



# **DALLE COMUNITÀ ENERGETICHE AGLI IMPIANTI PER LA GESTIONE INTEGRATA E FLESSIBILE DELLE RISORSE**

L'evoluzione delle nostre soluzioni per la gestione dell'energia che permettono la valorizzazione delle risorse e l'incremento di resilienza e sostenibilità del sistema energetico

# DALLA FUSIONE DI TERNIENERGIA E SOFTECO NASCE ALGOWATT



**ENABLING  
YOUR  
GREEN  
TRANSFORMATION**

## Soluzioni GREENTECH per lo sviluppo SOSTENIBILE

algoWatt progetta, sviluppa e integra soluzioni per la gestione sostenibile e socialmente responsabile dell'energia e delle risorse naturali, generando un vantaggio competitivo



**40+ ANNI**

DI PRESENZA  
SUL MERCATO DIGITALE



**100+ CLIENTI**

LEADER NEI SETTORI  
ENERGIA, UTILITY, MOBILITA',  
TECNOLOGIA, SOFTWARE



**20+ ML EURO\***

RICAVI



**10%+**

PERCENTUALE DI FATTURATO  
INVESTITO IN INNOVAZIONE E  
RICERCA



**200+ MW**

IMPIANTI FOTOVOLTAICI  
GESTITI IN O&M



**200+**

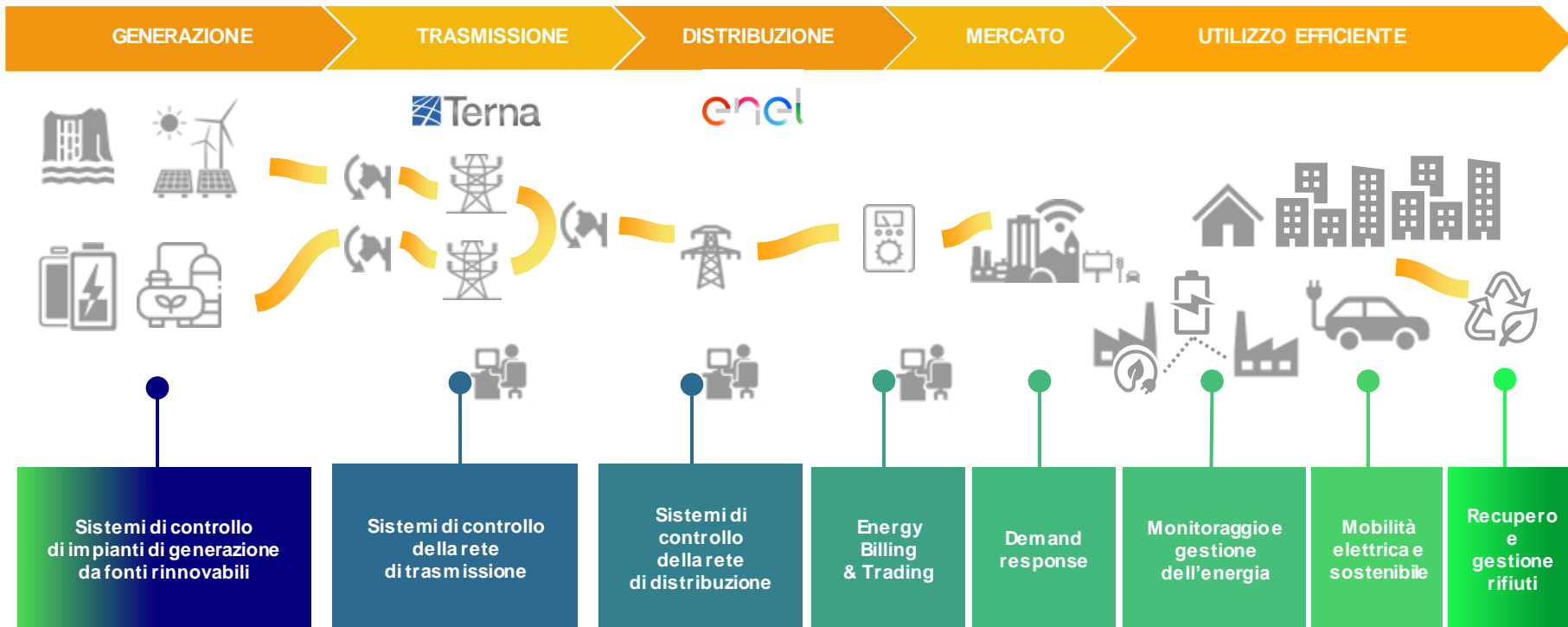
DIPENDENTI



**7**

SEDI IN ITALIA

# ALGOWATT | GREENTECH SOLUTIONS SU TUTTA LA FILIERA



# ALGOWATT | COMPETENZE UNICHE NEL SETTORE

## Rinnovabili ed energy management

**15+ ANNI DI ESPERIENZA**

**EPC IMPIANTI  
400 + MW WORLDWIDE**

**IMPIANTI RINNOVABILI GESTITI  
200 + MW ITALIA E RSA**

**PRIMO PORTALE DELL'ENERGIA  
PER CLIENTI FOTOVOLTAICO  
CREATO NEL 2007**

**PRIMA ISOLA ENERGETICA SMART  
MINIGRID CON STORAGE  
INSTALLATA NEL 2011**

**INTERVENTI DI ENERGY SAVING  
PRODUZIONE DI TECH DEVICE  
DAL 2011**



## Soluzioni IT

**40 ANNI DI ESPERIENZA**

**SVILUPPO SOFTWARE**  
sistemi di telecontrollo per la rete nazionale di distribuzione e trasmissione dell' energia elettrica

**GESTIONE E ANALISI DEI DATI**  
per efficientamento energetico

**CYBERSECURITY**  
Sistemi di automazione e trasmissione dell' energia

## Automazione industriale

**SISTEMI DI AUTOMAZIONE**  
Impianti di trasmissione dell' energia elettrica  
Sistemi di difesa rete AT ed Interrompibilita in applicazioni industriali

**SOLUZIONI IoT**  
Monitoraggio infrastrutture critiche per l' energia (dighe condotte forzate, Tralicci AT)

# CASE HISTORY OF GIANT PLANTS IN SOUTH AFRICA AND TUNISIA



**10 MWp**  
**TUNISIA**



**82.5 MWp**  
**RSA**

**67 MWp**  
**RSA**

**10 MWp**  
**RSA**



## **TOM BURKE**

VALUE: 880.000.000 rand  
INSTALLED CAPACITY: 67 MWp  
AREA: 195 HA  
CARPENTRY: KG 5.800.000  
ELECTRICAL CABLES 2.500 KM  
EMPLOYEES: 450

## **UPINGTON**

VALUE: 148.000.000 rand  
INSTALLED CAPACITY: 10 MWp  
AREA: 30 HA  
CARPENTRY: KG 700.000  
ELECTRICAL CABLES 370 KM  
EMPLOYEES: 150

## **PALEISHEUWEL**

VALUE: 1.100.000.000 rand  
INSTALLED CAPACITY: 82,5 MWp  
AREA: 240 HA  
CARPENTRY: KG 7.000.000  
ELECTRICAL CABLES 3.000 KM  
EMPLOYEES: 550

**O&M: counter value Euro 10 Mio**



**algowATT**  
GREEN TECH SOLUTIONS

**COMUNITÀ ENERGETICHE,  
GESTIONE FLESSIBILITÀ E  
REALIZZAZIONE IMPIANTI**

# Nel webinar di APRILE 2020 avevamo introdotto il tema delle Comunità Energetiche e le nostre soluzioni. COSA È SUCCESSO DA ALLORA ?



**Forme di aggregazione su base locale** finalizzate a incrementare l'utilizzo di fonti rinnovabile con autoconsumo collettivo «virtuale»



**Possono partecipare generazione rinnovabile, consumi, accumulo**



**Avviate in Italia con decreto 'milleproroghe 2020' e definite con **delibera AREA (4/8/2020)** e **decreto MISE (8/10/2020)****



**Benefici per la collettività**

Promuovere energie rinnovabili distribuite

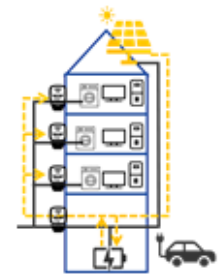
Promuovere efficienza energetica

Ampliare la partecipazione al mercato



**Vantaggi per i partecipanti**

Costi dell'energia ridotti (specialmente con cambio di abitudini)



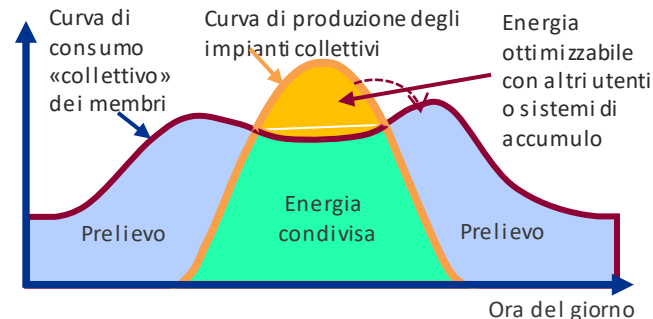
## BENEFICI – ENERGIA CONDIVISA / INCENTIVI

- Obiettivo delle Comunità energetiche è sfruttare l'energia generata da fonti rinnovabili localmente (condominio o comunità)
- I benefici si applicano alla sola «energia condivisa»:



«energia prodotta e contemporaneamente consumata dai membri della comunità»

- Il computo avviene su base oraria sui dati misurati dai contatori esistenti, non sono richiesti sistemi dedicati



### BENEFICI ECONOMICI

- Restituzione oneri di rete per riduzione perdite (delibera ARERA)  
**8 - 9 €/MWh su energia condivisa**
- Incentivo sull'energia prodotta e condivisa (decreto MISE)  
**100 -110 €/MWh su energia condivisa**  
(non cumulabili con Ecobonus110%)

*Aggiuntivi a prezzo di vendita a GSE o mercato*



# MERCATO



## Potenzialità di mercato 2021-2025 (\*)

- circa 150-300 mila utenze non residenziali
- oltre 1 milione di utenze residenziali
- circa 5-10 mila configurazioni di autoconsumo collettivo
- circa 20.000 Comunità Energetiche Rinnovabili.



## Ricadute economiche

- Volume di affari: 4 miliardi di euro
- Incentivazione: 6,5 miliardi di € su un orizzonte di 20 anni.



## Ricadute energetiche ed ambientali:

- Incremento generazione FER: +3,5 GW di impianti FV e fino a 1,3 GWh di capacità di accumulo
- Energia condivisa
- Riduzione perdite in rete: circa 5,5 GWh/anno
- Riduzione delle emissioni: 23 mln di tonnellate

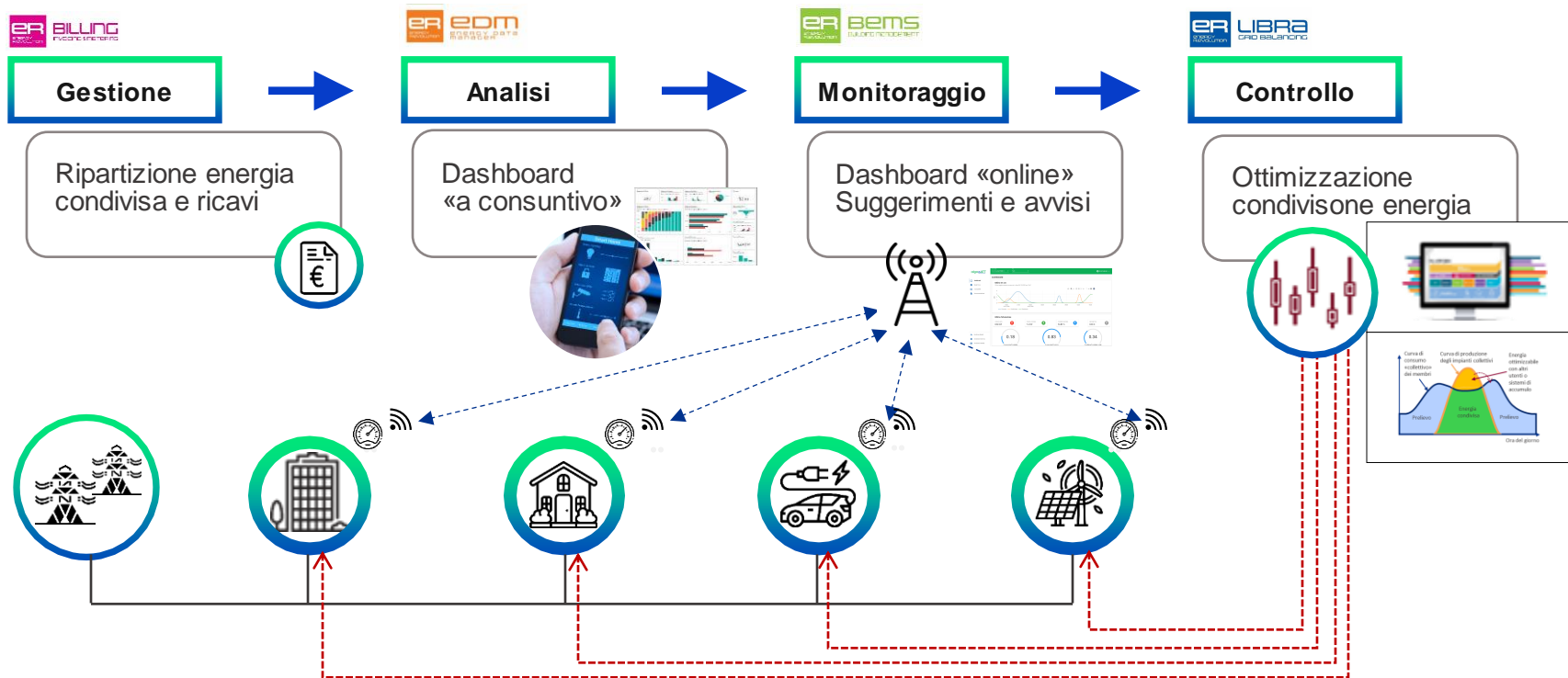
**I NUMERI DEL MERCATO SONO MOLTO PROMETTENTI E NON POSSONO NON RICHIAMARE L'ATTENZIONE DEGLI OPERATORI DEL SETTORE. AVREMO IMPORTANTI BENEFICI PER I SOGGETTI PROMOTORI, MA ALLO STESSO TEMPO A LIVELLO SISTEMICO.**

Fonte: rielaborazione dati ENERGY & STRATEGY GROUP-2020

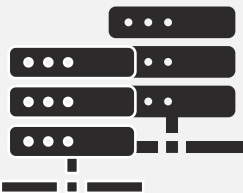
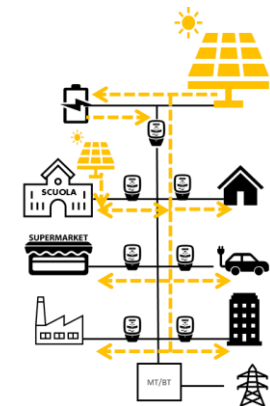
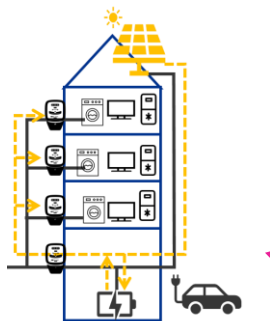
(\*) Electricity Market Report 2020, scenario intermedio

# ER COMMUNITY EDITION

Una nuova soluzione per la condivisione di energia nelle Comunità Energetiche, in grado di offrire benefici ai partecipanti e al sistema elettrico con la gestione ottimizzata dei flussi energetici.



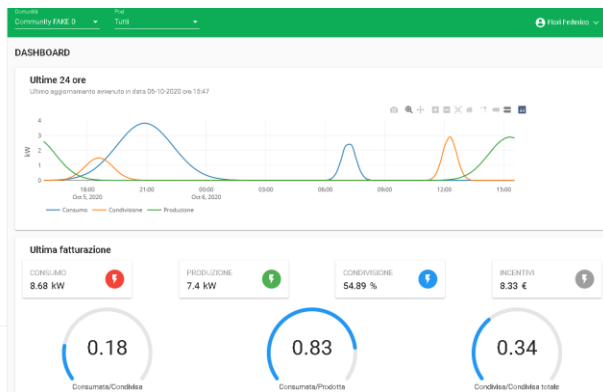
# ARCHITETTURA OPERATIVA



- Cloud-native, multi tenant
- Accesso con abbonamento differenziando per utenza (singola CE, singolo utente, gestore multi CE,..)
- Modalità Licenza/SaaS/laaS

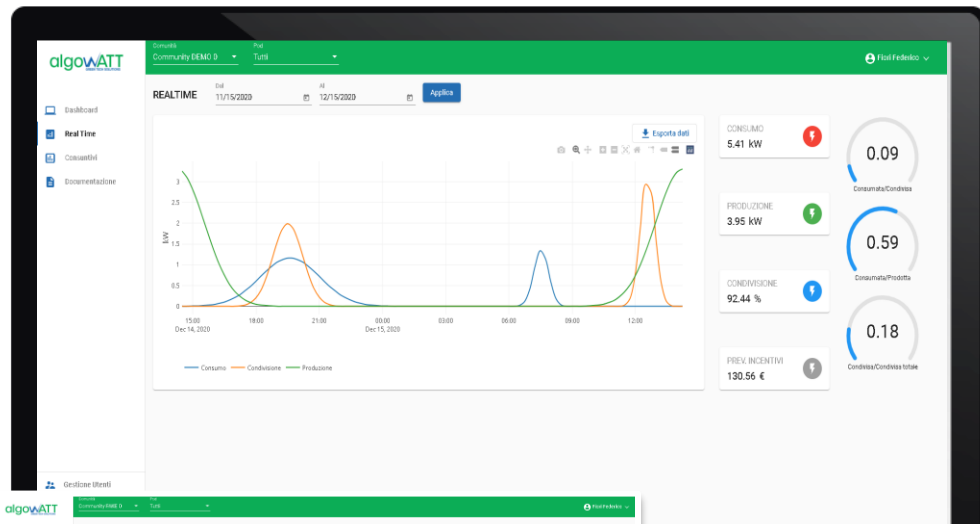


algowATT



algowATT  
GREEN TECH SOLUTIONS

# LIBRA CE - FUNZIONALITÀ

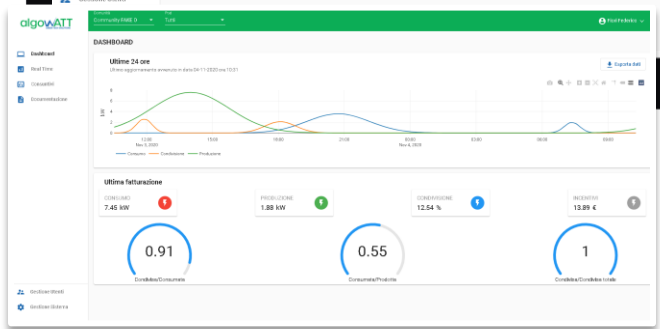


GESTIONE ECONOMICA

MONITORAGGIO REAL-TIME E ANALISI

INTERFACCIA PERSONALIZZATA PER GESTORI E MEMBRI

FORMULA «A SERVIZIO», CLOUD, MULTI TENANT



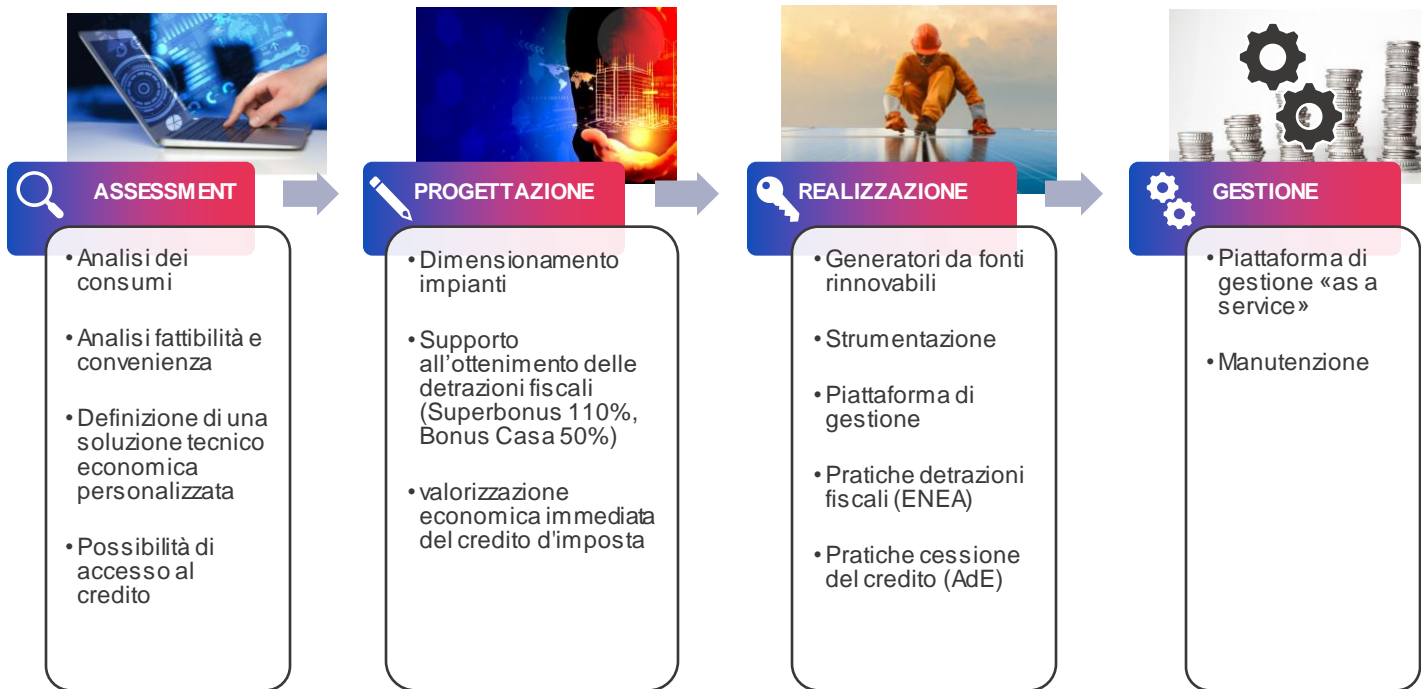
ID	Nome	Consumo	Produzione	Conversione	Allocazione	Importo	Stato	Tip
1	LIBRA-CE-0001	Consumo (2000)		20-10-2020 14:37	20-10-2020 14:37		OK	1
2	LIBRA-CE-0002	Consumo (2000)		19-10-2020 14:30	19-10-2020 14:30	1.0	OK	1
3	LIBRA-CE-0003	Consumo (2000)		19-10-2020 14:28	19-10-2020 14:28	1.0	OK	1
4	LIBRA-CE-0004	Consumo (2000)		19-10-2020 14:22	19-10-2020 14:22	1.0	OK	1
5	LIBRA-CE-0005	Consumo (2000)		19-10-2020 14:21	19-10-2020 14:21	1.0	OK	1

ID	Nome	Consumo	Produzione	Conversione	Allocazione	Importo	Stato	Tip
1	LIBRA-CE-0001	Consumo (2000)		20-10-2020 14:37	20-10-2020 14:37		OK	1
2	LIBRA-CE-0002	Consumo (2000)		19-10-2020 14:30	19-10-2020 14:30	1.0	OK	1
3	LIBRA-CE-0003	Consumo (2000)		19-10-2020 14:28	19-10-2020 14:28	1.0	OK	1
4	LIBRA-CE-0004	Consumo (2000)		19-10-2020 14:22	19-10-2020 14:22	1.0	OK	1
5	LIBRA-CE-0005	Consumo (2000)		19-10-2020 14:21	19-10-2020 14:21	1.0	OK	1



# ALGOWATT GENERAL CONTRACTOR PER ATTIVAZIONE CE

Proposta chiavi in mano garantita da un track record nel settore delle energie rinnovabili e dell'efficienza energetica ed un team dedicato:



# ALGOWATT PER LA FLESSIBILITÀ DEL SISTEMA ELETTRICO

## Rinnovabili

EPC fotovoltaico e system integration, O&M, gestione impianti a biomasse, rinnovabili termiche, efficienza energetica, ESCO

## Digitale

Soluzioni digitali, gestione e analisi dei dati, system integration, tecnologie e reti informatiche

## IoT industriale

Monitoraggio remoto, acquisizione dati, exchange services, smart grid, smart cities, e-mobility, building automation, TLC



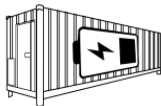
**EPC, system integration, O&M**

**algowATT**  
GREEN TECH SOLUTIONS

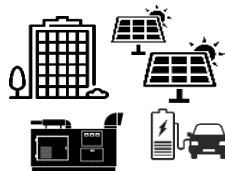
**Soluzioni "Digital energy"**



**GENERAZIONE RINNOVABILE «IBRIDA»**



**RISERVA ULTRARAPIDA CON ACCUMULO**



**MICRORETI E «ISOLE» ENERGETICHE**



**UNITÀ VIRTUALI AGGREGATE (UVAM) PER SERVIZI ANCILLARI**



**COMUNITÀ ENERGETICHE**





algowATT  
GREEN TECH SOLUTIONS

**VERSO DIGITAL ENERGY:  
NUOVI SCENARI E NUOVE  
SOLUZIONI**

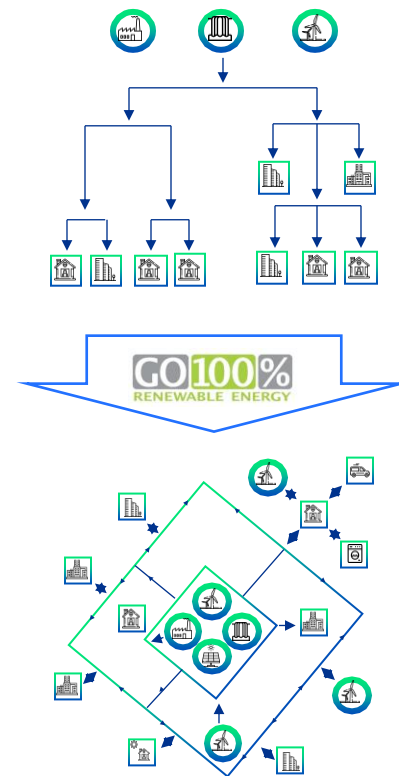
# NUOVI SCENARI E SERVIZI

- La transizione da un sistema elettrico «a cascata» verso un modello «distribuito» basato su fonti rinnovabili non programmabili apre nuovi scenari per la gestione delle risorse del sistema basate anche su uno sfruttamento della flessibilità di tutte le risorse del sistema
- La famosa delibera 300/2017 di ARERA ha avviato una fase di progetti pilota per la sperimentazione e implementazione di nuovi servizi tradizionali e nuovi tramite nuove configurazioni di risorse anche in forma aggregata (eg: UVAM)

- **Soluzioni di gestione digitale abilitano la gestione ottimale delle nuove configurazioni e servizi:**

- **Coordinamento di aggregati per realizzare servizi anche tramite risorse non specializzate (es: uvam)**
- **Utilizzo di risorse per diversi servizi per incrementare ricavi in nuovi impianti dedicati (es: accumulo)**

- Due «nuovi» progetti per la sperimentazione di nuovi servizi:
  - Riserva Ultrarapida
  - Regolazione secondaria tramite risorse «non già abilitate»

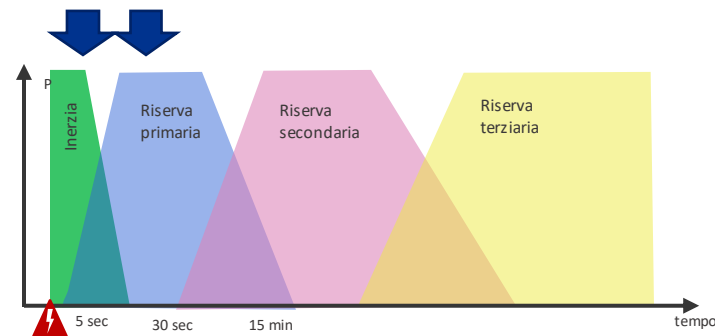


algowATT  
GREEN TECH SOLUTIONS

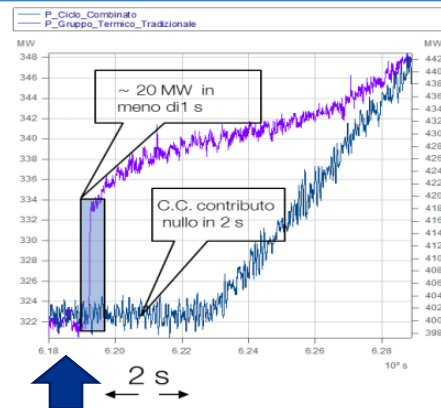


# RISERVA ULTRARAPIDA

- Nuovo servizio di risposta molto rapida (inerzia sintetica) alle variazioni di frequenza di rete
- Compensa la progressiva dismissione di impianti tradizionali capaci di tempi di risposta brevi (es: termoelettrici a carbone)
- Terna ha bandito asta per fornitura del servizio a partire dal 2023 (prevalentemente realizzazione di nuovi impianti)
- Impianti devono avere potenza tra 5 e 25 MW e possono essere costituiti da «aggregati»
- Risposta in potenza regolante entro 1 sec (e fino a 15') alle deviazioni di frequenza
- Impegno al servizio per 1000 ore/anno
- Remunerazione «a capacità» con contratto di 5 anni
- **Opportunità per sistemi di accumulo elettrochimico (BESS – Battery Energy Storage System)**
- **Possibilità/necessità di ripartire utilizzo del BESS su diversi servizi per ottimizzare ritorno dell'investimento**



Risposta rapida di un termico tradizionale a vapore VS ciclo combinato a gas



algowATT  
GREEN TECH SOLUTIONS

ARERA delibera 200/2020 03/06/2020

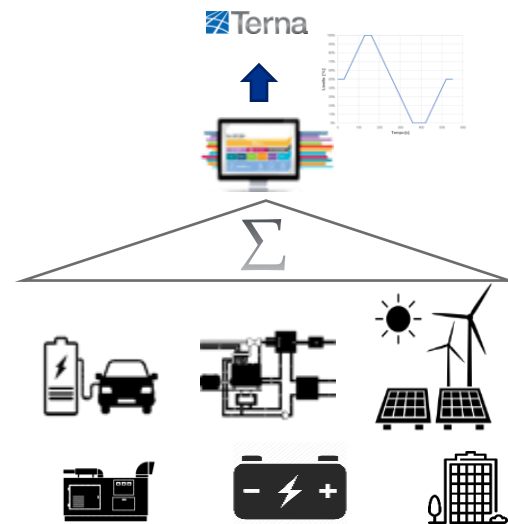
<https://www.terna.it/it/sistema-elettrico/progetti-pilota-delibera-arera-300-2017-reel/progetto-pilota-riserva-ultra-rapida>

algowATT  
GREEN TECH SOLUTIONS

# PARTECIPAZIONE A REGOLAZIONE SECONDARIA

- Progetto pilota di Terna in consultazione
- Obiettivo: ampliare il novero di risorse abilitate a fornire il servizio di regolazione secondaria includendo anche risorse distribuite, rinnovabili non programmabili e sistemi di accumulo
- Abilitazione al servizio di regolazione secondaria di:
  - Unità rilevanti (Potenza > 10 MW) non già abilitate (es: FRNP, Accumulo)
  - UVAM (Unità Virtuali Abilitate Miste) con dati di misura almeno quartorari
- Potenza abilitata almeno 1MW
- Possibilità di servizio asimmetrico (solo a salire o scendere)
- Le unità abilitate opereranno su MSD nel mercato riserva secondaria

- **Le unità abilitate dovranno disporre di un sistema di regolazione e scambio dati conforme alle specifiche per regolazione secondaria**
- **Possibilità di implementazione tramite aggregato**
- **Possibilità di partecipare a diversi servizi (generazione MGP, riserva terziaria, secondaria,...)**



algowATT  
GREEN TECH SOLUTIONS

algowATT  
GREEN TECH SOLUTIONS



**LUCA BONGIOVANNI**

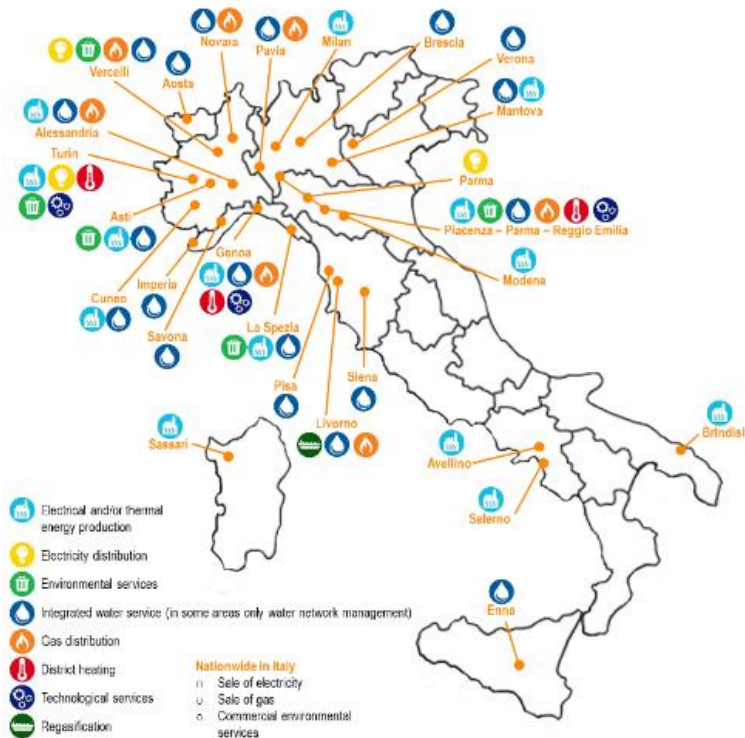
*luca.bongiovanni@gruppoiren.it*

**STORAGE & DEMAND SIDE MANAGEMENT – Iren Energia SpA**

**DAL PUNTO DI VISTA DI UN  
OPERATORE**

**algowATT**  
GREEN TECH SOLUTIONS

# GRUPPO IREN IN NUMERI



**oltre 8,100 dipendenti**

**7 mln** clienti nei nostri territori

**1.9 mln** clienti nel **settore energia**

**3 mln** di abitanti serviti nel **settore ambientale**

**2.8 mln** di abitanti serviti nel **ciclo idrico integrato**

**1<sup>st</sup> operatore in Italia**

nel **teleriscaldamento**

**3<sup>rd</sup> operatore in Italia**

nel **servizio idrico integrato**

**3<sup>rd</sup> operatore in Italia**

nel **settore ambientale**

# ATTIVITA' GRUPPO IREN



## ENERGIA ELETTRICA

2,85 GW di potenza elettrica installata  
9.002 GWh prodotti nel 2018  
15.697 GWh venduti nel 2018  
3.836 GWh distribuiti nel 2018



## TELERISCALDAMENTO

7 impianti termoelettrici cogenerativi  
993 km di rete  
2.932 GWh di calore prodotto nel 2018  
1° operatore in Italia con 868.130 abitanti serviti



## AMBIENTE

3 termovalorizzatori  
2,3 mln tonnellate di rifiuti trattati nel 2018  
Circa 300 comuni serviti

**ENERGIA** da produzione ecosostenibile, fonti rinnovabili o assimilate



**5° OPERATORE** nazionale per energia elettrica venduta  
57% media competitor

**1° OPERATORE** nazionale nel teleriscaldamento

**RACCOLTA RIFIUTI:** Raccolta differenziata



55,5 % media nazionale  
**3° OPERATORE** nazionale nel settore ambiente

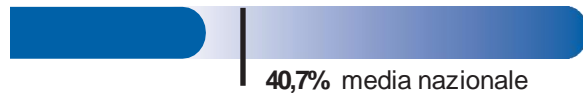
# PRESENTAZIONE GRUPPO IREN



## SERVIZIO IDRICO

2,83 mln abitanti serviti nel ciclo idrico integrato  
187 mln m<sup>3</sup> di acqua distribuiti nel 2018  
34.522 km di reti

SERVIZIO IDRICO: Perdite di rete idrica



3° OPERATORE nazionale nel settore idrico



## GAS NATURALE

906.000 clienti  
8.028 km di rete  
1 Impianto di rigassificazione, 3,75 mld m<sup>3</sup>/anno di capacità

5°  
**OPERATORE**  
nazionale  
nel settore  
gas



## EFFICIENTAMENTO ENERGETICO E SERVIZI

Quasi 132.000 punti luce gestiti  
Circa 2000 edifici gestiti nei territori del Gruppo  
Lanciato il programma di e-mobility Iren-Go

**Settori**  
innovativi ad  
alta crescita  
Posizionament  
o da **first**  
mover

# FAST RESERVE

## Iren ha 3 progetti assegnati:

- Torino Nord – 5,6 MW ✓
- Turbigo – 14 MW ✓
- Moncalieri – 9,9 MW ✓

### CONTESTO

- Garantire la sicurezza del sistema elettrico nazionale tramite la regolazione ultra-rapida di frequenza
  - Servizio erogato da sistemi di accumulo elettrici
  - Incentivare lo sviluppo delle fonti rinnovabili e la dismissione della generazione a carbone

### RISULTATI IREN

- Assegnataria del 30% della domanda in area Nord
  - Unica multiutility italiana risultata assegnataria
  - Terzo operatore per potenza totale assegnata

### TIMELINE PROGETTO

- Titoli autorizzativi entro 31 Marzo 2022
- Prove di funzionamento entro 30 Novembre 2022
- Operatività servizio dal 01/01/2023 al 31/12/2027

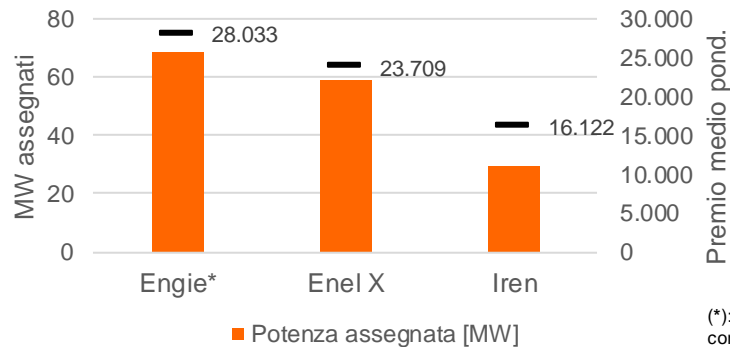
# ESITI ASTA



Area	Potenza Assegnata [MW]	Prezzo medio ponderato [€/MW/y]
Centro Nord	118,2	23.418
Centro Sud	101,7	27.279
Sardegna	30	61.016
Tot	249,9	

- Meccanismo di asta pay as bid con **5 sessioni** al ribasso
- Alta competizione con **53 operatori** che hanno presentato **117 progetti**, per un totale di **1.327 MW**
- Già alla prima sessione il prezzo marginale in zona nord era intorno a 45 k€/MW/y, a fronte del cap di 80

## TOP 3 OPERATORI



(\*): per Engie sono state considerate le assegnazioni di Engie Italia, Engie Servizi, Engie Rinnovabili e FCA.

- Iren si piazza molto bene dietro due big player industriali multinazionali
- Molti progetti assegnati sono batterie stand alone o accoppiate a impianti eolici/fotovoltaici
- Engie risulta l'operatore con più potenza assegnata grazie alla collaborazione con FCA nell'ambito del V2G



IERI



DOMANI



## Servizi di regolazione

Sarà necessario abilitare tutte le risorse di flessibilità per gestire la rete e compensare la riduzione delle risorse che forniscono servizi

### CRESCITA GENERAZIONE FONTE RINNOVABILE

La gestione della rete dovrà far fronte alle variazioni dettate dalla naturale intermittenza delle fonti rinnovabili

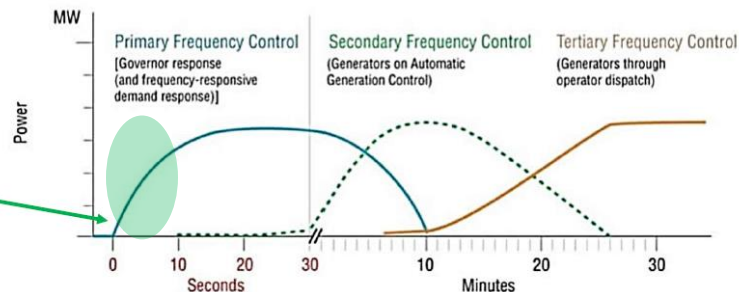
### DISMISSIONE GENERAZIONE A CARBONE

Necessario trovare nuove soluzioni in sostituzione dell'inerzia dei sistemi a carbone

### FLESSIBILITA' DISTRIBUITA

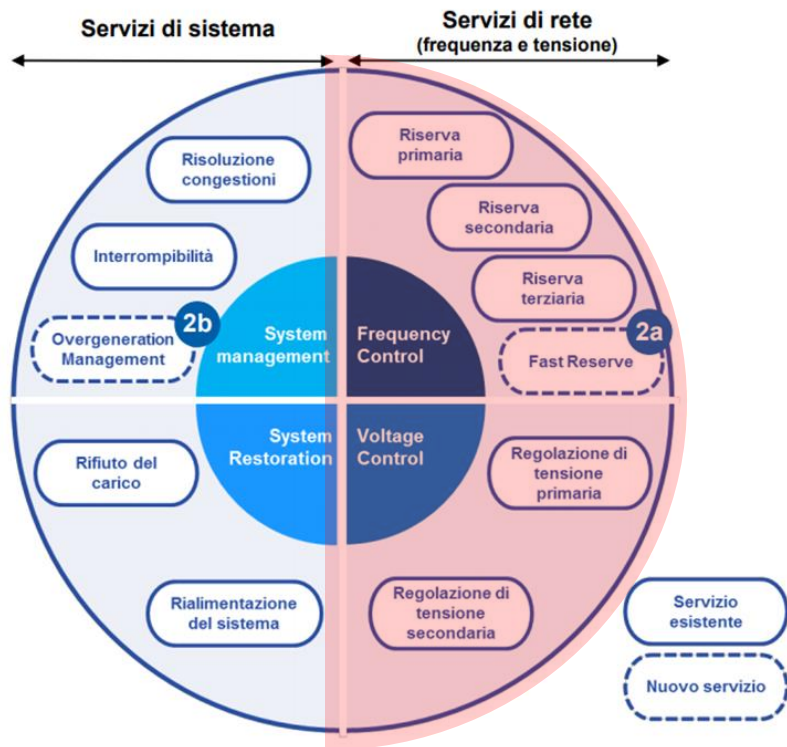
Ricercare nuove risorse di flessibilità anche tra quelle distribuite nel settore residenziale e terziario

Battery storage is particularly helpful as fast-reacting source of balancing



Fonte: Lawrence Berkeley National Laboratory

# Evoluzione e integrazione mercati



Fonte:  
Terna

Il TSO sta realizzando una transizione verso un framework regolatorio capace di favorire la partecipazione al mercato dei servizi a tutte le risorse di flessibilità.

Progetto pilota Fast Reserve

Progetto pilota UVAM

Progetto pilota UPI

Progetto pilota regolazione di tensione

Progetto pilota regolazione secondaria

Progetto pilota UPR



# SERVIZI DI RETE

Esemplificativo	Servizi	RISORSE					
		Termo-elettrico	FRNP	Domanda	Idro / Pompaggi	Batterie	Compensatori
FREQUENCY CONTROL	Fast reserve*	✓	✗	✗	✗	✓	✗
	Riserva Primaria	✓	✗	✗	✓	✓	✗
	Riserva Secondaria	✓	✓↓	✓↑	✓	✓	✗
	Riserva Terziaria	✓	✓↓	✓↑	✓	✓	✗
VOLTAGE CONTROL	Regolazione di tensione primaria	✓	✓	✗	✓	✓	✓
	Regolazione di tensione secondaria	✓	✓	✗	✓	✓	✓
SYSTEM MANAGEMENT	Risoluzione congestioni	✓	✓↓	✓↑	✓	✓	✗
	Interrompibilità	✗	✗	✓	✗	✓	✗
	Overgeneration management	✗	✗	✗	✓	✓	✗

Un approccio di tipo revenue-stacking può accelerare gli investimenti, offrendo agli operatori la possibilità di accumulare ricavi da diversi mercati con diverse modalità (energia, servizi, capacity)

Fonte:  
Terna



**alگوWATT**  
GREEN TECH SOLUTIONS

**LE SOLUZIONI PER  
I NUOVI SCENARI**

# OFFERTA DI ALGOWATT PER I NUOVI SCENARI RISERVA ULTRARAPIDA



algoWatt propone la pluriennale esperienza nella realizzazione di impianti di generazione rinnovabile fotovoltaica



Realizzazione come integratore di impianti Riserva Ultrarapida basati su sistemi di accumulo elettrochimico



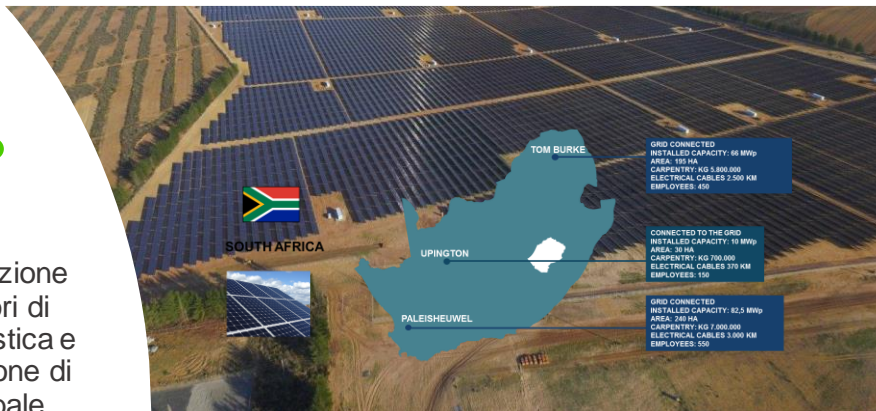
In collaborazione con fornitori di componentistica e di automazione di livello globale



Fornitura della apparecchiature e dei sistemi di controllo dedicati a Frequenza Ultrarapida

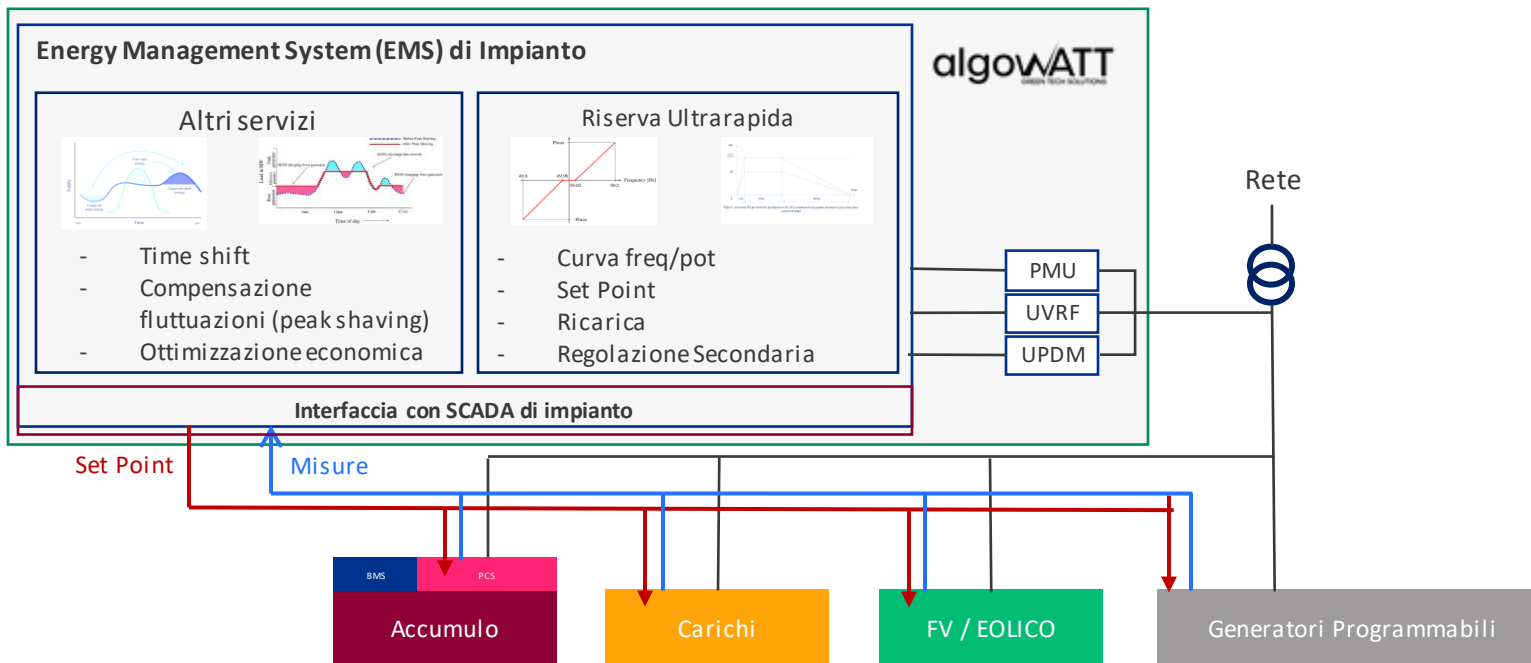


Sistemi di gestione multiservizio (Riserva Ultrarapida, secondaria, terziaria, time shift,...)



# EMS GESTIONE FR E MULTISERVIZI

Il sistema ALGOWATT di gestione di FRU è progettato per gestire aggregazioni con possibilità di fornire diversi servizi nelle ore di disponibilità FR e al di fuori



# SOLUZIONI PER REGOLAZIONE SECONDARIA

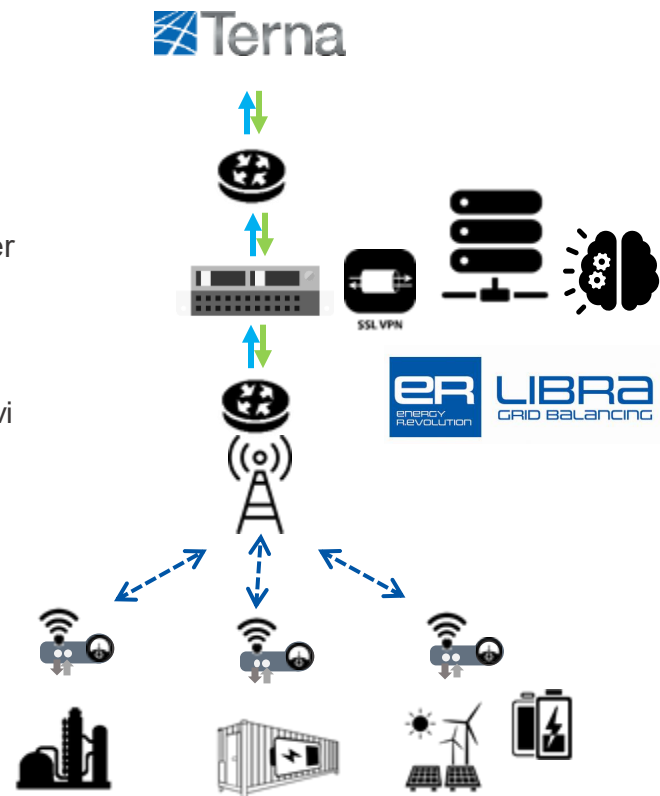


algoWatt ha realizzato e commercializza LIBRA UVAM una piattaforma per la gestione di UVAM conformi al progetto pilota di Terna

LIBRA è predisposta per l'upgrade che soddisfa i requisiti TERNA per la regolazione secondaria:

- Apparato di comunicazione con Terna per invio misure e ricezione set-point di regolazione
- Sistema centrale di ripartizione del set-point di TERNA ai dispositivi aggregati
- Verifica del servizio erogato rispetto alla richiesta di terna
- Gestione unità con capacità energetica limitata (accumulo)
  - Scambio dati addizionale
  - Gestione capacità energetica e durata del servizio

**algoWatt come integratore di sistemi e impianti può realizzare ampliamenti e modifiche agli impianti per sfruttare al meglio le nuove opportunità ad esempio tramite integrazione con sistemi di accumulo**



# CONCLUDENDO



**Il sistema elettrico sta evolvendo verso modelli decentrati con servizi offerti da molti attori non tradizionali:**

- Comunità Energetiche (micro-isole)
- Unità Virtuali Aggregate per servizi ancillari includendo anche la riserva secondaria
- Nuovi impianti per regolazione di frequenza ultrarapida.



**Gli operatori stanno intraprendendo la strada dell'evoluzione verso questi nuovi scenari**



**algoWatt eredita dalle aziende da cui proviene la capacità di proporsi come integratore delle nuove soluzioni per «Digital Energy», in tutti i suoi aspetti:**

- Realizzazione impianti
- Piattaforme di gestione dei servizi innovativi
- Supporto alla realizzazione di Comunità Energetiche

**algotWATT**  
GREEN TECH SOLUTIONS



# SEDI



## Milano

Sede Legale  
Corso Magenta, 85  
20123 MILANO



## Napoli

Centro Direzionale Isola F/3  
4° piano interno 10  
80143 NAPOLI



## Lecce

Via Colonnello A. Costadura, 3,  
73100 LECCE



## Genova

Sede Operativa  
Via De Marini, 1  
16149 GENOVA



## Roma

Via Giacomo Peroni 130  
00131 ROMA



## Catania

Via Leucatia, 9  
95125 CATANIA



## Terni

Nera Montoro  
Strada dello Stabilimento, 1  
05035 Narni (TERNI)



**Per info:**

[www.algowatt.com](http://www.algowatt.com)

[commerciale@algowatt.com](mailto:commerciale@algowatt.com)

seguì sui social @algoWatt

