

**E.ON Energia S.p.A.**

Sede Legale: Via A.Vespucci, 2
20124 Milano

Cap. Soc. 10.000.000 EUR i.v.
P.IVA 03429130234
R.I. MI 03429130234
www.eon-energia.com

Soggetta a direzione e coordinamento del
socio unico E.ON Italia S.p.A.

SOCIETA' COOPERATIVA COOP 80
DILETTANTISTICA
VIA VITTORINO DA FELTRE 1
35031 ABANO TERME PD

Fattura del 14/04/2022 per la fornitura di energia elettrica

Con la presente Le vengono fatturati i consumi di Marzo 2022.

	Consumo	Totale da Pagare	Scadenza
Energia Elettrica	61,551 MWh	27.244,03 €	13/05/2022

L'importo dovrà essere pagato con bonifico bancario presso il seguente conto:
UNICREDIT SPA - ROMA - CORP OPERATIONS CUSTOMER CARE -
IBAN:IT47B0200805364000030078714.

Importi dovuti per la fornitura	Importo €
Totale Fornitura netto Imposte (IVA 22%)	21.561,78
Totale Fornitura	21.561,78
Imposte Erariali / Addizionale Provinciale (IVA 22%)	769,39
Totale Oneri	769,39
Totale imponibile IVA 22%	22.331,17
Totale IVA 22%	4.912,86
Totale Fattura	27.244,03

Riepilogo Consumi	Consumo
Consumi Competenza	61,551 MWh
Consumi Altri Periodi	0,000 MWh
Consumi già Fatturati	0,000 MWh

*Coincide con numero fattura elettronica valida ai fini fiscali, trasmessa al Sistema di Interscambio ai sensi della L. n. 205/2017 e resa disponibile nei canali previsti dall'Agenzia delle Entrate.

Per maggiori dettagli si rimanda agli allegati successivi.

Cordiali saluti,
E.ON Energia.

Codice Cliente **304362521**
Numero Fattura **2384673**
Codice UMR

Intestatario contratto
SOCIETA' COOPERATIVA COOP 80
DILETTANTISTICA
VIA EMILIA 9
35043 MONSELICE (PD)
P.IVA 00836430280

VENDITE GRANDI CLIENTI

Fax: 800 994422
grandiazienze@eon-energia.com

In allegato il numero di Pronto
Intervento Guasti, attivo 24 ore su 24,
7 giorni su 7 per la segnalazione alla
società di distribuzione della sua zona
di irregolarità o interruzioni della
fornitura

Descrizione	
Località di fornitura	VIA VITTORINO DA FELTRE 1 - 35031 ABANO TERME (PD)
Codice Punto di Riconsegna	0030005392848
Periodo di fornitura	Marzo 2022
Pronto intervento guasti	e-distribuzione S.p.A. 803 500
POD (Punto di prelievo)*	IT001E00114370
Tariffa di distribuzione	MTA2 Tensione MT 20.000 V
Potenza impegnata	156,00 kW
Potenza massima prelevata nel mese	127,68 kW
Potenza disponibile	156,00 kW
Perdite di rete convenzionali	3,80%
Tipologia di contatore	Elettronico fasce
Tipologia di contratto	Utenze in media tensione
Data di attivazione della fornitura	15/11/2021

* (utilizzare questo codice per tutte le comunicazioni verso l'impresa distributrice)

Dettaglio fattura

* Dati di prelievo trasmessi dal Distributore di competenza.

Descrizione	Unità di Misura	Quantità	Corrispettivi Unitari	Totale	Codice IVA
Energia in F1	MWh	19,610	320,078000	6.276,73	022
Energia in F2	MWh	16,972	329,116000	5.585,76	022
Energia in F3	MWh	24,969	286,186000	7.145,78	022
Perdite in F1	MWh	0,745	320,078000	238,52	022
Perdite in F2	MWh	0,644	329,116000	212,26	022
Perdite in F3	MWh	0,948	286,186000	271,54	022
Fee service	MWh	63,889	1,100000	70,28	022
Totale Energia Attiva prelevata nel mese				€ 19.800,87	
Totale Fornitura				€ 19.800,87	
Quota Fissa				50,29	022
Quota Potenza				299,66	022
Energia attiva				499,79	022
Energia reattiva in fascia F1 tra il 33% e il 75%				22,32	022
Energia reattiva in fascia F1 eccedente il 75%				11,05	022
Energia reattiva in fascia F2 tra il 33% e il 75%				18,85	022
Totale Imponibile trasporto				€ 901,96	
Dispacciamento				858,95	022
Totale Corrispettivi di dispacciamento e oneri vari				€ 858,95	
Imposta erariale variabile per i primi 200.000 kWh/mese per consumi fino a 1.200.000 kWh/mese	MWh	61,551	12,500000	769,39	022
Totale Imposte				€ 769,39	
Totale				€ 22.331,17	
Imponibile soggetto a IVA 22%				22.331,17	

Dettaglio Consumi

Competenza	Origine	Energia Attiva (MWh)				Cos φ				Potenza (kW)			
		F1	F2	F3	F0/Totale	F1	F2	F3	Medio Mese	F1	F2	F3	F0
Novembre 21	Effettivo	13,701	10,358	14,647	38,706	0,808	0,824	0,786	0,804	128,3	130,1	118,2	0
Dicembre 21	Effettivo	24,853	17,292	31,759	73,904	0,802	0,817	0,784	0,798	130,4	132,8	121,9	0
Gennaio 22	Effettivo	21,431	17,076	32,288	70,795	0,788	0,805	0,775	0,786	129,0	127,4	121,1	0
Febbraio 22	Effettivo	20,187	17,276	25,466	62,929	0,766	0,802	0,768	0,777	128,6	130,1	114,7	0
Marzo 22	Effettivo	19,610	16,972	24,969	61,551	0,739	0,804	0,771	0,770	127,0	127,7	114,7	0
Totale		99,782	78,974	129,129	307,885	0,780	0,809	0,776	0,786	1 MWh = 1.000 kWh			

Il Cosφ è calcolato secondo la seguente formula: $\text{Cos}\phi = \text{EA} / (\text{EA}^2 + \text{ER}^2)^{1/2}$, dove EA rappresenta l'energia attiva e ER l'energia reattiva.

Dettaglio Corrispettivi per l'uso delle reti e il servizio di misura

Descrizione	Unità misura	Quantità	Corrispettivi unitari	Importo (€)	Codice IVA
Opzione tariffaria trasporto per MT altri usi con potenza disponibile oltre 100 kW e fino a 500 kW					
Corrispettivo di Potenza Componente Trasporto Marzo 2022	€/kW	127,6	2,346966	299,66	022
Corrispettivo Energia Componente Trasporto Marzo 2022	MWh	61,551	0,480000	29,54	022
Corrispettivo Fisso Componente Trasporto Marzo 2022	€	1	31,884391	31,88	022

Dettaglio Corrispettivi per l'uso delle reti e il servizio di misura

Descrizione	Unità misura	Quantità	Corrispettivi unitari	Importo (€)	Codice IVA
Componente Trasporto TRAS					
Corrispettivo Energia Componente TRAS - FASCIA 1 Marzo 2022	MWh	19,610	7,260000	142,37	022
Corrispettivo Energia Componente TRAS - FASCIA 2 Marzo 2022	MWh	16,972	7,260000	123,22	022
Corrispettivo Energia Componente TRAS - FASCIA 3 Marzo 2022	MWh	24,969	7,260000	181,27	022
Componente Trasporto MIS					
Corrispettivo Fisso Componente MIS Marzo 2022	€	1	18,408341	18,41	022
Penale Reattiva					
Energia reattiva in fascia F1 eccedente il 75% Marzo 2022	MVArh	3,149	3,510000	11,05	022
Energia reattiva in fascia F1 tra il 33% e il 75% Marzo 2022	MVArh	8,236	2,710000	22,32	022
Energia reattiva in fascia F2 tra il 33% e il 75% Marzo 2022	MVArh	6,955	2,710000	18,85	022
Componenti UC					
Corrispettivo Energia Componente UC3 Marzo 2022	MWh	61,551	0,380000	23,39	022
Dettaglio Corrispettivi per l'uso delle reti e il servizio di misura	€			901,96	

Dettaglio Oneri di Dispacciamento

Descrizione	Unità misura	Quantità	Corrispettivi unitari	Importo (€)	Codice IVA
Oneri Dispacciamento					
Oneri dispacciamento art. 25 bis Del. AEEG n. 33/10 Marzo 2022	MWh	61,551	0,520000	32,01	022
Oneri dispacciamento art. 44 bis Del. AEEG n. 111/06 Gennaio 2022	MWh	70,795	0,000000	0,00	022
Oneri dispacciamento art. 44 bis Del. AEEG n. 111/06 Marzo 2022	MWh	61,551	0,469000	28,87	022
Oneri dispacciamento art. 44.3 Del. AEEG n. 111/06 Marzo 2022	MWh	61,551	8,376000	515,55	022
Oneri dispacciamento art. 45 Del. AEEG n. 111/06 Gennaio 2022	MWh	70,795	0,000000	0,00	022
Oneri dispacciamento art. 45 Del. AEEG n. 111/06 Marzo 2022	MWh	61,551	2,516000	154,86	022
Oneri dispacciamento art. 46 Del. AEEG n. 111/06 Marzo 2022	MWh	61,551	0,414000	25,48	022
Oneri dispacciamento art. 73 Del. AEEG n. 111/06 Marzo 2022	MWh	61,551	1,149000	70,72	022
Oneri fissi di Aggregazione Misure Del. 107/09 - Art. 15.2 lett.b) del TIS Marzo 2022	€	1	0,007000	0,01	022
Perdite - Oneri dispacciamento Gennaio 2022	MWh	2,690	0,000000	0,00	022
Perdite - Oneri dispacciamento Marzo 2022	MWh	2,338	13,444000	31,45	022
Dettaglio Oneri di Dispacciamento	€			858,95	



Corrispettivo Mercato Capacità

A partire dal 1° gennaio 2022, ciascun Venditore, in qualità di Utente Del Dispacciamento in Prelievo, è tenuto a versare a Terna un nuovo corrispettivo, cd. "Corrispettivo Mercato Capacità", valorizzato sui prelievi misurati su base oraria, per remunerare la disponibilità in tempo reale di risorse necessarie a mantenere in equilibrio il sistema elettrico (Delibera ARERA ARG/elt 98/11 e s.m.i.). Pertanto, a partire dalla stessa data sopra indicata, il valore del "Corrispettivo mercato capacità" applicato alla sua fornitura sarà pari a quello definito da Terna in base al suo prelievo orario nelle ore di picco e fuori picco disponibili sul sito di Terna all'indirizzo https://download.terna.it/terna/Elenco_ore_picco_sistema_elettrico_annuali_anno_consegna_2022_8d9c0b00500c1a8.pdf