



A.P.I.
ASSOCIAZIONE PICCOLE E MEDIE INDUSTRIE
- DAL 1946 -

Servizio Energia

Milano, 19 gennaio 2022
Prot: ENE/0032/cm/22

Spett.li
Imprese associate
Loro Indirizzi

Avvio del Mercato della Capacità: impatto sui clienti finali elettrici

Gentile Imprenditrice, gentile Imprenditore,

dal mese di gennaio 2022 nelle fatture di energia elettrica verrà introdotto il **corrispettivo a copertura degli oneri netti di approvvigionamento della capacità**. Ciò secondo quanto definito da A.R.E.R.A. con Delibera 365/2019/R/eel, che integra quanto già previsto dalla Delibera ARG/elt 98/11 in materia di disciplina del sistema di remunerazione della disponibilità di capacità produttiva.

Il corrispettivo è stato introdotto per la remunerazione del Mercato della Capacità ("Capacity Market"), meccanismo attraverso il quale, dallo scorso 1° gennaio, viene assicurata la copertura del fabbisogno energetico su territorio nazionale, con particolare riferimento alle ore a maggiore criticità (ore di picco del sistema elettrico - *da non confondere con le ore di picco della fornitura*).

Nelle tabelle che seguono vengono riportati i risultati di alcune prime simulazioni inerenti alla possibile incidenza del corrispettivo sulla base di diversi profili di prelievo orari e stagionali caratteristici delle imprese:

Profilo consumo "ORDINARIO"*	GEN	FEB	MAR	APR	MAG	GIU	LUG	AGO	SET	OTT	NOV	DIC	MEDIA ANNUA PONDERATA
INCIDENZA CORRISPETTIVO CAPACITY [€/MWh]	10,70	10,05	1,91	1,30	1,30	3,24	13,44	2,10	1,30	1,30	1,93	3,10	4,35
% DI PRELIEVO NELLE ORE DI PICCO DEL SISTEMA ELETTRICO	24,4%	22,7%	1,6%	0,0%	0,0%	5,0%	31,5%	2,1%	0,0%	0,0%	1,6%	4,7%	
DISTRIBUZIONE MENSILE DEI CONSUMI ANNUI	7,0%	6,3%	7,1%	7,1%	8,7%	9,8%	11,0%	8,2%	9,7%	8,7%	7,8%	8,7%	

*ORDINARIO >> *: profilo caratterizzato da consumi più consistenti nella fascia oraria F1 (fascia oraria 8:00 - 19:00 da lunedì a venerdì)

Profilo consumo "PIATTO"*	GEN	FEB	MAR	APR	MAG	GIU	LUG	AGO	SET	OTT	NOV	DIC	MEDIA ANNUA PONDERATA
INCIDENZA CORRISPETTIVO CAPACITY [€/MWh]	10,26	9,14	2,88	1,30	1,30	2,89	11,55	2,36	1,30	1,30	1,92	2,88	4,16
% DI PRELIEVO NELLE ORE DI PICCO DEL SISTEMA ELETTRICO	23,3%	20,4%	4,1%	0,0%	0,0%	4,1%	26,6%	2,8%	0,0%	0,0%	1,6%	4,1%	
DISTRIBUZIONE MENSILE DEI CONSUMI ANNUI	7,9%	8,6%	9,3%	8,7%	8,8%	8,8%	9,4%	5,5%	8,6%	8,1%	8,1%	8,1%	

*PIATTO >> profilo di consumo costante nelle 24 ore



A.P.I. Associazione Piccole e Medie Industrie

Viale Monza, 265 - 20126 Milano

Tel. 02/671401 - Fax 02/91193112

www.apmi.it - info@apmi.it

aderente a





Servizio Energia

Profilo consumo "STAGIONALE"***	GEN	FEB	MAR	APR	MAG	GIU	LUG	AGO	SET	OTT	NOV	DIC	MEDIA ANNUA PONDERATA
INCIDENZA CORRISPETTIVO CAPACITY [€/MWh]	8,79	8,57	2,81	1,30	1,30	2,88	11,01	2,32	1,30	1,30	1,86	2,98	3,88
% DI PRELIEVO NELLE ORE DI PICCO DEL SISTEMA ELETTRICO	19,5%	18,9%	3,9%	0,0%	0,0%	4,1%	25,2%	2,7%	0,0%	0,0%	1,5%	4,4%	
DISTRIBUZIONE MENSILE DEI CONSUMI ANNUI	7,0%	6,4%	7,1%	7,1%	8,5%	9,7%	10,9%	8,2%	9,8%	8,8%	7,9%	8,8%	

***STAGIONALE >> profilo caratterizzato da consumi più consistenti nel periodo estivo

Come potrà rilevare dalle tabelle sopra riportate, **l'incidenza media annua di tale corrispettivo è stimata in circa 4 €/MWh**, con una oscillazione mensile tra 1,3 e 13,4 €/MWh.

Per chi desidera approfondire: elementi di dettaglio

In una fase di crescita in termini di sostenibilità, sicurezza e economicità del sistema elettrico, di transizione verso tecnologie low-carbon, e di una sempre crescente spinta verso le rinnovabili e i sistemi di accumulo (che permetteranno in prospettiva di fornire una soluzione all'intermittenza nella produzione e alla variabilità della domanda), il Mercato della Capacità viene introdotto come risposta alle esigenze di adeguatezza del sistema, in particolare per i periodi caratterizzati da forti squilibri in termini di domanda (es. picchi legati a temperature estreme).

Il meccanismo garantisce la copertura del fabbisogno del sistema elettrico nazionale attraverso contratti di approvvigionamento di lungo termine aggiudicati con aste competitive. Alle aste, organizzate da Terna, possono partecipare gli operatori titolari di unità di produzione programmabili e non programmabili. A fronte dell'obbligo per gli operatori di rendere disponibile la capacità assegnata per soddisfare la richiesta di energia elettrica in ogni momento è previsto un premio, una redditività minima in grado di garantire sostegno certo agli investimenti necessari alla crescita e alla transizione del sistema elettrico.

Il meccanismo supera e sostituisce il sistema provvisorio del *Capacity Payment* attuato negli scorsi anni, che prevedeva incentivi in modo regolato a una serie di impianti in base alla loro disponibilità nei momenti di bisogno.

La copertura dei premi per gli impianti, definiti in base all'esito delle aste, è garantita dall'applicazione a tutti i clienti finali del corrispettivo a copertura degli oneri netti di approvvigionamento della capacità. Tale corrispettivo è articolato in due componenti unitarie orarie, la prima da applicarsi nelle ore di picco del sistema elettrico, la seconda da applicarsi nelle restanti ore.

Entro il 15 dicembre di ciascun anno Terna, in riferimento all'anno successivo, provvederà a determinare e pubblicare:

- l'elenco delle ore di picco del sistema elettrico dell'anno successivo;
- il corrispettivo unitario da applicarsi alle ore di picco del sistema elettrico dell'anno successivo;
- il corrispettivo unitario da applicarsi alle ore diverse dalle ore di picco del sistema elettrico per il trimestre successivo (tale corrispettivo vedrà poi aggiornamento su base trimestrale).





A.P.I.
ASSOCIAZIONE PICCOLE E MEDIE INDUSTRIE
- DAL 1946 -

Servizio Energia

Di seguito i valori dei due corrispettivi unitari ad oggi definiti:

- ore di picco del sistema elettrico: 39,799 €/MWh
- ore diverse dalle ore di picco del sistema elettrico: 1,296 €/MWh

Tali corrispettivi troveranno a regime applicazione in fattura secondo il profilo di prelievo orario caratteristico di ciascun punto di prelievo. L'incidenza dell'onere sarà quindi tanto più elevata quanto più saranno concentrati i consumi nelle ore di picco del sistema elettrico.

Di seguito il riepilogo della densità di ore di picco di ciascun mese dell'anno 2022, caratterizzata da una marcata stagionalità e incidenza nei mesi di gennaio, febbraio e luglio:

MESE	GEN	FEB	MAR	APR	MAG	GIU	LUG	AGO	SET	OTT	NOV	DIC
TOT ORE DI PICCO	121	108	25	0	0	24	164	18	0	0	9	31

(cliccare [qui](#) per il dettaglio delle ore di picco 2022)

È bene sottolineare come, nonostante una terminologia simile, tali ore non corrispondano alle ore di "picco/fuori picco", distribuzione oraria su due fasce molto utilizzata dagli operatori del mercato elettrico per la definizione di condizioni di fornitura bi-orarie.

La definizione delle ore di picco del sistema elettrico di un dato anno di consegna vengono definite da Terna prima dell'anno medesimo al fine di incentivare l'adozione di comportamenti virtuosi da parte dei consumatori finali i quali, ove possibile, hanno la possibilità di ridurre i consumi nelle ore di picco del sistema elettrico, contribuendo alla riduzione dei rischi di sistema.

L'introduzione di questo nuovo corrispettivo, caratterizzato da una propria distribuzione oraria, comporterà per i fornitori la necessità di adeguamento dei sistemi di fatturazione. Come già comunicato da alcuni operatori è possibile che in un primo periodo transitorio venga applicato il corrispettivo capacità monorario fissato, aggiornato e pubblicato da ARERA per il servizio di maggior tutela. Eseguite le necessarie implementazioni di sistema i fornitori potranno provvedere ai conguagli applicando ai prelievi le due componenti orarie.

Il Servizio Energia è disponibile ai seguenti riferimenti, telefono 02671401 - e-mail energia@apmi.it.

Cordiali saluti.

Alberto Conte
Vicedirettore Generale



A.P.I. Associazione Piccole e Medie Industrie

Viale Monza, 265 - 20126 Milano

Tel. 02/671401 - Fax 02/91193112

www.apmi.it - info@apmi.it

aderente a

