



*Energy Release
e altre misure*

Aggregatore EPQ

09.11.2022

Dal GSE Energia a 210 €/MWh per le imprese

Il *Decreto del 16 Settembre 2022 del MiTe*, prevede la possibilità, per i clienti **prioritari**, di stipulare un **contratto finanziario a due vie** di durata **triennale** (con possibilità di **recesso** con meno di un mese di preavviso) con prezzo di riferimento pari a **210 €/MWh**.

Sono definiti **prioritari** i clienti aventi almeno una delle seguenti caratteristiche:

- clienti finali **industriali** (attività economica oggetto di calcolo della produzione industriale da parte dell'ISTAT);
- **piccole e medie imprese** (2003/361/CE);
- clienti finali localizzati in **Sicilia e Sardegna** e che partecipano al servizio di **interrompibilità** elettrica di Terna.
- clienti finali **Energivori** DM 21 dicembre 2017;

Contingente nella
disponibilità del
GSE assegnabile:

16.000
GWh/y

*Pari al 13% del fabbisogno
industriale italiano*

Alle imprese prezzi calmierati per il 30% del proprio consumo

Ciascuna impresa non potrà richiedere un **quantitativo** di energia superiore al **30%** del proprio prelievo annuo (media triennio precedente) e tale **quantitativo** dovrà essere almeno **superiore a 1.000 MWh/anno**, fatta eccezione per le imprese che parteciperanno attraverso un soggetto aggregatore (EPQ).

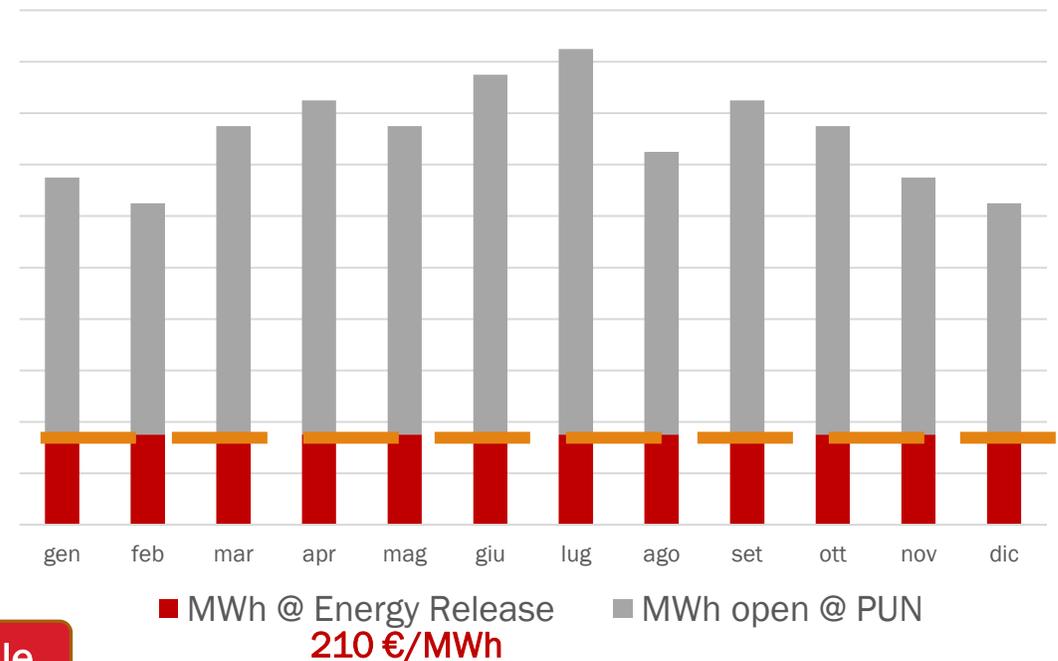
Quantitativi oggetto del contratto a due vie:

- Massimo **30%*** del proprio prelievo annuo
- Massimo **3% del contingente totale disponibile** (3% di 16 TWh)

*L'assegnazione potrebbe essere inferiore, in modo proporzionale alla priorità ed al rapporto domanda/contingente

N.B: il GSE tratterà primo mese di beneficio come deposito cauzionale

Energy Release - Esempio assegnazione massima

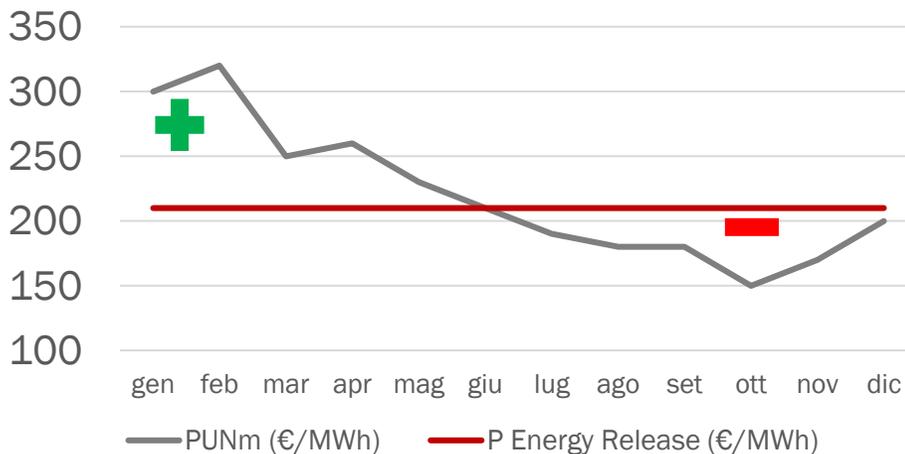


Contratto finanziario «a due vie»

Il contratto con GSE si configurerà come un contratto finanziario triennale a due vie, indipendente da contratti di somministrazione di energia in essere del cliente finale, pertanto:

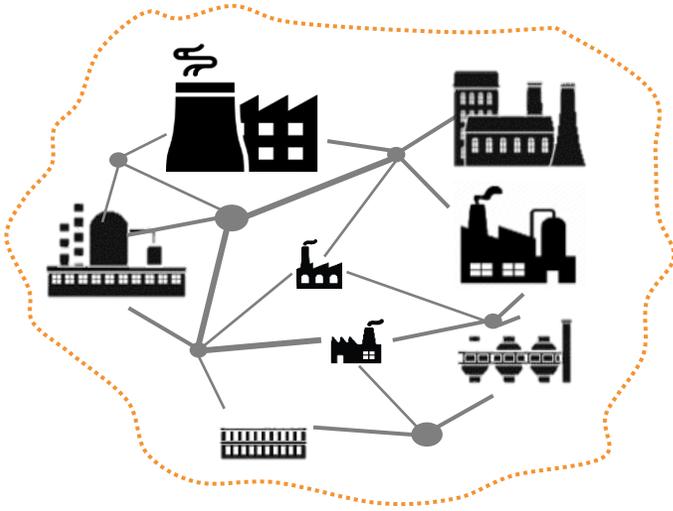
- ➔ **+** Se Prezzo mensile > 210 €/MWh, GSE paga $(\text{Prezzo}-210) \times \text{assegnazione Energy Release Cliente}$ (cliente ha un ricavo)
- ➔ **-** Se PUN mensile < 210 €/MWh, GSE fattura $(210-\text{Prezzo}) \times \text{assegnazione Energy Release Cliente}$ (cliente ha un costo)

Esempio: Prezzo_m vs. 210 €/MWh



Il cliente potrà in ogni caso recedere dal meccanismo con un preavviso inferiore a 1 mese, limitando il rischio di extra costo in caso di discesa dei prezzi

Stima beneficio per le imprese – Caso «A»



Cliente «A»:

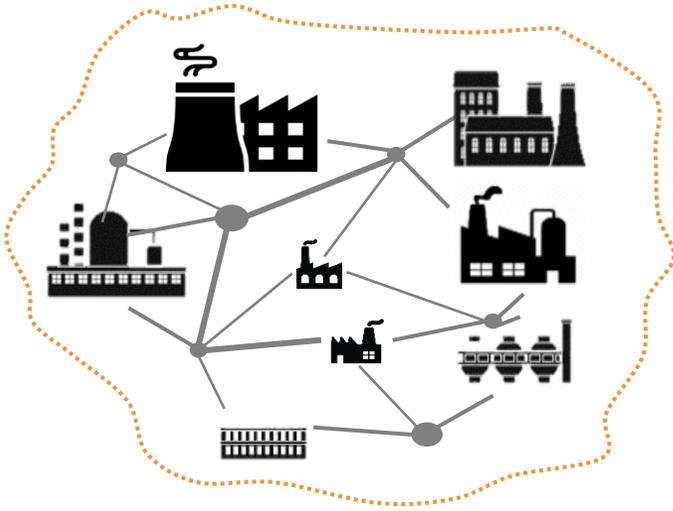
- Priorità: bassa, è solo PMI ($F=1$)
- Consumo annuo 2.000 MWh
- Assegnazione annua Energy Release: 140 MWh (7%)
- Assegnazione goduta: 140 MWh (12 mesi)

Ipotesi sottese:

- Partecipazione complessiva nazionale per volumi pari al doppio del contingente (*ratio 50%*)
- Periodo in cui Prezzo è superiore a 210 €/MWh: **12 mesi**
- Prezzo mensile nei mesi in cui è > 210 €/MWh: **310 €/MWh**
- Consumo storico medio annuo simile a consumo atteso

Risparmio atteso:
14.000 Euro

Stima beneficio per le imprese – Caso «B»



Cliente «B»:

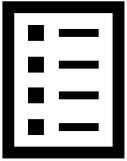
- Priorità: media, PMI+Energivori+Industriale (F=3)
- Consumo annuo 10.600 MWh
- Assegnazione annua Energy Release: 2.224 MWh (21%)
- Assegnazione goduta: 2.224 MWh (12 mesi)

Ipotesi sottese:

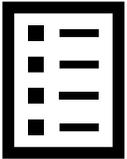
- Partecipazione complessiva nazionale per volumi pari al doppio del contingente (*ratio 50%*)
- Periodo in cui Prezzo è superiore a 210 €/MWh: **12 mesi**
- Prezzo mensile nei mesi in cui è > 210 €/MWh: **310 €/MWh**
- Consumo storico medio annuo simile a consumo atteso

Risparmio atteso:
220.000 Euro

Work in progress



Decreto 15/9/2022 MiTE



Pubblicazione contingente disponibile come definito da GSE



31/10

Pubblicazione regolamento GSE dettagliato e bozza contratto a due vie



21/11

Termine presentazione richieste di adesione

Da definire data di presentazione richieste attraverso Bacheca PPA del GME



Iter partecipazione

Prelievo= prelievo medio degli ultimi 3 anni

Consumatori prioritari con prelievo $> 3,34$ GWh/anno

-> possono partecipare autonomamente o possono aderire ad un aggregato



- Accreditamento Area Clienti **GSE**
- Attivazione servizio ER-Energy Release su portale **GSE**
- Iscrizione Bacheca PPA **GME**

21/11

- Versamento deposito **6.300 €**
- Presentazione richiesta su Bacheca PPA **GME** il giorno in cui verrà aperta la sessione unica.
- Sottoscrizione contratto finanziario con **GSE**

≈ 30/11

Consumatori prioritari con prelievo $< 3,34$ GWh/anno

-> **devono** partecipare aderendo ad un **aggregato**

- Sottoscrizione Scrittura Privata con Aggregatore
18/11

Sarà l'aggregatore per conto degli aggregatari a procedere con gli step successivi, a versare il deposito ed a gestire il contratto con GSE una volta decorrenti i suoi effetti. Aggregatore e aggregatari regoleranno tra loro le partite economiche derivanti dal contratto GSE in modo del tutto passante, previa verifica della correttezza degli importi da parte dell'aggregatore.

Perché EPQ?

EPQ è uno dei principali **aggregatori indipendenti** del mercato elettrico italiano.

Siamo abilitatori di meccanismi di **partecipazione collettiva di clienti finali** ai mercati dei servizi alla rete e a meccanismi di **massimizzazione del valore di asset energetici**.

Interrompibilità elettrica

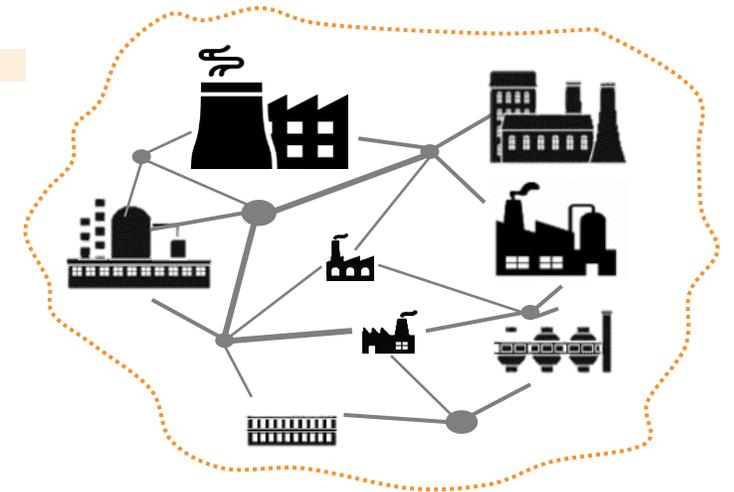
> 50 siti energivori

Maggiore Consorzio italiano
X-Response

Demand Response

> 40 siti energivori

Interrompibilità gas



Company Milestones

2016

Nascita di EPQ

Nata dall'idea di un team con profonde competenze in ambito energy provenienti da primari operatori. Fornisce **servizi di advisory strategica e external agent per lo start-up di nuove business lines** per grandi *multiutility* e energivori.

01

2019

Gas Response

Set-up delle *operations* per servizi di flessibilità di consumi gas naturale di grandi utenti energivori, sia in forma individuale che aggregata.

03

2022

EPQ fonda



la Community di autoconsumatori industriali e commerciali (24 MW di solar plants & una pipeline di circa 100MW).

05

2018

Demand Response

Set-up delle *operations* al servizio dei propri clienti per rendere servizi di flessibilità alla rete (di emergenza e non). **Gestione dinamica sia di asset di produzione di energia che di unità di consumo**, proprietari e di terzi.

2021

Energy Transition Projects

Lancio di iniziative legate alla transizione energetica con capitali propri:

- **Comunità Energetiche Rinnovabili e aggregazioni di autoconsumatori**
- **On-Site Power Generation** (Rinnovabili/CHP)
- **Servizi Demand Response avanzati:** V2G, Distributed Storage management

EPQ fonda
X-RESPONSE
(Consorzio
Interrompibilità elettrica
istantanea)

EPQ entra nel
Gruppo


Interrompibilità – Consorzio X-Response

Il servizio è parte integrante del sistema di difesa della rete elettrica nazionale ed è uno degli strumenti di cui Terna dispone ai fini dell'esercizio in sicurezza del sistema elettrico.

Il **Consorzio X-Response** è stato costituito per consentire ai Consorziati di avere maggiori leve di ottimizzazione rispetto ad una gestione individuale.

Tipicamente il **plusvalore generabile è nell'ordine del 10% - 30%**.

Aggregazione eterogenea per valorizzare le naturali flessioni di alcuni comparti

- Gas tecnici
- Chimico/farmaceutico
- Produzione ceramica
- Industria metalmeccanica
- Tessile
- Siderurgico
- Plastica
- White goods
- Legno
- Telecomunicazioni

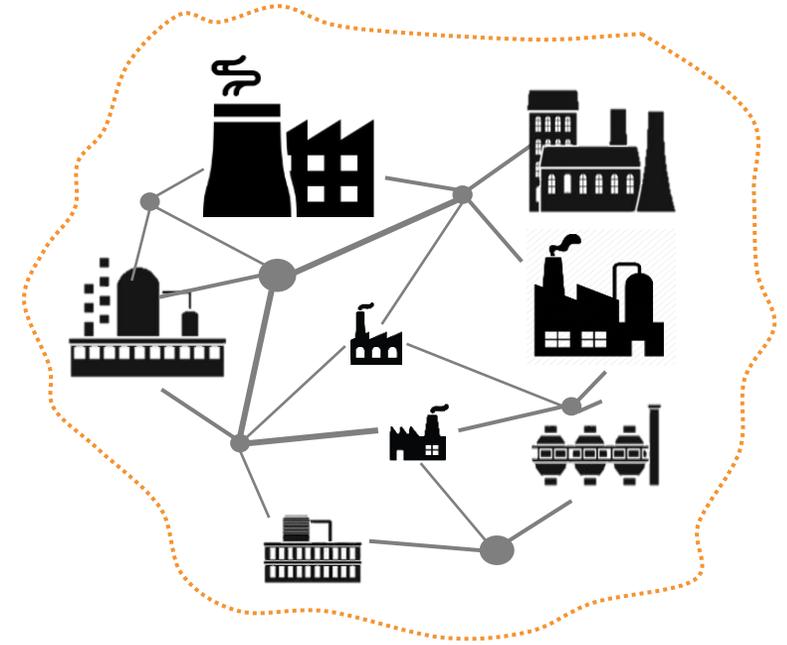
25 Energivori

54 Siti

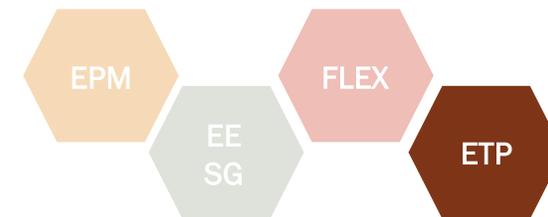
450 MW

26M/yr

Di valore generato



Energy Transition Projects



Progetti che nascono dal progresso tecnologico, dall'evoluzione normativa e dalla **transizione energetica**.



Comunità Energetiche (CER)
Autoconsumatori Collettivi (AUC)



2 Comunità costituite

30 Comunità in fase di set-up

24 MW utility scale (Q4-2022)

100 MW utility scale (pipeline sviluppo)

<60 Eur/MWh (costo energia per soggetti aderenti)

Contatti

EPQ S.r.l.

*Piazza Matteotti, 11
Bergamo 24122*

Giorgio Callioni

giorgio.callioni@epqformula.it

+39 333.9347906

Sarah Jane Jucker

Sarahjane.jucker@epqformula.it

+39 366.6760364



www.epqformula.it