

SI ATTESTA

Che la presente determinazione:

22 NOV. 2012

- è stata affissa all'Albo Pretorio il giorno _____ per rimanervi per 15 giorni consecutivi a decorrere da domani (art. 8 del Regolamento Generale);
- è copia conforme all'originale.

22 NOV. 2012

Data _____



COPIA TRASMESSA AGLI UFFICI
ARCHIVIO
UAC

ar.it
Agenzia Regionale
per l'Informatica e la Telematica

275

Determinazione n _____

22 NOV. 2012

del _____

Oggetto: Fornitura di energia elettrica/Liquidazione e pagamento fattura emessa dalla Axpo Italia S.p.A. (Consumi Ottobre 2012)

22 NOV. 2012

Il giorno _____ a Tortoreto Lido (Te), nella sede dell'Agenzia Regionale per l'Informatica e la Telematica,

IL DIRIGENTE AMMINISTRATIVO

Dott.ssa Lucia Del Grosso, trasferita nei ruoli ARIT con Deliberazione del Direttore Generale n. 387 del 21 luglio 2008 e successiva immissione in possesso nel relativo servizio giusta Deliberazione Direttoriale n. 672 del 03 novembre 2009, ha adottato la seguente Determinazione:

DATO ATTO che la fornitura di energia elettrica e gas metano per la sede dell'ARIT di Tortoreto Lido (TE) è stata affidata alla Euroservices s.a.s., con sede in Tollo (CH) alla Via Dante Alighieri, 5, quale Agenzia di zona della EGL ITALIA S.p.A.;

VISTA la comunicazione del 24.09.2012 acquisita al prot. n. 3380 del 25.09.2012 in cui la società EGL ITALIA S.p.A. ha comunicato la variazione di denominazione sociale in Axpo Italia S.p.A. dal 01.10.2012;

ACCERTATA la regolarità della documentazione acquisita al prot. ARIT n. 34747 del 29.10.2012 relativa alla variazione della ragione sociale della società EGL ITALIA S.p.A. in Axpo Italia S.p.A., successivamente integrata con documentazione acquisita al prot. n. 3949 e n. 3950 del 20.11.2012;

VISTA la fattura 5712099179 del 07.11.2012 (prot. ARIT n. 3930/03/5 del 16.11.2012) di euro 24.676,12 (ventiquattromilaseicentoseventantasei/12) IVA inclusa IVA inclusa emessa dalla società Axpo Italia S.p.A. per il servizio di fornitura di energia elettrica riferibile al mese di ottobre 2012 (Allegato "A");

VISTO l'art. 48 - bis del D.P.R. n. 602 del 1973, "Disposizioni sui pagamenti d'importo superiore ad euro 10.000,00 (diecimila/00) da parte delle Pubbliche Amministrazioni";

VISTO il Decreto del Ministero dell'Economia e delle Finanze del 18 gennaio 2008, n. 40 avente ad oggetto le modalità di attuazione dell'art. 48 - bis, sopra citato;

CONSIDERATO che a seguito di procedura di verifica di cui all'art. 2 del Decreto 40/08 della fattura suddetta, non sono risultate inadempienze a carico della Axpo Italia S.p.A. (Allegato "B");

VISTA la Determinazione n. 209 del 30.08.2012 con la quale è stato disposto di imputare una quota delle spese generali dell'Agenzia di competenza dell'anno 2012, tra le quali sono comprese le spese di energia elettrica e gas metano, sul capitolo 894 del Bilancio di previsione 2012 per un ammontare complessivo di euro 55.792,49;

RISCONTRATA la regolarità della fattura emessa da Axpo Italia S.p.A. per i consumi di energia elettrica di ottobre 2012;

RISCONTRATA la regolare esecuzione della fornitura;

RITENUTO di poter procedere alla liquidazione della fattura sopra richiamata, per le motivazioni suesposte;

VISTA la L.R. n. 25/2000 che istituisce l'Agenzia Regionale per l'Informatica e la Telematica (ARIT);

VISTO il Regolamento dell'ARIT approvato con Delibera della Giunta Regionale n. 694 del 25.07.2001 e ss.mm.;

DETERMINA

1. **di dichiarare** che la premessa forma parte integrante e sostanziale del presente provvedimento costituendone anche motivazione e presupposto;
2. **di impegnare** la somma di euro 24.676,12 (ventiquattromilaseicentosestantasei/12) sul capitolo 894 riportato in conto residui del Bilancio di Previsione 2012 per garantire la copertura delle spese per il servizio di fornitura di energia elettrica riferibile al mese di ottobre 2012;
3. **liquidare** e pagare alla Axpo Italia S.p.A la somma complessiva di euro 24.676,12 (ventiquattromilaseicentosestantasei/12) IVA inclusa in riferimento alla fattura n. 5712099179 del 07.11.2012 (prot. ARIT n. 3930/03/5 del 16.11.2012) di pari importo emessa per il servizio di fornitura di energia elettrica riferibile al mese di ottobre 2012 sul capitolo 894 riportato in conto residui del Bilancio di Previsione 2012;
4. **di dare atto** che gli Allegati "A" e "B" costituiscono parte integrante e sostanziale del presente provvedimento.

IL DIRIGENTE AMMINISTRATIVO

(Dott.ssa Lucia Del Grosso)





FATTURA N°5712099179 del 07.11.2012

A.R.I.T. Abruzzo				
Anno	Titolo	Classe	Fasc.	Arrivo
2012	03	5		
Pres. n.		3930	16/11/2012	

Fornitura del MERCATO LIBERO
 Ragione sociale A.R.I.T. AGENZIA REGIONALE PER L'INFORMATICA E LA
 Sede Legale VIA NAPOLI, 4
 64018 TORTORETO (TE)
 Partita IVA IT91022630876
 Codice cliente 106337

0007
 RF1203E25C50010001 01 M103
 01156415 MEA80049003604
 299 4 DC00S1352 H

Per informazioni o reclami

dal lunedì al venerdì numero verde 800.199.979
 clienti
 9:00 - 13:00 fax verde 800.085.344
 14:00 - 18:00

Axpo Italia S.p.A. Gestione Clienti
 web: www.axpoenergia.it
 email: assistenzaclienti@axpo.com
 posta: via Enrico Albareto 21, 16153 Genova

A.R.I.T. AGENZIA REGIONALE PER L'INFORMATICA E LA
 VIA NAPOLI, 4
 64018 TORTORETO (TE)



Fattura per la fornitura di ENERGIA ELETTRICA - Quadro sintetico Mese di ottobre 2012

Viva Trend

Fattura emessa su dati comunicati dal distributore, salvo conguaglio.

Totale Bolletta € 24.676,12 Scadenza 22.11.2012

Corrispettivi energia	€	12.040,70
Trasporto	€	6.034,23
Dispacciamento	€	978,18
Imposte	€	1.340,38
Oneri diversi da quelli dovuti per la fornitura di energia elettrica	€	0,00

Pagamento RID salvo buon fine c/o TERCAS - CASSA DI RISPARMIO DELLA PROVINCIA D
 Alla data attuale risultano alcune fatture non pagate, vi invitiamo a provvedere al più presto. Qualora abbiate già effettuato il pagamento vi preghiamo di non considerare tale messaggio. In caso di ritardo pagamento, anche parziale, verrà applicato, a partire dal giorno successivo alla scadenza della fattura insoluita, un interesse di mora pari al saggio previsto dalla B.C.E. per il periodo di riferimento, maggiorato del 7%. A partire dal decimo giorno successivo alla scadenza di pagamento il Fornitore potrà iniziare le procedure previste in caso di morosità del cliente secondo le modalità e le tempistiche definite dalla delibera AEEG 4/08

		kWh fatturati		kWh rilevati	
ottobre 2012	F1	37.642	F1	-	-
	F2	25.540	F2	-	-
	F3	44.048	F3	-	-

Base imponibile ed IVA di cui			
IVA 21%	€	20.393,49	IVA € 4.282,63
Totale	€	20.393,49	€ 4.282,63



Per segnalazioni di guasti contattare il numero di pronto intervento 803.500 A cura di ENEL DISTRIBUZIONE S.P.A.

Letture	al 01.09.2012	al 30.09.2012
F1	0	33577
F2	0	25707
F3	0	45690

Periodo di conguaglio: 08/12
 Nelle pagine successive può trovare il quadro di dettaglio

ALLEGATO come parte integrante alla deliberazione 275 del 22 NOV. 2012

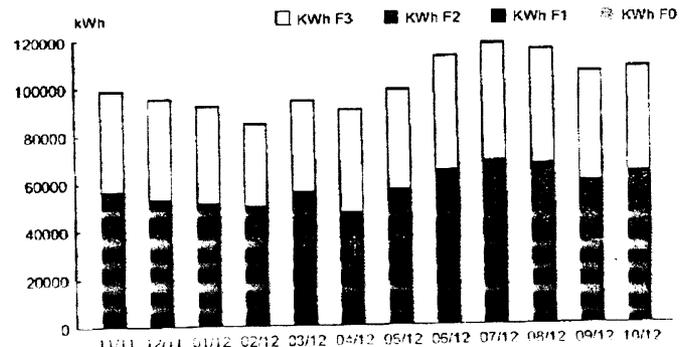
VISTO DI REGOLARITÀ	Servizi	<i>[Signature]</i>
	Lavori	
	Fornitura	

Dati del punto di fornitura a ottobre 2012

Indirizzo: VIA NAPOLI, 4 64018 TORTORETO (TE)	Decorrenza contratto: 01/09/2010	Polenza disponibile: 250,0 KW	kWh anno F1: 409.496
POD: IT001E00220248	Tipologia contrattuale: Altri usi	Potenza impegnata: 165,6 KW	kWh anno F2: 280.302
	Opzione tariffaria: M1A2	Energia reattiva: 6.472 kvarh	kWh anno F3: 518.933
	Tensione: MT	Tipologia misuratore: GME	kWh anno MONO: 0

Riepilogo mesi precedenti

mese	cons. medio giorn.	kWh	tipo consumo	€ imponibile
10/12	3.459,03	107.230	misurato	20.388,10
09/12	3.499,13	104.974	misurato	19.699,46
08/12	3.706,32	114.896	misurato	21.754,37
07/12	3.787,32	117.407	misurato	22.530,60
06/12	3.741,50	112.245	misurato	21.064,38
05/12	3.168,09	98.211	misurato	18.454,57
04/12	3.004,60	90.138	misurato	15.572,33
03/12	3.029,67	93.920	misurato	15.888,85
02/12	2.916,82	84.588	misurato	14.377,09
01/12	2.984,51	91.900	misurato	15.698,30
12/11	3.060,29	94.869	misurato	15.903,11
11/11	3.278,43	98.353	misurato	16.838,52




DETTAGLIO ottobre 2012
Totale € 20.388,10

 Indirizzo di fornitura VIA NAPOLI, 4
 64018 TORTORETO (TE)
 IT001E00220246

Letture	AI	AI	AI	AI
F1			F2	
Consumi	F1	F2	F3	F3
Fatturati	37.642	25.540	44.048	

Corrispettivi energia
Totale € 12.040,70

	quantità	u.m.	corrispettivo unitario	u.m.	imponibile
Prezzo Energia F1	37.642	kWh	0,134872	€/kWh	5.076,85 €
Prezzo Energia F2	25.540	kWh	0,111872	€/kWh	2.857,21 €
Prezzo Energia F3	44.048	kWh	0,080872	€/kWh	3.562,25 €
Perdite di Sistema F1	1.769	kWh	0,134872	€/kWh	238,59 €
Perdite di Sistema F2	1.200	kWh	0,111872	€/kWh	134,25 €
Perdite di Sistema F3	2.070	kWh	0,080872	€/kWh	167,41 €
Prezzo Commercializzazione e Vendita	1	PdP	4,141667	€/PdP	4,14 €

Trasporto
Totale € 6.034,23

	quantità	u.m.	corrispettivo unitario	u.m.	imponibile
TUD - Tariffa Unica di Distribuzione	165,6	KW	2,663317	€/kW	441,05 €
TUD - Tariffa Unica di Distribuzione	107.230	kWh	0,000550	€/kWh	58,98 €
TUD - Tariffa Unica di Distribuzione	1	PdP	37,316750	€/PdP	37,32 €
Energia Reattiva tra il 50 e il 75% F1*	2.114	kvarh	0,015100	€/kvarh	31,92 €
Energia Reattiva tra il 50 e il 75% F2*	1.458	kvarh	0,015100	€/kvarh	22,02 €
A2 Costi smantellamento centrali nucleari	1	PdP	0,309875	€/PdP	0,31 €
A2 Costi smantellamento centrali nucleari 1 sc.	107.230	kWh	0,000450	€/kWh	48,25 €
A3 Costruzione Impianti Fonti Rinnovabili	1	PdP	7,758267	€/PdP	7,76 €
A3 Costruzione Impianti Fonti Rinnovabili 1 sc.	107.230	kWh	0,041690	€/kWh	4.470,42 €
A4 Finanziamento di regimi tariffari speciali 1 sc.	107.230	kWh	0,001540	€/kWh	165,13 €
A5 Finanziamento delle attività di ricerca e sviluppo 1 sc.	107.230	kWh	0,305567	€/PdP	0,31 €
A5 Finanziamento delle attività di ricerca e sviluppo 1 sc.	107.230	kWh	0,000050	€/kWh	5,36 €
As Comp. spesa sost. per forn. in elett. utenti domestici economic. disagiati 1 sc.	107.230	kWh	0,000070	€/kWh	7,51 €
UC3 perequazione costi trasm. e distribuzione	107.230	kWh	0,000020	€/kWh	2,14 €
UC4 integr. tariffarie alle imprese elettriche minori	107.230	kWh	0,000200	€/kWh	21,45 €
UC6 remunerazione miglioramenti servizio elettrico	1	PdP	6,953067	€/PdP	6,95 €
UC7 copert. oneri misure ed interv. per la promoz. effic. za energetica usi finali	107.230	kWh	0,001010	€/kWh	108,31 €
MCT Comp. smantellamento centrali nucleari	107.230	kWh	0,000175	€/kWh	18,77 €
Oneri di Misura	1	PdP	21,810492	€/PdP	21,81 €
Oneri di Trasporto	107.230	kWh	0,005210	€/kWh	558,66 €

* La penale viene applicata qualora il prelievo di energia reattiva sia superiore a quello corrispettivo e viene interamente versato ad un ente pubblico, la Cassa Conguaglio

Dispacciamento
Totale € 972,79

	quantità	u.m.	corrispettivo unitario	u.m.	imponibile
Corr. reintegrazione salvaguardia transitoria (art. 25bis Del. 33/10)	112.269	kWh	0,000450	€/kWh	50,51 €
Servizio aggregazione misura	1	PdP	1,550000	€/PdP	1,55 €
Corr. costi per la capacità produttiva (Art. 48 Del. 111/06)	112.269	kWh	0,000189	€/kWh	21,22 €
Corr. costi servizio ininterrompibilità del carico (art. 73.3 Del. 111/06)	112.269	kWh	0,001522	€/kWh	170,87 €
Corr. Costi funzionamento di Terna (art. 46 Del. 111/06)	112.269	kWh	0,000526	€/kWh	59,06 €
Corr. approvvigionamento risorse nel M.S.D. (art. 44 Del. 111/06)	112.269	kWh	0,004911	€/kWh	551,36 €
Corr. costi unità essenziali per la sicurezza del sistema (art. 45 Del. 111/06)	112.269	kWh	0,001053	€/kWh	118,22 €

Imposte
Totale € 1.340,38

	quantità	u.m.	corrispettivo unitario	u.m.	imponibile
Imposta Franiale	107.230	kWh	0,012500	€/kWh	1.340,38 €


 Indirizzo di fornitura **VIA NAPOLI, 4
64018 TORTORETO (TE)**

 POD **IT001E00220246**

Letture	AI 01.08.2012	AI 31.08.2012		AI 01.08.2012	AI 31.08.2012		AI 01.08.2012	AI 31.08.2012
F1	0	40582	F2	0	25786	F3	0	48528
Consumi	F1	F2	F3			F1	F2	F3
Fatturati	40.582	25.786	48.528	Rilevati	40.582	25.786	48.528	

Dispacciamento				Totale € 5,39			
	quantità	u.m.	corrispettivo unitario	u.m.	imponibile		
Corr. costi modulazione della produzione eolica (art.44bis Del.111/06)	120.296	kWh	0,000033	€/kWh	3,95 €		
Corr. costi unità essenziali per la sicurezza del sistema (art. 45 Del.111/06)	120.296	kWh	0,001065	€/kWh	128,11 €		
Corr. costi unità essenziali per la sicurezza del sistema (art. 45 Del.111/06)	-120.296	kWh	-0,001053	€/kWh	-126,67 €		

COMUNICAZIONI

Gentile cliente,
di seguito troverà alcune comunicazioni che potrebbero essere di suo interesse:

EGL è entrata nel Gruppo Axpo

Axpo AG, la principale multiutility svizzera che già deteneva il controllo di EGL, ha completato l'acquisizione della società e avviato un processo di integrazione. Dal primo ottobre anche EGL Italia è entrata appieno nella struttura del Gruppo assumendo la nuova denominazione. Questo passaggio non ha alcun impatto pratico sui clienti EGL Italia poiché il soggetto economico e la partita IVA non sono cambiati. La validità di tutti i contratti ed accordi resta pertanto invariata.

Informazioni sulla sua fattura

Qualora riscontrasse difficoltà nel leggere la fattura, avesse bisogno di maggiori dettagli o chiarimenti sulle voci che trova in fattura, può contattare il suo account di riferimento.

Dati Catastali

Al fine di offrirle un servizio sempre all'altezza delle sue aspettative abbiamo messo a sua disposizione diversi modi per comunicare i dati catastali. Le ricordiamo infatti che, ai sensi della circolare del 19/10/2005 n.44 dell'Agenzia delle Entrate, i fornitori di energia elettrica e gas naturale (come Axpo Italia) sono tenuti a comunicare i dati catastali identificativi degli immobili dei punti di fornitura serviti, così come dichiarati dai clienti, pena l'applicazione di sanzioni amministrative anche ai clienti stessi.

Scaricare il modulo

Il modulo dei dati catastali può essere scaricato direttamente dal sito axpoenergia.it nella sezione documenti utili oppure può essere richiesto direttamente al nostro customer care.

Inviare i dati

Webcare

Potrà utilizzare webcare (<http://webcare.axpoenergia.it>) direttamente nella sezione "Anagrafica -> Elenco Dati Catastali"

Via mail

Invii il modulo compilato a assistenzaclienti@axpo.com

Via fax

Potrà spedire il fax del modulo compilato al fax verde: 800.085.344

Via posta

Utilizzando il servizio postale potrà inviarci il modulo compilato all'indirizzo della nostra sede

Aggiornamenti tariffari IV trimestre 2012

Le segnaliamo la recente pubblicazione da parte dell'Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas delle seguenti delibere di aggiornamento tariffe.

- Del.AEEG 383/2012/R/com del 30/03/2012 - Aggiornamento, per il trimestre 1 ottobre - 31 dicembre 2012, delle componenti tariffarie destinate alla copertura degli oneri generali e di ulteriori componenti del settore elettrico e del settore gas
- Del.AEEG 384/2012/R/eeel - Aggiornamento, per il trimestre 1 ottobre - 31 dicembre 2012, delle condizioni economiche del servizio di vendita dell'energia elettrica di maggior tutela



Comunicazione ai sensi D.L. 31/07/2009 (Fuel Mix Disclosure)

Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta dall'impresa nei due anni precedenti			Composizione del mix medio nazionale utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano nei due anni precedenti	
Fonti Primarie utilizzate	Anno 2010 %	Anno 2011 %	Anno 2010 %	Anno 2011 %
Fonti rinnovabili	100	36,27	35,6	36,7
Carbone	0	14,86	12,8	14,6
Gas Naturale	0	38,62	42,4	40
Prodotti Petroliferi	0	1,26	1,6	1,2
Nucleare	0	3,52	1,7	1,8
Altre fonti	0	5,46	5,9	5,7

Axpo Italia SpA

Sede legale e Direzione: Via Enrico Albareto, 21 | IT - 16153 Genova | T +39 010 2910 41 | F +39 010 2910 444 | www.axpo.com/italia

Uffici di Roma: Via IV Novembre, 149 | IT - 00187 Roma | T +39 06 454 48 21 | F +39 06 454 682 222

Cod. Fisc. e Part. IVA: 01141160992 | R.E.A. di Genova 387635 | Cap. Soc. Euro 3.000.000 i.v.

Società soggetta a direzione e coordinamento da parte di Axpo Trading AG | Lerzenstrasse 10 | CH-8953 Dietikon

ALBO CATO "B"



Equitalia Servizi SpA

Equitalia

Dettagli richiesta effettuata ai sensi dell'art. 48-bis del D.P.R. 602/73

Identificativo Univoco Richiesta: 201200001720850

Identificativo Pagamento: FATTURA

Importo: 24676,12 €

Codice Fiscale: 01141160992

Data Inserimento: 21/11/2012 - 8:38

Stato Richiesta: Soggetto non inadempiente

Codice Utente: TEALT0062

Denominazione ente

Pubblica Amministrazione: AZIENDA REGIONALE PER L'INFORMATICA E LA TELEMATICA - ABRUZZO