



COGENPOWER ENERGIA S.r.l.
Sede Legale: C.so Re Umberto, 54 - 10128 Torino - Italia
Sede Operativa: Via Cadorna, 11/B5 - 10071 Borgaro T.se (TO) - Italia
Capitale sociale: 110.000 €
Cod. Fisc. e P. IVA n. 09424300011 - PEC cogenpower.energia@pec.it
Attività di direzione e coordinamento: COGENPOWER S.p.A.

Borgaro, 9 dicembre 2013

Ns. prot. EOM-LTT-091213-U-ENE010359

Spett.le
Città di Orbassano
piazza Umberto I
10043, Orbassano (TO)

Stampa: CITTÀ DI ORBASSANO - SPORTELLI UNICO PER IL CITTADINO - DATA 09/12/2013

Comune di Orbassano

N. 0036306
09/12/2013
Cla: 10.12

Oggetto: Quantificazione spese sostenute per presentazione istanza di Autorizzazione Unica ai sensi dell'art. 12 del D.Lgs. 387 2003 per impianto di cogenerazione alimentato a biomassa lignocellulosa nel comune di Orbassano

Come previsto dalla delibera di Consiglio Comunale n. 74 del 29/11/2013 si comunicano le spese complessivamente sostenute per la presentazione dell'istanza in oggetto che ammontano ad € **116.551,63 (centosedicimilacinquecentocinquantuno/63)** oltre IVA. Il dettaglio è riportato nella seguente tabella:

Attività	Fornitore	Costo IVA esclusa
Richiesta allaccio elettrico	ENEL Distribuzione	€ 1.500,00
Preventivo di connessione enel distribuzione	ENEL Distribuzione	€ 19.267,42
Istanza Provincia di Torino	Provincia di Torino	€ 3.223,71
Preventivo allaccio acquedotto	SICEA s.p.a.	€ 50,00
Richiesta allaccio fognatura	SICEA s.p.a.	€ 285,00
Certificato destinazione urbanistica	Comune di Orbassano	€ 182,00
Copia conforme delibera del Consiglio Comunale	Comune di Orbassano	€ 96,00
Oneri Richiesta Nulla Osta ai sensi dell'art. 95 del Decreto legislativo n. 259/03.	Ministero sviluppo Economico	€ 216,00
Consulenze legali-amministrative	Studio Ludogoroff	€ 6.240,00
Consulenze legal-civilistiche	Studio Mazzi Trinchera	€ 5.304,00
Redazione e presentazione Istanza	Cogenpower s.p.a.	€ 80.187,50
	Totale	€ 116.551,63

In particolare, in merito alle spese riconosciute alla società controllante Cogenpower s.p.a., si allega contratto che prevede il pagamento dei seguenti importi:

- Per redazione progetti ed elaborati impiantistici 19.500 € oltre IVA



COGENPOWER ENERGIA S.r.l.
Sede Legale: C.so Re Umberto, 54 - 10128 Torino - Italia
Sede Operativa: Via Cadorna, 11/B5 - 10071 Borgaro T.se (TO) - Italia
Capitale sociale: 110.000 €
Cod. Fisc. e P. IVA n. 09424300011 - PEC cogenpower.energia@pec.it
Attività di direzione e coordinamento: COGENPOWER S.p.A.

- Per prestazioni di terzi i costi desunti da contratti ed ordini maggiorati del 10% a compensazione delle spese generali

Di seguito si riporta tabella di dettaglio che ha determinato l'emissione di fattura di € 80.187,50 oltre IVA:

Attività	Fornitore	Importo
Piano di gestione terre e rocce da scavo	Planeta econsulting	€ 3.876,00
Esecuzione rilievo	R.G.V. PROGETTO - Studio Tecnico Associato	€ 520,00
Valutazione impatto acustico	Microbel Studio Associato	€ 1.500,00
Variante piano regolatore e assoggettabilità PAS	ARCH. ENRICO BONIFETTO	€ 3.536,00
Progettazione architettonica	Studio PM	€ 36.513,36
Relazione volumetrie allacciabili	Ing. Michele Peradotto	€ 2.173,60
Perizia giurata opere di messa in pristino	Ing. Sivio Porelli	€ 3.640,00
Spese di copisteria	Silbe	€ 392,40
Relazione archeologica	Arkia s.r.l.	€ 1.350,00
Relazione geologico tecnica PRGC	Planeta econsulting	€ 1.836,00
Progetti e relazioni impianti	-	€ 19.500,00
Spese generali	-	€ 5.350,14
	Totale	€ 80.187,50

Si allegano alla presente:

- Fattura Enel Distribuzione
- Preventivo di connessione Enel Distribuzione
- Copia bonifico effettuato alla provincia di Torino
- Copia bollettini postale SICEA
- Avviso di liquidazione di parcella dello studio dell'avv. Riccardo Ludogoroff
- Proposta di Parcella Studio Mazzi Trinchera
- Fattura Cogenpower s.p.a.

In merito ai costi addebitati da Cogenpoer s.p.a. si allegano inoltre:

- Copia contratto Cogenpower s.p.a. - Cogenpower Energia
- Ordine Planeta econsulting
- Proposta di parcella R.G.V Progetto
- Preventivo Microbel
- Proposta di parcella Arch Bonifetto



COGENPOWER ENERGIA S.r.l.

Sede Legale: C.so Re Umberto, 54 - 10128 Torino - Italia

Sede Operativa: Via Cadorna, 11/B5 - 10071 Borgaro T.se (TO) - Italia

Capitale sociale: 110.000 €

Cod. Fisc. e P. IVA n. 09424300011 - PEC cogenpower.energia@pec.it

Attività di direzione e coordinamento: COGENPOWER S.p.A.

- Preventivo Studio di Ingegneria PM
 - Proposte di Parcella ing. Peradotto
 - Proposta di parcella Ing. Porelli
 - Fattura copisteria Silbe
 - Ordine Arkia
 - Preventivo Planeta Econsulting
-

Cordiali saluti

Francesco Vallone

COGENPOWER ENERGIA S.r.l.





Numero cliente **026 081 017**

PARTITA IVA: 09424300011

CODICE FISCALE: 09424300011

Distribuzione

Distribuzione Territoriale Rete Elettrica Piemonte e Liguria
C.So Regina Margherita 267 - 10143 Torino

GITTA' DI ORBASSANO
SPORTELLO UNICO PER IL CLIENTE

9 DIC. 2013

ASSEGNO



DCOIL0003

47324821 001 43

TIEUTO

43

Enel Distribuzione SpA - Società con unico socio

Sede Legale 00198 Roma, via Ombrone 2
Reg. Imprese di Roma, C.F. e P.I. 05779711000
R.E.A.922436
Capitale Sociale 2.600.000.000,00 Euro i.v.
Direzione e coordinamento di Enel SpA

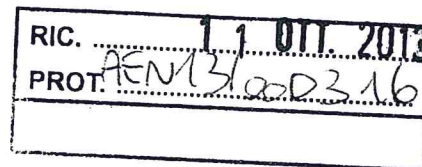
Spett.le
COGENPOWER ENERGIA SRL
V CADORNA 11/B5
10071 BORGARO TORINESE TO

Fattura per addebiti/accrediti vari

Numero di presa **01261 053 00 002 1**
Numero della fattura **913001642251** del **03/10/2013**
Punto di Consegna **IT001E02608101/7**

Il totale fattura è di Euro:
1.830,00

*Tra orbassano
immobilizzazioni in corso*



TIPO FATTURA

ADDEBITI/ACCREDITI

Numero Pratica **666878/1551**
Data **03/10/2013**

SERVIZI DI CONNESSIONE

Casella Postale 5555 - 85100 Potenza

Numero verde fax **800 046 674**

SEGNALAZIONE GUASTI

Numero verde gratuito **803 500**

servizio esclusivamente dedicato alla segnalazione guasti sulla rete gestita da Enel Distribuzione da rete fissa e da telefono cellulare tutti i giorni 24 ore su 24

L'allegato 01 è parte integrante della fattura n. 913001642251

Documento elaborato da ENEL SERVIZI Srl



473248210000430010



Distr

ADDEBITI/ACCREDITI CALCOLATI NEL DETTAGLIO

Descrizione addebito /accredito	UM	Quantità	Prezzo unitario (Euro)	Importi parziali (Euro)	Importi totali (Euro)	Codice IVA
Addebiti/Accrediti vari						
Spese amministr. e tecniche connessioni MT				1.500,00		A4
Totale					1.500,00	
Totale addebiti/accrediti vari					1.500,00	

RIEPILOGO VOCI IMPONIBILI E IVA

Descrizione	Importi totali (Euro)
Totale imponibile (A4)	1.500,00
IVA 22% su imponibile	330,00
Totale generale	1.830,00
Totale fattura (salvo errori e omissioni)	1.830,00
Con riserva di conguaglio	

L'allegato 01 è parte integrante della fattura n. 913001642251



473248210000430011



Distribuzione

GRUPPO ENEL - DIVISIONE INFRASTRUTTURE E RETI
Distribuzione Territoriale Rete Piemonte e Liguria

CITTA' DI ORBASSANO
SPORTELLO UNICO PER IL CLIENTE

Data - 9 DIC. 2013

DIS/MAT/NO/DTR-PIL/VEM

Spett.le
COGENPOWER ENERGIA SRL
VIA CADORNA, 11/B5
10071 Borgaro Torinese TO

Codice di rintracciabilità: **T0666878**

Oggetto: **Preventivo di connessione alla rete MT di Enel Distribuzione per Cessione Parziale** per l'impianto di produzione da fonte Biomasse per una potenza in immissione richiesta di 950 kW sito in STR CIRCONV ESTERNA, SN - ORBASSANO

Con riferimento alla Sua richiesta di connessione del 29/09/2013 si trasmette, ai sensi della Delibera dell'Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas n. 99/08, allegato A - Testo Integrato delle Connessioni Attive e successive modifiche ed integrazioni, comprese quelle introdotte dalla deliberazione n. 328/2012/R/EEL, di seguito denominata "TICA", il preventivo di connessione, elaborato secondo le seguenti condizioni:

- Potenza in immissione richiesta (art. 1.1,dd del TICA) 950 kW;
- Potenza in prelievo richiesta per usi diversi da servizi ausiliari 200 kW;
- Potenza nominale dell'impianto di produzione 994 kW;
- Potenza ai fini della connessione (art. 1.1,z del TICA) 750 kW.

1. DATI IDENTIFICATIVI DI IMPIANTO

I seguenti dati sono relativi al punto di connessione dell'impianto in oggetto alla rete MT con tensione nominale 22000 V ed identificato con il codice di rintracciabilità della richiesta **T0666878**.

indirizzo: STR CIRCONV ESTERNA, SN - ORBASSANO
comune: ORBASSANO 10043 (TO)
codice POD: IT001E02608101(Art. 37, c.1 Delibera 111/06)
codice presa: 0126105300002
codice fornitura: 026081017
DTR: Piemonte e Liguria
Zona: Rivoli



1/11

2. COSTI PER LA REALIZZAZIONE DELLA CONNESSIONE E MODALITA' DI PAGAMENTO

Si comunica che l'importo a suo carico per la connessione richiesta, determinato in base all'Allegato C della delibera ARG/elt n.199/11 (TIC) e successive modifiche ed integrazioni ed all'articolo 12 dell'Allegato A della delibera ARG/elt n.99/08 e successive modifiche ed integrazioni (TICA), è pari a 43.489,85 € IVA compresa, come meglio specificato nel seguito.

2.a COSTI PER LA CONNESSIONE IN PRELIEVO (TIC)

L'importo da corrispondere per la richiesta di connessione in prelievo è determinato dalle seguenti voci:

Quota Distanza	1.199,83 €
Quota Potenza	11.020,00 €
Quota Fissa	0,00 €
Oneri amministrativi	27,59 €
Totale imponibile	12.247,42 €

cui andrà aggiunta l'IVA pari a 2.694,43 €

Pertanto l'importo totale per la richiesta di connessione in prelievo è pari a 14.941,85 €, IVA compresa, da corrispondere unitamente all'accettazione del presente preventivo.

Precisiamo che, qualora le competenti Autorità dovessero imporre delle prescrizioni che non ci consentano di realizzare gli impianti di rete per la connessione con la soluzione di minimo tecnico da noi prevista, l'importo relativo alla quota distanza, in conformità a quanto previsto dall'art. 6.5 dell'Allegato C della delibera ARG/elt n.199/11 (TIC), verrà raddoppiato.

In tal caso sarà nostra cura comunicare le modalità di pagamento per il versamento dell'importo integrativo, fatta ovviamente salva la sua facoltà di rinunciare alla richiesta di connessione oggetto del presente preventivo.

2.b COSTI PER LA CONNESSIONE IN IMMISSIONE (TICA)

L'importo da corrispondere per la richiesta di connessione in immissione, nel caso in cui l'impianto per la connessione venga realizzato da Enel Distribuzione, come da soluzione tecnica minima individuata, è pari a 28.548,00 € IVA compresa, come meglio specificato nel seguito:

- valore 23.400,00 € determinato come minimo tra:

A = 35 · 750 + 90 · 1 · 750 · 0+100	26.350,00 €
B = 4 · 750 + 7,5 · 1 · 750 · 2,56+6000	23.400,00 €

cui andrà aggiunta l'IVA pari a 5.148,00 €.

Pertanto il corrispettivo per la connessione è pari a 28.548,00 €, IVA compresa.

Con l'accettazione del preventivo dovrà corrispondere l'importo di 8.564,40 € IVA compresa (pari al 30% dell'importo totale sopradetto).

L'importo a saldo, pari a 19.983,60 € (70% dell'importo totale iva compresa), dovrà essere corrisposto contestualmente alla comunicazione di completamento delle opere strettamente necessarie alla realizzazione fisica della connessione, previste nella Specifica Tecnica allegata al presente preventivo.

Nel caso in cui si avvalga della facoltà di realizzare in proprio l'impianto di rete per la connessione, il pagamento della quota a saldo, pari al 70% del corrispettivo, non dovrà invece essere effettuato. Inoltre, Le facciamo presente che la quota, pari al 30%, da versare

all'accettazione del preventivo, Le sarà restituita, maggiorata degli interessi legali, successivamente all'esito positivo del collaudo dell'impianto di rete per la connessione da Lei realizzato e comunque non prima della stipulazione dell'atto notarile di cessione dell'impianto di rete stesso.

Gli importi suddetti potranno essere corrisposti mediante:

- bonifico bancario IT27 G030 6901 0001 0000 0069 553 riportando come dicitura: *Corrispettivo pratica n° T0666878*;

Qualora Lei intenda avvalersi della facoltà di realizzare in proprio le opere di rete (impianto di rete e interventi sulla rete esistente), Le comunichiamo che i costi medi della soluzione tecnica individuata sono pari a:

4.200,00 €+IVA come di seguito specificato:

- costi impianto di rete di nuova costruzione: 4.200,00 €+IVA

Pertanto, qualora si avvalga della facoltà di realizzare in proprio l'impianto di rete per la connessione, di seguito sono specificati, tenuto conto di quanto indicherà all'accettazione del presente preventivo, gli importi che Lei deve ad Enel Distribuzione o che Enel Distribuzione deve versare a Lei con la stipulazione dell'atto di cessione delle opere realizzate. Gli importi citati sono stati calcolati tenendo conto di quanto previsto dagli artt. 12 e 16.6 del TICA.

- Realizzazione a cura del produttore dell'intera soluzione tecnica di connessione, che prevede la costruzione di un nuovo impianto di rete.

IMPORTO DOVUTO AD ENEL DISTRIBUZIONE: 19.200,00 € + IVA

Per la realizzazione degli impianti dovrà sottoscrivere il contratto per la realizzazione dell'impianto di rete per la connessione come da fac-simile pubblicato sul portale di Enel Distribuzione e sottoporci il relativo progetto esecutivo per l'acquisizione del parere di rispondenza ai requisiti tecnici.

Gli impianti di rete per la connessione, una volta completati, dovranno essere resi disponibili ad Enel Distribuzione per il collaudo e la conseguente accettazione.

Per il collaudo è tenuto a corrispondere ad Enel Distribuzione, dopo la sottoscrizione del contratto di realizzazione dell'impianto di rete per la connessione e contestualmente alla presentazione ad Enel Distribuzione del relativo progetto esecutivo, i relativi oneri.

Di seguito si riportano gli oneri di collaudo che Lei dovrà versare, come verrà stabilito nel contratto di realizzazione dell'impianto di rete per la connessione, a seconda dell'opzione da Lei indicata con l'accettazione del presente preventivo:

- collaudo relativo all'impianto di rete di nuova costruzione: 2.600,00 € +IVA

Tale importo potrà subire maggiorazioni qualora il collaudo eseguito non si concluda favorevolmente e siano quindi necessarie ulteriori attività di verifica per accertare l'eliminazione dei vizi e difformità riscontrate.

Le specifichiamo altresì che l'impianto di rete da Lei realizzato dovrà essere oggetto di cessione mediante sottoscrizione, a Sua cura e spesa, di specifico atto notarile.

Le evidenziamo che, dopo il collaudo positivo dell'impianto di rete da Lei realizzato e la redazione del verbale di consegna dello stesso ai fini della successiva messa in servizio, Enel Distribuzione sarà immessa nel possesso gratuito dell'impianto. Pertanto, sino a quando non si procederà alla stipulazione dell'atto di cessione dell'impianto di rete, i costi per la manutenzione dello stesso e per l'eliminazione degli eventuali vizi e difetti dello stesso sono a Suo esclusivo carico.

3. TIPOLOGIA DI LAVORO PER ESECUZIONE DELLA CONNESSIONE

Il lavoro necessario per eseguire la connessione è di tipo Complesso (art. 10.1 TICA).

Qualora Lei non intenda avvalersi della facoltà di realizzare in proprio l'impianto di rete per la connessione (art.16. Allegato A del TICA) il tempo massimo previsto per l'esecuzione dei lavori a cura Enel Distribuzione è di 90 giorni lavorativi, al netto di eventuali sospensive previste dal TICA (quali ad esempio appuntamenti per sopralluogo in data diversa da quella prevista da Enel Distribuzione, atti autorizzativi, ecc.).

Enel Distribuzione non risponde di eventuali danni per ritardi nell'esecuzione dei lavori di competenza per cause non imputabili alla stessa.

Si ricorda che l'esecuzione delle opere di nostra competenza è subordinata al ricevimento della Sua comunicazione di realizzazione a sua cura e spese delle opere strettamente necessarie alla realizzazione fisica della connessione comunicate mediante la specifica tecnica allegata al presente preventivo e, qualora non abbia esercitato la facoltà di realizzare in proprio l'impianto di rete, al pagamento della restante quota del corrispettivo di connessione.

4. SOLUZIONE TECNICA

Le evidenziamo che l'accettazione del preventivo comporta la prenotazione della capacità di rete relativamente alla potenza di immissione indicata nel presente preventivo.

Il Suo impianto sarà allacciato alla rete di Distribuzione tramite inserimento di uno scomparto di consegna in cabina MT esistente "ZANOLINI - DD802053125".

Tale soluzione prevede la realizzazione dei seguenti impianti, per i quali ha facoltà di realizzazione in proprio:

- Fornitura ed installazione Unità Periferica e modulo GSM in cabina di consegna
- Nuovo dispositivo di sezionamento in cabina secondaria esistente

I parametri di rete (corrente di guasto a terra e tempo di eliminazione del guasto nel punto di connessione, valori di regolazione delle protezioni, ecc.) Le verranno comunicati a seguito dell'accettazione del presente preventivo.

In allegato viene trasmessa una planimetria riportante il tracciato di massima, il punto dove sarà realizzata la cabina di consegna e il punto di innesto dell'impianto di rete per la connessione alla rete esistente.

Evidenziamo inoltre che, qualora la soluzione tecnica di connessione alla rete del Suo impianto di produzione dovesse risultare, in tutto o in parte, comune ad altri impianti di produzione, è indispensabile mettere in atto il coordinamento tra i vari richiedenti interessati. Sarà nostra cura trasmettere ogni informazione necessaria ai fini di tale coordinamento, che potrà auspicabilmente riguardare la fase autorizzativa mentre dovrà necessariamente attuarsi per la fase realizzativa.

Per quanto riguarda la fase autorizzativa, in mancanza del suddetto coordinamento, La informiamo che, dopo l'approvazione del progetto dell'impianto di rete da Lei eventualmente predisposto per la gestione in proprio dell'iter autorizzativo, procederemo ad inviare tale progetto, limitatamente alla porzione che dovesse risultare comune, anche agli altri richiedenti interessati che abbiano scelto di seguire in proprio l'iter autorizzativo, affinché gli stessi ne tengano conto. Pertanto con l'accettazione del presente preventivo, Lei autorizza la consegna e la divulgazione a terzi del suddetto progetto.

Per quanto riguarda poi la fase realizzativa e qualora non sia stato ancora sottoscritto il contratto di cui all'art. 16.2 del TICA, i richiedenti che hanno in comune l'impianto di rete per la connessione, o almeno una sua parte, secondo quanto previsto nell'art. 16.7 TICA, sono tenuti ad accordarsi individuando, entro 60 giorni lavorativi dalla comunicazione di ottenimento

dell'autorizzazione alla costruzione ed esercizio dell'impianto di rete, un referente che costituirà l'unico riferimento per Enel Distribuzione per la costruzione dell'impianto di rete comune. Tale referente dovrà sottoscrivere, unitamente a tutti gli altri richiedenti interessati, un contratto per la realizzazione di tale opera in cui vengono regolate le tempistiche, i corrispettivi e le responsabilità della realizzazione. Nel caso in cui le clausole contrattuali non siano rispettate, Enel Distribuzione prevede la possibilità di rivalersi nei confronti del referente e di sciogliere il contratto, riassumendo la responsabilità della realizzazione dell'impianto di rete per la connessione.

In caso di mancato accordo, la parte condivisa dell'impianto di rete per la connessione verrà realizzata da Enel Distribuzione.

Per la realizzazione in proprio delle parti non comuni dell'impianto di rete per la connessione, è prevista la sottoscrizione del contratto per l'esecuzione delle opere menzionato nel presente preventivo.

5. TUTELA DEGLI ELETTRODOTTI

Le facciamo presente che la localizzazione dei nuovi impianti di produzione, quali ad es. pannelli fotovoltaici, e delle relative opere accessorie, non deve comportare alcun problema nella gestione ordinaria e straordinaria degli impianti elettrici esistenti nonché del realizzando impianto di rete. In particolare non dovranno essere occupate le fasce necessarie alla suddetta gestione, la cui estensione per tipologia di impianto è riportata nella tabella "Larghezza delle fasce da asservire in presenza di campate di lunghezza ricorrente" allegata.

Il rispetto della sopracitata prescrizione costituisce condizione indispensabile, tenuto anche conto delle facoltà previste a favore del Gestore della Rete dall'art. 121 del T.U. delle disposizioni di legge sulle acque e impianti elettrici n° 1775/33, per l'esecuzione delle attività di ispezione, di manutenzione ordinaria e straordinaria delle linee finalizzata a garantire la continuità del servizio di distribuzione di energia elettrica o ad eliminare eventuali situazioni di pericolo, mediante anche l'impiego di specifici mezzi d'opera.

Eventuali Sue esigenze di spostamento dei nostri elettrodotti dovranno essere formalizzate per la successiva emissione del preventivo ad hoc, che conterrà anche la quantificazione dei relativi oneri economici da sostenere.

6. ITER AUTORIZZATIVO

Non sono necessarie autorizzazioni per quanto riguarda l'impianto di rete per la connessione.

7. MISURA DELL'ENERGIA IMMESA E PRELEVATA DALLA RETE

La misura dell'energia sul punto di connessione è a cura di Enel Distribuzione, che provvederà ad addebitare i relativi oneri secondo quanto previsto dalle vigenti norme in materia di fatturazione ai clienti finali.

8. MISURA DELL'ENERGIA PRODOTTA

La misura dell'energia prodotta, secondo quanto da Lei indicato nella richiesta di connessione, verrà effettuata da Enel Distribuzione, secondo le condizioni generali previste dal contratto del servizio di misura allegato, che riportano anche i corrispettivi e le modalità di fatturazione.

9. INDENNIZZI

Qualora il **presente preventivo** venisse messo a sua disposizione oltre i tempi previsti dal TICA, sarà corrisposto un indennizzo automatico di importo pari a quanto previsto dall'art. 14.1.

Qualora il preventivo eventualmente rielaborato in base a prescrizioni delle autorità competenti per il rilascio delle autorizzazioni venisse messo a sua disposizione oltre 30 giorni lavorativi

dalla data di ottenimento delle autorizzazioni, sarà corrisposto un indennizzo automatico di importo pari a quanto previsto dall'art. 14.1.

Qualora la **connessione** venga realizzata oltre i tempi previsti dal TICA, sarà corrisposto un indennizzo automatico di importo pari a quanto previsto dall'art. 14.2.

Gli indennizzi relativi a ritardo nella presentazione di eventuali **richieste di autorizzazione** in capo ad Enel Distribuzione o ritardo nella messa a disposizione delle informazioni necessarie alla predisposizione della documentazione da presentare nell'ambito del procedimento autorizzativo saranno regolati secondo quanto disposto dall'art. 14.3.

Saranno poi corrisposti gli altri indennizzi previsti dall'art. 14.3. del TICA.

Qualora gli indennizzi automatici dovuti Le venissero corrisposti in ritardo, si applicano le maggiorazioni previste al comma 40.5 del TICA.

10. ATTRIBUZIONI PATRIMONIALI

1. Il terreno su cui insiste l'impianto di consegna ed i fabbricati da Lei realizzati rimarranno di Sua proprietà.
2. Il terreno ed i locali destinati al complesso di misura ed il locale di consegna saranno gratuitamente messi a disposizione di Enel Distribuzione, finché la connessione alla rete elettrica dei Suoi impianti di utenza e/o produzione resterà in essere.
3. Per l'utilizzo del terreno o dei locali destinati al complesso di misura o all'alloggiamento della cabina elettrica MT/BT dovrà essere stipulata con la nostra società specifica servitù di elettrodotto e/o di cabina elettrica. La parte impiantistica MT e BT del locale di consegna (apparecchiature, carpenteria, conduttori, ecc.) sarà di proprietà esclusiva di Enel Distribuzione.
4. Nel caso in cui debba essere realizzata una cabina primaria, dovrà essere trasferita ad Enel Distribuzione la proprietà dell'intera area su cui insiste la cabina in questione .

In relazione a quanto previsto ai precedenti punti, qualora il terreno o i locali in argomento non siano di Sua proprietà, si impegna ad acquisire prima dell'attivazione della connessione il consenso della proprietà alla stipulazione degli atti necessari a regolare, secondo i criteri sopra indicati, l'utilizzazione dei beni da parte della nostra società.

Gli spazi ulteriori rispetto a quelli strettamente necessari alla realizzazione dell'impianto di rete per la connessione, eventualmente indicati nella specifica tecnica allegata e correlabili ad esigenze di successivi sviluppi del Suo impianto elettrico, saranno messi gratuitamente a ns. disposizione.

11. VALIDITA' DEL PREVENTIVO

Il periodo di validità del presente preventivo, tenuto conto di quanto previsto dall'art. 7.2 del TICA, è di 45 giorni lavorativi a decorrere dalla data di ricevimento dello stesso.

12. ACCETTAZIONE DEL PREVENTIVO

Qualora sia Sua intenzione accettare il presente preventivo è necessario inviare al seguente indirizzo: <https://produttori-eneldistribuzione.enel.it/portaleproduttori>, accedendo alla Sua area riservata, ed utilizzando il servizio apposito:

- Il modulo di accettazione, contenente altresì l'accettazione delle condizioni generali del contratto di connessione e delle condizioni generali del servizio di misura, compilato e firmato.
- Documentazione attestante il pagamento del corrispettivo per la connessione come precedentemente indicato.

Qualora desideri avvalersi della facoltà prevista al comma 16.1 del TICA (realizzazione in proprio dell'impianto per la connessione) è necessario che lo indichi all'accettazione del presente preventivo.

La informiamo inoltre che, ai sensi e per gli effetti dell'informativa prevista dall'art.16.2 lettera b del TICA, il link:

http://www.enel.it/it-IT/reti/enel_distribuzione/produttori_regole_tecniche/.

contiene tutti gli elementi necessari alla realizzazione della connessione secondo i nostri standard realizzativi.

Inoltre, sia in sede progettuale che in sede realizzativa dell'impianto per la connessione, Lei dovrà far riferimento al documento "Guida per le connessioni alla rete di Enel Distribuzione", in particolare alle Sezioni:

- G "Standard tecnici realizzativi degli impianti di rete per la connessione AT e MT"
- J "Impianti di connessione realizzati a cura del Produttore – Progettazione, esecuzione e collaudi".

13. CONDIZIONI PER LA REALIZZAZIONE OPERE PER LA CONNESSIONE

Per consentirci di avviare la realizzazione delle opere di connessione di ns. competenza è necessario che, dopo l'ottenimento delle eventuali autorizzazioni previste nel presente preventivo, Lei ci invii all'indirizzo sopraindicato:

- comunicazione di completamento delle opere strettamente necessarie ai fini della realizzazione della connessione, indicate nella già citata Specifica Tecnica
- documentazione attestante il pagamento della restante quota (70%) del corrispettivo per la connessione se non intende realizzare in proprio l'impianto di rete per la connessione

Qualora abbia esercitato la facoltà prevista all'articolo 16 del TICA (realizzazione in proprio dell'impianto di rete per la connessione), per poter dare corso alla realizzazione dell'impianto di rete, è necessario che Lei provveda:

- a sottoscrivere il contratto per l'esecuzione in proprio delle opere, come da fac-simile pubblicato sul portale di Enel Distribuzione, contenente le tempistiche, i corrispettivi, le responsabilità inerenti tale realizzazione, ivi comprese quelle conseguenti a vizi e difetti dello stesso, e le indicazioni in merito alla polizza bancaria fideiussoria a prima richiesta da presentare ad Enel Distribuzione al momento della stipulazione dell'atto di cessione dell'impianto di rete realizzato;
- ad inviare il progetto esecutivo delle opere da realizzare a Sua cura per il rilascio del ns. parere di rispondenza agli standard tecnici.

14. TUTELA DELLA SALUTE E DELLA SICUREZZA DEI LAVORATORI NEI LUOGHI DI LAVORO

Richiamiamo la Sua attenzione sulle disposizioni del D.Lgs. n. 81 del 09 aprile 2008 "Attuazione dell'articolo 1 della legge 03 agosto 2007, n. 123, in materia di tutela della salute e della sicurezza nei luoghi di lavoro" che regolamentano la materia della tutela della salute e della sicurezza dei lavoratori nei luoghi di lavoro, ed in particolare sugli artt. n. 83 e 117, che vietano l'esecuzione di lavori in prossimità di linee elettriche o impianti elettrici con parti attive non protette a meno che non vengano adottate idonee precauzioni.

15. CONDIZIONI PER L'ATTIVAZIONE DELL'IMPIANTO

Una volta terminati i lavori di realizzazione della connessione, l'attivazione dell'impianto è subordinata al ricevimento della seguente documentazione:

- Dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà attestante il completamento dei lavori di realizzazione dell'impianto di produzione nelle tempistiche previste dal provvedimento autorizzativo
- Nel caso di pratiche non gestite tramite procedura online, comunicazione di un recapito di posta elettronica certificata (PEC) o fax per consentire ad Enel Distribuzione l'invio della comunicazione di disponibilità all'attivazione secondo modalità che consentano l'immediato ricevimento, come disposto dal TICA
- Versamento del corrispettivo per la remunerazione delle attività di certificazione di fine lavori eseguite dai gestori di rete ai sensi della Delibera ARG/elt n.149/11 ed invio della certificazione attestante il pagamento dell'importo in questione (**documentazione richiesta solo per i soggetti titolari di un impianto di produzione iscritto al registro di cui all'art. 8 del decreto interministeriale 5 maggio 2011**)
- Esplicita richiesta di attivazione della fornitura di energia elettrica in prelievo, da inviare a cura del venditore di energia elettrica da Lei scelto, secondo le consuete modalità di scambio di comunicazioni con Enel Distribuzione (in assenza di tale documentazione e nel caso in cui la fornitura in prelievo sia destinata unicamente all'alimentazione dei servizi ausiliari dell'impianto di produzione, vale quanto specificato all'articolo 10.11 art. b del TICA)
- Regolamento di Esercizio da Lei compilato esclusivamente mediante apposito servizio disponibile sul Portale Produttori e sottoscritto
- Documentazione di cui alla Sezione I, par. I.2.4 e I.2.5 della "Guida per le connessioni alle reti elettriche di Enel Distribuzione"
- Accettazione delle "Condizioni generali di contratto di connessione" e, se il servizio di misura è stato richiesto ad Enel Distribuzione, delle "Condizioni generali per il contratto di misura", allegate al presente preventivo, sottoscritte da parte del richiedente
- Comunicazione di completamento dei lavori strettamente necessari per l'attivazione dell'impianto di produzione previsti nella "Guida per le connessioni alla rete di Enel Distribuzione"
- Attestazione rilasciata da Terna riportante l'abilitazione in GAUDÌ (http://www.terna.it/default/Home/SISTEMA_ELETTTRICO/gaudi.aspx) delle informazioni relative all'impianto di produzione, secondo quanto previsto dalla Delibera ARG/elt n. 124/10
- Nel caso di impianti registrati in GAUDÌ successivamente al 30 aprile 2012, comunicazione ad Enel Distribuzione, da parte di Terna, di Abilitazione ai fini dell'Attivazione e dell'Esercizio delle Unità di Produzione su GAUDÌ.
Nel caso di impianti registrati in GAUDÌ fino al 30 aprile 2012, **ai fini dell'attivazione è comunque necessario che Enel Distribuzione validi i dati presenti nella copia cartacea dell'attestazione di avvenuta registrazione in GAUDÌ, che Lei dovrà provvedere ad inviarci**

Le ricordiamo inoltre che, successivamente all'attivazione della connessione, dovrà comunicare ad Enel Distribuzione il codice ditta attribuito nella licenza fiscale di esercizio rilasciata dall'Agenzia delle Dogane territorialmente competente.

Per tutto l'iter della pratica di connessione dovrà fare riferimento a Massimo Vacchi n° telefonico 0112788352 - 3296523381 e-mail: massimo.vacchi@enel.com.

Con l'occasione comunichiamo di seguito il link del nostro sito internet sul quale potrete trovare informazioni utili ad ogni Vostra esigenza:

http://www.enel.it/it-IT-static/reti/enel_distribuzione/produttori/autoproduttori/.

16. OBBLIGHI INFORMATIVI A CARICO DEL RICHIEDENTE

Riteniamo opportuno farLe presente che, dopo l'accettazione del preventivo e per evitare la decadenza dello stesso, dovrà inviarci, come previsto dall'art. 31 del TICA, l'informativa sullo stato dell'iter autorizzativo ovvero sull'avvio dei lavori di realizzazione dell'impianto di produzione precisando, per il caso di ritardo nell'avvio, se questo sia dovuto alla mancata conclusione dei procedimenti autorizzativi o a cause di forza maggiore ovvero ad altre cause a Lei non imputabili. Tale informativa dovrà pervenirci entro la tempistica indicata nel TICA mediante dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà il cui facsimile è disponibile sul sito:

http://www.enel.it/it-IT/reti/enel_distribuzione/produttori_conneSSIONE/delibera125/

Le rammentiamo, inoltre, che dovrà esserci inviata, pena la decadenza del preventivo, una dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà attestante l'avvio dell'iter autorizzativo, nelle tempistiche previste dagli artt. 9.3, 9.5 e 9.8 del TICA. Con riferimento a quanto disposto agli artt. 9.3 e 9.5 del TICA, come modificati dalla deliberazione n. 328, la dichiarazione di avvio del procedimento autorizzativo da inviare al gestore di rete deve contenere "il tipo di iter autorizzativo seguito, nonché gli estremi ed i recapiti del responsabile del procedimento autorizzativo". Il facsimile di dichiarazione sostitutiva è disponibile sul sito:

http://www.enel.it/it-IT/reti/enel_distribuzione/produttori_conneSSIONE/delibera125/

Le comunichiamo altresì che, in base all'art. 10.6 del TICA, se il suo impianto di produzione non venisse realizzato entro le tempistiche previste dall'autorizzazione alla costruzione, incluse eventuali proroghe concesse dall'ente autorizzante, il preventivo verrà a decadere. E' quindi necessario che, al termine dei lavori di costruzione dell'impianto di produzione, ci trasmetta una dichiarazione sostitutiva di atto notorio attestante il rispetto della tempistica sopraddetta. Il facsimile di dichiarazione sostitutiva è disponibile sul sito:

http://www.enel.it/it-IT/reti/enel_distribuzione/produttori_conneSSIONE/delibera125/

Le evidenziamo inoltre che, come previsto dall'art. 10.5 del TICA, è Suo onere provvedere ad inviarci un crono-programma relativo alla realizzazione dell'impianto di produzione ed al relativo aggiornamento, dandocene comunicazione con cadenza almeno trimestrale.

Le ricordiamo che, come previsto dall'art. 36 del TICA, a seguito dell'ottenimento delle autorizzazioni per la costruzione ed esercizio dell'impianto di produzione, dovrà registrare il medesimo impianto all'interno di GAUDÌ, accedendo al link:

http://www.terna.it/default/Home/SISTEMA_ELETTTRICO/gaudi.aspx

Per maggiori informazioni sul processo di registrazione dell'impianto in GAUDÌ e sui successivi obblighi a Suo carico, necessari ai fini dell'Abilitazione ai fini dell'Attivazione e dell'Esercizio delle Unità di Produzione su GAUDÌ, previsti dal TICA, può consultare i manuali pubblicati sul sito internet di Terna, e la "Guida per le connessioni alla rete di Enel Distribuzione".

Ci è infine gradita l'occasione di invitarLa a registrarsi presso il nostro sito internet al link:

http://www.enel.it/it-IT/reti/enel_distribuzione/produttori_stato_domanda/

al fine di poter usufruire dei nostri servizi gratuiti di verifica dello stato dell'iter di connessione relativo alla Sua richiesta.

17. ALTRE INFORMAZIONI

La informiamo che, qualora dovessero pervenirci, anche successivamente all'accettazione del presente preventivo, altre richieste di connessione insistenti nell'area oggetto del Suo intervento e la soluzione tecnica a Lei trasmessa dovesse diventare comune, anche soltanto in parte, a tali richieste di connessione, valuteremo l'opportunità di aggiornare le condizioni del presente preventivo con particolare riguardo a quelle relative alla gestione dell'iter autorizzativo dell'impianto di rete per la connessione ed alla realizzazione dell'impianto medesimo.

Qualora durante l'esercizio dell'impianto di produzione, Enel Distribuzione dovesse rilevare sistematiche immissioni di energia elettrica eccedenti la potenza in immissione richiesta, Enel Distribuzione, ove tecnicamente possibile, modificherà il valore della potenza in immissione richiesta e ricalcherà il corrispettivo per la connessione sulla base della regolazione vigente al momento del ricalcolo. Enel Distribuzione applicherà in tal caso al richiedente il triplo della differenza tra il corrispettivo per la connessione ricalcolato e il corrispettivo per la connessione determinato nel preventivo, provvedendo a modificare di conseguenza il contratto di connessione, come stabilito nell'articolo 10.15 del TICA. Si considera come "sistematico" il superamento della potenza in immissione richiesta in almeno due distinti mesi nell'anno solare.

18. DOCUMENTAZIONE ALLEGATA

In allegato al presente preventivo si trasmettono:

- Condizioni generali del contratto di connessione
- Condizioni generali per il contratto di misura
- Modulo per la richiesta di attivazione della fornitura di energia elettrica in prelievo
- Planimetria riportante il tracciato di massima dell'impianto di rete per la connessione

Con i migliori saluti.

MARCO RAVASIO
IL RESPONSABILE

Il presente documento è sottoscritto con firma digitale ai sensi dell'art. 21 del d.lgs. 82/2005.

Bonifico Italia - Dettaglio

06/12/2013 17:54

Ordinante

Nome Ordinante: COGENPOWER ENERGIA SRL
Rapporto: IT25X0200830290000030068719

Dati Beneficiario

Beneficiario: AMMINISTRAZIONE PROV.TORINO
Indirizzo: VIA BOGINO 12/B
Località: TORINO
CAP: 10123
Prov.: TO

Iban Beneficiario

Banca: UNICREDIT SPA
Iban: IT54F0200801051000003233854

Filiale: TORINO MARIA VITTORIA

SPORTELLO UNICO PER IL CLIENTE
GITTAI DI ORRASSANO
Data: 9 DIC. 2013

Dati Bonifico

Tipo bonifico: Ordinario
Importo: 3.223,71 EUR
Commissioni: 0,54 EUR
Causale: A.U.ex D.LGS 387/03 - ONERI ISTRUTTORI COGENPOWER ENERGIA SRL - P.IVA 0942430011
Data Inserimento: 06/12/2013
Riferimenti: 99286/0001582
Data esecuzione: 06/12/2013
Data valuta banca beneficiaria: 06/12/2013
C.R.O./TRN: 49375226607

Data - 9 DIC. 2013

CONTI CORRENTI POSTALI - Ricevuta di Versamento

BancoPosta

€ sul C/c.n. 19530104

di Euro 55,00

IMPORTO IN LETTERE CINQUANTACINQUE/00

INTESTATO A
CAUSALE
RICHIESTA PREVENTIVO NUOVO ALLACCIAMENTO
ACQUEDOTTO

63/040 05 05-12-13 P 008
TOTALE 0202 55,00
C/O 000015530104 55,00
P8 000 101205-171532-0501596

BOLLO DELL'UFFICIO POSTALE

ESEGUITO DA COGENPOWER ENERGIA SRL

VIA - PIAZZA CADORNA 11/B5

CAP 10071 LOCALITA BORGANO T. SE

CONTI CORRENTI POSTALI - Ricevuta di Accredito

BancoPosta

€ sul C/c.n. 19530104

di Euro 55,00

TD 123 IMPORTO IN LETTERE CINQUANTACINQUE/00

INTESTATO A
SICCEA SPA - VIA TORINO 166 - 10093
CAUSALE
RICHIESTA PREVENTIVO NUOVO ALLACCIAMENTO ACQUEDOTTO

ESEGUITO DA
COGENPOWER ENERGIA
SRL
VIA - PIAZZA
CADORNA 11/B5
CAP 10071 LOCALITA BORGANO T. SE

IMPORTANTE NON SCRIVERE NELLA ZONA SOTTOSTANTE!

Importo in euro

numero conto

tipo documento

BancoPosta

CONTI CORRENTI POSTALI - Ricevuta di Versamento

IMPORTO IN LETTERE TRECENTOTREDDICI/50

IN LETTERE TRECENTOTREDDICI/50

INTESTATO A SICCA SPA

CAUSALE

DOMANDA AUTORIZZAZIONE ALLACCIO

FOGNATURA

53/040 05 05-12-13 P. 008
 TOTALE 2.313,50
 C/C 000019830104 241,30
 DEM 131205-171433-7182297

ESEGUITO DA COOPERATIVA ENCI SRL

VIA - PIAZZA VIA ADONNA 11-B5

CAP 10071 LOCALITÀ BONGIARDOT.SR

BancoPosta

CONTI CORRENTI POSTALI - Ricevuta di Accredito

IMPORTO IN LETTERE TRECENTOTREDDICI/50

INTESTATO A

SICCA SPA - VIA TORINO 166 - 10093

COLLEGNDO

CAUSALE

DOMANDA AUTORIZZAZIONE ALLACCIO FOGNATURA

19530104 di Euro 313,50

sul/c/n. 19530104

di Euro 313,50

sul/c/n. 19530104

di Euro 313,50

ESEGUITO DA COOPERATIVA ENCI SRL

VIA - PIAZZA VIA ADONNA 11/B5

CAP 10071 LOCALITÀ BONGIARDOT.SR

Mod. C18 n. - Mod.1207A - Ed. 1/10 - EP1902/EP1903 - S.11

BOLLO DELL'UFFICIO POSTALE
 codice bancoposta

IMPORTANTE: NON SCRIVERE NELLA ZONA SOTTOSTANTEI
 numero conto

tipo documento

123 >

26 novembre 2013

Data - 9 DIC. 2013

AVVISO DI LIQUIDAZIONE DI PARCELLA DELLO STUDIO DELL'AVV.
RICCARDO LUDOGOROFF NON UTILIZZABILE AI FINI I.V.A.

P.I.-C.F.: 09424300011

Spett.le

COGENPOWER ENERGIA Srl

Corso Re Umberto n. 54

10128 TORINO

COGENPOWER / COM. ORBASSANO – SPORT ACTIONS

Esame studio della documentazione;
Sessioni in studio presso Avv. Merani e presso Provincia di Torino;
Sessioni telefoniche
Assistenza alla redazione della proposta al Comune;
Esame contratto con Sport Actions e assistenza alla redazione delle clausole
connesse alla procedura pubblicistica

ONORARIO A SALDO	€ 6.000,00
Maggiorazione 4% ex art. 11 L. 576/80	€ <u>240,00</u>
TOTALE IMPONIBILE	€ 6.240,00
I.V.A. 22%	€ <u>1.372,80</u>
TOTALE	€ 7.612,80
Ritenuta d'acconto 20%	€ <u>1.200,00</u>
IMPORTO DOVUTO	€ <u>6.412,80</u>

Regolare fattura verrà emessa all'atto del pagamento da effettuarsi tramite c/c bancario n. 100000150404 dell'Istituto Bancario Intesa Sanpaolo Filiale 1, Corso Re Umberto n. 51/53, intestato allo Studio avv. Ludogoroff, Aliberti, Associazione Professionale, Codice IBAN IT22 Z030 6901 0011 0000 0150 404

STUDIO MAZZI e TRINCHERA

Associazione Professionale

Corso Matteotti n. 30

10121 TORINO

P.I.:08145340017

CITTA' DI ORBASSANO
SPORTELLO UNICO PER IL CLIENTE
Data - 9 DIC. 2013

Torino, 3 dicembre 2013

Spettabile
COGENPOWER ENERGIA S
Corso Re Umberto n. 54
10121 TORINO
P.I. : 09424300011

PROPOSTA DI PARCELLA

	COMPENSI	ESPOSTI ESENTI
<u>COGENPOWER ENERGIA SRL</u> [REDAZIONE]		
Secondo acconto per assistenza giudiziale e stragiudiziale	[REDAZIONE]	[REDAZIONE]
<u>COGENPOWER ENERGIA SRL</u> [REDAZIONE] [REDAZIONE]		
secondo acconto per assistenza e consulenza stragiudiziale	[REDAZIONE]	
<u>COGENPOWER ENERGIA S.R.L. / Sport Action</u> (valore indeterminato) Saldo per assistenza e consulenza stragiudiziale (redazione del contratto di fornitura) Valore € 480.000 (compenso CNF € 7.900) Tenuto conto dell'urgenza e del numero di ore impiegate	5.100,00	
Totale	[REDAZIONE]	
4% C.P.A.	[REDAZIONE]	
Totale	[REDAZIONE]	
22% I.V.A.	[REDAZIONE]	
Totale	[REDAZIONE]	
A dedurre ritenuta d'acconto	[REDAZIONE]	
Anticipazioni esenti	0,00	
Totale	[REDAZIONE]	

Il pagamento potrà essere effettuato alle seguenti coordinate bancarie

**COGENPOWER S.p.A.**

Sede Operativa Via Cadorna, 11/B5, 10071, BORGARO TORINESE (Torino)
 Codice Fiscale e P.IVA 08913490010
 Nr. Telefono 0114501466
 Nr. Fax 0114701979
 Capitale Sociale (€) 1.810.000,00

Attività di direzione e coordinamento: Re Sipa Investments S.p.a.
 CITTA' DI ORBASSANO

Pagina 1

Data - 9 DIC. 2013

Vendite - Fattura

Nr. fattura **V13/00527** 6. Dicembre 2013

Cogenpower Energia srl
 C.SO RE UMBERTO 54
 10128 TORINO
 ITALIA

Data di registrazione 06/12/13
 Prezzi IVA inclusa No
 Fatturare a - Nr. cli. C0000023
 Partita IVA 09424300011
 Cod. Fiscale 09424300011

Descrizione	Quantità	Cod. unità di	Prezzo unitario	Sconto %	Codice IVA	Importo
Piano terre e rocce da scavo Planeta econsulting	1	EU	3.876,00		IVA 22%	3.876,00
Esecuzione rilievo topografico R.G.V.	1	EU	520,00		IVA 22%	520,00
Valutazione previsionale impatto acustico Microbel	1	EU	1.500,00		IVA 22%	1.500,00
Documentazione Variante PRGC Arch.Bonifetto	1	EU	3.536,00		IVA 22%	3.536,00
Progetti architettonici Studio Ingegneria PM	1	EU	36.513,36		IVA 22%	36.513,36
Analisi volumetria teleriscaldamento Ing Peradotto	1	EU	2.173,60		IVA 22%	2.173,60
Perizia opere messa in pristino Ing Porelli	1	EU	3.640,00		IVA 22%	3.640,00
Spese copisteria Silbe	1	EU	392,40		IVA 22%	392,40
Relazione archeologica Arkia srl	1	EU	1.350,00		IVA 22%	1.350,00
Relazione geologica PRGC Planeta econsulting	1	EU	1.836,00		IVA 22%	1.836,00
Progettazione impianti e elaborati AU	1	EU	19.500,00		IVA 22%	19.500,00
Spese generali 10%	0,1	EU	53.501,40		IVA 22%	5.350,14

Riepilogo IVA

Codice IVA	% IVA	Importo riga	Imponibile sc. fatt.	Importo sconto fattura	Imponibile IVA	Importo IVA
IVA 22%	22	80.187,50	0,00	0,00	80.187,50	17.641,25
Totale		80.187,50	0,00	0,00	80.187,50	17.641,25

Totale Imponibile	80.187,50
Totale I.V.A.	17.641,25
Totale Fattura	97.828,75

Condizioni pagamento Bonifico 90 gg
 Metodo di Pagamento BONIFICO

Pagamenti da corrispondersi su C/C Bancario intestato a COGENPOWER S.p.A.
 IBAN: IT40R0200830290000500068034
 Data Scadenza 06/03/14 Importo 97.828,75



CITTA' DI ORBASSANO
SPORTELLO UNICO PER IL CITTADINO

Data - 9 DIC. 2013

COGENPOWER S.p.A.

Sede Legale: C.so Re Umberto, 54 -10128 - Torino - Italia

Sede Operativa: Via Cadorna, 11/B5 - 10071 - Borgaro T.se (TO) - Italia

Capitale sociale: 1.810.000 €

Cod. Fisc. e P. IVA n. 08913490010

Azienda certificata UNI EN ISO 9001:2008, n° AJAEU/11/12446

Attività di direzione e coordinamento: Re Sipar Investments S.p.A.

PROT.N. MGT-CNT-081213-U-SPA010624

COGENPOWER ENERGIA S.r.l.

CONTRATTO DI
PROGETTAZIONE ED ASSISTENZA TECNICA
VOLTA ALLA PRESENTAZIONE DI
AUTORIZZAZIONE UNICA
ai sensi dell'art.12 D.Lgs 387/2003 e s.m.i.

COGENPOWER s.p.a.



COGENPOWER S.p.A.
Sede Legale: C.so Re Umberto, 54 -10128 – Torino - Italia
Sede Operativa: Via Cadorna, 11/B5 – 10071 - Borgaro T.se (TO) - Italia
Capitale sociale: 1.810.000 €
Cod. Fisc. e P. IVA n. 08913490010
Azienda certificata UNI EN ISO 9001:2008, n° AJAEU/11/12446
Attività di direzione e coordinamento: Re Sipar Investments S.p.A.

CONTRATTO

Tra

COGENPOWER S.P.A., con sede legale in Torino (TO), C.so Re Umberto, 54, P.IVA
08913490010, rappresentata dal Dottor Francesco Vallone, in qualità di Amministratore

Delegato, munito di ogni necessario potere

(di seguito **COGENPOWER**)

e

COGENPOWER ENERGIA S.R.L., con sede legale in Torino (TO), C.so Re Umberto, 54, P. IVA
09424300011, rappresentata dall'Ing. Stefano Chanoine, in qualità di Amministratore, munito

di ogni necessario potere

(di seguito **ENERGIA**)

(ed entrambi, nei seguito, in caso di riferimento congiunto, **PARTI**)

premesso

- che ENERGIA è committente nella realizzazione di una centrale di teleriscaldamento a biomassa con asservita una rete di teleriscaldamento nella città di Orbassano e che ha richiesto a COGENPOWER la fornitura dei servizi di seguito elencati,
- che COGENPOWER ha la necessaria competenza e professionalità per rendere questo servizio ad ENERGIA alle condizioni di cui sotto,

si stipula e conviene quanto segue:

COGENPOWER ENERGIA S.r.l.

COGENPOWER s.p.a.



COGENPOWER S.p.A.
Sede Legale: C.so Re Umberto, 54 -10128 – Torino - Italia
Sede Operativa: Via Cadorna, 11/B5 – 10071 - Borgaro T.se (TO) - Italia
Capitale sociale: 1.810.000 €
Cod. Fisc. e P. IVA n. 08913490010
Azienda certificata UNI EN ISO 9001:2008, n° AJAEU/11/12446
Attività di direzione e coordinamento: Re Sipar Investments S.p.A.

A. Oggetto del contratto

1) Il presente contratto ha per oggetto i seguenti servizi tecnico-economici finalizzati alla presentazione di un'istanza di Autorizzazione Unica secondo l'art. 12 del D.Lgs 387/2003 e s.m.i per la costruzione e l'esercizio di un impianto di cogenerazione alimentato a biomassa lignocellulosa della potenza elettrica di 993 kW:

- a. Realizzazione cartografia di inquadramento territoriale dell'impianto prodotta su base CTR in scala 1:10.000, con indicazione dei vincoli presenti (aree protette, riserve naturali, siti di rete natura 2000, vincolo paesaggistico, vincolo idrogeologico, fasce ed aree PAI, aree di inedificabilità per vincolo idrogeologico, ecc...);
- b. Elaborazione estratto di mappa catastale con individuazione dei mappali interessati e visure delle proprietà risultanti;
- c. Realizzazione progetto definitivo dell'iniziativa, comprensivo delle opere per la connessione alla rete, delle altre infrastrutture indispensabili previste, della dismissione dell'impianto e del ripristino dello stato dei luoghi;
- d. Elaborazione estratto del P.R.G.C. comprensivo di stralcio delle N.T.A. con l'indicazione dell'ubicazione dell'impianto e perimetrazione dell'area nella tavola del P.R.G.C. vigente ai sensi della legge urbanistica regionale L.R. 56/77.
- e. Realizzazione specifico elaborato denominato "Aspetti urbanistici", al fine di illustrare e sintetizzare lo stato di fatto e le eventuali modifiche normative e cartografiche al PRGC vigente derivanti dall'approvazione del progetto. L'elaborato sarà inoltre corredato da una sintetica relazione illustrativa che evidenzia i caratteri e l'ubicazione del progetto.

COGENPOWER ENERGIA S.r.l.

COGENPOWER S.p.A.



COGENPOWER S.p.A.
Sede Legale: C.so Re Umberto, 54 -10128 – Torino - Italia
Sede Operativa: Via Cadorna, 11/B5 – 10071 - Borgaro T.se (TO) - Italia
Capitale sociale: 1.810.000 €
Cod. Fisc. e P. IVA n. 08913490010
Azienda certificata UNI EN ISO 9001:2008, n° AJAEU/11/12446
Attività di direzione e coordinamento: Re Sipar Investments S.p.A.

- f. Identificazione secondo le Norme Tecniche di Attuazione del PRGC della peculiare destinazione d'uso atta ad ospitare la specifica tipologia di impianto, allegando altresì gli stralci delle cartografie di analisi e di sintesi della pericolosità geologica e dell'idoneità all'utilizzazione urbanistica allegate al piano regolatore vigente.
- g. Elaborazione relazione paesaggistica di cui al DPCM 12 dicembre 2005 se le aree risultano vincolate ai sensi del D.Lgs. 42/2004 e della L.R. 32/2008;
- h. Realizzazione estratti cartografici del P.P.R. adottato con D.G.R. 4 agosto 2009, n. 53-11975 per la valutazione delle componenti ambientali sottoposte a misure di salvaguardia nell'ambito della pianificazione territoriale di dettaglio (art. articoli 13, 14, 16, 18, 26, 33 e 46);
- i. Preparazione di documentazione fotografica attestante le condizioni del sito prima dell'intervento;
- j. Elaborazione di documentazione previsionale di impatto acustico conforme alla D.G.R. n. 9-11616 del 2 febbraio 2004;
- k. Realizzazione del piano di gestione delle terre e rocce da scavo ai sensi della parte IV del D.Lgs. 152/2006;
- l. Elaborazione degli schemi elettrici degli impianti di rete per la connessione, predisposti dal gestore di rete competente, nonché gli elaborati relativi agli eventuali impianti di utenza per la connessione e dell'istanza al gestore della rete elettrica nazionale o della rete di distribuzione secondo le disposizioni di cui agli art. 6 e 19 della Delibera AEEG/ARG/elt 99/08 e successive disposizioni in materia;
- m. Presentazione dell'istanza presentata al Ministero dello Sviluppo Economico – Dipartimento per le Comunicazioni per il rilascio del nulla osta ai sensi dell'art. 95 del D.Lgs. 259/03 per linee elettriche;

COGENPOWER ENERGIA S.r.l.

COGENPOWER S.p.A.



COGENPOWER S.p.A.
Sede Legale: C.so Re Umberto, 54 -10128 – Torino - Italia
Sede Operativa: Via Cadorna, 11/B5 – 10071 - Borgaro T.se (TO) - Italia
Capitale sociale: 1.810.000 €
Cod. Fisc. e P. IVA n. 08913490010
Azienda certificata UNI EN ISO 9001:2008, n° AJAEU/11/12446
Attività di direzione e coordinamento: Re Sipar Investments S.p.A.

n. Elaborazione della relazione tecnica firmata da professionisti abilitati per le relative categorie di opere ed impianti contenente:

- 1) criteri di inserimento nel territorio anche in riferimento ai piani territoriali, urbanistici e paesaggistici esistenti;
- 2) descrizione della scelta tecnologica, con indicazione delle ore equivalenti annue di funzionamento e valutazione della producibilità attesa;
- 3) cronoprogramma della realizzazione dell'intervento;
- 4) disegni dei vari componenti, apparecchiature e strutture di sostegno e planimetrie in cui risulti la posizione delle apparecchiature relative ai vari impianti;
- 5) stima della vita utile, descrizione delle modalità di dismissione dell'impianto e di smaltimento del materiale utilizzato, contenente una stima dei costi di dismissione dell'impianto e di ripristino dello stato dei luoghi, ovvero nel caso di impianti idroelettrici, delle misure di reinserimento e recupero ambientale. Il progetto dovrà comprendere l'impegno del proponente a dismettere l'impianto qualora risulti inoperativo per 12 mesi consecutivi;
- 6) indicazioni specifiche relative alla tipologia di impianto biomasse e biogas con la produzione di documentazione atta a certificare l'idoneità del sito ai sensi della D.G.R. 30 gennaio 2012, n. 6-3315;
- 7) relazione tecnica che descriva le caratteristiche della biomassa utilizzata, con analisi della producibilità attesa, le modalità di approvvigionamento e la provenienza della risorsa utilizzata. In particolare la relazione deve indicare quali delle biomasse utilizzate provengono da boschi, colture dedicate, da scarti e sottoprodotti agricoli e loro trasformati. Nel caso di colture dedicate, coltivate

COGENPOWER ENERGIA S.r.l.

COGENPOWER s.p.a.



COGENPOWER S.p.A.
Sede Legale: C.so Re Umberto, 54 -10128 – Torino - Italia
Sede Operativa: Via Cadorna, 11/B5 – 10071 - Borgaro T.se (TO) - Italia
Capitale sociale: 1.810.000 €
Cod. Fisc. e P. IVA n. 08913490010
Azienda certificata UNI EN ISO 9001:2008, n° AJAEU/11/12446
Attività di direzione e coordinamento: Re Sipar Investments S.p.A.

nel territorio regionale, la relazione deve anche individuare la superficie agricola utilizzata (S.A.U.) regionale interessata e la sua quantificazione a livello comunale ovvero l'elenco delle particelle catastali interessate;

- 8) ~~per garantire la producibilità degli impianti a biogas, le biomasse utilizzate devono essere effettivamente disponibili almeno nella misura del 70% dell'approvvigionamento necessario al funzionamento dell'impianto stesso. Qualora l'approvvigionamento avvenga da colture dedicate coltivate nel territorio regionale, la disponibilità effettiva deve essere dimostrata attraverso idonei contratti preliminari o definitivi. La relazione tecnica deve inoltre illustrare il piano di utilizzo e spandimento del digestato. Nel caso in cui lo spandimento avvenga su terreni in ambito regionale, la relazione deve dimostrare la disponibilità effettiva, attraverso idonei contratti preliminari o definitivi, di almeno il 70% della superficie necessaria all'utilizzo agronomico del digestato, deve individuare la superficie regionale interessata e la sua quantificazione a livello comunale, ovvero l'elenco delle particelle catastali interessate. Qualora parte del digestato non sia oggetto di utilizzo agronomico sul territorio regionale, la relazione deve indicare il differente utilizzo previsto (es. utilizzo extra-agricolo, depurazione, ecc.) e il relativo quantitativo;~~
- o. Acquisizione di una perizia giurata volta alla valutazione dei costi per l'esecuzione degli interventi di dismissione degli impianti e delle opere di messa in pristino dell'area oggetto
- p. Realizzazione del piano finanziario dell'opera progettata.

COGENPOWER ENERGIA S.r.l.

COGENPOWER S.p.A.



COGENPOWER S.p.A.
Sede Legale: C.so Re Umberto, 54 -10128 – Torino - Italia
Sede Operativa: Via Cadorna, 11/B5 – 10071 - Borgaro T.se (TO) - Italia
Capitale sociale: 1.810.000 €
Cod. Fisc. e P. IVA n. 08913490010
Azienda certificata UNI EN ISO 9001:2008, n° AJAEU/11/12446
Attività di direzione e coordinamento: Re Sipar Investments S.p.A.

B. Corrispettivo del contratto

2) Il corrispettivo per i servizi e gli elaborati di cui alla precedente sezione viene determinato come segue:

a. Per redazione progetti ed elaborati impiantistici (impianti meccanici, elettrici, reti di teleriscaldamento) e relazione tecnica di cui al punto A.n

€19.500 (diciannovemilacinquecento) oltre IVA

b. Per prestazioni di terzi saranno fatturati i costi desunti dai contratti ed ordini maggiorati del 10% a compensazione delle spese generali.

C. Durata del contratto

3) Il contratto entra in vigore con decorrenza 21/10/2013 e termina il 31/12/2013 ovvero in occasione della presentazione dell'istanza di Autorizzazione Unica ai sensi dell'art.12 D.Lgs 387/2003 e s.m.i. e non prevede la clausola di tacito rinnovo.

D. Modifiche al contratto

4) Il presente contratto potrà subire variazioni solo in seguito alla presentazione dei documenti consegnati da COGENPOWER e previsti dal presente contratto oppure in seguito alla conclusione delle attività previste nel presente contratto. Qualora a causa di forza maggiore, le PARTI dovessero rivedere alcune clausole del contratto, esse si impegnano a farlo in buona fede.

Letto, confermato e sottoscritto in Borgaro Torinese, il 21 Ottobre 2013

COGENPOWER S.P.A.

COGENPOWER s.p.a.

COGENPOWER ENERGIA S.R.L.

COGENPOWER ENERGIA S.r.l.,

9 DIC. 2013

COGENPOWER S.p.A.



Sede Operativa Via Cadorna, 11/B5, 10071, BORGARO TORINESE (Torino)
Codice Fiscale e P.IVA 08913490010
Nr. Telefono 0114501466
Nr. Fax 0114701979
Capitale Sociale (€) 1.810.000,00

Attività di direzione e coordinamento: Re Sipar Investments S.p.a.

ORDINE DI ACQUISTO

Pagina 1

Ordine No: ORDSPA13/00078

Data Ordine:

30. Ottobre 2013

Fornitore:

Dati fornitore:

Tel. 0119103450

Fax 0119101908

PLANETA STUDIO ASSOCIATO

VIA CERELLO-SP 87 KM 1

10034 CHIVASSO

TO

ITALIA

Partita IVA 09871910015

Destinatario:

Cogenpower Spa

Via Mappano, 6 - cell.3462188398

BORGARO TORINESE

10071

Nr.Articolo:	Descrizione	Diametro	Q.tà	u.m.	Costo unitario	Codice IVA	Importo
	Caratterizzazione ambientale preliminare ed elaborazione del piano di gestione mate		1		3.800,00	IVA 22%	3.800
	Contributi previdenziali		0,02		3.800,00	IVA 22%	76

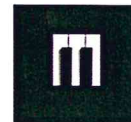
Attività come da Vs. offerta del 29/10/2013 con esclusione dell'esecuzione dei pozzetti che sarà a ns. carico

Consegna entro il 29/11/2013

Totale EURO IVA escl. 3.876,00
22% IVA 852,72
Totale EURO IVA incl. 4.728,72

Condizioni pagamento Bonifico 30 gg df fm
Metodo di spedizione

Il fornitore è invitato a specificare su bolle e fatture il numero dell'ordine di riferimento. Grazie



Spett.le
Cogenpower S.p.A.
Via Cadorna, 11/B
10071 BORGARO TORINESE (TO)

Att.ne ing. Stefano Chanoine

Prot. PRE_MSA_185_0

Torino, 3 Ottobre 2013

Oggetto: **Attività di consulenza acustica**

La proposta è relativa all'attività di consulenza per la predisposizione della valutazione di impatto acustico per un nuovo impianto di cogenerazione da insediarsi sul territorio comunale di Orbassano. Sarà inoltre inclusa l'attività di predisposizione della verifica di compatibilità acustica che dovrà accompagnare la variante al piano regolatore per la variazione di destinazione d'uso dell'area prescelta per l'insediamento.

Valutazione impatto acustico

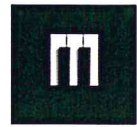
L'attività riguarda la Valutazione di Impatto Ambientale Acustico (VIAA) eseguita in conformità all'art. 8 Legge n. 447/95 e art. 10 L.R. n. 52/2000 nonché secondo i dettami delle linee guida regionali emesse con DGR n. 9-11616 per la realizzazione di un nuovo impianto di cogenerazione in Orbassano (TO).

La VIAA sarà finalizzata a valutare in via previsionale quantitativamente e qualitativamente le immissioni sonore nell'area circostante ai fini della verifica del rispetto della normativa vigente, con particolare riferimento alla classificazione acustica comunale ed ai limiti del d.P.C.M. 14/11/1997.

L'intero lavoro sarà svolto da tecnico competente in acustica ambientale riconosciuti ex art. 2 l. 447/95 ed in conformità alle linee guida regionali emesse con DGR 9-11616.

Sarà nostra cura svolgere sopralluogo per l'acquisizione di tutti i dati necessari e l'esecuzione di rilievi fonometrici per la determinazione dell'attuale clima acustico.

Al termine del lavoro saranno fornite le situazioni previste modellizzate con adeguato software previsionale, unitamente alla valutazione dell'impatto su eventuali singoli ricevitori e sull'intera area di interesse.



In caso di superamento dei limiti previsti saranno parimenti indicate gli interventi da predisporre per ricondursi ad una condizione di conformità.

Al termine dell'attività verrà redatta opportuna relazione tecnica da presentare alle autorità competenti. Si fornisce inoltre la disponibilità a partecipare ad incontri con l'ente competente per la discussione dell'elaborato.

Per lo svolgimento dell'attività risulta necessario avere a disposizione le seguenti informazioni:

- Planimetria dell'opera in progetto, con dislocazione dei macchinari/attrezzature più significativi dal punto di vista acustico
- Dati tecnici macchinari con dati di emissione acustica laddove esistenti
- Indicazione della composizione delle pareti esterne del capannone ed eventuali provvedimenti di tipo acustico già in progetto.

Se esistenti i documenti cartografici sono preferibili in formato digitale, per una migliore gestione del progetto.

Verifica di compatibilità acustica

Nell'ambito della gestione degli strumenti di pianificazione e controllo del territorio, il comma 4 art. 5 della Legge Regionale n. 52/2000 "Disposizioni per la tutela dell'ambiente in materia di inquinamento acustico" richiede che per ogni variazione degli strumenti urbanistici venga effettuata la verifica di compatibilità ed eventuale successivo adeguamento del piano di classificazione acustica.

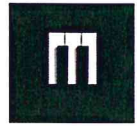
La verifica di compatibilità acustica è quindi l'attività con cui si ottempera alle disposizioni di legge, procedendo ad una verifica puntuale della modifica apportata dalla nuova variante allo strumento urbanistico vigente e valutando se tale cambiamento risulta compatibile con le previsioni del piano di classificazione acustica.

Concretamente la verifica di compatibilità acustica si realizza mediante redazione di apposita relazione tecnica che solitamente viene configurata come allegato alla documentazione accompagnante la variante al PRGC. La verifica nel caso specifico si baserà anche sulle risultanze della valutazione di impatto acustico, per dimostrare la congruità della destinazione d'uso richiesta con i limiti normativi previsti alla luce dell'impatto acustico previsto per il nuovo impianto.

La relazione tecnica sarà redatta in 3 copie a firma del tecnico competente in acustica e solitamente controfirmata dal tecnico urbanista estensore della variante.

Per l'esecuzione del lavoro è necessario disporre della seguente documentazione:

- Tavole variante del PRGC
- Relazione tecnica della variante
- Eventuali NTA specifiche per l'area in oggetto o prescrizioni



CONDIZIONI DI ECONOMICHE

Le attività sopra descritte potranno essere svolte alle seguenti condizioni economiche onnicomprensive:

€ 1.500,00 + oneri previdenziali (4%) e fiscali (22%)

CONDIZIONI DI PAGAMENTO

Fatturazione: alla consegna relazione.

Pagamento: 30 gg. d.f.

TEMPISTICHE

Da concordare di comune accordo.

MICROBEL s.a.

Ing. Franco BERTELLINO

ARCH. ENRICO BONIFETTO

Via Brugnone n. 12 - 10126 TORINO

Tel. 011 - 19320475

mail: enricobonifetto@gmail.com

CITTA' DI ORBASSANO
SPORTELLO UNICO PER IL CITTADINO

Data - 9 DIC. 2013

Autografo

Spett.le

COGENPOWER SPA

C.so Re Umberto, 54 -10128

10128 TORINO (TO)

Alla c.a dell' Ingegnere

Stefano CHANOINE

PROPOSTA DI PARCELLA

Non valida ai fini della registrazione

Verrà emessa regolare parcella all' atto del pagamento


Torino, 25 novembre 2013

OGGETTO: Redazione di variante urbanistica ex Art. 17 bis comma 3 L.R. 56/77 al PRGC vigente del Comune di Orbassano per la realizzazione di impianto di cogenerazione in via Circonvallazione esterna, e contestuale redazione di Documento di screening per la Verifica di assoggettabilità a Valutazione Ambientale Strategica - V.A.S. Il tutto comprensivo di assistenza alle conferenze

Onorario e spese comprese	Euro	3.400,00
<u>Cassa di previdenza 4%</u>	Euro	<u>136,00</u>
Totale imponibile	Euro	3.536,00
<u>IVA 22%</u>	Euro	<u>777,92</u>
TOTALE	Euro	4.313,92
Ritenuta d' acconto 20%	Euro	- 680,00
Netto da corrispondere	Euro	3.663,92

Distinti saluti.

Arch. Enrico Bonifetto



•Dott. Ing. Michele Peradotto•
Domicilio Fiscale: via Ciriè 9 – 10071 Borgaro T.se
Studio: via A. Peyron, 27 - 10143 Torino
tel./fax. 0114377882 cell. 329.9849035
cod. fisc. PRDMHL75H07L219F
p.iva 09264430019

CITTA' DI ORBASSANO
SPORTELLO UNICO PER IL CITTADINO
Data - 9 DIC. 2013

COGENPOWER S.P.A.
Via Cadorna 11/B5
10071 Borgaro T.se (TO)
C.F. / P. IVA 08913490010

Torino, 21-11-2013

FATTURA 084-2013

OGGETTO: TELERISCALDAMENTO IN ORBASSANO (TO) – ATTIVITA' DI CONSULENZA FINALIZZATA ALLA STIMA DELLA VOLUMETRIA POTENZIALMENTE ALLACCIABILE AD UNA RETE DI TELERISCALDAMENTO

Redazione di relazione tecnica ed allegati contenenti le risultanze dei sopralluoghi svolti

Rif. consegna lavoro del 6 novembre 2013

Rif. Ns. offerta del 21-10-2013

Onorario:	590,00	€
Contributo Previdenziale Integrativo Obbligatorio Inarcassa (4%):	23,60	€
Imponibile IVA:	613,60	€
IVA (22%):	134,99	€
TOTALE:	748,59	€
Ritenuta di acconto IRPEF (20%):	118,00	€
A credito:	630,59	€

Il pagamento potrà essere effettuato tramite bonifico bancario su conto corrente:
c.c. 000040677351 intestato a Peradotto Michele, presso:
Unicredit Banca
Codice IBAN: IT 47 R 02008 01004 000040677351

•Dott. Ing. Michele Peradotto•
Domicilio Fiscale: via Ciriè 9 – 10071 Borgaro T.se
Studio: via A. Peyron, 27 - 10143 Torino
tel./fax. 0114377882 cell. 329.9849035
cod. fisc. PRDMHL75H07L219F
p.iva 09264430019

COGENPOWER S.P.A.
Via Cadorna 11/B5
10071 Borgaro T.se (TO)
C.F. / P. IVA 08913490010

Torino, 31-10-2013

FATTURA 080-2013

OGGETTO: TELERISCALDAMENTO IN ORBASSANO (TO) – ATTIVITA' DI CONSULENZA FINALIZZATA ALLA STIMA DELLA VOLUMETRIA POTENZIALMENTE ALLACCIABILE AD UNA RETE DI TELERISCALDAMENTO

Rif. consegna lavoro del 10 ottobre 2013

Rif. Vs. ordine codice ORDSPA13_0065 del 27 settembre 2013

Onorario:	1.500,00	€
Contributo Previdenziale Integrativo Obbligatorio Inarcassa (4%):	60,00	€
Imponibile IVA:	1.560,00	€
<u>IVA (22%):</u>	<u>343,20</u>	<u>€</u>
TOTALE:	1.903,20	€
<u>Ritenuta di acconto IRPEF (20%):</u>	<u>300,00</u>	<u>€</u>
A credito:	1.603,20	€

Il pagamento potrà essere effettuato tramite bonifico bancario su conto corrente:
c.c. 000040677351 intestato a Peradotto Michele, presso:
Banca Unicredito
Agenzia di Torino c.so Francia A
Codice IBAN: IT 47 R 02008 01004 000040677351



CITTA' DI ORRAS
SPORTELLINO UNICO PER
di Garis Giuseppe

PRODUZIONE TIMBRI
TARGHE Industriali a disegno da File
CITOFONERIA - Numeri CIVICI
Copie Colori Laser A4 - A3 da File
Plottaggio: B/N e Colori (DWG - PDF - DXF Ecc.)
Scansioni: A4 - A3 Grandi Formati - B/N - Colori
Fotocopie B/N - Colori A4 - A3 - Self-Service

Grandi formati (A0) - Riduzioni - Ingrandimenti
Rilegature: Dorsetto - Anelli - Caldo - Nastro
Stampa UV su Forex e Alluminio
Striscioni Pubblicitari - Gigantografie
Plastificazioni: A4-A3-A2 Grandi Formati anche con supporto
Serigrafia - Stampa digitale su PVC - Scritte adesive
LAVORI COMPLEMENTARI (Tipografici - Stampa Digitale)

Via Lanzo, 47/49 - Tel. 011.470.46.31 - Fax 011.451.99.96
E-mail: ditta.silbe@tiscalinet.it

D.F.: Viale dei Tigli, 16 - 10071 BORGARO T.SE
Cod. Fisc. GRS GPP49D03 A990B - P. IVA 05332030013
Albo Artigiani N. 195757 - Registro Ditte N. 700006
Luogo cons. scrit. contabili CNA SERVIZI s.r.l. - SEZ. DI CIRIÈ
Via Prever, 15 - 10073 CIRIÈ - P. IVA 02202140014

FATTURA N. 561 del 07/12/2013
a mezzo: Mittente Destinatario

CESSIONARIO: Ditta, Dipendenza o Residenza, Parità IVA
COGEN POWER S.p.A.
Via Cadornè 11/35 - 10071 BORGARO T. (TO)
Tel 089 13 4900 10

QUANTITA'	DESCRIZIONE DEI BENI (natura e qualità)	PREZZO	IMPORTO IMPONIBILE	IVA %	IVA Importo	TOTALE
μ. 1440	(Rilegatura) Rilegatura (accanto presento) stampi A4 color	0,15	216,00			
μ. 18	(Rilegatura) Rilegatura e feltre con PVC ecc.	2,20	26,40			
μ. 22	(Rilegatura) Rilegatura vs/oltr.	0,50	11,00			
μ. 24	(Rilegatura) Rilegatura e feltre con PVC ecc.	2,20	52,80			
μ. 30	(Rilegatura) Rilegatura vs/oltr.	0,50	15,00			
μ. 25	(Rilegatura) Rilegatura e feltre con PVC ecc.	2,20	55,00			
μ. 6	(Rilegatura) Rilegatura vs/oltr.	0,50	3,00			
μ. 6	(Rilegatura) Rilegatura e feltre con PVC ecc.		13,20			
			392,40	22	86,33	478,73

RIFERIMENTI IBAN 158010306901027100000015764

PAGAMENTO *22 Benz - Banco di Sicilia* **TOTALE € 478,73** Contributo CONAI assolto ove dovuto

ALIQUOTA	22%					Ai sensi dell'Art. 13 del D. L.G.S. 196/2003 vi informiamo che i vostri dati sono da noi trattati, anche con ausilio di strumenti informatici, esclusivamente per l'esecuzione del contratto e per gli adempimenti e gli obblighi amministrativi, contabili e fiscali. Per l'esercizio dei diritti ex Art. 7 potete scrivere a: SILBE di Garis Giuseppe Via Lanzo, 47/49 - 10071 BORGARO T. SE (TO)
IMPONIBILE	392,40					
IVA	86,33					

Consegna o inizio trasporto a mezzo: Mittente Destinatario DATA FIRMA DEL CONDUCENTE *P. P. P.*

ASPETTO ESTERIORE DEI BENI *Pacci* N. COLLI *003* PESO KG. N. PROGRESSIVO FIRMA DEL DESTINATARIO *P. P. P.*

CONTROLLARE L'ESATTEZZA DEI DATI E COMUNICARE EVENTUALI ERRORI NON CI RITERREMO RESPONSABILI PER LE SANZIONI ART. 11 D.LGS. N. 471 DEL 97

CITTA' DI ORBASSANO
SPORTELLO UNICO PER IL CITTADELLI

- 9 DIC. 2013

COGENPOWER S.p.A.



Sede Operativa Via Cadorna, 11/B5, 10071, BORGARO TORINESE (Torino)
Codice Fiscale e P.IVA 08913490010
Nr. Telefono 0114501466
Nr. Fax 0114701979
Capitale Sociale (€) 1.810.000,00

Attività di direzione e coordinamento: Re Sipar Investments S.p.a.

ORDINE DI ACQUISTO

Pagina 1

Ordine No: ORDSPA13/00080

Data Ordine:

11. Novembre 2013

Fornitore:

Dati fornitore:

Tel. 011201164

Arkaia S.r.l.

Fax

Via Sandro Botticelli, 57

10154 TORINO

TO

ITALIA

Partita IVA

05257620012

Destinatario:

Cogenpower Spa

Via Mappano, 6 - cell.3462188398

BORGARO TORINESE

10071

Nr.Articolo:	Descrizione	Diametro	Q.tà	u.m.	Costo unitario	Codice IVA	Importo
	Verifica preventiva dell'interesse archeologico Consegna prevista il 29/11/13		1	CAD	1.350,00	IVA 22%	1.350

Totale EURO IVA escl.

1.350,00

22% IVA

297,00

Totale EURO IVA incl.

1.647,00

Condizioni pagamento

Bonifico 60 gg df fm

Metodo di spedizione

Il fornitore è invitato a specificare su bolle e fatture il numero dell'ordine di riferimento. Grazie

COGENPOWER S.p.A.
Via Cadorna 11/B5
10071 BORGARO T. SE (TO)
P.IVA 08913490010

05 Dicembre 2013

Spett.le

Cogenpower S.p.A.

c.a. Ing. Stefano Chanoine – Direttore Tecnico

Via Cadorna 11/B5

10071 - Borgaro Torinese (TO)

Ref. N. L13-12-09

Oggetto: Offerta tecnica ed economica per la redazione della relazione geologico-tecnica afferente un lotto di terreno ubicato a Orbassano (campo da calcio alle spalle del centro sportivo di via Gozzano) a supporto del progetto di realizzazione di una nuova centrale a biomasse

Egregio Ing. Chanoine,

Facendo seguito ai colloqui intercorsi e alla richiesta pervenuta in data 2 dicembre 2013, trasmettiamo in allegato la ns offerta tecnica ed economica per l'elaborazione della relazione geologico-tecnica afferente un lotto di terreno ubicato a Orbassano (campo da calcio alle spalle del centro sportivo di via Gozzano) a supporto del progetto di realizzazione di una nuova centrale a biomasse.

Restando a disposizione per eventuali chiarimenti, porgo cordiali saluti.



Dott. Cesare Rampi

Cogenpower S.r.l.

Offerta tecnica ed economica per la redazione della relazione geologico-tecnica afferente un lotto di terreno ubicato a Orbassano (campo da calcio alle spalle del centro sportivo di via Gozzano) a supporto del progetto di realizzazione di una nuova centrale a biomasse

1. Introduzione

La società Cogenpower S.p.A. (Cogenpower) intende realizzare un nuovo insediamento industriale (nuova centrale a biomasse) a Orbassano, in un lotto di terreno attualmente a prato.

Il relazione a quanto sopra Cogenpower ha richiesto allo Studio Associato Planeta (Planeta) l'elaborazione di una relazione geologico-tecnica.

2. Proposta di attività

Lo studio geologico avrà la finalità di analizzare e comprendere l'assetto geologico-geomorfologico e idrogeologico, identificare i vincoli di tipo geologico presenti sul territorio e valutarne la compatibilità con il progetto di Cogenpower.

Lo studio sarà basato su dati bibliografici dell'area in esame, sugli allegati geologici del Piano Regolatore Comunale (PRG), sui dati emersi dal sopralluogo in sito e dalle indagini geognostiche appositamente eseguite a scopo ambientale.

Il sarà comprenderà:

- inquadramento territoriale, geomorfologico, idrografico, geologico ed idrogeologico del Sito
- valutazione della pericolosità geomorfologica del Sito
- descrizione delle indagini geognostiche finora condotte in Sito e dei relativi risultati.

Si specifica che alla data attuale non sono state condotte in sito indagini di tipo sismico e geotecnico, che esuleranno pertanto dal contenuto della relazione geologico-tecnica, da intendersi quale inquadramento geologico ed idrogeologico dell'area.

3. Gruppo di Lavoro

Il gruppo di lavoro comprenderà personale qualificato laureato con esperienza decennale nella caratterizzazione geologica. Il gruppo di lavoro sarà coordinato dal Dott. Frenca.

4. Tempi, costi e modalità di pagamento

La relazione geologico-tecnica potrà essere consegnata entro il 6 dicembre 2013.

Per le attività descritte si richiede un compenso a corpo di Euro **1.800,00**.

L'importo di cui sopra è da intendersi al netto di IVA (22%) e contributi previdenziali (2%).

La fatturazione verrà effettuata alla consegna della relazione tecnica. Il pagamento è previsto a 30 giorni dalla presentazione di proposta di fatturazione mediante bonifico bancario. La fattura sarà emessa a pagamento avvenuto.

PARCELLA PER PRESTAZIONI PROFESSIONALI

D.M. 04/04/2001 - G.U. n.96 del 26/04/2001

Legge 02/03/1949 n. 143

LAVORI: IMPIANTO A BIOMASSA ASSERVITO AL TELERISCALDAMENTO

COMUNE: ORBASSANO TO

COMMITTENTE:



COGENPOWER S.p.A.

Sede Legale: C.so Re Umberto 54, 10128, Torino

Sede Operativa: Via Cadorna 11/B5, 10071 - Borgaro Torinese (TO), Italia

Cod.Fisc. e P.Iva n. **08913490010**

Azienda certificata UNI EN ISO 9001:2008, n° AJAEU/11/12446

PRESIDENTE ED A.D. DOTT. VALLONE FRANCESCO

Incaricato : Ing. Claudio Marchisio

Iscritto a: Ordine degli ingegneri di TO



STUDIO INGEGNERIA PM

di Marchisio Claudio e Porelli Silvio Remigio

P.IVA: 03197120045 C.F.: 03197120045

DENOMINAZIONE: STUDIO INGEGNERIA PM

DI MARCHISIO CLAUDIO E PORELLI SILVIO REMIGIO

Ing. Porelli Silvio Ing. Marchisio Claudio

Cell. 3332936842 Cell. 3341197305

Sede legale e Unità Operativa di Cuneo

strada Reale n 131 12030- Caramagna Piemonte (CN)

Unità Operativa di Torino

via Cadorna 11/B5 10071- Borgaro Torinese (TO)

Tel. +39 011 194 820 99 Fax. +39 011 470 19 79

e-mail studioing.pm@libero.it

e-mail studio@pmengineering.eu

STUDIO INGEGNERIA PM
Ing. Claudio Marchisio Ing. Silvio Porelli
via Cadorna n. 11/B5 10071
Borgaro Torinese (TO)
PI 03197120045

Nota Bene : separatore decimale punto

Tutti gli importi sono espressi in Euro

Realizzato da ASTER SOLUTION e disponibile sul sito www.asteringegneria.com

PROGETTAZIONE PRELIMINARE

(I) IMPORTO DELLE OPERE	1.170.450,00
CLASSE E CATEGORIA (Art.14 L.143/49)	I d
(P) PERCENTUALE DI TARIFFA SULL'IMPORTO DELLE OPERE (Tab.A)	8,473618 %
PRESTAZIONI PARZIALI (Tab.B-B1)	
a. Relazioni, planimetrie, schemi grafici (Tab.B)	0,0900
b. Calcolo sommario spesa (Tab.B)	0,0100
m. Piano economico e finanziario di massima (Tab.B1)	0,0300
	<u>(B) Totale aliquote = 0,1300</u>
CALCOLO ONORARIO [O = I x P x B]	12.893,33

PROGETTAZIONE DEFINITIVA

(I) IMPORTO DELLE OPERE	1.170.450,00
CLASSE E CATEGORIA (Art.14 L.143/49)	I d
(P) PERCENTUALE DI TARIFFA SULL'IMPORTO DELLE OPERE (Tab.A)	8,473618 %
PRESTAZIONI PARZIALI (Tab.B-B1)	
c. Relazione illustrativa, schemi grafici per ottenimento autorizzazioni (Tab.B)	0,2300
p. Studio di inserimento urbanistico (Tab.B1)	0,0300
	<u>(B) Totale aliquote = 0,2600</u>
CALCOLO ONORARIO [O = I x P x B]	25.786,66

TOTALE ONORARIO BASE	38.679,99
CONGLOBAMENTO SPESE (% calcolata sull'importo di 1.170.450,00) 29,67%	11.476,35
TOTALE PRESTAZIONE	€ 50.156,34

RIEPILOGO PRESTAZIONI

TOTALE PRESTAZIONE	€ 50.156,34
RIDUZIONE DEL TOTALE PER ADEGUAMENTO AL D.L 04/07/2006, n.223: 30 %	€ -15.046,90
SOMMANO	€ 35.109,44
ESCLUSO	
CASSA PREVIDENZIALE 4 %	
IVA	

(Luogo e data)

(Il committente)



STUDIO INGEGNERIA PM

ING. PORELLI SILVIO ING. MARCHISIO CLAUDIO

SEDE LEGALE E OPERATIVA CN: VIA DON BONETTO N. 2/A - CARAMAGNA PIEMONTE (CN)

SEDE OPERATIVA TO: VIA CADORNA 11/B5 10071- BORGARO TORINESE (TO)

TEL. +3901119482099 FAX. +390114701979

CELL. 3332936842 - 3341197305

E-MAIL studioing.pm@libero.it studio@pmengineering.eu

P.IVA: 03197120045 C.F.: 03197120045

Spett.le

COGENPOWER S.p.A.

Legale Rappresentante Dott. Vallone Francesco

C.so Re Umberto 54

10128 - TORINO (TO)

P.I. 08913490010

PROPOSTA

Parcella N°.

66/ 2013

Data 09/12/2013

Perizia giurata su computo metrico opere di messa in pristino ALL.23 Autorizzazione Unica inerente un impianto di cogenerazione alimentato a biomassa legnosa con sistema caldaia e turbina della potenza elettrica nominale di 993 kWe e potenza termica nominale di 4210 kWt

Importo fattura	3.500,00 Euro
Contributo integrativo 4% art.10 L.6/1981	140,00 Euro
IMPONIBILE	3.640,00 Euro
I.V.A. 22%	800,80 Euro
PARCELLA	4.440,80 Euro
ritenuta d'acconto 20%	700,00 Euro
TOTALE DA CORRISPONDERE	3.740,80 Euro

Distinti Saluti

Coordinate Bancarie SANPAOLO

IBAN: IT54 J030 6946 7901 0000 0000 792

BIC: BCITITMM

Indirizzo Filiale e numero di telefono

Via Oscar Milano 44 Sanfre'

0172587050

Contrassegno Filiale: 00573

PROPOSTA

STUDIO INGEGNERIA PM
ing. Claudio Marchisio ing. Silvio Porelli
via Cadorna n. 11/B5 10071
Borgaro Torinese (TO)
PI 03197120045