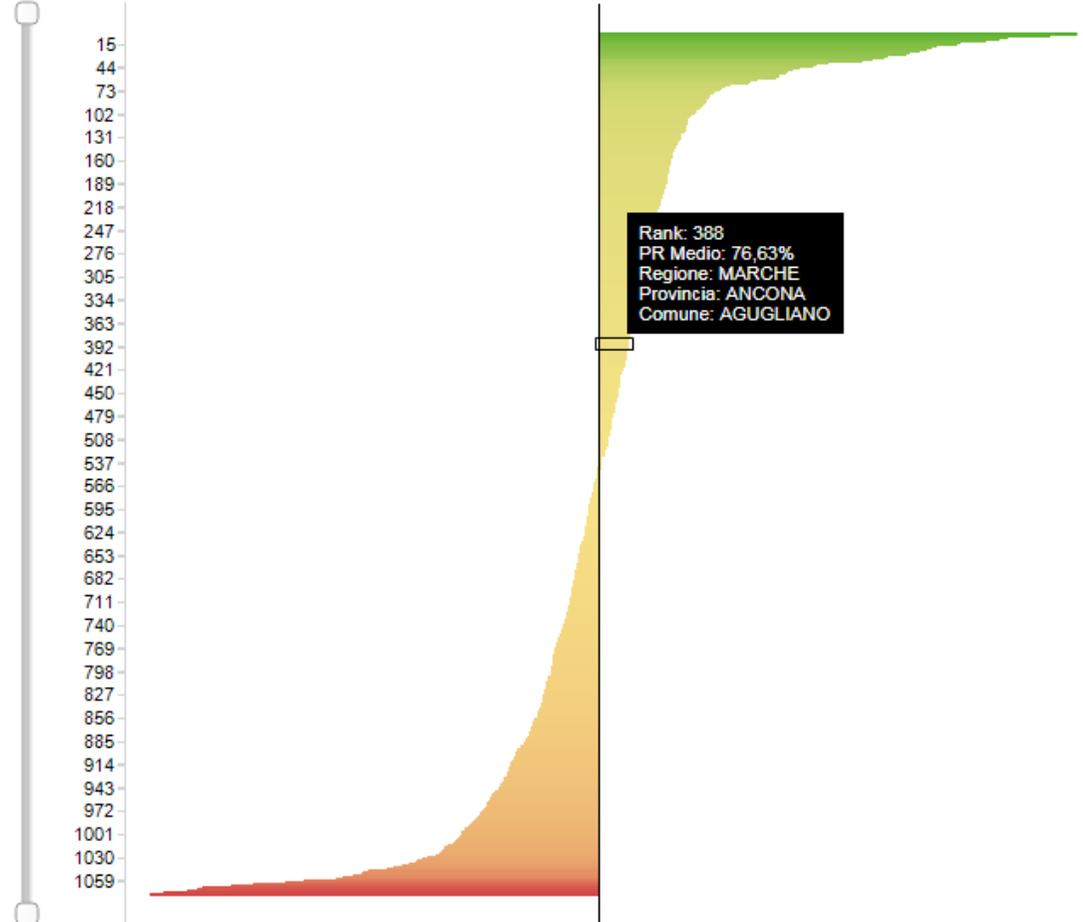
PIATTAFORMA PERFORMANCE IMPIANTI

2.TAB DEDICATI: SEZIONE «EFFICIENZA»

ESEMPLIFICATIVA



Rank Impianti su Efficienza media



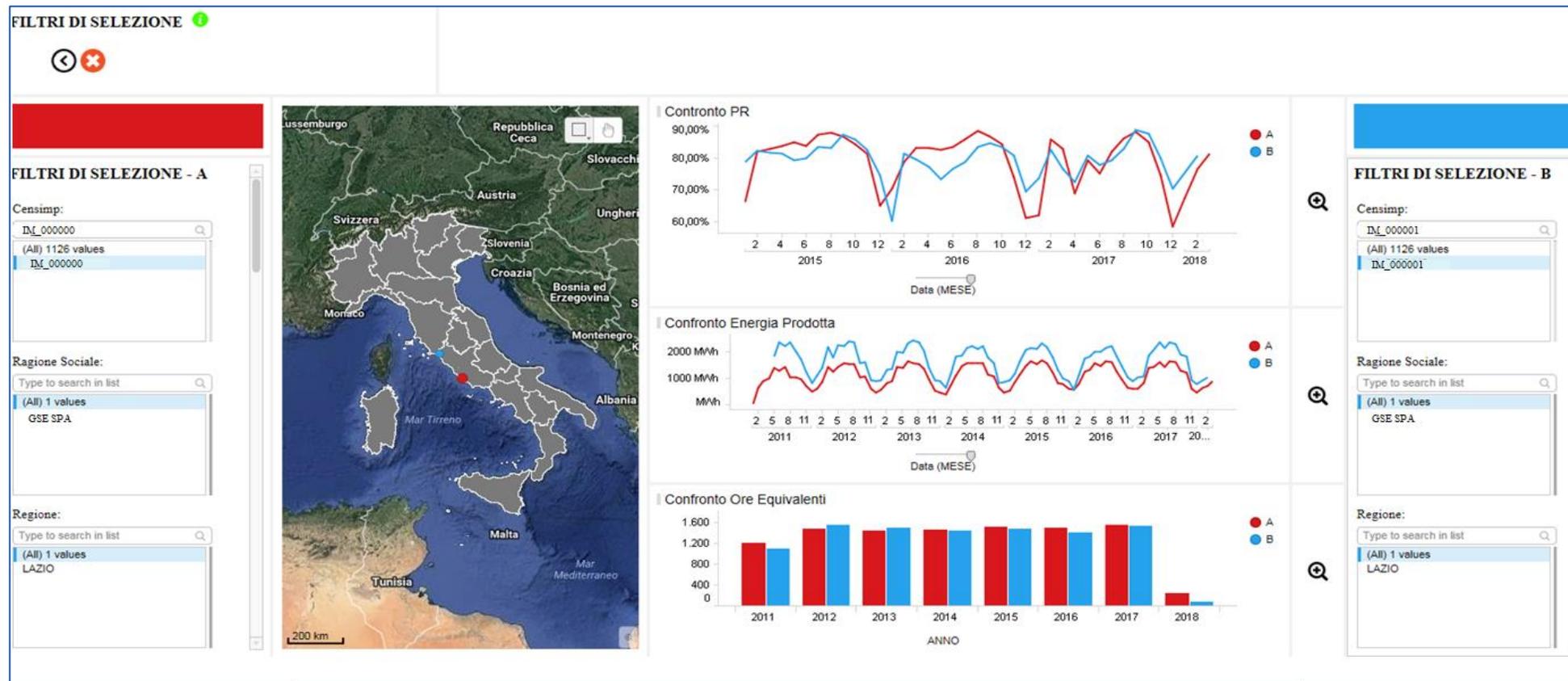
Visualizzazione e confronto degli indicatori di performance degli impianti geolocalizzati

Il Tab visualizzerà per tutti gli impianti la localizzazione e la posizione in graduatoria con il relativo PR medio.

PIATTAFORMA PERFORMANCE IMPIANTI

3.TAB DEDICATI: SEZIONE «CONFRONTO TRA IMPIANTI»

ESEMPLIFICATIVA



Il Tab di confronto tra impianti offre il massimo grado libertà di analisi e di confrontabilità, con la possibilità di effettuare confronti su PR, energia prodotta e ore equivalenti in base alle selezioni effettuate (Censimp, regione, caratteristiche tecniche, ...).

IL MODELLO DI ALERTING

L'ENERGIA
DEL PRESENTE

ALERTING

PERIMETRO DEL MODELLO

1 Perimetro

Il perimetro degli impianti che rientrano nel modello di Alerting corrisponde a circa **il 57% degli impianti fotovoltaici** attualmente realizzati in Italia.

Numerosità



PERIMETRO ALERTING

534.986

% SUL TOTALE

57%

2 Potenza

Tali impianti rappresentano circa **il 42% dell'intera potenza realizzata sul territorio nazionale.**

Potenza



PERIMETRO ALERTING

9,1 GW

% SUL TOTALE

42%

3 Energia prodotta

Considerando l'energia prodotta, invece, il perimetro degli impianti considerati nella Piattaforma ad oggi rappresenta oltre **il 47% dell'energia fotovoltaica prodotta in Italia.**

Energia Prodotta



PERIMETRO ALERTING

10,1 TWh

% SUL TOTALE

47%

ALERTING

MODELLO E CARATTERISTICHE

Il servizio di Alerting ha come obiettivo quello di monitorare il livello di performance degli impianti incentivati in Conto Energia di potenza inferiore a 800kW e individuare quelli che presentano una produzione che si discosta in maniera significativa dalla media degli impianti con caratteristiche simili.



Attività

ALERTING

Caratteristiche

- Campagne informative
- Soglia parametrica: 60%
- Questionari sulla manutenzione dell'impianto

Numerosità (2021)

12.874
Contratti totali

465
Contratti P.A.

369
Contratti
Comuni

ALERTING PER LE MISURE NULLE

- Campagne informative
- 12 misure nulle nell'arco di un anno
- Questionario sullo stato dell'impianto

4.472
Contratti totali

382
Contratti P.A.

300
Contratti
Comuni

REPORTISTICA DEDICATA

- Anagrafica impianti (SSP, RID, CE)
- Analisi problematiche misure sospese, mancanti, nulle*
- Schede impianto con indicazione performance
- Segnalazioni assenza utente del dispacciamento

Tipologia

Aggregato
per regione

Singolo
operatore

REPORTISTICA DEDICATA

1. ANAGRAFICA DEGLI IMPIANTI

ILLUSTRATIVA



COMUNE DI PONTISSIEVE

01111222333 Codice Fiscale 01111222333 Partita IVA



GSE
Gestore
Servizi
Energetici
Pag. 1/6

4
Convenzioni

46
Potenza Incentivata (kW)

3
Impianti

Dettaglio Impianti

Censimp	Stato	Data Esercizio	Data Dismissione	Potenza Impianto (kW)	Indirizzo
IM_PNTSSV1	Impianto in Esercizio	18/10/2002		12,00	Via San Giovanni, 4 Pontissieve (FI)
IM_PNTSSV2	Impianto in Esercizio	01/01/2005		14,00	Via San Marco, 90 Pontissieve (FI)
IM_PNTSSV3	Impianto in Esercizio	29/01/2004		20,00	Via San Gallo, 72 Pontissieve (FI)

15

REPORTISTICA DEDICATA

2. ELENCO DELLE CONVENZIONI E ANALISI SULLA GESTIONE DELL'ENERGIA

ILLUSTRATIVA

Dettaglio Convenzioni

Censimp	Convenzione	Tipo Incentivo	Stato Convenzione	Data Decorrenza	Data Fine
IM_PNTSSV1	100077.80	Conto Energia	ATTIVO	05/01/2007	04/01/2027
IM_PNTSSV1	SSP00ABC001	Scambio Sul Posto	ATTIVA	17/05/2013	
IM_PNTSSV2	100077.90	Conto Energia	ATTIVO	05/12/2008	04/12/2028
IM_PNTSSV3	RID01234E	RID	ATTIVA	17/06/2008	

Gestione dell'energia

L'Utente del Dispacciamento (UdD) è il soggetto incaricato alla gestione dell'energia immessa in rete dall'impianto.

Qualora in fase di registrazione dell'impianto sulla piattaforma GAUDI di Terna venga scelto il GSE come UdD, il Soggetto Responsabile è tenuto a stipulare una convenzione caratterizzata da una Tariffa Onnicomprensiva (Conto Energia o FER Elettriche) o una convenzione di ritiro (Scambio sul Posto o Ritiro Dedicato). In caso di mancata stipula di suddette convenzioni, le Unità di Produzione (UP) vengono escluse dal Contratto di Dispacciamento del GSE.

In caso di assenza di UdD non verrà percepita alcuna remunerazione per l'energia immessa; inoltre, ai sensi della delibera 111/06, il Gestore di Rete ha la facoltà di distaccare l'impianto.

Censimp	Codice UP	Utente del Dispacciamento	
IM_PNTSSV1	UPN_PNTSSV1_01	GSE S.p.A.	✔
IM_PNTSSV2	UPN_PNTSSV2_01	GSE S.p.A.	✔
IM_PNTSSV3	UPN_PNTSSV3_01	GSE S.p.A.	✔

REPORTISTICA DEDICATA

3. APPROFONDIMENTO SULLE PROBLEMATICHE DI MISURA

ILLUSTRATIVA



COMUNE DI PONTISSIEVE

01111222333
Codice Fiscale

01111222333
Partita IVA



Pag. 2/6

Analisi Misure

Censimp	Contratto	Misure Mancanti	Misure Sospese	Misure Nulle	Warning	Cause Problematiche
IM_PNTSSV3	RID01234E	20			W3	C2; C3; C4

* L'analisi è svolta per gli anni 2017-2021.

Legenda Possibili Cause Problematiche

Codice	Possibili Cause
C1	Probabile mancato adeguamento Del 595
C2	Probabile mancato raggiungimento del misuratore da parte del GdR
C3	Probabili problematiche impiantistiche o impianto danneggiato
C4	Probabile presenza di un periodo di cessazione POD
C5	Probabile presenza di inseguitore
C6	Probabile misura errata

REPORTISTICA DEDICATA

4. ANALISI DI PERFORMANCE

ILLUSTRATIVA

La performance dell'impianto

Le pagine seguenti hanno lo scopo di fornire una panoramica sulle caratteristiche e sulla performance degli impianti che presentano le seguenti caratteristiche:

- almeno un contratto di Conto Energia associato;
- una potenza inferiore a 800 Kw;
- rispetto al periodo di osservazione, tutte le misure validate dal GSE.

La performance dell'impianto verrà espressa tramite un indice.

L'indice di performance

L'indice di performance mostrato esprime, in termini percentuali, come tale impianto si colloca in relazione ad altri impianti equiparabili per:

- Potenza
- Tipo di installazione
- Fascia di radiazione comunale

Sulla base delle Ore Equivalenti (Energia Prodotta/Potenza) dell'impianto e della media delle Ore Equivalenti degli impianti clusterizzati come simili, viene stimato l'indice. L'impianto viene considerato poco performante nel caso in cui la sua performance risultasse, in proporzione, uguale o inferiore al 60% di quella del cluster di appartenenza.

Analisi non disponibile

Potrebbe verificarsi il caso in cui, per un determinato anno, un impianto non è rientrato nel modello di calcolo.

Questo avviene nel momento in cui l'impianto presenta una delle seguenti caratteristiche:

- Un numero di misure valide diverse da 12
- Un dato di radiazione comunale mancante
- Una curva di produzione anomala
- La presenza di almeno 12 misure nulle

In questi casi, viene indicata una "X" e una breve descrizione della problematica.

Analisi di Performance

Censimp Impianto	2017	2018	2019	2020
IM_PNTSSV1	✓ Disponibile	✓ Disponibile	× Curva di produzione anomala	✓ Disponibile
IM_PNTSSV2	✓ Disponibile	✓ Disponibile	✓ Disponibile	✓ Disponibile

Quali sono le possibili attività di manutenzione per migliorare la performance dell'impianto?

Alcune delle possibili attività di manutenzione da compiere sono:

- Pulizia periodica dei moduli e rimozione di eventuali corpi estranei;
- Monitoraggio visivo dello stato della componentistica elettrica;
- Potature dovute a eventuali ombreggiamenti causati da alberi e cespugli;
- Pulizia dell'area perimetrale su cui sono installati i moduli (per impianti a terra).

REPORTISTICA DEDICATA

5. SCHEDE DEGLI IMPIANTI

ILLUSTRATIVA

Scheda Impianto



Pag. 4/6

Informazioni anagrafiche

Codice Convenzione

100077,80

Codice Censimp

IM_PNTSSV1

Indirizzo impianto

Via San Giovanni, 4 Pontissieve (FI)

Nome impianto

Impianto Fv Scuola Materna

Data entrata in esercizio

18/10/2002

Caratteristiche Tecniche

Potenza (kW)

12,00

Fascia di radiazione comunale (2020)

1,47 mln <Rad<=1,54 mln

Tipologia installativa

Su Manufatto

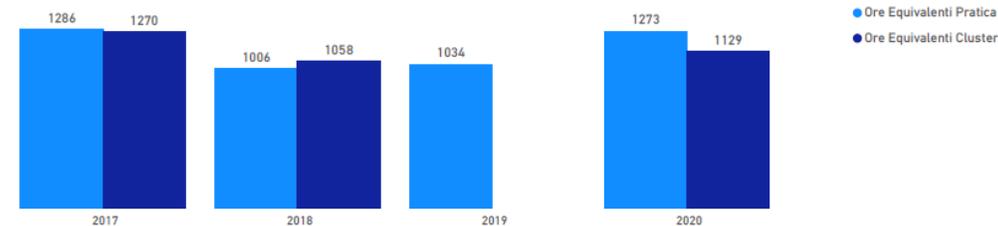
Energia Prodotta (kWh) - Andamento Mensile



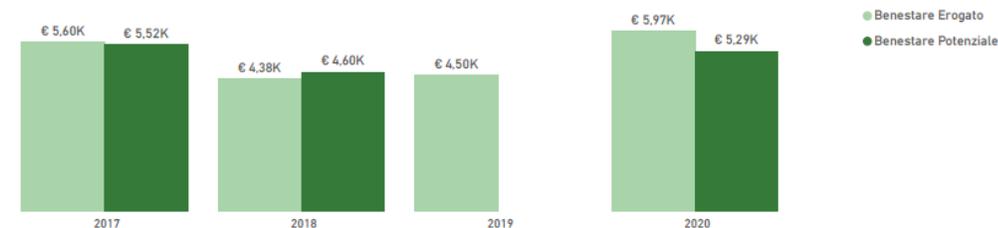
Analisi di Performance

Anno	Performance rispetto agli impianti dello stesso cluster
2017	101,31%
2018	95,12%
2019	× Curva di produzione anomala
2020	112,82%

Confronto Ore Equivalenti



Confronto Benestare



Ultimo aggiornamento: 15/10/2021

Appendice - Dettaglio Misure Mancanti



Pag. 6/6

Censimp	Convenzione	Mese	Anno
IM_PNTSSV3	RID01234E	1	2020
IM_PNTSSV3	RID01234E	2	2020
IM_PNTSSV3	RID01234E	3	2020
IM_PNTSSV3	RID01234E	4	2020
IM_PNTSSV3	RID01234E	5	2020
IM_PNTSSV3	RID01234E	6	2020
IM_PNTSSV3	RID01234E	7	2020
IM_PNTSSV3	RID01234E	8	2020
IM_PNTSSV3	RID01234E	9	2020
IM_PNTSSV3	RID01234E	10	2020
IM_PNTSSV3	RID01234E	11	2020
IM_PNTSSV3	RID01234E	12	2020
IM_PNTSSV3	RID01234E	1	2021
IM_PNTSSV3	RID01234E	2	2021
IM_PNTSSV3	RID01234E	3	2021
IM_PNTSSV3	RID01234E	4	2021
IM_PNTSSV3	RID01234E	5	2021
IM_PNTSSV3	RID01234E	6	2021
IM_PNTSSV3	RID01234E	7	2021
IM_PNTSSV3	RID01234E	8	2021

GRAZIE
PER LA
VOSTRA
ATTENZIONE

L'ENERGIA
DEL PRESENTE

**REGOLE PER IL REPOWERING E
REVAMPING DEGLI IMPIANTI
INCENTIVATI IN CONTO ENERGIA**

Mercoledì 26.10.2022

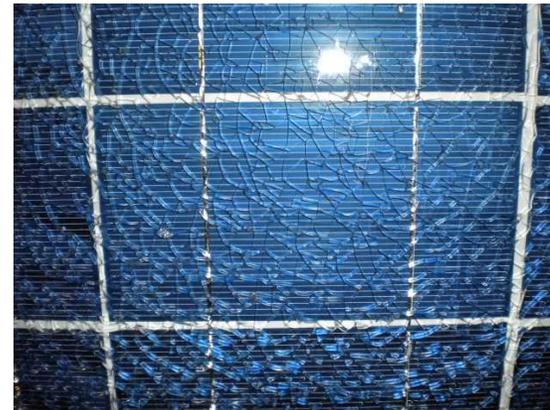
LUCA D'INTINO

GSE, Funzione Promozione e Assistenza alla PA

Formazione continua e gratuita dedicata ai professionisti
coinvolti nella gestione del patrimonio pubblico

Interventi di manutenzione/ammodernamento tecnologico – Motivazioni principali

- fenomeni di degrado (delaminazione);
- ombreggiamenti localizzati (hot-spot);
- difetti di fabbricazione;
- miglioramento delle prestazioni;
- eventi esterni (incendi, nevicate).



~ 14.000 comunicazioni nel 2021



Interventi significativi

- sostituzione dei componenti principali dell'impianto (moduli e inverter);
- riconfigurazione del layout dell'impianto;
- modifica del regime di cessione in Rete dell'energia elettrica prodotta;
- realizzazione di potenziamenti non incentivati;
- installazione di sistemi di accumulo dell'energia prodotta (Procedure GSE ai sensi della deliberazione 574/2014/R/eel e s.m.i.)

Interventi non significativi

- sostituzione dei componenti elettrici minori;
- spostamento degli inverter;
- spostamenti di componenti elettrici minori

1. DM 23 giugno 2016 – **art.30**
2. **Procedure GSE**
Impianti fotovoltaici in esercizio
Interventi di manutenzione
e ammodernamento tecnologico (Febbraio 2017)
3. **Istruzioni operative** per la gestione e lo smaltimento dei pannelli fotovoltaici incentivati (Agosto 2022)
 - a. Possibilità di invio della documentazione integrativa richiesta dal GSE tramite l'applicativo SIAD
 - b. Pubblicazione di **oltre 50 FAQ** relative agli interventi di manutenzione e ammodernamento degli impianti e al ciclo di vita dei componenti
<https://supportogse.service-now.com/csm>
 - c. Pubblicazione della **scheda di sintesi**

SCHEDA DI SINTESI 1/2

Scheda di sintesi dell'intervento di sostituzione dei moduli fotovoltaici

(facsimile, da allegare allo specifico questionario GEI FTV dell'applicativo SIAD)

Il sottoscritto _____
codice fiscale/P.IVA _____ in qualità di _____
(indicare se trattasi di Soggetto Responsabile/Referente tecnico/Altra figura professionale),
(telefono _____),

COMUNICA

in riferimento all'intervento di sostituzione dei moduli fotovoltaici realizzato presso l'impianto fotovoltaico incentivato in Conto Energia identificato dal numero _____ del Soggetto Responsabile _____

- di aver rimosso n. _____ moduli fotovoltaici, identificati dalle seguenti caratteristiche

compilare una riga per ogni differente tipologia di moduli rimossi

Marca	Modello	Numerosità

per la/e seguente/i motivazione/i (è possibile indicare una o più motivazioni):

- Furto
- Incendio
- Vendita a soggetti terzi (anche a titolo gratuito)
- Stoccaggio in magazzino ovvero presso l'impianto
- Ritiro in garanzia da parte del produttore dei moduli
- Deposito temporaneo RAEE
- Smaltimento ai sensi della normativa vigente
- Altro (specificare motivazione) _____

- di aver installato n. _____ moduli fotovoltaici, identificati dalle seguenti caratteristiche

compilare una riga per ogni differente tipologia di moduli installati

Marca	Modello	Numerosità	Tipologia fornitura*	Data approvvigionamento/acquisto

* Indicare la provenienza dei moduli fotovoltaici installati. Ad esempio: fornitura in garanzia, acquisto da terzi, scorta tecnica.

- che la potenza nominale dell'impianto a conclusione dell'intervento è pari a _____

In relazione all'intervento di sostituzione dei moduli fotovoltaici, il Soggetto Responsabile specifica inoltre che

(Indicare eventuali particolarità che il Soggetto Responsabile intende comunicare al GSE)

Luogo e data

Firma del dichiarante

Note in merito alla comunicazione dell'intervento di sostituzione dei moduli realizzato su impianto fotovoltaico incentivato in Conto Energia

- Nelle Procedure redatte ai sensi del D.M. 23 giugno 2016 "Impianti fotovoltaici in esercizio - Interventi di manutenzione e ammodernamento tecnologico", pubblicate sul sito istituzionale del GSE, è riportata la specifica documentazione da allegare obbligatoriamente alla comunicazione dell'intervento di sostituzione dei moduli.
- La presente scheda di sintesi potrà essere allegata dal Soggetto Responsabile, unitamente alla documentazione obbligatoria, in fase di presentazione del questionario GEI FTV dell'applicativo SIAD (Sistema Informativo per l'Acquisizione Dati).
- Ai sensi dell'art. 30 del D.M. 23 giugno 2016, sono ammissibili - ovvero non sono considerati interventi di potenziamento - incrementi del valore della potenza elettrica nominale dell'impianto e, nel caso di impianti multisezione, della singola sezione:
 - fino al 5%, per impianti con potenza nominale non superiore a 20 kW;
 - fino all'1%, per impianti con potenza nominale superiore a 20kW.

Entro le suddette soglie deve mantenersi l'incremento complessivo della potenza nominale dell'impianto, generato dai diversi interventi realizzati durante l'intero periodo di incentivazione.

- È consigliabile inviare le certificazioni di prodotto e dei sistemi di gestione ambientali dei nuovi moduli installati, nel rispetto delle prescrizioni previste dal Quinto Conto Energia.
- È necessario che il Soggetto acceda nella nuova sezione dell'applicativo "Gestione componenti di impianto e quote RAEE" disponibile nell'Area Clienti del GSE, e verifichi la rispondenza delle informazioni presenti con quanto realmente installato sull'impianto. In fase di comunicazione dell'intervento di ammodernamento è auspicabile indicare, oltre alle informazioni dei nuovi componenti installati e dei corrispondenti rimossi, le eventuali rettifiche dei dati dei moduli originariamente installati opportunamente documentate.

Tabella riepilogativa per la compilazione del file excel relativo all'elenco moduli e documentazione da fornire per ogni specifico evento

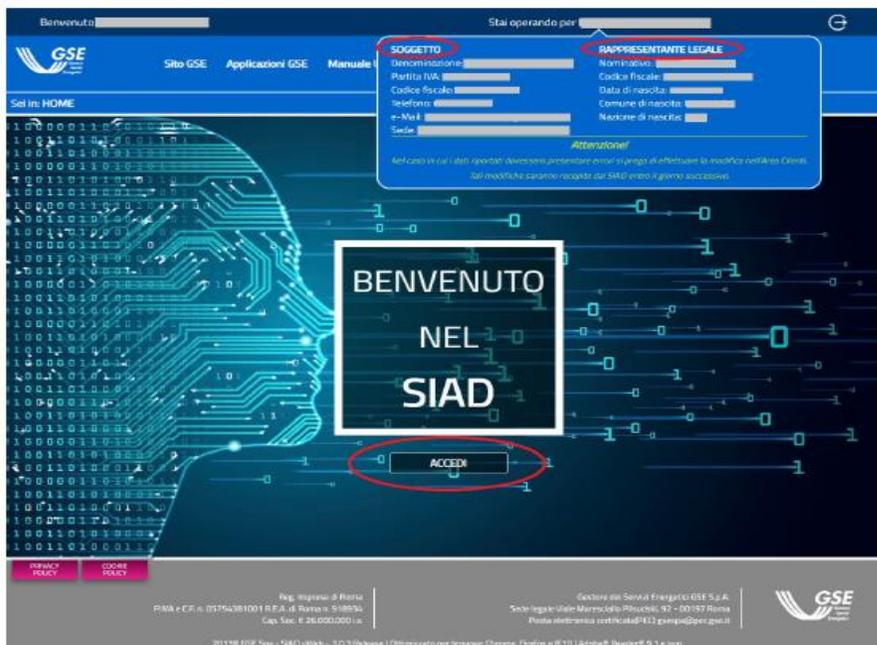
SPECIFICAZIONE STATO	DESCRIZIONE	DOCUMENTAZIONE DA FORNIRE
RG	Rimosso per Ritiro in Garanzia	Documentazione attestante il ritiro in garanzia da parte del Produttore, recante le principali informazioni e le matricole dei componenti ritirati
RV	Rimosso per Vendita	Copia della fattura di vendita dei moduli fotovoltaici. In caso di vendita a titolo gratuito, è necessario inviare una dichiarazione sostitutiva di atto notorio relativa alla cessione dei moduli a titolo gratuito (a firma del Soggetto Responsabile corredata da copia del documento in corso di validità).
RF	Rimosso per Furto	Copia della denuncia di furto presentata alle Autorità competenti
RI	Rimosso per Incendio	Copia della denuncia presentata alle Autorità competenti
RR	Rimosso per Fine Vita RAEE	Nel caso di impianto domestico (P < 10 kW): - Allegato 8.1 Nel caso di impianto professionale (P ≥ 10 kW): - Allegato 8.1 - FIR - Formulario Identificazione del Rifiuto (quarta copia) - Certificato di avvenuto trattamento/recupero N.B. Nel caso di impianto professionale è possibile comunicare l'avvio del processo di smaltimento fornendo, oltre all'allegato 8.1, la prima o seconda copia del FIR, fermo restando l'obbligatorietà di presentare nei tempi previsti l'intero set documentale (quarta copia del FIR e certificato di avvenuto trattamento/recupero)
RD	Rimosso in Deposito Temporaneo RAEE	Dichiarazione resa dal Soggetto Responsabile comprovante lo stoccaggio dei moduli in un deposito temporaneo, nel rispetto delle disposizioni del D.lgs. 152/2006
DI	Disponibile presso l'impianto	Dichiarazione resa dal Soggetto Responsabile circa il luogo di stoccaggio dei componenti rimossi

COMUNICAZIONE DI INTERVENTO DI AMMODERNAMENTO TECNOLOGICO 1/4

Impianto FV da 30 kW – rimozione di 10 moduli da 250 W/cad. e installazione di 9 moduli da 300 W/cad.
Destinazione finale: smaltimento – Tipologia installativa: impianto del tipo integrato

La comunicazione al GSE va inviata entro 60 giorni dalla data di fine lavori

E' necessario collegarsi all'area clienti, accessibile dal sito istituzionale del GSE, e tramite l'applicativo SIAD compilare il questionario GEI-FTV



GSE | Sito GSE | Applicazioni GSE | Manuale Utente SIAD

Sei in: HOME >> MODELLI >> GEI-FTV

GEI-FTV | Gestione Esercizio Impianti Fotovoltaici

DESCRIZIONE
Trasmissione delle comunicazioni relative a interventi di manutenzione e ammodernamento tecnologico realizzati su impianti fotovoltaici in esercizio incentivati ai sensi dei Decreti "Conto Energia" e delle richieste di valutazione preventiva degli effetti che gli interventi di manutenzione e ammodernamento tecnologico progettati possono avere sugli incentivi inizialmente riconosciuti.

VALIDITA'
Attualmente le istanze del modello non presentano scadenze.

NOTE DI COMPILAZIONE
Il presente questionario è disponibile per i Soggetti Responsabili di impianti fotovoltaici incentivati ai sensi dei Decreti "Conto Energia", intendono comunicare l'avvenuta realizzazione di interventi di manutenzione e ammodernamento che abbiano o meno comportato la variazione di dati caratteristici rilevanti o di configurazione dell'impianto. Il questionario è inoltre disponibile per i Soggetti Responsabili di impianti fotovoltaici incentivati in Conto Energia che intendono richiedere al GSE la valutazione preliminare degli effetti che un intervento di manutenzione o ammodernamento progettato può avere sugli incentivi riconosciuti.

Informazioni utili per gli interventi di sostituzione dei moduli fotovoltaici:
Si specifica che l'elenco dei moduli fotovoltaici, deve essere predisposto tramite un file in formato .csv contenente le seguenti informazioni: marca, modello, matricola, specificazione stato, data evento. Le regole per la compilazione sono riportate nella presente Guida. Si suggerisce, inoltre, di utilizzare la scheda di sintesi al fine di rappresentare in modo chiaro e sintetico l'intervento realizzato.

NORMATIVA
Decreti Ministeriali di riferimento regolanti nel tempo l'incentivazione della produzione di energia elettrica da fonte solare fotovoltaica (DD.MM. 28 luglio 2005 e 6 febbraio 2006 - primo Conto Energia, D.M. 19 febbraio 2007 - secondo Conto Energia, D.M. 6 agosto 2010 - terzo Conto Energia, D.M. 5 maggio 2011 - quarto Conto Energia, D.M. 5 luglio 2012 - quinto Conto Energia); Regole Applicative e Guide Tecniche pubblicate dal GSE; D. Lgs. 3 marzo 2011, n. 28; D. Lgs. 14 marzo 2014, n. 49; D.M. 23 giugno 2016, art. 30; Procedure ai sensi del DM 23 giugno 2016 "Impianti fotovoltaici in esercizio - Interventi di manutenzione e ammodernamento tecnologico"; Istruzioni operative per la gestione e lo smaltimento dei pannelli fotovoltaici incentivati.

CLASSIFICAZIONE

SIAD Fotovoltaico Gestione esercizio

LISTA ISTANZE

GENERA

Documentazione da allegare

1. Modello .01 generato dal SIAD
2. Documento di identità
3. Scheda di sintesi o relazione tecnica
4. Nei casi in cui la realizzazione dell'intervento abbia comportato variazioni della disposizione dell'impianto: un disegno planimetrico as built con indicazione, nel caso di impianti diversi da quelli installati a terra, delle caratteristiche tecniche e dimensionali dell'installazione
5. Nei casi in cui la realizzazione dell'intervento abbia comportato variazioni alla configurazione elettrica dell'impianto: schema elettrico as built
6. Fotografie che descrivano lo stato dei luoghi prima e dopo la realizzazione dell'intervento
7. Certificazioni (V C.E.) o evidenza documentale di scorta tecnica

COMUNICAZIONE DI INTERVENTO DI AMMODERNAMENTO TECNOLOGICO 3/4

Documentazione da allegare

8. Elenco in formato Excel riportante marca, modello, numero di matricola, specificazione stato e data evento dei componenti sostituiti e di quelli di nuova installazione

Area Clienti - Applicativo FTV-SR - Sezione Gestione Componenti di Impianto e Quote RAEE

Conto Energia	DM	Accesso
CE1	DM 28/03/2005	ACCEDI
CE2	DM 19/02/2007	ACCEDI
CE3	DM 06/08/2010	ACCEDI
CE4	DM 05/05/2011	ACCEDI
CE5	DM 05/07/2012	ACCEDI
RIM	RIMBORSO DELLA TARIFFA	ACCEDI
CRA	VISUALIZZAZIONE DEL CALCOLO RATE DI ACCANTO	ACCEDI
GQR	GESTIONE COMPONENTI DI IMPIANTO E QUOTE RAEE	ACCEDI

Reg. Imprese di Roma
P.IVA e C.F. n. 05754381001 R.E.A. di Roma n. 318536
Cap. Soc. € 26.000.000 i.v.

Gestore dei Servizi Energetici GSE S.p.A.
Sede legale Viale Mellini 85/86, 00197 Roma
Posta elettronica certificata (PEC) gsepa@gse.it

COMUNICAZIONE DI INTERVENTO DI AMMODERNAMENTO TECNOLOGICO 4/4

Verifica del file Excel

Esempio 1
Matricole duplicate

Matricola	Specificazione stato
63483788116	IP
63483788116	IP



Matricola	Specificazione stato
63483788116	IP
63483788186	IP

Esempio 2
Matricole troncate

Matricola	Specificazione stato
1,12584E+14	IP
6347289772	IP



Matricola	Specificazione stato
_112584496484019	IP
_06347289772	IP

Esempio 3
Matricole non coincidenti

Matricola	Specificazione stato
63483788186	IP
63483788116	IP
63483788186	RR
63483788115	RR



Matricola	Specificazione stato
63483788186	IP
63483788116	IP
63483788186	RR
63483788116	RR

IP= prima installazione
RR= rimosso per fine vita RAEE

RACCOMANDAZIONI GENERALI

- Inviare la documentazione comprovante la destinazione finale
- Verificare il periodo di validità delle certificazioni (data di fabbricazione, sito produttivo e specifico modello) e rispetto V CE
- Verificare la conformità dell'elenco Excel (matricole duplicate/troncate – file a 5 colonne)
- Mantenere la tipologia installativa
- In caso di premio EU, assicurarsi che i nuovi componenti installati rispettino tale requisito
- Verificare il rispetto delle soglie di potenza



fino al **5%** per interventi su impianti con potenza nominale non superiore a 20 kW



fino all'**1%** per interventi su impianti con potenza nominale superiore a 20 kW

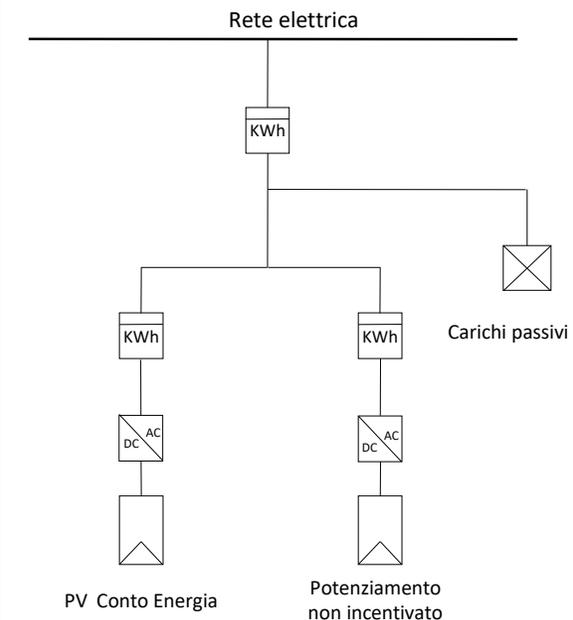
REPOWERING IMPIANTI – POTENZIAMENTI NON INCENTIVATI

Sono consentiti interventi (**cd *potenziamenti non incentivati***) finalizzati all'incremento, oltre le soglie previste dall'art. 30 del DM 23 giugno 2016, della potenza nominale dell'impianto fotovoltaico incentivato in Conto Energia a condizione che:

- L'impianto sia dotato di idonee apparecchiature di misura (contatori di produzione dedicati);
- L'intervento di potenziamento sia registrato sul portale di Gaudì di Terna mediante la creazione di una nuova Sezione d'impianto e di una nuova UP.

DOCUMENTAZIONE DA PRESENTARE

1. Comunicazione di avvenuta realizzazione di interventi *significativi di manutenzione e ammodernamento tecnologico di impianti fotovoltaici incentivati* e copia di un documento di identità;
2. fotografie che descrivano lo stato dei luoghi prima e dopo la realizzazione dell'intervento;
3. planimetria *as built* dell'impianto con indicazione della porzione di impianto incentivata e della porzione di impianto non incentivata;
4. schema elettrico *as built* con indicazione della porzione di impianto incentivata e non incentivata, dell'esatta posizione dei misuratori dell'energia prodotta, del numero e della potenza nominale dei moduli e degli inverter utilizzati per la sezione non incentivata;
5. attestazione Gaudì aggiornata;
6. copia dei verbali di installazione dei misuratori di nuova installazione dedicati alla rilevazione dell'energia prodotta, rilasciati dal GdR territorialmente competente;
7. elenco riportante marca, modello e matricola dei componenti principali (moduli e inverter) installati per la sezione non incentivata.



- [Interventi di manutenzione e ammodernamento tecnologico: procedure ai sensi del D.M. 23 giugno 2016](#)
- [Istruzioni operative RAEE \(Luglio 2022\)](#)
- [Webinair GSE del 20 settembre 2022 Su nuove Istruzioni Operative RAEE](#)
- [Manuale Utente SIAD - Sistema informativo per Acquisizione DATI](#)
- [Manuale Utente SIAD - Guida alla compilazione del questionario GEI-FTV](#)
- [Manuale Utente SIAD – Caricamento Elenco moduli fotovoltaici](#)
- [Scheda di sintesi per interventi di sostituzione moduli](#)
- Guida all'utilizzo dell'applicativo «Gestione componenti di Impianto e Quote RAEE», disponibile nel portale FTV-SR

GRAZIE
PER LA
VOSTRA
ATTENZIONE

L'ENERGIA
DEL PRESENTE

L'Autoconsumo

Mercoledì 26.10.2022

PAOLO CIOTTI

GSE, Funzione Autoconsumo e Comunità Energetiche

Formazione continua e gratuita dedicata ai professionisti coinvolti nella gestione del patrimonio pubblico

AUTOCONSUMO FOTOVOLTAICO: UN'OPPORTUNITÀ PER LA PA

L'AUTOCONSUMO

Che cos'è l'autoconsumo

I benefici dell'autoconsumo

La bolletta elettrica: come leggerla

La bolletta elettrica: informazioni utili

Il risparmio in bolletta

AUTOCONSUMO E PA

Come valutare la fattibilità della installazione di un FV: area disponibile e consumi elettrici

Cosa può fare la PA

LE POSSIBILITÀ DELL'AUTOCONSUMO E I SERVIZI DEL GSE

Autoconsumo Collettivo

Il Portale Autoconsumo Fotovoltaico

L'AUTOCONSUMO

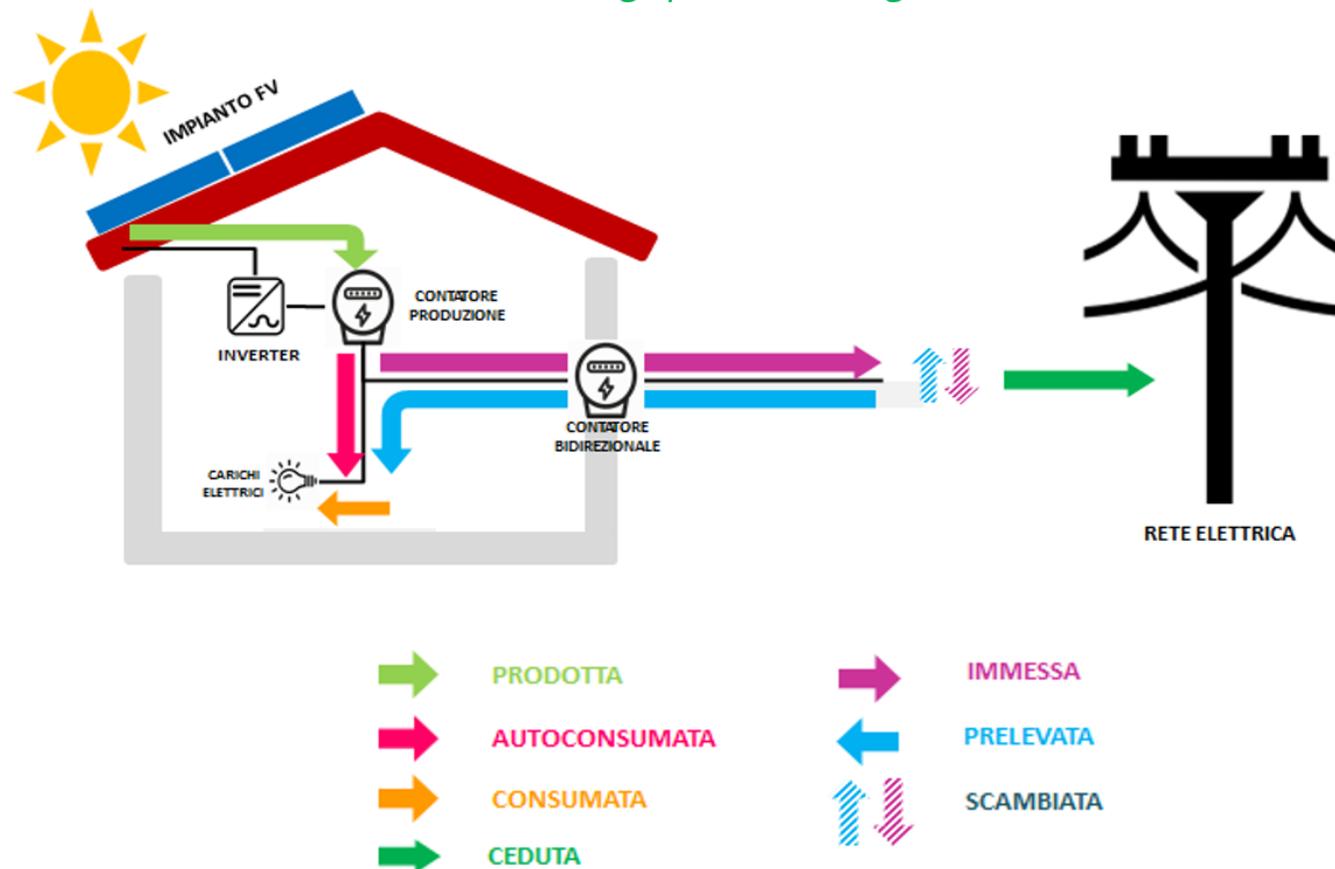
L'ENERGIA
DEL PRESENTE

COS'È L'AUTOCONSUMO

Per **AUTOCONSUMO** dell'energia elettrica si intende l'**utilizzo**, nello **stesso sito** di produzione, dell'**energia elettrica** netta prodotta da un impianto per far fronte ai **PROPRI FABBISOGNI ENERGETICI**.

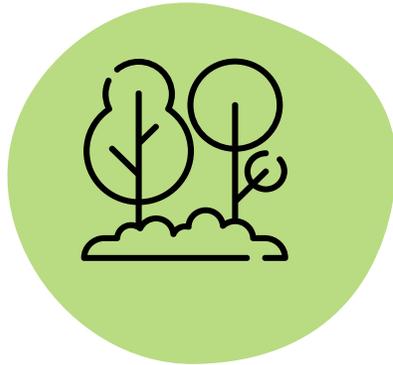
L'energia **prodotta** eventualmente **non autoconsumata** può essere immagazzinata in batterie (accumuli) o **immessa in rete**.

Dettagli flussi di energia



I BENEFICI DELL'AUTOCONSUMO

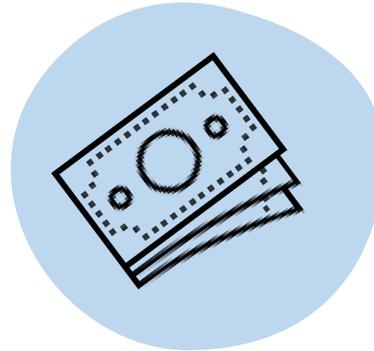
AMBIENTALI



**riduzione degli impatti
ambientali**

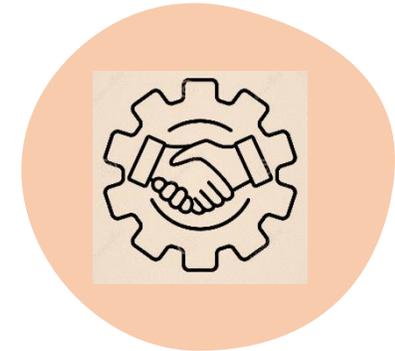
1 kWh prodotto dal
fotovoltaico evita
l'emissione di 0,53 kg di
anidride carbonica

ECONOMICI



**risparmi in bolletta e
valorizzazione dell'energia
mediante il meccanismo
dello scambio sul posto o
del Ritiro Dedicato**

SEMPLICITÀ



**il modello unico per
impianti fotovoltaici su
edificio e di potenza fino a
50 kW**

LA BOLLETTA ELETTRICA: COME LEGGERLA

Il costo dell'energia elettrica che paghiamo in bolletta si compone di:

- una **QUOTA FISSA** [€/anno]
- una **QUOTA POTENZA** [€/kW/anno] legata alla potenza impegnata
- una **QUOTA ENERGIA** [€/kWh]

Ad oggi la **QUOTA ENERGIA** si compone delle seguenti voci:

- Spesa legata al valore dell'**energia** e **dispacciamento**
- Spesa per il trasporto, la distribuzione e la gestione del contatore (**tariffe di rete**)
- **Oneri generali di sistema** che, sono caratterizzati da due aliquote:
 - Oneri generali per il sostegno a energie rinnovabili e cogenerazione (Asos)
 - Rimanenti oneri generali (ARIM)
- **Imposte:**
 - l'imposta erariale di consumo (accisa), pari a 1,25 c€/kWh (fino a 200.000 kWh/mese)
 - IVA pari al 22% per altri usi (tra i quali quelli degli uffici ad esempio)



LA BOLLETTA ELETTRICA: INFORMAZIONI UTILI

Sulla bolletta sono presenti tutte le informazioni che occorrono per scegliere la taglia dell'impianto fotovoltaico più adatto alle proprie esigenze.

In particolare:

- Tipologia di utenza
- Livello di tensione
- Potenza disponibile
- Potenza impegnata
- Consumo medio annuo
- Distribuzione stagionale del consumo
- Consumo per fasce orarie (F1, F2, F3)

1 Qui sono riportati tutti i dati della fornitura, pattuiti con il tuo fornitore

Denominazione Fornitore	Società Energia c/o Mario Rossi Via Roma 1 00100 Roma	
Dati fornitura	2 Qui trovi il livello di tensione della tua utenza utile per scegliere la taglia dell'impianto adatto 3 Qui trovi la potenza contrattualmente impegnata della tua utenza utile per scegliere la taglia dell'impianto adatto 4 Qui trovi la potenza contrattualmente disponibile della tua utenza utile per scegliere la taglia dell'impianto adatto	
Forniamo energia in Via Roma 1, 00100 Roma	Data di attivazione della fornitura 01/02/2019	
Denominazione contratto Energia	Tensione di fornitura 15.000 V - Media Tensione	
Tipologia Cliente Altri usi	Potenza contrattualmente impegnata 100 kW (chilowatt)	
Tipologia di pagamento Rid bancario su conto corrente	Potenza disponibile 100 kW (chilowatt)	

Numero Cliente 800 000 000	Dati Bolletta Fornitura energia elettrica N. Fattura 10002 Del 10.02.2019	Totale da pagare 1.876,4 € Entro il 25.02.2019
Codice POD IT0000000000000000	Codice Fiscale/P.IVA 00123456789	Periodo DIC. 2018 - GEN. 2019
		Tipo fattura Ordinaria

Sintesi degli importi fatturati		
Spesa per l'energia (A)	621,4 €	Spesa di Sistema (A)
Spesa trasporto e gestione del contatore (A)	221,1 €	Oneri di Sistema (B)
		Imposte e IVA (B)
		Totale bolletta
		1.876,4 €

Dettaglio fiscale	
Totale spesa (A)	1.442 €
Imposte e IVA (B)	
Accisa sull'energia elettrica su kWh	115,90 €
IVA 22%	318,50 €
Totale Bolletta	1.876,4 €

2 Qui trovi il livello di tensione della tua utenza utile per scegliere la taglia dell'impianto adatto

3 Qui trovi la potenza contrattualmente impegnata della tua utenza utile per scegliere la taglia dell'impianto adatto

4 Qui trovi la potenza contrattualmente disponibile della tua utenza utile per scegliere la taglia dell'impianto adatto

Consumi fatturati e dettaglio letture		
Consumo Annuo	Consumo Rilevato Dic. 2018 - Gen. 2019	Consumo fatturato
F1.....65.250	F1.....6.140	Fascia Arancione (F1) 6.140
F2.....20.534	F2.....1.624	Fascia Blu (F2+F3) 3.132
F3.....25.480	F3.....1.508	Totale Energia 9.272
Totale Energia...111.264 Attiva kWh	Totale Energia9.272 Attiva kWh	Totale Energia 9.272 Attiva kWh
Somma dei consumi fatturati negli ultimi 12 mesi	Consumi attribuiti sulla base delle letture rilevate dal distributore	Consumo fatturato nel periodo in base all'offerta sottoscritta
Dettaglio Letture		
Data	F1	F2
30.11.15	70	60
30.01.16	200	200
		F3
		90
		200
		Tipo Rilevata
		Rilevata

5 Qui trovi il consumo medio annuo utile per scegliere la taglia dell'impianto adatto

6 Qui trovi la distribuzione per fasce dei tuoi consumi utile per scegliere la taglia dell'impianto adatto

7 Qui trovi la distribuzione stagionale dei tuoi consumi utile per scegliere la taglia dell'impianto adatto

Variazione sull'anno del consumo rilevato												
	Gen	Feb	Mar	Apr	Mag	Giu	Lug	Ago	Set	Ott	Nov	Dic
F1 kWh	45	67	67	65	85	173	179	179	162	179	162	179
F2 kWh	195	176	195	189	90	62	77	77	77	74	100	100
F3 kWh	247	223	247	239	247	55	70	70	70	68	151	151

IL RISPARMIO IN BOLLETTA: QUOTA ENERGIA, TARIFFE E ONERI

RIDUZIONE IN BOLLETTA TARIFFE DI RETE E ONERI DI SISTEMA

I kWh di energia elettrica prodotti dall'impianto fotovoltaico e autoconsumati riducono gli esborsi legati alla **componente energia** della bolletta energetica. Parte dei consumi elettrici infatti sono soddisfatti mediante l'autoconsumo di energia elettrica prodotta dall'impianto fotovoltaico che dunque non viene più prelevata dalla rete pubblica.

Oltre al risparmio sul **valore della componente energia e dispacciamento**, sull'energia **autoconsumata**:

- non è previsto il pagamento delle **tariffe di trasporto, distribuzione e gestione del contatore**
- non si applicano gli **oneri generali di sistema**

BENEFICI IN BOLLETTA

In bolletta si continueranno a pagare le componenti che non sono variabili (quota fissa e quota potenza), ma si ridurrà la **quota relativa all'energia prelevata dalla rete** e quindi il costo delle relative **componenti variabili** (componente energia e dispacciamento, tariffe di rete, oneri di sistema, imposte), in misura tanto maggiore quanto maggiore è l'autoconsumo

L'autoconsumo, ad oggi, rappresenta l'elemento principale per valutare la redditività di un impianto fotovoltaico. LA BOLLETTA PUO' RIDURSI ANCHE DEL 40%

BENEFICI IN BOLLETTA: QUOTA ENERGIA, TARIFFE DI RETE, ONERI DI SISTEMA E IMPOSTE

AUTOCONSUMO SINGOLO

IVA	Aliquota	ACCISA - Imposta erariale	c€/kWh
USI DOMESTICI e assimilati	10%	USI DOMESTICI	
		Forniture per abitazione di residenza anagrafica ("prima casa")	
		▪ Forniture fino a 3 kW*	
		- Consumi fino a 150 kWh/mese	0
		- Consumi oltre 150 kWh/mese	2,27
		▪ Forniture oltre 3 kW	2,27
		Forniture per non residenti ("seconde case")	2,27
ILLUMINAZIONE PUBBLICA	22%	ILLUMINAZIONE PUBBLICA	
ALTRI USI		▪ Forniture con qualsiasi livello di consumo	1,25
Per uso di imprese estrattive, agricole e manifatturiere comprese le poligrafie, editoriali e simili, funzionamento degli impianti irrigui e di sollevamento e scolo delle acque da parte di Consorzi di bonifica e Consorzi di irrigazione	10%	ALTRI USI	
- Altre attività	22%	▪ Forniture fino a 1.200.000 kWh/mese	
		- Primi 200.000 kWh consumati nel mese	1,25
		- Consumi oltre 200.000 kWh nel mese	0,75
		▪ Forniture oltre 1.200.000 kWh/mese	
		- Primi 200.000 kWh consumati nel mese	1,25
			4820 € in misura fissa

ESENZIONE ACCISE PER IMPIANTI FINO A 20 kW

- **Produrre energia elettrica con un impianto fotovoltaico per soddisfare i propri fabbisogni energetici**, consente ulteriori agevolazioni anche rispetto alle imposte che gravano sull'energia elettrica
- Gli impianti fino a **20 kW** di potenza installata, indipendentemente dal consumo, **sono esentati dal pagamento delle accise** sull'energia autoconsumata
- Per **impianti oltre i 20 kW**, l'esenzione dal pagamento delle accise, riguarda **esclusivamente** gli ausiliari di produzione e gli autoconsumi degli autoproduttori (coincidenza tra produttore e cliente finale)

AUTOCONSUMO E PA

L'ENERGIA
DEL PRESENTE

COME VALUTARE LA FATTIBILITÀ DELLA INSTALLAZIONE DI UN FV: AREA DISPONIBILE E CONSUMI ELETTRICI

IL FV SCELTA
SEMPLICE,
VANTAGGIOSA
E
SOSTENIBILE

Cosa verificare per la fattibilità della installazione di un impianto FV e per il giusto dimensionamento :

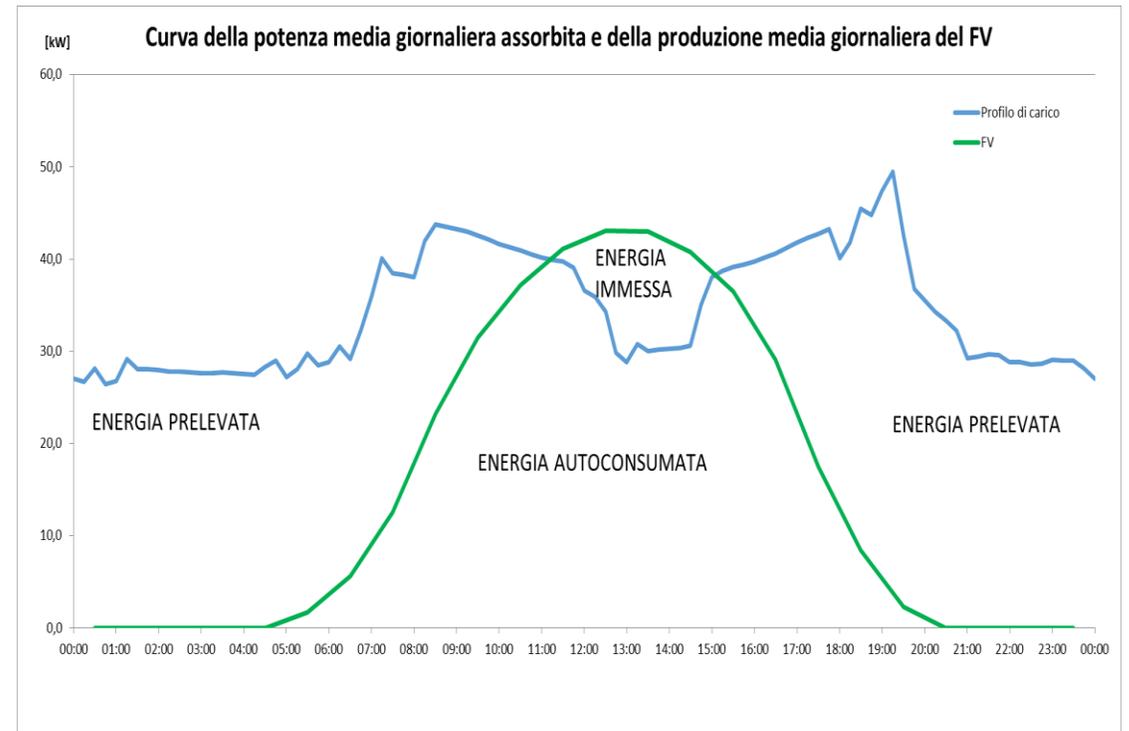
- La superficie di realizzazione dell'impianto (1KWp occupa circa 7mq su tetto a falda, 10-12 mq su tetto piano)
- L'esposizione/orientamento (quello ottimale è verso Sud)
- I fattori di ombreggiamento (altri edifici, vegetazione etc.)
- L'inclinazione della superficie di installazione (l'installazione ottimale è a 30°)
- La portata dei carichi strutturali del solaio esistente di copertura
- Il livello di rischio incendio dell'edificio, perché l'impianto FV potrebbe comportare un aggravio dello stato di fatto

- Il dimensionamento dell'impianto fotovoltaico è realizzato in modo da massimizzare i benefici derivanti dall'autoconsumo
- Nel caso di un impianto fotovoltaico connesso ad una utenza della PA (uffici, scuole) con un corretto dimensionamento è possibile raggiungere anche un autoconsumo singolo (in sito) di circa il **40%**, che equivale a dire che il 40% dell'energia elettrica prodotta dall'impianto fotovoltaico va a soddisfare i fabbisogni dell'utenza.
- Il restante 60% dell'energia prodotta è valorizzato con lo Scambio Sul Posto (energia minima tra quella prelevata e quella immessa).

40% PER
SODDISFARE I
FABBISOGNI
DELL'UTENZA E IL
RESTO
VALORIZZATO
CON SSP

COME VALUTARE LA FATTIBILITÀ DELLA INSTALLAZIONE DI UN FV: AREA DISPONIBILE E CONSUMI ELETTRICI

- Il potenziale di autoconsumo dall'impianto fotovoltaico, si basa sui consumi di energia elettrica annuali
- L'andamento dei consumi elettrici nell'arco dell'anno (profilo di carico) determina il dimensionamento dell'impianto FV. Le utenze della Pubblica Amministrazione sono mediamente caratterizzate da profili di carico concentrati nelle ore diurne
- Se l'impianto fotovoltaico è correttamente dimensionato è possibile raggiungere degli ottimi livelli di autoconsumo in sito
- Se si hanno spazi maggiori a disposizione per realizzare potenza maggiore, si può optare per una condivisione dell'energia elettrica prodotta ad esempio in una comunità di energia rinnovabile o in un gruppo di autoconsumatori



COSA PUÒ FARE LA PA...

1. Può avviare una ricognizione sul proprio patrimonio pubblico per mettere a disposizione della comunità tetti, terreni, pensiline ecc...
2. Può avviare una ricognizione sugli impianti FER di proprietà o nella propria disponibilità alimentati a fonti rinnovabili
3. Può realizzare un impianto FTV per sé e/o metterlo in condivisione con altri soggetti del medesimo edificio/condominio creando un gruppo di autoconsumatori
4. Può partecipare all'iniziativa non dovendo necessariamente sostenere tutte le spese, ma ad esempio mettendo a disposizione un'area per l'installazione



LE POSSIBILITÀ DELL'AUTOCONSUMO E I SERVIZI DEL GSE

L'ENERGIA
DEL PRESENTE

AUTOCONSUMO SINGOLO, GRUPPI DI AUTOCONSUMATORI E COMUNITA' DI ENERGIA: BENEFICI

L'AUTOCONSUMO SINGOLO

- ❑ **Risparmi in bolletta** (impianto direttamente collegato con le utenze)
- ❑ Valorizzazione dell'energia scambiata mediante il meccanismo dello **scambio sul posto** o **Ritiro Dedicato**

In fase di attuazione

AUTOCONSUMO MULTIPUNTO

- ❑ **Risparmi in bolletta** per gli eventuali impianti direttamente collegati con le utenze
- ❑ **Valorizzazione e incentivazione** dell'energia condivisa tramite l'energia prodotta da impianti a fonti rinnovabili ubicati su più edifici o siti (nella disponibilità dello stesso cliente finale) utilizzando la rete di distribuzione esistente e i punti di prelievo dei quali sia titolare senza necessità di creare gruppi o far parte di Comunità (Decreto 199/21 e Direttiva RED II).



IL PORTALE AUTOCONSUMO FOTOVOLTAICO



Per navigare sul Portale basta cliccare al seguente link: <https://www.autoconsumo.gse.it>

The screenshot shows the homepage of the GSE Autoconsumo Fotovoltaico portal. At the top, there is a navigation bar with the GSE logo and the text 'PORTALE AUTOCONSUMO FOTOVOLTAICO'. Below the navigation bar, the main heading reads 'SCOPRI COME REALIZZARE IL TUO IMPIANTO FOTOVOLTAICO'. The main content area features a three-step process: 1. 'INSERISCI INDIRIZZO, CONSUMI E SUPERFICI' (represented by a location pin and a lightbulb icon), 2. 'SCOPRI CONVENIENZA E SOLUZIONI' (represented by a solar panel and a Euro symbol icon), and 3. 'INIZIA A REALIZZARE IL TUO IMPIANTO' (represented by a gear and a wrench icon). To the right of these steps is a green button labeled 'CONSULTA LE GUIDE' with a right-pointing arrow. Below the main content area, there are four colored boxes representing different user categories: 'PRIVATI E CONDOMINI' (green), 'IMPRESE E PA' (orange), 'GRUPPI E COMUNITÀ' (yellow), and 'CONSUMI PIÙ DI 500.000 kWh/ANNO?' (blue).

GRAZIE
PER LA
VOSTRA
ATTENZIONE

L'ENERGIA
DEL PRESENTE



GSE CON LA PA