

Self Consumption Saving Index

Valori 1° trimestre 2022

Gruppo Professione Energia

www.gpenergia.biz – www.enusyst.eu

Nota introduttiva (aggiornata al 8 febbraio 2022)

Nel corso del 2021 e dei primi mesi del 2022 si è evidenziato uno scenario fortemente rialzista sui prezzi delle *commodities* energetiche, a livello sia internazionale sia nazionale, in riferimento al prezzo all'ingrosso dell'energia elettrica e del gas, con impatti straordinari sull'aggiornamento delle condizioni economiche del servizio di maggior tutela dell'energia elettrica e del gas naturale, nonché effetti significativi anche sui prezzi dell'energia elettrica e del gas naturale nel mercato libero. In relazione a tale situazione, al fine di contenere, nell'ambito del possibile, l'impatto sugli utenti finali, l'Autorità ha adottato misure straordinarie in occasione dell'aggiornamento tariffario del III trimestre 2021, del IV trimestre 2021 e del I trimestre 2022, rese possibili grazie alle disposizioni adottate dal Governo, che hanno previsto l'erogazione da parte del Bilancio dello Stato delle risorse necessarie. Tali misure, che consistevano nell'annullamento degli oneri di sistema (esprese in bolletta dalle componenti tariffarie ASOS e ARIM) per le utenze domestiche, nonché per le altre utenze in bassa tensione con potenza disponibile fino a 16,5 kW, con l'adozione del DL Sostegni -ter ora sono estese anche alle utenze di tutti i tipi con potenza disponibile pari o superiore a 16,5 kW (quindi anche per le utenze connesse in media e alta/altissima tensione o per usi di illuminazione pubblica o di ricarica di veicoli elettrici in luoghi accessibili al pubblico). Le predette misure hanno ovviamente un impatto sulla riduzione del costo evitato dell'autoconsumo.

In aggiunta a quanto sopra, tra le varie novità normative che interesseranno il sistema a partire dal 2022 è importante richiamare gli effetti della delibera 365/2019 che modifica e integra la 98/11 rifinendo le modalità di calcolo del corrispettivo per la copertura del meccanismo del *capacity payment* che è diventato effettivo a partire dal mese di gennaio 2022. In sintesi, a partire dal 2022, tutti gli utenti delle reti hanno iniziato a pagare il servizio di "*capacity payment*" sul prelievo di energia dalla rete suddiviso tra ore di picco e ore diverse dalle ore di picco: la suddivisione delle ore è definita da Terna e pubblicata a dicembre di ciascun anno. L'onere per la copertura dei costi del sistema di *capacity payment* secondo quanto stabilito dall'Autorità deve essere coperto per il 70% nelle ore di picco¹ e per il rimanente 30% nelle ore diverse dalle ore di picco.

Il corrispettivo per le ore di picco è di carattere annuale mentre il corrispettivo per le ore diverse dalle ore di picco viene definito su base trimestrale (c'è quindi da attendersi una pubblicazione di un valore variabile per le ore non di picco da parte di Terna in anticipo rispetto ad ogni trimestre).

La suddivisione delle ore di picco i corrispettivi annuale e del primo trimestre 2022.

Il valore dei corrispettivi sono pari a²:

- 39,799 euro/MWh per tutte le ore di picco del 2022;
- 1,296 euro/MWh per tutte le ore diverse dalle ore di picco del primo trimestre 2022.

A partire dal 1° gennaio 2022, quindi, l'indice SCSi assume una forma differenziata tra ore di picco e altre ore e tiene conto, inoltre (come già in precedenza) degli effetti di politica tariffaria esercitati dal Governo.

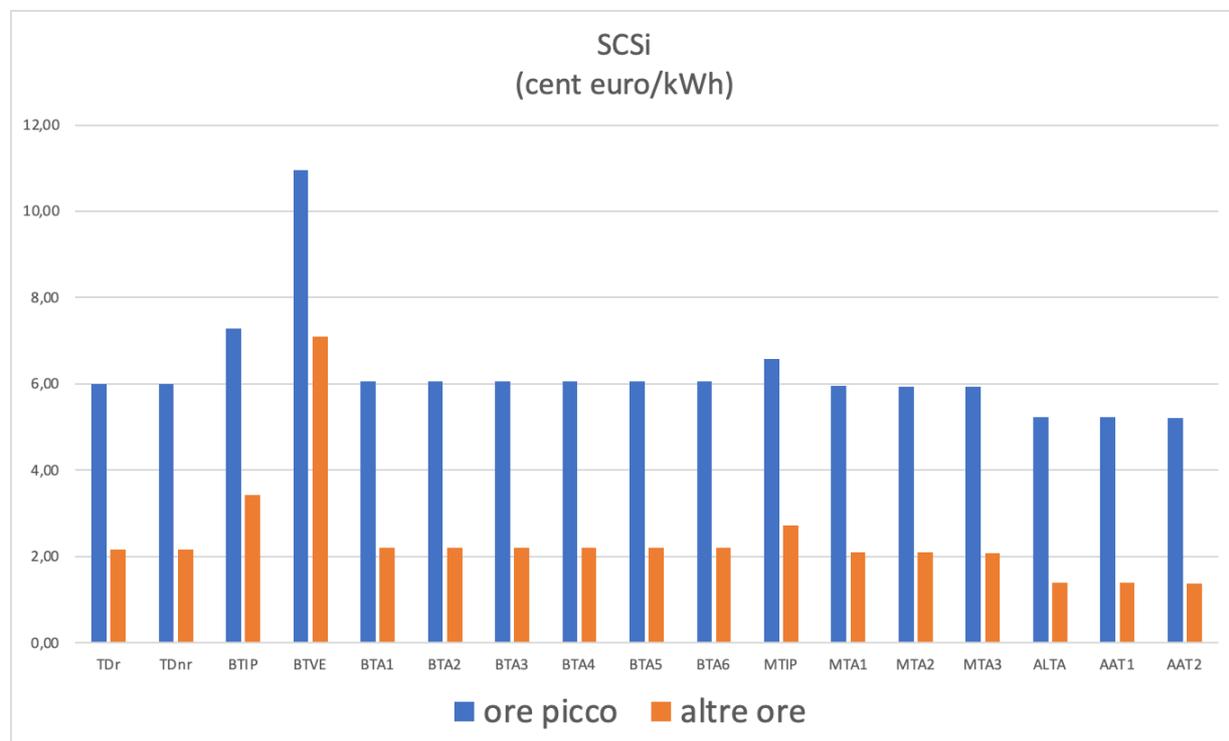
Si ricorda, infine, che l'indice SCSi calcola il costo evitato proprio dell'autoconsumo in sito connesso all'attività di produzione e consegna dell'energia elettrica senza utilizzo della rete di distribuzione. Gli effetti della differenza tra il costo di produzione e il valore di mercato dell'energia elettrica, pur avendo un effetto sull'attività di autoconsumo, non sono parte dell'indice SCSi.

¹https://download.terna.it/terna/Elenco_ore_picco_sistema_elettrico_annuali_anno_consegna_2022_8d9c0b00500c1a8.pdf

²https://download.terna.it/terna/Corrispettivi_unitari_copertura_oneri_mercato_capacita_anno_consegna_2022_8d9c0af805501ba.pdf

Costo evitato in caso di autoapprovvigionamento di energia elettrica secondo i termini consentiti dalla normativa vigente applicabile all'energia elettrica autoconsumata³⁴.

SCSi		ORE PICCO centesimi di euro/kWh	ALTRE ORE centesimi di euro/kWh
TD	UtENZE domestiche		
	di cui: residenti	6,00	2,15
	di cui: non residenti	6,00	2,15
BTIP	UtENZE in bassa tensione di illuminazione pubblica	7,27	3,42
BTVE	UtENZE in bassa tensione per alimentazione delle infrastrutture di ricarica pubblica per veicoli elettrici	10,95	7,10
	Altre utENZE in bassa tensione con potenza disponibile fino a 16,5 kW		
BTA1	- per potenze impegnate inferiori o uguali a 1.5 kW	6,06	2,21
BTA2	- per potenze impegnate superiori a 1.5 kW e inferiori o uguali a 3 kW	6,06	2,21
BTA3	- per potenze impegnate superiori a 3 kW e inferiori o uguali a 6 kW	6,06	2,21
BTA4	- per potenze impegnate superiori a 6 kW e inferiori o uguali a 10 kW	6,06	2,21
BTA5	- per potenze impegnate superiori a 10 kW	6,06	2,21
BTA6	Altre utENZE in bassa tensione con potenza disponibile superiore a 16,5 kW	6,06	2,21
MTIP	UtENZE in media tensione di illuminazione pubblica	6,58	2,73
MTA1	Altre utENZE in media tensione con potenza disponibile fino a 100 kW	5,95	2,10
MTA2	Altre utENZE in media tensione con potenza disponibile superiore a 100 kW e inferiore o uguale a 500 kW	5,94	2,09
MTA3	Altre utENZE in media tensione con potenza disponibile superiore a 500 kW	5,94	2,09
ALTA	UtENZE in alta tensione	5,24	1,39
AAT1	UtENZE in altissima tensione, con tensione inferiore a 380 kV	5,24	1,39
AAT2	UtENZE in altissima tensione, con tensione uguale o superiore a 380 kV	5,22	1,37



³ In Italia

⁴ Le cifre indicate tengono conto anche di una stima del costo del servizio di dispacciamento non contabilizzato nelle tabelle che seguono.

Tabella 1

ONERI DI RETE E DI SISTEMA (1° trimestre 2022)		Oneri di sistema			Oneri di rete			TOTALE ONERI E RETE			TOTALE ONERI E RETE Corrispettivi mensili		
		Quota fissa	Quota potenza	Quota energia	Quota fissa	Quota potenza	Quota energia	Quota fissa	Quota potenza	Quota energia	Quota fissa	Quota potenza	Quota energia
		centesimi di euro/punto di prelievo/anno	centesimi di euro/kW per anno	centesimi di euro/kWh	centesimi di euro/punto di prelievo/anno	centesimi di euro/kW per anno	centesimi di euro/kWh	centesimi di euro/punto di prelievo/anno	centesimi di euro/kW per anno	centesimi di euro/kWh	centesimi di euro/punto di prelievo/anno	centesimi di euro/kW per anno	centesimi di euro/kWh
TD	Utenze domestiche												
	di cui: residenti	0,00	0,00	0,10	1.944,00	2.028,00	0,78	1.944,00	2.028,00	0,87			
	di cui: non residenti	0,00	0,00	0,10	1.944,00	2.028,00	0,78	1.944,00	2.028,00	0,87			
BTIP	Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	2,05	0,00	0,00	2,14	0,00	0,00	2,14
BTVE	Utenze in bassa tensione per alimentazione delle infrastrutture di ricarica pubblica per veicoli elettrici	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	5,73	0,00	0,00	5,82	0,00	0,00	5,82
	Altre utenze in bassa tensione con potenza disponibile fino a 16,5 kW												
BTA1	- per potenze impegnate inferiori o uguali a 1.5 kW	0,00	0,00	0,10	2.362,76	2.966,32	0,84	2.362,76	2.966,32	0,93	196,90	247,19	0,93
BTA2	- per potenze impegnate superiori a 1.5 kW e inferiori o uguali a 3 kW	0,00	0,00	0,10	2.362,76	2.809,37	0,84	2.362,76	2.809,37	0,93	196,90	234,11	0,93
BTA3	- per potenze impegnate superiori a 3 kW e inferiori o uguali a 6 kW	0,00	0,00	0,10	2.362,76	3.123,27	0,84	2.362,76	3.123,27	0,93	196,90	260,27	0,93
BTA4	- per potenze impegnate superiori a 6 kW e inferiori o uguali a 10 kW	0,00	0,00	0,10	2.407,58	3.123,27	0,84	2.407,58	3.123,27	0,93	200,63	260,27	0,93
BTA5	- per potenze impegnate superiori a 10 kW	0,00	0,00	0,10	2.407,58	3.123,27	0,84	2.407,58	3.123,27	0,93	200,63	260,27	0,93
BTA6	Altre utenze in bassa tensione con potenza disponibile superiore a 16,5 kW	0,00	0,00	0,10	2.362,76	2.966,32	0,84	2.362,76	2.966,32	0,93	196,90	247,19	0,93
MTIP	Utenze in media tensione di illuminazione pubblica	0,00	0,00	0,04	-	-	1,41	0,00	0,00	1,45	0,00	0,00	1,45
MTA1	Altre utenze in media tensione con potenza disponibile fino a 100 kW	0,00	0,00	0,04	64.602,54	3.299,07	0,78	64.602,54	3.299,07	0,82	5.383,55	274,92	0,82
MTA2	Altre utenze in media tensione con potenza disponibile superiore a 100 kW e inferiore o uguale a 500 kW	0,00	0,00	0,04	60.351,28	2.962,43	0,77	60.351,28	2.962,43	0,81	5.029,27	246,87	0,81
MTA3	Altre utenze in media tensione con potenza disponibile superiore a 500 kW	0,00	0,00	0,04	59.057,43	2.598,86	0,77	59.057,43	2.598,86	0,81	4.921,45	216,57	0,81
ALTA	Utenze in alta tensione	0,00	0,00	0,02	1.960.416,00	2.233,30	0,09	1.960.416,00	2.233,30	0,11	163.368,00	186,11	0,11
AAT1	Utenze in altissima tensione, con tensione inferiore a 380 kV	0,00	0,00	0,04	1.960.416,00	2.233,30	0,07	1.960.416,00	2.233,30	0,11	163.368,00	186,11	0,11
AAT2	Utenze in altissima tensione, con tensione uguale o superiore a 380 kV	0,00	0,00	0,02	1.960.416,00	2.233,30	0,07	1.960.416,00	2.233,30	0,09	163.368,00	186,11	0,09

Tabella 2

ONERI DI RETE (1° trimestre 2022)		Misura		Distribuzione			Trasmissione		TOTALE RETE		
		Quota fissa	Quota energia	Quota fissa	Quota potenza	Quota energia	Quota potenza	Quota energia	Quota fissa	Quota potenza	Quota energia
		centesimi di euro/punto di prelievo/anno	centesimi di euro/kWh	centesimi di euro/punto di prelievo/anno	centesimi di euro/kW per anno	centesimi di euro/kWh	centesimi di euro/kW per anno	centesimi di euro/kWh	centesimi di euro/punto di prelievo/anno	centesimi di euro/kW per anno	centesimi di euro/kWh
TD	Utenze domestiche										
	di cui: residenti	1.638,73		305,27	2.028,00	0,778			1.944,00	2.028,00	0,778
	di cui: non residenti	1.638,73		305,27	2.028,00	0,778			1.944,00	2.028,00	0,778
BTIP	Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	-	0,068	-	-	1,203	-	0,778	-	0	2,049
BTVE	Utenze in bassa tensione per alimentazione esclusiva dei punti di ricarica di veicoli elettrici in luoghi accessibili al pubblico	-	0,145	-	-	4,805	-	0,778	-	0	5,728
	Altre utenze in bassa tensione con potenza disponibile fino a 16,5 kW										
BTA1	- per potenze impegnate inferiori o uguali a 1.5 kW	1.914,580	-	448,18	2.966,32	0,059		0,778	2.362,76	2966,32	0,837
BTA2	- per potenze impegnate superiori a 1.5 kW e inferiori o uguali a 3 kW	1.914,580	-	448,18	2.809,37	0,059		0,778	2.362,76	2809,37	0,837
BTA3	- per potenze impegnate superiori a 3 kW e inferiori o uguali a 6 kW	1.914,580	-	448,18	3.123,27	0,059		0,778	2.362,76	3123,27	0,837
BTA4	- per potenze impegnate superiori a 6 kW e inferiori o uguali a 10 kW	1.914,580	-	493,00	3.123,27	0,059		0,778	2.407,58	3123,27	0,837
BTA5	- per potenze impegnate superiori a 10 kW	1.914,580	-	493,00	3.123,27	0,059		0,778	2.407,58	3123,27	0,837
BTA6	Altre utenze in bassa tensione con potenza disponibile superiore a 16,5 kW	1.914,580	-	448,18	2.966,32	0,057		0,778	2.362,76	2966,32	0,835
MTIP	Utenze in media tensione di illuminazione pubblica	-	0,061	-	-	0,621	-	0,726	-	0	1,408
MTA1	Altre utenze in media tensione con potenza disponibile fino a 100 kW	22.090,01	-	42.512,53	3.299,07	0,054		0,726	64.602,54	3299,07	0,780
MTA2	Altre utenze in media tensione con potenza disponibile superiore a 100 kW e inferiore o uguale a 500 kW	22.090,01	-	38.261,27	2.962,43	0,048		0,726	60.351,28	2962,43	0,774
MTA3	Altre utenze in media tensione con potenza disponibile superiore a 500 kW	22.090,01	-	36.967,42	2.598,86	0,043		0,726	59.057,43	2598,86	0,769
ALTA	Utenze in alta tensione	90.737,46	-	1.869.678,54	-	0,019	2.233,30	0,071	1.960.416,00	2233,3	0,090
AAT1	Utenze in altissima tensione, con tensione inferiore a 380 kV	90.737,46	-	1.869.678,54	-	-	2.233,30	0,071	1.960.416,00	2233,3	0,071
AAT2	Utenze in altissima tensione, con tensione uguale o superiore a 380 kV	90.737,46	-	1.869.678,54	-	-	2.233,30	0,070	1.960.416,00	2233,3	0,070

Tabella 3

ONERI DI SISTEMA (1° trimestre 2022)		Relativi al sostegno delle energie da fonti rinnovabili ed alla cogenerazione CIP 6/92 (Aco)			Rimanenti oneri generali (A ₉₉)			UC3	UC6			TOTALE ONERI		
		Quota fissa	Quota potenza	Quota energia	Quota fissa	Quota potenza	Quota energia	Quota energia	Quota fissa	Quota potenza	Quota energia	Quota fissa	Quota potenza	Quota energia
		centesimi di euro/punto di prelievo/anno	centesimi di euro/kW per anno	centesimi di euro/kWh	centesimi di euro/punto di prelievo/anno	centesimi di euro/kW per anno	centesimi di euro/kWh	centesimi di euro/kWh	centesimi di euro/punto di prelievo/anno	centesimi di euro/kW per anno	centesimi di euro/kWh	centesimi di euro/punto di prelievo/anno	centesimi di euro/kW per anno	centesimi di euro/kWh
	UtENZE domestiche													
	di cui: residenti			0,0000			0,0000	0,095		0,000	0,000	0,00	0,00	0,0950
	di cui: non residenti	0,00		0,0000	0,00		0,0000	0,095		0,000	0,000	0,00	0,00	0,0950
BTIP	UtENZE in bassa tensione di illuminazione pubblica			0,0000			0,0000	0,095			0,000	0,00	0,00	0,0950
BTVE	UtENZE in bassa tensione per alimentazione delle infrastrutture di ricarica pubblica per veicoli elettrici			0,0000			0,0000	0,095			0,000	0,00	0,00	0,0950
	Altre utenze in bassa tensione con potenza disponibile fino a 16,5 kW													
BT A1	- per potenze impegnate inferiori o uguali a 1,5 kW	0,00	0,00	0,0000	0,00	0,00	0,0000	0,095	0,00		0,000	0,00	0,00	0,0950
BT A2	- per potenze impegnate superiori a 1,5 kW e inferiori o uguali a 3 kW	0,00	0,00	0,0000	0,00	0,00	0,0000	0,095	0,00		0,000	0,00	0,00	0,0950
BT A3	- per potenze impegnate superiori a 3 kW e inferiori o uguali a 6 kW	0,00	0,00	0,0000	0,00	0,00	0,0000	0,095	0,00		0,000	0,00	0,00	0,0950
BT A4	- per potenze impegnate superiori a 6 kW e inferiori o uguali a 10 kW	0,00	0,00	0,0000	0,00	0,00	0,0000	0,095	0,00		0,000	0,00	0,00	0,0950
BT A5	- per potenze impegnate superiori a 10 kW	0,00	0,00	0,0000	0,00	0,00	0,0000	0,095	0,00		0,000	0,00	0,00	0,0950
BT A6	Altre utenze in bassa tensione con potenza disponibile superiore a 16,5 kW	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,095	0,00		0,000	0,00	0,00	0,0950
MTIP	UtENZE in media tensione di illuminazione pubblica			0,00			0,00	0,038			0,000	0,00	0,00	0,0380
MT A1	Altre utenze in media tensione con potenza disponibile fino a 100 kW	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,038	0,00			0,00	0,00	0,0380
MT A2	Altre utenze in media tensione con potenza disponibile superiore a 100 kW e inferiore o uguale a 500 kW	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,038	0,00			0,00	0,00	0,0380
MT A3	Altre utenze in media tensione con potenza disponibile superiore a 500 kW	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,038	0,00			0,00	0,00	0,0380
ALTA	UtENZE in alta tensione	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,020				0,00	0,00	0,0200
AAT1	UtENZE in altissima tensione, con tensione inferiore a 380 kV	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0182	0,020				0,00	0,00	0,0382
AAT2	UtENZE in altissima tensione, con tensione uguale o superiore a 380 kV	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,020				0,00	0,00	0,0200

Tabella 1: tabella riassuntiva

Tabella 2: corrispettivi tariffari a copertura dei servizi di misura e trasporto sulle reti con obbligo di connessione di terzi

Tabella 3: corrispettivi tariffari a copertura degli oneri di sistema

Note

Ai sensi della normativa vigente i corrispettivi di dispacciamento, le tariffe di trasporto e le componenti tariffarie a copertura degli oneri generali fanno riferimento all'energia elettrica prelevata dalla rete.

1. Delibera ARERA 568/2019/R/eel: i corrispettivi per i servizi di trasmissione e di distribuzione sono applicati all'energia elettrica prelevata nei punti di prelievo nella titolarità di clienti finali.
2. La legge 27 febbraio 2017, n. 19 di conversione del decreto-legge 30 dicembre 2016, n. 244, all'articolo 6, comma 9, stabilisce che a decorrere dal 1° gennaio 2017, le parti variabili degli oneri generali di sistema sono applicate all'energia elettrica prelevata dalle reti pubbliche con obbligo di connessione di terzi
3. **Dispacciamento – Delibera ARERA ARG/elt 107/09⁵ (rif. art. 24)**

- Gli importi indicati si riferiscono alle imprese non classificate come imprese a forte consumo di energia (utenti ordinari, non utenti "energivori").
- Il costo vitato tiene conto delle sole parti variabili (quota energia) delle componenti tariffarie di dispacciamento, trasporto e oneri generali. Eventuali costi evitati relativi alla quota potenza derivanti dalla modifica del profilo di scambio con la rete dovuta alla presenza di produzione interna devono essere valutati caso per caso⁶.
- Nell'indice elaborato non è incluso il costo evitato di acquisto dell'energia autoconsumata in quanto se da una parte è vero che tale energia non viene acquistata dall'esterno, è pur vero che essa è prodotta internamente e quindi essa ha comunque un costo. La determinazione di detto costo dipende da molti parametri che sono lasciati a valutazioni dei singoli casi⁷.
- Per quanto concerne il corrispettivo di dispacciamento serve tenere in considerazione il fatto che una delle sue principali componenti (uplift) viene regolata secondo un meccanismo di acconto-conguaglio. Al fine del calcolo dell'indice in questione viene assunto il valore atteso nel trimestre di riferimento sulla base della valutazioni di Terna e pari a 11,5 euro/MWh.
- Per quanto concerne i servizi di misura e di trasporto per le utenze domestiche si considera la tariffa obbligatoria come definita dall'ARERA⁸
- Gli importi di quota fissa e quota potenza sono importi annuali, per la loro applicabilità su base mensile nel trimestre di riferimento devono essere divisi per 12.
- Gli importi, specialmente quelli relativi agli oneri generali, possono risentire di azioni di politica tariffaria e non è detto, quindi, che riflettano nel breve termine in maniera precisa l'andamento dei costi sottostanti.
- Non sono considerate:
 - le componenti tariffarie relative allo scambio con la rete elettrica di energia reattiva;
 - l'effetto della non applicazione dei coefficienti di perdita⁹ all'energia scambiata internamente al sistema di utenza come componente di costo evitato sulla quota energia dell'onere di approvvigionamento;
 - l'effetto dell'applicazione dei corrispettivi di capacità di trasporto (CCT) all'energia scambiata internamente al sistema di utenza.

⁵ <https://www.arera.it/it/docs/09/107-09arg.htm>

⁶ Si ricorda che nel caso di sistemi di distribuzione chiusi e reti interne di utenza l'onere evitato non deve includere il corrispettivo di dispacciamento – cfr. http://www.enusyst.eu/documents/Paper_SDC.pdf.

⁷ Lo stesso potrebbe dirsi anche per i costi di rete in quanto la costituzione di un sistema energetico di utenza include una componente di costo (costituzione e gestione) di un sistema di trasporto dell'energia internamente al sistema considerato. Tale costo è tipicamente internalizzato nell'iniziativa di produzione costituendo questa una prassi, ma non una norma.

⁸ La quota energia del servizio di trasporto per le utenze domestiche riguarda sia il servizio di distribuzione che quello di trasmissione; per motivi di rappresentazione è qui allocato interamente al servizio di distribuzione senza effetti di variazione sui risultati finali delle valutazioni che vengono effettuate.

⁹ <https://www.arera.it/allegati/docs/19/559-19.pdf>

Gruppo Professione Energia (GPE) è lo studio integrato di consulenza fondato e gestito da Marco Pezzaglia, laureato in ingegneria elettrotecnica al Politecnico di Milano nel 1993, ha iniziato la sua attività nel campo della modellistica e degli studi dei sistemi elettrici in ambiente liberalizzato al Centro elettrotecnico sperimentale italiano (CESI). Nel 2001 entra all'Autorità per l'energia elettrica e il gas (ora Autorità di regolazione per energia reti e ambiente – ARERA) dove, nel 2003, assume la carica di responsabile dell'unità Reti elettriche occupandosi, in particolare, delle modalità e condizioni per l'accesso alle reti elettriche degli impianti di produzione e di consumo (connessione e regole per il dispacciamento) e di utilizzo della rete di interconnessione con l'estero. Il 1° gennaio 2007 ha assunto la carica di responsabile dell'Unità Fonti rinnovabili, produzione di energia e impatto ambientale nell'ambito della Direzione Mercati, dove si è occupato attivamente delle problematiche attinenti alle valutazioni sullo sviluppo delle fonti rinnovabili, dei sistemi di produzione e consumo e all'accesso al sistema e al mercato elettrico della produzione di energia elettrica e dei sistemi di autoproduzione/autoconsumo. Dall'inizio del 2010 svolge attività professionale di consulenza strategica e servizi nel settore energetico sia verso clienti privati che nei confronti di numerose associazioni di settore con particolare attinenza alle questioni di carattere tecnico-normativo e di mercato. Esperto in Gestione dell'Energia certificato UNI CEI 11339.

www.gpenergia.biz

pezzaglia@gpenergia.biz

Tel. +39.347.5456165



<https://www.linkedin.com/in/marco-pezzaglia-006b5065/?originalSubdomain=it>



@MPezzaglia

Il prodotto **SCSi** (Self Consumption Saving Index) è una valutazione ricognitiva periodica resa disponibile gratuitamente sul sito www.enusyst.eu (Energy User Systems) o nella propria pagina di LinkedIn. Per ulteriori richieste o approfondimenti contattare GPE.

Le informazioni contenute nel presente documento hanno carattere puramente ricognitivo. L'autore non si assume la responsabilità di eventuali scelte e azioni che soggetti operatori di mercato dovessero effettuare sulla base delle informazioni contenute nel documento. Si ricorda che l'applicazione della normativa sui sistemi di utenza deve essere debitamente analizzata in relazione a ciascun caso specifico.

I contenuti del presente documento sono di esclusiva proprietà di Gruppo Professione Energia di Marco Pezzaglia e non possono essere riprodotti neppure parzialmente senza l'autorizzazione dell'autore.