

**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 16/03/2022 per la fornitura di energia elettrica

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

	Consumo	Totale da Pagare	Scadenza
Energia Elettrica	62,929 MWh	20.166,55 €	15/04/2022

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%)	15.743,35
Totale Fornitura	15.743,35
Imposte Erariali / Addizionale Provinciale (IVA 22%)	786,61
Totale Oneri	786,61
Totale imponibile IVA 22%	16.529,96
Totale IVA 22%	3.636,59
Totale Fattura	20.166,55

Riepilogo Consumi	Consumo
Consumi Competenza	62,929 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 **2300733**
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	Febbraio 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	130,08 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	20,187	224,883000	4.539,71	022
Energia in F2	MWh	17,276	225,679000	3.898,83	022
Energia in F3	MWh	25,466	193,647000	4.931,41	022
Perdite in F1	MWh	0,767	224,883000	172,51	022
Perdite in F2	MWh	0,656	225,679000	148,16	022
Perdite in F3	MWh	0,967	193,647000	187,39	022
Fee service	MWh	65,320	1,100000	71,85	022
Totale Energia Attiva prelevata nel mese				€ 13.949,86	
Totale Fornitura				€ 13.949,86	
Quota Fissa				50,29	022
Quota Potenza				305,29	022
Energia attiva				510,98	022
Energia reattiva in fascia F1 tra il 33% e il 75%				22,98	022
Energia reattiva in fascia F1 eccedente il 75%				6,36	022
Energia reattiva in fascia F2 tra il 33% e il 75%				19,42	022
Totale Imponibile trasporto				€ 915,32	
Dispacciamento				878,17	022
Totale Corrispettivi di dispacciamento e oneri vari				€ 878,17	
Imposta erariale variabile per i primi 200.000 kWh/mese per consumi fino a 1.200.000 kWh/mese	MWh	62,929	12,500000	786,61	022
Totale Imposte				€ 786,61	
Totale				€ 16.529,96	
Imponibile soggetto a IVA 22%				16.529,96	

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
Totale		80,172	62,002	104,160	246,334	0,790	0,811	0,778	0,790	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 Febbraio 2022	€/kW	130,0	2,346966	305,29	022
Corrispettivo Energia Componente Trasporto Febbraio 2022	MWh	62,929	0,480000	30,21	022
Corrispettivo Fisso Componente Trasporto Febbraio 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 Febbraio 2022	MWh	20,187	7,260000	146,56	022
Corrispettivo Energia Componente TRAS - FASCIA 2 Febbraio 2022	MWh	17,276	7,260000	125,42	022
Corrispettivo Energia Componente TRAS - FASCIA 3 Febbraio 2022	MWh	25,466	7,260000	184,88	022
Componente Trasporto MIS					
Corrispettivo Fisso Componente MIS Febbraio 2022	€	1	18,408341	18,41	022
Penale Reattiva					
Energia reattiva in fascia F1 eccedente il 75% Febbraio 2022	MVAh	1,811	3,510000	6,36	022
Energia reattiva in fascia F1 tra il 33% e il 75% Febbraio 2022	MVAh	8,479	2,710000	22,98	022
Energia reattiva in fascia F2 tra il 33% e il 75% Febbraio 2022	MVAh	7,166	2,710000	19,42	022
Componenti UC					
Corrispettivo Energia Componente UC3 Febbraio 2022	MWh	62,929	0,380000	23,91	022
Dettaglio Corrispettivi per l'uso delle reti e il servizio di misura	€			915,32	

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 Febbraio 2022	MWh	62,929	0,520000	32,72	022
Oneri dispacciamento art. 44 bis Del. AEEG n. 111/06 Dicembre 2021	MWh	73,904	0,000000	0,00	022
Oneri dispacciamento art. 44 bis Del. AEEG n. 111/06 Febbraio 2022	MWh	62,929	0,469000	29,51	022
Oneri dispacciamento art. 44.3 Del. AEEG n. 111/06 Febbraio 2022	MWh	62,929	8,376000	527,09	022
Oneri dispacciamento art. 45 Del. AEEG n. 111/06 Dicembre 2021	MWh	73,904	0,000000	0,00	022
Oneri dispacciamento art. 45 Del. AEEG n. 111/06 Febbraio 2022	MWh	62,929	2,516000	158,33	022
Oneri dispacciamento art. 46 Del. AEEG n. 111/06 Febbraio 2022	MWh	62,929	0,414000	26,05	022
Oneri dispacciamento art. 73 Del. AEEG n. 111/06 Febbraio 2022	MWh	62,929	1,149000	72,31	022
Oneri fissi di Aggregazione Misure Del. 107/09 - Art. 15.2 lett.b) del TIS Febbraio 2022	€	1	0,007000	0,01	022
Perdite - Oneri dispacciamento Dicembre 2021	MWh	2,808	0,000000	0,00	022
Perdite - Oneri dispacciamento Febbraio 2022	MWh	2,391	13,444000	32,15	022
Dettaglio Oneri di Dispacciamento	€			878,17	



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