



COMUNE DI VALLI DEL PASUBIO
Provincia di Vicenza

Prot. N. 10831

Verbale di deliberazione della Giunta Comunale

Copia

N. 94 del 23/12/2003

OGGETTO : ADESIONE AL "CONSORZIO ENERGIA VENETO" - C.E.V.-

L'anno **duemilatre**, addi **ventitre** del mese di **dicembre**, alle ore **diciotto**, nella **Sede Municipale**, previo esaurimento delle formalità prescritte dalla Legge e dallo Statuto, si è riunito sotto la presidenza del Sindaco **Fausto Dalla Riva** la Giunta Comunale. Partecipa all'adunanza ed è incaricato della redazione del presente verbale Il Segretario Comunale **Saccardo Dott. Fiorenzo**

Intervengono i Signori:

<input checked="" type="checkbox"/> DALLA RIVA Fausto	Sindaco
<input checked="" type="checkbox"/> MUNAFO' Giampietro	Vice Sindaco
<input checked="" type="checkbox"/> SBABO Ezio	Assessore
<input type="checkbox"/> SCHIO Renato	Assessore
<input checked="" type="checkbox"/> SCAPIN Abramo	Assessore

Totale Presenti 4

Totale Assenti 1

Il Presidente, riconosciuta legale l' adunanza, dichiara aperta la seduta ed invita la Giunta Comunale a trattare il seguente argomento :

OGGETTO : ADESIONE AL "CONSORZIO ENERGIA VENETO" - C.E.V.-

LA GIUNTA COMUNALE

Il Presidente, riconosciuta legale l'adunanza, invita a deliberare sull'oggetto suindicato;

VISTO il D.Lgs. n.79 del 16.03.1999, che in attuazione della Direttiva Europea recante "norme comuni per il mercato interno dell'energia elettrica" ha segnato l'avvio anche per l'Italia di una nuova riforma del settore elettrico, il cui scopo è quello di favorire la liberalizzazione e quindi la concorrenza nel mercato dell'energia elettrica;

VISTO che il Decreto summenzionato individua i requisiti necessari per poter accedere al libero mercato, definendo dei "criteri d'idoneità" sia per il singolo utente che per i Consorzi di utilizzatori, quali unità tecnico/amministrativa in grado di stipulare contratti di fornitura di energia elettrica con qualsiasi produttore, distributore, sia in Italia che all'estero;

VISTA la lettera dell'ANCI Veneto dell' 8 aprile 2002 che promuove la costituzione di un consorzio per l'acquisto di energia elettrica, avvenuta il 23/12/2002 con la costituzione del "Consorzio Energia Veneto" - CEV;

DATO ATTO che la soglia d'ingresso per ogni singolo consorziato è dall'aprile 2003 di 100.000 kWh;

VISTO altresì che, il DDL Marzano modificherà i criteri di "cliente idoneo" abbassando la soglia a 50.000 kWh e praticamente tutte le utenze escluse quelle domestiche potranno accedere al libero mercato;

ACCERTATO che il Comune di **Valli del Pasubio** rientra nei criteri stabiliti in quanto nell'esercizio precedente ha consumato complessivamente **371.016 kWh**, (allegato "A") per cui si propone di inviare al "Consorzio Energia Veneto" con sede in Verona, Corso Milano n° 55 la domanda di ammissione, versando un contributo iniziale al fondo consortile di Euro 300,00;

CONSIDERATO che, in base al consumo succitato il costo dell'energia elettrica è di circa Euro 52.061,58, (allegato "B") per cui con l'adesione al Consorzio Energia Veneto, date le finalità previste dallo Statuto dello stesso, è previsto un risparmio importante rispetto alle tariffe del mercato vincolato (vedi estratto di contratto con il fornitore ENECO TRADE);

CONSIDERATO che il nuovo fornitore tramite CEV invierà una sola fattura per tutti i punti di prelievo, consentendo un notevole vantaggio amministrativo

TUTTO CIO' PREMESSO

VISTO lo Statuto del Consorzio Energia Veneto

VISTO il Regolamento Consortile (Allegato C);

PROPONE

1. Di aderire al Consorzio Energia Veneto- CEV con sede in Verona, C.so Milano 55;
2. Di dare atto che la quota iniziale di adesione pari ad Euro 300,00, che sarà versata con il fondo economato, costituisce la quota di ingresso al Consorzio Energia Veneto - CEV;
3. Di incaricare il Responsabile del Servizio a sottoscrivere gli atti inerenti e conseguenti al presente provvedimento di adesione;
4. Di dichiarare con separata ed unanime votazione la presente deliberazione immediatamente eseguibile ai sensi di legge.

VISTA la sopraccitata proposta di delibera predisposta dal Responsabile del Servizio e presentata per l'approvazione;

ACQUISITI i pareri obbligatori espressi ai sensi dell'art. 49, comma 1 del D.Lgs n. 267/2000;

VISTA la legge 15.05.1997 n.127;

CON VOTI UNANIMI, palesi favorevoli, il cui esito è stato riconosciuto e proclamato dal Presidente;

DELIBERA

1. Di aderire al Consorzio Energia Veneto – CEV con sede in Verona, C.so Milano 55.
2. Di dare atto che la quota iniziale di adesione pari ad Euro 300,00, che sarà versata con il fondo economato, costituisce la quota di ingresso al Consorzio Energia Veneto - CEV.
3. Di incaricare il Responsabile del Servizio a sottoscrivere gli atti inerenti e conseguenti al presente provvedimento di adesione.
4. Di stabilire che il contributo fisso annuale sarà iscritto nel Bilancio 2004 e successivi.
5. Di dichiarare con separata ed unanime votazione la presente deliberazione immediatamente eseguibile ai sensi di legge.-



COMUNE DI VALLI DI PASUBIO

PROG.	NOMINATIVO	CODICE FISCALE	NUMERO ENELTEL	INDIRIZZO	LOCALITA'	SIGLA PROVINCIA	POTENZA DISPONIBILE DI RIFERIMENTO KW	TARIFFA	CONSUMO KWh ANNO 2002 CALCOLATO CON PRO QUOTA GIORNO
1	COM ILL PUBBL	00398190249	373980651	PZA ALTA 1/A	36030 S.ANTONIO VI	VI	12,0	Illuminazione Pubblica	36.576
2	COM PER AMBUL	00398190249	374440098	VIA BRANDELLERO 30	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	6,6	Forniture BT a clienti vincolati	840
3	COM PER CHESA S MARCO	00398190249	374440622	VIA DOLOMITI 3	36030 S.ANTONIO VI	VI	0,6	Forniture BT a clienti vincolati	0
4	COM PER ILL PUBBLICA	00398190249	373680443	VIA MOLIN BARBIERO 12A	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	16,0	Illuminazione Pubblica	41.880
5	COM PER MEDICO	00398190249	374440101	VIA BRANDELLERO 30	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,6	Forniture BT a clienti vincolati	768
6	COM PER SCUOLE MEDIE	00398190249	373680353	VIA TEZZE 3	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	40,0	Forniture BT a clienti vincolati	12.972
7	COM VALLI SCUOLA MEDIA	00398190249	374433351	VIA MARCONI 14	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	3,2	Forniture BT a clienti vincolati	186
8	COM X ILL PUBBLICA	00398190249	373980540	VIA MARTIRI LIBERTA 2	36030 STARO VI	VI	12,0	Illuminazione Pubblica	29.816
9	COM X ILL PUBBLICA	00398190249	300344658	CDA TENCHE SN	36030 S.ANTONIO VI	VI	0,6	Illuminazione Pubblica	1.332
10	COMUNE CIMTERO	00398190249	374448084	VIA 4 NOVEMBRE 1	36030 S.ANTONIO VI	VI	6,6	Forniture BT a clienti vincolati	576
11	COMUNE DI VALLI DEL PASUBIO	00398190249	374432940	CDA MOLIN MASO 2	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	2,0	Illuminazione Pubblica	2.532
12	COMUNE DI VALLI PAS	00398190249	374435752	VIA GIBBENTI 19	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	3,0	Illuminazione Pubblica	7.366
13	COMUNE ILL PUBBL	00398190249	374438238	VIA CORTE 22/E	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	16,5	Forniture BT a clienti vincolati	852
14	COMUNE PER ACCO REFLUE	00398190249	374668785	VIA MOLIN BARBIERO 3	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	1,7	Forniture BT a clienti vincolati	1.128
15	COMUNE PER CIMTERO	00398190249	374426681	VIA TEZZE 12	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,6	Illuminazione Pubblica	1.224
16	COMUNE PER ILL. PUBBL.	00398190249	300548918	CDA BISIGHINI SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	1,0	Illuminazione Pubblica	576
17	COMUNE PER ILL. PUBBL.	00398190249	373620601	CDA PALEZZA 5A	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	1,0	Illuminazione Pubblica	780
18	COMUNE PER ILL. PUBBL.	00398190249	373620610	CDA PAGLIOSA SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	3,0	Illuminazione Pubblica	4.788
19	COMUNE PER ILL. PUBBL.	00398190249	373981168	CDA CUMERLATTI B	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	1,0	Illuminazione Pubblica	3.276
20	COMUNE PER ILL. PUBBLICA	00398190249	300357005	VIA S. SEBASTIANO SN	36030 S.ANTONIO VI	VI	3,0	Illuminazione Pubblica	1.656
21	COMUNE PER ILL. PUBBL.	00398190249	373990949	CDA ROSI 55	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	6,6	Forniture BT a clienti vincolati	1.212
22	COMUNE PER ILL. PUBBL.	00398190249	373990957	VIA SEGHERTA 2	36030 STARO VI	VI	4,2	Forniture BT a clienti vincolati	1.128
23	COMUNE PER SCUOLE	00398190249	374433321	VIA MARTIRI LIBERTA 17	36030 S.ANTONIO VI	VI	25,0	Forniture BT a clienti vincolati	4.126
24	COMUNE PER SCUOLE	00398190249	374461134	VIA M.PASUBIO 2	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	3,3	Forniture BT a clienti vincolati	156
25	COMUNE PER SOLL. FOGNATUR	00398190249	373668777	CDA PRA SN	36030 S.ANTONIO VI	VI	3,3	Forniture BT a clienti vincolati	84
26	COMUNE PER ULSN X	00398190249	373759572	VIA BRANDELLERO 30	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	3,3	Forniture BT a clienti vincolati	60
27	COMUNE VALLI D.PASUBIO	00398190249	300643566	VIA MALGA PRA SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	1,7	Forniture BT a clienti vincolati	1.752
28	COMUNE VALLI D.PASUBIO	00398190249	374425528	CDA ZORLETTI SOPRA 13	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	11,0	Forniture BT a clienti vincolati	10.332
29	COMUNE VALLI D.PASUBIO	00398190249	312040936	CDA PALEZZA SN	36030 S.ANTONIO VI	VI	0,6	Forniture BT a clienti vincolati	96
30	COMUNE VALLI PAS FONTANA	00398190249	374440004	PZA ALTA SN	36030 S.ANTONIO VI	VI	3,3	Usi domestici	84
31	COMUNE VALLI SCUOLE	00398190249	3744411922	VIA RIVA 68	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	1,7	Forniture BT a clienti vincolati	1.752
32	COMUNE X CHESA E CELLA	00398190249	374438077	CDA CORZATI 12	36030 S.ANTONIO VI	VI	0,6	Forniture BT a clienti vincolati	1.152
33	COMUNE X EX SCUOLE SCORZ	00398190249	374445341	CDA PENZI 14	36030 S.ANTONIO VI	VI	3,3	Forniture BT a clienti vincolati	840
34	COMUNE X ILL PUBBL	00398190249	374446771	CDA CEOLATI 4	36030 S.ANTONIO VI	VI	0,2	Illuminazione Pubblica	420
35	COMUNE X ILL PUBBL	00398190249	374446568	CDA GANA 1	36030 S.ANTONIO VI	VI	0,2	Illuminazione Pubblica	0
36	COMUNE X ILL PUBBL	00398190249	374446568	CDA GANA 2	36030 S.ANTONIO VI	VI	0,2	Illuminazione Pubblica	324
37	COMUNE X ILL PUBBL	00398190249	300346589	VIA BRANDELLERI SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,5	Illuminazione Pubblica	2.520
38	COMUNE X ILL PUBBL	00398190249	300346589	VIA BRANDELLERI SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,5	Illuminazione Pubblica	540
39	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300346693	CDA LEOGRA SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,5	Illuminazione Pubblica	1.500
40	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300346589	CDA COSTAPIANA SOTTI SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,5	Illuminazione Pubblica	1.416
41	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300346683	CDA RIVA MALUNGA 9	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	1,1	Illuminazione Pubblica	2.676
42	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300346483	CDA MOLIN GUBI SN	36030 STARO VI	VI	0,6	Illuminazione Pubblica	1.440
43	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300346785	CDA CALTA SN	36030 S.ANTONIO VI	VI	2,0	Illuminazione Pubblica	4.908
44	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	302315245	CDA PRA SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,6	Illuminazione Pubblica	1.308
45	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	370709079	CDA BRANDELLERI SN	36030 STARO VI	VI	1,0	Illuminazione Pubblica	528
46	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	373820539	CDA SCALABRINI SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	1,0	Illuminazione Pubblica	1.440
47	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	373820547	CDA ROMPI SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	1,0	Illuminazione Pubblica	624
48	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	373820563	CDA POZZA SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	1,0	Illuminazione Pubblica	686
49	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	373820571	CDA POMERA SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	1,0	Illuminazione Pubblica	686

COMUNE DI VALLI DI PASUBIO

PROG	NOMINATIVO	CODICE FISCALE	NUMERO ENEL TEL.	INDIRIZZO	LOCALITA'	SIGLA PROVINCIA	POTENZA DISPONIBILE DI RIFERIMENTO KW	TARIFFA	CONSUMO KWH/ANNO 2002 CALCOLATO CON PRO QUOTA GIORNO
50	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	373820360	CDA PIETRA SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	1,0	Illuminazione Pubblica	576
51	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	373820368	CDA PALEZZATI SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	1,0	Illuminazione Pubblica	528
52	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	373820336	CDA MURO SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	1,0	Illuminazione Pubblica	408
53	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	373820644	CDA MANOZZO SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	1,0	Illuminazione Pubblica	924
54	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	373820661	CDA LAISSE SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	1,0	Illuminazione Pubblica	540
55	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	373820679	CDA GIOTTI SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	1,0	Illuminazione Pubblica	1.164
56	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	373820687	CDA FEDERICI SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	1,0	Illuminazione Pubblica	1.128
57	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	373820695	CDA CUNEGATI SA	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	1,0	Illuminazione Pubblica	348
58	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	373820725	CDA BOSCO SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	1,0	Illuminazione Pubblica	488
59	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	373820733	CDA BERNARDI SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	1,0	Illuminazione Pubblica	624
60	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	373820741	CDA STOCCHERICHES SN	36030 STARO VI	VI	1,0	Illuminazione Pubblica	444
61	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	373820750	CDA BUSELLATI SN	36030 STARO VI	VI	1,0	Illuminazione Pubblica	876
62	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300344739	CDA MOLIN LOCRA SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,5	Illuminazione Pubblica	1.104
63	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300344888	VIA CODIVOLPE 14A	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,5	Illuminazione Pubblica	1.680
64	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300344623	VIA TERRAGNOLA SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,5	Illuminazione Pubblica	756
65	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300344652	CDA FABBRI SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,5	Illuminazione Pubblica	1.908
66	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300344833	CDA GECHELINI SN	36030 STARO VI	VI	0,6	Illuminazione Pubblica	1.020
67	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300345115	CDA GAICHE SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,6	Illuminazione Pubblica	732
68	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300345336	CDA GIAGORA SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,6	Illuminazione Pubblica	360
69	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300345361	CDA MATTIANI SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,6	Illuminazione Pubblica	144
70	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300345409	CDA MORGRE SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,6	Illuminazione Pubblica	288
71	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300345450	CDA SANTINI SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,6	Illuminazione Pubblica	324
72	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300345484	CDA GROSSI SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,6	Illuminazione Pubblica	336
73	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300345557	CDA ZORLETTI SOPRA SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,5	Illuminazione Pubblica	984
74	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300345646	CDA MOLIN MASO SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,6	Illuminazione Pubblica	1.752
75	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300345905	CDA FUGAZZARI SN	36030 STARO VI	VI	0,5	Illuminazione Pubblica	444
76	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300346073	CDA STEDILE SN	36030 STARO VI	VI	0,5	Illuminazione Pubblica	3.120
77	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300346637	CDA ZONERA SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,6	Illuminazione Pubblica	408
78	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300346628	VIA TALDI SN	36030 S.ANTONIO VI	VI	0,6	Illuminazione Pubblica	1.260
79	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300346685	CDA COSTAPIANA SOPR SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,5	Illuminazione Pubblica	360
80	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300346758	CDA ROMERA SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,6	Illuminazione Pubblica	324
81	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300346901	CDA PIANEGONDA SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,5	Illuminazione Pubblica	1.284
82	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300347363	CDA VARMA SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,6	Illuminazione Pubblica	336
83	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300348114	CDA STURMA SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,6	Illuminazione Pubblica	612
84	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300348172	CDA ZANETTI SOPRA SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,6	Illuminazione Pubblica	636
85	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300348149	CDA ZANETTI SOTTO SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,6	Illuminazione Pubblica	708
86	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300348165	CDA ZORLA SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,6	Illuminazione Pubblica	312
87	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300348254	VIA CAMPAGNOLA TALD SN	36030 S.ANTONIO VI	VI	0,5	Illuminazione Pubblica	348
88	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300348335	VIA MASO MALUNGA SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,6	Illuminazione Pubblica	108
89	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300348343	CDA COSTEGIOLO SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,6	Illuminazione Pubblica	348
90	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300348360	CDA ZULLI SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,5	Illuminazione Pubblica	840
91	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300348366	CDA SERICATI SN	36030 STARO VI	VI	0,6	Illuminazione Pubblica	492
92	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300348424	CDA ARICHE SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,6	Illuminazione Pubblica	684
93	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300348441	CDA PASON SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,6	Illuminazione Pubblica	996
94	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300348459	CDA SCAPINI SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,6	Illuminazione Pubblica	360
95	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300348513	CDA TESSARI SN	36030 STARO VI	VI	0,8	Illuminazione Pubblica	816
96	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300348521	CDA OFFICHE SN	36030 STARO VI	VI	0,6	Illuminazione Pubblica	1.032
97	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249	300348556	CDA LAZZARI SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,6	Illuminazione Pubblica	1.356
98	COMUNE X ILL PUBBLICA	00398190249							



COMUNE DI VALLI DI PASUBIO

PROG	NOMINATIVO	CODICE FISCALE	NUMERO ENELTEL	INDIRIZZO	LOCALITA'	SIGLA PROVINCIA	POTENZA DISPONIBILE DI RIFERIMENTO KW	TARIFFA	CONSUMO KWh ANNO 2002 CALCOLATO CON PRO QUOTA GIORNO
99	COMUNE X ILL. PUBBLICA	00398190249	300348572	CDA MELTRA SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,5	Illuminazione Pubblica	1,356
100	COMUNE X ILL. PUBBLICA	00398190249	300348598	VIA STONERA SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,5	Illuminazione Pubblica	330
101	COMUNE X ILL. PUBBLICA	00398190249	300348653	CDA SCOCCHI SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,5	Illuminazione Pubblica	276
102	COMUNE X ILL. PUBBLICA	00398190249	300348728	CDA CORTIANA SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,5	Illuminazione Pubblica	1,488
103	COMUNE X ILL. PUBBLICA	00398190249	300348734	CDA CAVEDAO SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,5	Illuminazione Pubblica	1,356
104	COMUNE X ILL. PUBBLICA	00398190249	300348840	CDA ROSI SN	36030 S.ANTONIO VI	VI	0,6	Illuminazione Pubblica	0
105	COMUNE X ILL. PUBBLICA	00398190249	300348859	VIA LAUGA SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,6	Illuminazione Pubblica	828
106	COMUNE X ILL. PUBBLICA	00398190249	300348874	CDA PELE' SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,6	Illuminazione Pubblica	2,112
107	COMUNE X ILL. PUBBLICA	00398190249	300349455	CDA POZZERA SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	1,0	Illuminazione Pubblica	1,680
108	COMUNE X ILL. PUBBLICA	00398190249	300351687	CDA CASAROTTI SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	1,0	Illuminazione Pubblica	1,680
109	COMUNE X ILL. PUBBLICA	00398190249	300351788	CDA PECCHIERA 18	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,5	Illuminazione Pubblica	1,848
110	COMUNE X ILL. PUBBLICA	00398190249	300351859	VIA GIOL SN	36030 S.ANTONIO VI	VI	1,5	Illuminazione Pubblica	1,188
111	COMUNE X ILL. PUBBLICA	00398190249	300351921	VIA S.ROCCO SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	1,5	Illuminazione Pubblica	3,060
112	COMUNE X ILL. PUBBLICA	00398190249	300353460	CDA CICHELERI SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,6	Illuminazione Pubblica	1,020
113	COMUNE X ILL. PUBBLICA	00398190249	310732643	CDA ZANIETTI SOTTO 2	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,6	Illuminazione Pubblica	84
114	COMUNE X ILL. PUBBLICA	00398190249	310733806	CDA SCAPINI DI SOPRA	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	0,6	Illuminazione Pubblica	12
115	COMUNE X ILL. PUBBLICA	00398190249	310770591	VIA CAMPAGNOLA TALD SN	36030 S.ANTONIO VI	VI	1,7	Illuminazione Pubblica	300
116	COMUNE X ILL. PUBBLICA	00398190249	310770604	VIA TALDI SN	36030 S.ANTONIO VI	VI	1,7	Illuminazione Pubblica	348
117	COMUNE X ILLUM PUBBL	00398190249	373720428	CDA CORZATI SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	1,0	Illuminazione Pubblica	1,392
118	COMUNE X ISTITI PENASA	00398190249	37380381	VIA S.ROCCO 1	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	37,5	Forniture BT a clienti vincolati	85,800
119	COMUNE X MALGA CORNETTO	00398190249	374447077	LOC COL BELLAVISTA 1	36030 S.ANTONIO VI	VI	3,3	Usi domestici	0
120	COMUNE X SOLL. ACQUE REFL	00398190249	373989063	VIA BRANDELLERO SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	56,3	Forniture BT a clienti vincolati	14,988
121	COMUNE X SOLL. ACQUE REFL	00398190249	373989061	CDA LEOPRA SN	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	25,0	Forniture BT a clienti vincolati	6,576
122	COMUNE X UFF COMUNALI	00398190249	374428124	VIA ROMA 2	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	11,0	Forniture BT a clienti vincolati	14,244
123	ILL. PUBBL. FRAZIONI	00398190249	374428381	VIA ROMA	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	2,0	Illuminazione Pubblica	0
124	ILL. PUBBL. FRAZIONI	00398190249	374428381	VIA ROMA	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	3,0	Illuminazione Pubblica	0
125	ILL. PUBBL. FRAZIONI	00398190249	374428381	VIA ROMA	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	4,5	Illuminazione Pubblica	0
126	ILL. PUBBL. FRAZIONI	00398190249	374428381	VIA ROMA	36030 VALLI D.PASUBIO VI	VI	5,5	Illuminazione Pubblica	0

TOTALE 371.016

UNITA' TERRITORIALE COMMERCIALE

Handwritten signature

RIPILOGO ENEL ANNO 2002

MESE	INTERVENTO										INTERVENTO			
	10105030020	10108030180	10402030010	10403030020	10802030010	10904030070	11003030050	4000005	4000005	4000005	4000005	4000005	4000005	
sca den za	Dem. e patrim.	Servizi generali	Sc. elementare	Sc. media/pale	Sc. Illumin.pubbli ca	Fognature	Centro invernate 636 e 640	Ex scuole Savena	Ex scuole Corzati	ex scuole Staro	ex scuole S. Antonio	ex scuole Valmaso	malga pra' e cornetto	Totale
Dicembre 2002	64,66	160,19	116,41	515,76	3278,30	454,01	31,76	46,13	26,86	89,96	37,32	94,75	56,20	€ 4.877,56
Gennaio 2002	18,26	120,67		570,53	1426,86	315,94								€ 2.547,01
Febbraio	70,72	449,46	320,60	549,49	2193,93	272,38	69,18		67,14	102,38	41,14		61,00	€ 4.197,42
Marzo	34,33	121,95		402,00	2191,10	566,14								€ 3.374,21
Aprile	67,10	365,14	266,74	358,13	1891,66	791,35	52,61		60,08	88,63	33,64		52,95	€ 4.028,03
Maggio	30,80	117,46		326,72	1737,79	905,65								€ 3.176,82
Giugno	105,46	258,98	262,51	221,68	3604,55	848,94	20,24		67,43	14,70	87,66		21,67	€ 5.513,82
Luglio	38,23	135,40		148,33	3695,81	1091,96								€ 5.165,76
Agosto	74,20	448,00	324,92	138,62	2360,28	417,47	68,24		61,99	103,08	43,67		62,80	€ 4.101,27
Settembre	37,96	134,22		119,09	2002,94	372,21								€ 2.732,68
Ottobre	52,16	391,22	294,16	221,95	2271,41	4438,15	38,40		31,36	67,15	48,37		94,74	€ 7.949,07
novembre	37,99	132,62		497,30	2509,08	1157,08							63,86	€ 4.397,93
Totale	631,87	2835,31	1585,34	4069,60	29163,71	11631,28	278,43	46,13	314,86	465,90	291,80	397,99	349,36	€ 52.061,58

ALL. "C"

Allegato B) al n. 120.059 di rep. n. 34.488 di racc.



REGOLAMENTO CONSORTILE

PER LA SOMMINISTRAZIONE DI ENERGIA ELETTRICA

Art. 1 - INGRESSO DI NUOVI CONSORZIATI

Fatto salvo quanto stabilito all'art. 5 dello Statuto, le domande di ammissione al Consorzio devono essere corredate dai seguenti documenti:

- a) per le imprese partecipate dai comuni certificato del Registro Imprese, anche in semplice fotocopia, di data non anteriore a tre mesi;
- b) scheda di adesione riportante i dati amministrativi e tecnici generali del consorziato.

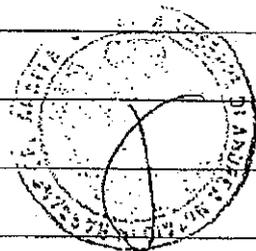
Il consiglio direttivo ha inoltre facoltà di richiedere copia del bilancio degli ultimi due esercizi.

Con l'acquisizione della qualifica di consorziato, in costanza dei requisiti di legge previsti per l'attribuzione della qualifica di cliente finale idoneo, l'ente o impresa ammessa al consorzio ha diritto a ricevere la fornitura di energia elettrica alle condizioni contrattate dal Consorzio stesso con i singoli fornitori, tenuto conto dei poteri riconosciuti al consiglio direttivo.

Art. 2 - OBBLIGHI DEI CONSORZIATI

Ciascun consorziato si impegna a:

2.1 qualora intenda usufruire della fornitura di ener-



gia elettrica, compilare un'apposita scheda tecnica dei siti di consumo, (di seguito denominata "scheda tecnica") comprensiva anche dei profili della fornitura, nonché a compilare una scheda amministrativa, e a ritirare, nelle forme concordate dal Consorzio, l'energia elettrica necessaria al proprio fabbisogno nel rispetto delle condizioni previste nel presente regolamento, nonché in conformità alle modalità di prelievo rispettivamente previste per ciascun consorziato nella stessa scheda tecnica;

2.2 comunicare al Consorzio, entro le date stabilite ed in tempi compatibili con gli accordi contrattuali stipulati con i fornitori, con i distributori e con il Gestore della Rete di Trasmissione Nazionale spa (di seguito "GRTN"), nonché in conformità con le disposizioni dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas (di seguito denominata "Autorità") in ordine ai servizi di trasporto e di dispacciamento dell'energia elettrica, la propria scheda tecnica come meglio specificato nel successivo articolo 3.1;

2.3 comunicare al Consorzio tempestivamente, e in tempi compatibili con gli obblighi contrattuali stipulati con i fornitori, con i distributori e con il GRTN, nonché in conformità con le disposizioni dell'Autorità in ordine ai servizi di trasporto e di dispacciamento

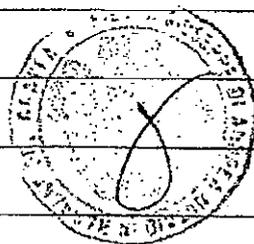
dell'energia elettrica, ogni modifica della tipologia e delle modalità di consumo;

2.4 fornire al Consorzio le informazioni e i dati che verranno richiesti e quelli necessari per il buon proseguimento degli scopi consortili, dando altresì pieno consenso ai fini della legge n.675/1996 allo stesso Consorzio per il trattamento, strettamente pertinente alle finalità consortili, di tutti i dati trasmessi dallo stesso consorziato o acquisiti dai fornitori o dai gestori dei servizi di trasporto, dispacciamento e distribuzione.;

2.5 provvedere ai pagamenti a proprio carico, secondo le modalità previste ai successivi articoli 8 e 9.

Art. 3 - SCHEDA TECNICA E AMMINISTRATIVA

3.1 Ciascun consorziato comunicherà al Consorzio, prima dell'inizio della fornitura, entro termini compatibili con gli obblighi contrattuali assunti con i fornitori, con i distributori e con il GRTN, nonché in conformità con le disposizioni dell'Autorità in ordine ai servizi di trasporto e di dispacciamento dell'energia elettrica, la propria scheda tecnica valevole fino allo scadere dello specifico contratto con il singolo fornitore (di seguito denominato "contratto di somministrazione"); analogamente procederà ad ogni inizio di nuovo contratto di somministrazione. Nella scheda



tecniche dovranno essere individuati tutti i dati necessari in base agli accordi contrattuali con i fornitori e per la determinazione ottimale dei contratti di trasporto e del servizio di dispacciamento secondo le disposizioni dell'Autorità ed in generale nella scheda tecnica dovranno essere inseriti tutti i dati utili per operare nel mercato elettrico affidato al Gestore del Mercato Elettrico. La determinazione dei dati viene effettuata con l'assistenza del consorzio.

I consorziati avranno facoltà di modificare gli effettivi impegni di potenza e di energia contrattuale secondo le modalità previste nel contratto di somministrazione e nelle disposizioni sul trasporto e dispacciamento dell'energia elettrica disposte dall'Autorità e dal GRTN.

I maggiori oneri relativi ai servizi di trasporto e dispacciamento dell'energia elettrica eventualmente dovuti ai distributori od al GRTN a causa delle variazioni degli impegni di potenza o di energia saranno a carico dei consorziati.

Il Consorzio provvederà a verificare la compatibilità della scheda tecnica di ciascun consorziato con le schede degli altri consorziati al fine di garantire il corretto funzionamento e l'economicità della gestione del consorzio attraverso un equo contemperamento degli

interessi di tutti i consorziati.

3.2 Ciascun consorziato si impegna a comunicare al Consorzio prima dell'inizio della fornitura ed entro i termini contrattuali assunti, una scheda amministrativa contenente tutti i dati necessari per la corretta fatturazione anche ai fini fiscali.

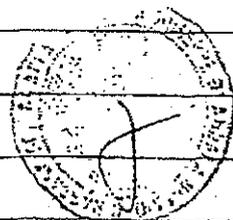
Art. 4 - MODALITÀ' DI PRELIEVO DELL'ENERGIA ELETTRICA E SISTEMI DI MISURAZIONE

4.1 Ciascun consorziato si impegna a rispettare nei propri impianti le vigenti disposizioni di legge in materia antinfortunistica e le norme tecniche di servizio eventualmente previste dai contratti di trasporto e dal servizio di dispacciamento.

4.2 Ciascun consorziato si impegna ad autorizzare l'installazione di eventuali sistemi di telelettura dei consumi, secondo le modalità prescritte dal Consorzio in eventuale accordo con il fornitore. Si impegna altresì ad autorizzare l'installazione dei complessi di misura eventualmente imposti dai distributori, nonché ad autorizzare lo stesso Consorzio ad acquisire ed elaborare i dati messi a disposizione dai distributori e/o dal fornitore.

Art. 5 - ONERI SUI PRELIEVI DI POTENZA E DI ENERGIA

5.1 I prelievi di potenza e di energia di ciascun consorziato dovranno rispettare i valori e i termini in-



dicati nelle schede tecniche, fatte salve le variazioni che sono consentite a norma dell'art.3 del presente regolamento.

5.2 Saranno posti a carico di ciascun consorziato tutti gli oneri derivanti dal superamento della potenza disponibile e del conseguente adeguamento della potenza contrattualmente impegnata con i distributori, nonché gli oneri derivanti dal servizio di dispacciamento nella misura prevista dall'Autorità, o secondo le diverse migliori condizioni pattuite nel contratto di somministrazione dell'energia elettrica.

5.3 Il prelievo di potenza e di energia di ciascun sito di ogni consorziato in conformità a quanto previsto nella scheda tecnica, sarà verificato attraverso i dati forniti mediante i complessi di misura o i sistemi di telelettura di cui all'art. 4.2 o in caso di mancanza di disponibilità di tali dati mediante stima effettuata sui consumi presunti con successivo conguaglio annuale o semestrale.

5.4 Qualora venga effettuata l'autolettura, la lettura dei consumi dell'energia elettrica e della potenza prelevata da ciascun punto di prelievo di ogni consorziato dovranno essere effettuate dal consorziato medesimo il primo giorno lavorativo del mese successivo a quello cui si riferisce il prelievo di energia. I dati

relativi dovranno essere immediatamente comunicati da ciascun consorziato al consorzio secondo le modalità fissate dal consiglio direttivo. Qualora il consorziato non effettui la lettura e la successiva comunicazione nel termine previsto, il consumo viene convenzionalmente determinato dal consorzio sulla base del consumo più elevato effettuato dallo stesso consorziato negli ultimi dodici mesi, salvo eventuale congruo successivo.

Il consorzio avrà facoltà di verificare, con proprio personale incaricato, le letture effettuate da ciascun consorziato.

Art. 6 - PRELIEVI ED EVENTUALI EROGAZIONI DI ENERGIA REATTIVA

Per non incorrere nell'applicazione di penali il valore del fattore di potenza medio mensile di ogni punto di riconsegna non deve essere inferiore ai valori disposti (attualmente a 0,90 in assorbimento di potenza reattiva; in ogni caso il fattore di potenza in ogni punto di riconsegna non deve risultare inferiore a 0,70 in assorbimento di potenza reattiva).

Per eventuali prelievi di energia reattiva oltre i limiti sopra indicati effettuati nei punti di riconsegna, ai singoli consorziati verranno applicati i prezzi stabiliti nel contratto di trasporto.

Saranno a carico dei consorziati eventuali corrispettivi richiesti dai gestori delle reti per erogazioni di energia reattiva dei punti di riconsegna verso la rete.

Art. 7 - INTERRUZIONI DELL'EROGAZIONE

L'interruzione o limitazione della fornitura sia essa dovuta a caso fortuito, atti governativi, scioperi, stato di guerra, o qualsiasi altra causa non imputabili al consorzio, non daranno luogo ad alcuna responsabilità del consorzio verso i consorziati.

Art. 8 - ATTRIBUZIONE DEI CORRISPETTIVI

8.1 Gli approvvigionamenti di energia elettrica e dei servizi di trasporto e di dispacciamento effettuati dai consorziati tramite il consorzio, verranno fatturati dal consorzio al prezzo di acquisto, o mediante la fatturazione diretta ai consorziati da parte del fornitore, dei distributori o del GRTN.

Eventuali interessi attivi e passivi, con criterio stabilito dal consiglio direttivo, verranno computati a favore o a carico dei consorziati, avuto riguardo alle cause che ne hanno determinato l'origine.

8.2 Le fatture emesse a carico di ciascun consorziato saranno comprensive dei costi di somministrazione, e di ogni altro onere relativo al servizio di trasporto e di dispacciamento determinato dai provvedimenti ta-

riffari dell'Autorità, fatte salve le eventuali migliori condizioni previste nel contratto di somministrazione.

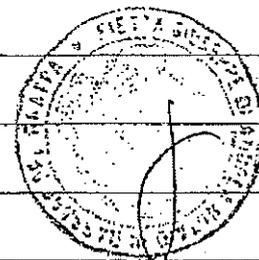
8.3 I corrispettivi degli oneri di cui al punto 5.2 saranno a carico di ogni punto di prelievo di ogni consorziato e verranno calcolati nella misura prevista dalle delibere dell'Autorità.

8.4 I corrispettivi per eventuali prelievi di energia reattiva nei punti di riconsegna saranno a carico di ogni consorziato e verranno calcolati in base alle delibere dell'Autorità. Parimenti saranno a carico di ogni consorziato eventuali corrispettivi richiesti dal gestore della rete per erogazioni di energia reattiva dei punti di riconsegna verso la rete.

8.5 Le imposte erariali e addizionali gravanti sui consumi di energia elettrica, a carico di ogni consorziato, saranno incluse nella fattura. Le dichiarazioni agli uffici tecnici di finanza ed i relativi pagamenti, verranno effettuati dal fornitore, secondo le disposizioni di legge, salvo che vengano effettuate direttamente dal singolo consorziato.

Qualsiasi variazione delle imposte e/o introduzione di imposte o tasse in aggiunta e/o in sostituzione di quelle esistenti saranno a carico dei consorziati.

Gli oneri fiscali e gli eventuali altri oneri di qual-



siasi natura applicabili per legge o per disposizione dell'Autorità competente al contratto di somministrazione, alla somministrazione ed ai relativi compensi, saranno posti a carico dei consorziati.

Analogamente a quanto sopra stabilito, ogni eventuale agevolazione fiscale o di altra natura, di cui ciascun consorziato benefici, resterà a vantaggio di quest'ultimo.

Art. 9 - ATTRIBUZIONE DEI COSTI CONSORTILI

9.1 Il contributo iniziale è unico anche per le società consorziate titolari di più siti idonei.

9.2 Il contributo annuale di cui all'art. 7.3 dello statuto viene deliberato dal Consiglio direttivo applicando un sistema di ripartizione dei costi "misto", determinato dalla somma tra un contributo fisso in € 500,00 (Euro cinquecento e centesimi zero) per i Comuni sotto i 15.000 (quindicimila) abitanti e di € 1.000,00 (Euro mille e centesimi zero) per i Comuni sopra i 15.000 (quindicimila) da versare entro 60 giorni dalla costituzione, ed un contributo percentuale del 10% (dieci per cento) da applicare sull'effettivo risparmio ottenuto con il Consorzio rispetto alle tariffe del mercato vincolato. Il Consiglio Direttivo ha inoltre la facoltà di determinare un contributo annuale fisso per dimensioni energetiche inferiori, a

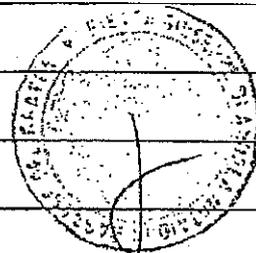
soglie determinate dallo stesso Consiglio.

9.3 Il consorziato che, pur non usufruendo della somministrazione, si avvale comunque dei servizi di consulenza ed assistenza forniti dal consorzio, dovrà versare un contributo che verrà determinato dal consiglio direttivo.

Art.10 - FATTURAZIONE E PAGAMENTO

10.1 La fatturazione a carico di ciascun consorziato verrà effettuata con cadenza mensile sulla base dei costi di cui al precedente articolo 8 e con cadenza periodica fissata dal consiglio direttivo per i costi consortili di cui all'articolo 9. Le modalità ed i termini della emissione della fattura, e del pagamento per i costi, degli articoli 8 e 9 sono stabiliti dal consiglio direttivo, tenuto conto delle condizioni contenute nel contratto con i fornitori, i distributori, e il GRTN. In caso di fatturazione diretta da parte del fornitore, dei distributori o del GRTN le modalità ed i termini di fatturazione e pagamento dei costi di cui all'articolo 8, sono quelli stabiliti nei relativi contratti.

10.2 Nel caso di ritardato pagamento verrà applicato al consorziato l'interesse di mora nella misura determinata nei contratti di somministrazione o dei servizi di trasporto e dispacciamento.



Per il ritardato pagamento dei corrispettivi relativi ai contributi annuali per la gestione Consortile, il tasso viene determinato dal Consiglio Direttivo.

10.3 I conguagli relativi ai diversi prelievi o a modifiche di consumo sostenuti dal consorziato saranno addebitati o accreditati a consuntivo nelle successive fatturazioni.

10.4 Il consiglio direttivo del Consorzio ha facoltà di richiedere a ciascun consorziato che usufruisce della fornitura di energia elettrica la prestazione di una garanzia bancaria o di primaria compagnia assicurativa a favore del fornitore e/o del consorzio, escutibile a prima richiesta scritta. Tale garanzia avrà durata pari a quella del contratto di somministrazione aumentata del maggior periodo eventualmente previsto nello stesso contratto di somministrazione. La garanzia, comprensiva eventualmente degli oneri consortili, sarà di importo fino a tre mensilità di fornitura calcolato sulla base dei consumi medi registrati per ogni singolo sito nei dodici mesi antecedenti, salvo comunque il diverso periodo fissato nel contratto di somministrazione.

Art. 11 - RECESSO DI UN SOCIO

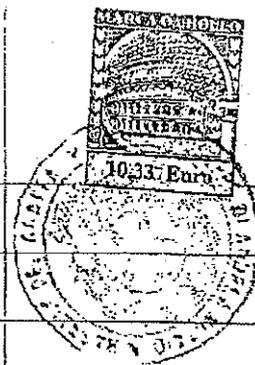
11.1 Il consorziato che intende recedere deve motivare la richiesta.

Art. 12 - ASSISTENZA CONSORTILE

12.1 Il Consorzio presta ai consorziati assistenza amministrativa e tecnica per la corretta gestione dei contratti di somministrazione, di trasporto e del servizio di dispacciamento.

12.2 L'assistenza amministrativa prevede tra l'altro la verifica della corretta fatturazione al singolo consorziato, in modo da garantire il rispetto delle condizioni contrattuali pattuite con il contratto di somministrazione e delle disposizioni vigenti in materia di trasporto e dispacciamento.

12.3. L'assistenza tecnica diretta all'ottimizzazione della fornitura, comporta la determinazione, all'inizio della somministrazione, dei dati necessari per la migliore applicazione delle condizioni contrattuali pattuite con il fornitore e per la miglior gestione dei servizi di trasporto e dispacciamento; in corso di fornitura si attua mediante la prestazione di ogni assistenza per mantenere le migliori condizioni di approvvigionamento di energia elettrica. L'assistenza verrà fornita secondo le esigenze, con elaborazione dei dati risultanti dalle fatture e/o con visite presso il consorziato. Potranno essere previste ulteriori forme di assistenza alla luce delle evoluzioni normative stabilite dall'Autorità anche mediante l'uso dei



sito Web del Consorzio.

Art. 13 - FORO COMPETENTE

Eventuali controversie in ordine all'esecuzione e/o all'interpretazione del presente regolamento saranno risolte in base all'art. 16 dello statuto.

F.to: Bertazzo Alcide

F.to: Renato Caberlotto

F.to: Remo Gazerro

F.to: Giuseppe Pasin

F.to: Rita Corbanese

F.to: Graziano Dal Lago

F.to: Antonio Santimaria

F.to: Gianfranco Fornasiero

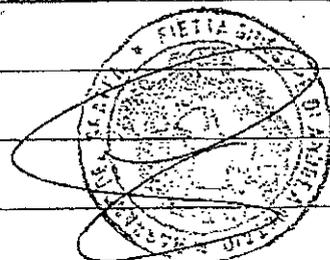
F.to: Diego Bottacin

F.to: Franca Massella

F.to: Giuseppe Fietta Notaio (LS°)

Copia conforme all'originale, firmato in ogni foglio, che rilascio alla parte interessata per gli usi consentiti dalla Legge.

Bassano del Grappa, il 10.1.2003



DELIBERA DELL'ASSEMBLEA DEI SOCI DEL 13/03/2003
MODIFICA AL CONTRIBUTO FISSO PREVISTO ALL'ARTICOLO 9.2 DEL REGOLAMENTO

CONTRIBUTO FISSO ANNUALE COMUNI CON POPOLAZIONE INFERIORE AI 15.000 ABITANTI		
CONSUMI KWh	COMUNI SOCI ANCI E FONDATORI €	COMUNI NON SOCI ANCI €
Fino a 400.000	100,00	200,00
Da 400.000 a 800.000	200,00	400,00
Da 800.000 a 1.000.000	300,00	600,00
Da 1.000.000 a 2.000.000	400,00	800,00
Da 2.000.000 a 3.000.000	600,00	1.200,00
Da 3.000.000 a 4.000.000	800,00	1.600,00
Oltre i 4.000.000	1.000,00	2.000,00

CONTRIBUTO FISSO ANNUALE COMUNI CON POPOLAZIONE SUPERIORE AI 15.000 ABITANTI		
CONSUMI KWh	COMUNI SOCI ANCI E FONDATORI €	COMUNI NON SOCI ANCI €
Fino a 2.000.000	400,00	800,00
Da 2.000.000 a 3.000.000	600,00	1.200,00
Da 3.000.000 a 4.000.000	800,00	1.600,00
Oltre i 4.000.000	1.000,00	2.000,00

SOGGETTI DIVERSI DA COMUNI		
CONSUMI KWh	QUOTA DI ADESIONE €	CONTRIBUTO ANNUALE €
Fino a 2.000.000	400,00	800,00
Da 2.000.000 a 3.000.000	600,00	1.200,00
Da 3.000.000 a 4.000.000	800,00	1.600,00
Oltre i 4.000.000	1.000,00	2.000,00

COMUNE DI VALLI DEL PASUBIO

ALLEGATO ALLA DELIBERA DELLA GIUNTA COMUNALE IN DATA 23.12.03 N. 94

**PARERE ESPRESSO AI SENSI DELL' ART. 49
del T. U. - D. Lgs. 18 agosto 2000 n. 267
in merito alla deliberazione avente per oggetto :**

ADESIONE AL "CONSORZIO ENERGIA VENETO" - C.E.V.-.

SERVIZIO FINANZIARIO

PARERE DI REGOLARITA' TECNICA

Si esprime parere Favorevole di regolarità tecnica in quanto la proposta che precede è conforme alle norme legislative e tecniche che regolamentano la materia.

Comune di Valli del Pasubio, li 22/12/2003

IL RESPONSABILE DEL
SERVIZIO FINANZIARIO
(Pietrobelli Giorgio)

SETTORE RAGIONERIA

PARERE DI REGOLARITA' CONTABILE : Favorevole
Visto si attesta la regolarità contabile di cui sopra.

Comune di Valli del Pasubio, li 22/12/2003

IL RESPONSABILE SETTORE FINANZIARIO
(Pietrobelli Giorgio)

atto, confermato e sottoscritto

Il Sindaco
F.to (Fausto Dalla Riva)

IL SEGRETARIO COMUNALE
F.to (Saccardo Dott. Fiorenzo)

ADEMPIMENTI RELATIVI ALLA PUBBLICAZIONE

Si attesta:

che copia della presente deliberazione viene pubblicata all'Albo Pretorio del Comune il :
29 DIC. 2003 ed ivi rimarrà per 15 giorni consecutivi.

Il Segretario Comunale
F.to SACCARDO DOTT. FIORENZO

ATTI SOTTOPOSTI A CONTROLLO

La presente deliberazione è pervenuta alla sez. di Controllo in data _____, prot. n. _____.
La Sezione di Controllo ha chiesto la produzione di elementi integrativi, che Le sono stati trasmessi con nota /
delibera prot. n. _____ del _____.

Controdeduzioni pervenute alla Sezione Prov. Di Controllo in data: _____, prot. n. _____.
La Sezione di Controllo ha convocato in audizione i rappresentanti dell'Ente in data _____.

Il Segretario Comunale
F.to SACCARDO DOTT. FIORENZO

ESECUTIVITA'

La presente deliberazione:

è divenuta esecutiva il 9 GEN. 2004 ai sensi dell'art. 134, comma 3°, del T. U. - D. Lgs. 18 agosto
2000 n. 267.

è divenuta esecutiva il _____ ai sensi dell'art. 134, comma 1°, del T. U. - D. Lgs. 18 agosto 2000 n.
267.

è stata parzialmente annullata dalla S.P.C. con ordinanza n. _____ del _____.

è stata annullata dalla S.P.C. con ordinanza n. _____ del _____, ai sensi dell'art. 134, comma 3°, del
T. U. - D. Lgs. 18 agosto 2000 n. 267.

Li 9 GEN. 2004

Il Segretario Comunale
F.to SACCARDO DOTT. FIORENZO

Copia conforme all'originale, in carta libera per uso amministrativo.

Li 29 DIC. 2003



Il Funzionario Comunale
SELLA MARIO

Sella Mario



COMUNE DI VALLI DEL PASUBIO
Provincia di Vicenza

Prot. N. 9582

Verbale di deliberazione della Giunta Comunale

Copia

N. 155 del 18/11/2010

OGGETTO : REALIZZAZIONE IMPIANTO FOTOVOLTAICO ED ADEMPIMENTI
CONNESSI - ADESIONE AL PROGETTO PROPOSTO DAL CEV.

L'anno **duemiladieci**, addì **diciotto** del mese di **novembre**, alle ore **18.30**, nella **Sede Municipale**, previo esaurimento delle formalità prescritte dalla Legge e dallo Statuto, si è riunito sotto la presidenza del Sindaco **Armando Cunegato** la Giunta Comunale. Partecipa all'adunanza ed è incaricato della redazione del presente verbale Il Segretario Comunale **Bertoia Dr. Livio**

Intervengono i Signori:

<input checked="" type="checkbox"/> CUNEGATO Armando	Sindaco
<input checked="" type="checkbox"/> FILIPPI FARMAR Corrado	Vice Sindaco
<input checked="" type="checkbox"/> DALLA POZZA Ezechia	Assessore
<input checked="" type="checkbox"/> PILLON Andrea	Assessore
<input checked="" type="checkbox"/> PIVA Gianvalerio	Assessore
<input checked="" type="checkbox"/> STORTI Manuela	Assessore
<input checked="" type="checkbox"/> CAMPANARO Mariano	Assessore

Totale Presenti 7

Totale Assenti 0

Il Presidente, riconosciuta legale l' adunanza, dichiara aperta la seduta ed invita la Giunta Comunale a trattare il seguente argomento :

**OGGETTO : REALIZZAZIONE IMPIANTO FOTOVOLTAICO ED ADEMPIMENTI CONNESSI
- ADESIONE AL PROGETTO PROPOSTO DAL CEV.**

LA GIUNTA COMUNALE

Premesso che:

- Il CEV, nell'ambito della propria attività di supporto alle amministrazioni pubbliche nella gestione dell'energia, ritiene opportuno curare anche la promozione del risparmio energetico e l'uso razionale dell'energia;
- pertanto, avvalendosi delle realtà che compongono il gruppo CEV ed in particolare della controllata Global Power Service s.p.a., tale Consorzio ha predisposto piani dettagliati per la realizzazione del progetto 1000 tetti che intende promuovere nella comunità l'attenzione all'ambiente con uno sportello energetico virtuale, con depliant informativi, produzione di energia da fonti rinnovabili e con interventi nel settore dell'efficienza energetica volti alla compressione dei consumi, all'uso razionale dell'energia, all'impiego di risorse energetiche rinnovabili e alla conservazione del patrimonio ambientale per ottenere il contenimento della domanda energetica e la riduzione delle emissioni inquinanti
- CEV ha strutturato l'operazione consentendo agli Enti di realizzare tali progetti senza oneri di investimento per i Comuni consorziati;
- il Comune ha aderito all'iniziativa del CEV, che ha individuato delle soluzioni per scambiare l'energia prodotta dall'impianto fotovoltaico con i consumi del Comune senza bisogno d'interessare il tetto dell'edificio comunale, realizzando gli impianti a terra e fuori dal territorio comunale, come consentito dalla Legge 99 del 23.07.2009;
- il progetto prevede l'acquisto dell'impianto da parte del Comune con patto di riservato dominio nei confronti della società Global Power Service s.p.a ed un contributo al CEV a fronte della disponibilità delle aree, senza gravare sul bilancio

comunale grazie alla riscossione da parte del Comune delle tariffe incentivanti sull'energia prodotta, oltre al risparmio sulle bollette energetiche;

- il CEV garantisce la possibilità di monitorare e tracciare costantemente i risultati ottenuti in termini economici ed ambientali e di renderli pubblici noti alla collettività con tutti i mezzi che saranno ritenuti idonei, anche in tempo reale (display, sito internet, eventi periodici, ecc...);
- a fronte della messa in esercizio di tali impianti, il Comune, quale "soggetto responsabile dell'impianto" avrà diritto a percepire la tariffa incentivante prevista dal Decreto del Ministero dello Sviluppo Economico 19 febbraio 2007, ordinariamente denominato come "Conto Energia", e potrà quindi godere gratuitamente dell'energia prodotta;
- al termine dell'ACCORDO il CEV provvederà alla rimozione e allo smaltimento degli impianti, salvo che il Comune intenda continuare ad usufruire dell'energia da essi prodotta;
- il CEV garantirà al Comune ogni assistenza e supporto necessari, di qualsivoglia natura, per tutti gli adempimenti dell'operazione, sollevando il Comune da ogni incombenza;
- il Comune si impegna a sottoscrivere tutti gli atti necessari alla realizzazione, all'attivazione e gestione degli impianti e degli atti necessari all'ottenimento della Tariffa Incentivante;

Visto il D.Lgs. n. 267/2000 ed in particolare l'art. 42;

Acquisiti i pareri favorevoli sulla proposta della presente deliberazione in applicazione dell'art. 49 del T.U.E.L. approvato con D.Lgs 18.08.2000, n.267;

DELIBERA

1. Di aderire al progetto proposto dal CEV per la realizzazione di impianti fotovoltaici ubicati in aree fuori dal territorio comunale, beneficiando dell'energia prodotta attraverso lo scambio con i consumi di energia del Comune stesso.
2. Di delegare gli uffici competenti a perfezionare e sottoscrivere lo schema di ACCORDO allegato alla presente delibera, destinato a regolare i relativi rapporti tra il Comune, il CEV e sue controllate, autorizzando peraltro gli stessi uffici ad apportare al testo le eventuali necessarie modifiche non sostanziali.
3. Di delegare gli uffici competenti a sottoscrivere tutti gli atti conseguenti e necessari od utili alla realizzazione dell'impianto, nei termini e nei modi sanciti nell'accordo.
4. Di richiedere al Gestore dei Servizi Energetici – GSE l'accesso al Conto Energia con la sottoscrizione della convenzione per l'ottenimento della Tariffa Incentivante.
5. Di sottoscrivere con il GSE la convenzione di *scambio sul posto* o la convenzione con il GSE per il Ritiro Dedicato dell'energia prodotta ed immessa in rete.
6. Di dichiarare l'immediata esecutività della presente deliberazione ai sensi dell'art. 134 - 4^ comma - del citato T.U.-





ACCORDO

TRA LE PARTI:

COMUNE DI COMUNE DI VALLI DEL PASUBIO (VI) – 36030 con sede in
VIA ROMA N° 2

Partita Iva 00398190249 Codice Fiscale 00398190249 (qui di seguito nominata
"Comune")

e

CONSORZIO ENERGIA VENETO – CEV con sede in Corso Milano 55 – 37138 Verona
Partita Iva e Codice Fiscale n. 03274810237, (qui di seguito nominata "Consorzio" o
"CEV")

e

GLOBAL POWER SERVICE SPA con sede legale in Corso Milano 55 – 37138 Verona
Partita Iva e Codice Fiscale n. 03489670236 in persona del legale rappresentante pro
tempore (qui di seguito nominata "GPS")

Premesso che

- a) CEV è un Consorzio costituito con l'obiettivo di far risparmiare le PPAA sui costi dell'energia. Nasce come gruppo d'acquisto perseguendo l'obiettivo di diventare il punto di riferimento dell'energia per i propri Soci, facendo del risparmio il principio imprescindibile e condizionante della propria attività: dall'approccio al mercato dell'energia, alla gestione del rapporto con gli Associati, alla scelta di strategie eticamente corrette a favore dell'ambiente.
 - b) GPS è una società, controllata dal Consorzio CEV, operante nel settore dei servizi di energia verso gli Enti Pubblici con l'obiettivo di realizzare progetti di risparmio energetico, ponendo attenzione non solo alla riduzione dei costi, ma anche all'ottimizzazione dei consumi ed alla produzione di energia da fonti alternative
 - c) CEV promuove con i propri Soci, senza oneri a loro carico, il **Progetto** denominato "**1000 impianti fotovoltaici su 1000 tetti**" (di seguito il **Progetto**) che consiste: - nell'analisi energetica degli edifici per individuare la possibilità di ridurre il consumo di energia; - nella realizzazione degli impianti fotovoltaici per ridurre la quantità di energia acquistata; - nella fornitura di adeguati strumenti informativi per promuovere nelle comunità la produzione di energia pulita ed il rispetto dell'ambiente.
 - d) Il Comune ha deciso, con delibera della Giunta Comunale n. ... del, di aderire al **Progetto** denominato "**1000 impianti fotovoltaici su 1000 tetti**" accettando la proposta CEV che l'impianto fotovoltaico, per lo scambio sul posto, non venga costruito sul tetto dell'edificio comunale, ma a terra e fuori dal territorio comunale, come consentito dalla Legge 99 del 23.07.2009 per i Comuni con popolazione fino a 20.000 residenti.
- si conviene**



CEV

1. Le premesse e gli allegati costituiscono parte integrante del presente **ACCORDO**.
2. Il Comune si impegna ad acquistare da GPS, alle condizioni del successivo punto 12 l'impianto fotovoltaico da 19,80 Kwp, denominato IFV0294 sito nel Comune di Cattolica Eraclea (Ag) avente le caratteristiche indicate nel progetto preliminare allegato. Per tutta la durata del presente accordo l'impianto sarà abbinato per il Servizio di Scambio sul Posto con utenze elettriche individuate dal Comune, che non siano già abbinate ad altro servizio di scambio sul posto. Dette utenze saranno gestite, con riferimento alla fornitura di energia elettrica, da CEV sino al termine del presente **ACCORDO** previsto sub art. 10.
3. Il Comune si impegna a sottoscrivere tutti gli atti necessari alla realizzazione, all'attivazione ed alla gestione degli impianti, nonché gli atti necessari all'ottenimento della Tariffa Incentivante, di cui al Decreto del Ministero dello Sviluppo Economico 19 febbraio 2007 e ss.mm.ii., nei termini e nei modi previsti dalle norme e regolamenti vigenti;
4. CEV si impegna a reperire ed a mettere a disposizione le aree su cui realizzare gli impianti ed a smaltirli a semplice richiesta, alle condizioni del successivo Art. 12
5. GPS, su indicazione della controllante CEV, si impegna:
 - a realizzare il **Progetto**,
 - a costruire l'impianto, di cui al punto 2,
 - a cedere al Comune l'impianto, di cui al punto 2, con patto di riservato dominio ed alle condizioni del successivo punto 12.
6. GPS, si impegna al totale assolvimento dei costi di gestione e di manutenzione ordinaria e straordinaria, compresa la stipula di una polizza All Risks, che dovrà avvenire entro la data di allaccio dell'impianto alla rete elettrica nazionale, alle condizioni del successivo punto 12 e i cui effetti dovranno decorrere dalla medesima data di allacciamento.
7. GPS consegnerà l'impianto al Comune contestualmente all'allaccio dell'impianto alla rete elettrica nazionale.
8. Il Comune, al termine dell'**ACCORDO** avrà la piena proprietà dell'impianto e potrà decidere di mantenerlo in funzione, accollandosi gli oneri della manutenzione, o in alternativa potrà rinunciare alla proprietà dell'impianto e chiedere a CEV di smantellarlo senza oneri per il Comune. Successivamente, al termine dell'**ACCORDO**, il Comune potrà in ogni momento, con preavviso di 30 giorni, chiedere a CEV di smantellare l'impianto a spese dello stesso Consorzio. Dal momento in cui verrà smantellato l'impianto, CEV non richiederà al Comune la quota associativa specifica annua prevista nel successivo punto 12.
9. GPS si impegna, se richiesta dal Socio CEV, ad effettuare l'Analisi Energetica





dell'edificio abbinato al punto di produzione ed inoltre a fornire il materiale informativo per promuovere il risparmio energetico e la riduzione dei consumi con la produzione di energia da fonti rinnovabili

10. Il presente **ACCORDO** ha durata di anni venti, a decorrere dalla data di allaccio dell'impianto fotovoltaico alla rete elettrica di distribuzione. Le Parti concordemente subordinano l'efficacia dell'ACCORDO all'ottenimento di tutte le autorizzazioni amministrative e di ogni altra autorizzazione prevista dalla legge, come indicato all'art. 3. Tale condizione viene dalle Parti ritenuta sospensiva ai sensi e per gli effetti di cui all'art. 1353 cod. civ. (Contratto Condizionale). All'avverarsi della condizione gli effetti dell'ACCORDO decorreranno dalla data di allaccio dell'impianto fotovoltaico alla rete elettrica di distribuzione. Il mancato avveramento della condizione comporta l'inefficacia dell'ACCORDO.
11. Il credito ottenuto per effetto della "tariffa incentivante" erogata da Gestore Servizi Energetici S.p.A. (di seguito "GSE") in funzione dell'energia elettrica prodotta dall'impianto fotovoltaico, secondo le istruzioni e la modulistica indicata dal GSE medesimo, verrà incassato dal Comune.
12. Il Comune, quale proprietario dell'impianto, godrà interamente dell'energia prodotta e verserà gli importi sotto pattuiti con apposita DETERMINA che verrà contabilizzata nel bilancio di previsione per l'esercizio in corso e per quelli successivi per tutta la durata del presente **ACCORDO**; la somma degli importi corrisponde alla "tariffa incentivante" erogata dal GSE per impianti connessi nel 2010 e subirà gli adeguamenti previsti dalla normativa emanata in materia dal Ministero per lo Sviluppo Economico per gli impianti realizzati e connessi alla rete elettrica dopo tale data. Pertanto gli importi di cui ai successivi punti 12.1, 12.2, e 12.3 saranno proporzionalmente adeguati.
 - 12.1 Il corrispettivo che il Comune dovrà a GPS, per le attività di cui al punto 5, è di Euro 0,3248 compresa I.V.A., per ogni kWh prodotto e per la durata dei 20 anni del conto energia successivi alla connessione in rete dell'impianto fotovoltaico – Oggetto. Il corrispettivo sarà valido per gli impianti connessi nel 2010.
 - 12.2 Il corrispettivo che il Comune dovrà a GPS, per le attività di cui al punto 6, è di Euro 0,0928, compresa I.V.A., per ogni kWh prodotto e per la durata dei 20 anni del conto energia successivi alla connessione in rete dell'impianto fotovoltaico – Oggetto. L'entità del corrispettivo sarà valida per gli impianti connessi nel 2010.
 - 12.3 Il Comune dovrà al Consorzio CEV, quale quota associativa specifica per le attività di cui al punto 4, è di Euro 0,0464, per ogni kWh prodotto e per la durata dei 20 anni del conto energia successivi alla connessione in rete





dell'impianto fotovoltaico – Oggetto. Tale importo sarà valido per gli impianti connessi nel 2010.

13 Qualora GPS abbia a farne espressa richiesta scritta (da inviarsi a mezzo lettera raccomandata, posta elettronica certificata o fax) il Comune, entro 30 giorni dalla ricezione della richiesta, si impegna a cedere a GPS il credito ottenuto per effetto della tariffa incentivante erogata dal GSE; nel caso in cui sia richiesta l'attivazione della cessione del credito la stessa sostituirà il versamento con DETERMINA indicato al precedente punto 12.

14 Per le comunicazioni le Parti indicano i seguenti recapiti:

CEV :

Telefax 045 577012

Lettera/Telegramma: Corso Porta Nuova 127 – 37122 Verona

Alla cortese attenzione Geom. Gaetano Zoccatelli

GPS:

Telefax 045 577012

Lettera/Telegramma: Corso Porta Nuova 127 – 37122 Verona

Alla cortese attenzione Sig. Marco Giovannetti

COMUNE

Telefax

Lettera/Telegramma:

Alla cortese attenzione Sig.

Allegato:

Progetto preliminare

In..... il

Consorzio CEV Comune di

Global Power Service Spa

..... X.....

Ai sensi e per gli effetti dell'Art. 1341 c.c. le parti dichiarano di approvare espressamente gli articoli 3,12,13.

In..... il

Consorzio CEV Comune di

Global Power Service Spa

..... X.....



Sede Amministrativa - 37 122 Verona – C.so Porta Nuova, 127 - Tel. 045 8105097 Fax 045 577012

Sede Legale - 37138 Verona - Corso Milano, 55 - Reg. Impr. VR C.F. e P.I. 0327 481 0237

info@consorziocev.it – www.consorziocev.it

ALLEGATO

PROGETTO PRELIMINARE

**PROGETTO PRELIMINARE IMPIANTO FOTOVOLTAICO AD
INSEGUIMENTO BIASSIALE**

**IMPIANTO FOTOVOLTAICO DA 19,80 kW_p
DENOMINATO "IFV0294"
PER LA PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA E
L'IMMISSIONE NELLA RETE ELETTRICA
NAZIONALE**

Località: Strada Provinciale 29
Cattolica Eraclea (AG)

La Società:

Global Power Service Spa

Il Progettista:

Ing. Alessandro Chiorlin

P

Con

Pro

Progetto preliminare impianto Fotovoltaico

"IFV0294"

$P_n = 19,80 \text{ kWp}$

Commessa: IFV0294	PROGETTO PRELIMINARE Secondo indicazioni CEI-02
Committente	Global Power Service Spa Corso Milano, 55, 37138 Verona (VR)
Progettista	ING. CHIORLIN ALESSANDRO Via Umbria, 5/C, 35043 Monselice (PD)

Autore	<i>Ing. Alessandro Chiorlin</i>	Data emissione	05/07/2010 16:35	2
Richiedente	<i>Global Power Service Spa</i>	Codice documento	<i>IFV0294 - Progetto_preliminare</i>	
Oggetto	<i>Progetto preliminare</i>	Codice progetto	<i>IFV0294</i>	
		Pagina	<i>2/35</i>	

Indice

1 Relazione illustrativa	6
1.1 <i>Descrizione del progetto</i>	6
1.2 <i>Illustrazione delle principali scelte progettuali</i>	6
1.3 <i>Cronoprogramma delle fasi attuative</i>	7
1.4 <i>Indicazioni operative relative all'impianto</i>	8
2 Relazione tecnica	9
2.1 <i>Dati di carattere generale</i>	9
2.2 <i>Dati relativi al sito</i>	9
2.2.1 <i>Dati di progetto catastali del sito</i>	9
2.2.2 <i>Dati di progetto relativi alla logistica del sito</i>	10
2.3 <i>Dati di progetto relativi alle influenze esterne</i>	11
2.4 <i>Dati di progetto relativi all'impianto fotovoltaico</i>	12
2.5 <i>Dati di rilievo clinometrico</i>	13
3 Descrizione dell'impianto	15
3.1 <i>Descrizione generale</i>	15
3.1.1 <i>Strutture di sostegno ad inseguimento</i>	16
3.2 <i>Componenti dell'impianto</i>	17
3.2.1 <i>Moduli fotovoltaici</i>	17
3.2.2 <i>Quadro di stringa</i>	17
3.2.3 <i>Strutture di sostegno</i>	18
3.2.4 <i>Convertitore statico cc/ca</i>	18
3.2.5 <i>Quadro di potenza</i>	18
3.2.6 <i>Impianto di terra</i>	18
4 Dimensionamento del sistema	19
4.1 <i>Stima della risorsa solare disponibile in sito e sul piano dei moduli</i>	19
4.2 <i>Bozza di valutazione delle taglie dei componenti</i>	20
5 Schema elettrico	21
5.1 <i>Descrizione generale</i>	21

Autore	Ing. Alessandro Chiorlin	Data emissione	05/07/2010 16:35	3
Richiedente	Global Power Service Spa	Codice documento	IFV0294 - Progetto_preliminare	
Oggetto	Progetto preliminare	Codice progetto	IFV0294	
		Pagina	3/35	

5.2
6 N
7 N
8 S
9 A
9.1

A
F

5.2	<i>Caratteristiche dei componenti fondamentali del sistema fotovoltaico</i>	22
6	Norme tecniche rilevanti a carattere generale	27
7	Normativa di riferimento	29
8	Scheda tecnica riepilogativa	30
9	Allegati	35
9.1	<i>Elenco allegati</i>	35

Autore	<i>Ing. Alessandro Chiorlin</i>	Data emissione	05/07/2010 16:35	4
Richiedente	<i>Global Power Service Spa</i>	Codice documento	<i>IFV0294 - Progetto_preliminare</i>	
Oggetto	<i>Progetto preliminare</i>	Codice progetto	<i>IFV0294</i>	
		Pagina	<i>4/35</i>	

Riepilogo dati caratteristici documentali della relazione preliminare

<i>Autore :</i>	Ing. Alessandro Chiorlin
<i>Codice progetto :</i>	IFV0294
<i>Richiedente :</i>	Global Power Service Spa
<i>Oggetto :</i>	Dimensionamento preliminare CEI 0-2
<i>Data emissione :</i>	05/07/2010 15:36
<i>Nome documento:</i>	IFV0294 - Progetto_preliminare.doc
<i>Identificativo imp.:</i>	IFV0294
<i>Numero totale pagine :</i>	35+allegati

Autore	Ing. Alessandro Chiorlin	Data emissione	05/07/2010 16:35	5
Richiedente	Global Power Service Spa	Codice documento	IFV0294 - Progetto_preliminare	
Oggetto	Progetto preliminare	Codice progetto	IFV0294	
		Pagina	5/35	

1
1.1
Il pres
di ins
radiaz
Il pro
colleg
in Str

1.2
Lo s
econ
qual
foto
alla
di s
prot

Il g
pro
opp
mo
lor
La
vit
L'i
de

1 Relazione illustrativa

1.1 Descrizione del progetto

Il presente elaborato ha lo scopo di illustrare le principali scelte progettuali relative alla previsione di installazione di un impianto per la produzione energetica con conversione fotovoltaica della radiazione solare.

Il progetto in questione, è la realizzazione di una centrale fotovoltaica di potenza pari a 19,80 kWp collegato alla rete elettrica di bassa tensione e sarà realizzato nel Comune di Cattolica Eraclea (AG) in Strada Provinciale 29.

1.2 Illustrazione delle principali scelte progettuali

Lo sviluppo del sistema è stato condotto con la massima attenzione per il globale risparmio economico di realizzo contestualmente con l'obiettivo di mantenimento di un eccellente livello qualitativo nell'arco degli anni. Si è, infatti, sin da subito preso in considerazione solo moduli fotovoltaici di primario costruttore europeo che manifestassero ristretti campi di tolleranza in merito alla potenza di picco e basso decadimento del rendimento. Il modulo prescelto è di tipo con cornice di sostegno perché fornisce maggiori garanzie in merito al potenziale danneggiamento del vetro di protezione che, se causato, provoca una riduzione di resa.

Il generatore fotovoltaico è installato su di una struttura di sostegno che sarà realizzata montando profili speciali in acciaio ed imbullonati mediante staffe e pezzi speciali i quali verranno posti opportunamente in movimento per seguire la posizione di massima produzione energetica. I moduli fotovoltaici saranno alloggiati entro degli slot a forma di C che renderanno impossibile il loro asporto. Il generatore fotovoltaico è montato su una struttura ad inseguimento biassiale.

La struttura di sostegno dei moduli sarà dimensionata per garantire il funzionamento nell'arco di vita dei moduli e per resistere ai carichi neve e vento deducibili dalle normative tecniche.

L'impiantistica elettrica è conforme agli standard richiesti dai provvedimenti ministeriali e dell'autorità per l'energia elettrica ed il gas.

Autore	<i>Ing. Alessandro Chiorlin</i>	Data emissione	05/07/2010 16:35	6
Richiedente	<i>Global Power Service Spa</i>	Codice documento	<i>IFV0294 - Progetto preliminare</i>	
Oggetto	<i>Progetto preliminare</i>	Codice progetto	<i>IFV0294</i>	
		Pagina	<i>6/35</i>	

L'impianto elettrico sarà concepito in modo che si formino degli opportuni sottocampi fotovoltaici con la massima tensione possibile in ingresso agli inverter, (entro il campo di funzionamento dell'inverter al fine di evitare lo stacco dalla rete).

La superficie captante è montata su 5 inseguitori biassiali che hanno una capacità massima di 16 moduli.

L'impianto fotovoltaico è formato da una matrice a scacchiera di inseguitori che vengono gestiti dallo scanner brevettato FoxHunter che individua la posizione di massima produzione energetica svincolandosi completamente dalla posizione del sole ed individuando invece la reale posizione di massima produzione energetica.

Dal punto di vista elettrico l'impianto è costituito da 6 stringhe: due da 14 moduli in serie e quattro da 13 moduli in serie.

1.3 Cronoprogramma delle fasi attuative

Si rammenta che la realizzazione dell'impianto fotovoltaico seguirà le tempistiche come da pianificazione di produzione, ovvero:

- Ottenimento delle autorizzazioni per l'allacciamento e DIA: 30 gg.
- Reperimento materiali: 30-45 gg.
- Installazione dei materiali: 30 gg.
- Messa in funzione del sistema con contestuale inizio della fase di test al fine di verificare tutte le protezioni previste e il normale funzionamento del medesimo con registrazione della energia prodotta: 7 gg.
- Emissione del certificato di collaudo e dichiarazione di fine lavori con trasmissione agli enti preposti: 2 gg.

Autore	Ing. Alessandro Chiorlin	Data emissione	05/07/2010 16:35	7
Richiedente	Global Power Service Spa	Codice documento	IFV0294 - Progetto preliminare	
Oggetto	Progetto preliminare	Codice progetto	IFV0294	
		Pagina	7/35	

1.4 Indicazioni operative relative all'impianto

L'impianto in funzione sarà monitorato e mantenuto da personale qualificato che potrà accedere al sito solo previa autorizzazione del soggetto responsabile o di altra figura delegata per la supervisione e gestione del medesimo. Si prevede che l'accesso all'impianto possa avere cadenza trimestrale in modo che vi sia una ispezione visiva del corretto funzionamento e della assenza di allarmi dei sistemi di monitoraggio della produzione energetica. La pulizia della superficie captante avrà anch'essa cadenza trimestrale durante la quale l'impianto verrà scollegato dalla rete e messo in condizione di sicurezza per la manutenzione. Il quadro generale dell'impianto sarà posizionato in un opportuno vano tecnico e munito di interruttore generale.

Autore	<i>Ing. Alessandro Chiorlin</i>	Data emissione	05/07/2010 16:35	8
Richiedente	<i>Global Power Service Spa</i>	Codice documento	<i>IFV0294 - Progetto_preliminare</i>	
Oggetto	<i>Progetto preliminare</i>	Codice progetto	<i>IFV0294</i>	
		Pagina	8/35	

2 Relazione tecnica

2.1 Dati di carattere generale

Il committente del presente elaborato è la Società.:

Global Power Service Spa, Corso Milano, 55, 37138 Verona (VR)

2.2 Dati relativi al sito

2.2.1 Dati di progetto catastali del sito

La società *Global Power Service Spa* ha individuato quale area utilizzabile ai fini dell'installazione dell'impianto fotovoltaico la porzione di terreno situata nella *Strada Provinciale 29, 92011, Cattolica Eraclea (AG)*. L'identificazione univoca catastale si legge dalla sottostante tabella .

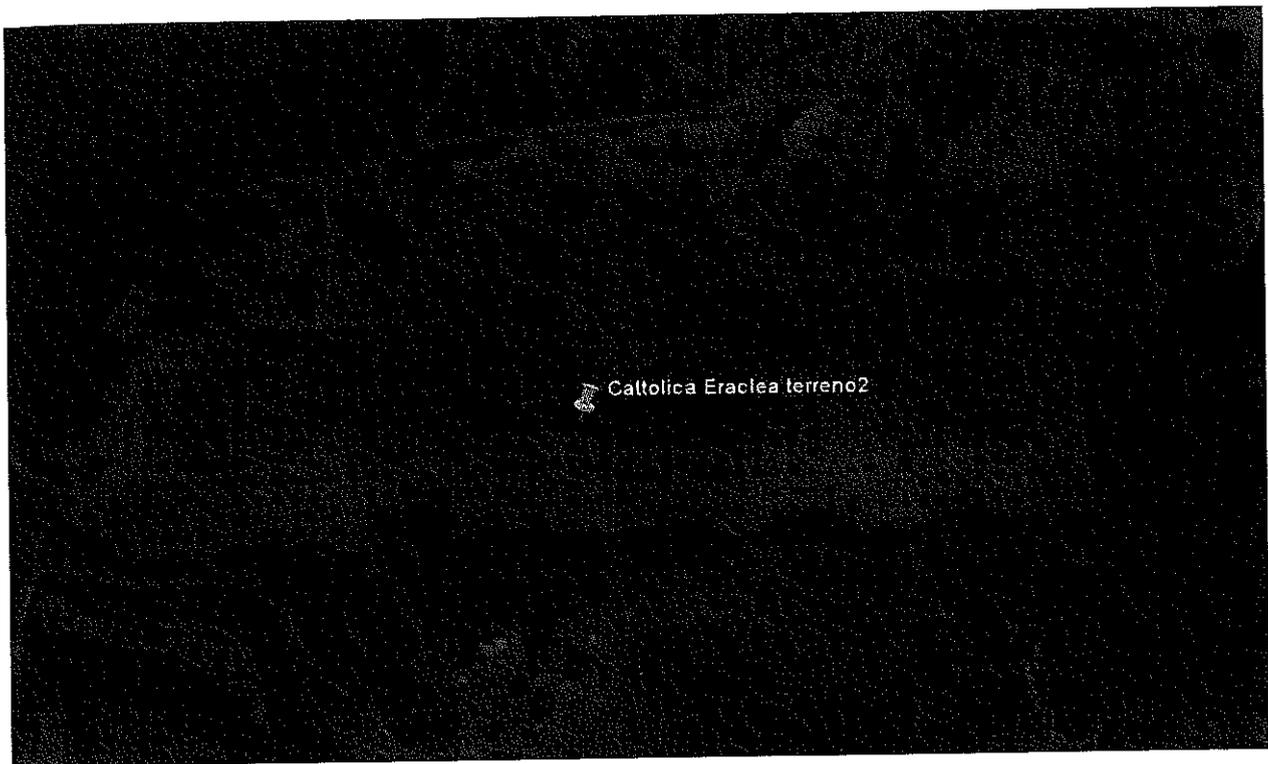
Descrittore	Valore
Identificativo NCT	Fg.47 Mapp.154-165
Disposizione	A due assi: Nord-Sud, Est-Ovest

2.2.2

Il luogo
traspo
attrezz

Autore	<i>Ing. Alessandro Chiorlin</i>	Data emissione	05/07/2010 16:35	9
Richiedente	<i>Global Power Service Spa</i>	Codice documento	<i>IFV0294 - Progetto preliminare</i>	
Oggetto	<i>Progetto preliminare</i>	Codice progetto	<i>IFV0294</i>	
		Pagina	<i>9/35</i>	

Aut
Rich
O



2.2.2 *Dati di progetto relativi alla logistica del sito*

Il luogo è accessibile tramite strade in ghiaia e tout-venant di dimensioni atte a consentire l'agevole trasporto dei materiali per l'accantieramento. Si potranno insediare dei ricoveri temporanei per le attrezzature da lavoro e per i materiali.

Autore	<i>Ing. Alessandro Chiorlin</i>	Data emissione	05/07/2010 16:35	10
Richiedente	<i>Global Power Service Spa</i>	Codice documento	<i>IFV0294 - Progetto_preliminare</i>	
Oggetto	<i>Progetto preliminare</i>	Codice progetto	<i>IFV0294</i>	
		Pagina	10/35	

2.3 Dati di progetto relativi alle influenze esterne

Si raccolgono di seguito in modo gabellare i dati relativi alle influenze esterne

Pos	Descrittore	Valore	Note
1	Temperatura		
	Min. all'aperto	-10°C	
	Max. all'aperto	+35°C	
2	Formazione di condensa	Si	
3	Altezza s.l.m.	as<500m	
4	Latitudine	37°25'01.61" Nord	
5	Longitudine	13°22'11,93" Est	
6	Presenza corpi estranei:	No	
	Presenza di polvere:	Si	
7	Presenza di liquidi:		Dati con riferimento alla posizione delle apparecchiature elettriche in generale
	Tipo di liquido	Acqua	
	-Trascurabile	*	
	-Possibilità di stillicidio	NO	
	-Esposizione alla pioggia	SI	
	-Esposizione agli spruzzi	NO	
-Possibilità getti d'acqua	NO		
8	Condizioni del terreno	-	Dati non rilevanti per le soluzioni progettuali adottate
	-Carico specifico minimo ammesso (Pa)		
	-Livello della falda freatica (m)		
	-Profondità della linea di gelo		
	-Resistività elettrica del terreno (Ohm*m)		

Autore	Ing. Alessandro Chiorlin	Data emissione	05/07/2010 16:35	11
Richiedente	Global Power Service Spa	Codice documento	IFV0294 - Progetto_preliminare	
Oggetto	Progetto preliminare	Codice progetto	IFV0294	
		Pagina	11/35	

	-Resistività termica del terreno (m*K/W)		
9	Dati relativi al vento -Direzione prevalente -Rugosità terreno -Zona di esposizione	Secondo normativa N-S ; N/E-S/W B IV	
10	Carico neve -Zona di appartenenza	Secondo normative I	
11	Effetti sismici	Categoria 4	
12	Condizioni ambientali speciali	NO	

2.4 Dati di progetto relativi all'impianto fotovoltaico

Si riepilogano i dati di progetto principali che hanno risvolti sull'impianto fotovoltaico in forma tabellare

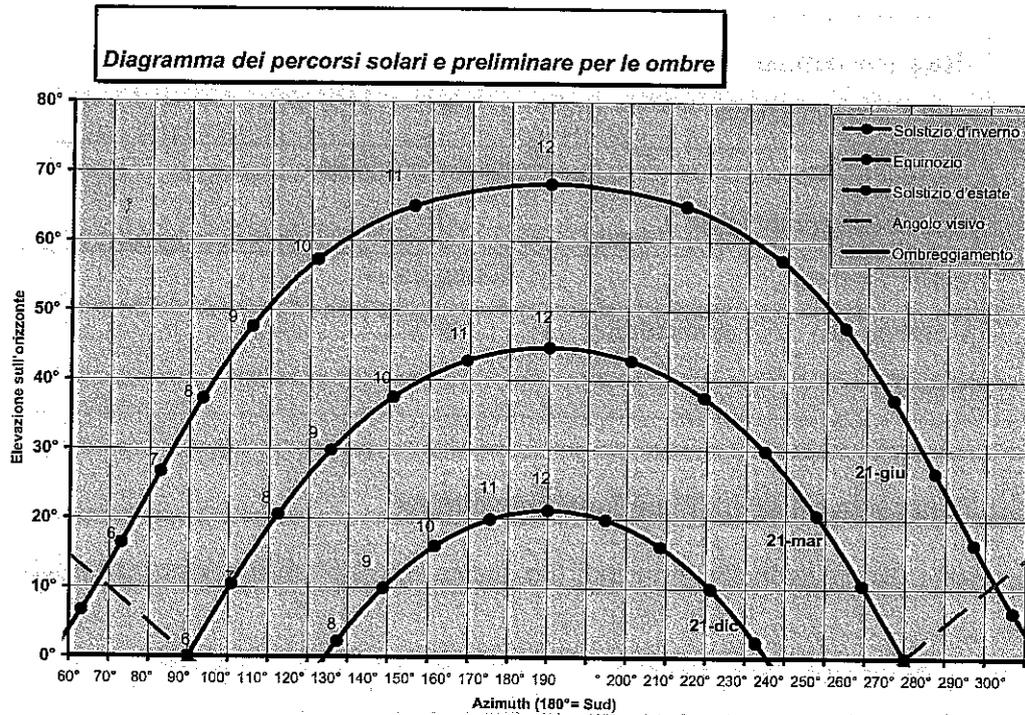
Pos	Descrittore	Valore	Note
1	Caratteristiche area di installazione impianto	-terreno -Superficie occupata dai moduli circa 129 m ²	
2	Posizione del campo fotovoltaico	Con assi nelle direzioni: NORD-SUD EST-OVEST	

Autore	<i>Ing. Alessandro Chiordin</i>	Data emissione	05/07/2010 16:35	12
Richiedente	<i>Global Power Service Spa</i>	Codice documento	<i>IFV0294 - Progetto_preliminare</i>	
Oggetto	<i>Progetto preliminare</i>	Codice progetto	<i>IFV0294</i>	
		Pagina	<i>12/35</i>	

2.5 Dati di rilievo clinometrico

Gli elementi presenti attorno al sito , vedi 2.2.2 , non creano ombreggiamenti sensibili.

Si riportano i percorsi solari estremi.



Definizioni

- a) impianto o sistema fotovoltaico e' un impianto di produzione di energia elettrica mediante conversione diretta della radiazione solare, tramite l'effetto fotovoltaico; esso e' composto principalmente da un insieme di moduli fotovoltaici, uno o più convertitori della corrente continua in corrente alternata e altri componenti minori;
- b) potenza nominale (o massima, o di picco, o di targa) dell'impianto fotovoltaico e' la potenza elettrica dell'impianto, determinata dalla somma delle singole potenze nominali (o massime, o di picco, o di targa) di ciascun modulo fotovoltaico facente parte del medesimo impianto, misurate alle condizioni nominali, come definite alla lettera d);
- c) energia elettrica prodotta da un impianto fotovoltaico è l'energia elettrica misurata all'uscita del gruppo di conversione della corrente continua in corrente alternata, resa disponibile alle utenze elettriche del soggetto responsabile e/o immessa nella rete elettrica;

Autore	Ing. Alessandro Chirolin	Data emissione	05/07/2010 16:35	13
Richiedente	Global Power Service Spa	Codice documento	IFV0294 - Progetto preliminare	
Oggetto	Progetto preliminare	Codice progetto	IFV0294	
		Pagina	13/35	

- d) condizioni nominali sono le condizioni di temperatura e di irraggiamento solare, nelle quali sono rilevate le prestazioni dei moduli fotovoltaici, come definite nelle norme CB EN 60904-1;
- e) punto di connessione e' il punto della rete elettrica, di competenza del gestore di rete, nel quale l'impianto fotovoltaico viene collegato alla rete elettrica;
- f) data di entrata in esercizio di un impianto fotovoltaico e' la data, comunicata dal soggetto responsabile, di cui alla lettera g), al gestore di rete e al soggetto attuatore, di cui alla lettera h), da cui decorre il riconoscimento delle tariffe incentivanti di cui all'art. 7, comma 7;
- g) soggetto responsabile e' il soggetto, avente i requisiti di cui all'art. 3, responsabile della realizzazione e dell'esercizio dell'impianto, nel rispetto delle disposizioni del presente decreto, e che ha diritto a richiedere e ottenere le tariffe incentivanti di cui all'art, 7, comma 7;
- h) soggetto attuatore e' il soggetto di cui all'art. 9, comma 2.

ante
osto
nua
za
di
lle
lel
ze

Autore	<i>Ing. Alessandro Chiorlin</i>	Data emissione	05/07/2010 16:35	14
Richiedente	<i>Global Power Service Spa</i>	Codice documento	<i>IFV0294 - Progetto_preliminare</i>	
Oggetto	<i>Progetto preliminare</i>	Codice progetto	<i>IFV0294</i>	
		Pagina	14/35	

3 Descrizione dell'impianto

3.1 Descrizione generale

L'impianto fotovoltaico da **19,80 kWp** di potenza nominale verrà realizzato con **80** moduli fotovoltaici: **40** moduli da **250 Wp** e **40** moduli da **245 Wp**. L'orientamento del campo fotovoltaico sarà ottimale in relazione alla posizione di massimo irraggiamento, poiché la struttura che sorregge i moduli fotovoltaici è un inseguitore biassiale. Il posizionamento delle strutture di inseguimento sarà tale da evitare, per quanto possibile, gli ombreggiamenti.

I principali dati relativi alla parte di impianto che capta l'energia solare sono:

Potenza modulo FV (40 moduli)	250 Wp
n. moduli FV per stringa (1 stringa)	14
n. moduli FV per stringa (2 stringhe)	13
Potenza modulo FV (40 moduli)	245 Wp
n. moduli FV per stringa (1 stringa)	14
n. moduli FV per stringa (2 stringhe)	13
n. stringhe per inverter	3
n. totale inverter	2
n. totale moduli FV	80
Potenza TOT impianto (kWp)	19,80

3.1.1

Dati #
Per le
ufficio
-ing
mm-

N° par
allogg
base
Area
capta
track
modu
Poten
in ogr
(diper
kWp)
Ango
(azim
Ango
(tilt)
Largh
capta
Lung
capta
Altez
rotaz
medi
Altez
suolo

Il rea
tramit
I mod
confo
I disp
sono
agent

La st
resist
L'im
con
dell'i

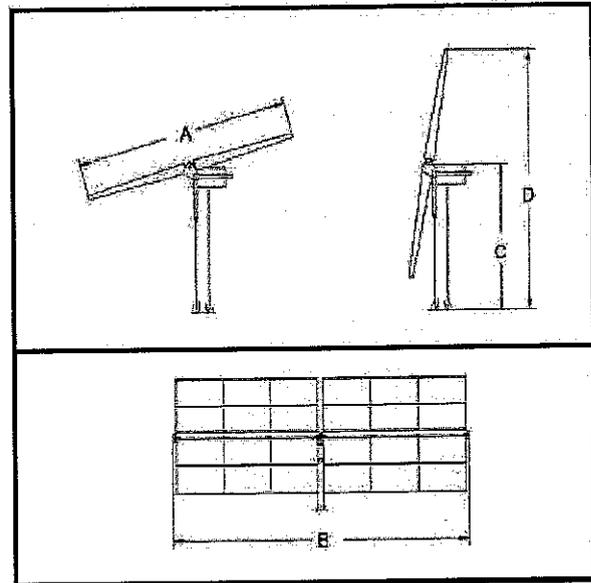
Autore	Ing. Alessandro Chiorlin	Data emissione	05/07/2010 16:35	15
Richiedente	Global Power Service Spa	Codice documento	IFV0294 - Progetto_preliminare	
Oggetto	Progetto preliminare	Codice progetto	IFV0294	
		Pagina	15/35	

Au
Ric
C

3.1.1 Strutture di sostegno ad inseguimento

Dati Principali
 Per le esatte dimensioni esecutive fare riferimento al ns. ufficio tecnico
 - Ingombri di massima basati su modulo 1670x995 mm - 230Wp

	ST8	ST12	ST16	ST24
N° pannelli FV alloggiabili nel modulo base di tracking [nr]	8	12	16	24
Area totale superficie captante del singolo tracker (dipende dal modulo) [mq]	15	22	30	44
Potenza FV installabile in ogni singolo tracker (dipende dal modulo) [kWp]	1,84	2,76	3,68	5,52
Angolo di rotazione (azimuth) [°]	220	220	220	220
Angolo di inclinazione (tilt)	10-60	10-60	10-60	10-60
Larghezza superficie captante -A- [m]	4,3	4,3	4,3	4,3
Lunghezza superficie captante -B- [m]	3,4	5,1	6,9	10,3
Altezza asse di rotazione -C- (piano medio moduli) [m]	2,35	2,35	2,35	2,35
Altezza massima dal suolo -D- [m]	4,5	4,5	4,5	4,5



Il realizzo tecnico dell'impianto consiste nell'installare 5 inseguitori biassiali ST16 al terreno tramite delle opportune viti conficcate nel terreno.

I moduli fotovoltaici sono fissati agli inseguitori tramite delle strutture metalliche di apposita conformazione chiamate graticci.

I dispositivi elettrici di controllo del campo fotovoltaico ed i dispositivi di conversione elettrica sono alloggiati sulla colonna portante dell'inseguitore biassiale, protetti dall'azione diretta degli agenti atmosferici e dall'irraggiamento.

La struttura sarà dimensionata per garantire il funzionamento nell'arco di vita dei moduli e per resistere ai carichi neve e vento deducibili dalle normative tecniche.

L'impianto elettrico sarà concepito in modo che si formino degli opportuni sottocampi fotovoltaici con la massima tensione possibile in ingresso agli inverter, (entro il campo di funzionamento dell'inverter al fine di evitare lo stacco dalla rete).

Autore	Ing. Alessandro Chiorlin	Data emissione	05/07/2010 16:35	16
Richiedente	Global Power Service Spa	Codice documento	IFV0294 - Progetto preliminare	
Oggetto	Progetto preliminare	Codice progetto	IFV0294	
		Pagina	16/35	

moduli
 fotovoltaico
 egge i
 o sarà

5

Per quanto riguarda l'impiantistica elettrica, l'impianto fotovoltaico sarà suddiviso in un numero opportuno di stringhe, tale da essere ottimizzato l'accoppiamento moduli/inverter. Si rammenta che ogni stringa sarà dotata di un quadro di stringa con fusibili ed elementi di protezione da sovratensione, questi ultimi se necessario. Saranno possibili dei quadri di sottocampo, questi se necessari, adibiti all'esecuzione del parallelo tra più stringhe. Ognuno di questi quadri sarà dotato di elementi di sezionamento opportunamente scelti per l'utilizzo con correnti continue.

Dopo la sezione di conversione CC/CA, se necessario, si hanno dei quadri di parallelo per poi con il cavo quadripolare di fase arrivare al quadro CA passando attraverso opportuni e magnetotermici differenziali.

Da un punto di vista normativo l'impianto rispetta tutto quanto emerge dalla normativa vigente in materia fotovoltaica ed, in particolare, quanto richiamato dai DM 28-luglio-2005, DM 6-febbraio-2006 e DM 19-febbraio-2007 con relative ed annesse delibere dell'AEEG con particolare riferimento alle 88-89 e 90.

Si rimanda agli elaborati progettuali planimetrici per una visione di assieme del lay-out impiantistico.

3.2 Componenti dell'impianto

3.2.1 Moduli fotovoltaici

Moduli in Si monocristallino con celle dotate di trattamento antiriflesso. Vetro superiore ad alta trasmittanza.

Scatola di giunzione con terminali già cablati con cavo MC4 e diodi di by-pass. Telaio di sostegno in alluminio anodizzato capace di reggere elevati carichi vento. Normative di riferimento come da "Caratteristiche dei componenti fondamentali del sistema fotovoltaico" cui al p.to 6.2.

3.2.2 Quadro di stringa

Il quadro di stringa è realizzato con sezionatori in modo da poterlo scollegare dall'inverter.

Il sezionatore DC sarà idoneo al sezionamento di correnti continue.

Autore	<i>Ing. Alessandro Chiorlin</i>	Data emissione	05/07/2010 16:35	17
Richiedente	<i>Global Power Service Spa</i>	Codice documento	<i>IFV0294 - Progetto preliminare</i>	
Oggetto	<i>Progetto preliminare</i>	Codice progetto	<i>IFV0294</i>	
		Pagina	17/35	

3.2.3 S

Tutti gli

S355. Pe

riportant

Tutti i co

3.2.4 C

Il conve

dotato d

3.2.5

Il quad

del qua

3.2.6

E' prev

condut

fotovo

terra c

resiste

Au

Ric

C

3.2.3 Strutture di sostegno

Tutti gli elementi strutturali sono realizzati in acciaio laminato a caldo di qualità S235, S275 e S355. Per gli elementi con qualità superiore a S235 tutte le forniture sono corredate di certificato riportante le caratteristiche meccaniche minime garantite.

Tutti i componenti strutturali sono protetti da una zincatura a caldo con deposito minimo garantito.

3.2.4 Convertitore statico cc/ca

Il convertitore statico è conforme alle normative per l'allaccio alla rete ENEL DK5940 Ed. 2.2 ed è dotato di sistema MPPT per massimizzare la produzione energetica.

3.2.5 Quadro di potenza

Il quadro di potenza è realizzato in vetroresina con opportuno grado di protezione IP. All'interno del quadro trovano ampio alloggiamento i sezionatori AC e l'interruttore di tipo magnetotermico.

3.2.6 Impianto di terra

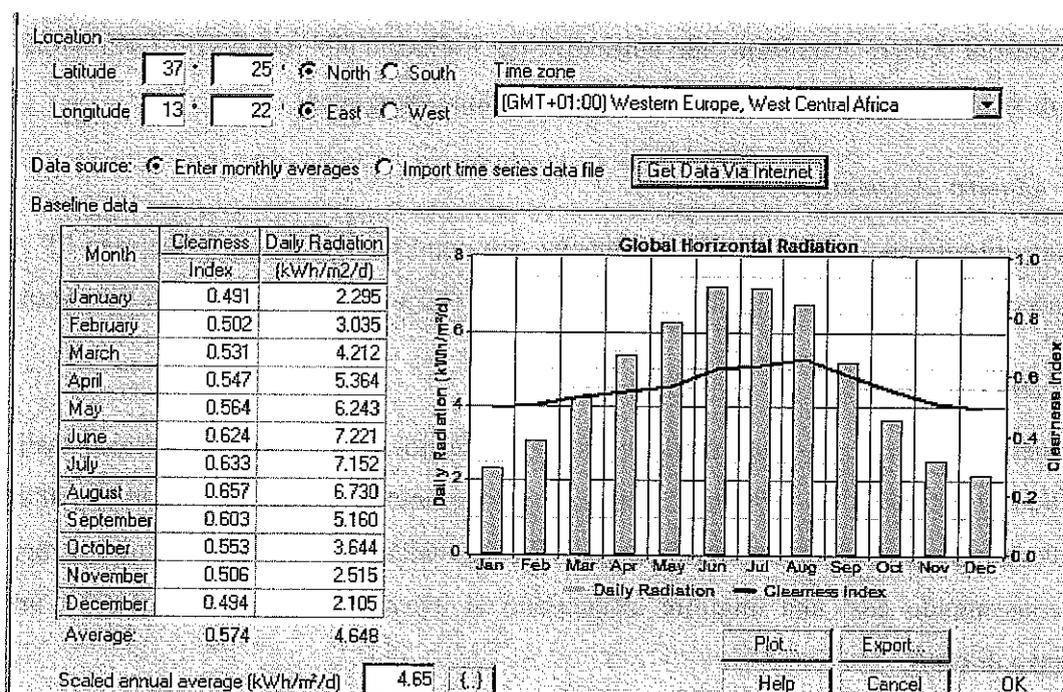
E' prevista l'installazione di un impianto di terra dedicato all'impianto fotovoltaico realizzato con conduttore in alluminio di sezione 75mm^2 , disposto perimetralmente e longitudinalmente al campo fotovoltaico, in maniera da realizzare maglie che parallelate andranno a costituire il dispersore di terra consentendo così una migliore dispersione di eventuali correnti di guasto e una minore resistenza di terra.

Autore	Ing. Alessandro Chiorlin	Data emissione	05/07/2010 16:35	18
Richiedente	Global Power Service Spa	Codice documento	IFV0294 - Progetto_preliminare	
Oggetto	Progetto preliminare	Codice progetto	IFV0294	
		Pagina	18/35	

4 Dimensionamento del sistema

4.1 Stima della risorsa solare disponibile in sito e sul piano dei moduli

Dai dati in nostro possesso derivanti da una centralina di rilevamento ARPAS si evince che l'energia disponibile in sito è, la tabella si riferisce ai dati di potenza media nell'arco di tutto il mese di riferimento:



Elaborando i dati puntuali della stazione si evince che l'energia totale su piano orizzontale su base annua: **1697 kWh/m²**.

Il rendimento complessivo di trasformazione dei moduli è attestata intorno al **15,5%**.

L'area captante globale è indicativamente pari a circa **129 m²**. L'energia reale che si stima l'impianto possa produrre al netto delle perdite sarà all'incirca pari a **38881 kWh/anno**.

Autore	Ing. Alessandro Chiorlin	Data emissione	05/07/2010 16:35 19
Richiedente	Global Power Service Spa	Codice documento	IFV0294 - Progetto_preliminare
Oggetto	Progetto preliminare	Codice progetto	IFV0294
		Pagina	19/35

4.2 Bozza di valutazione delle taglie dei componenti

L'irraggiamento di cui al pto 5.1 porta ai seguenti valori delle principali grandezze elettriche in gioco. (si veda il p.to 6.1 per quanto concerne l'organizzazione delle stringhe)

Massima tensione lato corrente continua (-15 °C-circuito aperto) : **604,8 V_{DC}**

Massima corrente lato corrente continua (70 °C-corto circuito) : **8,8 A**

Tensione nominale all'uscita degli inverter : **380 V , 50 Hz**

Corrente massima AC: **15,19 A**, circa.

I componenti elettrici saranno dimensionati opportunamente al fine di potere funzionare correttamente con i parametri elettrici il cui valore è stato calcolato in via preliminare come risulta sopra.

Autore	<i>Ing. Alessandro Chiorlin</i>	Data emissione	05/07/2010 16:35	20
Richiedente	<i>Global Power Service Spa</i>	Codice documento	<i>IFV0294 - Progetto_preliminare</i>	
Oggetto	<i>Progetto preliminare</i>	Codice progetto	<i>IFV0294</i>	
		Pagina	<i>20/35</i>	

5 Schema elettrico

5.1 Descrizione generale

Il campo fotovoltaico è composto da 80 moduli: 40 di potenza 250 Wp e 40 da 245 Wp per un totale di 19,80 kWp. I moduli sono stati organizzati in 6 stringhe: due da 14 moduli in serie e quattro da 13 moduli. Le stringhe confluiscono a 2 inverter che sono stati scelti in modo che la potenza massima (nel mese di giugno) sia inferiore alla massima ammessa dall'inverter in ingresso. Per quanto concerne gli schemi elettrici si faccia riferimento agli elaborati grafici della sezione "Allegati". Si fa notare che lo schema elettrico generale prevede la protezione dei terzi dai contatti diretti ed indiretti con le seguenti modalità:

1. Diretti : doppia protezione (funzionale e meccanica)
2. Indiretti : l'impianto elettrico è provvisto di opportune protezioni differenziali e da sovracorrente accuratamente coordinate con il valore della resistenza dell'impianto di messa a terra (CEI 64-8 e DPR 547/55); l'impianto di terra dell'impianto fotovoltaico è collegato a quello già esistente dell'edificio.

Autore	<i>Ing. Alessandro Chiorlin</i>	Data emissione	05/07/2010 16:35	21
Richiedente	<i>Global Power Service Spa</i>	Codice documento	<i>IFV0294 - Progetto preliminare</i>	
Oggetto	<i>Progetto preliminare</i>	Codice progetto	<i>IFV0294</i>	
		Pagina	<i>21/35</i>	

5.2 Caratteristiche dei componenti fondamentali del sistema fotovoltaico

SCHEDA TECNICA: MODULO FOTOVOLTAICO	
Marca e modello: AlpexSolar ALP250 W	
CARATTERISTICHE ELETTRICHE (1000 W/m ² , 25°C, AM 1,5)	
Tensione massima di sistema (V _{max})	1000
Potenza di picco (Wp)	250
Corrente di cortocircuito (I _{sc})	8,56
Tensione di circuito aperto (V _{oc})	37,50
Corrente di massima potenza (I _{max})	8,03
Tensione di massima potenza (V _{max})	31,14
Coefficiente di temp. potenza P _{max} (%/°C)	-0,5
Coefficiente di temp. tensione (%/°C)	-0,38
Coefficiente di temp. corrente (%/°C)	0,06
CARATTERISTICHE COSTRUTTIVE	
Celle	Si monocristallino
Contatti	contatti ridondanti multipli per ciascuna cella
Laminato	con EVA (Etil-vinil-acetato)
Fronte modulo	realizzato con vetro temprato ad alta trasmittanza
Retro modulo	protetto con Tedlar
Cornice	realizzata con alluminio anodizzato
Scatole di connessione	1 scatola IP65 complete di diodi By-pass
Connessione a terra	Si
Certificazione	IEC 61215
Sezione cavi	4 mm ²
Scatola di connessione	
CARATTERISTICHE FISICHE	
Lunghezza / Larghezza / Spessore (mm)	1639x982 x35
Peso (kg)	20,38
NOCT (800 W/m ² , 20°C, AM 1,5, 1m/s)	46

Autore	Ing. Alessandro Chiorlin	Data emissione	05/07/2010 16:35	22
Richiedente	Global Power Service Spa	Codice documento	IFV0294 - Progetto_preliminare	
Oggetto	Progetto preliminare	Codice progetto	IFV0294	
		Pagina	22/35	

SCHEDA TECNICA: MODULO FOTOVOLTAICO	
Marca e modello: AlpexSolar ALP245 W	
CARATTERISTICHE ELETTRICHE (1000 W/m², 25°C, AM 1,5)	
Tensione massima di sistema (V _{max})	1000
Potenza di picco (W _p)	245
Corrente di cortocircuito (I _{sc})	8,44
Tensione di circuito aperto (V _{oc})	37,37
Corrente di massima potenza (I _{max})	7,9
Tensione di massima potenza (V _{max})	31,02
Coefficiente di temp. potenza P _{max} (%/°C)	-0,5
Coefficiente di temp. tensione (%/°C)	-0,38
Coefficiente di temp. corrente (%/°C)	0,06
CARATTERISTICHE COSTRUTTIVE	
Celle	Si monocristallino
Contatti	contatti ridondanti multipli per ciascuna cella
Laminato	con EVA (Etil-vinil-acetato)
Fronte modulo	realizzato con vetro temprato ad alta trasmittenza
Retro modulo	protetto con Tedlar
Cornice	realizzata con alluminio anodizzato
Scatole di connessione	1 scatola IP65 complete di diodi By-pass
Connessione a terra	Si
Certificazione	IEC 61215
Sezione cavi	4 mm ²
Scatola di connessione	
CARATTERISTICHE FISICHE	
Lunghezza / Larghezza / Spessore (mm)	1639x982 x35
Peso (kg)	20,38
NOCT (800 W/m ² , 20°C, AM 1,5, 1m/s)	46

Autore	<i>Ing. Alessandro Chiorlin</i>	Data emissione	05/07/2010 16:35	23
Richiedente	<i>Global Power Service Spa</i>	Codice documento	<i>IFV0294 - Progetto preliminare</i>	
Oggetto	<i>Progetto preliminare</i>	Codice progetto	<i>IFV0294</i>	
		Pagina	<i>23/35</i>	

INVERTER	
Marca e modello: OMRON KP100G	
VALORI D'INGRESSO	
Max. potenza racc. FV (PFV)	11000 W
Tensione max. CC (UCC, max)	800 V
Campo di tensione FV, MPPT (UFV) a 230 VCA	300-800 V
Corrente max d'ingresso (IFV, max)	39 A
Ripple CC (UPP)	<3%
Numero max di stringhe (paralleli)	3
Sezionamento CC	Connettore
Varistori controllati termicamente	Si
Rivelatore di dispersione a terra	Si
Protezione contro l'inversione di polarità	diodo di cortocircuito
Versione di F.W.	1,5
VALORI D'USCITA	
Potenza continuativa CA (PCA, max)	11000 W
Potenza nominale CA (PCA, nom)	10000 W
THD CA	< 3 %
Range di funz. tensione di rete (UCA)	400 V
Frequenza di rete (fCA)	49,71 ... 50,29 Hz
Angolo di sfasamento (cos φ)	>0,99
Resistenza ai cortocircuiti	regolazione corrente
Contributo alla corrente di c.c.	15,19
EFFICIENZA	
Coefficiente di efficienza massimo	96,5%
Coefficiente di efficienza europeo	95%
GRADO DI PROTEZIONE	
Secondo DIN EN 60529	IP65

Autore	<i>Ing. Alessandro Chiorlin</i>	Data emissione	05/07/2010 16:35	24
Richiedente	<i>Global Power Service Spa</i>	Codice documento	<i>IFV0294 - Progetto preliminare</i>	
Oggetto	<i>Progetto preliminare</i>	Codice progetto	<i>IFV0294</i>	
		Pagina	<i>24/35</i>	

SEZIONATORE PORTAFUSIBILE	
Marca	Ferraz Shawmut
Modello	US102I
Corrente nominale	32 A
Tensione nominale	1000 V
Tipo fusibile	10,2x38 mm
Corrente nominale (A)	10
INTERRUTTORE DI MANOVRA-SEZIONATORE	
Tipo	AEG: E90SUC
Corrente nominale	10A
Tensione nominale	1000 V
Codice	E94SUCB10
SCARICATORE DI SOVRATENSIONE	
Tipo	Weidmuller
Tensione massima continuativa	1000V DC
INTERRUTTORE MAGNETOTERMICO	
Marca	Schneider
Modello	Multi9 C60N
Corrente nominale (A)	20
Tensione nominale	400 V
Potere di interruzione	6000 A
Curva di sgancio	C
Codice	24299
BLOCCO DIFFERENZIALE	
Marca	Schneider
Modello	Vigi C60
Tensione nominale	400 V
Corrente differenziale	300 mA
Differenziale tipo	A "si"
Codice	26597

Autore	<i>Ing. Alessandro Chiorlin</i>	Data emissione	05/07/2010 16:35	25
Richiedente	<i>Global Power Service Spa</i>	Codice documento	<i>IFV0294 - Progetto_preliminare</i>	
Oggetto	<i>Progetto preliminare</i>	Codice progetto	<i>IFV0294</i>	
		Pagina	<i>25/35</i>	

INTERRUTTORE MAGNETOTERMICO	
Marca	Schneider
Modello	Multi9 C60N
Corrente nominale (A)	50
Tensione nominale	400 V
Potere di interruzione	6000 A
Curva di sgancio	C
Codice	24303

Autore	<i>Ing. Alessandro Chiorlin</i>	Data emissione	05/07/2010 16:35	26
Richiedente	<i>Global Power Service Spa</i>	Codice documento	<i>IFV0294 - Progetto_preliminare</i>	
Oggetto	<i>Progetto preliminare</i>	Codice progetto	<i>IFV0294</i>	
		Pagina	<i>26/35</i>	

6 Norme tecniche rilevanti a carattere generale

- CEI 64-8: Impianti elettrici utilizzatori a tensione nominale non superiore a 1000 V in corrente alternata e a 1500 V in corrente continua;
- CEI 11-20: Impianti di produzione di energia elettrica e gruppi continui collegati a reti di I e II categoria;
- CEI EN 60904-1: Dispositivi fotovoltaici Parte 1: Misura delle caratteristiche fotovoltaiche tensione-corrente;
- CEI EN 60904-2: Dispositivi fotovoltaici - Parte 2: Prescrizione per le celle fotovoltaiche di riferimento;
- CEI EM 60904-3: Dispositivi fotovoltaici - Parte 3: Principi di misura per sistemi solari fotovoltaici per uso terrestre e irraggiamento spettrale di riferimento;
- CEI EN 61727: Sistemi fotovoltaici (FV) - Caratteristiche dell'interfaccia di raccordo con la rete;
- CEI EN 61215: Moduli fotovoltaici in silicio cristallino per applicazioni terrestri. Qualifica del progetto e omologazione del tipo;
- CEI EN 61000-3-2: Compatibilità elettromagnetica (EMC) - Parte 3: Limiti Sezione 2: Limiti per le emissioni di corrente armonica (apparecchiature con corrente di ingresso = 16 A per fase);
- CEI EN 60555-1: Disturbi nelle reti di alimentazione prodotti da apparecchi elettrodomestici e da equipaggiamenti elettrici simili - Parte 1 : Definizioni;
- CEI EN 60439-1-2-3: Apparecchiature assiemate di protezione e manovra per bassa tensione;
- CEI EN 60445: Individuazione del morsetti e degli apparecchi e delle estremità dei conduttori designati e regole generali per un sistema alfanumerico;
- CEI EN 60529: Gradi di protezione degli involucri (codice IP);
- CEI EN 60099- 1 -2: Scaricatori;
- CEI 20-19: Cavi isolati con gomma con tensione nominale non superiore a 450/750 V;
- CEI 20-20: Cavi isolati con polivinilcloruro con tensione nominale non superiore a 450/750 V;
- CEI 81-1: Protezione delle strutture contro i fulmini;
- CEI 81-3: Valori medi del numero di fulmini a terra per anno e per chilometro quadrato;
- CEI 81 -4: Valutazione del rischio dovuto al fulmine;
- CEI 0-2: Guida per la definizione della documentazione di progetto per impianti elettrici;

Autore	<i>Ing. Alessandro Chiorlin</i>	Data emissione	05/07/2010 16:35	27
Richiedente	<i>Global Power Service Spa</i>	Codice documento	<i>IFV0294 - Progetto_preliminare</i>	
Oggetto	<i>Progetto preliminare</i>	Codice progetto	<i>IFV0294</i>	
		Pagina	<i>27/35</i>	

CEI 0-3: Guida per la compilazione della documentazione per la legge n. 46/1970;

UNI 10349: Riscaldamento e raffrescamento degli edifici. Dati climatici,;

CEI EN 61724: Rilievo delle prestazioni dei sistemi fotovoltaici. Linee guida per la misura, lo scambio e l'analisi dei dati:

IEC 60364-7-712 Electrical installations of buildings - Part 7-71 2: Requirements for special installations or locations Solar photovoltaic (PV) power supply systems.

Qualora le sopra elencate norme tecniche siano modificate o aggiornate, si applicano le norme più recenti. Si applicano inoltre, per quanto compatibili con le norme sopra elencate, i documenti tecnici emanati dalle società di distribuzione di energia elettrica riportanti disposizioni applicative per la connessione di impianti fotovoltaici collegati alla rete elettrica.

Autore	<i>Ing. Alessandro Chiorlin</i>	Data emissione	05/07/2010 16:35	28
Richiedente	<i>Global Power Service Spa</i>	Codice documento	<i>IFV0294 - Progetto_preliminare</i>	
Oggetto	<i>Progetto preliminare</i>	Codice progetto	<i>IFV0294</i>	
		Pagina	<i>28/35</i>	

7 Normativa di riferimento

Le altre normative di riferimento sono:

norme CEI/IEC per la parte elettrica convenzionale;

norme CEI / IEC e/o JRC / ESTI per i moduli fotovoltaici;

conformità al marchio CE per i moduli fotovoltaici e il gruppo di conversione:

UNI 10349 per il dimensionamento del generatore fotovoltaico;

UNI / ISO per le strutture meccaniche di supporto e di ancoraggio dei moduli fotovoltaici;

le norme EN 60439-1 e IEC 439 per i quadri elettrici;

le norme CEI 110-31 e le CEI 110-28 per il contenuto di armoniche e i disturbi indotti sulla rete dal gruppo di conversione, le norme CEI 110-1, le CEI 110-6 e le CEI 110-8 per la compatibilità elettromagnetica (EMC) e la limitazione delle emissioni in RF.

Circa la sicurezza e la prevenzione degli infortuni, saranno osservate:

il DPR 547/55 e il D.Lgs. 626/94 e successive modificazioni, per la sicurezza e la prevenzione degli infortuni sul lavoro;

la legge 46/90 e DPR 47/91 (attuazione della legge 46/90) e successive modificazioni, per la sicurezza elettrica.

Per quanto riguarda il collegamento alla rete e l'esercizio dell'impianto, il progetto è conforme alle seguenti normative e leggi:

norma CEI 11-20 per il collegamento alla rete pubblica;

norme CEI EN 61724 per la misura e acquisizione dati;

legge 133/99, articolo 10, comma 7, per gli aspetti fiscali;

la Delib. n. 224/00 dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas del 06/12;2000 per le condizioni di scambio dell'energia prodotta da impianti fotovoltaici con potenza non superiore a 20kWp.

Le delibere 88, 89 e 90 del 2007 emanate dall'AEEG nonché i riferimenti normativi addizionali ed eventuali richiamati nel DM 19 Febbraio 2007.

Alla data di realizzazione dell'impianto, le varianti conseguenti ad aggiornamenti di normative CEI vigenti dovranno essere applicate e si intendono comprese e compensate nei prezzi esposti nel preventivo di spesa.

Autore	<i>Ing. Alessandro Chiorlin</i>	Data emissione	05/07/2010 16:35	29
Richiedente	<i>Global Power Service Spa</i>	Codice documento	<i>IFV0294 - Progetto_preliminare</i>	
Oggetto	<i>Progetto preliminare</i>	Codice progetto	<i>IFV0294</i>	
		Pagina	<i>29/35</i>	

8 Scheda tecnica riepilogativa

UBICAZIONE DELL' IMPIANTO		
Denominazione: IFV0294		
Regione: Sicilia	Provincia: (AG)	Comune: Cattolica Eraclea
Indirizzo: Strada Provinciale 29	Civico: .	CAP: 92011
Località: Cattolica Eraclea		

CARATTERISTICHE GENERALI	
L'impianto è entrato in esercizio come:	
<input checked="" type="checkbox"/> nuova costruzione	data di entrata in esercizio:
<input type="checkbox"/> rifacimento totale	impianto preesistente entrato in esercizio il*
<input type="checkbox"/> potenziamento	impianto preesistente entrato in esercizio il*
Potenziamento di un impianto già incentivato in conto energia? <input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO	
Potenza nominale prima dell'intervento:	kW
Media della produzione dei due anni solari precedenti l'intervento di potenziamento:	kWh
Potenza nominale installata ** (nel caso di potenziamento dichiarare solo quella aggiuntiva): 19,80 kW	
Produzione annua attesa (nel caso di potenziamento dichiarare solo quella aggiuntiva): 38881 kWh	
* Data di primo parallelo dell'impianto con la rete elettrica	
** Corrisponde alla somma delle potenze nominali di tutti i moduli costituenti l'impianto	
CARATTERISTICHE DELLA STRUTTURA DI SUPPORTO DEI MODULI FOTOVOLTAICI	

Autore	Ing. Alessandro Chiorlin	Data emissione	05/07/2010 16:35	30
Richiedente	Global Power Service Spa	Codice documento	IFV0294 - Progetto_preliminare	
Oggetto	Progetto preliminare	Codice progetto	IFV0294	
		Pagina	30/35	

Il generatore fotovoltaico è montato su una struttura:

<input type="checkbox"/> fissa	<input type="checkbox"/> mobile ad asse orizzontale
Orientamento gr. (Sud = 0, Est = -90, Ovest = +90)	<input type="checkbox"/> mobile ad asse verticale
Inclinazione gr. (Rispetto all'orizzonte)	<input checked="" type="checkbox"/> mobile a due assi

TIPOLOGIA DEL SITO/IMPIANTO

<input type="checkbox"/> Abitazione privata	<input type="checkbox"/> Condominio
<input type="checkbox"/> Scuola pubblica o paritaria di qualsiasi ordine e grado	<input type="checkbox"/> Manufatto industriale e/o commerciale
<input type="checkbox"/> Infrastruttura ricettiva o alberghiera	<input type="checkbox"/> Struttura sanitaria pubblica
<input type="checkbox"/> Azienda agricola o agrituristica	<input type="checkbox"/> Uffici e/o attività del terziario

Impianto i cui soggetti responsabili sono enti locali con popolazione residente inferiore a 5000 abitanti (sulla base dell'ultimo censimento istat)

Impianto integrato in superfici esterne di strutture edilizie di destinazione agricola, in sostituzione di coperture in eternit o amianto

Altro (specificare): Impianto di Società

Autore	Ing. Alessandro Chiorlin	Data emissione	05/07/2010 16:35	31
Richiedente	Global Power Service Spa	Codice documento	IFV0294 - Progetto_preliminare	
Oggetto	Progetto preliminare	Codice progetto	IFV0294	
		Pagina	31/35	

CARATTERISTICHE DI CONNESSIONE ALLA RETE DI DISTRIBUZIONE

Bassa tensione (BT) Media tensione (MT) Tensione nominale: 380 V

Protezioni di interfaccia:

Integrata nel convertitore cc/ca Esterna al convertitore cc/ca

Conforme alla norma 11-20 e ai regolamenti del Gestore di rete

(da compilare solo in caso di protezione d'interfaccia esterna al convertitore)

Modello/i della protezione d'interfaccia esterna:

TIPOLOGIA DI INSTALLAZIONE (articolo 2, comma 1, DM 19 febbraio 2007)

Non integrato architettonicamente (b1)

Impianto installato a terra SI NO Altro:

Parzialmente integrazione architettonica (b2)

<input type="checkbox"/> Tipologia specifica 1	Moduli fotovoltaici installati su tetti piani e terrazze di edifici e fabbricati. Qualora sia presente una balaustra perimetrale, la quota massima, riferita all'asse mediano dei moduli fotovoltaici, deve risultare non superiore all'altezza minima della stessa balaustra
<input type="checkbox"/> Tipologia specifica 2	Moduli fotovoltaici installati su tetti, coperture, facciate, balaustre o parapetti di edifici e fabbricati in modo complanare alla superficie di appoggio senza la sostituzione dei materiali che costituiscono le superfici d'appoggio stesse.
<input type="checkbox"/> Tipologia specifica 3	Moduli fotovoltaici installati su elementi di arredo urbano, barriere acustiche, pensiline, pergole e tettoie in modo complanare alla superficie di appoggio senza la sostituzione dei materiali che costituiscono le superfici d'appoggio stesse.

Autore	Ing. Alessandro Chiorlin	Data emissione	05/07/2010 16:35	32
Richiedente	Global Power Service Spa	Codice documento	IFV0294 - Progetto_preliminare	
Oggetto	Progetto preliminare	Codice progetto	IFV0294	
		Pagina	32/35	

<input type="checkbox"/> Integrato architettonicamente (b3)	
<input type="checkbox"/> Tipologia specifica 1	Sostituzione dei materiali di rivestimento di tetti, coperture, facciate di edifici e fabbricati con moduli fotovoltaici aventi la medesima inclinazione e funzionalità architettonica della superficie rivestita
<input type="checkbox"/> Tipologia specifica 2	Pensiline, pergole e tettoie in cui la struttura di copertura sia costituita dai moduli fotovoltaici e dai relativi sistemi di supporto
<input type="checkbox"/> Tipologia specifica 3	Porzioni della copertura di edifici in cui i moduli fotovoltaici sostituiscano il materiale trasparente o semitrasparente atto a permettere l'illuminamento naturale di uno o più vani interni
<input type="checkbox"/> Tipologia specifica 4	Barriere acustiche in cui parte dei pannelli fonoassorbenti siano sostituiti da moduli fotovoltaici
<input type="checkbox"/> Tipologia specifica 5	Elementi di illuminazione in cui la superficie esposta alla radiazione solare degli elementi riflettenti sia costituita da moduli fotovoltaici
<input type="checkbox"/> Tipologia specifica 6	Frangisole i cui elementi strutturali siano costituiti dai moduli fotovoltaici e dai relativi sistemi di supporto
<input type="checkbox"/> Tipologia specifica 7	Balaustre e parapetti in cui i moduli fotovoltaici sostituiscano gli elementi di rivestimento e copertura
<input type="checkbox"/> Tipologia specifica 8	Finestre in cui i moduli fotovoltaici sostituiscano o integrino le superfici vetrate delle finestre stesse
<input type="checkbox"/> Tipologia specifica 9	Persiane in cui i moduli fotovoltaici costituiscano gli elementi strutturali delle persiane
<input type="checkbox"/> Tipologia specifica 10	Qualsiasi superficie descritta nelle tipologie precedenti sulla quale i moduli fotovoltaici costituiscano rivestimento o copertura aderente alla superficie stessa
Superficie lorda occupata dall'impianto: 129 mq	

Autore	Ing. Alessandro Chiorlin	Data emissione	05/07/2010 16:35	33
Richiedente	Global Power Service Spa	Codice documento	IFV0294 - Progetto_preliminare	
Oggetto	Progetto preliminare	Codice progetto	IFV0294	
		Pagina	33/35	

CARATTERISTICHE DEI MODULI FOTOVOLTAICI (da compilare per ciascun tipo di modulo)			
<input checked="" type="checkbox"/> Silicio monocristallino	<input type="checkbox"/> Silicio policristallino	<input type="checkbox"/> Film sottile	<input type="checkbox"/> Altro
Marca e modello <i>ApexSolar ALP250 W</i> <i>ApexSolar ALP245W</i>		<input checked="" type="checkbox"/> Certificazione CEI-EN 61215	
Numero di moduli <i>80</i>		<input type="checkbox"/> Certificazione CEI-EN 61646	
Potenza dei moduli <i>250 Wp - 245Wp</i>		Superficie totale dei moduli <i>129 mq</i>	
CARATTERISTICHE DEI CONVERTITORI (da compilare per ciascun tipo di inverter)			
Marca e modello <i>OMRON KP100G</i>		<input checked="" type="checkbox"/> Certificazione CEI, IEC, ecc.	
Numero di convertitori <i>2</i>			
Tensione a vuoto (Voc) in ingresso al convertitore (condizioni STC) <i>525 V</i>			
Tensione (Vca) in uscita al convertitore <i>380 V</i>			

(replicare la sezione per ogni tipo di modulo fotovoltaico o convertitore)

MODALITA' DI CONNESSIONE ALLA RETE
<p>Da compilare solo per gli impianti di potenza fino a 20 kW</p> <p>Si avvale del servizio di scambio sul posto? <input checked="" type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO</p>

Autore	<i>Ing. Alessandro Chiorlin</i>	Data emissione	<i>05/07/2010 16:35</i>	34
Richiedente	<i>Global Power Service Spa</i>	Codice documento	<i>IFV0294 - Progetto_preliminare</i>	
Oggetto	<i>Progetto preliminare</i>	Codice progetto	<i>IFV0294</i>	
		Pagina	<i>34/35</i>	

TECNICO RESPONSABILE		
Nome: <i>Alessandro</i>	Cognome: <i>Chiorlin</i>	Società: <i>Sunny Energy s.r.l.</i>
Regione: <i>Veneto</i>	Provincia: <i>PADOVA</i>	Comune: <i>Monselice</i>
Indirizzo: <i>Via Umbria</i>	Civico: <i>5/C</i>	CAP: <i>35043</i>
Recapiti telefonici: <i>0429 784952</i>	Fax: <i>049 7840382</i>	Email: <i>info@sunnyenergy.it</i>

Dichiarazione del Tecnico responsabile della documentazione preliminare di progetto:

Il sottoscritto *Alessandro Chiorlin* nato a *Monselice* il *11/08/1972*, dichiara di possedere i requisiti e le competenze stabilite dalla vigente legislazione per lo sviluppo della documentazione finale di progetto.

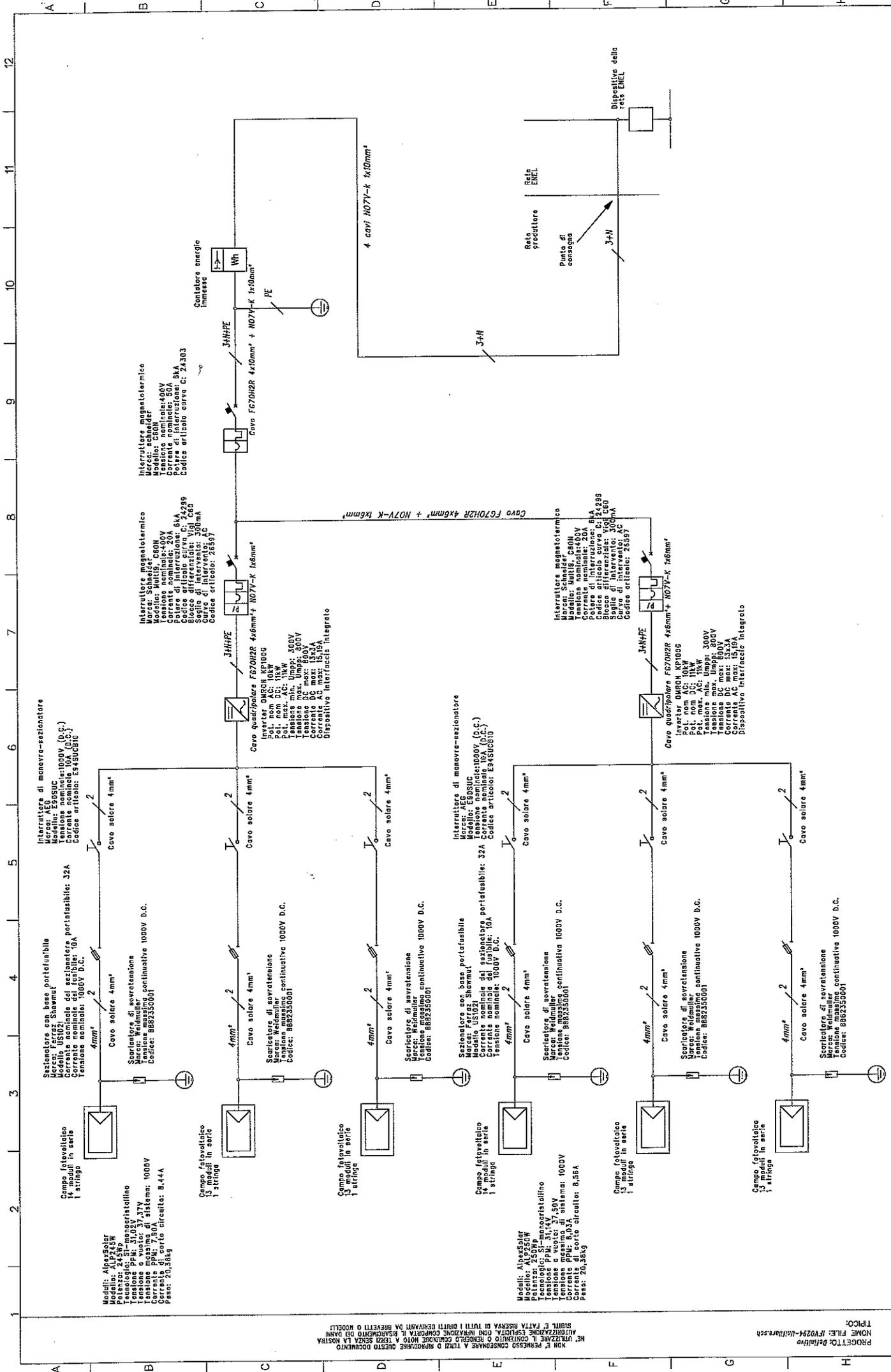
Firma del tecnico responsabile

9 Allegati

9.1 Elenco allegati

-Schema elettrico unifilare

Autore	<i>Ing. Alessandro Chiorlin</i>	Data emissione	<i>05/07/2010 16:35</i>	35
Richiedente	<i>Global Power Service Spa</i>	Codice documento	<i>IFV0294 - Progetto_preliminare</i>	
Oggetto	<i>Progetto preliminare</i>	Codice progetto	<i>IFV0294</i>	
		Pagina	<i>35/35</i>	



NON È PERMESSO CONSERVARE A TERZI O RIPRODURRE QUESTO DOCUMENTO
 SENZA IL CONSENSO SCRITTO DEL PROPRIETARIO. È vietata espressamente la ristampa o l'uso non autorizzato senza permesso scritto dal proprietario.
 TUTTI I DIRITTI RISERVATI DA BREVETTI O MODELLI.

PROGETTO: Derivativo
 NOME FILE: F702H2R-UnitiResch
 TPICO: 05/07/2010

DATA

IMPIANTO FOTOVOLTAICO ad

CLIENTE

Schema unifilare impianto

NOME PAGINA

COMUNE DI VALLI DEL PASUBIO

ALLEGATO ALLA DELIBERA DELLA GIUNTA COMUNALE IN DATA 18.11.2010 N. 155

PARERE ESPRESSO AI SENSI DELL' ART. 49
del T. U. - D. Lgs. 18 agosto 2000 n. 267
in merito alla deliberazione avente per oggetto :

REALIZZAZIONE IMPIANTO FOTOVOLTAICO ED ADEMPIMENTI CONNESSI.
ADESIONE AL PROGETTO PROPOSTO DAL CEV.

SERVIZIO TECNICO

PARERE DI REGOLARITA' TECNICA

Si esprime parere Favorevole di regolarità tecnica in quanto la proposta che precede è conforme alle norme legislative e tecniche che regolamentano la materia.

Comune di Valli del Pasubio, li 17/11/2010

IL RESPONSABILE DEL
SERVIZIO TECNICO
(De Moro Ilario)

SETTORE RAGIONERIA

PARERE DI REGOLARITA' CONTABILE : Favorevole
Visto si attesta la regolarità contabile di cui sopra.

Comune di Valli del Pasubio, li 17/11/2010

IL RESPONSABILE SETTORE FINANZIARIO
(Bertoia Dr. Livio)

Letto, confermato e sottoscritto

Il Sindaco
f.to (Armando Cunegato)

IL SEGRETARIO COMUNALE
f.to (Bertoia Dr. Livio)

ADEMPIMENTI RELATIVI ALLA PUBBLICAZIONE

Pubbl. N. 969

Si attesta:

che copia della presente deliberazione viene pubblicata all'Albo Pretorio del Comune il :
2 DIC. 2010 ed ivi rimarrà per 15 giorni consecutivi.

Il Messo Comunale
F.to SELLA MARIO

ATTESTAZIONE DI AVVENUTA PUBBLICAZIONE

Il sottoscritto Messo Comunale attesta che la presente deliberazione è stata pubblicata all'Albo Pretorio dal
2 DIC. 2010 per 15 giorni consecutivi ai sensi dell'articolo 124 del D.Lgs. 18 agosto 2000 n.
267.

Valli del Pasubio Li 18 DIC. 2010

Il Messo Comunale
F.to SELLA MARIO

ESECUTIVITA'

Su conforme attestazione del Messo Comunale, si attesta che la presente deliberazione:

E' stata pubblicata nelle forme di legge all'Albo Pretorio;

E' divenuta esecutiva in data 13 DIC. 2010 ai sensi dell'art. 134, comma 3°, del T. U. approvato con D.
Lgs. 18 agosto 2000 n. 267.

Valli del Pasubio Li 18 DIC. 2010

Il Segretario Comunale
F.to BERTOIA DR. LIVIO

Copia conforme all'originale, in carta libera per uso amministrativo.

Li, 2 DIC. 2010



IL Funzionario Comunale
SELLA MARIO

Sella Mario



COMUNE DI VALLI DEL PASUBIO

Provincia di Vicenza

DETERMINAZIONE N.	90
Data di registrazione	04/06/2012

OGGETTO: ACCORDO CON CONSORZIO ENERGIA VENETO PER UN IMPIANTO FOTOVOLTAICO SITO IN CATTOLICA ERACLEA (AG) - TRASFERIMENTO DELLA TARIFFA INCENTIVANTE EX D.M. 19/02/2007.

IL RESPONSABILE DEL SETTORE TECNICO

Richiamata la deliberazione di Giunta Comunale n. 155 del 18/11/2010 relativa all'approvazione dell'accordo con il Consorzio Energia Veneto (CEV) e Global Power Spa per la realizzazione di impianti fotovoltaici a terra in scambio sul posto;

Visto l'articolo 12 di tale accordo, sottoscritto in data 01/07/2011 che prevede il trasferimento, a CEV ed a Global Power Service Spa, della tariffa incentivante, erogata dal GSE, in funzione dell'energia elettrica prodotta dall'impianto quale contributo annuo associativo e corrispettivo per la fornitura e la gestione dell'impianto;

Dato atto che:

- È stato realizzato, posto in esercizio e fatturato n. 1 impianto fotovoltaico a terra, in loc. Cattolica Eraclea (AG), della potenza nominale di kWp 19,20 con una producibilità annua stimata di 35.000 kWh;
- Sarà stipulata, dal Comune di Valli del Pasubio, per l'impianto, la relativa convenzione con il GSE per l'erogazione del servizio di scambio sul posto dell'energia elettrica prodotta.
- Il GSE ha comunicato la tariffa incentivante riconosciuta all'impianto in scambio sul posto pari a 0,341 €/kWh, specificando che il codice impianto assegnato è 646254 e che la tariffa sarà riconosciuta per un periodo di 20 anni dal 24/09/2011 data di entrata in esercizio dell'impianto;

Atteso che, per sopperire ai tempi necessari per effettuare la cessione del credito, si richiede fin d'ora di adottare la determina per il trasferimento dell'importo come previsto nel testo di Accordo sottoscritto;

Ritenuto che vada disposto il trasferimento della tariffa incentivante erogata dal GSE al Comune di Valli del Pasubio in qualità di proprietario dell'impianto, al CEV il 10% quale quota associativa specifica annua, a Global Power Service Spa l'80% quale corrispettivo (IVA compresa) per la fornitura dell'impianto in questione, a Global Power Service Spa il

10% quale corrispettivo (IVA compresa) per la fornitura della manutenzione ordinaria e straordinaria dell'impianto in questione, specificando che all'atto degli incassi, i relativi pagamenti dovranno essere contestualmente effettuati a favore del CEV e che tale operazione verrà contabilizzata nel bilancio di previsione per l'esercizio in corso e successivi.

Vista la disposizione del Consorzio CEV che conferisce al Comune di Valli del Pasubio mandato anche ai sensi e per gli effetti dell'art. 1722 2 del c.c., ad effettuare il pagamento dell'importo dovuto per la fornitura dell'impianto, con accredito sul conto corrente Global Power Service Spa presso **Banco Popolare** Filiale di Verona Centro - Codice iban **IT34V0503411702000000060299** - al fine di rimborsare il finanziamento ottenuto per realizzare l'impianto.

Dato atto che il presente provvedimento è sottoposto al visto di regolarità contabile ai sensi dell'art.151 del D. Lgs. 267/2000.

Visto lo statuto del Comune e il Regolamento per l'Ordinamento degli Uffici e dei Servizi;

Vista la deliberazione n. 40 del 10/04/2012, esecutiva ai sensi di legge, con la quale la Giunta Comunale ha individuato i responsabili dei servizi, attribuendo a ciascuno di essi propria dotazione finanziaria;

D E T E R M I N A

1. Di disporre il trasferimento della tariffa incentivante, erogata dal GSE al Comune di Valli del Pasubio, in qualità di proprietario dell'impianto fotovoltaico realizzato nel Comune di Cattolica Eraclea (AG), in scambio sul posto come segue:

- al CEV, il 10% quale quota associativa specifica annua
- a Global Power Service Spa l'80% quale corrispettivo (IVA compresa) per la fornitura dell'impianto
- a Global Power Service Spa il 10% quale corrispettivo (IVA compresa) per la fornitura della manutenzione ordinaria e straordinaria dell'impianto in questione.

2. Di specificare che all'atto degli incassi i relativi pagamenti, come da richiesta del CEV, dovranno essere effettuati a Global Power Service Spa e che tale operazione verrà contabilizzata nel bilancio di previsione per l'esercizio in corso e successivi.

3. Di stabilire che la spesa e la riscossione delle entrate saranno imputate su appositi capitoli che saranno istituiti con apposita variazione di Bilancio.

Il Tecnico Istruttore S.P.

Data di Emissione: 04/06/2012



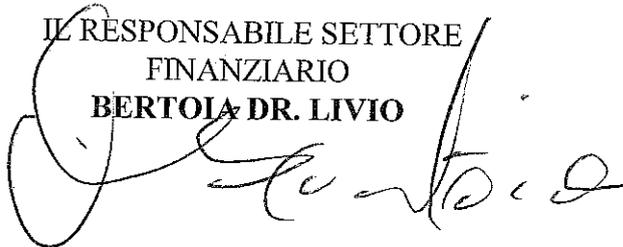
Il Responsabile del
Settore Tecnico
De Moro Mario

Visto si attesta la regolarità contabile e la copertura finanziaria della determinazione di cui all'oggetto ai sensi dell'art. 151, comma 4°, del T. U. - D. Lgs. 18 agosto 2000 n. 267.

Osservazioni:

Data visto di regolarità
contabile-esecutività: 04/06/2012

IL RESPONSABILE SETTORE
FINANZIARIO
BERTOIA DR. LIVIO

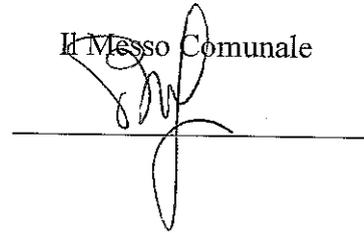


CERTIFICATO DI PUBBLICAZIONE REP N. 355

Certifico io sottoscritto Messo Comunale che copia della presente determinazione viene pubblicata all'Albo Pretorio di questo Comune da oggi e per la durata di 15 giorni ai sensi dell'art. 30 bis dello Statuto Comunale.

Valli del Pasubio, li 7 GIU. 2012

Il Messo Comunale



Copia della presente determinazione viene trasmessa alla Giunta Comunale su iniziativa del Responsabile del Servizio che l'ha assunta (art. 30 bis – comma 6 – dello Statuto comunale).-

Valli del Pasubio, li _____

Il Responsabile del Servizio

