



RELAZIONE TECNICA ILLUSTRATIVA

**Proposta di soggetto aggregatore per individuazione aree costituzione Comunità Energetica
Rinnovabile nel Comune di Narni (TR)**



Sommario

1	Presentazione	3
2	Requisiti professionali	4
2.1	Tecnico Operativo.....	4
2.1.1	Piattaforma ECMS.....	4
2.2	Economico Finanziario.....	10
3	Aree di utenza da coinvolgere	11
3.1	Area Testaccio	11
3.1.1	Dimensionamento consumi Testaccio.....	12
3.2	Area Cimitero.....	14
3.2.1	Dimensionamento consumi Cimitero.....	14
4	Cronoprogramma	16
5	Business Plan	17

Appendice



1 Presentazione

FREE ATI è una costituenda Associazione Temporanea di Imprese formata da società di servizi energetici nate in Umbria che propone, realizza e gestisce progetti di efficienza energetica e per la produzione di energia da fonti rinnovabili. È specializzata nell'individuare le migliori soluzioni tecniche e finanziarie per garantire il miglior risultato possibile e, operando in "modalità ESCO", investe direttamente nelle iniziative remunerando la propria attività tramite la partecipazione ai risparmi generati, tale associazione temporanea di imprese è costituito dalle seguenti società:

FREE LUCE & GAS S.p.A. nasce nel 2012 come operatore nel mercato elettrico nazionale grazie ad una partnership tra professionisti del settore energetico e del settore informatico con esperienza pluriennali nel settore già dagli anni 2000.

Dopo anni di esperienza nella gestione a 360° delle esigenze energetiche di clienti energivori, alla fine del 2018 decide di allargare le proprie attenzioni anche ai clienti domestici e Retail.

Free Soft Tech S.r.l., azienda leader nel settore informatico, nasce nel 2012 unendo esperienze pluriennali nel campo dello sviluppo software e nel management dell'energia.

Free Genera Ingegneria S.r.l., società che si occupa di ingegneria multidisciplinare con notevole esperienza e know-how nell'EPC applicato al settore della produzione di energia da fonti rinnovabili ed in ambito industriale.

Nome / Rag. Sociale	FREE LUCE & GAS S.p.A.
P.IVA	11788741004
Tel.	0744 6122614
Indirizzo (sede amministrativa)	Via Bramante 3/D, 05100 Terni (TR)
Indirizzo (sede Legale)	Via Gorizia 25/C, 00198 Roma (RM)

Nome / Rag. Sociale	FREE Soft and Tech S.r.l.
P.IVA	12136081002
Tel.	0744 6122600
Indirizzo (sede amministrativa)	Via Bramante 3/D, 05100 Terni (TR)

Nome / Rag. Sociale	FREE GENERA Ingegneria S.r.l.
P.IVA	01589980554
Tel.	0744 793310
Indirizzo	Strada di Vagno 15, 05035 Narni (TR)



2 Requisiti professionali

La ATI del gruppo FREE è un naturale soggetto aggregatore opportunamente qualificato, sia sul piano tecnico-operativo che economico-finanziario, in grado di promuovere, organizzare, costituire Comunità Energetiche e realizzare impianti di produzione di energia rinnovabile e sistemi di accumulo, che coinvolgano direttamente specifiche aree di utenza.

2.1 Tecnico Operativo

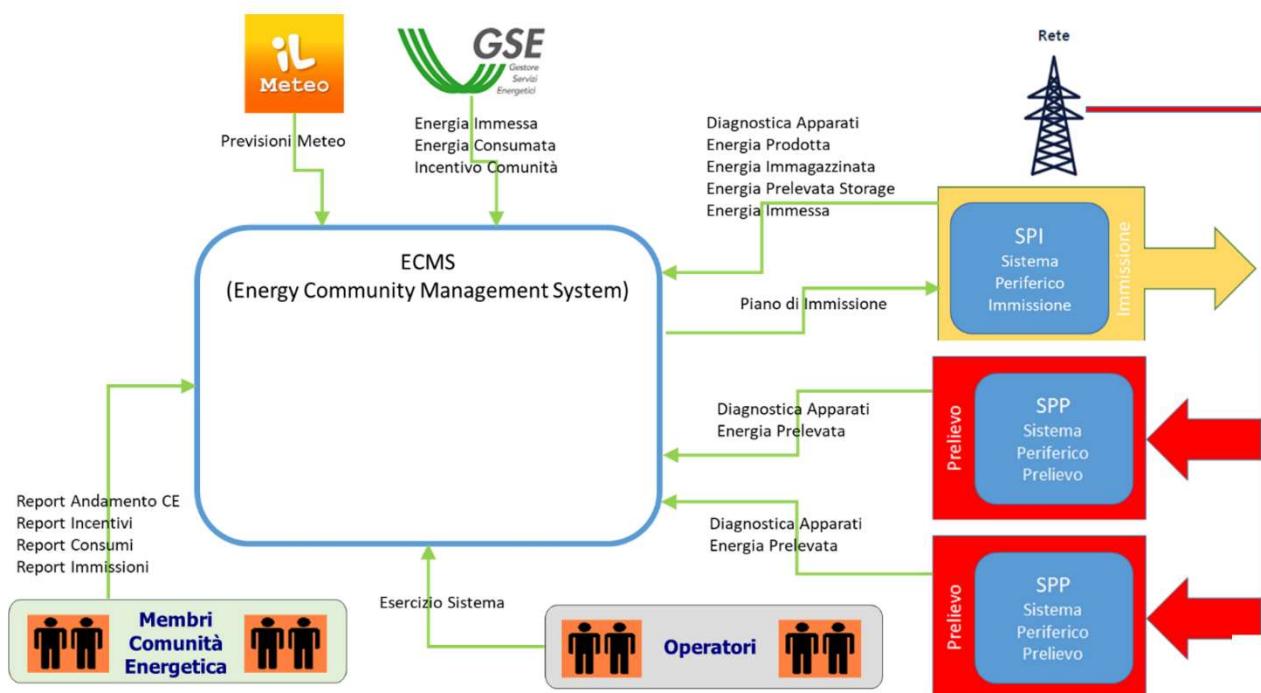
I requisiti tecnico professionali sono garantiti dal personale qualificato, FREE LUCE & GAS ha al suo interno EGE certificati UNI 11339.

La società FREE Genera Ingegneria è in possesso delle certificazioni ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001 ossia un sistema di gestione dei rischi/opportunità legati ai processi, ai mezzi ed attrezzature e ai materiali e focalizzato sulla valutazione e sul miglioramento dell'efficacia ed efficienza gestionale, inoltre è in possesso di certificazione OG1, OG9, OG10, OS4, OS28 meglio indicate in appendice

La società FREE SOFT & TECH S.r.l. è una società specializzata in piattaforme informatiche per la gestione della vendita di energia elettrica e gas, ha sviluppato appositamente la piattaforma chiamata ECMS le cui funzionalità sono di seguito riportate.

2.1.1 Piattaforma ECMS

Piattaforma Software Per quanto concerne le CER è stata sviluppata la piattaforma **ECMS** una piattaforma integrata in grado di gestire a 360° le problematiche relative alle CER, agli aggregati di autoconsumatori (anche non organizzati in CER o CEC) ed agli "aggregati di aggregati", in termini di: configurazione, dimensionamento, supporto alla realizzazione, monitoraggio e controllo (incluso pilotaggio remoto carichi, dispositivi attivi, *storage*, ecc.), gestione (*accounting*, ripartizione consumi, fatturazione, *reporting*)



Comune di Narni prot.arrivo n.0030966 del 28-09-2021

Il sistema nel suo complesso è costituito da un insieme integrato di componenti, la maggior parte dei quali ad uso del gestore della comunità stessa e sono finalizzati alla gestione degli impianti tecnologici inseriti all'interno della comunità (impianti fotovoltaici, periferiche di acquisizione ed attuazione dati, energy meter, colonnine di ricarica, sistemi di accumulo, ...) alla raccolta dati ed alle attuazioni per gli impianti di cui è possibile disporre della possibilità di controllo (in generale i sistemi di accumulo e gli inverter). Tutti i dati acquisiti vengono comunque inoltrati al componente e-Community che invece è una piattaforma destinata ad un uso anche da parte degli utenti finali, cioè i membri della comunità.

All'interno di una comunità ogni membro può essere un Produttore, un Consumatore o svolgere entrambi i ruoli.

2.1.1.1 Il sistema periferico sui punti di prelievo (SPP – Sistema Periferico Prelievo)

Il sistema periferico sui siti di prelievo è differenziato a seconda dei contesti dove viene inserito, si parla di singola unità abitativa o di un condominio (intero o parziale), ed è composto dai componenti che sono riportati nelle seguenti figure.

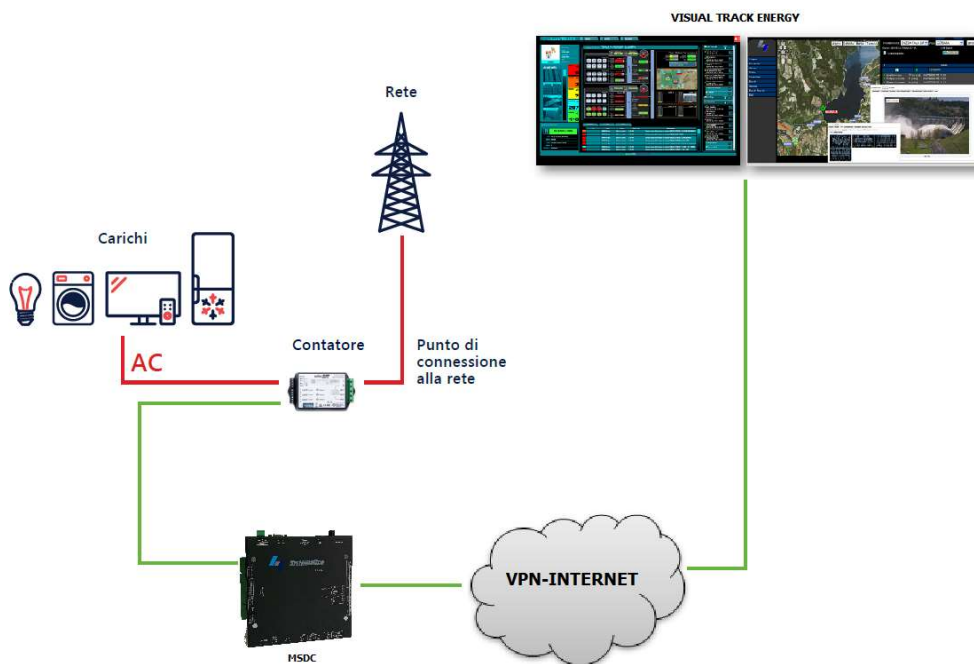


Figura 1-Schema sistema periferico di consumo – singola unità abitativa

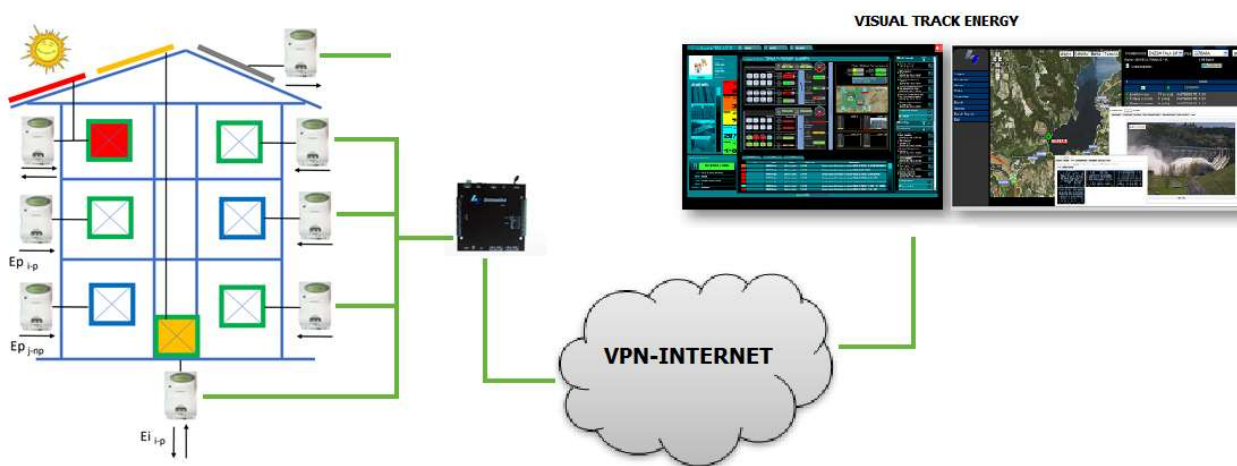


Figura 2-Schema sistema periferico di consumo – condominio

Sono presenti i seguenti componenti:

- MSDC del partner Sistematica che ha il compito di collezionare di dati di consumo e di stato degli apparati. I dati collezionati vengono inviati al sistema centrale raggiungibile via Internet tramite una VPN.

Valgono le seguenti assunzioni:

- Ciascuna UA ha il suo POD con relativo contatore
- Il Condominio ha uno o più POD
- La (eventuale) colonnina, se “condominiale”, ha il suo POD
- I vari contatori sono nello stesso locale e quindi si può ipotizzare che un singolo MSDC sia sufficiente per monitorare n contatori
- Ciascun contatore è connesso all’MSDC di edificio (da valutare se ne basta uno, connesso anche all’inverter dell’impianto, o se ne servono due, uno per i contatori e uno per la regolazione)

2.1.1.2 Il sistema centrale

Il sistema centrale, denominato nel suo insieme ECMS (Energy Community Management System), si occupa di gestire varie comunità energetiche e, per ciascuna di esse, si occupa principalmente di:

- **E-Community:** Gestione delle Anagrafiche
 - Comunità energetiche
 - Censimento membri della comunità
 - Caratteristiche di prelievo di ciascun membro
 - Apparati che sono parte della comunità energetica (impianti fotovoltaici, sistemi di accumulo, MSDC, inverter, apparati domotici, colonnine di ricarica, ...)
 - Dashboard
- **VTE:** Monitoraggio e Controllo degli apparati (VTE)
 - Monitoraggio (diagnostica) di tutti gli apparati gestiti dalla comunità energetica
- **OPT (Optimizer):** Sistema gestione dinamica PRODUZIONE (+Storage) e CARICHI
 - Acquisizione di dati in tempo (quasi reale) dei dati di immissione in rete e di prelievo dalla rete
 - Elaborazione della previsione della produzione degli impianti (utilizzando le previsioni meteo)
 - Elaborazione della previsione del consumo della comunità energetica
 - Elaborazione del piano di immissione (e di gestione delle batterie)
 - Costante adeguamento del piano di immissione in base ai dati collezionati dal campo
- **ABM:** Accounting & Billing Manager (E360)
 - Scambio delle informazioni con il GSE per avere i dati ufficiali di immissione e prelievo della comunità nonché degli incentivi ricevuti
 - Calcolo della ripartizione degli incentivi

- **CP:** (Chargpoint) sistema “gestione ricarica elettrica”:
 - Configurazione
 - Prenotazione / pre-interazione con utenti
 - Gestione ricarica (abilitazione e gestione rifornimento)
 - Riconciliazione / ripartizione consumi / fatturazione

- **QMS** (Quick Maintenance System): sistema supporto gestione interventi:
 - raccolta dati (censimento online, con risposta questionario, dati, foto/video, ecc.)
 - Configurazione impianto/i

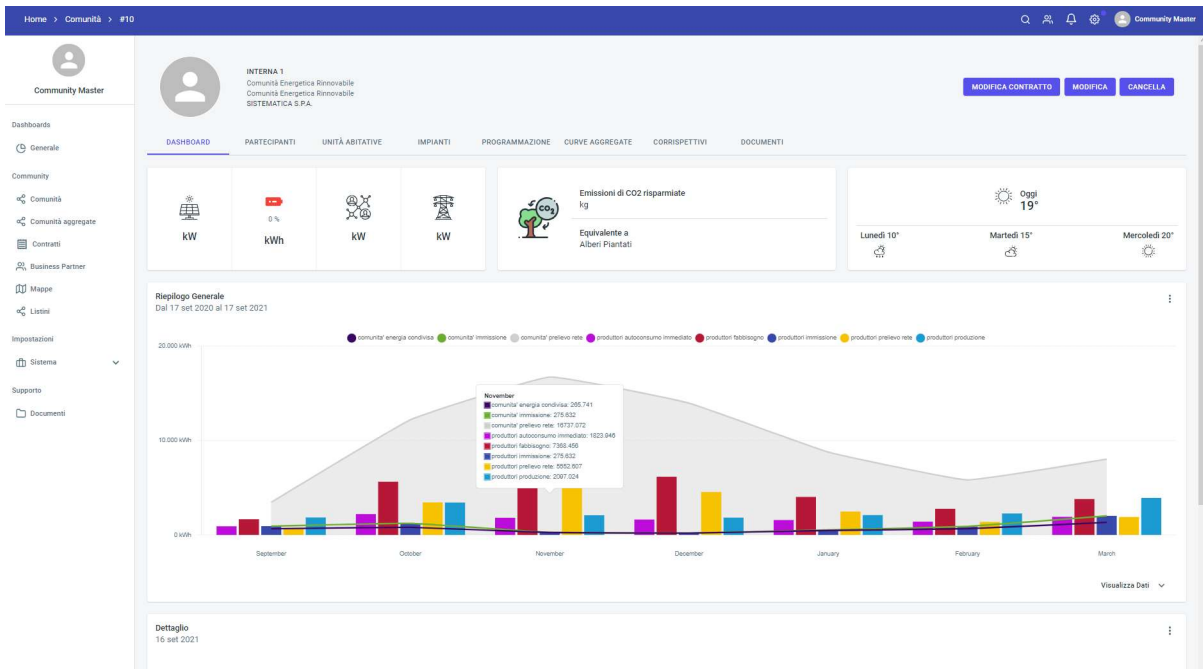
2.1.1.2.1 E-Community

e-Community oltre a consentire il censimento dei membri della comunità energetica con i relativi ruoli, consente anche di gestire le anagrafiche dei vari impianti che fanno parte della comunità.

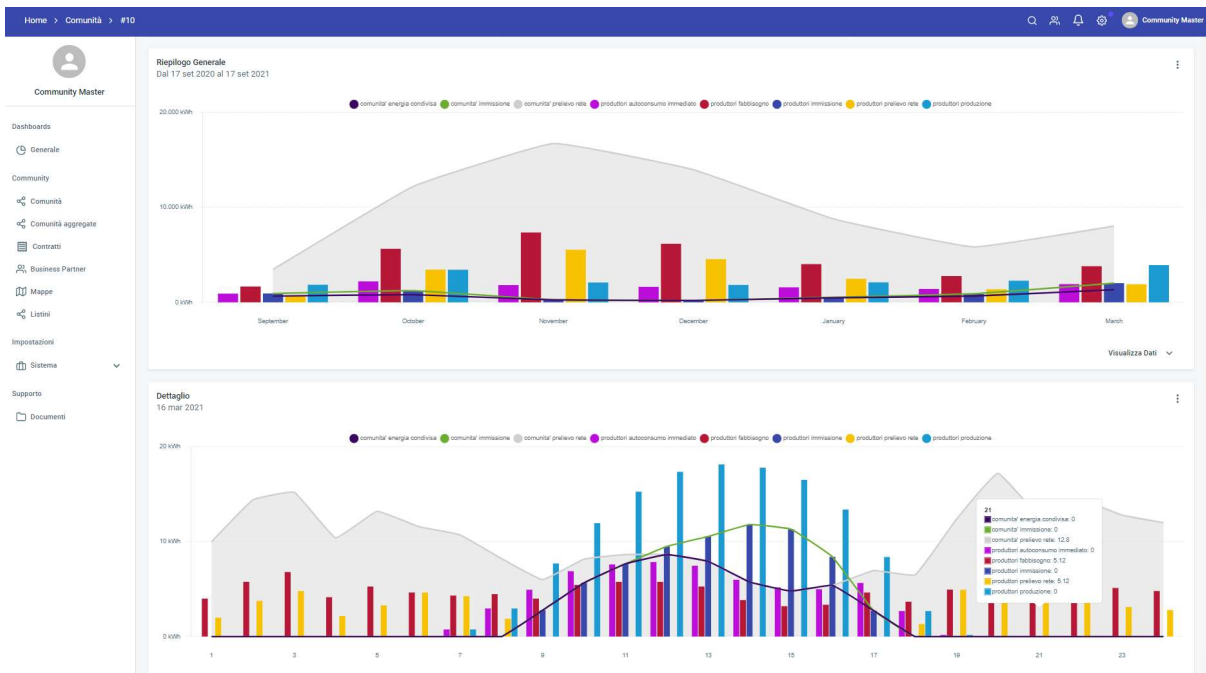
La schermata che segue mostra i dati relativi all’andamento della comunità (quindi dati aggregati) negli ultimi 12 mesi, evidenziando le seguenti cose:

- A livello di comunità:
 - energia immessa in rete per la condivisione
 - energia prelevata dalla rete
 - energia condivisa direttamente, cioè quella che è soggetta al beneficio dell’incentivo

- A livello di produttori (che sono anche consumatori):
 - energia prodotta dagli impianti
 - energia autoconsumata immediatamente dal consumatore (cioè energia prodotta e consumata prima di essere immessa nella rete pubblica)
 - energia immessa in rete per la condivisione
 - energia prelevata dalla rete



Il dato presentato a livello riepilogativo può anche essere visto a livello giornaliero.



L'ultima schermata che viene riportata riguarda una ipotesi di possibile ripartizione dei benefici.

Home > Comunità > #19

Community Master

INTERNA 1
Comunità Energetica Rinnovabile
Comunità Energetica Rinnovabile
SISTEMATICA S.P.A.

MODIFICA CONTRATTO MODIFICA CANCELLA

DASHBOARD PARTECIPANTI UNITÀ ABITATIVE IMPIANTI PROGRAMMAZIONE CURVE AGGREGATE CORRISPETTIVI DOCUMENTI

Periodo di riferimento: 09/2021

Produzione	kWh 6.78	Incentivo mese	€ 7.85
Consumo	kWh 6.78		
Autocconsumo	kWh 5.42	Incentivo GSE	€ 6.78
Criterio di ripartizione parte rete	Base Consumi		

Totale incentivo MISE: 110 €/MWh
Totale contributo su rete: 8 €/MWh
Criterio di ripartizione parte produzione (Incentivo MISE): 80% al produttore, 20% agli altri, con lo stesso criterio della ripartizione parte rete

Partecipante	Ruolo	Consumo	di cui autocconsumo	Parte spettante uso rete	Parte spettante produzione	Totale spettanza
BA PARTNER	CONSUMATORE	kWh 10.50	kWh 5.80	€ 6.26	€ 5.74	€ 12.00
DIGIONE S.R.L.	CONSUMATORE	kWh 10.50	kWh 5.80	€ 5.45	€ 6.50	€ 11.94
BA PARTNER	PRODUTTORE	kWh 10.50	kWh 5.80	€ 1.38	€ 0.91	€ 2.29
DIGIONE S.R.L.	PRODUTTORE	kWh 10.50	kWh 5.80	€ 7.88	€ 5.81	€ 13.69
DIGIONE S.R.L.	PRODUTTORE	kWh 10.50	kWh 5.80	€ 6.63	€ 8.23	€ 14.86

2.2 Economico Finanziario

Ciascun membro della compagine ha una solida struttura economico-finanziaria, come riassunto nella tabella seguente:

	Capitale Sociale	Patrimonio Netto	Ricavi 2020	Risultato Economico 2020	Posizione Finanziaria Netta 2020	Fatturato medio ultimo triennio
Free Luce & Gas SpA	5.000.000 €	6.437.000 €	27.950.000 €	1.020.781 €	1.8181.000 €	17.000.000 €
Free Genera Ingegneria SpA	13.210.000 €	13.286.995 €	4.759.084 €	59.184 €	1.742.307 €	6.050.879 €
Free Soft & Tech Srl	10.000 €	439.050 €	1.550.000 €	233.000 €	420.000 €	1.270.000 €

	Massimali "All Risk" Professionali e di impresa	
Free Genera Ingegneria S.p.A.	RCT 5.000.000 €	RCO 2.500.000 €

Inoltre la presenza, nella compagine azionaria di Free Genera Ingegneria S.p.A. del Fondo Italiano per l'Efficienza Energetica assicura anche la dotazione finanziaria per interventi in "modalità ESCO" con capitale proprio, anche per iniziative di grandi dimensioni.

Per gli eventuali dettagli si rimanda all'Appendice, in cui vengono forniti i seguenti dati:

- certificazioni SOA per progettazione ed esecuzione nelle singole categorie e classifiche di riferimento;

3 Aree di utenza da coinvolgere

Il proponente intende sviluppare nel comune di Narni quante più CER possibili, d'intesa con il comune, coinvolgendo tutti i soggetti pubblici e privati interessati, con particolare riferimento a quelli maggiormente energivori e ai soggetti rientranti nell'area della povertà energetica d'intesa con i Servizi Sociali.

In ogni caso verrà data idonea pubblicità, sia con manifesti nell'area della cabina BT di competenza che nei Media locali, in modo che tutti gli interessati siano messi a conoscenza dei benefici della CER e della possibilità della libera adesione.

Questo, se necessario, verrà fatto anche con apposite riunioni presso il locale Centro civico o dove il comune ritiene più opportuno.

In tutte le occasioni d'incontro verrà proposta agli utenti una strategia per la riduzione dei consumi energetici domestici e verranno illustrati i dispositivi che verranno attivati allo scopo.

Solo come esempio si sono individuate due aree tipo per costituire una CER, lo scopo di una CER è quello del risparmio energetico, del minor impatto ambientale e della lotta alla povertà energetica questa passa attraverso la condivisione dell'energia elettrica che ciascun impianto produce in eccesso.

3.1 Area Testaccio

La prima area esaminata è in zona Testaccio, tale area è sottesa alla cabina elettrica situata in Strada del Cavallino matr. 552126 le coordinate sono [42.498324](#), [12.522240](#)



In questa area le utenze interessate sono

- Il Centro Civico
- Case popolari
- Il Depuratore
- Segheria
- Illuminazione pubblica

Gli impianti idealmente potranno essere collocati sulle coperture del Centro Civico, e delle case popolari, parcheggio e copertura segheria.

3.1.1 Dimensionamento consumi Testaccio

Per ciascuna delle utenze sotto elencate si sono ipotizzati profili di consumo tipo derivati da letteratura a disposizione

Centro Civico	F1	F2	F3	Tot
kWh	1.173	1.206	1.601	3.980

Case Popolari	F1	F2	F3	Tot
kWh	39.406	24.260	30.161	93.827

Depuratore	F1	F2	F3	Tot
kWh	42.505	24.637	34.075	101.217

Segheria	F1	F2	F3	Tot
kWh	8.112	6.112	10.633	24.857

Illum. pubblica	F1	F2	F3	Tot
kWh	0	0	20.000	20.000

	assorbita				prodotta			
	F1	F2	F3	Tot	F1	F2	F3	Tot
Gennaio	6924	4890	9149	20963	7795	1559	1559	10913
Febbraio	8493	6199	9342	24034	8923	1785	1785	12492
Marzo	7241	5413	9086	21740	11404	2281	2281	15966
Aprile	6984	4608	9668	21259	13207	2641	2641	18490
Maggio	7021	4696	8665	20383	14673	2935	2935	20542
Giugno	6906	5236	7665	19807	14927	2985	2985	20898
Luglio	6393	4033	7852	18279	16266	3253	3253	22773
Agosto	6707	3615	8434	18756	15794	3159	3159	22111
Settembre	5879	3962	8189	18030	13181	2636	2636	18453
Ottobre	5561	4103	9697	19361	10971	2194	2194	15359
Novembre	7334	5075	8605	21014	7939	1588	1588	11115
Dicembre	6509	4385	9362	20255	7437	1487	1487	10412
	243.881				199.524			

La stima dei consumi delle utenze della CER sottesa alla cabina TESTACCIO è di 243.881 kWh e la produzione totale degli impianti pensati è di 199.524 kWh.

Membro 1	Il Centro Civico	5 kW
Membro 2	Case popolari ed abitazioni	100 kW
Membro 3	Il Depuratore	30 kW
Membro 4	Pubblica illuminazione	5kw
Membro 5	Segheria	15 kW
	Totale	155 kW

La potenza individuata per queste utenze almeno iniziali è di 155 kW disposte nelle aree sopra indicate la CER che si ipotizza avrà una potenza di 155 kW ad essa è associabile un pacco batteria da 150 kWh.

3.2 Area Cimitero

La seconda area di riferimento è situata a Narni scalo l'area è sottesa alla cabina elettrica situata in Strada Comunale Cimitero matr. 309264 le coordinate sono [42.532744, 12.514260](#)



3.2.1 Dimensionamento consumi Cimitero

In questa area le utenze interessate sono

- Il Centro Sportivo
- AVIS
- Abitazioni private
- Attività Commerciali

Per ciascuna delle utenze sotto elencate si sono ipotizzati profili di consumo tipo

Centro Sportivo	F1	F2	F3	Tot
kWh	5.916	8.296	25.756	39.968

AVIS	F1	F2	F3	Tot
kWh	1190	1265	1.700	4.155

Abitazioni Private	F1	F2	F3	Tot
kWh	20.107	16.174	26.270	62.551

Attività Commerciali	F1	F2	F3	Tot
kWh	11.950	5.906	6.950	24.806

	assorbita				prodotta			
	F1	F2	F3	Tot	F1	F2	F3	Tot
Gennaio	3717	3212	6145	13074	8305	1661	1661	11627
Febbraio	3975	3587	6238	13800	9374	1875	1875	13123
Marzo	3906	3296	5840	13042	11880	2376	2376	16632
Aprile	3986	3004	6078	13067	13606	2721	2721	19049
Maggio	4060	3150	5897	13108	15047	3009	3009	21066
Giugno	4005	3390	5642	13037	15266	3053	3053	21373
Luglio	4544	3422	6099	14066	16626	3325	3325	23276
Agosto	3913	2853	5930	12696	16256	3251	3251	22758
Settembre	4035	3224	6241	13500	13683	2737	2737	19156
Ottobre	3929	2855	5896	12680	11521	2304	2304	16129
Novembre	4674	4042	6663	15379	8437	1687	1687	11812
Dicembre	4474	3692	7142	15307	7941	1588	1588	11117
	162.756				207.118			

La stima dei consumi delle utenze della CER sottesa alla cabina CIMITERO è di 162.756 kWh e la produzione totale degli impianti pensati è di 207.118 kWh

Membro 1	Centro Sportivo	30 kW
Membro 2	Avis	5 kW
Membro 3	Abitazioni private	100 kW
Membro 4	Attività Commerciali	20 kW
	Totale	155 kW

La potenza individuata per queste utenze almeno iniziali è di 155 kW, essendo le CER delle realtà aperte in qualsiasi momento possono entrare nuovi membri ed ampliarsi la potenza degli impianti di produzione di energia da installare.

L'impianto fotovoltaico può essere da 155 kW anche in questo caso è pensata una batteria da 150 kWh

4 Cronoprogramma

Il cronoprogramma oltre alla realizzazione delle opere prevede una tempistica adeguata per informare e formare la cittadinanza sulle opportunità offerte dalla costituzione di una CER, tale attività prevede una divulgazione rivolta a cittadini e imprese riguardante il funzionamento di una CER e le sue normative come lo statuto e il regolamento previsto nell'atto costitutivo nonché le opportunità di risparmio energetico ed economico tutte queste attività si terranno mediante convocazione pubblica per adesione



Il programma prevede un tempo di circa 14 settimane di cui almeno dieci dedicate alla formazione informazione, divulgazione.

Le attività di divulgazione saranno svolte in luoghi pubblici in presenza della cittadinanza che aderisce e del personale del Comune di Narni che sarà affiancato da personale qualificato della ATI costituenda.

5 Business Plan

Per quanto riguarda la CER di Testaccio gli interventi ipotizzati portano ad una spesa ante media di 186,44 €/MWh ad una spesa post intervento di 147,31 €/MWh il risparmio medio per le utenze è del 20,99%

costi totali situazione ANTE intervento TESTACCIO			
	consumo energia	MWh	3.852
di cui	membro 1		80
	membro 2		1.251
	membro 3		2.024
	membro 4		497
	costo energia	€	718.180
di cui	membro 1		15.761
	membro 2		247.702
	membro 3		356.284
	membro 4		98.434
	€/MWh 1		198,00
	€/MWh 2		198,00
	€/MWh 3		176,00
	€/MWh 4		198,00
	€/MWh medio		186,44

risultato economico totale CER POST intervento TESTACCIO			
consumo energia	MWh	3.852	
	<i>Autoconsumo dir immed</i>	-	2.342
di cui	membro 1		
	membro 2		
	membro 3		
	membro 4		
	<i>consumo dalla rete</i>		1.510
di cui	membro 1		
	membro 2		
	membro 3		
	membro 4		
costo energia dalla rete	€	284.093	da fornitore
di cui	membro 1		
	membro 2		
	membro 3		
	membro 4		
riequilibrio per l'autoconsumo			
differenza costo energia dalla rete	€	434.087	
Ricavi AUC CER	€ -	235.735	da GSE
Ricavi da credito d'imposta	€ -	60.600	
costo invest (imponibile= amm.to)	€	151.500	
iva non recuperata su investimento		15.150	
costo finanz. x cessione crediti d'imposta			
canone per O&M + MS + varie	€	56.813	
canone per vigilanza+assicuraz. ecc..		25.452	
canone per gestione e sviluppo CER	€	65.419	
iva annualmente non recuperata	€	65.978	
interessi su finanz/dilazione pagam	€	47.159	
costo cessione energia autoconsumata	€	152.215	
imposte			
totale costi	€	579.685	
AUC CER	€	283.350	
€/MWh		121,00	35,10%
Totale consumo	€	567.443	
differenza ante imposte	€	150.737	79,01%
€/MWh		147,31	20,99%

Per quanto riguarda la CER di CIMITERO gli interventi ipotizzati portano ad una spesa ante media di 187,00 €/MWh ad una spesa post intervento di 132,38 €/MWh il risparmio medio per le utenze è del 31,23%

costi totali situazione ANTE intervento CIMITERO			
	consumo energia	MWh	3.256
di cui	membro 1		799
	membro 2		83
	membro 3		1.877
	membro 4		497
	costo energia	€	608.898
di cui	membro 1		149.480
	membro 2		15.540
	membro 3		350.913
	membro 4		92.965
		€/MWh 1	187,00
		€/MWh 2	187,00
		€/MWh 3	187,00
		€/MWh 4	187,00
		€/MWh medio	187,00

risultato economico totale CER POST intervento CIMITERO			
consumo energia	MWh	3.256	
	<i>Autoconsumo dir immed</i>	-	2.081
di cui	membro 1		
	membro 2		
	membro 3		
	membro 4		
	<i>consumo dalla rete</i>		1.175
di cui	membro 1		
	membro 2		
	membro 3		
	membro 4		
costo energia dalla rete	€	208.807	da fornitore
di cui	membro 1		
	membro 2		
	membro 3		
	membro 4		
riequilibrio per l'autoconsumo			
differenza costo energia dalla rete	€	400.092	
Ricavi AUC CER	€ -	293.497	da GSE
Ricavi da credito d'imposta	€ -	61.600	
costo invest (imponibile= amm.to)	€	154.000	
iva non recuperata su investimento		15.400	
costo finanz x cessione crediti d'imposta			
canone per O&M + MS + varie	€	57.750	
canone per vigilanza+assicuraz. ecc..		25.872	
canone per gestione e sviluppo CER	€	66.143	
iva annualmente non recuperata	€	62.703	
interessi su finanz/dilazione pagam.	€	47.937	
costo cessione energia autoconsumata	€	135.249	
imposte			
	totale costi	€	565.055
	AUC CER	€	209.957
	€/MWh		100,90
			46,04%
	Totale consumo	€	418.764
	differenza ante imposte	€	190.134
	€/MWh		128,61
			31,23%

Appendice



Codice identificativo :02599281207 (Autorizzazione n.69 del 17/04/2007)

ATTESTAZIONE DI QUALIFICAZIONE ALLA ESECUZIONE DI LAVORI PUBBLICI

N. 4239/69/07 del 23/03/2021

Rilasciato alla impresa: **FREE GENERA INGEGNERIA S.P.A.**
 con sede in: **NARNI** cap: 05035 provincia **TERNI**
 indirizzo: **STRADA DI VAGNO 15**
 iscritto alla CCIAA di: **TERNI** al nr: 109080 CF: 01589980554 P.IVA: 01589980554

Rappresentanti legali:

Titolo nome e cognome	Codice Fiscale
ENRICO GIOVANNINI	GVNNRC50P07F844T

Direttori tecnici:

Titolo nome e cognome	Codice Fiscale
ING ENRICO GIOVANNINI	GVNNRC50P07F844T

Categorie e classifiche di qualificazione

Cat.	Class.	C.F. direttore tecnico cui è connessa la qualificazione	Cat.	Class.	C.F. direttore tecnico cui è connessa la qualificazione	Cat.	Class.	C.F. direttore tecnico cui è connessa la qualificazione
OG 1	I	-	OG 9	VII	-	OG 10	II	-
OS 4	I	-	OS 28	II	-	-	-	-

Qualificazione per prestazione di progettazione e costruzione fino alla VII classifica.

L'impresa possiede la certificazione (art. 3 c. om 1, lettera mm) D.P.R. 207/2010) valida fino al 02/08/2022 rilasciata da RINA SERVICES SPA all'impresa FREE GENERA INGEGNERIA S.P.A. codice fiscale 01589980554

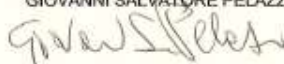
Attestazione n: 4239/69/07 (N.ro progr./Codice SOA)

sostituisce la 3888/69/07

Data	rilascio attestazione originaria	27/02/2020	scadenza validità triennale	26/02/2023	scadenza intermedia (cons. stab.)	
	rilascio attestazione in corso	23/03/2021	effettuazione verifica triennale		scadenza validità quinquennale	26/02/2025

Copia del documento autenticato con firma digitale e archiviato nella banca dati della Autorità Nazionale Anticorruzione

Il Legale Rappresentante
GIOVANNI SALVATORE PELAZZI



timbro della SOA



Il Direttore Tecnico
GIUSEPPE VIGGIANI

