



AZIENDA RISORSE IDRICHE DI NAPOLI S. p. A.

Via Argine, 929
80147 Napoli

* * * * *

**FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA
SUL MERCATO LIBERO**

Lotto 1: MT, CIG 4747331578

Lotto 2: BT, CIG 4747354872

CAPITOLATO SPECIALE DI APPALTO

	Rev. N. Del	EMISSIONE	VERIFICA	APPROVAZIONE
Foglio delle Condizioni	Rev. 0 del 26/11/2012	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN
Specifiche Tecniche	Rev. 7 del 24/10/2012	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN

	<p align="center">FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA SUL MERCATO LIBERO LOTTO 1: MT, CIG 4747331578 - LOTTO 2: BT, CIG 4747354872 CAPITOLATO SPECIALE D'APPALTO</p>	<p align="center">REV. 0 DEL 26/11/2012</p>
--	---	--

Il presente Capitolato, di complessive pagine 21, inclusa la copertina e la presente, si compone di:

- Parte I: **Foglio delle Condizioni** revisione n. 0 del 26/11/2012 (totale pagine 7);
- Parte II: **Specifiche Tecniche** revisione n. 7 del 24/10/2012 (totale pagine 4);
 Allegati alle Specifiche Tecniche (totale pagine 8).

	FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA SUL MERCATO LIBERO LOTTO 1: MT, CIG 4747331578 - LOTTO 2: BT, CIG 4747354872 CAPITOLATO SPECIALE D'APPALTO PARTE I – FOGLIO DELLE CONDIZIONI				REV. 1 DEL 31/03/2011
					PAGINA 1 DI 7
ELABORAZIONE	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN	VERIFICA	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN	APPROVAZIONE	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN

INDICE

ART. 1 – OGGETTO DELL'APPALTO	2
ART. 2 – AMMONTARE E DURATA DELL'APPALTO	2
ART. 3 – MODALITÀ DI ESECUZIONE DELLA FORNITURA.....	3
ART. 4 – NORMATIVA	3
ART. 5 – CAUZIONE	3
ART. 6 – SUBAPPALTO	3
ART. 7 – ONERI A CARICO DELLA/E SOCIETÀ AGGIUDICATARIA/E.....	3
ART. 8 – CORRISPETTIVO	4
ART. 9 – MODALITÀ E TEMPISTICA DI PAGAMENTO	5
ART. 10 – PENALI	6
ART. 11 – RISOLUZIONE E RECESSO DEL CONTRATTO.....	6
ART. 12 – FORO COMPETENTE	7
ART. 13 – TASSE E IMPOSTE	7

	FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA SUL MERCATO LIBERO LOTTO 1: MT, CIG 4747331578 - LOTTO 2: BT, CIG 4747354872 CAPITOLATO SPECIALE D'APPALTO PARTE I – FOGLIO DELLE CONDIZIONI				REV. 0 DEL 26/11/2012
					PAGINA 2 DI 7
ELABORAZIONE	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN	VERIFICA	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN	APPROVAZIONE	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN

ART. 1 – Oggetto dell'appalto

Il presente appalto ha per oggetto la fornitura di energia elettrica necessaria al regolare funzionamento degli impianti e degli uffici di aziendali.

Le caratteristiche della fornitura sono riportate nelle Specifiche Tecniche costituenti la seconda parte del presente Capitolato Speciale d'Appalto.

La fornitura è articolata su n. 2 (due) lotti aventi caratteristiche diverse:

- Lotto 1 – Fornitura Energia Elettrica in MT;
- Lotto 2 – Fornitura Energia Elettrica in BT.

ART. 2 – Ammontare e durata dell'appalto

In linea meramente presuntiva l'ammontare complessivo dell'appalto, per un periodo di 12 mesi più un'eventuale proroga di ulteriori 6 mesi, è stato stimato in:

- **Lotto 1 – Fornitura Energia Elettrica in MT**, per un importo presunto di € 8.181.895,63 (euro ottomilionitrecentodiecimilaquattrocentonovantaquattro/55), per consumi complessivi stimati pari a 93.535.800 kWh (novantatre milioni cinquecentotrentacinquemilaottocento/00 chilowattora)
- **Lotto 2 – Fornitura Energia Elettrica in BT** per un importo presunto di € 128.598,93 (euro centoventottomilacinquecentonovantotto/93), per consumi complessivi stimati pari a 1.455.109,50 kWh (un milione quattrocentocinquantaquinemilacentonove/50 chilowattora).

Per il Lotto 1 l'importo presunto, riferito a n. 12 (dodici) mesi, è di € 5.454.597,08, per consumi complessivi stimati pari a 62.357.200 kWh.

Per il Lotto 2 l'importo presunto, riferito a n. 12 (dodici) mesi, è di € 85.732,63, per consumi complessivi stimati pari a 970.073 kWh.

I suddetti importi sono stati determinati mediante l'utilizzo dei prezzi CONSIP del mese di ottobre 2012 (lotto 3).

La durata del contratto, che l'Azienda stipulerà con l'aggiudicatario del lotto di competenza, resta fissata in 12 (dodici) mesi, dalle ore 00:00 del giorno 01/03/2013 alle ore 24:00 del giorno 28/02/2014. Su richiesta scritta dell'Azienda, da inviare al Fornitore almeno 30 giorni prima della scadenza del contratto stesso, il contratto potrà essere prorogato, agli stessi patti, prezzi e condizioni; l'eventuale proroga non potrà essere superiore a 180 giorni. In assenza di tale richiesta, il contratto si intenderà terminato alla sua naturale scadenza, senza che occorra notificare alcun preavviso al Fornitore.

	FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA SUL MERCATO LIBERO LOTTO 1: MT, CIG 4747331578 - LOTTO 2: BT, CIG 4747354872 CAPITOLATO SPECIALE D'APPALTO PARTE I – FOGLIO DELLE CONDIZIONI				REV. 0 DEL 26/11/2012
					PAGINA 3 DI 7
ELABORAZIONE	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN	VERIFICA	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN	APPROVAZIONE	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN

ART. 3 – Modalità di esecuzione della fornitura

In relazione alla natura dei compiti istituzionali dell'ARIN e delle inderogabili necessità di ridurre al minimo indispensabile qualsiasi interruzione nello svolgimento del servizio pubblico erogato, resta chiarito che l'esecuzione della fornitura deve essere di assoluta priorità su qualsiasi altra fornitura in essere presso la/e società aggiudicataria/e, avendo le commesse stesse, di norma, carattere di urgenza.

ART. 4 – Normativa

Per tutto quanto non espressamente previsto dal bando di gara, nonché dal presente Capitolato Speciale d'Appalto e dal Disciplinare di Gara, si rinvia alle norme di cui al codice civile e della disciplina dei pubblici appalti in quanto applicabili.

ART. 5 – Cauzione

Per accedere alla stipula del contratto di appalto l'aggiudicataria dovrà costituire una cauzione definitiva ex art. 113 del D.Lgs. 163/2006 e s.m.i. Nel caso che la cauzione venga prestata tramite polizza fideiussoria, la stessa deve, altresì, essere accompagnata da autentica notarile circa l'identità e poteri del garante firmatario.

Detta cauzione definitiva potrà essere svincolata soltanto dopo dodici mesi successivi alla data di ultimazione della fornitura, se non sussisteranno cause ostative al suo svincolo.

La società concorrente, con la partecipazione alla gara, rinuncia alla richiesta di qualsiasi tipo di garanzia (deposito cauzionale, fidejussione bancaria, fidejussione assicurativa, ecc.) sotto qualunque formula, all'atto della stipula e sottoscrizione dei contratti di fornitura.

ART. 6 – Subappalto

Per la particolarità della fornitura in appalto l'ARIN non rilascerà autorizzazioni al subappalto.

È fatto divieto la cessione anche parziale del contratto ad altri soggetti anche nel caso in cui abbiano il titolo ad effettuare la fornitura ai sensi della normativa vigente.

ART. 7 – Oneri a carico della/e società aggiudicataria/e

L'appaltatore è tenuto ad applicare ai lavoratori dipendenti, condizioni normative e retributive non inferiori a quelle risultanti dai contratti di categoria e dai contratti medesimi scaduti e non sostituiti; è, altresì, obbligato ad osservare le norme e le prescrizioni di leggi, regolamenti e contratti collettivi relativi all'assunzione di personale disabile, tutela, protezione, sicurezza, assicurazione ed assistenza dei lavoratori.

Esso si obbliga, altresì, all'applicazione delle disposizioni legislative e regolamentari vigenti in materia di sicurezza, con particolare riferimento alle disposizioni di cui al D.Lgs. n. 81/2008, di

	FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA SUL MERCATO LIBERO LOTTO 1: MT, CIG 4747331578 - LOTTO 2: BT, CIG 4747354872 CAPITOLATO SPECIALE D'APPALTO PARTE I – FOGLIO DELLE CONDIZIONI				REV. 0 DEL 26/11/2012
					PAGINA 4 DI 7
ELABORAZIONE	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN	VERIFICA	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN	APPROVAZIONE	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN

assicurazione, di condizioni di lavoro e previdenza e assistenza in vigore, assumendo a suo carico tutti gli oneri relativi.

Sono, altresì, a carico dell'appaltatore tutte le spese connesse all'esecuzione della fornitura di cui al presente Capitolato, così come restano a sua cura e a suo carico, senza alcun diritto a rivalsa, tutti gli oneri di legge e di cui al presente Capitolato.

In caso di mancato soddisfacimento di uno qualsiasi degli oneri di cui al presente articolo, l'ARIN potrà operare le necessarie ritenute sulle somme spettanti.

È altresì obbligo dell'appaltatore adottare, nell'esecuzione dell'appalto, tutti i provvedimenti e le cautele necessarie atte a garantire la pubblica e privata incolumità anche nei confronti di terzi. L'appaltatore è responsabile penalmente e civilmente di tutti i danni di qualsiasi natura che possono derivare a persone e/o a cose per causa dell'esecuzione della fornitura, garantendo e manlevando espressamente l'ARIN da ogni e qualsiasi responsabilità derivante dall'esecuzione delle attività di cui al presente appalto.

Qualora, in conseguenza dei danni di cui sopra, sorgano cause o liti, l'appaltatore deve sostenerle e sollevare comunque l'ARIN da ogni responsabilità di fronte ad azioni o pretese che dovessero essere proposte a riguardo.

L'appaltatore si impegna, qualora dovessero intervenire mutamenti circa i propri requisiti societari, a darne comunicazione immediata all'ARIN; in mancanza, l'Azienda ha la facoltà di risolvere il contratto di appalto ed al risarcimento degli eventuali danni subiti, perché così espressamente stabilito.

Ai sensi del D.Lgs. 196/03, l'aggiudicatario è tenuto alla più stretta riservatezza su tutto quanto dovesse venire a conoscenza in virtù delle attività affidate con il presente appalto. La diffusione o l'uso improprio di notizie e/o dati, comunque acquisite, costituirà motivo di immediata risoluzione dell'appalto e la riserva di ogni e qualsiasi azione in sede istituzionale e contrattuale a difesa degli interessi e dell'immagine dell'ARIN.

Per gli altri oneri fin qui non trascritti, si rinvia alle Specifiche Tecniche costituenti la seconda parte del presente Capitolato ed a quanto previsto dal contratto di appalto.

ART. 8 – Corrispettivo

Per la contabilizzazione delle forniture in appalto si applicheranno i prezzi unitari risultanti dagli esiti di gara.

L'ARIN, durante l'intera vigenza del rapporto contrattuale, chiederà la rinegoziazione dei prezzi unitari offerti dalla società appaltatrice al fine di mantenerli costantemente, con frequenza mensile, al di sotto dei corrispondenti prezzi di riferimento del contratto CONSIP indicizzato, in ogni mese di osservazione. La società appaltatrice si impegna a rispettare la predetta clausola di

	FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA SUL MERCATO LIBERO LOTTO 1: MT, CIG 4747331578 - LOTTO 2: BT, CIG 4747354872 CAPITOLATO SPECIALE D'APPALTO PARTI I – FOGLIO DELLE CONDIZIONI				REV. 0 DEL 26/11/2012
					PAGINA 5 DI 7
ELABORAZIONE	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN	VERIFICA	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN	APPROVAZIONE	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN

rinegoziazione dei prezzi offerti, trasmettendo ad ARIN, nei mesi in cui i prezzi inizialmente offerti dovessero essere maggiori dei prezzi CONSIP, i nuovi prezzi rinegoziati che, una volta accettati da ARIN, diventeranno i nuovi prezzi unitari contrattuali.

Si precisa, inoltre, che nei prezzi unitari contrattuali sono compresi e compensati tutti gli oneri derivanti dall'applicazione delle norme e prescrizioni contenute e richiamate nel presente Capitolato Speciale d'Appalto e nel Disciplinare di Gara.

Eventuali cessioni del credito derivanti dal contratto saranno disciplinate secondo quanto previsto dall'articolo 117 del D.Lgs. 163/2006 e s.m.i.

ART. 9 – Modalità e tempistica di pagamento

I pagamenti saranno effettuati ad accettazione di ogni fornitura eseguita, da parte del responsabile del Contratto ARIN.

La liquidazione dei corrispettivi sarà effettuata a presentazione di apposita fattura, nel termine di sessanta giorni data fattura fine mese, previa acquisizione di un DURC "regolare" dell'appaltatore.

L'invio della fatturazione avverrà mensilmente, entro i primi dieci giorni del mese successivo a quello di consumo, a mezzo posta prioritaria anticipata via fax e, come indicato al punto 3.1.1 delle Specifiche Tecniche, dovrà contenere tutte le informazioni di dettaglio sulle varie voci che compongono la fatturazione stessa, cioè consumo di energia per sito di consumo e per fascia, e separatamente i corrispettivi per i servizi di bilanciamento, riserva scambio trasporto, e le imposte. Sempre mensilmente entro i primi dieci giorni del mese, a mezzo posta elettronica il fornitore provvederà ad inviare in formato informatico, file contenente i dati relativi alla fatturazione del mese precedente.

L'eventuale ritardo nel pagamento delle fatture non darà diritto all'aggiudicataria di sospendere le forniture.

I prezzi unitari offerti, di cui al precedente articolo 8, devono intendersi comprensivi:

1. delle quote import e Cip 6 di cui verranno fornite le deleghe;
2. degli oneri conseguenti all'applicazione della normativa europea in materia di emissioni di CO2 (direttiva 2003/87/CE del 13/10/2003);
3. degli oneri per l'eventuale acquisizione dei certificati verdi;
4. degli oneri di sbilanciamento dell'energia;
5. degli oneri per la predisposizione di tutte le operazioni tecniche ed amministrative conseguenti e necessarie al subentro nei contratti di fornitura.

Saranno, invece, calcolati e remunerati in via aggiuntiva:

	FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA SUL MERCATO LIBERO LOTTO 1: MT, CIG 4747331578 - LOTTO 2: BT, CIG 4747354872 CAPITOLATO SPECIALE D'APPALTO PARTE I – FOGLIO DELLE CONDIZIONI				REV. 0 DEL 26/11/2012
					PAGINA 6 DI 7
ELABORAZIONE	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN	VERIFICA	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN	APPROVAZIONE	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN

1. gli oneri relativi alle perdite sulla rete per il trasporto come stabiliti dall'AEEG per il periodo di vigenza del contratto e attualmente pari al 2,9% per Alta Tensione e al 5,1% per Media Tensione (Allegato A alla delibera dell'AEEG n. 05/2004 e s.m.i.), e remunerate agli stessi prezzi del corrispettivo di fornitura;
2. gli oneri per il trasporto, inteso come trasmissione e distribuzione dell'energia elettrica così come regolato per dall'AEEG corrisposti dal fornitore al gestore della rete nazionale ed al distributore locale;
3. gli oneri di misura;
4. gli oneri di prelievo di energia reattiva;
5. gli oneri di sistema così come regolati dall'AEEG (a titolo esemplificativo le componenti A, UC, MTC dovute per il mercato libero con l'esclusione della componente UC1);
6. gli oneri di dispacciamento dovuti per il mercato libero come regolati dall'AEEG;
7. le imposte erariali ed addizionali e l'IVA.

ART. 10 – Penali

Per ogni inadempienza rispetto agli standard della fornitura, così come prescritti e descritti nelle Specifiche Tecniche, si applicherà una penale pari a Euro 1.000,00 per ogni infrazione.

ART. 11 – Risoluzione e Recesso del contratto

Oltre a quanto genericamente previsto dall'art. 1453 del codice civile per i casi di inadempimento delle obbligazioni contrattuali, ai sensi dell'art. 1456 c.c. l'ARIN si riserva di risolvere il contratto in danno dell'appaltatore procedendo all'incameramento della cauzione ed all'addebito, all'appaltatore inadempiente, del maggior onere derivante dalla stipula di un nuovo contratto per il completamento della fornitura, oltre il risarcimento di tutti gli eventuali ulteriori danni subiti direttamente o indirettamente, nei seguenti casi:

- frode nell'esecuzione della fornitura;
- esecuzione della fornitura, per tre volte, anche non consecutive, con modalità non rispondenti alle prescrizioni stabilite nelle Specifiche Tecniche;
- inadempienza accertata alle norme di legge sulla prevenzione degli infortuni, la sicurezza sul lavoro e le assicurazioni obbligatorie del personale;
- qualora l'aggiudicatario ometta di comunicare le eventuali variazioni dei propri organismi societari;
- sospensione della fornitura senza giustificato motivo;
- subappalto abusivo, associazione in partecipazione;
- qualora l'importo delle penali da irrogare sia superiore al 10% dell'importo contrattuale;

	FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA SUL MERCATO LIBERO LOTTO 1: MT, CIG 4747331578 - LOTTO 2: BT, CIG 4747354872 CAPITOLATO SPECIALE D'APPALTO PARTE I – FOGLIO DELLE CONDIZIONI				REV. 0 DEL 26/11/2012
					PAGINA 7 DI 7
ELABORAZIONE	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN	VERIFICA	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN	APPROVAZIONE	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN

- nei casi di imperizia nell'esecuzione della fornitura e quando venga compromessa la sua tempestiva esecuzione e la buona riuscita;
- negli ulteriori casi previsti dal contratto di appalto.

Le ARIN, inoltre, si riserva, a proprio insindacabile giudizio, di interrompere in qualsiasi momento l'emissione di ordinativi di fornitura e di risolvere l'appalto in danno qualora rilevasse ripetuta incuria, negligenza od intemperatività nell'espletamento degli impegni assunti o nei casi di inadempienza accertata alle norme di legge sulla prevenzione degli infortuni, sicurezza sul lavoro e le assicurazioni obbligatorie del personale.

E' prevista la facoltà di recesso unilaterale da parte dell'ARIN con preavviso scritto di 30 giorni; in tal caso, resta inteso che il pagamento si baserà esclusivamente sulla quantità di fornitura utilizzata fino alla data effettiva del recesso, senza alcun ulteriore onere o obbligo.

ART. 12 – Foro competente

In caso di controversie resta stabilita l'esclusiva competenza del Foro di Napoli, escludendosi il ricorso all'arbitrato.

ART. 13 – Tasse e Imposte

Tutte le spese, i bolli, le imposte per la eventuale registrazione di ciascun contratto di fornitura cederanno ad esclusivo carico del relativo appaltatore.

Le forniture in appalto sono soggette ad IVA e, pertanto, la eventuale registrazione del contratto avverrà a tassa fissa, ai sensi dell'art. 40 del DPR 131/86.

Ogni eventuale tassa ed imposta, non prevista a carico dell'ARIN, sarà a carico dell'appaltatore.

	CAPITOLATO SPECIALE D'APPALTO FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA SUL MERCATO LIBERO				SETTIMA EMISSIONE 24.10.12
	PARTE II – SPECIFICHE TECNICHE				PAGINA 1 DI 4
ELABORAZIONE	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN	VERIFICA	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN	APPROVAZIONE	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN

INDICE

<u>1.</u>	<u>SCOPO DI FORNITURA</u>	<u>2</u>
<u>2.</u>	<u>DOCUMENTAZIONE DI RIFERIMENTO</u>	<u>2</u>
<u>3.</u>	<u>CARATTERISTICHE DELLA FORNITURA</u>	<u>2</u>
<u>4.</u>	<u>COMUNICAZIONE CON ARIN</u>	<u>3</u>
<u>5.</u>	<u>DOCUMENTI DA CONSEGNARE ALLE AZIENDE</u>	<u>4</u>
<u>6.</u>	<u>PROVE/CONTROLLI/COLLAUDI</u>	<u>4</u>
<u>7.</u>	<u>NON CONFORMITÀ</u>	<u>4</u>
<u>8.</u>	<u>ALLEGATI</u>	<u>4</u>

	CAPITOLATO SPECIALE D'APPALTO FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA SUL MERCATO LIBERO				SETTIMA EMISSIONE 24.10.12
	PARTE II – SPECIFICHE TECNICHE				PAGINA 2 DI 4
ELABORAZIONE	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN	VERIFICA	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN	APPROVAZIONE	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN

1. SCOPO DI FORNITURA

Lo scopo di fornitura consiste nella fornitura di energia elettrica di origine internazionale e nazionale per i consumi energetici per i principali siti produttivi e di uffici dell'ARIN S.p.A.

2. DOCUMENTAZIONE DI RIFERIMENTO

- Decreto Legislativo n°79/1999
- Delibera AEEG n°228/01 "Testo integrato delle disposizioni dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas per l'erogazione dei servizi di trasporto, di misura e di vendita dell'energia elettrica" e successive modifiche ed integrazioni
- Delibera AEEG n°317/01 e successive modifiche ed integrazioni
- Delibera AEEG n°5/04 "Testo integrato delle disposizioni dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas per l'erogazione dei servizi di trasmissione, distribuzione, misura e vendita dell'energia elettrica per il periodo di regolazione 2004-2007 e disposizioni in materia di contributi di allacciamento e diritti fissi" e successive modifiche ed integrazioni

3. CARATTERISTICHE DELLA FORNITURA

3.1. Condizioni di fornitura di energia elettrica ed oneri relativi

Il fornitore effettuerà la fornitura di energia elettrica a favore di ARIN S.p.A. nei siti di prelievo riportati nelle tabelle allegate (Allegato A), per il soddisfacimento dei fabbisogni di energia elettrica, così come stimati nella tabelle riepilogativa per ogni sito di prelievo (Allegato B).

I siti di fornitura sono suddivisi in due lotti distinti e precisamente: lotto 1 siti di prelievo alimentati in Media Tensione (MT) – lotto 2 siti di prelievo alimentati in bassa tensione (BT).

Le quantità riportate nell'allegato B sono da considerarsi presunte e finalizzate all'individuazione del fornitore, pertanto l'aggiudicatario dell'appalto dovrà comunque erogare la fornitura di energia elettrica sulla base dell'effettivo fabbisogno. Questa circostanza non potrà costituire, in nessun caso, motivo per la mancata fornitura di energia né essere fonte di alcuna pretesa risarcitoria o indennitaria da parte del fornitore dei confronti delle Aziende.

Ai corrispettivi di energia elettrica effettivamente prelevata nel corso di ciascun mese saranno applicati i corrispettivi per ciascuna fascia oraria di prelievo (F1, F2, F3 così come definite dall'AEEG nella delibera n° 181/06 e s.m.i.) derivanti dall'applicazione del prezzo definito in fase di offerta per ciascuna delle tre fasce orarie.

I prezzi così determinati sono comprensivi di:

- delle quote di import e CIP 6 di cui verranno fornite le deleghe;
- degli oneri conseguenti all'applicazione della normativa europea in materia di emissioni di CO2 (Direttiva Europea 2003/87/CE);
- degli oneri per l'eventuale acquisizione dei certificati verdi;
- degli oneri di sbilanciamento dell'energia;
- degli oneri per la predisposizione di tutte le operazioni tecniche ed amministrative conseguenti e necessarie al subentro nei contratti di fornitura.

	CAPITOLATO SPECIALE D'APPALTO FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA SUL MERCATO LIBERO				SETTIMA EMISSIONE 24.10.12
	PARTE II – SPECIFICHE TECNICHE				PAGINA 3 DI 4
ELABORAZIONE	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN	VERIFICA	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN	APPROVAZIONE	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN

Il fornitore avrà mandato per gestire i contratti di dispacciamento e trasporto per tutti i siti di prelievo delle Aziende. Gli oneri per il dispacciamento saranno determinati ai sensi della delibera dell'AEEG n°317 del 27/12/2001 e successive modificazioni ed integrazioni. I corrispettivi per il servizio di trasporto, corrispondenti alla opzione tariffaria applicabile fissata dal Distributore competente ed applicata per ciascuno dei siti di prelievo, saranno posti dal Fornitore a carico delle singole Aziende

Tutti i corrispettivi per i servizi di dispacciamento e trasporto saranno fatturati dal Fornitore, con separata evidenza, unitamente agli importi dovuti per la fornitura di energia elettrica.

3.2 *Garanzia di continuità e qualità del servizio*

La fornitura avrà carattere di continuità e di non interrompibilità. L'energia elettrica, di produzione nazionale o di importazione, sarà immessa nella rete nazionale dal fornitore, con continuità e secondo modalità tecniche e standard qualitativi stabiliti dai provvedimenti in materia emessi dalle competenti Autorità.

La fornitura dell'energia elettrica verrà effettuata mediante riconsegna ai singoli punti di prelievo delle Aziende.

3.3 *Condizioni del servizio di trasporto e dispacciamento dell'energia*

Il contratto di trasporto (comprendente i servizi di trasmissione, distribuzione e misura) sarà stipulato, secondo quanto previsto dalla normativa, dal fornitore, con delega da parte delle Aziende, con l'esercente il servizio di distribuzione (Enel Distribuzione S.p.A.).

Le maggiorazioni applicabili al servizio di trasporto saranno rimosse secondo le modalità previste dall'AEEG o dalla normativa vigente applicabile. L'onere del trasporto verrà corrisposto all'esercente dal fornitore.

Il fornitore fatturerà alle Aziende, in modo trasparente, con lo stesso dettaglio fornito dall'esercente, il servizio di trasporto, senza oneri aggiuntivi.

Eventuali oneri per energia reattiva assorbita dalle utenze saranno corrisposti ai sensi di quanto previsto dall'esercente il servizio di distribuzione. Gli eventuali pagamenti per energia reattiva saranno regolati dal fornitore al distributore e il fornitore fatturerà tali oneri alle Aziende, in modo trasparente.

Sarà a carico del fornitore la stipula del contratto di dispacciamento con TERNA, su delega delle Aziende per i rispettivi punti di prelievo. Nulla sarà dovuto al fornitore per eventuali scostamenti dai prelievi orari posti a basi gara o comunque stabiliti dalle Aziende.

4. COMUNICAZIONE CON ARIN

L'invio della fatturazione avverrà mensilmente, entro i primi dieci giorni del mese successivo a quello di consumo, a mezzo posta prioritaria anticipata via fax, e come indicato al punto 3.1. dovrà contenere tutte le informazioni di dettaglio sulle varie voci che compongono la fatturazione stessa, cioè consumo di energia per sito di consumo e per fascia, e separatamente i corrispettivi per i servizi di bilanciamento, riserva scambio trasporto, e le imposte. Sempre mensilmente entro i primi dieci giorni del mese, a mezzo posta elettronica, o attraverso accesso a portale internet, il fornitore provvederà ad inviare in formato informatico, file contenente i dati relativi alla fatturazione del mese precedente.

	CAPITOLATO SPECIALE D'APPALTO FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA SUL MERCATO LIBERO				SETTIMA EMISSIONE 24.10.12
	PARTE II – SPECIFICHE TECNICHE				PAGINA 4 DI 4
ELABORAZIONE	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN	VERIFICA	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN	APPROVAZIONE	FIRMA IN ORIGINALE PRESSO ARIN

Nel caso di fornitura con prezzo indicizzato, all'atto di variazioni dell'indice ITEC, riferimento per la determinazione dei prezzi, sarà cura del fornitore avvisare a mezzo posta elettronica dei nuovi valori di riferimento.

La fatturazione ricevuta mensilmente, corredata di tutti gli elementi richiesti, prima di essere passata al pagamento sarà verificata dal referente dell'ARIN per il contratto.

5. DOCUMENTI DA CONSEGNARE ALLE AZIENDE

Non applicabile alla presente scheda.

6. PROVE/CONTROLLI/COLLAUDI

Non applicabile alla presente scheda.

7. NON CONFORMITÀ

Il mancato rispetto di uno dei requisiti di cui al punto 3 "Caratteristiche della fornitura" comporterà l'emissione di una Non Conformità nei confronti dell'Appaltatore. La mancata risoluzione della NC nei tempi previsti a seconda della gravità a giudizio di ARIN comporterà l'applicazione di penali così come indicato nel foglio delle condizioni o la risoluzione del contratto di fornitura.

8. ALLEGATI

- Allegato A – Elenco siti di prelievo per ciascuna azienda
- Allegato B – Tabelle previsione consumi per sito di prelievo e per fascia

	Ragione sociale	Partita IVA	Indirizzo punto di prelievo	Codice POD	Tensione fornitura [kV]	Potenza disponibile [kW]
1	ARIN spa	07679350632	VIA SCUDILLO S.G.DEI CAPR 80131 NAPOLI	IT001E00017403	9	3.500
2	ARIN spa	07679350632	VIA G. JANNELLI 80131 NAPOLI	IT001E00017406	9	813
3	ARIN spa	07679350632	VIALE S.IGNAZIO DI LOYOLA 80131 NAPOLI	IT001E00017408	9	506
4	ARIN spa	07679350632	CORSO A DI SAVOIA 80136 NAPOLI	IT001E00017430	9	3.125
5	ARIN spa	07679350632	VIA U. MASONI 80141 NAPOLI	IT001E00017456	9	506
6	ARIN spa	07679350632	LOC. CINQUE VIE 80021 AFRAGOLA (NA)	IT001E00016960	20	2.500
7	ARIN spa	07679350632	LOCALITA' S. MARCO – CASALNUOVO (NA)	IT001E00016936	20	2.500
8	ARIN spa	07679350632	VIA CAPODIMONTE 80131 NAPOLI	IT001E00017390	9	719
9	ARIN spa	07679350632	L.TA' LUFRANO 80026 CASORIA (NA)	IT001E00017025	9	1.845
10	ARIN spa	07679350632	VIA CENSI DELL'ARCO 80147 NAPOLI	IT001E00107676	9	506
11	ARIN spa	07679350632	VIA ARGINE, 80147 PONTICELLI (NA)	IT001E00221539	9	350
12	ARIN spa	07679350632	VIA POLVICA 81020 CANCELLO SCALO	IT001E80346275	20	1.000
13	ARIN spa	07679350632	VIA S.DOMENICO 80127 NAPOLI	IT001E00240241	9	135

18.005

RIEPILOGO CONSUMI COMPLESSIVI

MESE	F1		F2		F3		TOTALE
	kW	KWh	kW	KWh	kW	KWh	KWh
gen-12		1.780.317		1.388.784		2.485.250	5.654.350
feb-12		1.675.367		1.311.134		2.342.850	5.329.350
mar-12		1.609.817		1.256.784		2.237.750	5.104.350
apr-12		1.554.717		1.216.584		2.163.050	4.934.350
mag-12		1.565.117		1.226.884		2.182.350	4.974.350
giu-12		1.622.717		1.269.584		2.262.050	5.154.350
lug-11		1.695.917		1.321.484		2.356.950	5.374.350
ago-11		1.592.817		1.242.784		2.208.750	5.044.350
set-11		1.676.917		1.306.984		2.330.450	5.314.350
ott-11		1.628.617		1.277.384		2.278.350	5.184.350
nov-11		1.600.217		1.252.584		2.231.550	5.084.350
dic-11		1.638.017		1.281.184		2.285.150	5.204.350
Totale		19.640.548		15.352.158		27.364.494	62.357.200

31,5%

24,6%

43,9%

SITO 1 - CENTRALE SCUDILLO

Ubicazione fornitura: Via S.Giacomo dei Capri Scudillo - 80131 Napoli

n°presa:

63041000301101

MESE	F1		F2		F3		TOTALE
	kW	KWh	kW	KWh	kW	KWh	KWh
gen-12		139.500		108.000		202.500	450.000
feb-12		124.000		96.000		180.000	400.000
mar-12		108.500		84.000		157.500	350.000
apr-12		108.500		84.000		157.500	350.000
mag-12		124.000		96.000		180.000	400.000
giu-12		139.500		108.000		202.500	450.000
lug-11		155.000		120.000		225.000	500.000
ago-11		124.000		96.000		180.000	400.000
set-11		139.500		108.000		202.500	450.000
ott-11		124.000		96.000		180.000	400.000
nov-11		124.000		96.000		180.000	400.000
dic-11		124.000		96.000		180.000	400.000
Totale		1.534.500		1.188.000		2.227.500	4.950.000

SITO 2 - CENTRALE S. GIACOMO

Ubicazione fornitura: Via Jannelli Gabriele - 80131 Napoli

n°presa:

63041000301251

MESE	F1		F2		F3		TOTALE
	kW	KWh	kW	KWh	kW	KWh	KWh
gen-12		99.000		72.000		129.000	300.000
feb-12		66.000		48.000		86.000	200.000
mar-12		49.500		36.000		64.500	150.000
apr-12		33.000		24.000		43.000	100.000
mag-12		33.000		24.000		43.000	100.000
giu-12		33.000		24.000		43.000	100.000
lug-11		33.000		24.000		43.000	100.000
ago-11		33.000		24.000		43.000	100.000
set-11		33.000		24.000		43.000	100.000
ott-11		33.000		24.000		43.000	100.000
nov-11		33.000		24.000		43.000	100.000
dic-11		33.000		24.000		43.000	100.000
Totale		511.500		372.000		666.500	1.550.000

SITO 3 - CENTRALE CANGIANI

Ubicazione fornitura: Viale S.Ignazio di Loyola - 80131 Napoli

n°presa:

63041000301401

MESE	F1		F2		F3		TOTALE
	kW	KWh	kW	KWh	kW	KWh	KWh
gen-12		59.500		42.500		68.000	170.000
feb-12		56.000		40.000		64.000	160.000
mar-12		59.500		42.500		68.000	170.000
apr-12		59.500		42.500		68.000	170.000
mag-12		63.000		45.000		72.000	180.000
giu-12		66.500		47.500		76.000	190.000
lug-11		77.000		55.000		88.000	220.000
ago-11		73.500		52.500		84.000	210.000
set-11		73.500		52.500		84.000	210.000
ott-11		66.500		47.500		76.000	190.000
nov-11		59.500		42.500		68.000	170.000
dic-11		63.000		45.000		72.000	180.000
Totale		4.493.204		3.334.383		13.377.049	2.220.000

SITO 4 - CENTRALE CAVE

Ubicazione fornitura: C.so Amedeo di Savoia - 80135 Napoli

n°presa:

63045000301051

MESE	F1		F2		F3		TOTALE
	kW	KWh	kW	KWh	kW	KWh	KWh
gen-12		540.000		432.000		828.000	1.800.000
feb-12		510.000		408.000		782.000	1.700.000
mar-12		450.000		360.000		690.000	1.500.000
apr-12		420.000		336.000		644.000	1.400.000
mag-12		420.000		336.000		644.000	1.400.000
giu-12		450.000		360.000		690.000	1.500.000
lug-11		480.000		384.000		736.000	1.600.000
ago-11		420.000		336.000		644.000	1.400.000
set-11		480.000		384.000		736.000	1.600.000
ott-11		480.000		384.000		736.000	1.600.000
nov-11		450.000		360.000		690.000	1.500.000
dic-11		480.000		384.000		736.000	1.600.000
Totale		5.580.000		4.464.000		8.556.000	18.600.000

SITO 5 - CENTRALE VALLONE DI MIANO

Ubicazione fornitura: Via U.Masoni - 80100 Napoli

n°presa:

63053000301151

MESE	F1		F2		F3		TOTALE
	kW	KWh	kW	KWh	kW	KWh	KWh
gen-12		34		24		42	100
feb-12		34		24		42	100
mar-12		34		24		42	100
apr-12		34		24		42	100
mag-12		34		24		42	100
giu-12		34		24		42	100
lug-11		34		24		42	100
ago-11		34		24		42	100
set-11		34		24		42	100
ott-11		34		24		42	100
nov-11		34		24		42	100
dic-11		34		24		42	100
Totale		408		288		504	1.200

SITO 6 - POZZI ACERRA

Ubicazione fornitura: Località Cinque Vie - 80021 Afragola

n°presa:

63378000361001

MESE	F1		F2		F3		TOTALE
	kW	KWh	kW	KWh	kW	KWh	KWh
gen-12		95.400		70.200		134.400	300.000
feb-12		95.400		70.200		134.400	300.000
mar-12		95.400		70.200		134.400	300.000
apr-12		95.400		70.200		134.400	300.000
mag-12		95.400		70.200		134.400	300.000
giu-12		95.400		70.200		134.400	300.000
lug-11		95.400		70.200		134.400	300.000
ago-11		95.400		70.200		134.400	300.000
set-11		95.400		70.200		134.400	300.000
ott-11		95.400		70.200		134.400	300.000
nov-11		95.400		70.200		134.400	300.000
dic-11		95.400		70.200		134.400	300.000
Totale		1.144.800		842.400		1.612.800	3.600.000

SITO 7 - POZZI LUFRANO

Ubicazione fornitura: Località San Marco - 80013 Casalnuovo

n°presa:

63360000361051

MESE	F1		F2		F3		TOTALE
	kW	KWh	kW	KWh	kW	KWh	KWh
gen-12		115.500		84.000		150.500	350.000
feb-12		115.500		84.000		150.500	350.000
mar-12		115.500		84.000		150.500	350.000
apr-12		115.500		84.000		150.500	350.000
mag-12		115.500		84.000		150.500	350.000
giu-12		115.500		84.000		150.500	350.000
lug-11		115.500		84.000		150.500	350.000
ago-11		115.500		84.000		150.500	350.000
set-11		115.500		84.000		150.500	350.000
ott-11		115.500		84.000		150.500	350.000
nov-11		115.500		84.000		150.500	350.000
dic-11		115.500		84.000		150.500	350.000
Totale		1.386.000		1.008.000		1.806.000	4.200.000

SITO 8 - CENTRALE CAPODIMONTE

Ubicazione fornitura: Via Capodimonte - 80131 Napoli

n°presa:

63039000301052

MESE	F1		F2		F3		TOTALE
	kW	KWh	kW	KWh	kW	KWh	KWh
gen-12		5.000		2.000		3.000	10.000
feb-12		5.000		2.000		3.000	10.000
mar-12		5.000		2.000		3.000	10.000
apr-12		5.000		2.000		3.000	10.000
mag-12		5.000		2.000		3.000	10.000
giu-12		5.000		2.000		3.000	10.000
lug-11		5.000		2.000		3.000	10.000
ago-11		5.000		2.000		3.000	10.000
set-11		5.000		2.000		3.000	10.000
ott-11		5.000		2.000		3.000	10.000
nov-11		5.000		2.000		3.000	10.000
dic-11		5.000		2.000		3.000	10.000
Totale		60.000		24.000		36.000	120.000

SITO 9 - CENTRALE LUFRANO

Ubicazione fornitura: Località Lufrano – 80026 Casoria

n°presa: 63405000331111

MESE	F1		F2		F3		TOTALE
	kW	KWh	kW	KWh	kW	KWh	KWh
gen-12		360.000		324.000		516.000	1.200.000
feb-12		360.000		324.000		516.000	1.200.000
mar-12		360.000		324.000		516.000	1.200.000
apr-12		360.000		324.000		516.000	1.200.000
mag-12		360.000		324.000		516.000	1.200.000
giu-12		360.000		324.000		516.000	1.200.000
lug-11		360.000		324.000		516.000	1.200.000
ago-11		360.000		324.000		516.000	1.200.000
set-11		360.000		324.000		516.000	1.200.000
ott-11		360.000		324.000		516.000	1.200.000
nov-11		360.000		324.000		516.000	1.200.000
dic-11		360.000		324.000		516.000	1.200.000
Totale		4.320.000		3.888.000		6.192.000	14.400.000

SITO 10 - POZZI PONTICELLI

Ubicazione fornitura: Via Censi dell'Arco - 80147 Napoli

n°presa: 63089000301201

MESE	F1		F2		F3		TOTALE
	kW	KWh	kW	KWh	kW	KWh	KWh
gen-12		83		60		108	250
feb-12		83		60		108	250
mar-12		83		60		108	250
apr-12		83		60		108	250
mag-12		83		60		108	250
giu-12		83		60		108	250
lug-11		83		60		108	250
ago-11		83		60		108	250
set-11		83		60		108	250
ott-11		83		60		108	250
nov-11		83		60		108	250
dic-11		83		60		108	250
Totale		990		720		1.290	3.000

SITO 11 - SEDE ARIN

Ubicazione fornitura: Via Argine - 80147 Ponticelli

n°presa:

63091015031281

MESE	F1		F2		F3		TOTALE
	kW	KWh	kW	KWh	kW	KWh	KWh
gen-12		51.600		25.200		43.200	120.000
feb-12		45.150		22.050		37.800	105.000
mar-12		51.600		25.200		43.200	120.000
apr-12		43.000		21.000		36.000	100.000
mag-12		34.400		16.800		28.800	80.000
giu-12		43.000		21.000		36.000	100.000
lug-11		60.200		29.400		50.400	140.000
ago-11		51.600		25.200		43.200	120.000
set-11		60.200		29.400		50.400	140.000
ott-11		34.400		16.800		28.800	80.000
nov-11		43.000		21.000		36.000	100.000
dic-11		47.300		23.100		39.600	110.000
Totale		565.450		276.150		473.400	1.315.000

SITO 12 CAMPO POZZI CANCELLO

Ubicazione fornitura: Via Polvica 81020 S. Felice a Cancellò (CE)

n°presa:

61076154081221

MESE	F1		F2		F3		TOTALE
	kW	KWh	kW	KWh	kW	KWh	KWh
gen-12		313.500		228.000		408.500	950.000
feb-12		297.000		216.000		387.000	900.000
mar-12		313.500		228.000		408.500	950.000
apr-12		313.500		228.000		408.500	950.000
mag-12		313.500		228.000		408.500	950.000
giu-12		313.500		228.000		408.500	950.000
lug-11		313.500		228.000		408.500	950.000
ago-11		313.500		228.000		408.500	950.000
set-11		313.500		228.000		408.500	950.000
ott-11		313.500		228.000		408.500	950.000
nov-11		313.500		228.000		408.500	950.000
dic-11		313.500		228.000		408.500	950.000
Totale		3.745.500		2.724.000		4.880.500	11.350.000

SITO 13 - CENTRALE QUOTA 100

Ubicazione fornitura: Via S. Domenico - 80100 Napoli

n°presa:

63030550001901

MESE	F1		F2		F3		TOTALE
	kW	KWh	kW	KWh	kW	KWh	KWh
gen-12		1.200		800		2.000	4.000
feb-12		1.200		800		2.000	4.000
mar-12		1.200		800		2.000	4.000
apr-12		1.200		800		2.000	4.000
mag-12		1.200		800		2.000	4.000
giu-12		1.200		800		2.000	4.000
lug-11		1.200		800		2.000	4.000
ago-11		1.200		800		2.000	4.000
set-11		1.200		800		2.000	4.000
ott-11		1.200		800		2.000	4.000
nov-11		1.200		800		2.000	4.000
dic-11		1.200		800		2.000	4.000
Totale		14.400		9.600		24.000	48.000

	Ragione Sociale	Indirizzo punto di prelievo	POD	Tensione fornitura [kV]	Potenza disponibile [kW]	Consumo annuo stimato [kWh]	Consumo annuo stimato [kWh]	Consumo annuo stimato [kWh]	Consumo annuo stimato [kWh]
						TOTALE F0	F1	F2	F3
1	ARIN S.p.A.	80143 NAPOLI	IT001E80299287	380V	40,0	72368	23881	18092	30395
2	ARIN S.p.A.	80143 NAPOLI	IT001E81170343	380V	75,0	137530	45385	34383	57763
3	ARIN S.p.A.	80143 NAPOLI	IT001E80837391	380V	22,0	42638	14071	10660	17908
4	ARIN S.p.A.	80135 NAPOLI	IT001E81249635	380V	30,0	48815	16109	12204	20502
5	ARIN S.p.A.	80011 ACERRA	IT001E85031012	380V	20,0	23486	7750	5872	9864
6	ARIN S.p.A.	83042 ATRIPALDA	IT001E82029354	220V	6,6	8633	2849	2158	3626
7	ARIN S.p.A.	83028 SERINO	IT001E80558525	380V	25,0	24819	8190	6205	10424
8	ARIN S.p.A.	80026 CASORIA	IT001E84547107	380V	55,0	93363	30810	23341	39212
9	ARIN S.p.A.	82011 ARPAIA	IT001E80674239	380V	43,0	174387	57548	43597	73243
10	ARIN S.p.A.	83018 SAN MARTINO VALLE C.	IT001E80861049	380V	40,0	35000	11550	8750	14700
11	ARIN S.p.A.	83030 MANOCALZATI	IT001E80907389	380V	40,0	1000	330	250	420
12	ARIN S.p.A.	83030 PRATA DI PRINC. ULT.(AV)	IT001E78149474	380V	40,0	1934	638	484	812
13	ARIN S.p.A.	83020 CESINALI	IT001E80907394	380V	40,0	16800	5544	4200	7056
14	ARIN S.p.A.	83042 ATRIPALDA	IT001E80907420	380V	40,0	1323	437	331	556
15	ARIN S.p.A.	83020 CESINALI	IT001E80900226	380V	40,0	620	205	155	260
16	ARIN S.p.A.	83039 PRATOLA SERRA	IT001E83153220	380V	35,0	5000	1650	1250	2100
17	ARIN S.p.A.	82011 PAOLISI	IT001E80861041	380V	25,0	4500	1485	1125	1890
18	ARIN S.p.A.	83018 S. MARTINO VALLE C.	IT001E80861045	380V	25,0	200	66	50	84
19	ARIN S.p.A.	81027 SAN FELICE A CANCELLO	IT001E80899150	380V	22,0	720	238	180	302
20	ARIN S.p.A.	83011 ALTAVILLA IRPINA	IT001E80907378	380V	22,0	39600	13068	9900	16632
21	ARIN S.p.A.	83010 TUFO	IT001E83153292	380V	22,0	720	238	180	302
22	ARIN S.p.A.	83011 ALTAVILLA IRPINA	IT001E78149468	380V	22,0	4363	1440	1091	1832
23	ARIN S.p.A.	81027 SAN FELICE A CANCELLO	IT001E80899175	380V	22,0	804	265	201	338
24	ARIN S.p.A.	83011 ALTAVILLA IRPINA	IT001E83153212	380V	22,0	79	26	20	33
25	ARIN S.p.A.	81027 SAN FELICE A CANCELLO	IT001E80899138	380V	22,0	100	33	25	42
26	ARIN S.p.A.	81027 SAN FELICE A CANCELLO	IT001E80899159	380V	22,0	5000	1650	1250	2100
27	ARIN S.p.A.	83039 PRATOLA SERRA	IT001E83153283	380V	22,0	720	238	180	302
28	ARIN S.p.A.	81027 SAN FELICE A CANCELLO	IT001E80899131	380V	20,0	5000	1650	1250	2100
29	ARIN S.p.A.	83012 CERVINARA	IT001E80809010	380V	20,0	200	66	50	84
30	ARIN S.p.A.	81027 SAN FELICE A CANCELLO	IT001E83857131	380V	15,0	30000	9900	7500	12600
31	ARIN S.p.A.	80147 NAPOLI	IT001E80114597	380V	16,5	500	165	125	210
32	ARIN S.p.A.	80040 S. SEBASTIANO AL V.	IT001E83104662	220V	6,6	500	165	125	210
33	ARIN S.p.A.	82011 ARPAIA	IT001E80674299	380V	16,5	4484	1480	1121	1883
34	ARIN S.p.A.	80131 NAPOLI	IT001E80957957	380V	16,5	20	7	5	8
35	ARIN S.p.A.	83020 CESINALI (AV)	IT001E82060623	380V	11,0	20039	6613	5010	8416
36	ARIN S.p.A.	80129 NAPOLI	IT001E81306475	380V	11,0	12000	3960	3000	5040
37	ARIN S.p.A.	80136 NAPOLI	IT001E80473531	380V	11,0	9571	3158	2393	4020
38	ARIN S.p.A.	80136 NAPOLI	IT001E81293514	380V	11,0	4752	1568	1188	1996
39	ARIN S.p.A.	80123 NAPOLI	IT001E81467107	380V	6,6	13016	4295	3254	5467
40	ARIN S.p.A.	83042 ATRIPALDA (AV)	IT001E80483974	220V	6,6	11880	3920	2970	4990
41	ARIN S.p.A.	83011 ALTAVILLA IRPINA	IT001E82153201	220V	6,6	4420	1459	1105	1856
42	ARIN S.p.A.	83020 CESINALI (AV)	IT001E78149462	380V	6,6	1210	399	303	508
43	ARIN S.p.A.	80128 NAPOLI	IT001E80975314	380V	6,6	708	234	177	297
44	ARIN S.p.A.	83020 CESINALI (AV)	IT001E80907402	380V	6,6	247	82	62	104
45	ARIN S.p.A.	80144 NAPOLI	IT001E81151249	380V	5,4	700	231	175	294

	Ragione Sociale	Indirizzo punto di prelievo	POD	Tensione fornitura [kV]	Potenza disponibile [kW]	Consumo annuo stimato [kWh]	Consumo annuo stimato [kWh]	Consumo annuo stimato [kWh]	Consumo annuo stimato [kWh]
46	ARIN S.p.A.	80131 NAPOLI	IT001E81275058	380V	4,2	4359	1438	1090	1831
47	ARIN S.p.A.	83030 PRATA DI PRINC. ULT.(AV)	IT001E80877196	220V	3,3	1000	330	250	420
48	ARIN S.p.A.	80145 NAPOLI	IT001E80962759	220V	3,3	3632	1199	908	1525
49	ARIN S.p.A.	83015 PIETRASTORNINA	IT001E80815159	220V	3,3	529	175	132	222
50	ARIN S.p.A.	83030 PRATA DI PRINC. ULT.(AV)	IT001E80776628	220V	3,3	246	81	62	103
51	ARIN S.p.A.	80026 CASORIA	IT001E80777386	220V	3,3	245	81	61	103
52	ARIN S.p.A.	82017 PANNARANO	IT001E80815149	220V	3,3	21	7	5	9
53	ARIN S.p.A.	83012 CERVINARA	IT001E80579873	220V	3,3	12	4	3	5
54	ARIN S.p.A.	83030 PRATA DI PRINC. ULT.(AV)	IT001E80579846	220V	3,3	2	1	1	1
55	ARIN S.p.A.	83017 ROTONDI	IT001E80579868	220V	3,3	100	33	25	42
56	ARIN S.p.A.	80125 NAPOLI	IT001E81395507	380V	1,7	1200	396	300	504
57	ARIN S.p.A.	80011 ACERRA	IT001E84943847	220V	1,7	1868	616	467	785
58	ARIN S.p.A.	80011 ACERRA	IT001E84943850	220V	1,7	1868	616	467	785
59	ARIN S.p.A.	80011 ACERRA	IT001E84943849	380V	1,7	1867	616	467	784
60	ARIN S.p.A.	80131 NAPOLI	IT001E81282161	220V	1,7	473	156	118	199
61	ARIN S.p.A.	80136 NAPOLI	IT001E80270883	220V	1,7	500	165	125	210
62	ARIN S.p.A.	80141 NAPOLI	IT001E81175390	220V	1,7	68	22	17	29
63	ARIN S.p.A.	80129 NAPOLI	IT001E81309067	220V	1,7	58	19	15	24
64	ARIN S.p.A.	80131 NAPOLI	IT001E80971591	220V	1,5	1869	617	467	785
65	ARIN S.p.A.	80026 CASORIA	IT001E84529984	220V	1,5	1869	617	467	785
66	ARIN S.p.A.	80026 CASORIA	IT001E84529985	220V	1,5	1869	617	467	785
67	ARIN S.p.A.	80131 NAPOLI	IT001E80957732	220V	1,5	1868	616	467	785
68	ARIN S.p.A.	80128 NAPOLI	IT001E80971598	220V	1,5	1868	616	467	785
69	ARIN S.p.A.	80128 NAPOLI	IT001E80971731	220V	1,5	1868	616	467	785
70	ARIN S.p.A.	80126 NAPOLI	IT001E80975032	220V	1,5	1868	616	467	785
71	ARIN S.p.A.	81027 SAN FELICE A CANCELLO	IT001E83640154	220V	1,5	1868	616	467	785
72	ARIN S.p.A.	80026 CASORIA	IT001E84581940	220V	1,5	1868	616	467	785
73	ARIN S.p.A.	80137 NAPOLI	IT001E80971574	220V	1,5	1867	616	467	784
74	ARIN S.p.A.	80128 NAPOLI	IT001E80971595	220V	1,5	1866	616	467	784
75	ARIN S.p.A.	80021 AFRAGOLA	IT001E84529657	220V	1,5	1866	616	467	784
76	ARIN S.p.A.	80026 CASORIA	IT001E84529975	220V	1,5	1866	616	467	784
77	ARIN S.p.A.	80128 NAPOLI	IT001E81331115	220V	1,1	1980	653	495	832
78	ARIN S.p.A.	80011 ACERRA	IT001E85035892	220V	0,6	1000	330	250	420
79	ARIN S.p.A.	80144 NAPOLI	IT001E80965040	220V	0,2	2013	664	503	845
80	ARIN S.p.A.	80144 NAPOLI	IT001E80971549	220V	0,2	2013	664	503	845
81	ARIN S.p.A.	80144 NAPOLI	IT001E80971550	220V	0,2	2013	664	503	845
82	ARIN S.p.A.	80144 NAPOLI	IT001E80971551	220V	0,2	2013	664	503	845
83	ARIN S.p.A.	80144 NAPOLI	IT001E80971555	220V	0,2	2013	664	503	845
84	ARIN S.p.A.	80144 NAPOLI	IT001E80971553	220V	0,2	2012	664	503	845
85	ARIN S.p.A.	80141 NAPOLI	IT001E80971567	220V	0,2	2012	664	503	845
86	ARIN S.p.A.	80144 NAPOLI	IT001E80971552	220V	0,2	2010	663	503	844
87	ARIN S.p.A.	80144 NAPOLI	IT001E80971554	220V	0,2	2010	663	503	844
88	ARIN S.p.A.	80131 NAPOLI	IT001E80971593	220V	0,2	2010	663	503	844
89	ARIN S.p.A.	80141 NAPOLI	IT001E80971569	220V	0,2	2009	663	502	844
90	ARIN S.p.A.	80126 NAPOLI	IT001E81002402	220V	0,2	1868	616	467	785
91	ARIN S.p.A.	80147 NAPOLI	IT001E81705409	220V	3,0	5000	1650	1250	2100
92	ARIN S.p.A.	80126 NAPOLI	IT001E817066208	380V	11,0	8000	2640	2000	3360
93	ARIN S.p.A.	80040 CERCOLA	IT001E817017193	220V	3,0	5000	1650	1250	2100
94	ARIN S.p.A.	80040 S. SEBASTIANO AL V.	IT001E80062228	380V	90,0	10000	3300	2500	4200
95	ARIN S.p.A.		IT001E81665978	380V	3,0	3000	990	750	1260
96	ARIN S.p.A.		IT001E80052744	380V	3,0	3000	990	750	1260
97	ARIN S.p.A.	80147 NAPOLI	IT001E81758292	380V	3,0	3000	990	750	1260
97	ARIN S.p.A.	83020 CESINALI (AV)	IT001E81689832	20000V	3,0	1000	330	250	420
TOTALI						971073	320454	242768	407851