



**ENERGIA ELETTRICA:
GESTIRE AL MEGLIO I PROPRI ASSET**

DAVID RIZZI
GREEN MARKETS MANAGER

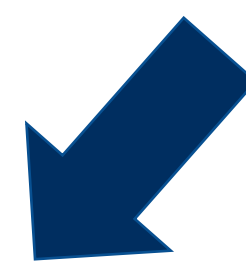
ENERMANAGEMENT 2019
MILANO, 11/12/2019



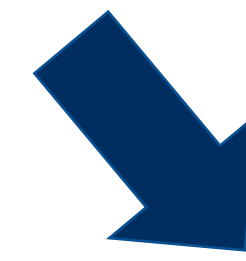
Negli ultimi anni, il concetto di commercializzazione dell'energia elettrica prodotta da un impianto è radicalmente mutato.

Non è più sufficiente ricercare il miglior prezzo sul mercato ma è diventato sempre più importante il concetto di

FLESSIBILITÀ



Fornitura di
servizi a TERNA



Gestione dinamica
dell'impianto e della
produzione





UVAM
(Unità virtuali abilitate miste)

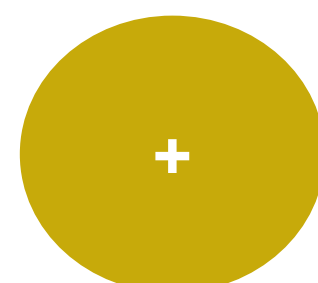
BSP
(Balance Service Provider)



CONTRATTO DI FORNITURA DI SERVIZI

REMUNERAZIONE

corrispettivo fisso
per ogni MW di potenza reso disponibile
30.000 €/anno a scendere con **meccanismo d'asta**



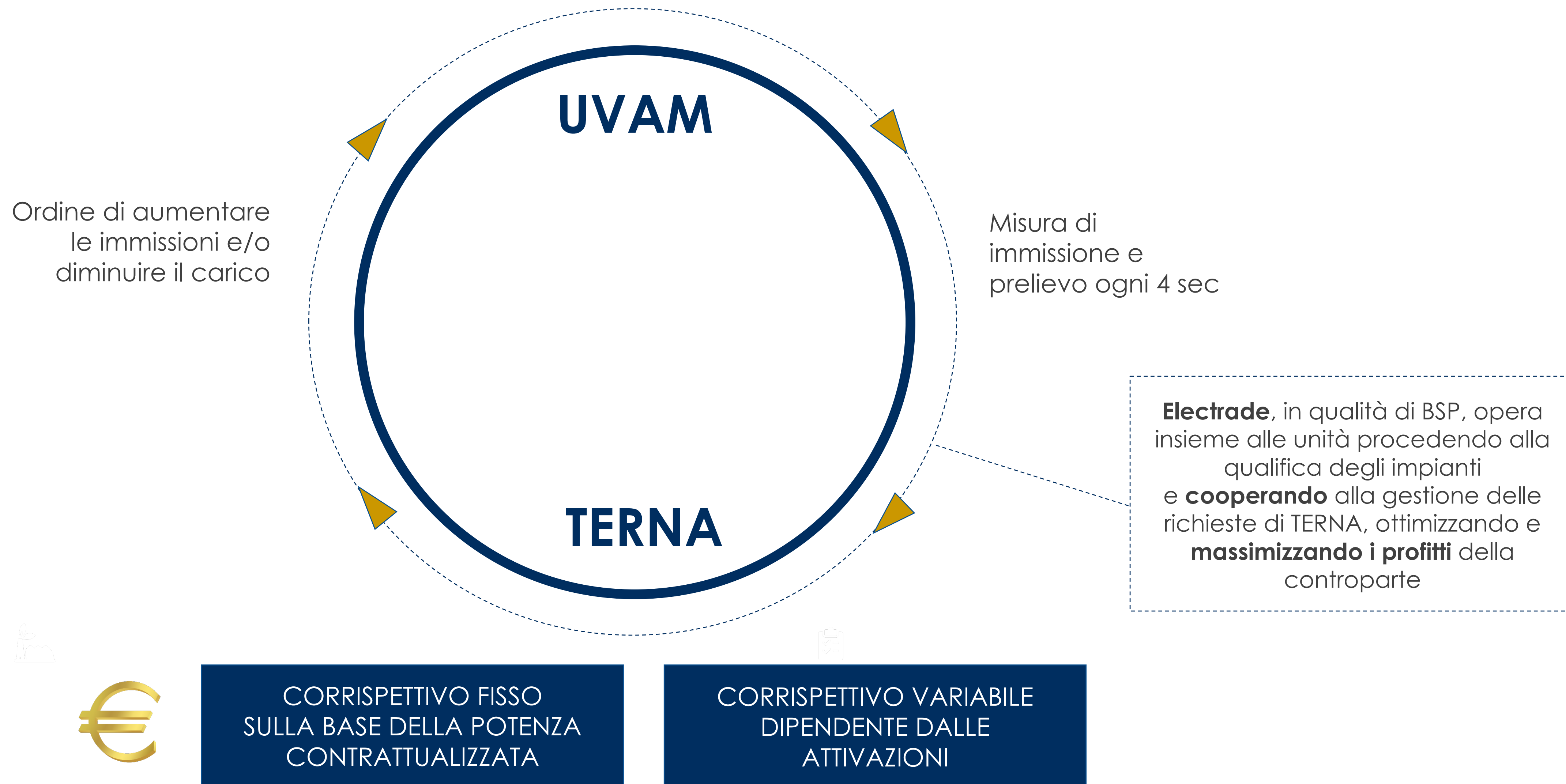
corrispettivo variabile
in funzione delle ore per le quali TERNA richiede il servizio

ASTE

Annuali, mensili, semestrali e novemestrali.
La potenza in asta viene definita da Terna prima dell'inizio dell'anno

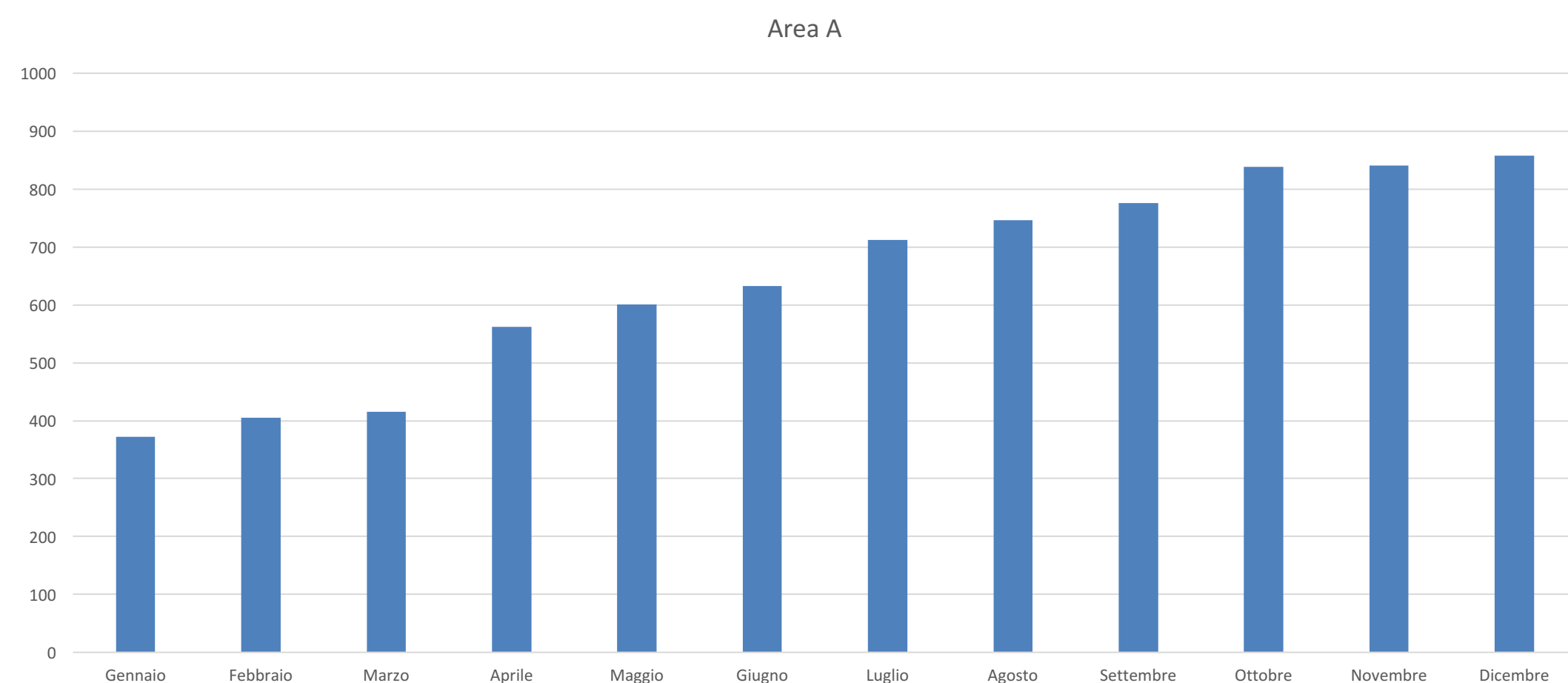
Aumento delle immissioni in rete per le unità di produzione o **riduzione dei consumi** per le unità di consumo

SERVIZIO A SALIRE

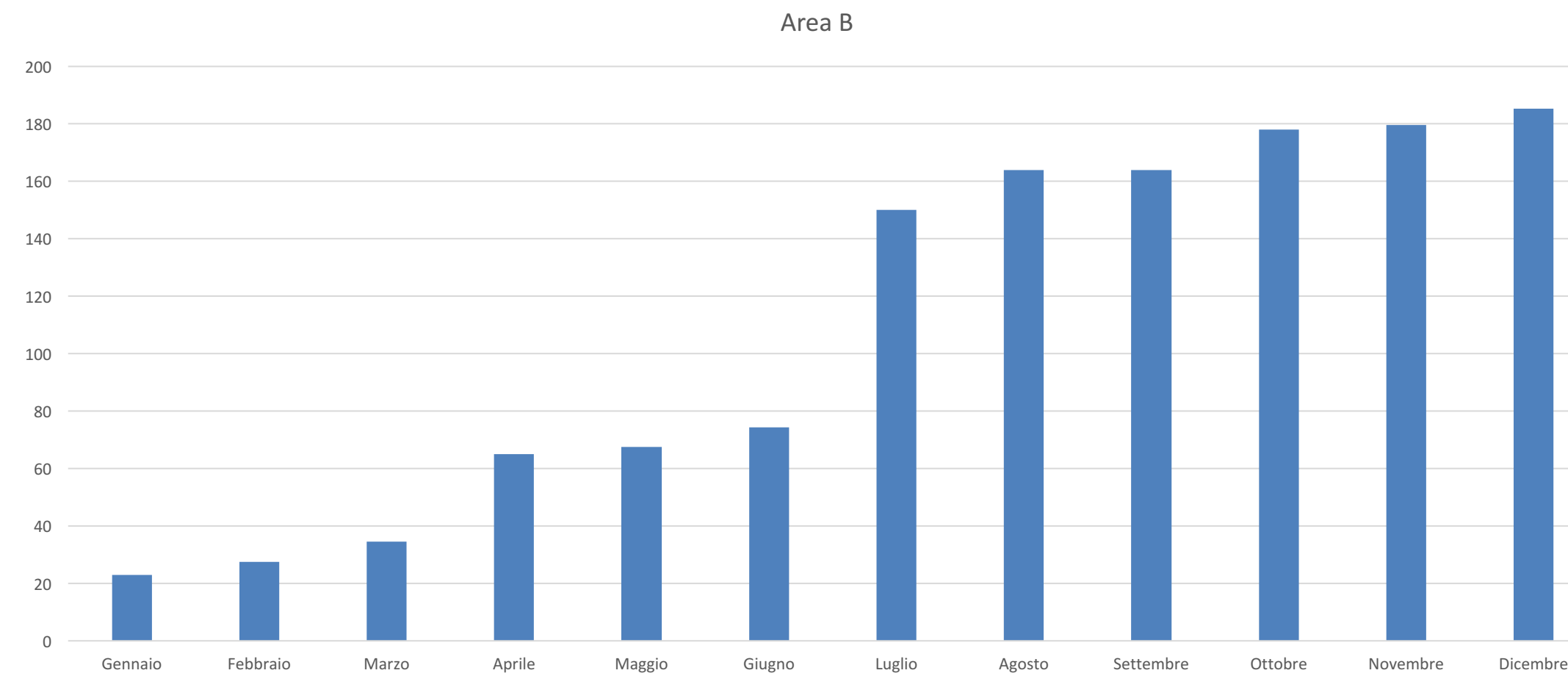




Contingente Area A: **800 MW**



Contingente Area B: **200 MW**



Prezzo di assegnazione vicino alla base d'asta,
con una leggera contrazione nel mese di ottobre e un valore di poco superiore a 28.000 €



Risultati dei primi 8 mesi di attuazione del meccanismo

556,5 MWh

a salire
movimentati
da TERNA

36,5 MWh

a scendere
movimentati
da TERNA

85%

delle offerte
accettate ad un
prezzo inferiore
a 100 €/MWh

9%

delle offerte
accettate ad un
prezzo di poco
inferiore allo strike
price

22,1%

di inadempimenti
delle attivazioni a
salire

< 5%

di inadempimenti
delle attivazioni a
scendere



OTTIMIZZARE LA PRODUZIONE

Concentrare la produzione in alcune ore della giornata anziché durante tutto l'arco delle 24 ore

Immettere una **maggior quantità** di energia in rete in un determinato periodo di tempo

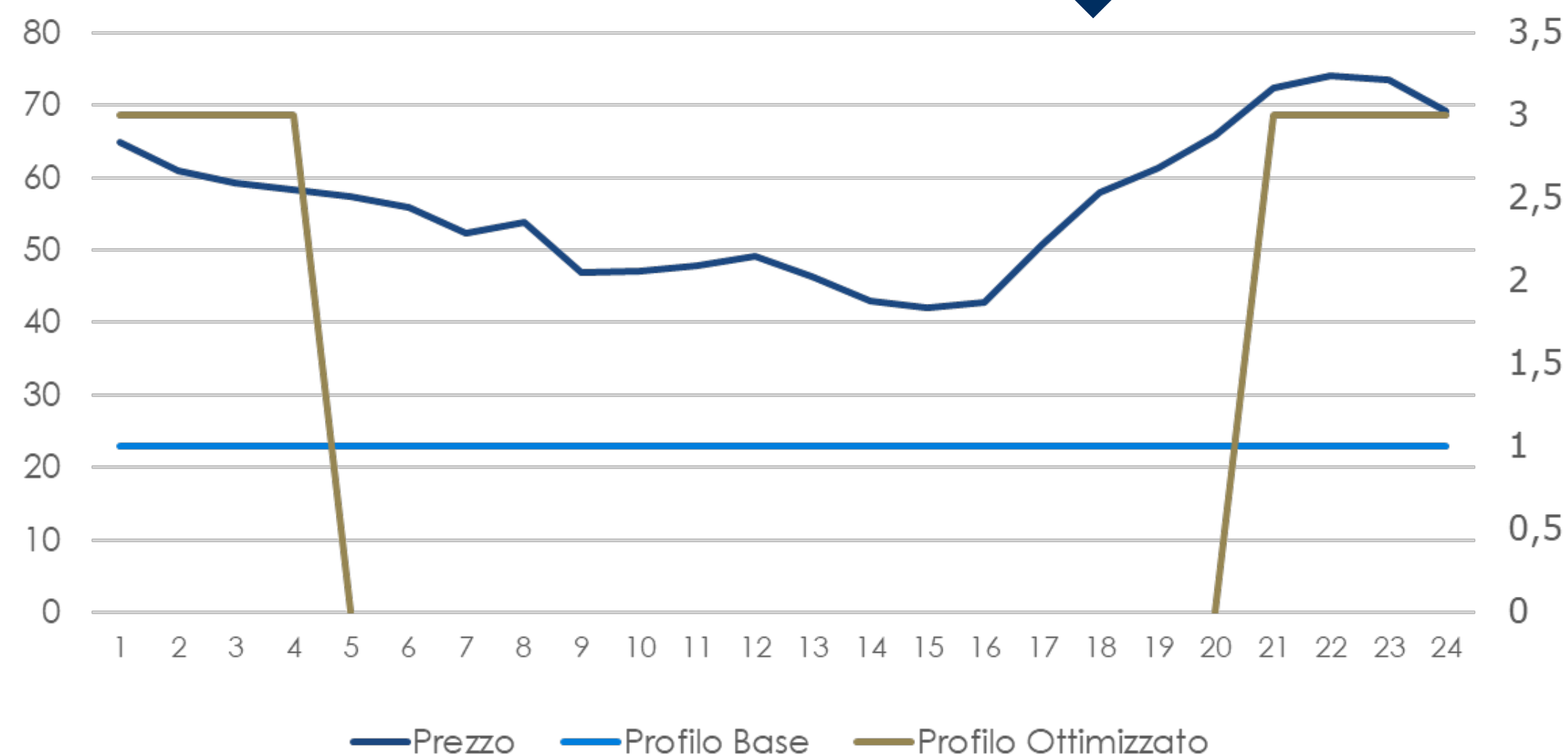
Concentrazione della produzione:
Impianto idroelettrico

Aumento della produzione:
Impianto di cogenerazione



OTTIMIZZAZIONE

Produzione costante 1 MW/h
Vincolo ottimizzazione max 2 blocchi da 4 ore equivalenti 3 MW/h



Pmedio	56,39 €/MWh	1.353,44 €
Pottimizzato	66,60 €/MWh	1.598,49 €

COSA FA ELECTRADE

- Comunicazione, al produttore, del **profilo** di produzione „**ottimizzato**“
- Pagamento di un **prezzo garantito** pari al prezzo medio di mercato maggiorato di una **fee**
- Condivisione dell'**extra margine** rispetto al prezzo medio garantito



DCO 322/2019/E/eel (revisione del TIDE)

- ◆ Modifiche al **dispacciamento elettrico** che impatteranno sui produttori di energia e sul modo di produrla
- ◆ Nuovo sistema di **contrattazione continuo** dell'energia, che ridurrà gli sbilanciamenti e i costi del sistema
- ◆ Introduzione dei **prezzi negativi**
- ◆ Avvio di ulteriori progetti per la fornitura della **flessibilità** che permetteranno un più ampio accesso al meccanismo



È necessario che il **produttore** abbia un ruolo sempre più attivo e sviluppi un rapporto di fiducia e stretta collaborazione con un partner come **Electrade**.



Electrade S.p.A.

Sede Trading - Via Andrea Solari 12
20144 Milano (MI)
Tel. +39 02 89 353 1
www.electrade.it

Electrade S.p.A.

Sede Legale - Via Nonis 68/A

Via Nonis 68/A

36063 Marostica (VI)

Tel. +39 0424 19 555 1

Pide S.r.l.

Sede Progettazione Impianti e Reti

Via Via C. Colombo1

24050 Orio al Serio (BG)

Tel. +39 035 32 141 4