

Handwritten signatures and initials in blue ink.

**AVVISO ESPLORATIVO DI FINANZA DI PROGETTO
RIQUALIFICAZIONE ED EFFICIENTAMENTO
ENERGETICO ENTE AUTONOMO VOLTURNO Srl (EAV)**

**RELAZIONE GENERALE
DI CUI ALL'ART.3 Punto 3 - Sub f**

MIRI Srl
Impianti e servizi Tecnologici
Via Ferrante Imparato, 190
Zona Industriale Napoli Est
P.Iva 07820920630

INDICE

1. PREMESSA	3
2. CARATTERISTICHE DEL SERVIZIO E DELLA GESTIONE	3
2.1 MANUTENZIONE	4
2.2 LIVELLI DEL SERVIZIO DI MANUTENZIONE (S.L.A.)	7
2.3 PRESIDIO DI MANUTENZIONE	8
2.4 GESTIONE SCORTE MATERIALI	8
2.5 PERSONALE ADDETTO ALLA MANUTENZIONE DEGLI IMPIANTI	9
3. CARATTERISTICHE AMBIENTALI E IL CONTENIMENTO DEI CONSUMI ENERGETICI E DELLE RISORSE AMBIENTALI DELL'OPERA	10
3.1 L'IMPATTO AMBIENTALE	10
3.3 L'IMPATTO SUL TERRITORIO	12
4. COSTI DI UTILIZZAZIONE E MANUTENZIONE	12
5. GARANZIE OFFERTE ALL'AMMINISTRAZIONE	15



1. PREMESSA

Nell'ambito delle attività di riqualificazione ed efficientamento energetico assume carattere prioritario la definizione preventiva dell'intero Piano di gestione del Servizio di efficientamento che la Miri srl intende proporre all'Ente Autonomo Volturino. In tale direzione, quindi, nei paragrafi successivi, verranno chiarite le modalità operative con le quali la Miri srl intende garantire la gestione del servizio di manutenzione e controllo di tutti gli impianti elettrici a servizio dell'ENTE per l'intero periodo di concessione.

2. CARATTERISTICHE DEL SERVIZIO E DELLA GESTIONE

La proposta di finanza di progetto per la riqualificazione e l'efficientamento energetico dell'EAV tecnicamente si sviluppa attraverso l'implementazione delle seguenti attività:

1. installazione di **128 impianti a pannelli fotovoltaici** per la riduzione di consumo energetico (per approfondimenti si rimanda allo specifico studio di fattibilità)
2. **attività di relamping** con la sostituzione della lampade esistenti con quelle a tecnologia LED ed installazione di un sistema bus di controllo e gestione degli impianti di illuminazione per la riduzione di consumo energetico (per approfondimenti si rimanda allo specifico studio di fattibilità)
3. sviluppo ed implementazione di una piattaforma tecnologica coadiuvata da sensori di campo per l' **Energy Management** con la quale "comprare" il "giusto quantitativo" di energia nel "alle condizioni economiche migliori" con un conseguente risparmio energetico per approfondimenti si rimanda allo specifico studio di fattibilità)
4. attività di **manutenzione preventiva e correttiva** di tutti gli impianti energetici elettrici al fine di ridurre i guasti e le inefficienze strutturali energetiche





La gestione complessiva dell'intero servizio (costituito dalla attività precedentemente descritte) sarà affidata ad un team gestionale - operativo che si occuperà, durante l'intero periodo della concessione, di :

- Adempiere agli accordi contrattuali stabiliti con il Committente verificando la corretta esecuzione delle prestazioni;
- Interfacciarsi con l'ENTE per gestire e supervisionare quanto previsto dal contratto di fornitura
- Organizzare e pianificare i turni manutentivi al fine di ridurre i guasti e le inefficienza degli impianti energetici elettrici
- Gestire e controllare l'andamento delle forniture in funzione delle effettive esigenze operative
- Gestire il dimensionamento minimo delle scorte per la manutenzione correttiva a guasto

2.1 MANUTENZIONE

Ai fini dell'individuazione e dell'eliminazione dei guasti e dei malfunzionamenti che possono compromettere la normale operatività degli impianti elettrici il ruolo della manutenzione risulta essenziale e strategico.

A tal scopo si prevede che il servizio di manutenzione si articoli nelle seguenti principali attività:

1. Manutenzione preventiva (proattiva e programmata);
2. Manutenzione adattativa;
3. Manutenzione correttiva.

MANUTENZIONE PREVENTIVA

La Miri srl, contestualmente alla fase di efficientamento, prevedrà un piano di controlli periodico, al fine di prevenire potenziali degradi delle prestazioni degli impianti, attivando tutte quanto necessario al controllo e alla prevenzione per assicurare i migliori livelli di servizio.



Le attività di manutenzione preventiva vengono svolte nell'ambito delle attività di presidio che la Miri srl dovrà assicurare nei modi indicati e che comprendono almeno le seguenti attività:

- verifiche di funzionamento:
 - o degli impianti elettrici di stazione
 - o cabine bassa e media tensione
 - o impianti uffici
- analisi dei guasti di primo livello
- discriminazione interventi per atti vandalici (con riscontri effettuati in collaborazione con personale tecnico del Committente).

Dopo ogni ciclo di controlli, la Miri srl trasmetterà un adeguato rapporto, contenente tutte le attività espletate, i problemi riscontrati e le eventuali azioni correttive da intraprendere o concordare, prevedendo anche la sostituzione di componenti e/o apparati.

MANUTENZIONE ADATTIVA

Con tale manutenzione si pianificano, in accordo con le esigenze dell'ENTE, gli eventuali interventi migliorativi degli impianti elettrici e di illuminazione, con lo scopo di consentire la piena compatibilità di tali interventi con i programmi di manutenzione programmata.


Pertanto sarà redatto, di comune accordo con le figure di responsabilità designate da EAV, un piano condiviso per l'introduzione delle modifiche tecniche.

La documentazione tecnica di riferimento sarà prodotta direttamente dall'Impresa e consegnata ad interventi conclusi.

Nello specifico, quindi, relativamente alle implementazioni e/o alle modifiche agli impianti esistenti la Miri srl fornirà un adeguato supporto tecnico, in termini di:

- A. progettazione
- B. installazione
- C. scelta di prodotti e/o soluzioni tecniche
- D. verifica funzionale e collaudo

Gli interventi di manutenzione adattativa saranno effettuati previa approvazione di specifico preventivo di spesa da parte dell'ENTE.



Il supporto tecnico sarà compreso nel canone di manutenzione previsto.

MANUTENZIONE CORRETTIVA

E' la manutenzione non pianificata da effettuarsi "on-site" a fronte di un malfunzionamento, consiste nel ripristino completo delle funzionalità degli impianti nelle modalità e nei tempi previsti nell'ambito dei livelli di servizio .

Gli interventi di manutenzione correttiva potranno essere effettuati:

- sulla base delle richieste pervenute alla Miri srl , che attiverà l'intervento dei tecnici preposti. A tali tecnici dovranno essere trasferite tutte le informazioni emerse nel corso della qualificazione del problema rilevato;
- sulla base delle verifiche effettuate nell'ambito delle attività di manutenzione preventiva .

Tutte le informazioni relative alle attività svolte, soluzioni adottate, risultati raggiunti, etc., dovranno essere trasmesse al committente.

La manutenzione correttiva dovrà comprendere :

- analisi dei guasti di primo livello
- interventi di manutenzione di primo livello (sostituzione parti)
- l'analisi dei guasti di secondo livello, dove l'origine del problema non è palesemente individuabile.
- supporto al Committente con indicazione della possibile origine del guasto nel caso di individuazione guasto da parte della stesso.
- risoluzione dei guasti di secondo livello (individuazione componenti guasti)
- il ripristino della funzionalità degli impianti ; i materiali di consumo
- discriminazione interventi per atti vandalici (con riscontri effettuati in collaborazione con personale tecnico del Committente).
- ciclo completo di manutenzione preventiva

Le attività di manutenzione correttiva non includono :

- il danneggiamento da incidenti e da atti vandalici. Solo per tali casi, il ripristino dovrà essere effettuato solo su specifica approvazione da parte del Committente; il costo relativo dovrà essere fatturato separatamente, previa verifica di congruità, e dettagliato, con evidenza degli importi unitari per le singole voci.

R

Gli interventi dovranno essere effettuati da personale tecnico presso i depositi della EAV.

2.2 LIVELLI DEL SERVIZIO DI MANUTENZIONE (S.L.A.)

Al fine di garantire il pronto intervento si prevede la realizzazione di un HELPDESK operativo h24 per eventuali richieste di intervento (da inviare mezzo mail ad un indirizzo prestabilito).

La richiesta di intervento, con la segnalazione del guasto specifico, sarà tracciata su schede in formato elettronico (trouble ticketing).

La richiesta sarà poi protocollata per la successiva tracciabilità dell'anomalia: "BTS - Bug Tracking Service".

In conformità ai tempi indicati il personale incaricato interverrà subito dopo per la ricerca, individuazione ed eventuale risoluzione del guasto secondo la seguente modalità:

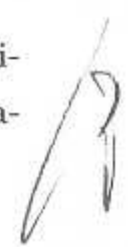
- Verifica della funzionalità del sistema.
 - Sostituzione dei sottosistemi/componenti guasti prelevando dalla scorta
- Le prestazioni relative al Servizio di manutenzione richiesto saranno eseguite nel rispetto dei seguenti parametri di qualità:

a) tempo di risposta al disservizio: è il tempo intercorrente tra la segnalazione del disservizio, da parte del Committente, e la comunicazione al Committente della diagnosi di massima e delle previsioni di ripristino (relazione del contact-center); tale tempo, sarà fissato in n° 4 ore lavorative, durante il periodo di disponibilità del servizio di assistenza;

b) tempo di intervento per il ripristino dal disservizio: si intende il tempo intercorrente fra la segnalazione del disservizio, da parte del Committente e il ripristino del servizio.

In particolare, viene stabilito che, per i guasti all'hardware:

- se il disservizio è 'bloccante', l'intervento sarà garantito, previa disponibilità del mezzo, entro 8 ore lavorative successive all'apertura del guasto;
- se il disservizio è 'non bloccante' l'intervento sarà garantito, previa disponibilità del mezzo, entro i 2 giorni lavorativi successivi a quello di apertura del guasto.



I disservizi bloccanti, di norma, dovranno essere ripristinati nella loro completezza; qualora eccezionalmente la risoluzione fosse parziale, i disservizi non bloccanti, generati da tale parziale risoluzione, dovranno essere gestiti con priorità.

Per minimizzare i tempi di intervento, inoltre, si propone come già indicato nello "STUDIO DI FATTIBILITA' RELATIVO AI LAVORI DA REALIZZARE SUGLI IMPIANTI DI ILLUMINAZIONE SIA AI FINI DELL'ADEGUAMENTO FUNZIONALE CHE DEL MIGLIORAMENTO DELL'EFFICIENZA ENERGETICA" l'introduzione di un Sistema di Analisi e Monitoraggio dei Consumi **EMODS (Energy Monitoring Optimization and Decision Support)** in grado di eseguire il continuo controllo dei consumi energetici e delle condizioni al contorno in tutti i siti in esame, raccogliendo i dati di misura su di un server centrale, in modo da permettere il trattamento e la diffusione delle informazioni agli utenti attraverso il web.

2.3 PRESIDIO DI MANUTENZIONE

Nell'ambito del servizio di manutenzione degli impianti, sarà costituito un presidio per la manutenzione, ubicato nelle pertinenze EAV.

Il personale tecnico preposto alla manutenzione dovrà essere disponibile 7 giorni su 7 in concomitanza ai turni previsti dall'esercizio ferroviario

2.4 GESTIONE SCORTE MATERIALI

L'approvvigionamento dei materiali e dei ricambi a seguito della presa in carico degli impianti è di competenza dell'Impresa appaltatrice

Per il mantenimento in efficienza degli impianti, dovrà essere curata la gestione scorte materiali con:

- ✓ attenta valutazione e mantenimento delle scorte minime concordate con EAV
- ✓ verifica reintegro parti dopo la riparazione
- ✓ individuazione e valutazione di eventuali prodotti alternativi compatibili, nel caso in cui i materiali risultassero fuori produzione.



2.5 PERSONALE ADDETTO ALLA MANUTENZIONE DEGLI IMPIANTI

Il personale addetto alla manutenzione dovrà avere le adeguate competenze per effettuare:

- manutenzione degli impianti elettrici
- analisi dei guasti di primo livello
- interventi di manutenzione di primo livello (sostituzione parti)

L'impresa appaltatrice metterà a disposizione nell'ambito del presidio competenze ingegneristiche di secondo livello per le seguenti attività :

- analisi dei guasti di secondo livello, dove l'origine del problema non è palesemente individuabile .
- supporto al Committente con indicazione della possibile origine del guasto nel caso di individuazione guasto da parte della stesso.
- risoluzione dei guasti di secondo livello (individuazione dei componenti
- discriminazione interventi per atti vandalici (con riscontri effettuati in collaborazione con personale tecnico del Committente).



3. CARATTERISTICHE AMBIENTALI E IL CONTENIMENTO DEI CONSUMI ENERGETICI E DELLE RISORSE AMBIENTALI DELL'OPERA

3.1 L'IMPATTO AMBIENTALE

RELAMPING CON LED

Il led contiene polvere di silicio, non contiene gas nocivi alla salute e non ha sostanze tossiche, a differenza delle fluorescenti e delle lampade a scarica (alogenuri metallici e vapori di sodio). Il led garantisce una totale assenza di inquinamento luminoso; il led brilla, ma non satura l'ambiente in quanto:

- Zero sono le emissioni di raggi U.V. che in via generale sono dannosi per l'uomo per lunghe esposizioni nel tempo;
- Zero sono anche le emissioni di raggi I.R. dannosi per gli occhi per esposizioni dirette;

tali emissioni sono molto dannose anche per il commercio del tessile e del pellame.

Per questi materiali, molto sensibili ai raggi U.V., la perdita di brillantezza dei colori e la sclerotizzazione dei materiali, in particolare quelli naturali e quindi più pregiati, sono spesso l'inevitabile conseguenza di una lunga esposizione alla luce artificiale.

Un impianto di illuminazione a led permette di risparmiare intorno al 55% di elettricità rispetto a qualsiasi altro impianto di illuminazione.

Questo significa che anche le emissioni di biossido di carbonio si potranno ridurre del 55%.

Nel caso specifico, quindi, considerando un risparmio complessivo 6.707.086,4 kWh/anno il risparmio annuo in termini di emissioni di CO2 è pari a 3.354 tonnellate.

Quando si parla di energie rinnovabili si usa evidenziare il risparmio che un impianto di produzione di energia elettrica rende possibile in termini di mancata emissione di CO₂ in atmosfera e di petrolio che non viene bruciato per produrre la medesima quantità di energia elettrica tramite i combustibili fossili.

La quantità di CO₂ risparmiata viene indicata in chilogrammi, mentre per quanto riguarda il petrolio si usa indicare il risparmio in TEP, ovvero in Tonnellate di Petrolio Equivalente.

Per quanto riguarda la mancata emissione di CO₂, bisogna considerare in che modo viene prodotta l'energia in Italia, ovvero il cosiddetto "mix energetico nazionale", il quale rappresenta le quote di produzione di energia per le varie tecnologie impiegate. Per il nostro Paese il fattore di conversione è pari a 0,44 tonnellate di CO₂ emesse per ogni MWh prodotto (Rapporto ambientale ENEL 2009).

Per il calcolo del petrolio non consumato viene usato il fattore di conversione energetico da MWh (elettrico) a TEP. Un TEP (tonnellata di petrolio equivalente) è definito come la quantità di energia che si libera dalla combustione di una tonnellata di petrolio, ovvero 0,187 TEP per ogni MWh prodotto (Delibera EEN 3/08).

Per una stima del risparmio conseguito dagli impianti fotovoltaici proposti, possiamo far riferimento ad un valore unitario, considerando un impianto fotovoltaico da 1 kW, che funzioni per i 14 anni stabiliti nel progetto. Un impianto nella regione Campania produce ogni anno circa 1.500 kWh ma assumendo come valore della produzione di 1.350 per ogni kW installato, quindi per 14 anni abbiamo:

$$1 \text{ (kW)} \times 1.350 \text{ (kWh/anno)} \times 14 \text{ (anni)} = 18.900 \text{ kWh} = 18,9 \text{ MWh (Megawattora)}$$

Quindi nelle ipotesi sopra riportate, con un impianto fotovoltaico da 1 kW si può valutare un risparmio in 8,32 tonnellate di CO₂ in meno immesse in atmosfera ($18,9 \times 0,44$) e 3,53 tonnellate di petrolio equivalente (TEP) non bruciate ($18,9 \times 0,187$).

Nel caso dell'impianto che viene proposto, avente una potenza di kWp 4.695,60, si ottiene nei 14 anni del progetto un risparmio di:

- ▶ 39.066 tonnellate di CO₂ in meno immesse in atmosfera;
- ▶ 16.557 tonnellate di TEP non bruciate;
- ▶ 47.921 tonnellate di SO₂ in meno immesse in atmosfera;
- ▶ 43.484 tonnellate di NO_x in meno immesse in atmosfera;



- ▶ 2.129 tonnellate di Polveri in meno immesse in atmosfera;

3.3 L'IMPATTO SUL TERRITORIO

Al fine di rendere minimale l'impatto degli impianti fotovoltaici sul territorio si è prevista l'installazione dei pannelli (per una superficie complessiva di ca 28.000mq) in corrispondenza di aree normalmente a servizio del trasporto regionale ed integrati nelle strutture edilizie esistenti.

Per tutti i siti interessati dal sistema fotovoltaico, infatti, si prevede l'installazione sui tetti delle stazioni, sulle pensiline, sui parcheggi esterni utilizzando pensiline modulari etc..

4. COSTI DI UTILIZZAZIONE E MANUTENZIONE

I costi di utilizzazione e manutenzione sono stati stimati considerando:

- le risorse necessarie alla manutenzione ordinaria degli impianti energetici elettrici nel corso dell'intero periodo di concessione. (n.20 tecnici dal 1° anno, n. 17 tecnici dal 2° anno al 5° anno, n. 13 tecnici dal 6° al 8° anno e n. 5 tecnici dal 9° anno fino al 2030)
- le risorse necessarie alla manutenzione straordinaria a seguito degli interventi di efficientamento. (n. 3 tecnici dal 2° anno fino al 2030)
- il personale del team operativo per la gestione e il coordinamento* dell' HELPDESK. (n.2 tecnici per l'intero periodo di concessione)
- il personale impiegato nel presidio di manutenzione correttiva per garantire in ogni momento l'intervento di riparazione a guasto entro i termini stabiliti contrattualmente (n.2 tecnici per l'intero periodo di concessione)
- il responsabile operativo di cantiere di manutenzione (n.1 tecnico specializzato)
- il team dell' energy management per l'intera gestione contrattuale dell'appalto



-
- i costi di gestione operativa per l'esecuzione delle attività manutentive ordinarie e straordinarie che prevedono in particolare:
 - attrezzature e strumentazioni idonee per gli interventi operativi
 - mezzi d'opera
 - veicoli a servizio delle squadre di intervento
 - DPI specialistici per interventi di manutenzione correttiva
 - Formazioni periodiche per aggiornamenti normativi e tecnici al personale impiegato nella manutenzione
 - la fornitura dei materiali di ricambio per la corretta manutenzione degli impianti energetici elettrici

Di seguito la tabella riepilogativi dei costi da sostenere da parte dell'Ente:

[Handwritten signature]

ATTIVITA'	MANUTENTIVE	TOTALE	2017	2018	2019	2020	2021	2022
MANUTENZIONE ORDINARIA	€ 9.420.000,00	€ 1.200.000,00	€ 1.020.000,00	€ 1.020.000,00	€ 1.020.000,00	€ 1.020.000,00	€ 1.020.000,00	€ 780.000,00
MAN. STRAORDINARIA	€ 2.340.000,00	€ 0,00	€ 180.000,00	€ 180.000,00	€ 180.000,00	€ 180.000,00	€ 180.000,00	€ 180.000,00
TERMINALE OPERATIVO-PRESIDIO	€ 1.680.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00
"HELPEDESK"	€ 1.680.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00
PRESIDIO MAN. CORRETTIVA	€ 1.680.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00
RESPONSABILE CANTIERE	€ 700.000,00	€ 50.000,00	€ 50.000,00	€ 50.000,00	€ 50.000,00	€ 50.000,00	€ 50.000,00	€ 50.000,00
MATERIALI DI RICAMBIO PER GUASTO (LAMPADE + COMPONENTI ELETTRICI)	€ 3.714.000,00	€ 180.000,00	€ 180.000,00	€ 180.000,00	€ 180.000,00	€ 180.000,00	€ 180.000,00	€ 144.000,00
TEAM ENERGY MANAGEMENT	€ 3.500.000,00	€ 250.000,00	€ 250.000,00	€ 250.000,00	€ 250.000,00	€ 250.000,00	€ 250.000,00	€ 250.000,00
COSTI DI GESTIONE	€ 1.582.000,00	€ 149.000,00	€ 149.000,00	€ 149.000,00	€ 149.000,00	€ 149.000,00	€ 149.000,00	€ 125.000,00
TOTALE	€ 24.616.000,00	€ 2.069.000,00	€ 2.069.000,00	€ 2.069.000,00	€ 2.069.000,00	€ 2.069.000,00	€ 2.069.000,00	€ 1.769.000,00

ATTIVITA'	MANUTENTIVE	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
MANUTENZIONE ORDINARIA	€ 780.000,00	€ 780.000,00	€ 300.000,00	€ 300.000,00	€ 300.000,00	€ 300.000,00	€ 300.000,00	€ 300.000,00	€ 300.000,00
MAN. STRAORDINARIA	€ 180.000,00	€ 180.000,00	€ 180.000,00	€ 180.000,00	€ 180.000,00	€ 180.000,00	€ 180.000,00	€ 180.000,00	€ 180.000,00
TERMINALE OPERATIVO-PRESIDIO	€ 120.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00
"HELPEDESK"	€ 120.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00
PRESIDIO MAN. CORRETTIVA	€ 120.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00	€ 120.000,00
RESPONSABILE CANTIERE	€ 50.000,00	€ 50.000,00	€ 50.000,00	€ 50.000,00	€ 50.000,00	€ 50.000,00	€ 50.000,00	€ 50.000,00	€ 50.000,00
MATERIALI DI RICAMBIO PER GUASTO (LAMPADE + COMPONENTI ELETTRICI)	€ 387.750,00	€ 387.750,00	€ 315.750,00	€ 315.750,00	€ 315.750,00	€ 315.750,00	€ 315.750,00	€ 315.750,00	€ 315.750,00
TEAM ENERGY MANAGEMENT	€ 250.000,00	€ 250.000,00	€ 250.000,00	€ 250.000,00	€ 250.000,00	€ 250.000,00	€ 250.000,00	€ 250.000,00	€ 250.000,00
COSTI DI GESTIONE	€ 125.000,00	€ 125.000,00	€ 77.000,00	€ 77.000,00	€ 77.000,00	€ 77.000,00	€ 77.000,00	€ 77.000,00	€ 77.000,00
TOTALE	€ 2.012.750,00	€ 2.012.750,00	€ 1.412.750,00	€ 1.412.750,00	€ 1.412.750,00	€ 1.412.750,00	€ 1.412.750,00	€ 1.412.750,00	€ 1.412.750,00

1

5. GARANZIE OFFERTE ALL'AMMINISTRAZIONE

La Miri srl presenta il piano economico e finanziario (PEF) asseverato da un Ente autorizzato il quale attesta la coerenza e l'equilibrio del piano economico-finanziario, la capacità del progetto di generare adeguati flussi di cassa tali da garantire il rimborso del debito e la remunerazione del capitale di rischio, e quindi la possibilità di realizzare l'opera pubblica con il ricorso al capitale privato.

Inoltre, come ulteriore forma di garanzia, si allega alla presente **la polizza a garanzia** degli obblighi inerenti alla partecipazione alla gara di appalto di "Avviso esplorativo di finanza di progetto per la riqualificazione e l'efficientamento energetico" a favore dell'EAV con la somma garantita pari a 50.000,00€.



ABC ASIGURĂRI



REASIGURĂRI S.A.

APPENDICE N. 1 A POLIZZA N. IA 013924

Bucarest il 09/06/2016

CONTRAENTE: MIRI SRL;
VIA FERRANTE IMPARATO 190 - 80147 NAPOLI
P.IVA 07820920630

BENEFICIARIO: EAV - ENTE AUTONOMO VOLTURNO SRL

Con la presente appendice che forma parte integrante ed essenziale della presente polizza si dà e si prende atto che :

Il contraente deve intendersi: MIRI SRL

FERMO ED INVARIATO TUTTO IL RESTO

IL CONTRAENTE

ABC ASIGURARI REASIGURARI S.A.



ABC ASIGURĂRI REASIGURĂRI S.A. Societate autorizată de A.S.F. sub nr. RA 035/2003; Cod operator de date cu caracter personal nr. 16384; C.U.I. 9438013; Reg. Com. J40/3129/1997; Capital social: 19.760.000 lei; Certificat ISO 9001-2008 nr. 28349/12/R emis de RINA SIMTEX-OC

Bucurest (RO), via Scoala Floreasca, n. 24, sector 1, codice postale: 011644, tel.: 0212305151, 0212305181, fax: 0212305999, web: www.abcasigurari.eu, e-mail: ufficio@abcasigurari.ro

POLIZZA A GARANZIA DEGLI OBBLIGHI INERENTI PER LA PARTECIPAZIONE A GARE D'APPALTO
ai sensi dell'art. 30, comma 1, della legge n. 109/94 e dell'art. 75 del D. Lgs n. 163 del 12.04.2006

Polizza Serie IA n. 013924

Rilasciata dalla ABC Asigurari Reasigurari S.A. (in seguito denominata GARANTE) con sede in Bucurest (RO), Via Scoala Floreasca, N. 24, Sector 1, 011644, autorizzata dalla Decisione n.511 del 18.07.2011 dal Autoritatea de Supraveghere Financiară di Romania ad esercitare le assicurazioni Classe 15, Ramo Cauzioni (Linea 9- Assicurazioni di crediti e di garanzie in conformita a Solvency II), ed in conformita all'art.36 della Direttiva 92/49/EEC della Unione Europea, autorizzata ad estendere tale esercizio in LPS nel territorio della Repubblica Italiana - giusta iscrizione nell'Albo Imprese in data 05.03.2012 al n. II.01145, Codice IVASS 40444, ed in regola con il disposto della legge n. 348 del 10.06.1982 e successive modifiche ed integrazioni.

CONTRAENTE (Obbligato principale)	MIRI SRL In A.T.I. con: PROSISTEMI SRL	
	C.f.: 07820920630	P.IVA:
	Sede: NAPOLI-VIA FERRANTE IMPARATO 190 Cap: 80147 Provincia: NA	
STAZIONE APPALTANTE (Beneficiario)	EAV - ENTE AUTONOMO VOLTURNO SRL	
	Sede: NAPOLI-CORSO G.GARIBALDI 387 Cap: 80142 Provincia: NA	
OGGETTO DELLA GARANZIA	Gara d'appalto: 10/06/2016 Data presentazione offerta: 10/06/2016	
	Luogo di esecuzione: VEDASI OGGETTO	
	Descrizione opera: Avviso esplorativo di finanza di progetto, RIQUALIFICAZIONE ED EFFICIENTAMENTO ENERGETICO.	
COSTO OPERA	Euro 5.000.000,00	Somma garantita 1 % a costo di opera
SOMMA GARANTITA	€ 50.000,00	cinquantamila/00 lettere
DATA INIZIO GARANZIA	10/06/2016	DATA CESSAZIONE GARANZIA 07/12/2016
V. Art. 2 Schema Tipo 1.1		V. Art. 2 Schema Tipo 1.1

La presente Scheda tecnica costituisce parte integrante dello Schema Tipo 1.1 di cui al D.M. 12/03/2004 n. 123 e riporta i dati e le informazioni necessarie all'attivazione della garanzia fidejussoria di cui al citato Schema Tipo. La sua sottoscrizione costituisce atto formale di accettazione incondizionata di tutte le condizioni previste dal D. Lgs. 163/06 e s.m.i ivi compresi quelle di cui all'art.75 del D. Lgs 163/06 comma 2 C.C.

LIQUIDAZIONE DI PREMIO

Premio	Diritti	Imposte	Premio totale
€ 161,61	€ 16,16	€ 22,23	€ 200,00

Emessa in 4 esemplari ad unico effetto il 25/05/2016

Il Contratto di assicurazione è composto da ☒ Polizza di assicurazione, ☒ Condizioni Generali, ☒ Autocertificazione ☒ Richiesta questionario, ☒ Condizioni che Regolano il Rapporto tra Garante e Contraente, ☐ altre clausole

Il Contraente

ABC Asigurari Reasigurari SA

MIRI SRL

Dichiaro di aver ricevuto e preso nota del Fascicolo Informativo riguardante alla Polizza per le garanzie contrattuali, Nota Informativa ai sensi dell'art.13 del Decreto Lgsv 196/2003 e la Nota Informativa ai sensi dell'art.185 del Decreto Lgsv 209/2005 prima di aver sottoscritto il presente contratto. Ho letto attentamente, ho compreso ho accettato ed ho ricevuto due esemplari della presente polizza ed anche le condizioni di assicurazione.

Il Contraente

MIRI SRL

Codice di controllo

28UFXMUZXLM593

Per verificare la validità della presente polizza si prega di visitare www.abcasigurari.eu sezione verifica polizza e inserire il codice di controllo.
Originale per Beneficiario



Condizioni della Polizza Serie IA n° 013924

CONDIZIONI GENERALI

POLIZZA A GARANZIA DEGLI OBBLIGHI INERENTI PER LA PARTECIPAZIONE A GARE D'APPALTO (ai sensi dell'art. 30, comma 1, della legge n. 109/94 e dell'art. 75 del D.Lgs n. 163 del 12.04.2006)

Definizioni:

GARANTE: la ABC Asigurari Reasigurari S.A.;

CONTRAENTE: l'impresa nel cui interesse ABC Asigurari Reasigurari S.A. si costituisce Garante;

STAZIONE APPALTANTE: il beneficiario della garanzia;

SCHEDA TECNICA/POLIZZA: tutto quanto riportato nel frontespizio.

Art.1 - Oggetto della garanzia

Il Garante si impegna nei confronti della Stazione appaltante, fino alla concorrenza della somma garantita, al pagamento delle somme dovute dal Contraente per il mancato adempimento degli obblighi ed oneri inerenti alla partecipazione alla gara di cui alla Scheda Tecnica.

Inoltre il Garante si impegna nei confronti del Contraente a rilasciare la garanzia per la cauzione definitiva prevista dall'art.113, del D.Lgs. n.163 del 12.04.2006, qualora l'offerente risultasse aggiudicatario.

Art.2 - Durata della garanzia

L'efficacia della garanzia, come previsto dalla Scheda Tecnica:

- a) decorre dalla data di presentazione dell'offerta;
- b) ha validità di almeno 180 giorni (o quella maggiore indicata nel bando di gara) a partire dalla data suindicata in conformità all'art. 75, comma 5 del D.Lgs n.163 del 12/04/2006;
- c) cessa automaticamente qualora il Contraente non risulti aggiudicatario o secondo in graduatoria della gara, estinguendosi comunque ad ogni effetto trascorsi 30 giorni dall'aggiudicazione della gara ad altra impresa;
- d) cessa automaticamente al momento della sottoscrizione del contratto d'appalto da parte del Contraente aggiudicatario della gara.

Il Garante si impegna a rinnovare la garanzia, per la durata indicata nel bando, nel caso in cui al momento della sua scadenza non sia ancora intervenuta l'aggiudicazione, su richiesta della Stazione Appaltante nel corso della procedura. La liberazione anticipata della garanzia rispetto alle scadenze di cui ai precedenti punti b), c), d) può aver luogo solo con la consegna dell'originale della Scheda Tecnica o con comunicazione scritta della Stazione Appaltante al Garante.

Art.3 - Somma garantita

La somma garantita dal presente garanzia è pari al 2% dell'importo dei lavori da eseguire, così come previsto dall'art.75, comma 1, del D.Lgs. 163 12/04/2006, ed il relativo valore è riportato nella Scheda Tecnica. Qualora ricorrano le condizioni di cui all'art.40 comma 7 ed all'art.75, comma 7, del D.Lgs. 163 del 12/04/2006, la somma garantita indicata al primo comma è ridotta del 50%.

La presente polizza copre anche il pagamento della sanzione pecuniaria, prevista dall'art. 38 comma 2 bis e 46 comma 1 ter D.lgs 163/2006, come introdotti dall'art 39 comma 1 del D.L. 90/2014 convertito con modificazioni nella legge n. 114 del 11/8/2014, per l'importo indicato nel bando e/o disciplinare di gara.

Art.4 - Escussione della garanzia

Il Garante pagherà l'importo dovuto dal Contraente, nella limite della somma garantita, entro il termine di 15 giorni dal ricevimento della semplice richiesta scritta della Stazione Appaltante inviata per conoscenza anche al Contraente, contenente gli elementi in suo possesso per l'escussione della garanzia. Il Garante non godrà del beneficio della preventiva escussione del debitore principale di cui all'art. 1944 cod. civ. e delle eccezioni di cui all'art. 1957, comma 2, C.C. Restano salve le azioni di legge nel caso che le somme pagate dal Garante risultassero parzialmente o totalmente non dovute.

Art.5 - Surrogazione

Il Garante, nei limiti delle somme pagate, è surrogato alla Stazione Appaltante in tutti i diritti, ragioni ed azioni verso il Contraente, i suoi successori ed eventi causa a qualsiasi titolo. La Stazione Appaltante faciliterà le azioni di recupero fornendo al Garante tutti gli elementi utili in suo possesso.



Art.6 - Forma delle comunicazioni

Tutte le comunicazioni o notifiche al Garante, dipendenti dalla presente polizza, per essere valide, dovranno essere fatte con lettera raccomandata r.r. o a mezzo posta elettronica "PEC" abc.asigurari@pec.it, alla sede del Garante, Via Scoala Floreasca n.24, sector 1, 011644 Bucurest (RO).

Art.7 - Premio

Il premio dovuto dal Contraente all'atto della stipulazione della presente garanzia è riportato nella Scheda Tecnica. Il mancato o il ritardo pagamento del premio non può essere opposto alla Stazione Appaltante e non comporta l'inefficienza della garanzia (art. 103 D.P.R. 554/99). Le somme pagate a titolo di premio rimangono comunque acquisite dal Garante indipendentemente dal fatto che la garanzia cessi prima della data prevista all'art.2.

Art.8 - Foro competente

In caso di controversia fra il Garante e la Stazione Appaltante, il foro competente è quello determinato ai sensi dell'art. 25 Cod. proc. Civ. o quello indicato sul bando di gara della Stazione Appaltante medesima.

Art. 9 - Rinvio alle norme di legge.

Per tutto quanto non diversamente regolato, valgono le norme di legge.

Art. 10 - Altre disposizioni

Nel caso in cui la garanzia è riconosciuta dal Garante tramite un documento validato dalla firma digitale in conformità alla Direttiva 1999/93/CE, il Contraente e la Stazione Appaltante riconoscono al Garante il diritto di controllare la validità della firma e dell'atto di garanzia. In questo caso il Garante farà dei controlli nella propria gestione e solo in caso in cui la polizza non si trova nella traccia dei documenti rilasciati il Garante sarà obbligato di presentare alla richiesta del Garante il documento in forma elettronica ricevuto dal Garante assieme alla garanzia. In caso in cui la garanzia presentata dal Contraente è fraudolenta il Garante sarà liberato dall'obbligo di fare pagamenti in relazione agli impegni assunti dal Contraente e richieste per essere eseguite dalla Stazione Appaltante.

Bucurest il 25/05/2016

Il Contraente

MIRI SRL

Il Garante

ABC Asigurari Reasigurari S.A.

Agli effetti degli art. 1341 e 1342 C.C., il Contraente dichiara di aver letto e di approvare specificatamente tutte le disposizioni che regolano il rapporto tra il Garante la Stazione Appaltante nonché i seguenti articoli delle presenti Condizioni:

Art. 1 - Oggetto della garanzia

Art. 4 - Escussione della garanzia

Art. 5 - Surrogazione

Art. 8 - Foro competente

Il Contraente

MIRI SRL

Codice di controllo

28UFXMUZXLM593



ABC ASIGURĂRI REASIGURĂRI S.A. Societate autorizată de A.S.F. sub nr. RA 035/2003; Cod operator de date cu caracter personal nr.16384; C.U.I. 9438013; Reg. Com. J40/3129/1997; Capital social: 19.760.000 lei; Certificat ISO 9001-2008 nr. 28349/12/R emis de RINA SIMTEX-OC

Bucarest (RO), via Scoala Floreasca, n. 24, sector 1, codice postale: 011644, tel.: 0212305151, 0212305181, fax: 0212305999, web: www.abcasigurari.eu, e-mail: ufficio@abcasigurari.ro.

AUTOCERTIFICAZIONE ai sensi degli art. 47, 75 e 76 D.P.R. 445/2000
DICHIARAZIONE di RESPONSABILITÀ - Poteri di Firma

Polizza serie IA n. **013924**

emessa in Bucarest il 25/05/2016

La sottoscritta Ilie Frunzina Gina, nata a Galati e residente in Bucuresti, via Prelungirea Ghencea n.26, in qualità di Procuratore speciale della ABC Asigurari Reasigurari S.A, con sede a Bucharest via Scoala Floreasca n.24, iscritta all' IVASS al n. II. 01145 in data di 05.03.2012, in forza dei poteri conferiti dalla Decisione n.15/07.12.2015, consapevole delle sanzioni previste dal DPR 445/2000, per le ipotesi di falsità e dichiarazioni mendaci,

dichiaro

di essere legittimata al rilascio di polizze assicurative in nome e per conto di ABC Asigurari Reasigurari S.A., per gli importi richiesti.

Per gli usi consentiti di legge.

Bucarest, 25/05/2016

In fede:

Codice di controllo

28UFXMUZTXLM593

Per verificare la validità della presente polizza si prega di visitare www.abcasigurari.eu sezione verifica polizza e inserire il codice di controllo.

Originale per Beneficiario