

**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 16/02/2022 per la fornitura di energia elettrica

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

	Consumo	Totale da Pagare	Scadenza
Energia Elettrica	70,795 MWh	23.821,71 €	18/03/2022

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%)	18.641,05
Totale Fornitura	18.641,05
Imposte Erariali / Addizionale Provinciale (IVA 22%)	884,94
Totale Oneri	884,94
Totale imponibile IVA 22%	19.525,99
Totale IVA 22%	4.295,72
Totale Fattura	23.821,71

Riepilogo Consumi	Consumo
Consumi Competenza	70,795 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 **2191189***

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	Gennaio 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	128,96 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	21,431	257,191000	5.511,86	022
Energia in F2	MWh	17,076	242,351000	4.138,39	022
Energia in F3	MWh	32,288	196,391000	6.341,07	022
Perdite in F1	MWh	0,814	257,191000	209,45	022
Perdite in F2	MWh	0,648	242,351000	157,26	022
Perdite in F3	MWh	1,226	196,391000	240,96	022
Fee service	MWh	73,485	1,100000	80,83	022
Totale Energia Attiva prelevata nel mese				€ 16.679,82	
Totale Fornitura				€ 16.679,82	
Quota Fissa				50,29	022
Quota Potenza				302,66	022
Energia attiva				574,85	022
Energia reattiva in fascia F1 tra il 33% e il 75%				24,39	022
Energia reattiva in fascia F1 eccedente il 75%				2,27	022
Energia reattiva in fascia F2 tra il 33% e il 75%				18,84	022
Totale Imponibile trasporto				€ 973,30	
Dispacciamento				987,93	022
Totale Corrispettivi di dispacciamento e oneri vari				€ 987,93	
Imposta erariale variabile per i primi 200.000 kWh/mese per consumi fino a 1.200.000 kWh/mese	MWh	70,795	12,500000	884,94	022
Totale Imposte				€ 884,94	
Totale				€ 19.525,99	
Imponibile soggetto a IVA 22%				19.525,99	

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
Totale		59,985	44,726	78,694	183,405	0,798	0,814	0,781	0,795	1 MWh = 1.000 kWh			

Il Cosφ è calcolato secondo la seguente formula: $Cos\phi = EA / (EA^2 + ER^2)^{1/2}$, 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 Gennaio 2022	€/kW	128,9	2,346966	302,66	022
Corrispettivo Energia Componente Trasporto Gennaio 2022	MWh	70,795	0,480000	33,98	022
Corrispettivo Fisso Componente Trasporto Gennaio 2022	€	1	31,884391	31,88	022
Componente Trasporto TRAS					
Corrispettivo Energia Componente TRAS - FASCIA 1 Gennaio 2022	MWh	21,431	7,260000	155,59	022

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

Descrizione	Unità misura	Quantità	Corrispettivi unitari	Importo (€)	Codice IVA
Corrispettivo Energia Componente TRAS - FASCIA 2 Gennaio 2022	MWh	17,076	7,260000	123,97	022
Corrispettivo Energia Componente TRAS - FASCIA 3 Gennaio 2022	MWh	32,288	7,260000	234,41	022
Componente Trasporto MIS					
Corrispettivo Fisso Componente MIS Gennaio 2022	€	1	18,408341	18,41	022
Penale Reattiva					
Energia reattiva in fascia F1 eccedente il 75% Gennaio 2022	MVArh	0,646	3,510000	2,27	022
Energia reattiva in fascia F1 tra il 33% e il 75% Gennaio 2022	MVArh	9,001	2,710000	24,39	022
Energia reattiva in fascia F2 tra il 33% e il 75% Gennaio 2022	MVArh	6,951	2,710000	18,84	022
Componenti UC					
Corrispettivo Energia Componente UC3 Gennaio 2022	MWh	70,795	0,380000	26,90	022
Dettaglio Corrispettivi per l'uso delle reti e il servizio di misura	€			973,30	

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 Gennaio 2022	MWh	70,795	0,520000	36,81	022
Oneri dispacciamento art. 44 bis Del. AEEG n. 111/06 Gennaio 2022	MWh	70,795	0,469000	33,20	022
Oneri dispacciamento art. 44 bis Del. AEEG n. 111/06 Novembre 2021	MWh	38,706	0,000000	0,00	022
Oneri dispacciamento art. 44.3 Del. AEEG n. 111/06 Gennaio 2022	MWh	70,795	8,376000	592,98	022
Oneri dispacciamento art. 45 Del. AEEG n. 111/06 Gennaio 2022	MWh	70,795	2,516000	178,12	022
Oneri dispacciamento art. 45 Del. AEEG n. 111/06 Novembre 2021	MWh	38,706	0,000000	0,00	022
Oneri dispacciamento art. 46 Del. AEEG n. 111/06 Gennaio 2022	MWh	70,795	0,414000	29,31	022
Oneri dispacciamento art. 73 Del. AEEG n. 111/06 Gennaio 2022	MWh	70,795	1,149000	81,34	022
Oneri fissi di Aggregazione Misure Del. 107/09 - Art. 15.2 lett.b) del TIS Gennaio 2022	€	1	0,007000	0,01	022
Perdite - Oneri dispacciamento Gennaio 2022	MWh	2,690	13,444000	36,16	022
Perdite - Oneri dispacciamento Novembre 2021	MWh	1,470	0,000000	0,00	022
Dettaglio Oneri di Dispacciamento	€			987,93	



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