Firmato digitalmente da
Gabriele Lanza
O = Ordine degli Architetti di Savona/92006170093
C = IT

GABRIELE LANZA ARCHITETTO STUDIO DI ARCHITETTURA E URBANISTICA

VIA BAGLIETTO 6 - 17100 SAVONA
LNZGRL64M05H126J
tel. 019.2000.019 cell. 349.3257263
e-mail arch_lanza@virgilio.it
PEC arch_lanza@virgilio.it

COLLABORATORI: Architetto Fornelli Chiara



REGIONE LIGURIA • **PROVINCIA DI SAVONA**

COMUNE DI QUILIANO
COMUNE DI ALTARE

PROGETTO DEFINITIVO
PER LA REALIZZAZIONE DI IMPIANTO
DI PRODUZIONEDI ENERGIA ELETTRICA
DA FONTE EOLICA

SITO EOLICO 02_SV

PARCO EOLICO FORTE BARACCONE

COMMITTENTE

Ævento nergywind&engineering

corso Italia, 4/2 ● 17100 Savona ● Cod. Fisc. e Partita IVA 01492670094
www.aevento.it

legale rappresentante Ævento s.r.l.: dott. arch. Gabriele Lanza

PARTE 13 - ALLEGATI

ELABORATO 13

13.1 - Preventivo di conessione alle rete MT di Enel
13.2 - Certificato aerogeneratore Leitwind LTW80
13.3 - Dichiarazione di Disponibilità aree e fac-simile atto di servitù
13.4 - Piano particellare
13.5 - Dichiarazione di Pubblica utilità
13.6 - Attestato partecipazione corso perfezionamento energia elica
13.7 - Visura Camerale società ÆVENTO S.r.l.
13.8 - Certificati di Destinazione Urbanistica comuni Altare e Quiliano
13.9 - Dichiarazione di impegno alla corresponsione di cauzione a garanzia dell'esecuzione dell'intervento di dismissione e delle opere di messa in pristino
13.10 - Verbale picchettamento SNAM
13.11 - Bozza di convenzione Comuni di Altare - Quiliano

data consegna: Febbraio 2013
revisione a seguito del sopralluogo e degli incontri avvenuti con la Regione Liguria
I presenti elaborati sostituiscono integralmente i precedenti

GABRIELE LANZA ARCHITETTO STUDIO DI ARCHITETTURA E URBANISTICA

VIA BAGLIETTO 6 - 17100 SAVONA
LNZGRL64M05H126J
tel. 019.2000.019 cell. 349.3257263
e-mail arch_lanza@virgilio.it
PEC arch_lanza@virgilio.it

COLLABORATORI: Architetto Fornelli Chiara

GABRIELE LANZA
ARCHITETTO
N. 449
GABRIELE LANZA - ARCHITETTO - N. 449 - ORDINE DEGLI ARCHITETTI, PIANIFICATORI, PAESAGGISTI E CONSERVATORI DELLA PROVINCIA DI SAVONA

PARTE 13 - ALLEGATI

REGIONE LIGURIA ● **PROVINCIA DI SAVONA**

COMUNE DI QUILIANO
COMUNE DI ALTARE

PROGETTO DEFINITIVO
PER LA REALIZZAZIONE DI IMPIANTO
DI PRODUZIONEDI ENERGIA ELETTRICA
DA FONTE EOLICA

SITO EOLICO 02_SV

PARCO EOLICO FORTE BARACCONE

COMMITTENTE

corso Italia, 4/2 ● 17100 Savona ● Cod. Fisc. e Partita IVA 01492670094
www.aevento.it
legale rappresentante Ævento s.r.l.: dott. arch. Gabriele Lanza

ELABORATO 13

13.1 - Preventivo di conessione alle rete MT di Enel
13.2 - Certificato aerogeneratore Leitwind LTW80
13.3 - Dichiarazione di Disponibilità aree e fac-simile atto di servitù
13.4 - Piano particellare
13.5 - Dichiarazione di Pubblica utilità
13.6 - Attestato partecipazione corso perfezionamento energia elica
13.7 - Visura Camerale società ÆVENTO S.r.l.
13.8 - Certificati di Destinazione Urbanistica comuni Altare e Quiliano
13.9 - Dichiarazione di impegno alla corresponsione di cauzione a garanzia dell'esecuzione dell'intervento di dismissione e delle opere di messa in pristino
13.10 - Verbale picchettamento SNAM
13.11 - Bozza di convenzione Comuni di Altare - Quiliano

13.1 – PREVENTIVO DI CONNESSIONE ALLA RETE MT DI ENEL

Enel

L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

Enel-DIS-22/11/2010-1348530

Enel Distribuzione S.p.A.
Connessione Impianti di Produzione
Distribuzione Territoriale Rete Piemonte e Liguria
Casella Postale 17010 - via Pindaro 29, 20128 Milano

DIS/MAT/NO/DTR-PIL/VEM

RACCOMANDATA R.R.

Spett.le
AEVENTO SRL
CSO ITALIA 4/2
17100 Savona SV

Codice di rintracciabilità: **T0103501**

Oggetto: **Preventivo di connessione alla rete MT di Enel Distribuzione per Cessione** per l'impianto di produzione da fonte Eolica per una potenza in immissione richiesta di 6000 kW sito in LOC. FORTE BARACCONE - Altare

Con riferimento alla Sua richiesta del 09/06/2010, si trasmette, ai sensi della Delibera dell'Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas n. 99/08, allegato A - Testo Integrato delle Connessioni Attive (TICA) e successive modifiche e integrazioni, di seguito denominata "TICA", il preventivo di connessione, elaborato secondo le seguenti condizioni:

- Potenza in immissione richiesta (art. 1.1,x del TICA) 6000 kW;
- Potenza nominale dell'impianto di produzione 6000 kW;
- Potenza ai fini della connessione (art. 1.1,z del TICA) 6000 kW.

1. DATI IDENTIFICATIVI DI IMPIANTO

I seguenti dati sono relativi al punto di connessione dell'impianto in oggetto alla rete MT con tensione nominale 15000 V ed identificato con il codice di rintracciabilità della richiesta **T0103501**.

indirizzo:	LOC. FORTE BARACCONE - Altare
località:	Altare 17041 (SV)
codice POD:	IT001E021121362(Art. 37, c.1 Delibera 111/06)
codice presa:	0978506827102
codice fornitura:	021213624
DTR:	Piemonte e Liguria
Zona:	Savona

Id. 6519537

Enel Distribuzione SpA – Società con unico socio - Sede legale 00198 Roma, via Ombrone 2 - Registro Imprese di Roma, C.F. e P.I. 05779711000 - R.E.A. 922436 - Capitale Sociale Euro 2.600.000.000,00 i.v. - Direzione e coordinamento di Enel SpA

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

L'importo da corrispondere per la richiesta di connessione in immissione, nel caso in cui l'impianto per la connessione venga realizzato da ENEL Distribuzione, come da soluzione tecnica minima individuata, è pari a 611.640,00 € IVA compresa, come meglio specificato nel seguito:

- valore 509.700,00 € determinato come minimo tra:

A = 35 · 6000 + 90 · 2 · 6000 · 1,39+100	1.711.300,00 €
B = 4 · 6000 + 7,5 · 2 · 6000 · 5,33+6000	509.700,00 €

cui andrà aggiunta l' IVA pari a 101.940,00 €.

Con l'accettazione del preventivo dovrà corrispondere l'importo di 183.492,00 € IVA compresa (pari al 30% dell'importo totale sopraddetto).

L'importo a saldo, pari a 428.148,00 € (70% dell'importo totale iva compresa), dovrà essere corrisposto contestualmente alla comunicazione di completamento delle opere strettamente necessarie alla realizzazione fisica della connessione, previste nella Specifica Tecnica allegata alla presente.

Gli importi suddetti potranno essere corrisposti mediante:

- bonifico bancario IT62 T030 6901 1101 0000 0101 025 riportando come dicitura: *Corrispettivo pratica n° **T0103501***;

Qualora Lei intenda avvalersi della facoltà di realizzare in proprio l'impianto per la connessione, Le comunichiamo che il costo della soluzione tecnica minima per la connessione da noi individuata è pari a:

440.500,00 €+IVA come di seguito specificato:

- costi porzione di impianto di nuova realizzazione: 425.500,00 €+IVA
- costi interventi sulla rete esistente eseguibili solo da Enel per esigenze di sicurezza e salvaguardia del sistema elettrico: 15.000,00 €+IVA

Riportiamo di seguito l'importo che Enel le verserà nel caso si avvalga della facoltà di realizzare in proprio l'impianto per la connessione.

Gli importi in questione sono stati calcolati tenendo conto di quanto previsto dagli artt. 10.1 e 15.4 del TICA.

	IMPORTO DOVUTO AD ENEL	IMPORTO DOVUTO DA ENEL
Realizzazione da parte del produttore dell'impianto nuovo con interventi su rete esistente da realizzare a cura ENEL	15.000,00 €	0,00 €

Gli impianti per la connessione da Lei realizzati dovranno essere resi disponibili ad Enel Distribuzione per il collaudo e la conseguente accettazione.

Per il suddetto collaudo è tenuto a corrispondere, al completamento dell'iter autorizzativo, ad Enel Distribuzione i relativi oneri, pari a 24.820,00 € +IVA. Tale cifra potrà subire maggiorazioni qualora il collaudo eseguito a valle della comunicazione di fine opere effettuate a sua cura non si concluda favorevolmente e siano quindi necessarie ulteriori attività di collaudo per accertare l'eliminazione dei vizi e difformità riscontrate.

Le specifichiamo altresì che la porzione di impianti nuovi da Lei realizzati e sotto indicati dovranno essere oggetto di cessione mediante sottoscrizione di specifico atto.

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

3. TIPOLOGIA DI LAVORO PER ESECUZIONE DELLA CONNESSIONE

Il lavoro necessario per eseguire la connessione è di tipo Complesso (art. 7.1 TICA).

Qualora Lei non intenda avvalersi della facoltà di realizzare in proprio l'impianto di connessione (art.15.1 Allegato A del TICA) il tempo massimo previsto per l'esecuzione dei lavori è di 200 giorni lavorativi, al netto di eventuali sospensive previste dal TICA (quali ad esempio appuntamenti per sopralluogo in data diversa da quella prevista da Enel Distribuzione, atti autorizzativi, ecc.).

Per il caso in cui realizzi in proprio le porzioni di nuovo impianto di rete, Le evidenziamo che il tempo massimo previsto per l'esecuzione degli interventi sulla rete esistente facenti parte dell'impianto di connessione indicati al par.2 realizzati da Enel Distribuzione, è di 200 giorni lavorativi, al netto di eventuali sospensive previste dal TICA (quali ad esempio appuntamenti per sopralluogo in data diversa da quella prevista da Enel Distribuzione, atti autorizzativi, ecc.).

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

Si ricorda che l'esecuzione delle opere di nostra competenza è subordinata alla realizzazione a sua cura e spese delle opere strettamente necessarie alla realizzazione fisica della connessione comunicate mediante la specifica tecnica allegata alla presente e, qualora non abbia esercitato la facoltà di realizzare in proprio l'impianto di rete, al pagamento della restante quota del corrispettivo di connessione mentre, per il caso in cui abbia esercitato la facoltà di realizzare in proprio l'impianto di rete, alla corresponsione degli importi indicati al precedente punto 2.

4. SOLUZIONE TECNICA

Il Suo impianto sarà allacciato alla rete di Distribuzione tramite realizzazione di una nuova cabina di consegna collegata in antenna da cabina primaria AT/MT "ALTARE".

Tale soluzione prevede i seguenti nuovi interventi sulla rete, per i quali ha facoltà di realizzare le opere in proprio:
- Linea in cavo sotterraneo Al 185 mm2 su strada asfaltata con riempimenti in inerte naturale e ripristini (esclusi i costi delle servitù): 2950 m
- Linea in cavo sotterraneo Al 185 mm2 posa terreno naturale con riempimenti in inerte naturale e ripristini (esclusi i costi delle servitù): 5350 m
- Allestimento (montaggi elettromeccanici con scomparto di arrivo + consegna)

Tale soluzione prevede i seguenti interventi sulla rete esistente:

- Scomparto interruttore di CP ed apparecchiature

Considerato che sussistono esigenze di sicurezza e di salvaguardia della continuità del servizio elettrico, detti interventi sulla rete esistente saranno realizzati da ENEL.

I parametri di rete (corrente di guasto a terra e tempo di eliminazione del guasto nel punto di connessione, valori di regolazione delle protezioni, ecc.) le verranno comunicati all'avvio delle fasi operative della connessione. Nel caso avesse necessità di disporre precedentemente dei suddetti dati, può richiederli al seguente indirizzo:

Enel Distribuzione S.p.A. - Distribuzione Territoriale Rete Piemonte e Liguria - Unità Esercizio Rete - Casella Postale 17010 - via Pindaro 29, 20128 Milano

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

5. TUTELA DEGLI ELETTRODOTTI

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

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

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

6. ITER AUTORIZZATIVO

La gestione dell'iter autorizzativo è finalizzato all'ottenimento dell'autorizzazione alla costruzione ed esercizio delle opere di rete per la connessione nonché l'acquisizione di tutti gli altri provvedimenti amministrativi richiesti dalla legge ai fini della cantierabilità delle suddette opere e delle eventuali servitù di elettrodotto e/o cabina.

Enel

L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

Tale gestione comporta quindi l'esecuzione di tutti gli adempimenti richiesti dalla normativa statale, regionale e/o dai regolamenti locali sia per il rilascio dei suddetti provvedimenti/atti amministrativi nonché per l'ottenimento, in maniera consensuale o mediante procedura coattiva, delle servitù di elettrodotto o cabina sulle proprietà interessate dalle opere di rete per la connessione.

Per quanto concerne l'impianto di rete per la connessione il rilascio dell'autorizzazione per la costruzione ed esercizio presuppone l'ottenimento dei pareri/nullaosta favorevoli di tutti gli Enti/P.A. competenti, come da indicazioni contenute nel **RD n. 1775/33** e nelle Leggi di seguito evidenziate:

- ***autorizzazione unica LR 6 giugno 2008 n. 16 e LR 17 Giugno 200 n. 17***
- ***Parere ARPAL - CAMPI ELETTROMAGNETICI - DPA LR 20/12/1999 n. 41 - DPCM del 8/7/2003 - Decreto del 29/5/2008 LR 6/12/2008***
- ***AUTOSTRADE C.d.S. DLgs 285/1992 - Regolam. DPR 495/1992 e s.m.i.***
- ***STRADE PROVINCIALI C.d.S. DLgs 285/1992 - Regolam. DPR 495/1992 e s.m.i.***
- ***STRADE COMUNALI C.d.S. DLgs 285/1992 - Regolam. DPR 495/1992 e s.m.i.***
- ***LINEE TELECOMUNICAZIONE (MIN-COM) RD 1775/1933 - DL 259/2003 art.95***
- ***CORSI D'ACQUA PUBBLICA (DEMANIO IDRICO) RD 523/1904 - DGR 1412-2005***
- ***INTERFERENZA CON AREE SOGGETTE A VINCOLO PAESAGGISTICO (compreso Vincolo Architettonico) DLgs 42/2004***
- ***INTERFERENZA CON AREE SOGGETTE A VINCOLO IDROGEOLOGICO LR 4/1999 artt.35 e 36***
- ***TAGLIO PIANTE***

Inoltre, se il tracciato dell'impianto interessa aree private, è necessaria la costituzione delle relative servitù di elettrodotto, la cui consistenza dovrà essere conforme alla tabella allegata. Tale servitù, in caso di acquisizione consensuale, dovrà essere costituita secondo il testo fac-simile da richiedere ad Enel, altrimenti in via coattiva nel rispetto delle indicazioni del DPR n. 327/01 e della relativa legislazione regionale.

La gestione dei procedimenti autorizzativi comporta l'ottenimento di tutti gli atti necessari per la cantierabilità delle opere, pertanto comprende tutti gli adempimenti richiesti dalle normative statali, regionali e/o dai regolamenti locali per il rilascio delle autorizzazioni, dei pareri, nullaosta ecc. di competenza della P.A., di Enti/ Soggetti privati nonché per l'ottenimento delle servitù sulle proprietà interessate, in maniera consensuale o mediante procedura coattiva.

Qualora la localizzazione dell'impianto interessi aree pubbliche o interferisca con opere infrastrutturali e viarie, dovrà essere acquisito il relativo provvedimento per l'occupazione dell'area, nel rispetto delle convenzioni Enel/Enti eventualmente esistenti. Sarà a Sua cura verificare con Enel l'esistenza di tali accordi.

Per quanto concerne l'obbligo di informativa da parte del gestore di rete di cui agli art. 6.3-e; 8.2; 8.3; 8.7; 20.2; 20.3 e 20.7 del TICA, si segnala che nella redazione delle istanze di autorizzazione alla costruzione e all'esercizio dell'impianto di rete per la connessione si dovrà tener conto:

- della normativa di settore sopra richiamata;

- della normativa disciplinante gli specifici vincoli (beni ambientali, ZPS, beni archeologici ecc..) eventualmente presenti nelle aree interessate dalla localizzazione del tracciato per l'impianto di rete;
- delle specifiche disposizioni di dettaglio emanate da ogni singolo Ente competente alla gestione dei vincoli;
- delle convenzioni Enel/Enti interessati.

Si segnala altresì che nella progettazione finalizzata alla definizione del tracciato definitivo della linea elettrica è necessario tenere conto della normativa applicabile in materia di tutela dall'esposizione ai campi elettromagnetici.

In particolare si richiamano:

- la legge quadro sulla protezione dalle esposizioni a campi elettrici, magnetici ed elettromagnetici n° 36 del 22/02/2001;
- la disciplina di cui all'art. 4 del D.P.C.M. 8 luglio 2003- (fissazione dei limiti di esposizione, dei valori di attenzione e degli obiettivi di qualità per i campi elettromagnetici generati dagli elettrodotti) concernente la fissazione dei limiti dell'obiettivo di qualità e l'elencazione dei luoghi soggetti a tutela;
- le prescrizioni di cui al Decreto Ministero dell'Ambente del 29 maggio 2008 concernente l'approvazione della metodologia di calcolo delle fasce di rispetto per elettrodotti;
- il documento Enel Distribuzione "Linea Guida per l'applicazione del DM 29.05.08 - Distanza di Prima Approssimazione (DPA) da linee e cabine elettriche" pubblicata sul sito internet di Enel all'indirizzo:

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

Nell'istanza di autorizzazione alla costruzione e all'esercizio dell'impianto di rete si dovrà:

- esplicitare la richiesta di dichiarazione di Pubblica Utilità delle opere, propedeutica all'avvio dell'eventuale procedimento di asservimenti coattivi;
- precisare che l'impianto di rete sarà ceduto a Enel per l'inserimento nel perimetro della rete di distribuzione, prima della messa in esercizio.

Facciamo presente che i tempi di esecuzione dell'impianto di rete per la connessione sono calcolati al netto dei tempi occorrenti per l'acquisizione di tutti gli atti autorizzativi necessari per la cantierabilità dell'opera, ivi comprese le eventuali servitù di elettrodotto.

Evidenziamo inoltre che, nel caso in cui l'impianto di produzione ricada nell'ambito di operatività dell'art. 12 del D.Lgs .n. 387/03, il Procedimento Unico di autorizzazione alla costruzione e all'esercizio disciplinato dai commi 3 e 4 del suddetto articolo riguarda anche l'impianto di rete per la connessione.

L'attivazione, in via preferenziale, del Procedimento Unico di cui sopra, comprendente anche l'impianto di rete per la connessione, consentirà la semplificazione dell'iter autorizzativo, con conseguente riduzione dei tempi, ai fini della connessione. Si sottolinea che l'istanza di autorizzazione unica dovrà contenere la precisazione che, a costruzione avvenuta, l'impianto di rete per la connessione sarà compreso negli impianti del gestore di rete, pertanto sarà di proprietà di Enel Distribuzione, che potrà utilizzarlo per erogare il servizio pubblico di distribuzione anche ad altri soggetti. Il beneficiario quindi

dell'autorizzazione all'esercizio dell'impianto di rete per la connessione sarà ENEL Distribuzione ed inoltre non dovrà essere fatto obbligo a quest'ultima di ripristinare, rimuovendo l'impianto di rete, lo stato dei luoghi a seguito della dismissione dell'impianto di produzione.

Con l'occasione rendiamo noto che le informazioni riguardanti gli elementi necessari alla realizzazione della connessione, di cui all'art. 15.3 b) del TICA, possono essere acquisite attraverso la consultazione del sito:

http://www.enel.it/it-IT-static/reti/enel_distribuzione/produttori/autoproduttori/ nonché il documento tecnico "Guida per le connessioni alla rete di Enel Distribuzione" sez. G e J.

In relazione a quanto previsto dal TICA, il procedimento autorizzativo può essere:

- **a cura di Enel Distribuzione, compresa la predisposizione della documentazione necessaria**

  in tal caso dovrà versare l'importo di 18.600,00 € + IVA 20% a titolo di corrispettivo a copertura dei costi sostenuti per la gestione dell'iter; Tale importo è comprensivo del corrispettivo per predisposizione piano particellare e del corrispettivo relativo alla costituzione delle servitù di elettrodotto

- **a Suo carico**

  in tal caso potrà comunque richiedere ad Enel Distribuzione di predisporre la documentazione per la richiesta degli atti autorizzativi. A tal fine dovrà versare, a copertura dei costi sostenuti per la predisposizione della documentazione, l'importo di 15.600,00 € + IVA 20%. Tale importo è comprensivo del corrispettivo relativo alla predisposizione del piano particellare delle servitù.

Per il caso decida di gestire in proprio l'iter autorizzativo, Le facciamo presente che, in base a quanto previsto dall'art. 2.2 dell'allegato B della delibera ARG/elt n. 125/2010, dovra' presentare la richiesta di avvio del procedimento autorizzativo unico ovvero del procedimento autorizzativo per la costruzione ed esercizio dell'impianto di produzione nel rispetto dei termini indicati nell'articolo sopracitato, termini che decorrono dalla data di accettazione della presente STMG. Contestualmente dovrà inviarci una dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà per attestare il rispetto di quanto sopra riportato. A tal fine potrà utilizzare la dichiarazione sostitutiva pubblicata sul sito

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

Le facciamo infine presente che, nel caso il procedimento autorizzativo sia a Suo carico, è tenuto ad inviare tempestivamente ad Enel Distribuzione copia dei provvedimenti autorizzativi.

Il riferimento Enel Distribuzione ai fini della convocazione nell'ambito del Procedimento Unico di cui all'art.12 del decreto legislativo 387/03 è:

Enel Distribuzione S.p.A. - Distribuzione Territoriale Rete Piemonte e Liguria - Unità Sviluppo Rete - Casella Postale 17010 - via Pindaro 29, 20128 Milano

L'opzione scelta dovrà essere indicata nel modulo di accettazione preventivo in allegato (da restituire firmato, come previsto nel paragrafo relativo alle modalità di accettazione del preventivo).

Gli eventuali pagamenti dovranno essere effettuati contestualmente all'accettazione del preventivo.

7. MISURA DELL'ENERGIA IMMESSA E PRELEVATA DALLA RETE

L'installazione e manutenzione degli apparecchi di misura dell'energia sul punto di connessione, secondo quanto da Lei indicato nella richiesta di connessione, verrà effettuata da Enel Distribuzione, alle condizioni previste nel contratto del servizio di misura.

La raccolta, validazione e registrazione delle letture è a carico di Enel Distribuzione, che provvederà ad addebitare i relativi oneri secondo quanto previsto dalle vigenti norme in materia.

8. INDENNIZZI

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

Qualora il preventivo eventualmente rielaborato in base a prescrizioni delle autorità competenti per il rilascio delle autorizzazioni venisse messo a sua disposizione oltre 30 giorni lavorativi dalla data di ottenimento delle autorizzazioni, sarà corrisposto un indennizzo automatico di importo pari a quanto previsto dall'art. 14.1.

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

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

9. ATTRIBUZIONI PATRIMONIALI

La ripartizione delle proprietà dell'impianto di consegna resterà quella in essere.

1. Il terreno su cui insiste l'impianto di consegna ed i fabbricati da Voi realizzati rimarranno di Vostra proprietà.
2. Il terreno ed i locali destinati al complesso di misura ed il locale di consegna saranno dati in concessione d'uso gratuito a Enel Distribuzione, finché il collegamento dei suoi impianti di utenza e/o produzione resterà in essere.
3. La parte impiantistica MT e BT del locale di consegna (apparecchiature, carpenteria, conduttori, ecc.) sarà di proprietà esclusiva di Enel.

In relazione a quanto previsto ai punti 2) e 3), qualora il terreno o i locali in argomento non siano di Vostra proprietà, Vi impegnate ad acquisire al più presto l'autorizzazione della proprietà per la stipulazione degli atti necessari alla regolazione, nel modo sopraddetto, dell'utilizzazione dei beni da parte della nostra società.

Enel
L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

10. VALIDITA' DEL PREVENTIVO

La presente proposta resta valida, in accordo con quanto previsto dall'art. 6.2 del TICA, per 45 giorni lavorativi a far data dalla presente.

11. ACCETTAZIONE DEL PREVENTIVO

Qualora sia Sua intenzione accettare il presente preventivo è necessario inviare al seguente indirizzo: Enel Distribuzione S.p.A. - Distribuzione Territoriale Rete Piemonte e Liguria - Unità Vettoriamento e Misura - Casella Postale 17010 - via Pindaro 29, 20128 Milano:

- Il modulo di accettazione, allegato al presente preventivo contenente altresì l'accettazione alle condizioni generali del contratto di connessione, compilato e firmato.
- Documentazione attestante il pagamento del 30% come precedentemente indicato.
- Eventuale istanza di curare tutti gli adempimenti connessi alle procedure autorizzative per l'impianto di connessione.

Qualora desideri avvalersi della facoltà prevista al comma 15.1 del TICA (realizzazione in proprio dell'impianto per la connessione) è necessario inviare idonea richiesta di realizzazione.

La informiamo inoltre che, ai sensi e per gli effetti dell' informativa prevista dall'art.15.3 lettera b del TICA, il link

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

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

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

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

Le precisiamo, nel caso opti di realizzare in proprio le opere per la connessione, che dopo l'acquisizione delle autorizzazioni necessarie dovrà chiederci gli elementi per la predisposizione del progetto esecutivo delle opere stesse.

12. CONDIZIONI PER LA REALIZZAZIONE OPERE PER LA CONNESSIONE

Per dare avvio alla realizzazione delle opere di connessione è necessario che ci venga inviato, successivamente all'ottenimento delle autorizzazioni di cui al punto 5 del presente preventivo, all'indirizzo sopraindicato:

- comunicazione di completamento delle opere strettamente necessarie ai fini della realizzazione della connessione, indicate nella sopraccitata Specifica Tecnica;

- documentazione attestante il pagamento della restante quota (70%) del corrispettivo per la connessione.

Qualora abbia esercitato la facoltà prevista al comma 15.1 del TICA (realizzazione in proprio dell'impianto per la connessione) è necessario che, prima di dare corso alla realizzazione dell'impianto di rete, ci venga inviato il relativo progetto esecutivo.

Terminata l'esecuzione dell'impianto di rete per la connessione ed effettuato con esito positivo il collaudo dello stesso, per procedere all'attivazione della connessione è necessario che venga trasmessa:

- idonea comunicazione di completamento opere eseguite in proprio.

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

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

14. CONDIZIONI PER L'ATTIVAZIONE DELL'IMPIANTO

L'attivazione dell'impianto è subordinata al ricevimento di:

- Comunicazione di completamento dei lavori di realizzazione dell'impianto di produzione e dei lavori necessari per l'attivazione dell'impianto stesso previsti nella "Guida per le connessioni alla rete di Enel Distribuzione" da inviare all'indirizzo sopraindicato.
- Documento istanza nuova fornitura debitamente firmato (allegato al presente preventivo).
- Esplicita richiesta di attivazione della fornitura di energia elettrica in prelievo da inviare a cura del venditore di energia elettrica da lei scelto, secondo le consuete modalità di scambio di comunicazioni con ENEL Distribuzione.

Per l'attivazione è inoltre necessario:

- Fornire la documentazione di cui alla Sezione I, par. I.3.5 e I.3.6 della "Guida per la connessione alle reti elettriche di Enel Distribuzione".
- Provvedere alla stipula del Regolamento di Esercizio, prima dell'entrata in servizio del nuovo impianto di produzione, con Enel Distribuzione S.p.A. - Distribuzione Territoriale Rete Piemonte e Liguria - Unità Esercizio Rete - Casella Postale 17010 - via Pindaro 29, 20128 Milano. (riferimento: Maiorella Pietro, tel. 011 2788289).
- Provvedere alla stipula del Contratto per la Connessione.

- Fornire l'attestazione rilasciata da Terna riportante l'inserimento in CENSIMP (https://procedure.terna.it/censimp/) delle informazioni relative all'impianto di produzione, secondo quanto previsto dalla Delibera AEEG 205/08.

Per tutto l'iter della pratica di connessione dovrà fare riferimento a Massimo Vacchi n° telefonico 011 2788352 e-mail: massimo.vacchi@enel.com.

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

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

15. OBBLIGHI INFORMATIVI A CARICO DEL RICHIEDENTE

Riteniamo opportuno farLe presente che, dopo l'accettazione del preventivo e per evitare la decadenza dello stesso, dovrà inviarci, come previsto dall'art. 31 Allegato A del TICA, come modificato dalla delibera ARG/Elt n. 125/2010, l'informativa sullo stato dell'iter autorizzativo ovvero sull'avvio dei lavori di realizzazione dell'impianto di produzione precisando, per il caso di ritardo nell'avvio, se lo stesso sia dovuto alla mancata conclusione dei procedimenti autorizzativi o a causa di forza maggiore ovvero ad altre cause a Lei non imputabili. Tale informativa dovrà pervenirci entro la tempistica indicata nella delibera sopraddetta e successive modifiche ed integrazioni mediante dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà il cui facsimile è disponibile sul sito:

http://www.enel.it/it-IT/reti/enel_distribuzione/produttori_connessione/delibera130/

Le rammentiamo, inoltre, che dovrà esserci inviata anche l'informativa inerente l'avvio dell'iter autorizzativo come meglio precisato nel precedente paragrafo intitolato "Iter Autorizzativo".

Le comunichiamo altresì che, in base all'art. 4 all.B della delibera 125/2010, se il suo impianto di produzione non venisse realizzato entro le tempistiche previste dall'autorizzazione alla costruzione, incluse eventuali proroghe concesse dall'ente autorizzante, il preventivo verrà a decadere. E' quindi necessario, che, al termine dei lavori di costruzione dell'impianto di produzione, ci trasmetta una dichiarazione sostitutiva di atto notorio attestante il rispetto della tempistica sopraddetta. A tal fine potrà scaricare il relativo facsimile di dichiarazione sostitutiva da http://www.enel.it/it-IT/reti/enel_distribuzione/produttori_connessione/delibera125/.

Ci è infine gradita l'occasione di invitarLa a registrarsi presso il nostro sito internet al link http://www.enel.it/it-IT/reti/enel_distribuzione/produttori_stato_domanda/ al fine di poter usufruire dei nostri servizi gratuiti di verifica dell'esecuzione dell'iter procedurale della Sua richiesta

16. ALTRE INFORMAZIONI

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

Enel
L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

17. DOCUMENTAZIONE ALLEGATA

In allegato al presente preventivo si trasmettono:

- ☐ Modulo di accettazione
- ☐ Condizioni generali del contratto di connessione
- ☐ Richiesta di attivazione della fornitura di energia elettrica in prelievo
- ☐ Planimetria riportante il tracciato di massima dell'impianto di rete per la connessione
- ☐ Specifica tecnica "ATTIVITA' NECESSARIE PER L'INIZIO DEI LAVORI"
- ☐ Tabella "Larghezza delle fasce da asservire in presenza di campate di lunghezza ricorrente"

Con i migliori saluti.

MARCO RAVASIO
IL RESPONSABILE

Il presente documento costituisce una riproduzione integra e fedele delloriginale informatico. sottoscritto con firma digitale. disponibile a richiesta presso lUnità emittente. La riproduzione su supporto cartaceo è effettuata da Enel Servizi.

All.:C.S.

Enel
L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

Larghezza delle fasce da asservire in presenza di campate di lunghezza ricorrente[1]

Tipo di linea	Natura conduttore	Sezione o diametro	Palificazione	Armamento	Lunghezza campata ricorrente (1)	Larghezza fascia (2)
BT	Cavo interrato	qualsiasi				3 m
MT	cavo aereo	qualsiasi	qualsiasi	qualsiasi	qualsiasi	4 m
	Cavo interrato	qualsiasi				4 m
	rame nudo	25/35 mm2	qualsiasi	qualsiasi	160 m	11 m
	rame nudo	70 mm2	qualsiasi	qualsiasi	160 m	13 m
	Al- Acc. Lega di Al	Qualsiasi	qualsiasi	qualsiasi	160 m	13 m
	Qualsiasi	Qualsiasi	qualsiasi	qualsiasi	250 m	19 m
AT fino a 150 kV	All-Acc	Φ = 22,8 mm	tralicci semplice terna	sospeso	400 m	27 m
			tralicci doppia terna	sospeso	400 m	28 m
	All-Acc	Φ = 31,5 mm	tralicci semplice terna	sospeso	350 m	29 m
			tralicci doppia terna	sospeso	350 m	30 m
	Cavo interrato	qualsiasi				5 m

[1] Di norma si adottano le larghezze delle fasce di rispetto riportate nella tabella seguente. Eventuali maggiori larghezze sono consentite per tener conto di soluzioni impiantistiche specifiche o di normative applicabili.

(1) Per campate di lunghezze superiori la larghezza Ha delle fasce da asservire va calcolata con riferimento alle posizioni impraticabili di cui all'art. 2.1.06 lettera h) del D.M. 21.03.1988 n. 449.

(2) La larghezza della fascia può essere aumentata qualora si presentino circostanze che lo consiglino.

Comune di Altare (SV)
Connessione Impianto Eolico
Aevento Srl.
Pratica T0103601

Impianto di rete per la connessione

Tratta da CP Altare a località "La Torre" percorso lungo strade esistenti (provinciale, comunale asfaltata e sterrata)

scala 1:10000
disegno 1 di 3



Linea MT interrata in progetto

Cabina Primaria Altare

Nota Bene In verde linee MT aeree ed interrate in esercizio
Le linee BT in esercizio NON sono riporate sul disegno

Comune di Altare (SV)
Connessione Impianto Eolico
Aevento Srl.
Pratica T0103501

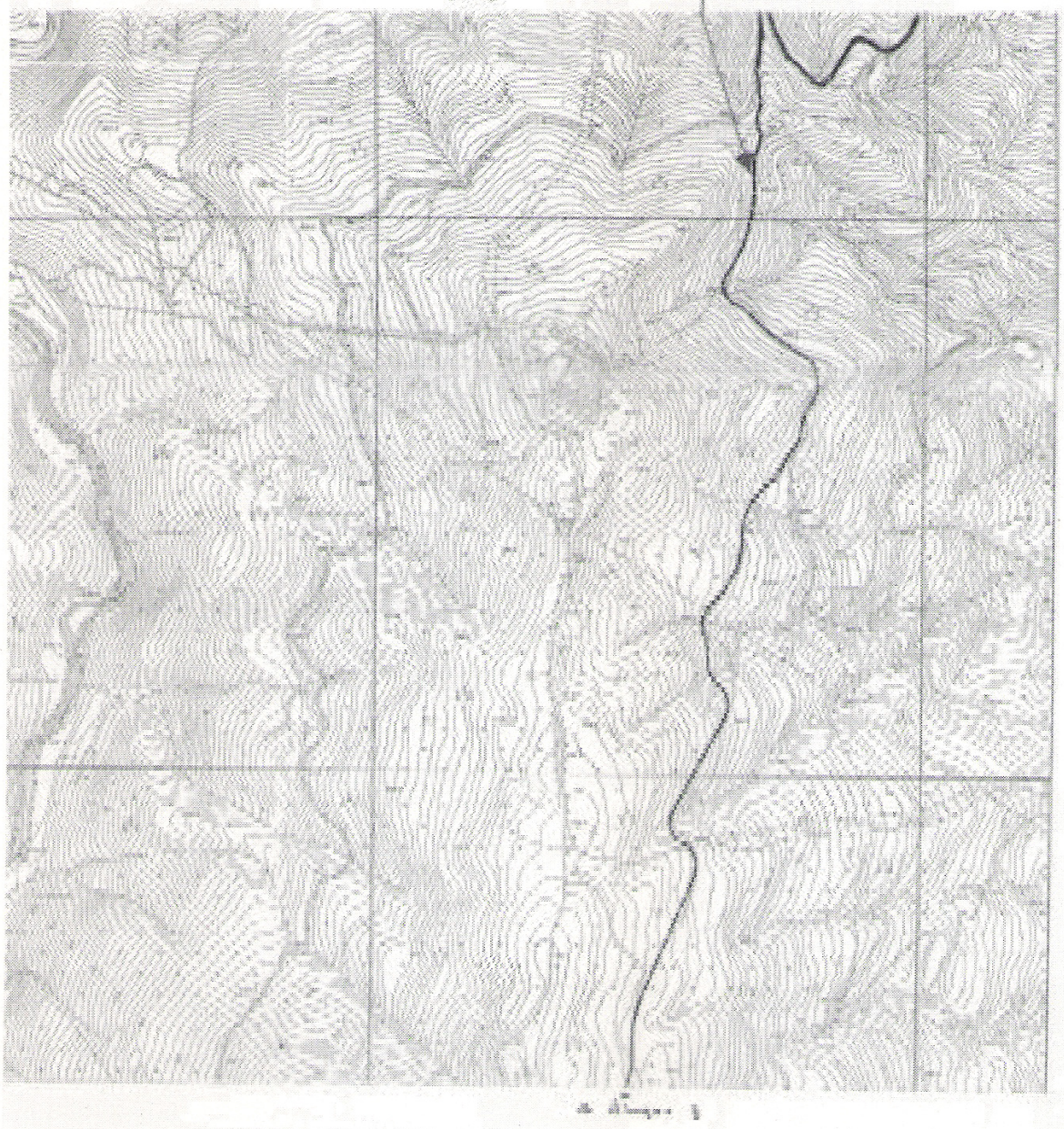
Impianto di rete per la connessione
Tratta da località La Torre

percorso lungo strada da realizzare
scala 1:10000

disegno 2 di 3

Linea MT interrata in progetto
su strada esistente (vedi disegno 1)

Linea MT interrata in progetto
su strada da realizzare



Comune di Ariano (RV)
Concessione Impianto Eolico
Località
Proprietà Tortolani

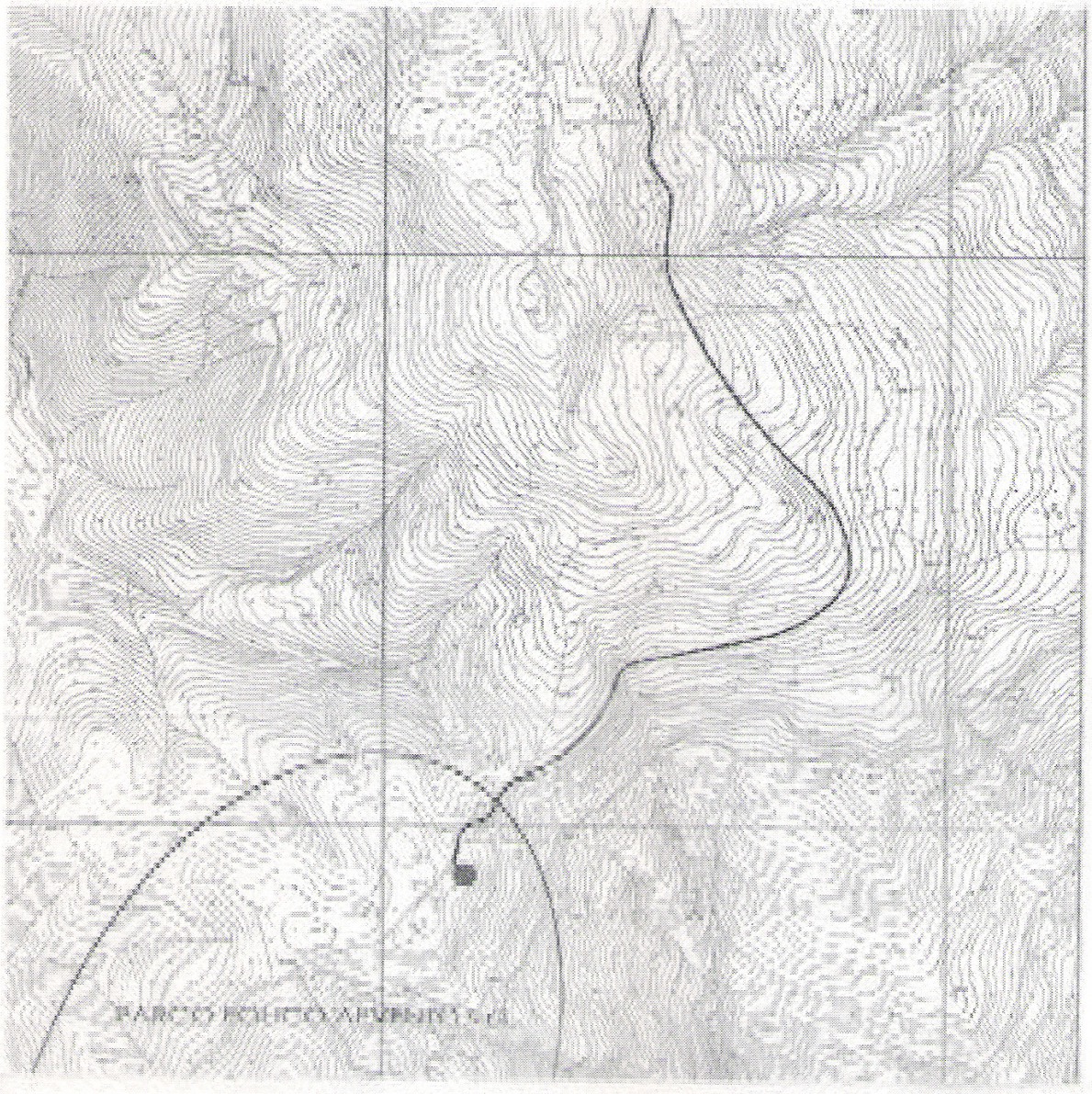
Impianto di rete per la connessione
Tratto linea a cabina di consegna

percorso lungo strada da realizzare
nuova impianto

disegno 3 di 3

Linea MT interrata in progetto
su strada da realizzare

Cabina di consegna



13.2 – CERTIFICATI AEROGENERATORI

Document number Dokumentnummer Numéro de document Numero di documento	WR00334	Revision number Revisionsnummer Numéro de révision Numero di revisione	R2	Language Sprache Langue Lingua	EN	LEITWIND®
Project DIM 3	ID00065	Element DIM 4	IE010	Key words Schlüsselwörter Mots clés Parole chiavi		Power curve; LTW80; 1.5MW

Technical report

Power curve

LTW80 1.5MW IECIIA

Drawing nr. Zeichnung Nr. Plan nr. Disegno n.			Alias number Aliasnummer Alias de document Alias di documento		
Revision number Revisionsnummer Numéro de révision Numero di revisione	Date Datum Date Data	Modifications Änderungen Modifications Modifiche	Issued Erstellt Élaboré Eseguito	Checked Kontrolliert Contrôlé Controllato	Approved Freigegeben Approuvé Liberato
R0	26.04.2010	Creation of document	I. Pezzo	F. Osvald	M. Casazza
R1	11.05.2010	Update documentation	I. Pezzo	G. Folie	M. Casazza
R2	19.01.2011	Added PC certification report	I. Pezzo	T. Erlacher	M. Casazza

The last revision deletes all old revisions.
Die letzte Revision annulliert alle vorhergehenden Revisionen.
La dernière révision annule toutes les révisions précédentes.
L'ultima revisione annulla tutte le revisioni precedenti.

	Issued Erstellt Élaboré Eseguito	Checked Kontrolliert Contrôlé Controllato	Approved Freigegeben Approuvé Liberato	Approved by notified body Akzeptiert von benannter Stelle Accepté par l'Organisme Notifié Accettato da ente notificato
Date Datum Date Data	19.01.2011	18.02.2011	21.02.2011	
Signature Unterschrift Visa Firma				

Translation language in language Übersetzung Sprache in Sprache Traduction langue vers une langue Traduzione da lingua in lingua	Date Datum Date Data	Issued Erstellt Élaboré Eseguito	Date Datum Date Data	Checked Kontrolliert Contrôlé Controllato
Original language ..... / Translation ..... Originalsprache ..... / Übersetzung ..... Langue originelle ..... / Traduction ..... Lingua originale ..... / Traduzione				

Classification Klassifikation Classification Classificazione	Client's Discretion	Archive level Archiv Ebene Archives niveau Livello archivio	☐ 1 ☐ 2 ☐ 3

This document is LEITWIND's property. Duplications without the permission of LEITWIND is prohibited.
Dieses Dokument ist Eigenturm der Firma LEITWIND, welche die Weiterbildung an Dritte ohne Einwilligung untersagt.
Ce document est à proprieté de la société LEITWIND. La réproduction sans permission de LEITWIND est strictement interdite.
Il presente documento è di proprietà della ditta LEITWIND che ne vieta ogni riproduzione e cessione a terzi a termini di legge.

LEITWIND AG
Brennerstraße 34 I-39049 Sterzing (BZ) Italy
Via Brennero 34 I-39049 Vipiteno (BZ) Italy
Tel. +39/0472/722111 Telefax +39/0472/722586
Internet: www.leitwind.com
E-mail: info@leitwind.com

Level of Document Classification	
Strictly Confidential :	Recipients only (NDA required, for technical material)
Private and Confidential :	For disclosure to individuals directly concerned within the recipient's organization
Commercial in Confidence :	Not to be disclosed outside the recipient's organization
Leitwind only :	Only for Leitwind staff
Client's Discretion :	Distribution at the discretion of the client subject to contractual agreement
Published :	Available to the general public

Teamcenter and Movex Classification for Specifications		Good receiving method (register in acceptance?) No (**1**)[1]	Yes (**2**)[2]	Traceability and marking request (**2&2**)[3]
F	FORM FOR TRACEABILITY			
P	PROCESS FOR PRODUCT QUALITY			
R	REQUEST FOR PRODUCT QUALITY			
D	PRODUCT INDEPENDENT PROCESS			

1: No register in acceptance (it is not necessary the control from Quality Dept.);

2: It is necessary the control from Quality Dept. of reception of component (request of quality control for traceability, documentation and certificates control, certificates will be registered with serial number of items);

3: Contains a request for marking for traceability and Logistic Dept. will link of the serial number of components to installation.

Distribution List
CMT
SGT
FOG
OSF
BFE
ERT
STM

Document structure (* : mentioned, not in structure)

Index

1 Introduction 2

2 General data 2

3 Steady power curve LTW80 1.5 IIA 2

4 Measured power curve 4

List of Tables

Table 1-1 Electrical power versus mean wind speed normalized at standard conditions 3

List of Figures

Figure 1-1 : Steady power curve LTW80 1.5 IIA. 2

1 Introduction

In the following sections are reported the power curve values of the LTW80_1.5_IIA_LS39.1_h80 wind turbine.

2 General data

- Rotor diameter 80.3 m
- Air density 1.225 kg/m^3
- Cut in wind speed 3 m/s
- Cut out wind speed 25 m/s

3 Steady power curve LTW80 1.5 IIA

The steady power curve shown in Figure 1-1 is computed at standard conditions (air density 1.225 kg/m^3).

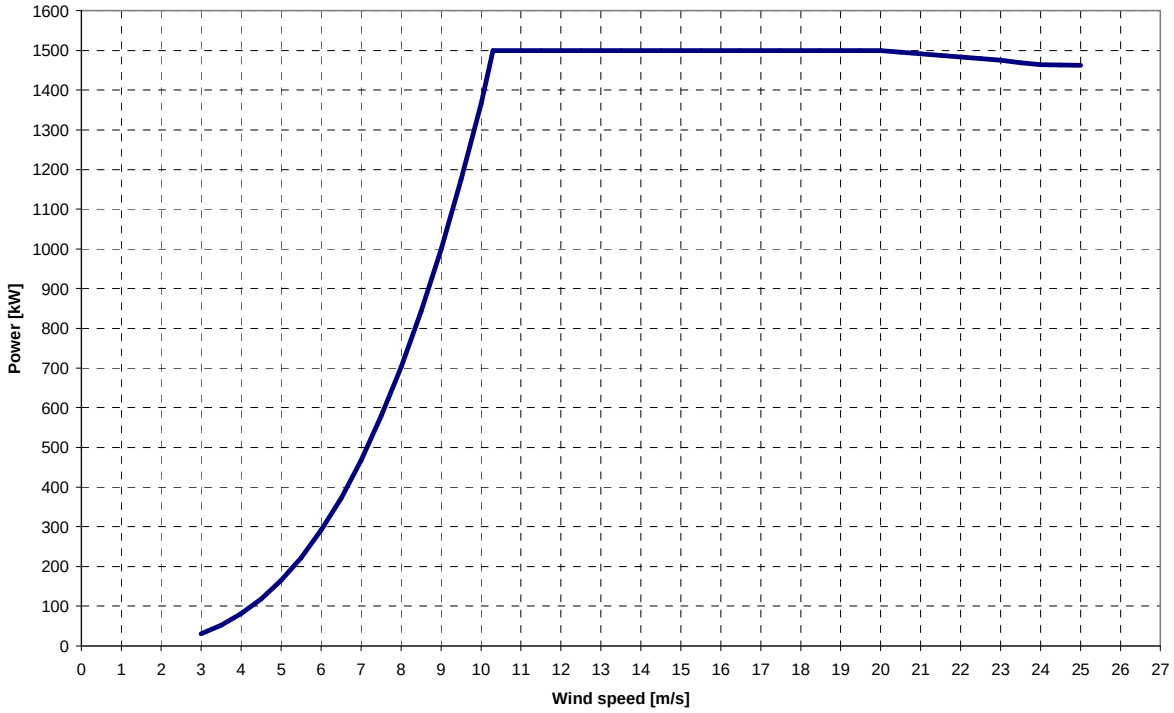


Figure 1-1 : Steady power curve LTW80 1.5 IIA.

Wind speed	Electrical power	Thrust coeff.
[m/s]	[kW]	[.]
3.0	31	0.776
3.5	52	0.779
4.0	81	0.782
4.5	118	0.784
5.0	165	0.785
5.5	222	0.786
6.0	291	0.786
6.5	373	0.787
7.0	468	0.787
7.5	577	0.787
8.0	702	0.787
8.5	842	0.788
9.0	999	0.788
9.5	1174	0.788
10.0	1365	0.785
10.5	1500	0.667
11.0	1500	0.530
11.5	1500	0.445
12.0	1500	0.381
12.5	1500	0.332
13.0	1500	0.291
13.5	1500	0.258
14.0	1500	0.230
14.5	1500	0.206
15.0	1500	0.186
15.5	1500	0.169
16.0	1500	0.154
16.5	1500	0.142
17.0	1500	0.132
17.5	1500	0.123
18.0	1500	0.115
18.5	1500	0.108
19.0	1500	0.102
19.5	1500	0.096
20.0	1500	0.091
20.5	1496	0.086
21.0	1492	0.082
21.5	1487	0.078
22.0	1483	0.074
22.5	1479	0.070
23.0	1475	0.067
23.5	1469	0.064
24.0	1464	0.061
24.5	1463	0.059
25.0	1462	0.056

Table 1-1 Electrical power versus mean wind speed normalized at standard conditions

4 Measured power curve

WINDTEST
Kaiser-Wilhelm-Koog GmbH

WINDTEST
A GL company

Certification Report No.: WT 8019/10
Power Performance Test on a LTW80 1.5 IECIIA wind turbine
at Kavarna, Bulgaria (extract)

Wind Turbine:

Type:	LTW80 1.5 IECIIA	Rotor diameter:	80.3 m
Manufacturer:	Leitwind AG	Nominal rotor speed:	17.8 rpm
Hub height:	79.7 m	Blade type:	LS39
Rated power:	1500 kW	Blade angle:	pitch
Rated wind speed	10.4 m/s	Year of Manufacturing	2009

Measurements:

The measurements were carried out according to „IEC-61400-12-1: Wind turbines – Part 12-1: Power performance measurements of electricity producing wind turbines", First Edition, December 2005 and MEASNET: „Power Performance Measurement Procedure", Version 4, Nov. 2006 as well as WINDTEST Quality Management System.

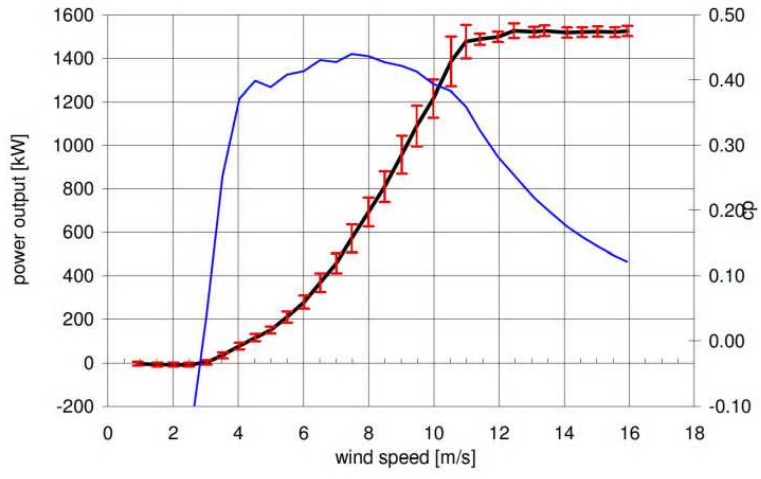
Deviations or restriction to IEC 61400-12-1, MEASNET and WINDTEST Quality Management System:
None.

Scope of measurements:

- Type of anemometer: Thies FC 4.3350.00.000
- Period: 2010-02-26 to 2010-05-04
- Evaluated wind direction sector: 77° - 157° and 220° - 334°
- Wind speed measurements were carried out with a Thies FC anemometer at hub height (80.1 m)
- Accuracy of anemometer calibration: ±0.1 m/s in the range of 4 to 16 m/s
- Wind speed normalized to reference air density = 1.225 kg/m^3
- Accuracy class of power measuring devices: 0.2 (current transformers)
  0.5 (power transducer)

The complete procedure is documented in the report no. WT 8018/10

MEASURED POWER CURVE: IEC Test (database A)
with the standard uncertainty (level of confidence 68%)
reference air density: 1.225 kg/m³



Laboratory accredited by DAP Deutsches Akkreditierungssystem Prüfwesen GmbH according to DIN EN ISO/IEC 17025. The accreditation is valid for the scope mentioned in the certificate.
Deutscher Akkreditierungs Rat
DAR
DPT-PL-1556.01

MEASURED POWER CURVE: IEC Test
(database A)
coverage factor (assuming normal distributions): k=1

reference air density: 1.225 kg/m³
cut-out windspeed: 25 m/s

bin no.	hub height wind speed [m/s]	power output [kW]	cp values	no. of data sets (10 min. avg.)	category A standard uncertainty [kW]	category B standard uncertainty [kW]	combined (expanded) uncertainty [kW]
1	0.91	-3.3	-1.409	17	0.4	8.8	8.8
2	1.51	-6.8	-0.633	28	0.6	8.8	8.9
3	2.00	-7.0	-0.280	50	0.5	8.8	8.8
4	2.48	-7.6	-0.161	40	0.4	8.8	8.8
5	3.02	3.2	0.038	57	1.8	9.2	9.4
6	3.51	34.1	0.253	82	2.5	12.5	12.8
7	4.03	75.7	0.372	116	2.0	15.5	15.6
8	4.52	114.2	0.399	228	1.8	16.3	16.4
9	4.99	149.6	0.389	261	1.8	16.7	16.8
10	5.49	210.1	0.408	230	2.8	25.6	25.7
11	6.01	279.1	0.414	149	3.9	30.2	30.4
12	6.51	368.5	0.431	182	4.6	42.7	42.9
13	7.01	456.6	0.428	194	5.3	44.8	45.1
14	7.48	571.3	0.440	141	8.5	64.0	64.6
15	7.99	692.0	0.437	147	9.6	66.2	66.9
16	8.48	809.5	0.427	135	9.5	71.0	71.6
17	9.01	956.9	0.422	117	11.3	87.4	88.1
18	9.47	1088.8	0.413	93	10.8	93.2	93.8
19	9.98	1215.6	0.394	68	15.3	86.2	87.5
20	10.53	1385.9	0.383	56	13.6	112.9	113.7
21	10.98	1477.0	0.359	50	7.7	76.5	76.9
22	11.41	1488.3	0.323	25	8.9	24.3	25.9
23	11.96	1499.3	0.283	21	3.6	23.7	24.0
24	12.46	1527.1	0.255	6	9.9	32.5	34.0
25	13.08	1522.1	0.219	9	5.1	23.0	23.6
26	13.39	1527.2	0.205	9	5.4	23.9	24.5
27	14.09	1519.1	0.175	7	3.4	23.4	23.6
28	14.54	1521.3	0.159	16	1.9	22.9	23.0
29	15.02	1523.5	0.145	6	2.8	23.0	23.1
30	15.55	1521.0	0.130	11	1.5	22.9	23.0
31	15.93	1526.1	0.122	4	4.0	23.9	24.2

ESTIMATED ANNUAL ENERGY PRODUCTION (AEP)
(database A)

extrapolation of the power curve between the highest measured wind speed and the cut-out wind speed with the average power at highest measured wind speed

WT:	IEC Test
cut-out wind speed:	25 m/s
reference air density:	1.225 kg/m³
coverage factor k:	1

hub height annual average wind speed [m/s]	AEP-measured (measured power curve) [MWh]	Expanded uncertainty of AEP-measured [MWh]	[%]	AEP-extrapolated (extrapolated power curve) [MWh]
4.0	1284.9	176.9	13.8	1284.9
5.0	2442.7	250.8	10.3	2447.3
6.0	3706.7	308.1	8.3	3759.9
7.0	4812.3	340.5	7.1	5040.2
8.0	5601.3 *	352.0	6.3	6188.2
9.0	6048.4 *	349.7	5.8	7157.7
10.0	6207.9 *	339.3	5.5	7929.8
11.0	6157.8 *	324.9	5.3	8499.8

values marked with *: power curve incomplete acc. to IEC criteria for database

WINDTEST Kaiser-Wilhelm-Koog GmbH
Sommerdeich 14b
D-25709 Kaiser-Wilhelm-Koog

date: 2010-06-14
responsible: Dipl.-Ing. P. Neumann
Tel.: +49 (0) 4856 901 68
Fax: +49 (0) 4856 901 49

Dipl.-Ing. M. Arndt
(Head of Dept. Performance & Loads)

Dipl.-Ing. P. Neumann
(Project engineer)

Laboratory accredited by DAP Deutsches Akkreditierungssystem Prüfwesen GmbH according to DIN EN ISO/IEC 17025. The accreditation is valid for the scope mentioned in the certificate.
DPT-PL-1556.01

WINDTEST Kaiser-Wilhelm-Koog GmbH

13.3 – DISPONIBILITA' DELLE AREE: DICHIARAZIONE AEVENTO e FAC-SIMILE ATTO DI SERVITU'

Oggetto: COMUNE di ALTARE e COMUNE di QUILIANO. Istanza intesa ad ottenere l'autorizzazione unica ai sensi dell'art. 12 del decreto legislativo 29 dicembre 2003, n. 387 e dell'articolo 29 della L.R. 06/06/2008, n.16 e ll. ss. mm. ed ii. per la costruzione e l'esercizio di un impianto di produzione di energia elettrica da fonte eolica, denominato "Parco Eolico Forte Baraccone" nel tratto compreso tra il Forte Baraccone ed il Colle del Termine. Conferenza di servizi.
Richiedente: ditta ÆVENTO S.r.l. di Savona.

Classifica 002.013.009/12-2011

ELABORATO 13.3

DICHIARAZIONE DISPONIBILITA' AREE E FAC-SIMILE ATTO DI SERVITU'

Il sottoscritto Gabriele Lanza cod.fisc.: LNZGRL64M05H126J domiciliato in Savona - Via Baglietto 6, in qualità di Presidente della Ævento s.r.l. con sede in Savona – C.so Italia 4/2, titolare della pratica di autorizzazione unica ai sensi dell'art. 12 del decreto legislativo 29 dicembre 2003, n. 387 e dell'articolo 29 della L.R. 06/06/2008, n.16 e ll. ss. mm. ed ii. per la costruzione e l'esercizio di un impianto di produzione di energia elettrica da fonte eolica, denominato "Parco Eolico Forte Baraccone" nel tratto compreso tra il Forte Baraccone ed il Colle del Termine,

- come specificato nell'allegato ELABORATO 13.5 (Dichiarazione di pubblica utilità);

a nome e per conto della Società Ævento, titolare della pratica di autorizzazione unica inerente la costruzione e l'esercizio di impianto di produzione di energia elettrica da fonte eolica, denominato "Parco Eolico Forte Baraccone",

DICHIARA

che la Ævento s.r.l. ha provveduto a far sotto-firmare ai proprietari dei terreni sui quali sono previsti gli interventi connessi alla realizzazione del parco eolico "Forte Baraccone", ed in particolare sui quali è prevista l'installazione degli

aerogeneratori e cabina di consegna, l'atto di costituzione di servitù a favore di Ævento s.r.l.

Il sottoscritto dichiara altresì che Ævento s.r.l. sta provvedendo a far sotto-firmare ai proprietari dei terreni in fregio alla viabilità esistente ed ai proprietari dei terreni sui cui insistono le strade forestali – tracciati viari dove sono previsti gli interventi di adeguamento della sezione stradale per l'accesso al parco eolico - l'atto definitivo di costituzione di servitù, esteso anche all'interramento della linea elettrica MT.

Tale scrittura include altresì la clausola di impegno da parte dei proprietari dei terreni anche nei confronti di ENEL Distribuzione S.p.A che avrà facoltà di rinnovare il diritto di servitù anche successivamente alla dismissione dell'impianto eolico.

Si ribadisce quanto già riportato nella Dichiarazione di cui all'Elaborato 13.5: <<Relativamente alla disponibilità delle aree interessate dagli interventi previsti in progetto, sia in riferimento a quelle interessate dal parco eolico dove sono previsti gli aerogeneratori, sia in riferimento a quelle interessate dalle infrastrutture e strutture connesse ed indispensabili alla costruzione ed all'esercizio degli impianti, la Società Ævento dichiara che non risulta necessario attivare la procedura di esproprio in quanto sono in via di perfezionamento gli accordi bonari tra la Società Ævento (Produttore) ed i proprietari delle aree su cui insisterà l'infrastruttura di accesso al parco eolico (Parte Concedente) attraverso la sottoscrizione di "atto definitivo di costituzione di servitù relativamente all'allargamento stradale ed interramento di linea elettrica" del quale si allega copia. Si precisa che il testo della scrittura è stato elaborato in conformità alle indicazioni ENEL (relativamente alla servitù rete elettrica in sottosuolo – cavidotto); come si evince all'art.2 della sopraccitata scrittura, la Parte Concedente autorizza il Produttore a realizzare le opere e si ritiene disponibile – qualora fosse necessario – a trasferire il diritto di servitù ad Enel Distribuzione S.p.A. in qualità di esercente futuro della linea MT costruita.

A tal proposito, in riferimento alla rete elettrica MT interrata, si esplicita che la

Società AEVENTO s.r.l. chiede l'autorizzazione per la costruzione dell'elettrodotto di Media Tensione, dalla sottostazione AT-MT di Altare, alla cabina di consegna MT nei pressi dell'aerogeneratore AE-01 (località "Forte Baraccone"). Resta inteso che l'autorizzazione all'esercizio della suddetta rete MT, dovrà essere rilasciata direttamente ad Enel Distribuzione S.p.A., che, successivamente al collaudo dell'elettrodotto, ne diventerà proprietaria a seguito di specifico atto.

In fede.

SAVONA, 16.08.2011

Per Ævento s.r.l.

Gabriele Lanza

ATTO DEFINITIVO DI COSTITUZIONE DI SERVITU' RELATIVO ALL'ALLARGAMENTO STRADALE E INTERRAMENTO DI LINEA ELETTRICA

tra

ÆVENTO s.r.l., con sede legale in Savona, Corso Italia 4/2 cap 17100, Registro Imprese di Savona, C.F. e P.I. 01492670094, R.E.A. 151246 nel seguito denominata "Produttore", rappresentata nel presente atto dal Dott. Arch. Gabriele Lanza nella qualità di Presidente

e

La Signora **Brondi Mariarosa** codice fiscale: BRNMRS32C51A226M
per se stessa e per i suoi aventi causa
proprietaria dei terreni censiti al N.C.T. al : Fg. 14 Mapp. 7
Fg. 15Mapp: 45-46-47
nel comune di Quiliano

La Signora **Genta Anna Maria** codice fiscale: GNTNMR50L42A226I
il Signor **Genta Delio** codice fiscale:GNTDLE27A19H126I
per se stessi e per i loro aventi causa
proprietari dei terreni censiti al N.C.T. al : Fg. 14 Mapp. 12
Fg. 15 Mapp: 55
nel comune di Quiliano

Il Signor **Irgher Marcello** codice fiscale: RGHMCL54S17B748R
per se stesso e per i suoi aventi causa
proprietario del terreno censito al N.C.T. al Fg. 14 Mapp. 15
nel comune di Quiliano

La Signora **Grenni Marcellina** codice fiscale: GRNMCL34D58A226O
la S.A.S. Costruzioni edili montane codice fiscale: 00291650042
per se stessi e per i loro aventi causa
usufruttuaria/proprietaria del terreno
censiti al N.C.T. al Fg. 14 Mapp. 16
nel comune di Quiliano

Il Signor **Bazzano Fausto** codice fiscale:BZZFST61E30A226F
il Signor **Bazzano Paolo** codice fiscale:BZZPLA50D07A226W
per se stessi e per i loro aventi causa
proprietari del terreno censito al N.C.T. al : Fg. 15 Mapp. 58
nel comune di Quiliano

Il Signor **Marabotto Mario** codice fiscale:MRBMRA30L01H126O
il Signor **Marabotto Elio** codice fiscale:MRBLEI59A14I480S
la Signora **Marabotto Edda** codice fiscale:MRBDDE64L48I480R
per se stessi e per i loro aventi causa
proprietari del terreno censito al N.C.T. al : Fg. 15 Mapp. 64
nel comune di Quiliano

Il Signor **Tarditi Mauro** codice fiscale:TRDMRA65R30I480M
per se stesso e per i suoi aventi causa
proprietario del terreno censito al N.C.T. al : Fg. 15 Mapp. 77
nel comune di Quiliano

Il Signor **Grenni Luisito** codice fiscale:GRNLST24P19A226U
per se stesso e per i suoi aventi causa
proprietario del terreno censito al N.C.T. al : Fg. 15 Mapp. 86
nel comune di Quiliano

Il Signor **Tarditi Angelo** codice fiscale: TRDNGL13A14H126L
per se stesso e per i suoi aventi causa
proprietario dei terreni censiti al N.C.T. al : Fg. 25 Mapp. 5
Fg. 26 Mapp. 5
nel comune di Quiliano

Il Signor **Genta Riccardo** codice fiscale: GNTRCR26R19H126Q
per se stesso e per i suoi aventi causa
proprietario del terreno censito al N.C.T. al : Fg. 26 Mapp. 1
nel comune di Quiliano

il Signor **Formento Giuliano** codice fiscale: FRMGLN38C09H126G
per se stesso e per i suoi aventi causa
proprietario del terreno censito al N.C.T. al : Fg. 26 Mapp. 11
nel comune di Quiliano

La Signora **Piuma Renata** codice fiscale: PMIRNT57D54A226X
La Signora **Scamuzzi Luana** codice fiscale: SCMLNU86S54D969D
Il Signor **Vico Alex** codice fiscale: VCILXA90M01C589U
per se stessi e per i loro aventi causa
proprietari dei terreni censiti al N.C.T. al : Fg. 26 Mapp. 12
Fg. 27 Mapp. 3
nel comune di Quiliano

Il Signor **Bonifacino Iose** codice fiscale: BNFSIO34A13H126R
La Signora **Scarone Bruna** codice fiscale: SCRBRN36C41H126M
per se stessi e per i loro aventi causa
proprietari del terreno censito al N.C.T. al : Fg. 27 Mapp. 2
nel comune di Quiliano

La **Signora Genta** Ines codice fiscale: GNTNSI39A70H126U
per se stessa e per i suoi aventi causa
proprietaria del terreno censito al N.C.T. al : Fg. 27 Mapp. 5
nel comune di Quiliano

Il Signor **Lanza Giuliano** codice fiscale: LNZGLN38E12H126N
per se stesso e per i suoi aventi causa
proprietario del terreno censito al N.C.T. al : Fg. 27 Mapp. 6
nel comune di Quiliano

La Signora **Rossi Liliana** codice fiscale: RSSLLN23L59I480A
Il Signor **Tassinari Enrico** codice fiscale: TSSNRC52D27I480E
per se stessi e per i suoi aventi causa
proprietari del terreno censito al N.C.T. al : Fg. 27 Mapp. 54
nel comune di Quiliano

La Signora **Rossi Liliana** codice fiscale: RSSLLN23L59I480A
Il Signor **Tassinari Enrico** codice fiscale: TSSNRC52D27I480E
Il Signor **Tassinari Mario** codice fiscale: TSSMRA62E28I480H
La Signora **Tassinari Tiziana** codice fiscale: TSSTZN56B67I480L
per se stessi e per i loro aventi causa
proprietari dei terreni censiti al N.C.T. al : Fg. 27 Mapp. 54
Fg. 38 Mapp. 27
Mapp. 43
Mapp. 44
Fg. 39 Mapp. 4
Mapp. 31
nel comune di Quiliano

Fg. 14 Mapp. 12
Mapp. 21
Mapp. 23
Fg. 15 Mapp. 3
nel comune di Altare

La Signora **Cavassuto Marisa** codice fiscale: CVSMRS47M57I480C
per se stessa e per i suoi aventi causa
proprietaria del terreno censito al N.C.T. al : Fg. 38 Mapp. 15
nel comune di Quiliano

La Signora **Siri Andreina** codice fiscale: SRINRN48D43H126L
La Signora **Siri Maria Grazia** codice fiscale: SREMGR55B45I480X
per se stese e per i loro aventi causa
proprietarie del terreno censito al N.C.T. al : Fg. 38 Mapp. 28
nel comune di Quiliano

La Signora **Aimo Antonella** codice fiscale: MAINNL67E70I480Q
per se stessa e per i suoi aventi causa
proprietaria del terreno censiti al N.C.T. al : Fg. 38 Mapp. 38
nel comune di Quiliano

Il Signor **Cavassuto Marino** codice fiscale: CVSMRN38C03H126S
per se stesso e per i suoi aventi causa
proprietario del terreno censito al N.C.T. al : Fg. 38 Mapp. 40
nel comune di Quiliano

La Signora **Barbano Donatella** codice fiscale: BRBDTL72T42I480J
per se stessa e per i suoi aventi causa
proprietaria del terreno censito al N.C.T. al : Fg. 38 Mapp. 42
nel comune di Quiliano

Nel seguito denominati "Parte Concedente",
singolarmente denominate anche "Parte" e, nel loro insieme "Parti".

PREMESSO CHE:

- il Produttore è titolare del progetto di cui all'autorizzazione unica connessa alla realizzazione di impianto di produzione di energia mediante fonte eolica nell'area territoriale denominata "Forte Baraccone" nei comuni di Altare e Quiliano.

- L'impianto di cui sopra, secondo quanto definito con Enel Distribuzione Spa, viene collegato alla rete elettrica nazionale alla sottostazione AT/MT presente nel comune di Altare, attraverso elettrodotto interrato che il Produttore si impegna a realizzare nel sottosuolo della viabilità esistente ed in particolare nel tratto urbano del comune di Altare, strada comunale Altare – Roviasca – Monte Burot, strada comunale "Giovetto", strada vicinale "della Palma", e viabilità forestale fino alla comunale Roviasca – Monte Baraccone – Colle del Termine, area nella quale è prevista la realizzazione del parco eolico denominato "Forte Baraccone". Lungo detta viabilità ed in particolare nel tratto compreso tra la comunale "Giovetto" e la "bretella" che collega con il crinale del Monte Burot – Monte Baraccone, il Produttore si impegna ad intervenire con il solo interramento dell'elettrodotto senza apportare modifiche della sede stradale che manterrà pertanto le dimensioni attuali e dove saranno eseguite solamente opere di ripristino e pulizia.

- Il Produttore, per accedere all'area su cui è prevista la realizzazione del parco eolico "Forte Baraccone", intende intervenire sulla viabilità esistente utilizzando, per la prima parte, lo stesso tracciato già adeguato alle esigenze di trasporto di impianti eolici e compreso tra lo svincolo autostradale del casello di Altare, il tratto urbano dell'abitato del capoluogo comunale e la comunale Altare – Monte Burot – Monte Baraccone fino al crinale dove recentemente è entrato in funzione un impianto di produzione di energia eolica; da questo punto, attraverso la "bretella" esistente di collegamento con la "strada della Palma" e per tutto il tracciato già definito sopra, fino a raggiungere l'area d'intervento ed i luoghi dove sono previste le installazioni degli impianti di produzione di energia alternativa e manufatti accessori, il Produttore si impegna a ad attuare le opportune opere di adeguamento della sede stradale al fine di garantire il transito ed il trasporto dei componenti.

- Il Produttore, per garantire l'agevole transito dei mezzi di trasporto necessari alla realizzazione del parco eolico, ha definito il progetto relativo all'allargamento ed adeguamento dei raggi di curvatura della sede viaria le cui dimensioni finali avranno sezione (larghezza) compresa tra i 4,50 e 5,00 mt. (dimensione comprensiva di canaletta di scolo per la regimazione delle acque meteoriche).

A seguito di quanto indicato sopra,

- Il Produttore si impegna a sostenere ogni onere relativo all'intervento di adeguamento della sopraccitata sede viaria ed all'interramento dell'elettrodotto;

- il Produttore manleva la Parte Concedente da ogni qualsiasi responsabilità e/o onere relativo all'intervento di adeguamento stradale;

- il Produttore si impegna all'ottenimento di tutte le necessarie autorizzazioni per dare corso alle opere di cui sopra;

- il Produttore si impegna a realizzare l'opera di adeguamento stradale previe analisi specialistiche e nel pieno rispetto degli Strumenti Urbanistici Vigenti e sovraordinati, dei Regolamenti e Vincoli esistenti;

- il Produttore si impegna alla corretta esecuzione della viabilità ed interramento del cavidotto nelle modalità e caratteristiche di seguito sinteticamente elencate:

- interventi di tracciamento topografico della sede viaria con posizionamento dei picchetti che definiscono le porzioni interessate dall'allargamento;
- interventi di sfrondatura e/o rimozione della vegetazione presente lungo il tracciato viario da adeguare, nel limite necessario a garantire il raggiungimento della sede stradale e raggi di curvatura come sopra specificato;
- realizzazione del fondo stradale mediante creazione della stratigrafia adeguata al transito dei mezzi di trasporto con realizzazione di drenaggio di sottofondo, rullatura del materiale e strato di finitura, fino alla formazione della sezione definitiva dotata di adeguata inclinazione verso la canaletta di raccolta delle acque a monte della sede stradale;
- opere di sostegno dei versanti in fregio alla sede viaria da realizzare laddove necessario, mediante l'utilizzo di tecniche di ingegneria naturalistica (uso di materiale naturale – legno – che verrà reperito sul luogo a seguito delle attività di pulizia/esbosco del tratto interessato dall'allargamento della sede stradale);
- regimazione delle acque meteoriche mediante formazione di cunetta di scolo da realizzare a monte della sede viaria, realizzazione di pozzetti di raccolta e schive di scarico verso valle nei displuvi naturali del terreno;
- posizionamento di cavidotto corrugato (diam. 200 mm) da interrare alla profondità di circa 1 mt. rispetto al livello stradale, con inserimento di relativa banda di segnalazione, da realizzarsi sulla base delle norme tecniche dettate dalle linee guida per le connessioni in MT di Enel Distribuzione S.p.A.;

- il Produttore si impegna a proprie cure e spese a definire le modalità e le procedure di connessione con Enel - ai sensi della Delibera ARG/elt n. 99/08 - per la corretta realizzazione della rete elettrica MT che entrerà a far parte della rete elettrica di Enel Distribuzione S.p.A., ente preposto alla successiva gestione dell'esercizio;

- il Produttore si impegna alla cura e manutenzione ordinaria e straordinaria della viabilità con periodici interventi di ripristino del fondo stradale e delle cunette di scolo.

CIO' PREMESSO

si conviene e si stipula quanto segue:

Art.1:
Le Premesse e gli Allegati fanno parte integrante e sostanziale del presente atto.

Art.2:
La Parte Concedente autorizza - a titolo non oneroso - il Produttore a realizzare le opere di cui in premessa esonerandosi da ogni qualsiasi responsabilità e/o onere; in particolare concede al Produttore di:
-effettuare le opportune operazioni di esbosco limitatamente alle porzioni interessate dall'allargamento stradale;
-utilizzare il materiale proveniente dalle operazioni di esbosco per la realizzazione delle opere di ingegneria naturalistica in grado di garantire la corretta stabilità dei versanti a lato della viabilità, nei tratti ove occorra;
-effettuare interventi di scavo e riporti connessi all'adeguamento della sede stradale alle esigenze di transito dei mezzi coinvolti nella costruzione del parco eolico e trasporto dei materiali ad esso connessi, così come spiegato in premessa;
-costituire a favore del Produttore servitù dell'elettrodotto interrato nella sede stradale, ritenendosi disponibile – qualora fosse necessario – a trasferire tale diritto di servitù ad Enel Distribuzione S.p.A.

Art.3:

La servitù di cui all'Art.2 conferisce al Produttore ed a Enel Distribuzione S.p.A. la facoltà di:
-far accedere e transitare sul tracciato stradale i mezzi d'opera e trasporto per le opportune attività di realizzazione, gestione e manutenzione ordinaria e straordinaria degli impianti e della viabilità stessa;
-scavare, posare tubazioni ed eseguire tutti i lavori necessari per la messa in opera dell'impianto;
-sostituire o modificare il numero e/o la sezione dei cavi elettrici e dei loro accessori fermo restando il ripristino del fondo stradale;
-rimuovere e/o deramificare le piante che possono essere di impedimento al transito e/o all'esercizio dell'impianto.

Art.4:
La Parte Concedente si obbliga a non effettuare opere o scavi, né mettere a dimora essenze vegetazionali lungo il tracciato stradale tali da compromettere la sicurezza dell'impianto.

Art.5:
La Parte Concedente, qualora fosse necessario, si impegna a recarsi dal Notaio per la riproduzione in atto pubblico, o scrittura privata autenticata, del presente atto le cui spese saranno totalmente a carico del Produttore.

Art.6:
Il Produttore, oltre agli obblighi di cui in premessa, si impegna a:
-recuperare integralmente il materiale prodotto dalle attività di scavo per la sistemazione e la realizzazione della nuova sede viaria;
-vagliare ed accatastare a bordo strada il legname proveniente dal taglio e dalle sfrondature degli alberi - materiale che resterà a disposizione/uso della Parte Concedente, qualora espressamente richiesto;
-limitare l'intervento alla porzione strettamente necessaria al transito dei mezzi connessi alla realizzazione del parco eolico nell'ipotesi del tracciato individuato nella planimetria allegata che si allega alla presente sotto la lettera "A";
-seguire tutte le prescrizioni impartite dagli Enti approvatori;
-eseguire le opere secondo le norme di sicurezza vigenti.

Art.7:
Dalla sottoscrizione della presente scrittura privata le parti dichiarano di mantenere gli impegni assunti.

Art.8:
La presente scrittura privata verrà risolta al termine della vita dell'impianto eolico, fermo restando gli impegni assunti nei confronti di Enel Distribuzione S.p.A. che avrà facoltà di rinnovare il diritto di servitù in caso intenda mantenere in opera la rete elettrica interrata e le relative manutenzioni ordinarie e straordinarie.

Art.9:
Per quanto non contemplato nel presente atto, le Parti fanno espresso riferimento alle norme vigenti in materia.

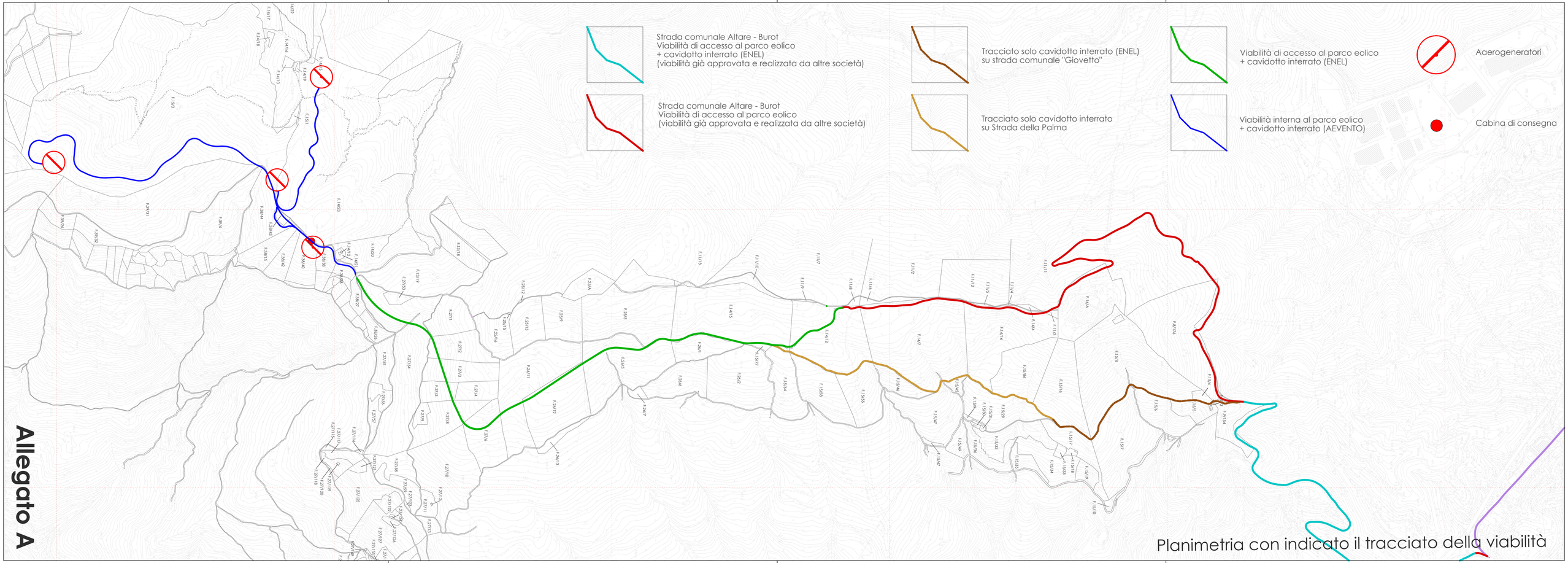
Art.10:
Tutte le spese, adempimenti e oneri fiscali relativi alla presente scrittura sono a carico del Produttore.

Art.11:
In caso di controversie che dovessero insorgere tra le parti, sarà competente in via esclusiva il Foro di Savona.

Allegati:

“A”:planimetria con indicato il tracciato della viabilità in progetto e elettrodotto interrato.

La presente scrittura privata (atto definitivo di costituzione di servitu' relativo all'allargamento stradale e interramento di linea elettrica) consta di 7 (sette) pagine compresa la presente oltre all'allegato “A” (planimetria con indicato il tracciato della viabilità in progetto e elettrodotto interrato) e viene di seguito sotto-firmata dalle Parti con indicata la data di sottoscrizione.


Strada comunale Altare - Burot
Viabilità di accesso al parco eolico
+ cavidotto interrato (ENEL)
(viabilità già approvata e realizzata da altre società)
Strada comunale Altare - Burot
Viabilità di accesso al parco eolico
(viabilità già approvata e realizzata da altre società)
Tracciato solo cavidotto interrato (ENEL)
su strada comunale "Giovetto"
Tracciato solo cavidotto interrato
su Strada della Palma
Viabilità di accesso al parco eolico
+ cavidotto interrato (ENEL)
Viabilità interna al parco eolico
+ cavidotto interrato (AEVENTO)
Aaerogeneratori
Cabina di consegna
Allegato A
Planimetria con indicato il tracciato della viabilità

13.4 – PIANO PARTICELLARE

N°	PROPRIETA'			ESTREMI CATASTALI			QUALITA' DEL TERRENO					Note Legenda
	Nome e Cognome	Cod. Fiscale	Quota prop.	Fg.	Part.	Superficie mq	Coltura	Cl.	Reddito			
									Dominicale	Agrario		
Comune di Quiliano												
1	Brondi Mariarosa	BRNMRS32C51A226M	100%	14	7	95.365,00	Bosco Ceduo	3	€ 34,48	€ 4,93		
2	Genta Anna Maria Genta Delio	GNTNMR50L42A2261 GNTDLE27A19H1261	50% 50%	14	12	57.550,00	Bosco Ceduo	3	€ 20,81	€ 2,97		
3	Irgher Marcello	RGHMCL54S17B748R	100%	14	15	76.730,00	Bosco Ceduo	3	€ 27,74	€ 3,96		
4	Grenni Marcellina S.A.S. Costruzioni Edilmontane	GRNMCL34D58A226O 00291650042	Usufrutto 100% Nuda proprietà 100%	14	16	58.755,00	Bosco Ceduo	3	€ 21,24	€ 3,03		
5	Ciarlo Marcello	CRLMCL57C04A226G	100%	15	29	30.030,00	Bosco Ceduo	3	€ 10,86	€ 1,55		
6	Brondi Mariarosa	BRNMRS32C51A226M	100%	15	45	3.540,00	Bosco Ceduo	3	€ 1,28	€ 0,18		
7	Brondi Mariarosa	BRNMRS32C51A226M	100%	15	46	12.630,00	Bosco Ceduo	3	€ 4,57	€ 0,65		
8	Brondi Mariarosa	BRNMRS32C51A226M	100%	15	47	35.160,00	Bosco Ceduo	3	€ 12,71	€ 1,82		
9	Genta Anna Maria Genta Delio	GNTNMR50L42A226I GNTDLE27A19H126I	50% 50%	15	55	26.390,00	Bosco Ceduo	3	€ 9,54	€ 1,36		
10	Bazzano Fausto Bazzano Paolo	BZZFST61E30A226F BZZPLA50D07A226W	50% 50%	15	58	30.700,00	Bosco Ceduo	3	€ 11,10	€ 1,59		
11	Marabotto Edda Marabotto Elio Marabotto Marino	MRBDDE64L48I480R MRBLEI59A14I480S MRBMRA30L10H126O	33,30% 33,30% 33,30%	15	64	25.020,00	Bosco Ceduo	3	€ 9,05	€ 1,29		
12	Tarditi Mauro	TRDMRA65R30I480M	100%	15	77	1.700,00	Bosco Ceduo	3	€ 0,61	€ 0,09		
13	Grenni Luisito	GRNLST24P19A226U	100%	15	86	32.670,00	Bosco Ceduo	3	€ 11,81	€ 1,69		
14	Tarditi Angelo	TRDNGL13A14H126L	100%	25	5	57.150,00	Bosco Ceduo	3	€ 20,66	€ 2,95		
15	Genta Riccardo	GNTRCR26R19H126Q	100%	26	1	17.370,00	Bosco Ceduo	3	€ 6,28	€ 0,90		
16	Tarditi Angelo	TRDNGL13A14H126L	100%	26	5	59.429,00	Bosco Ceduo	3	€ 21,48	€ 3,07		
17	Formento Giuliano	FRMGLN38C09H126G	100%	26	11	63.600,00	Bosco Ceduo	3	€ 22,99	€ 3,28		

18	Piuma Renata Scamuzzi Luana Vico Alex	PMIRNT57D54A226X SCMLNU86S54D969D VCILXA90M01C589U	33,30% 33,30% 33,30%	26	12	43.030,00	Bosco Ceduo	3	€ 15,56	€ 2,22		
19	Bonifacino Iose Scarone Bruna	BNFSIO34A13H126R SCRBRN36C41H126M	50% 50%	27	2	21.330,00	Bosco Ceduo	4	€ 3,30	€ 1,10		
20	Piuma Renata Scamuzzi Luana Vico Alex	PMIRNT57D54A226X SCMLNU86S54D969D VCILXA90M01C589U	33,30% 33,30% 33,30%	27	3	20.230,00	Bosco Ceduo	4	€ 3,13	€ 1,04		
21	Genta Ines	GNTNSI39A70H126U	100%	27	5	9.390,00	Bosco Ceduo	4	€ 1,45	€ 0,48		
22	Lanza Giuliano	LNZGLN38E12H126N	100%	27	6	26.840,00	Bosco Ceduo	3	€ 9,70	€ 1,39		
23	Rossi Liliana Tassinari Enrico	RSSLLN23L59I480A TSSNRC52D27I480E	Usufrutto 100% Proprietà 100%	27	8	24.450,00	Bosco Ceduo	4	€ 3,79	€ 1,26		
24	Rossi Liliana Tassinari Enrico Tassinari Mario Tassinari Tiziana	RSSLLN23L59I480A TSSNRC52D27I480E TSSMRA62E28I480H TSSTZN56B67I480L	33,30% 22,20% 22,20% 22,20%	27	54	81.130,00	Bosco Ceduo	4	€ 12,57	€ 4,19		
25	Cavassuto Marisa	CVSMRS47M57I480C	100%	38	15	13.840,00	Bosco Ceduo	3	€ 5,00	€ 0,71		
26	Rossi Liliana Tassinari Enrico Tassinari Mario Tassinari Tiziana	RSSLLN23L59I480A TSSNRC52D27I480E TSSMRA62E28I480H TSSTZN56B67I480L	33,30% 22,20% 22,20% 22,20%	38	27	5.300,00	Bosco Ceduo	3	€ 1,92	€ 0,27		
27	Siri Andreina Siri Maria Grazia	SRINRN48D43H126L SREMGR55B45I480X	50% 50%	38	28	3.550,00	Bosco Ceduo	3	€ 1,28	€ 0,18		
28	Aimo Antonella	MAINNL67E70I480Q	100%	38	38	5.810,00	Bosco Ceduo	3	€ 2,10	€ 0,30		
29	Cavassuto Marino	CVSMRN38C03H126S	100%	38	40	14.930,00	Bosco Ceduo	3	€ 5,40	€ 0,77		Terreni di proprietà privata interessati da servitù per ubicazione aerogeneratore AE 01e cabina di consegna
30	Barbano Donatella	BRBDTL72T42I480J	100%	38	42	9.930,00	Bosco Ceduo	3	€ 3,59	€ 0,51		
	Rossi Liliana Tassinari Enrico Tassinari Mario Tassinari Tiziana	RSSLLN23L59I480A TSSNRC52D27I480E TSSMRA62E28I480H TSSTZN56B67I480L	33,30% 22,20% 22,20% 22,20%	38	43	1860,00	Prato	3	€ 1,63	€ 2,88		

31	Rossi Liliana Tassinari Enrico Tassinari Mario Tassinari Tiziana	RSSLLN23L59I480A TSSNRC52D27I480E TSSMRA62E28I480H TSSTZN56B67I480L	33,30% 22,20% 22,20% 22,20%	38	44	27.170,00	Bosco Ceduo	3	€ 9,82	€ 1,40		
32	Rossi Liliana Tassinari Mario	RSSLLN23L59I480A TSSMRA62E28I480H	50% 50%	39	4	47.640,00	Bosco Ceduo	3	€ 17,22	€ 2,46		
33	Rossi Liliana Tassinari Enrico Tassinari Mario Tassinari Tiziana	RSSLLN23L59I480A TSSNRC52D27I480E TSSMRA62E28I480H TSSTZN56B67I480L	33,30% 22,20% 22,20% 22,20%	39	31	106.700,00	Bosco Ceduo	3	€ 38,57	€ 5,51		

Comune di Altare												
35	Rossi Liliana Tassinari Enrico Tassinari Mario Tassinari Tiziana	RSSLLN23L59I480A TSSNRC52D27I480E TSSMRA62E28I480H TSSTZN56B67I480L	33,30% 22,20% 22,20% 22,20%	14	12	110,00	Fabbricato diruto	/	/	/		Manufatti e Terreni di proprietà privata dove sono previsti interventi di ripristino e riqualificazione (Forte Baraccone)
34				14	15							
35				14	16							
36				14	17							
37				14	18							
38				14	19							
36	Rossi Liliana Tassinari Enrico Tassinari Mario Tassinari Tiziana	RSSLLN23L59I480A TSSNRC52D27I480E TSSMRA62E28I480H TSSTZN56B67I480L	33,30% 22,20% 22,20% 22,20%	14	21	1.350,00	Prato	3	€ 2,79	€ 3,14		Manufatti e Terreni di proprietà privata dove sono previsti interventi di ripristino e riqualificazione (Forte Baraccone)
40				14	22							
41	Rossi Liliana Tassinari Enrico Tassinari Mario Tassinari Tiziana	RSSLLN23L59I480A TSSNRC52D27I480E TSSMRA62E28I480H TSSTZN56B67I480L	33,30% 22,20% 22,20% 22,20%	14	23	289.440,00	Bosco Ceduo	3	€ 104,64	€ 14,95		Terreni di proprietà privata interessati da servitù per ubicazione aerogeneratore AE 02/ AE 04
42				15	1							
43	Rossi Liliana Tassinari Enrico Tassinari Mario Tassinari Tiziana	RSSLLN23L59I480A TSSNRC52D27I480E TSSMRA62E28I480H TSSTZN56B67I480L	33,30% 22,20% 22,20% 22,20%	15	3	451.510,00	Bosco Ceduo	3	€ 163,23	€ 23,32		Terreni di proprietà privata interessati da servitù per ubicazione aerogeneratore AE 03/AE 02

Note Legenda



Terreni di proprietà privata interessati da servitù di elettrodotto interrato (ENEL) nel sottosuolo di strada vicinale "Strada della Palma"
(dove non sono previsti interventi di allargamento stradale)



Terreni di proprietà privata interessati da servitù di passaggio con interventi di allargamento stradale + servitù di elettrodotto interrato (ENEL)
Nel sottosuolo di strada vicinale "Strada della Palma" e Strada forestale di collegamento con comunaleRoviasca – Monte Baraccone



Terreni di proprietà privata interessati da servitù di passaggio con interventi di allargamento stradale + servitù di elettrodotto interrato (AEVENTO) e/o ENEL
STRADA INFRAPARCO – AREA PARCO



Terreni inseriti nell'area parco ma non interessati da interventi

RIEPILOGO DELLE PARTICELLE INTERESSATE DA SERVITU' DI PASSAGGIO E ELETTRODOTTO INTERRATO

Strada comunale interessata da servitù di elettrodotto interrato

- Strada comunale Altare – Roviasca – Burot (tratto di viabilità già approvata e realizzata)
- Strada comunale: Strada comunale "Giovetto"

Terreni di proprietà privata interessati da servitù di elettrodotto interrato (ENEL) nel sottosuolo di strada vicinale "Strada della Palma"
(dove non sono previsti interventi di allargamento stradale)

Comune Quiliano	**Foglio**	**15**	**particella**	**29.**
				45.
				46.
				47.
				55.
				58.
				64.
				86.
Comune Quiliano	**Foglio**	**14**	**particella**	**7.**
				16.

Terreni di proprietà privata interessati da servitù di passaggio con interventi di allargamento stradale + servitù di elettrodotto interrato (ENEL)
Nel sottosuolo di strada vicinale "Strada della Palma" e Strada forestale di collegamento con comunaleRoviasca – Monte Baraccone

Comune Quiliano	**Foglio**	**14**	**particella**	**12.**
				15.
Comune Quiliano	**Foglio**	**15**	**particella**	**77.**
Comune Quiliano	**Foglio**	**25**	**particella**	**5.**
Comune Quiliano	**Foglio**	**26**	**particella**	**1.**
				5.
				11.
				12.
Comune Quiliano	**Foglio**	**27**	**particella**	**2.**
				3.
				5.
				6.
				8.
				54.
Comune Quiliano	**Foglio**	**38**	**particella**	**27.**
				28.
				38.

Terreni di proprietà privata interessati da servitù di passaggio con interventi di allargamento stradale + servitù di elettrodotto interrato (AEVENTO)
STRADA INFRAPARCO
Elettrodotto interrato nel sottosuolo di strada vicinale
Roviasca – Monte Baraccone – Colle del Termine"

Comune Quiliano	**Foglio**	**38**	**particella**	**15**
				40.
				42.
				43.
				44.
Comune di Quiliano	**Foglio**	**39**	**particella**	**4.**
				31.
Comune Altare	**Foglio**	**14**	**particella**	**23.**
Comune Altare	**Foglio**	**15**	**particella**	**3.**

Terreni di proprietà privata interessati da servitù di passaggio con interventi di allargamento stradale + servitù di elettrodotto interrato (ENEL) + servitù per Cabina Consegna
Elettrodotto interrato nel sottosuolo di strada vicinale
"Roviasca – Monte Baraccone – Colle del Termine"

Comune Quiliano	**Foglio**	**38**	**particella**	**40.**

Terreni di proprietà privata interessati da servitù per ubicazione aerogeneratore

Comune Quiliano	**Foglio**	**38**	**particella**	**40.**
Comune di Altare	**Foglio**	**14**	**particella**	**23.**
Comune di Altare	**Foglio**	**15**	**particella**	**3.**

Manufatti e Terreni di proprietà privata dove sono previsti interventi di ripristino e riqualificazione
Forte Baraccone e area di pertinenza

Comune di Altare	**Foglio**	**14**	**particella**	**12.**
				21.

LEGENDA

Confine Comunale

COMUNE DI QUILIANO

- Fg. 14 — Mapp. 7,12,15,16
- Fg. 15 — Mapp. 29, 45, 46, 47, 55, 58, 64, 77, 86
- Fg. 25 — Mapp. 5
- Fg. 26 — Mapp. 1, 5, 11, 12
- Fg. 27 — Mapp. 2, 3, 5, 6, 8, 54
- Fg. 38 — Mapp. 15, 27, 28, 38, 40, 42, 44
- Fg. 39 — Mapp. 4, 31

COMUNE DI ALTARE

- Fg. 14 — Mapp. 12, 22, 23
- Fg. 15 — Mapp. 3

Strada comunale Altare - Burot
Viabilità di accesso al parco eolico
+ cavidotto interrato (ENEL)
(viabilità già approvata e realizzata da altre società)

Strada comunale Altare - Burot
Viabilità di accesso al parco eolico
(viabilità già approvata e realizzata da altre società)

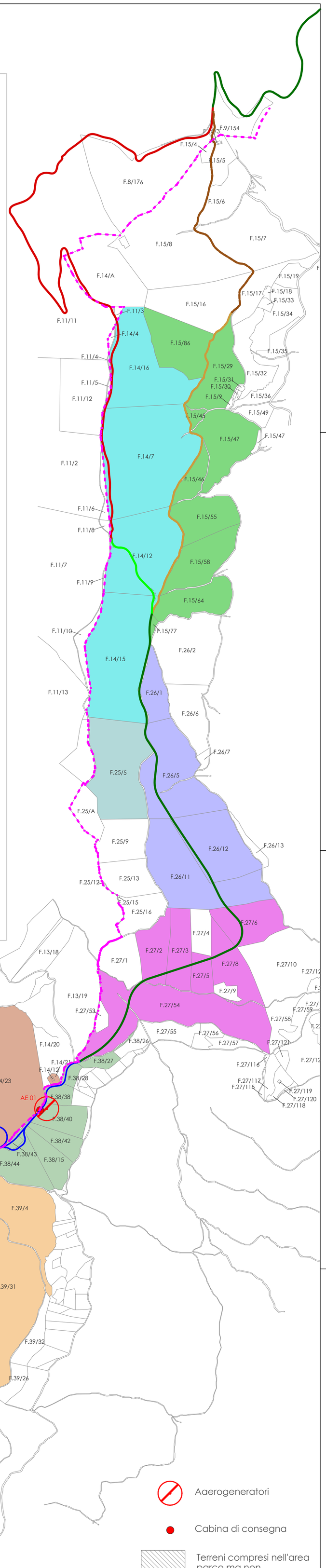
Tracciato solo cavidotto interrato (ENEL)
su strada comunale "Giovetto"

Tracciato solo cavidotto interrato (ENEL)
su Strada della Palma

Viabilità di accesso al parco eolico

Viabilità di accesso al parco eolico
+ cavidotto interrato (ENEL)

Viabilità interna al parco eolico
+ cavidotto interrato (AEVENTO)



Aerogeneratori

Cabina di consegna

Terreni compresi nell'area
parco ma non
interessati da interventi

N

COMUNE DI ALTARE e COMUNE DI QUILIANO

Strada comunale e terreni di proprietà privata interessati
da interventi connessi alla realizzazione del parco eolico
individuati per fogli catastali
(per interramento elettrodotto - ampliamento viabilità - ubicazione aerogeneratori)

LEGENDA

Confine Comunale

Terreni di proprietà privata interessati da servitù di elettrodotto interrato (ENEL) nel sottosuolo di strada vicinale "Strada della Palma"
(dove non sono previsti interventi di allargamento stradale)

Terreni di proprietà privata interessati da servitù di passaggio con interventidi allargamento stradale + servitù di elettrodotto interrato (ENEL)
Nel sottosuolo di strada vicinale "Strada della Palma" e Strada forestale di collegamento con comunale Roviasca – Monte Baraccone

Terreni di proprietà privata interessati da servitù di passaggio con interventi di allargamento stradale + servitù di elettrodotto interrato (AEVENTO)
STRADA INFRAPARCO
Elettrodotto interrato
nel sottosuolo di strada vicinale
Roviasca – Monte Baraccone – Colle del Termine"

Terreni compresi nell'area parco ma non
interessati da interventi

Strada comunale Altare - Burot
Viabilità di accesso al parco eolico
+ cavidotto interrato (ENEL)
(viabilità già approvata e realizzata da altre società)

Strada comunale Altare - Burot
Viabilità di accesso al parco eolico
(viabilità già approvata e realizzata da altre società)

Tracciato solo cavidotto interrato (ENEL)
su strada comunale "Giovetto"

Tracciato solo cavidotto interrato (ENEL)
su Strada della Palma

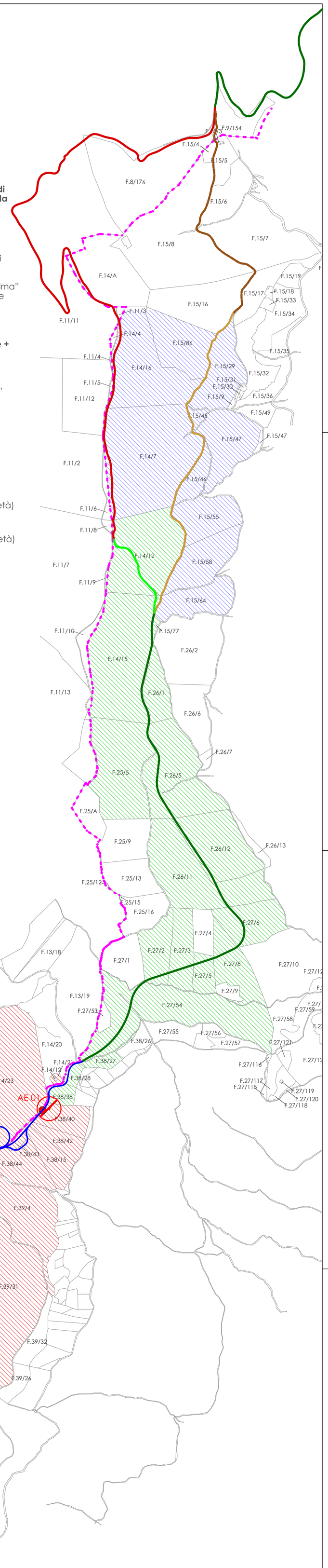
Viabilità di accesso al parco eolico

Viabilità di accesso al parco eolico
+ cavidotto interrato (ENEL)

Viabilità interna al parco eolico
+ cavidotto interrato (AEVENTO)

Aaerogeneratori

Cabina di consegna



N

COMUNE DI ALTARE e COMUNE DI QUILIANO

Individuazione Particelle riferite al piano particellare

13.5 – DICHIARAZIONE DI PUBBLICA UTILITA'

Oggetto: COMUNE di ALTARE e COMUNE di QUILIANO. Istanza intesa ad ottenere l'autorizzazione unica ai sensi dell'art. 12 del decreto legislativo 29 dicembre 2003, n. 387 e dell'articolo 29 della L.R. 06/06/2008, n.16 e ll. ss. mm. ed ii. per la costruzione e l'esercizio di un impianto di produzione di energia elettrica da fonte eolica, denominato "Parco Eolico Forte Baraccone" nel tratto compreso tra il Forte Baraccone ed il Colle del Termine. Conferenza di servizi.
Richiedente: ditta ÆVENTO S.r.l. di Savona.

Classifica 002.013.009/12-2011

ELABORATO 13.5

DICHIARAZIONE DI PUBBLICA UTILITA'
E
APPOSIZIONE DI VINCOLO PREORDINATO ALL'ESPROPRIO

Il sottoscritto Gabriele Lanza cod.fisc.: LNZGRL64M05H126J domiciliato in Savona - Via Baglietto 6, in qualità di Presidente della Ævento s.r.l. con sede in Savona – C.so Italia 4/2, titolare della pratica di autorizzazione unica ai sensi dell'art. 12 del decreto legislativo 29 dicembre 2003, n. 387 e dell'articolo 29 della L.R. 06/06/2008, n.16 e ll. ss. mm. ed ii. per la costruzione e l'esercizio di un impianto di produzione di energia elettrica da fonte eolica, denominato "Parco Eolico Forte Baraccone" nel tratto compreso tra il Forte Baraccone ed il Colle del Termine,

PREMESSO CHE

• il Decreto Legislativo 29 dicembre 2003, n. 387 (Attuazione della direttiva 2001/77/CE relativa alla promozione dell'energia elettrica prodotta da fonti energetiche rinnovabili nel mercato interno dell'elettricità), all'art. 12 (Razionalizzazione e semplificazione delle procedure autorizzative) comma 1 definisce che: *<<Le opere per la realizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili, nonché le opere connesse e le infrastrutture indispensabili alla*

costruzione e all'esercizio degli stessi impianti, autorizzate ai sensi del comma 3, sono di pubblica utilità ed indifferibili ed urgenti>>.

• la L.R. 6 giugno 2008, n. 16 (Disciplina dell'attività edilizia), all'Art. 29 (Infrastrutture lineari energetiche relative a gasdotti ed oleodotti e impianti di produzione di energie alimentati da fonti rinnovabili) comma 1 stabilisce che: *<<La costruzione e l'esercizio di gasdotti ed oleodotti non appartenenti alla rete energetica nazionale e la realizzazione degli impianti di produzione di energia alimentati da fonti rinnovabili – con esclusione di quelli di cui all'articolo 21, comma 2, lettera e) e all'articolo 23, comma 1, lettera h) sono soggetti al rilascio di autorizzazione unica da parte della Provincia, in esito al procedimento unificato di cui ai commi seguenti. Con l'autorizzazione unica vengono autorizzate anche le opere connesse e le infrastrutture indispensabili alla realizzazione e all'esercizio degli impianti stessi>>*. Il comma 3 lettera "c" del medesimo articolo definisce che *<<Ai fini del rilascio dell'autorizzazione i soggetti interessati presentano istanza all'Amministrazione provinciale - contenente l'eventuale richiesta di dichiarazione di pubblica utilità, indifferibilità e urgenza, nonché di apposizione del vincolo preordinato all'esproprio>>*.

CIO' PREMESSO

in ottemperanza ed ai sensi dei sopraccitati D.Lgs. 29 dicembre 2003, n. 387 e L.R. 6 giugno 2008, n. 16, ed a nome della Società Ævento, titolare della pratica di autorizzazione unica inerente la costruzione e l'esercizio di impianto di produzione di energia elettrica da fonte eolica, denominato "Parco Eolico Forte Baraccone",

DICHIARA

• che gli impianti alimentati da fonti rinnovabili, nonché le opere connesse e le infrastrutture indispensabili alla costruzione e all'esercizio degli stessi impianti così come indicato nella documentazione progettuale [Classifica 002.013.009/12-2011 – Provincia Savona], da autorizzarsi ai sensi del D.Lgs. 29 dicembre 2003, n. 387 art. 12 comma 3, sono di pubblica utilità ed indifferibili ed urgenti;

• relativamente alla disponibilità delle aree interessate dagli interventi previsti in

progetto, sia in riferimento a quelle interessate dal parco eolico dove sono previsti gli aerogeneratori, sia in riferimento a quelle interessate dalle infrastrutture e strutture connesse ed indispensabili alla costruzione ed all'esercizio degli impianti, la Società Ævento dichiara di avere disponibilità delle aree sulle quali insisteranno gli aerogeneratori strutture ed infrastrutture connesse al parco eolico e che non risulta necessario attivare la procedura di esproprio in quanto sono in via di perfezionamento gli accordi bonari tra la Società Ævento (Produttore) ed i proprietari delle aree su cui insisterà l'infrastruttura di accesso al parco eolico (Parte Concedente) attraverso la sottoscrizione di "atto definitivo di costituzione di servitù relativamente all'allargamento stradale ed interramento di linea elettrica" (copia della sopraccitata scrittura è allegata all'elaborato 13.3_DICHIARAZIONE DISPONIBILITA' AREE E FAC-SIMILE ATTO DI SERVITU'. Si precisa che il testo della scrittura è stato elaborato in conformità alle indicazioni ENEL (relativamente alla servitù rete elettrica in sottosuolo – cavidotto); come si evince all'art.2 della sopraccitata scrittura, la Parte Concedente autorizza il Produttore a realizzare le opere e si ritiene disponibile – qualora fosse necessario – a trasferire il diritto di servitù ad Enel Distribuzione S.p.A. in qualità di esercente futuro della linea MT costruita.

A tal proposito, in riferimento alla rete elettrica MT interrata, si esplicita che la Società AEVENTO s.r.l. chiede l'autorizzazione per la costruzione dell'elettrodotto di Media Tensione, dalla sottostazione AT-MT di Altare, alla cabina di consegna MT nei pressi dell'aerogeneratore AE-01 (località "Forte Baraccone"). Resta inteso che l'autorizzazione all'esercizio della suddetta rete MT, dovrà essere rilasciata direttamente ad Enel Distribuzione S.p.A., che, successivamente al collaudo dell'elettrodotto, ne diventerà proprietaria a seguito di specifico atto.

In fede.

SAVONA, 16.08.2011

Per Ævento s.r.l.

Gabriele Lanza

13.6 – ATTESTATO DI PARTECIPAZIONE AL CORSO DI PERFEZIONAMENTO ENERGIA EOLICA

UNIVERSITÀ DEGLI STUDI
DI TRENTO

CUDAM - Centro Universitario per la Difesa
Idrogeologica dell'Ambiente Montano

Con il patrocinio della
PROVINCIA AUTONOMA DI TRENTO

In collaborazione con APER

APER
ASSOCIAZIONE PRODUTTORI ENERGIA DA FONTI RINNOVABILI

ATTESTATO DI PARTECIPAZIONE

Si dichiara che

Gabriele Lanza
nato a Quiliano (SV) il 05/08/1964

ha frequentato il Corso di Perfezionamento Post-Universitario in Gestione e Controllo dell'Ambiente – 13ª edizione

ENERGIA EOLICA:
aspetti tecnologici, normativi e ambientali

svolto presso l'Università di Trento

dal 2 all'8 settembre 2007

Trento, 8 settembre 2007

Il Direttore del CUDAM
Prof. Ing. Aronne Armanini

13.7 – VISURA CAMERALE SOCIETA' AEVENTO

13.8 – CERTIFICATI DI DESTINAZIONE URBANISTICA





COMUNE DI QUILIANO

PROVINCIA DI SAVONA
Località Massapè, 21 – 17047 Quiliano

Servizio Urbanistica – Edilizia Privata - Patrimonio
Sportello Unico delle Imprese - Informatica

Prot. n. 8178/11
Prot. rif. 7734/11

OGGETTO: **CERTIFICATO DI DESTINAZIONE URBANISTICA**

IL RESPONSABILE DEL SERVIZIO

VISTA l'istanza dell'Arch. LANZA Gabriele in qualità di presidente della AEVENTO S.r.l. pervenuta il 21/07/2011 prot. n. 7734 del 22/07/2011;

VISTI gli atti d'ufficio;

VISTA la vigente normativa di legge in materia;

VISTO l'art.30 del Testo Unico delle disposizioni legislative e regolamentari in materia di edilizia D.P.R. 06/06/2001 n. 380;

VISTO l'art. 35 della L.R. 06/06/2008 n. 16 di disciplina dell'attività edilizia;

VISTO il Decreto Legislativo 18/08/2000, n.267;

CERTIFICA

1) con Delibera Consiglio Comunale n. 27 del 28/06/2005 è stato approvato il Progetto Definitivo di PIANO URBANISTICO COMUNALE, comprendente il territorio del Comune di Quiliano, ai sensi della L.R. 36/97 e depositata a permanente e libera visione ai sensi dell'art. 41 della L.R. 36/97;

2) con delibera del Consiglio Regionale Ligure n.6 del 26/02/1990 è stato approvato il PIANO TERRITORIALE DI COORDINAMENTO PAESISTICO (P.T.C.P.) modificato a seguito dall'approvazione del nulla-osta della Regione Liguria con nota prot. n. 144815/1073 del 11/11/2004;

3) che l'area oggetto del presente certificato, in relazione ai sopraindicati strumenti urbanistici, risulta classificata secondo quanto indicato nel retrostante prospetto.

Codice Fiscale e P. IVA 00212370092 – Tel. 019/2000535 – Fax 019/2000548 – email ufficio.urbanistica@comune.quiliano.sv.it

AREA	PIANO URBANISTICO COMUNALE approvato con Delibera C. C. n. 27 del 28/06/2005 ai sensi L.R. 36/97.	PIANO TERRITORIALE DI COORDINAMENTO PAESISTICO (approvato con Delibera C.R.L. n.6 del 26/02/1990).	Vincoli gravanti sull'area aventi incidenza ai fini della realizzazione degli interventi urbanistico-edilizi ammessi (art. 35 comma 1 L.R. 06/06/2008 n. 16) (Tav. 12 DF a/b e Tav. 5 DF del P.U.C.)
Foglio 14 mappale 7	T.N.I. territorio non insediabile (art. 75 N.di conformità e di congruenza)	ANI-MA Aree non Insediate Mantenimento	Vincolo Paesaggistico (art. 142 co. 1 D.Lgs. 22/01/2004 n. 42 e s.m.i.) - lett. g) bosco Vincolo Idrogeologico (L.R. 4/99) Fasce di rispetto stradali (DPR 492/92 - DPR 147/93) Sito di interesse sovracomunale: Aree protetta Oasi Consevola1 ATCSV1 Area Pozzi Acquedotto Piani di Bacino (approvati con D.C.P. n. 43 del 28/10/2002 e successivo D.C.P. n. 47 del 25/11/2003) Rischio geomorfologico e idrogeologico "Pg2" (area a suscettività al dissesto media) "Pg1" (area a suscettività al dissesto bassa) Confine Comunale
Foglio 14 mappale 12	T.N.I. territorio non insediabile (art. 75 N.di conformità e di congruenza)	ANI-MA Aree non Insediate Mantenimento	Vincolo Paesaggistico (art. 142 co. 1 D.Lgs. 22/01/2004 n. 42 e s.m.i.) lett. g) bosco / lett. c) corso d'acqua Vincolo Idrogeologico (L.R. 4/99) Fasce di rispetto stradali (DPR 492/92 - DPR 147/93) Sito di interesse sovracomunale: Aree protetta Oasi Consevola1 ATCSV1 Area Pozzi Acquedotto Piani di Bacino (approvati con D.C.P. n. 43 del 28/10/2002 e successivo D.C.P. n. 47 del 25/11/2003) Rischio geomorfologico e idrogeologico "Pg3a" (area a suscettività al dissesto elevata tipo "a") "Pg2" (area a suscettività al dissesto media) "Pg1" (area a suscettività al dissesto bassa) Confine Comunale
Foglio 14 mappale 15	T.N.I. territorio non insediabile (art. 75 N.di conformità e di congruenza)	ANI-MA Aree non Insediate Mantenimento	Vincolo Paesaggistico (art. 142 co. 1 D.Lgs. 22/01/2004 n. 42 e s.m.i.) - lett. g) bosco Vincolo Idrogeologico (L.R. 4/99) Fasce di rispetto stradali (DPR 492/92 - DPR 147/93) Piani di Bacino (approvati con D.C.P. n. 43 del 28/10/2002 e successivo D.C.P. n. 47 del 25/11/2003) Rischio geomorfologico e idrogeologico "Pg3a" (area a suscettività al dissesto elevata tipo "a") "Pg2" (area a suscettività al dissesto media) "Pg1" (area a suscettività al dissesto bassa) Confine Comunale

IMPORTO IN LETTERE di Euro

Foglio 14 mappale 16	T.N.I. territorio non insediabile (art. 75 N.di conformità e di congruenza)	ANI-MA Aree non Insediate Mantenimento	Vincolo Paesaggistico (art. 142 co. 1 D.Lgs. 22/01/2004 n. 42 e s.m.i.) - lett. g) bosco Vincolo Idrogeologico (L.R. 4/99) Fasce di rispetto stradali (DPR 492/92 - DPR 147/93) Fasce di rispetto degli Elettrodotti (D.P.C.M. 23/04/1992) Sito di interesse sovracomunale: Aree protetta Oasi Consevola1 ATCSV1 Area Pozzi Acquedotto Piani di Bacino (approvati con D.C.P. n. 43 del 28/10/2002 e successivo D.C.P. n. 47 del 25/11/2003) Rischio geomorfologico e idrogeologico "Pg2" (area a suscettività al dissesto media) "Pg1" (area a suscettività al dissesto bassa) Confine Comunale
Foglio 15 mappale 4	T.N.I. territorio non insediabile (art. 75 N.di conformità e di congruenza)	ANI-MA Aree non Insediate Mantenimento	Vincolo Paesaggistico (art. 142 co. 1 D.Lgs. 22/01/2004 n. 42 e s.m.i.) - lett. g) bosco Vincolo Idrogeologico (L.R. 4/99) Fasce di rispetto stradali (DPR 492/92 - DPR 147/93) Fasce di rispetto degli Elettrodotti (D.P.C.M. 23/04/1992) Sito di interesse sovracomunale: Aree protetta Oasi Consevola1 ATCSV1 Piani di Bacino (approvati con D.C.P. n. 43 del 28/10/2002 e successivo D.C.P. n. 47 del 25/11/2003) Rischio geomorfologico e idrogeologico "Pg2" (area a suscettività al dissesto media) Confine Comunale
Foglio 15 mappale 5	T.N.I. territorio non insediabile (art. 75 N.di conformità e di congruenza)	ANI-MA Aree non Insediate Mantenimento	Vincolo Paesaggistico (art. 142 co. 1 D.Lgs. 22/01/2004 n. 42 e s.m.i.) lett. g) bosco Vincolo Idrogeologico (L.R. 4/99) Fasce di rispetto stradali (DPR 492/92 - DPR 147/93) Piani di Bacino (approvati con D.C.P. n. 43 del 28/10/2002 e successivo D.C.P. n. 47 del 25/11/2003) Rischio geomorfologico e idrogeologico "Pg2" (area a suscettività al dissesto media) "Pg1" (area a suscettività al dissesto bassa) Confine Comunale

Folglio 15 mappale 7	T.N.I. territorio non insediabile (art. 75 N.di conformità e di congruenza)	ANI-MA Aree non Insediate Mantenimento	Vincolo Paesaggistico (art. 142 co. 1 D.Lgs. 22/01/2004 n. 42 e s.m.i.) lett. g) bosco / lett. c) corso d'acqua Vincolo Idrogeologico (L.R. 4/99) Fasce di rispetto stradali (DPR 492/92 - DPR 147/93) Area Pozzi Acquedotto Piani di Bacino (approvati con D.C.P. n. 43 del 28/10/2002 e successivo D.C.P. n. 47 del 25/11/2003) Rischio geomorfologico e idrogeologico "Pg2" (area a suscettività al dissesto media) "Pg1" (area a suscettività al dissesto bassa) Confine Comunale
Fogli 15 mappale 8	T.N.I. territorio non insediabile (art. 75 N.di conformità e di congruenza)	ANI-MA Aree non Insediate Mantenimento	Vincolo Paesaggistico (art. 142 co. 1 D.Lgs. 22/01/2004 n. 42 e s.m.i.) lett. g) bosco Vincolo Idrogeologico (L.R. 4/99) Fasce di rispetto stradali (DPR 492/92 - DPR 147/93) Sito di interesse sovracomunale: Aree protetta Oasi Consevola1 ATCSV1 Piani di Bacino (approvati con D.C.P. n. 43 del 28/10/2002 e successivo D.C.P. n. 47 del 25/11/2003) Rischio geomorfologico e idrogeologico "Pg2" (area a suscettività al dissesto media) "Pg1" (area a suscettività al dissesto bassa) Confine Comunale
Foglio 15 mappale 16	T.N.I. territorio non insediabile (art. 75 N.di conformità e di congruenza)	ANI-MA Aree non Insediate Mantenimento	Vincolo Paesaggistico (art. 142 co. 1 D.Lgs. 22/01/2004 n. 42 e s.m.i.) lett. g) bosco Vincolo Idrogeologico (L.R. 4/99) Fasce di rispetto stradali (DPR 492/92 - DPR 147/93) Sito di interesse sovracomunale: Aree protetta Oasi Consevola1 ATCSV1 Area pozzi Acquedotto Piani di Bacino (approvati con D.C.P. n. 43 del 28/10/2002 e successivo D.C.P. n. 47 del 25/11/2003) Rischio geomorfologico e idrogeologico "Pg2" (area a suscettività al dissesto media)

Foglio 15 mappali 29-45-46	T.N.I. territorio non insediabile (art. 75 N.di conformità e di congruenza)	ANI-MA Aree non Insediate Mantenimento	Vincolo Paesaggistico (art. 142 co. 1 D.Lgs. 22/01/2004 n. 42 e s.m.i.) lett. g) bosco Vincolo Idrogeologico (L.R. 4/99) Fasce di rispetto stradali (DPR 492/92 - DPR 147/93) Fasce di rispetto degli Elettrodotti (D.P.C.M. 23/04/1992) Area pozzi Acquedotto Sito di interesse sovracomunale: Aree protetta Oasi Consevola1 ATCSV1 Piani di Bacino (approvati con D.C.P. n. 43 del 28/10/2002 e successivo D.C.P. n. 47 del 25/11/2003) Rischio geomorfologico e idrogeologico "Pg2" (area a suscettività al dissesto media)
Foglio 15 mappale 58	T.N.I. territorio non insediabile (art. 75 N.di conformità e di congruenza)	ANI-MA Aree non Insediate Mantenimento	Vincolo Paesaggistico (art. 142 co. 1 D.Lgs. 22/01/2004 n. 42 e s.m.i.) lett. g) bosco / lett. c) corso d'acqua Vincolo Idrogeologico (L.R. 4/99) Sito di interesse sovracomunale: Aree protetta Oasi Consevola1 ATCSV1 Fasce di rispetto stradali (DPR 492/92 - DPR 147/93) Piani di Bacino (approvati con D.C.P. n. 43 del 28/10/2002 e successivo D.C.P. n. 47 del 25/11/2003) Rischio geomorfologico e idrogeologico "Pg3a" (area a suscettività al dissesto elevata tipo "a") "Pg2" (area a suscettività al dissesto media)
Foglio 15 mappale 77	T.N.I. territorio non insediabile (art. 75 N.di conformità e di congruenza)	ANI-MA Aree non Insediate Mantenimento	Vincolo Paesaggistico (art. 142 co. 1 D.Lgs. 22/01/2004 n. 42 e s.m.i.) lett. g) bosco Vincolo Idrogeologico (L.R. 4/99) Fasce di rispetto stradali (DPR 492/92 - DPR 147/93) Piani di Bacino (approvati con D.C.P. n. 43 del 28/10/2002 e successivo D.C.P. n. 47 del 25/11/2003) Rischio geomorfologico e idrogeologico "Pg3a" (area a suscettività al dissesto elevata tipo "a")

Foglio 15 mappale 86	T.N.I. territorio non insediabile (art. 75 N.di conformità e di congruenza)	ANI-MA Aree non Insediate Mantenimento	Vincolo Paesaggistico (art. 142 co. 1 D.Lgs. 22/01/2004 n. 42 e s.m.i.) lett. g) bosco Vincolo Idrogeologico (L.R. 4/99) Fasce di rispetto stradali (DPR 492/92 - DPR 147/93) Area pozzi Acquedotto Sito di interesse sovracomunale: Aree protetta Oasi Consevola1 ATCSV1 Piani di Bacino (approvati con D.C.P. n. 43 del 28/10/2002 e successivo D.C.P. n. 47 del 25/11/2003) Rischio geomorfologico e idrogeologico "Pg2" (area a suscettività al dissesto media) "Pg1" (area a suscettività al dissesto bassa)
Foglio 25 mappale 5	T.N.I. territorio non insediabile (art. 75 N.di conformità e di congruenza)	ANI-MA Aree non Insediate Mantenimento	Vincolo Paesaggistico (art. 142 co. 1 D.Lgs. 22/01/2004 n. 42 e s.m.i.) lett. g) bosco Vincolo Idrogeologico (L.R. 4/99) Fasce di rispetto stradali (DPR 492/92 - DPR 147/93) Piani di Bacino (approvati con D.C.P. n. 43 del 28/10/2002 e successivo D.C.P. n. 47 del 25/11/2003) Rischio geomorfologico e idrogeologico "Pg2" (area a suscettività al dissesto media) "Pg1" (area a suscettività al dissesto bassa) Confine Comunale
Foglio 26 mappale 1	T.N.I. territorio non insediabile (art. 75 N.di conformità e di congruenza)	ANI-MA Aree non Insediate Mantenimento	Vincolo Paesaggistico (art. 142 co. 1 D.Lgs. 22/01/2004 n. 42 e s.m.i.) lett. g) bosco Vincolo Idrogeologico (L.R. 4/99) Fasce di rispetto stradali (DPR 492/92 - DPR 147/93) Piani di Bacino (approvati con D.C.P. n. 43 del 28/10/2002 e successivo D.C.P. n. 47 del 25/11/2003) Rischio geomorfologico e idrogeologico "Pg3a" (area a suscettività al dissesto elevata tipo "a") "Pg2" (area a suscettività al dissesto media) "Pg1" (area a suscettività al dissesto bassa)

Foglio 26 mappali 5-11	T.N.I. territorio non insediabile (art. 75 N.di conformità e di congruenza)	ANI-MA Aree non Insediate Mantenimento	Vincolo Paesaggistico (art. 142 co. 1 D.Lgs. 22/01/2004 n. 42 e s.m.i.) lett. g) bosco Vincolo Idrogeologico (L.R. 4/99) Fasce di rispetto stradali (DPR 492/92 - DPR 147/93) Area pozzi Acquedotto Piani di Bacino (approvati con D.C.P. n. 43 del 28/10/2002 e successivo D.C.P. n. 47 del 25/11/2003) Rischio geomorfologico e idrogeologico "Pg2" (area a suscettività al dissesto media)
Foglio 26 mappale 12	T.N.I. territorio non insediabile (art. 75 N.di conformità e di congruenza)	ANI-MA Aree non Insediate Mantenimento	Vincolo Paesaggistico (art. 142 co. 1 D.Lgs. 22/01/2004 n. 42 e s.m.i.) lett. g) bosco Vincolo Idrogeologico (L.R. 4/99) Fasce di rispetto stradali (DPR 492/92 - DPR 147/93) Piani di Bacino (approvati con D.C.P. n. 43 del 28/10/2002 e successivo D.C.P. n. 47 del 25/11/2003) Rischio geomorfologico e idrogeologico "Pg3a" (area a suscettività al dissesto elevata tipo "a") "Pg2" (area a suscettività al dissesto media)
Foglio 27 mappali 2-3-8	T.N.I. territorio non insediabile (art. 75 N.di conformità e di congruenza)	ANI-MA Aree non Insediate Mantenimento	Vincolo Paesaggistico (art. 142 co. 1 D.Lgs. 22/01/2004 n. 42 e s.m.i.) lett. g) bosco Vincolo Idrogeologico (L.R. 4/99) Fasce di rispetto stradali (DPR 492/92 - DPR 147/93) Piani di Bacino (approvati con D.C.P. n. 43 del 28/10/2002 e successivo D.C.P. n. 47 del 25/11/2003) Rischio geomorfologico e idrogeologico "Pg2" (area a suscettività al dissesto media) "Pg1" (area a suscettività al dissesto bassa)

Foglio 27 mappale 5	T.N.I. territorio non insediabile (art. 75 N.di conformità e di congruenza)	ANI-MA Aree non Insediate Mantenimento	Vincolo Paesaggistico (art. 142 co. 1 D.Lgs. 22/01/2004 n. 42 e s.m.i.) lett. g) bosco Vincolo Idrogeologico (L.R. 4/99) Fasce di rispetto stradali (DPR 492/92 - DPR 147/93) Piani di Bacino (approvati con D.C.P. n. 43 del 28/10/2002 e successivo D.C.P. n. 47 del 25/11/2003) Rischio geomorfologico e idrogeologico "Pg2" (area a suscettività al dissesto media)
Foglio 27 mappale 6	T.N.I. territorio non insediabile (art. 75 N.di conformità e di congruenza)	ANI-MA Aree non Insediate Mantenimento	Vincolo Paesaggistico (art. 142 co. 1 D.Lgs. 22/01/2004 n. 42 e s.m.i.) lett. g) bosco Vincolo Idrogeologico (L.R. 4/99) Fasce di rispetto stradali (DPR 492/92 - DPR 147/93) Piani di Bacino (approvati con D.C.P. n. 43 del 28/10/2002 e successivo D.C.P. n. 47 del 25/11/2003) Rischio geomorfologico e idrogeologico "Pg3a" (area a suscettività al dissesto elevata tipo "a") "Pg2" (area a suscettività al dissesto media) "Pg1" (area a suscettività al dissesto bassa)
Foglio 27 mappale 54	T.N.I. territorio non insediabile (art. 75 N.di conformità e di congruenza)	ANI-MA Aree non Insediate Mantenimento	Vincolo Paesaggistico (art. 142 co. 1 D.Lgs. 22/01/2004 n. 42 e s.m.i.) lett. g) bosco Vincolo Idrogeologico (L.R. 4/99) Fasce di rispetto stradali (DPR 492/92 - DPR 147/93) Piani di Bacino (approvati con D.C.P. n. 43 del 28/10/2002 e successivo D.C.P. n. 47 del 25/11/2003) Rischio geomorfologico e idrogeologico "Pg3b" (area a suscettività al dissesto elevata tipo "b") "Pg2" (area a suscettività al dissesto media) "Pg1" (area a suscettività al dissesto bassa) Confine Comunale

Foglio 38 mappali 40-43-44 Foglio 39 mappale 4	T.N.I. territorio non insediabile (art. 75 N.di conformità e di congruenza)	ANI-MA Aree non Insediate Mantenimento	Vincolo Paesaggistico (art. 142 co. 1 D.Lgs. 22/01/2004 n. 42 e s.m.i.) lett. g) bosco Vincolo Idrogeologico (L.R. 4/99) Fasce di rispetto stradali (DPR 492/92 - DPR 147/93) Piani di Bacino (approvati con D.C.P. n. 43 del 28/10/2002 e successivo D.C.P. n. 47 del 25/11/2003) Rischio geomorfologico e idrogeologico "Pg2" (area a suscettività al dissesto media) "Pg1" (area a suscettività al dissesto bassa) Confine Comunale
Foglio 39 mappale 26	T.N.I. territorio non insediabile (art. 75 N.di conformità e di congruenza)	ANI-MA Aree non Insediate Mantenimento	Vincolo Paesaggistico (art. 142 co. 1 D.Lgs. 22/01/2004 n. 42 e s.m.i.) lett. g) bosco Vincolo Idrogeologico (L.R. 4/99) Fasce di rispetto stradali (DPR 492/92 - DPR 147/93) fasce di rispetto corsi d'acqua pubblici L.R. 9/93 e succ. (D.C.P. n 47/2003 D.G.P. n° 84/2006) Piani di Bacino (approvati con D.C.P. n. 43 del 28/10/2002 e successivo D.C.P. n. 47 del 25/11/2003) Rischio geomorfologico e idrogeologico "Pg1" (area a suscettività al dissesto bassa)
Foglio 39 mappale 31	T.N.I. territorio non insediabile (art. 75 N.di conformità e di congruenza)	ANI-MA Aree non Insediate Mantenimento	Vincolo Paesaggistico (art. 142 co. 1 D.Lgs. 22/01/2004 n. 42 e s.m.i.) lett. g) bosco Vincolo Idrogeologico (L.R. 4/99) Fasce di rispetto stradali (DPR 492/92 - DPR 147/93) Fasce di rispetto dei Metanodotti Piani di Bacino (approvati con D.C.P. n. 43 del 28/10/2002 e successivo D.C.P. n. 47 del 25/11/2003) Rischio geomorfologico e idrogeologico "Pg1" (area a suscettività al dissesto bassa) "Pg0" (area a suscettività al dissesto molto bassa) Confine Comunale

Foglio 39 mappale 32	T.N.I. territorio non insediabile (art. 75 N.di conformità e di congruenza)	ANI-MA Aree non Insediate Mantenimento	Vincolo Paesaggistico (art. 142 co. 1 D.Lgs. 22/01/2004 n. 42 e s.m.i.) lett. g) bosco Vincolo Idrogeologico (L.R. 4/99) Fasce di rispetto stradali (DPR 492/92 - DPR 147/93) Fasce di rispetto dei Metanodotti Piani di Bacino (approvati con D.C.P. n. 43 del 28/10/2002 e successivo D.C.P. n. 47 del 25/11/2003) Rischio geomorfologico e idrogeologico "Pg1" (area a suscettività al dissesto bassa) Confine Comunale

Per quanto non espressamente disciplinato dalla richiamata Normativa valgono le disposizioni in materia urbanistico edilizia e di igiene ambientali vigenti.
Si rilascia la presente certificazione ai sensi dell'art.30 del D.P.R.06/06/2001 n.380 e dell'art. 35 della L.R. 06/06/2008 n. 16.
Il territorio del Comune di Quiliano ricade in zona sismica "3" come indicato nella D.G.R. n. 1362/2010.

Quiliano lì 04/08/2011

Il Responsabile del Servizio
(Geom. Giaccardi Alessandro)



COMUNE DI ALTARE
Prov. di SAVONA

Prot. 2849



AREA TECNICA - SETTORE URBANISTICA

CERTIFICATO DI DESTINAZIONE URBANISTICA

IL RESPONSABILE DEL SERVIZIO

Vista la domanda dell' Arch. Gabriele Lanza C.F. LNZ GRL 64M05 H126J domiciliato in Savona Via Baglietto 6 , in qualità di Presidente della Aevento s.r.l. con sede in Savona - C.so Italia 4/2 , assunta al protocollo di questo Comune al N. 2693 in data 25/07/2011;
Vista la legge 18.02.1985, n. 47 e successive modificazioni ed integrazioni;----------
Vista la Variante Generale al Piano Regolatore approvata con Decreto del Presidente della Giunta Regionale n. 272 del 18.03.1994 e.s.m.i.; ----------

CERTIFICA

che i terreni siti in Altare distinti a Catasto Terreni del Comune di Altare al Foglio N. 8 Mappale N. 176 , al Foglio N. 9 Mappali N. 154 , al Foglio N. 14 Mappali N. 10 - 12 - 15 - 16 - 17 - 18 - 19 - 21 - 22 - 23 , al Foglio N. 15 Mappali N. 1 - 3 risultano inseriti nello strumento urbanistico del Comune di Altare vigente in " **ZONA E agricola** "

con le seguenti destinazioni e prescrizioni urbanistiche:

ZONA E "agricola"
Nelle zone agricole sono consentite nei limiti e con gli indici previsti in tabella:
a) abitazioni di carattere rurale strettamente connesse allo sfruttamento agro-silvo-pastorale del fondo e piccoli manufatti a corredo dell'organismo abitativo.
b) costruzioni al servizio dell'agricoltura, quali magazzini per derrate, porticati, fienili, tettoie, depositi.
c) stalle ed altri ricoveri per animali.
I fabbricati di cui alla lettera b) e c), in quanto costruzioni di servizio attinenti l'attività agricola e zootecnica, dovranno essere edificati nel rispetto dell'indice fondiario di fabbricabilità pari a 0,03 mc./mq., salvo restando l'applicazione delle altre specifiche norme e che il rapporto di copertura del lotto interessato dall'intervento non sia superiore al 40% qualunque sia la volumetria edificabile.
Nelle zone "E", per il calcolo della cubatura residenziale, è ammesso l'asservimento di aree con la stessa destinazione agricola purchè almeno 1/3 della loro superficie sia compresa in un raggio di 500 mt. dal centro del lotto interessato dall'edificazione, che dovrà avere una superficie minima di 3000 mq.
Tale asservimento dovrà essere documentato con atto pubblico debitamente sottoscritto a favore del Comune e indicato a cura del Comune nell'apposita mappa degli asservimenti.
Sono altresì consentiti gli interventi previsti all'art. 29 delle N.di A. del P.R.G.
Tabella di zona:
singola concessione ad edificare;
densità fondiaria per abitazioni a carattere
rurale e per fabbricati al servizio dell'agricoltura 0,03 mc/mq. ;
altezza massima mt. 7.5 ;
numero piani fuori terra n.2
distanza dai confini mt. 5 ;

distanza dai fabbricati mt. 10 ;

che i terreni siti in Altare distinti a Catasto Terreni del Comune di Altare al Foglio N. 8 Mappale N. 176 , al Foglio N. 9 Mappali N. 154 , al Foglio N. 14 Mappali N. 10 - 12 - 15 - 16 - 17 - 18 - 19 - 21 - 22 - 23 , al Foglio N. 15 Mappali N. 1 - 3 sono individuati nel Piano Territoriale di Coordinamento Paesistico approvato con Deliberazione del Consiglio Regionale n. 6 in data 26/02/1990 e.s.m.i. , nel seguente modo: **Zona (ANI - MA)**

con le seguenti destinazioni e normative di zona:----------

Zona (ANI - MA)
- Aree non insediate (ANI)
- Regime normativo di MANTENIMENTO (ANI - MA)

Il fabbricato censito al Fg. N. 14 Mappale N. 12 costituisce vincolo ME puntuale n°. 531 nell'elenco dei Manufatti Emergenti di cui al P.T.C.P. assetto insediativo.

Si certifica inoltre che non sussistono i casi di cui all'art. 10 comma 2 della legge 21.11.2000 n. 353.----------

AVVISA

Che con Delibera di Consiglio Comunale n. 46/2010, il Comune ha recepito integralmente le definizioni dei parametri urbanistico-edilizi di cui alla Parte II Titolo I della Legge Regionale n. 16/2008, per cui i parametri urbanistico - edilizi in precedenza riportati devono essere ragguagliati ai contenuti degli artt. 67 - 68 - 69 -70 -71 - 72 - 73 - 74 - 75 - 76 - 77 - 78 - 79 - 80 - 81 - 82 - 83 della sopra citata L.R. n. 16/2008.

Altare, li 04/08/2011

per **IL RESPONSABILE DEL SERVIZIO**
Il Sindaco Giuseppe Flavio Genta

COMUNE DI ALTARE - Prov. di Savona -

13.9 – DICHIARAZIONE IMPEGNO ALLA CORRESPONSIONE DI CAUZIONE

Oggetto: COMUNE di ALTARE e COMUNE di QUILIANO. Istanza intesa ad ottenere l'autorizzazione unica ai sensi dell'art. 12 del decreto legislativo 29 dicembre 2003, n. 387 e dell'articolo 29 della L.R. 06/06/2008, n.16 e ll. ss. mm. ed ii. per la costruzione e l'esercizio di un impianto di produzione di energia elettrica da fonte eolica, denominato "Parco Eolico Forte Baraccone" nel tratto compreso tra il Forte Baraccone ed il Colle del Termine. Conferenza di servizi.
Richiedente: ditta ÆVENTO S.r.l. di Savona.

Classifica 002.013.009/12-2011

DICHIARAZIONE D'IMPEGNO ALLA CORRESPONSIONE CAUZIONE

Il sottoscritto Gabriele Lanza cod.fisc.: LNZGRL64M05H126J domiciliato in Savona - Via Baglietto 6, in qualità di Presidente della Ævento s.r.l. con sede in Savona – C.so Italia 4/2, titolare della pratica di autorizzazione unica ai sensi dell'art. 12 del decreto legislativo 29 dicembre 2003, n. 387 e dell'articolo 29 della L.R. 06/06/2008, n.16 e ll. ss. mm. ed ii. per la costruzione e l'esercizio di un impianto di produzione di energia elettrica da fonte eolica, denominato "Parco Eolico Forte Baraccone" nel tratto compreso tra il Forte Baraccone ed il Colle del Termine,

DICHIARA

che la Società Ævento, una volta ottenuta l'approvazione del progetto di cui all'oggetto, si impegna, all'atto di avvio dei lavori, alla corresponsione di cauzione a garanzia della esecuzione degli interventi di dismissione e delle opere di messa in pristino, da versare a favore dell'amministrazione procedente mediante fideiussione bancaria o assicurativa.

In fede.

SAVONA, 16.08.2011

Per Ævento s.r.l.

Gabriele Lanza

13.10 – VERBALI PICCHETTAMENTO SNAM

VERBALE PICCHETTAMENTO

Dati identificativi dell' unità esercente Snam Rete Gas competente

Centro/Centrale di : GENOVA Distretto : NORD OCCIDENTALE

Indirizzo : VICO INTERMEDIO, 1C GENOVA n° telefonico (linea diretta presidiata 24 h): 010/6981258

Dati identificativi del Richiedente (Terzo / Appaltatore)

Nominativo/Ragione sociale: AEVENTO S.r.l. Arch. Lanza

Indirizzo : Corso Italia, 4/2 - SAVONA n° telefonico : 349/3257263

Dati identificativi del metanodotto/impianto

Denominazione : ALLACCIAMENTO TIRRENO POWER DN 500

Comune di : Altare Fogli: 15 Mappali : 3

Riferimenti geografici (es. località) : Strada Vicinale Baraccone - Variante Nord

Memorandum:

In data odierna Snam Rete Gas alla presenza di un rappresentante del Richiedente, ha provveduto all'esecuzione del picchettamento del tratto di metanodotto in oggetto e/o delle opere ad esso accessorie. Indicativi della posizione del metanodotto SRG e dell'eventuale cavo TLC sono:

- [x] la segnaletica fissa presente nell'area
- [ ] i pilastrini segnalatori gialli indicanti il tracciato del metanodotto
- [ ] i pilastrini segnalatori arancioni indicanti i tracciati del cavo TLC
- [ ] il nastro di avvertimento posto nel terreno

Il metanodotto risulta interrato, rispetto alla generatrice superiore, ad una profondità di circa 2,30 metri. centro strada
1,55 bordo strada lato valle
senso pas

Posizione e profondità sono state determinate tramite :

- [x] strumento cerca tubi, quindi da considerarsi presunte in quanto l'esatta ubicazione del metanodotto è determinabile soltanto attraverso l'esecuzione di scavi di saggio da effettuarsi obbligatoriamente a cura di Snam Rete Gas;
- [ ] esecuzione di n° scavi di saggio con messa a giorno della condotta da effetuarsi a cura di Snam Rete Gas.

Il **Richiedente**, nel **prendere atto** di quanto sopra, si dichiara consapevole che **il presente verbale non costituisce una liberatoria autorizzativa ai lavori /opere,** ma bensì solamente una informativa di supporto tecnico per stabilire eventuali interferenze dei lavori/opere con il metanodotto, la fascia asservita di sicurezza e/o le opere accessorie. Il permesso all'esecuzione dei lavori/opere potrà essere rilasciato da SRG solo a seguito di richiesta scritta, corredata da dettagli progettuali.

I picchetti sono rimossi al termine del picchettamento:

- [ ] si
- [x] no >> il **Richiedente** si impegna a non rimuovere / spostare i segnali indicatori del tracciato del metanodotto. Se ciò dovesse accadere per caso fortuito si impegna a darne tempestiva comunicazione telefonica all'Unità Snam Rete Gas.

Note / Schemi grafici :

Sezione per 19,50 asportato

Data		Per il Richiedente (*)	Per l'unità esercente S.R.G. (*)
19/10/2011			Distretto Nord Occidentale Il Capo Centro di Genova Geom. Massimo Quaretti

(*) La firma deve essere apposta in maniera leggibile

VERBALE PICCHETTAMENTO

Dati identificativi dell' unità esercente Snam Rete Gas competente

Centro/Centrale di : GENOVA Distretto : NORD OCCIDENTALE

Indirizzo : VICO INTERMEDIO, 1C GENOVA n° telefonico (linea diretta presidiata 24 h): 010/6981258

Dati identificativi del Richiedente (Terzo / Appaltatore)

Nominativo/Ragione sociale: AEVENTO S.r.l. - Arch. Lanza

Indirizzo : Corso Italia, 4/2 - SAVONA n° telefonico : 349/3257263

Dati identificativi del metanodotto/impianto

Denominazione : METANODOTTO CAIRO MONTENOTTE - SAVONA DN 300

Comune di : QUILIANO Fogli: 15 Mappali : 55

Riferimenti geografici (es. località) : MONTE BUROT V. 24

Memorandum:

In data odierna Snam Rete Gas alla presenza di un rappresentante del Richiedente, ha provveduto all'esecuzione del picchettamento del tratto di metanodotto in oggetto e/o delle opere ad esso accessorie. Indicativi della posizione del metanodotto SRG e dell'eventuale cavo TLC sono:

- [x] la segnaletica fissa presente nell'area
- [ ] i pilastrini segnalatori gialli indicanti il tracciato del metanodotto
- [ ] i pilastrini segnalatori arancioni indicanti i tracciati del cavo TLC
- [ ] il nastro di avvertimento posto nel terreno

Il metanodotto risulta interrato, rispetto alla generatrice superiore, ad una profondità di circa 1,50 / 1,70 metri. centro strada / 5 mt a monte

Posizione e profondità sono state determinate tramite :

- [x] strumento cerca tubi, quindi da considerarsi presunte in quanto l'esatta ubicazione del metanodotto è determinabile soltanto attraverso l'esecuzione di scavi di saggio da effettuarsi obbligatoriamente a cura di Snam Rete Gas;
- [ ] esecuzione di n° scavi di saggio con messa a giorno della condotta da effetuarsi a cura di Snam Rete Gas.

Il **Richiedente**, nel **prendere atto** di quanto sopra, si dichiara consapevole che **il presente verbale non costituisce una liberatoria autorizzativa ai lavori /opere**, ma bensì solamente una informativa di supporto tecnico per stabilire eventuali interferenze dei lavori/opere con il metanodotto, la fascia asservita di sicurezza e/o le opere accessorie. Il permesso all'esecuzione dei lavori/opere potrà essere rilasciato da SRG solo a seguito di richiesta scritta, corredata da dettagli progettuali.

I picchetti sono rimossi al termine del picchettamento:

- [ ] si
- [ ] no >> il **Richiedente** si impegna a non rimuovere / spostare i segnali indicatori del tracciato del metanodotto. Se ciò dovesse accadere per caso fortuito si impegna a darne tempestiva comunicazione telefonica all'Unità Snam Rete Gas.

Note / Schemi grafici :

Sopralluogo ore 11.00

Data		Per il Richiedente (*)	Per l'unità esercente S.R.G. (*)
19/10/2011			Distretto Nord Occidentale Il Capo Centro di Genova Geom. Massimo Quaretti

(*) La firma deve essere apposta in maniera leggibile

13.11 – BOZZA DI CONVENZIONE COMUNI DI ALTARE E QUILIANO

Comune di ALTARE

Provincia di Savona

PROGETTO PER LA REALIZZAZIONE DI PARCO EOLICO
SUL TERRITORIO DEI COMUNI DI ALTARE E QUILIANO
PARCO EOLICO "FORTE BARACCONE"

CONVENZIONE REGOLANTE L'ASSENSO A FAVORE DELLA ÆVENTO s.r.l. PER LA REALIZZAZIONE, L'ESERCIZIO E LA GESTIONE DI IMPIANTO PER LA PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE EOLICA SUL TERRITORIO COMUNALE

L'anno 2013, il giorno _____ del mese _____, in _____ e nell'ufficio del Segretario Comunale, senza testimoni, perché le Parti, cittadini italiani giuridicamente capaci e dalla cui identità io Segretario comunale sono certo, vi hanno rinunciato tra loro e con il mio consenso, si sono personalmente costituiti i Signori:

- per l'Amministrazione comunale di ALTARE, di seguito "il Comune", il _____, nato a: _____, il _____, domiciliato per la carica in Via _____, Altare, Cod.Fisc.:_____, nella sua qualità di _____, il quale dichiara di intervenire ed agire in questo atto, esclusivamente a nome e nell'interesse del Comune di Altare, in virtù:

_____

_____

_____.

- per ÆVENTO s.r.l. il Sig. Gabriele Lanza, nato a Quiliano (SV) il 05/08/1964, in qualità di Presidente del Consiglio di Amministrazione della Società ÆVENTO s.r.l. con sede legale in Savona C.so Italia 4/2, e partita IVA 01492670094.

Premesso che:

1. la legislazione nazionale in materia energetica stimola e promuove lo sviluppo e l'utilizzo delle fonti rinnovabili; a tal fine prevede strumenti, procedure ed interventi per incentivare l'utilizzazione delle fonti rinnovabili per la produzione di energia elettrica, annoverando fra di esse le fonti eoliche;
2. la Legge n. 10 del 9 gennaio 199, recante la norme per l'attuazione del Piano energetico Nazionale, l'utilizzazione delle fonti rinnovabili di energia "*è considerata di pubblico interesse e di pubblica utilità e le opere relative sono equiparate alle opere dichiarate indifferibili e urgenti*";
3. il D.Lgs. n. 79 del 16 marzo 1999 relativo alla promozione dell'energia elettrica prodotta da fonti rinnovabili nel mercato interno dell'elettricità, incentiva lo sviluppo e l'utilizzazione delle fonti rinnovabili di energia, considerando come tale anche quella eolica;
4. il D.Lgs. n. 387 del 29 dicembre 2003, in attuazione della direttiva 2001/77/CE in materia di promozione dell'energia elettrica prodotta da fonti energetiche rinnovabili nel mercato interno dell'elettricità, conferma ed integra la disciplina di cui sopra e dispone che "*...la costruzione e l'esercizio degli impianti di produzione di energia elettrica alimentati da fonti rinnovabili, gli interventi di modifica, potenziamento, rifacimento totale o parziale e riattivazione, nonché le opere connesse e le infrastrutture indispensabili alla costruzione ed all'esercizio degli impianti stessi, sono soggetti ad Autorizzazione Unica, rilasciata dalla Regione o altro soggetto istituzionale delegato dalla Regione, nel rispetto delle normative vigenti in materia di tutela dell'ambiente, di tutela del paesaggio e del patrimonio storico artistico...*";
5. la Legge n. 239 del 23 agosto 2004 sul riordino del settore energetico, nonché delega al governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in

materia di energia prevede che "... *le Regioni e gli enti locali territorialmente interessati dalla localizzazione di nuove infrastrutture energetiche, ovvero dal potenziamento o trasformazione di infrastrutture esistenti hanno diritto di stipulare accordi con i soggetti proponenti che individuino misure di compensazione e riequilibrio ambientale coerenti con gli obiettivi generali di politica energetica nazionale, ...*";

6. il Decreto Interministeriale del 10 settembre 2010, con cui sono state emanate le "Linee Guida per l'autorizzazione degli impianti di produzione di energia da fonte rinnovabile" specifica, in merito alle misure di compensazione, che: "*… per l'attività di produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile non è dovuto alcun corrispettivo monetario a favore dei Comuni e che l'Autorizzazione Unica può prevedere misure compensative a carattere non meramente patrimoniale a favore dei Comuni da orientare su interventi di miglioramento ambientale correlati alla mitigazione degli impatti riconducibili all'impianto*…";
7. la società ÆVENTO ha per oggetto sociale e svolge, direttamente ovvero in collaborazione con società specializzate con le quali sussistono accordi dedicati, la progettazione, la realizzazione e l'esercizio di impianti per la produzioni di energia da fonti rinnovabili e, nel caso specifico, da sorgente eolica;
8. la società ÆVENTO, nell'ambito del quadro di riferimenti di cui ai punti precedenti, intende realizzare un parco eolico nella porzione più occidentale del sito denominato 02_SV come individuato dalla Regione Liguria nello schema dei siti potenzialmente idonei all'installazione di impianti eolici industriali (allegato 1 alla D.C.R. - Assemblea Legislativa della Liguria del 03/02/2009 N.3 : aggiornamento degli obiettivi del Piano Energetico Regionale Ligure – PEARL per

l'energia eolica). L'identificazione territoriale è individuata nella planimetria di cui all'Allegato "A";

9. la società ÆVENTO, in forza di scritture private, ha piena disponibilità d'intervento sui terreni su cui verrà installato l'impianto eolico ed intende, tramite accordi bonari, acquisire la disponibilità dei terreni rimanenti ed accessori evitando ogni procedura di esproprio per pubblica utilità. In particolare, la società ha piena disponibilità dei terreni ove verrà installato il parco eolico, così come identificati nell'Allegato "B", ubicati nei comuni di Altare e Quiliano, censiti catastalmente come appresso indicato:

Nome aerogeneratore	Potenza nominale	su territorio in Comune	Fg.	particella
AE_01	1,5 MW	Quiliano	38	40
AE_02	1,5 MW	Altare	14	23
			15	3
AE_03	1,5 MW	Altare	15	3
AE_04	1,5 MW	Altare	14	23

10. la società ÆVENTO, ha individuato nei terreni di cui sopra un'area particolarmente vocata alla realizzazione di un parco eolico, sia per le favorevoli presupposte idonee condizioni tecnico-ambientali, sia per autonoma volontà di sviluppare un progetto che, coerentemente con le direttive del PEARL, pone la massima attenzione al paesaggio ed all'ambiente;
11. la società ÆVENTO, fin da luglio 2007, ha installato sul sito una stazione anemometrica e quindi dispone dei dati del vento pluriennali; ha inoltre condotto le opportune indagini geologiche, archeologiche,

vegetazionali, il monitoraggio dell'avifauna e dei chirotteri come previsto dal protocollo elaborato dalla Regione Liguria ai sensi della D.G.R. n. 551 del 23 maggio 2008: sulla base dei contenuti della succitata normativa regionale, i monitoraggi svolti risultano conformi alle direttive per l'idoneità;

12. la costruzione dell'impianto necessita indicativamente di:
    - un numero adeguato di aerogeneratori della massima potenza installabile in relazione alle caratteristiche del sito (in particolare accessibilità all'area d'intervento) completi di opere fondazionali, collegamenti di segnale e potenza;
    - una rete elettrica di collegamento degli aerogeneratori e per l'allacciamento alla rete elettrica di distribuzione con obbligo di connessione a terzi, debitamente interrata;
    - un manufatto, di caratteristiche e dimensioni idonee, quale sala di controllo dell'impianto (sala quadri elettrici) e cabina elettrica di connessione e misura (sezione di Enel Distribuzione);
    - il recupero delle infrastrutture viarie esistenti attraverso interventi di adeguamento alle caratteristiche funzionali per il transito dei mezzi di cantiere e per il trasporto dei componenti dell'impianto;
13. la presente convenzione costituisce manifestazione di assenso da parte del Comune all'iniziativa assunta da ÆVENTO s.r.l. per la realizzazione del parco eolico.

Tutto ciò premesso ed accertato, le parti convengono e stipulano quanto segue:

ART. 1 Premesse ed allegati

Le Premesse e gli Allegati costituiscono parte integrante e sostanziale della presente Convenzione, di cui costituiscono il presupposto contrattuale avendo efficacia vincolante e precettiva, al pari di quanto disposto dai seguenti articoli.

ART. 2 Oggetto della Convenzione

La presente convenzione regola il rapporto della società ÆVENTO con il Comune per la realizzazione e l'esercizio dell'impianto eolico di cui in premessa, delle relative opere accessorie e di collegamento necessarie per accedere agli aerogeneratori, alla cabina elettrica di consegna, ai cavidotti interrati e all'eventuale stazione di trasformazione.

Gli impegni e l'esecuzione degli adempimenti derivanti dalla presente convenzione sono subordinati all'ottenimento da parte di ÆVENTO s.r.l. dell'Autorizzazione Unica, nonché di ogni altra autorizzazione o permesso previsti dal D.Lgs. n. 387/2003 e dalla normativa regionale in quanto necessari per la realizzazione e l'esercizio dell'impianto eolico.

ART.3 Tempi di esecuzione

I lavori per la realizzazione, avranno inizio, nei dodici mesi successivi al rilascio, da parte della Provincia di Savona, dell'Autorizzazione Unica prevista dall'art.12 del D. Lgs. N.° 387/2003, da rilasciarsi nei termini previsti dalla citata norma, ed acquisiti tutti i pareri, i nullaosta e le autorizzazioni necessarie e previste dalla legge stessa per dare inizio ai lavori.

ART.4 Obbligazioni della Società

Ai fini della presente convenzione ÆVENTO s.r.l. :

1. esonera il Comune da qualsiasi responsabilità connessa alla realizzazione, gestione, funzionamento e manutenzione dell'impianto eolico in quanto attività, sebbene di pubblico interesse, esclusivamente privata;
2. si impegna ad iniziare la costruzione della centrale eolica entro dodici mesi dal rilascio del titolo abilitativo da parte dell'autorità competente e a completarla entro quarantotto mesi dalla data del titolo abilitativo, tranne eventuali casi di forza maggiore;
3. si impegna a garantire nella zona del sito, sulle porzioni di terreno prescelto per l'insediamento dell'impianto eolico e non occupate dai singoli aerogeneratori o da altri impianti o parti di impianto, lo svolgimento delle normali attività che siano compatibili con la presenza ed il corretto funzionamento degli impianti stessi;
4. si impegna, a proprie cure e spese alla verifica della fattibilità tecnico-economica, alla successiva progettazione, al deposito degli atti presso gli Organi preposti alla verifica ed alle autorizzazioni, nonché all'ottenimento delle stesse;
5. si impegna, a proprie cure e spese alla realizzazione, e successiva manutenzione e gestione del parco eolico, oggetto della presente Convenzione;
6. si impegna a porre in essere, per le forniture ed i lavori da appaltare, connessi alla realizzazione degli impianti eolici, nel rispetto della vigente normativa nazionale comunitaria, iniziative e misure atte a consentire, sia nelle commesse che nelle sub-commesse, il coinvolgimento dell'imprenditoria locale per tutti i lavori le cui entità e caratteristiche tecniche siano compatibili con la relativa specializzazione e capacità imprenditoriale, sempre che le imprese

stesse siano in possesso dei requisiti tecnico-qualitativi richiesti ed a parità di condizioni economiche;

7. nel caso di esigenze di fabbisogno di personale per attività inerenti la gestione dell'impianto, s'impegna per l'utilizzo di operatori locali in possesso dei necessari requisiti tecnico/professionali di base e che offrano parità di condizioni economiche, orientando la scelta fra i residenti del Comune;
8. si impegna, alla fine delle operazioni di installazione dell'impianto, al ripristino dei luoghi attraverso interventi migliorativi dal punto di vista ambientale delle aree interessate dal cantiere, anche mediante piantumazione di essenze vegetazionali autoctone;
9. si impegna già in fase di progettazione e nelle successive fasi di realizzazione e gestioni degli impianti a seguire tutte le norme di sicurezza, ambientali e contributive previste dalla legge;
10. nella fase di conduzione dell'impianto si impegna a renderlo disponibile a visite periodiche da parte di Tecnici del Comune al solo fine di accertare lo stato dei luoghi e dell'impianto nel suo complesso nonché di segnalare agli enti competenti anomalie potenzialmente dannose connesse alla conduzione dell'impianto.
11. si impegna, alla scadenza della Convenzione, fatto in ogni caso salva la possibilità di concordare espressamente e nei casi consentiti dalla legge, la proroga della stessa, alla totale rimozione degli impianti realizzati, esclusa la rimozione e il ripristino delle fondazioni interrate e della parte di impianto ceduta ad Enel Distribuzione S.p.a., senza addebitare nessun onere a carico del Comune.

ART.5 Obbligazioni del Comune

Ai fini della presente Convenzione il Comune:

1. dichiara di approvare preliminarmente e per quanto di sua

competenza, rispetto all'accettazione del presente accordo, l'iniziativa proposta da ÆVENTO s.r.l. e di accettarne quindi l'ubicazione delle opere, infrastrutture e manufatti nell'area di terreno che risulta interessata dall'intervento;

2. si impegna a favorire l'iter amministrativo del progetto presso tutte le sedi ed Enti preposti;
3. autorizza ÆVENTO ad occupare, a titolo gratuito, con uomini e mezzi, nei termini e tempi necessari alla esecuzione dei lavori, le aree comunali e/o di sua pertinenza, necessarie alla esecuzione dei lavori di costruzione, esercizio, gestione e manutenzione dell'impianto eolico;
4. si impegna, agli effetti della presente Convenzione, a concedere a ÆVENTO l'uso gratuito, per la fase esecutiva dei lavori di costruzione ed esercizio dell'impianto eolico, delle strade comunali di accesso al sito e del sottosuolo per l'interramento dell'elettrodotto, nonché a favorire, previe acquisizioni ove occorrenti, gli opportuni atti di assenso dei proprietari delle aree per la costituzione dei diritti di servitù necessari per l'adeguamento delle vie di accesso e per la realizzazione dei cavidotti interrati connessi all'impianto;
5. si impegna ad apportare variante agli Strumenti Urbanistici Vigenti, ai sensi dell'Art. 29 della LR n° 16/2008, per l'area di installazione del parco eolico, nelle tempistiche e modalità previste dalla normativa;
6. si impegna a non compiere alcuna attività che possa risultare di intralcio alla esecuzione dei lavori e delle opere occorrenti alla realizzazione, alla gestione, alla manutenzione ed al funzionamento dell'impianto, così come si asterrà dal porre in essere fatti o atti - in riferimento alla distanza tecnica minima - che possano creare pericolo all'Impianto eolico, oppure che ne riducano la produzione e/o il normale uso ovvero che ne diminuiscano le prestazioni;
7. consente alla ÆVENTO s.r.l. di costituire garanzie, anche reali, sui diritti

nascenti dalla presente Convenzione in favore di terzi, ivi compresi eventuali finanziatori, ed ai terzi beneficiari delle suddette garanzie di esercitare diritti derivanti dalla prestazione delle stesse, fermo restando il diritto del Comune a percepire i corrispettivi e servizi ad esso dovuti in forza della presente Convenzione;

8. autorizza ÆVENTO s.r.l. a poter trasferire in capo a terzi la posizione contrattuale relativa alla presente Convenzione, fermo restando che tale trasferimento non pregiudicherà in ogni caso il diritto del Comune a percepire i corrispettivi e servizi ivi pattuiti e che il terzo designato subentrerà alla società ÆVENTO s.r.l. in tutti i rapporti giuridici attivi e passivi a quest'ultima facenti capo nei confronti del Comune.

   Resta inteso che l'eventuale trasferimento della posizione contrattuale non comporterà la liberazione del cedente alle obbligazioni verso il contraente ceduto.

ART.6 Durata della Convenzione

La presente convenzione avrà durata di anni trenta a partire dalla data di firma della presente e sarà eventualmente rinnovabile per un periodo convenuto tra le parti, previa richiesta scritta.

ART.7 Efficacia della Convenzione e risoluzione

La presente convezione è valida dalla data di sua sottoscrizione ed efficace a far data dell'ottenimento dell'Autorizzazione Unica ai sensi dell'art.12 del D.lgs. 387/2003 a costruire e gestire l'impianto eolico.

La presente Convenzione si intenderà risolta di diritto, senza dar luogo ad alcuna pretesa di indennizzo, qualora sussistano impedimenti alla realizzazione degli impianti, le cui ragioni non siano imputabili al Comune o alla società ÆVENTO, ovvero nel caso in cui, entro il termine di ventiquattro mesi dalla sottoscrizione, non si sia giunti all'ottenimento delle autorizzazioni

necessarie per dare corso ai lavori.

La presente Convenzione si intenderà altresì risolta di diritto nel caso in cui la società ÆVENTO utilizzi l'area per una destinazione diversa da quella convenuta e specificata nel progetto approvato. ÆVENTO, infine, a suo insindacabile giudizio, potrà risolvere l'accodo qualora intervengano modifiche normative e/o tariffarie significative, o ancora nel caso in cui all'iter autorizzativo vengano imposte modifiche sostanziali di progetto tali da alterare la fattibilità tecnica-economica dell'iniziativa.

In questi casi, sono fatti salvi i canoni e/o corrispettivi eventualmente già versati a favore del Comune.

ART.8 Misure ed interventi compensativi

Posto che il parco eolico progettato dalla società ÆVENTO presenta un coinvolgimento intercomunale, poiché gli aerogeneratori insisteranno su aree territorialmente di competenza dei Comuni di Altare e Quiliano, la società ÆVENTO garantisce la piena libertà dei Comuni di stipulare accordi di ripartizione dei proventi complessivamente erogati dalla stessa.

Le Parti concordano che ÆVENTO, a fronte degli impegni assunti dal Comune in virtù della presente Convenzione, ovvero per l'approvazione e adozione di ogni atto diretto e/o correlato utile alla realizzazione dell'impianto eolico, delle opere accessorie e compensative, per la costituzione di ogni ulteriore diritto afferente la realizzazione, manutenzione ed esercizio dell'impianto eolico e delle relative opere accessorie e di collegamento, anche con riferimento alle strade di accesso ai siti, ivi compresa la costituzione di diritti di servitù sulle aree eventualmente di proprietà del Comune (strade, ecc.), nonché per gli oneri e disagi che potranno essere arrecati dalla realizzazione, esercizio e manutenzione dei citati impianti eolici ed accessori, ed infine per mera liberalità, metterà in atto le seguenti misure compensative:

1. ÆVENTO si impegna a realizzare, gestire e mantenere a propria cura e spese, ai sensi della Disciplina introdotta dalle Linee Guida Interministeriali di cui al D.M. 10 settembre 2010, in virtù dell'Autorizzazione Unica del progetto dell'impianto eolico, così come presentato agli atti della Conferenza dei Servizi, al fine di sensibilizzare la cittadinanza sui temi dell'efficienza energetica e delle fonti rinnovabili e per tutelare e mitigare gli impatti sul territorio:
    1. un impianto di telesorveglianza mirato alla prevenzione di incendi boschivi per il versante territoriale del Comune di Altare da installarsi su una torre eolica dell'impianto a progetto, collegato con la Protezione Civile – Servizio Pubblico Antincendio;
    2. opere di compensazione ambientale, a carattere continuativo, da effettuarsi a partire dalla messa in esercizio dell'impianto eolico, per il periodo di durata della convenzione:
        a. canalizzazione e regimazione delle acque di scolo, messa in sicurezza scarpate, adeguamento e manutenzione continuativa della viabilità di accesso al parco eolico e della viabilità infraparco come indicato nella documentazione di progetto consegnata in Conferenza dei Servizi;
        b. progettazione, realizzazione e fornitura diretta o attraverso appalto, di un impianto di produzione di energia elettrica di tipo fotovoltaico di potenza fino a 15 KWp da installarsi su edificio e/o manufatti idonei di proprietà del Comune ed individuati dal Comune stesso. Tale impianto dovrà essere allacciato alla rete entro i primi 12 mesi dalla avvenuta autorizzazione alla costruzione ed all'esercizio dell'impianto eolico. La società ÆVENTO si impegna altresì a garantirne la manutenzione per la durata dell'impianto

fotovoltaico stesso, fino ad un massimo corrispondente alla validità della presente convenzione;

c. fornitura e installazione di un impianto di produzione di acqua calda sanitaria mediante pannelli solari, fino a 10 m^2, da installarsi sul edificio e/o manufatti idonei di proprietà del Comune individuati dal Comune stesso. Tale impianto dovrà essere allacciato all'esistente Centrale Termica dello stabile oggetto d'intervento entro i primi 12 mesi dalla avvenuta autorizzazione alla costruzione ed all'esercizio dell'impianto eolico;

d. _____
_____
_____
_____
_____
_____;

e. _____
_____
_____
_____
_____
_____.

ART.9 Ripristino dei luoghi

Al termine della durata della convenzione o del suo termine ulteriore di proroga, o in caso di esercizio del diritto di recesso, dalla relativa comunicazione, l'area interessata dovrà essere liberata dalle apparecchiature rimovibili, dalle opere superficiali che possano costituire intralcio a qualsiasi utilizzazione del terreno e dalle opere provvisionali, e

sgomberata dalle macerie. Dovrà essere garantito il ripristino ambientale dei luoghi attraverso la piantumazione di essenze autoctone nel rispetto della vigente normativa in materia, escluso le fondazioni interrate degli aerogeneratori e le opere e i materiali costituenti impianto di rete facenti parte della rete elettrica nazionale (RTN), ceduta gestita ed operata da Enel Distribuzione S.p.a

ART. 10 Diritto di recesso e/o modifiche della convenzione

ÆVENTO si riserva il diritto di recedere senza oneri dalla Convenzione, prima dell'inizio dei lavori, qualora sussistono impedimenti alla realizzazione degli impianti, per ragioni non imputabili al Comune o ad ÆVENTO, quali ad esempio inattuabilità di realizzare parti essenziali per il buon funzionamento dell'Impianto, ovvero per l'impossibilità di allacciamento alla rete elettrica o di esercizio e/o gestione dell'impianto eolico.

ÆVENTO, inoltre, a suo insindacabile giudizio, potrà risolvere il presente accordo, qualora nel corso dell'iter autorizzativo o in fase di realizzazione, vengano imposte modifiche di progetto tali da alterare la sostenibilità tecnica ed economica dello stesso. Per tali modifiche si intende la riduzione del numero di turbine e/o dei MW di progetto.

In alternativa, in tali situazioni, ÆVENTO potrà richiedere al Comune di concordare modifiche alle misure e gli interventi compensativi previsti dalla presente convenzione.

Le Parti concordano altresì che qualora nel periodo di validità della convenzione intervengano variazioni normative o tariffarie significative, si procederà alla immediata modifica della convenzione in relazione alle mutate condizioni; saranno in ogni caso fatti salvi i corrispettivi eventualmente già versati in favore del Comune.

ART. 12. Penali

Ogni giorno di ritardo relativamente al completamento dei lavori entro il termine indicato all'ART. 4 punto 2, per cause direttamente imputabili alla società, comporterà l'obbligo di corresponsione al Comune di una penale di € 50 per ciascun giorno di ritardo registrato, sino ad un massimo di Euro 5.000,00 (cinquemila/00);

ART. 13. Definizione delle controversie

Le controversie che dovessero insorgere in ordine alla validità, esecuzione, risoluzione ed interpretazione della presente Convenzione in ogni sua clausola, saranno oggetto di preventiva ed amichevole composizione tra le Parti. Il mancato raggiungimento dell'accordo, apre la via alla ordinaria giurisdizione.

La Parti di comune accordo eleggono quale foro competente in via esclusiva il Foro di Savona.

Art. 14. Clausola di riservatezza.

Tutti gli atti, i documenti, le informazioni, le notizie, le proiezioni le stime e i dati, di qualsiasi natura, anche se non espressamente qualificati, come confidenziali; le informazioni che verranno a qualsiasi titolo comunicati e/o resi noti prima o dopo la data del presente accordo, verbalmente o per iscritto da amministratori, dipendenti, collaboratori o consulenti o che sono stati o che saranno acquisiti dal Comune sono da considerarsi come "Riservate" e non divulgabili.

Il Comune di Altare, ai sensi dell'art. 13 del Dlgs. n. 196/2003 (cosiddetto "Codice della privacy"), informa la Società che tratterà i dati contenuti nel presente contratto esclusivamente per lo svolgimento delle attività e per l'assolvimento degli obblighi previsti dalle leggi e dai regolamenti comunali in materia.

ART. 15. Norme applicabili

Per quanto non regolato dal presente atto si fa rinvio alle vigenti disposizioni del codice civile e alle leggi vigenti in materia. Il presente contratto è impegnativo per le parti dal momento della sottoscrizione, avendo inteso le stesse regolare i propri rapporti presenti e futuri.

ART. 16. Spese ed oneri

Sono a carico della Società, ai sensi dell'art. 112 del D.P.R. n. 554/1999 e dell'art. 8 del Decreto del Ministro dei L.L.P.P. n. 145/2000, tutte le spese del contratto per bolli, registrazione e diritti di segreteria, e tutti gli oneri connessi alla sua stipulazione, compresi quelli tributari.

Alla registrazione del contratto provvederà il Comune al quale la Società ha anticipato le spese occorrenti.

Art. 17 Comunicazioni - elezione di domicilio

Tutte le comunicazioni pertinenti e relative alla presente Convenzione ed alla sua esecuzione si intenderanno validamente effettuate tra le Parti se trasmesse per iscritto a mezzo raccomandata a.r., anticipata via telefax.

Le comunicazioni inviate a ÆVENTO dovranno essere:

- anticipate via mail-PEC: gabriele.lanza@archiworldpec.it all'attenzione del Presidente Gabriele Lanza;
- spedite per raccomandata a.r. in Savona, Corso Italia n.° 4/2, 17100 Savona (SV).

Le comunicazioni inviate al Comune di Altare dovranno essere:

- anticipate via telefax al numero: …….....
- spedite per raccomandata a.r. in: ….....

Le parti eleggono domicilio ai fini del presente contratto presso le sedi così come indicato in premessa.

Si allegano:

Allegato "A": identificazione territoriale
(cfr. TAV. 1.2_localizzazione delle aree d'intervento con layout aerogeneratori AEVENTO s.r.l.)

Allegato "B": terreni ove verrà installato il parco eolico
(cfr. TAV. 3.2_layout di progetto ed infrastruttura su base catastale)

Per il Comune Per la Società

..... ……

Richiesto io Segretario Comunale ho ricevuto il presente atto che, scritto con mezzi elettronici da persone di mia fiducia, si compone di pagine _____ fin qui e del quale ho dato lettura alle parti che l'approvano e sottoscrivono insieme a me.

Comune di QUILIANO

Provincia di Savona

PROGETTO PER LA REALIZZAZIONE DI PARCO EOLICO
SUL TERRITORIO DEI COMUNI DI ALTARE E QUILIANO
PARCO EOLICO "FORTE BARACCONE"

CONVENZIONE REGOLANTE L'ASSENSO A FAVORE DELLA ÆVENTO s.r.l. PER LA REALIZZAZIONE, L'ESERCIZIO E LA GESTIONE DI IMPIANTO PER LA PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE EOLICA SUL TERRITORIO COMUNALE

L'anno 2013, il giorno _____ del mese _____, in _____ e nell'ufficio del Segretario Comunale, senza testimoni, perché le Parti, cittadini italiani giuridicamente capaci e dalla cui identità io Segretario comunale sono certo, vi hanno rinunciato tra loro e con il mio consenso, si sono personalmente costituiti i Signori:

- per l'Amministrazione comunale di QUILIANO, di seguito "il Comune", il _____, nato a: _____, il _____, domiciliato per la carica in località Massapè 21, Quiliano, Cod.Fisc.:_____, nella sua qualità di _____, il quale dichiara di intervenire ed agire in questo atto, esclusivamente a nome e nell'interesse del Comune di Quiliano, in virtù:

_____

_____

_____.

- per ÆVENTO s.r.l. il Sig. Gabriele Lanza, nato a Quiliano (SV) il 05/08/1964, in qualità di Presidente del Consiglio di Amministrazione della Società ÆVENTO s.r.l. con sede legale in Savona C.so Italia 4/2, e partita IVA 01492670094.

Premesso che:

1. la legislazione nazionale in materia energetica stimola e promuove lo sviluppo e l'utilizzo delle fonti rinnovabili; a tal fine prevede strumenti, procedure ed interventi per incentivare l'utilizzazione delle fonti rinnovabili per la produzione di energia elettrica, annoverando fra di esse le fonti eoliche;
2. la Legge n. 10 del 9 gennaio 199, recante la norme per l'attuazione del Piano energetico Nazionale, l'utilizzazione delle fonti rinnovabili di energia "*è considerata di pubblico interesse e di pubblica utilità e le opere relative sono equiparate alle opere dichiarate indifferibili e urgenti*";
3. il D.Lgs. n. 79 del 16 marzo 1999 relativo alla promozione dell'energia elettrica prodotta da fonti rinnovabili nel mercato interno dell'elettricità, incentiva lo sviluppo e l'utilizzazione delle fonti rinnovabili di energia, considerando come tale anche quella eolica;
4. il D.Lgs. n. 387 del 29 dicembre 2003, in attuazione della direttiva 2001/77/CE in materia di promozione dell'energia elettrica prodotta da fonti energetiche rinnovabili nel mercato interno dell'elettricità, conferma ed integra la disciplina di cui sopra e dispone che "*...la costruzione e l'esercizio degli impianti di produzione di energia elettrica alimentati da fonti rinnovabili, gli interventi di modifica, potenziamento, rifacimento totale o parziale e riattivazione, nonché le opere connesse e le infrastrutture indispensabili alla costruzione ed all'esercizio degli impianti stessi, sono soggetti ad Autorizzazione Unica, rilasciata dalla Regione o altro soggetto istituzionale delegato dalla Regione, nel rispetto delle normative vigenti in materia di tutela dell'ambiente, di tutela del paesaggio e del patrimonio storico artistico...*";
5. la Legge n. 239 del 23 agosto 2004 sul riordino del settore energetico, nonché delega al governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in

materia di energia prevede che "... *le Regioni e gli enti locali territorialmente interessati dalla localizzazione di nuove infrastrutture energetiche, ovvero dal potenziamento o trasformazione di infrastrutture esistenti hanno diritto di stipulare accordi con i soggetti proponenti che individuino misure di compensazione e riequilibrio ambientale coerenti con gli obiettivi generali di politica energetica nazionale, ...*";

6. il Decreto Interministeriale del 10 settembre 2010, con cui sono state emanate le "Linee Guida per l'autorizzazione degli impianti di produzione di energia da fonte rinnovabile" specifica, in merito alle misure di compensazione, che: "*… per l'attività di produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile non è dovuto alcun corrispettivo monetario a favore dei Comuni e che l'Autorizzazione Unica può prevedere misure compensative a carattere non meramente patrimoniale a favore dei Comuni da orientare su interventi di miglioramento ambientale correlati alla mitigazione degli impatti riconducibili all'impianto*…";
7. la società ÆVENTO ha per oggetto sociale e svolge, direttamente ovvero in collaborazione con società specializzate con le quali sussistono accordi dedicati, la progettazione, la realizzazione e l'esercizio di impianti per la produzioni di energia da fonti rinnovabili e, nel caso specifico, da sorgente eolica;
8. la società ÆVENTO, nell'ambito del quadro di riferimenti di cui ai punti precedenti, intende realizzare un parco eolico nella porzione più occidentale del sito denominato 02_SV come individuato dalla Regione Liguria nello schema dei siti potenzialmente idonei all'installazione di impianti eolici industriali (allegato 1 alla D.C.R. - Assemblea Legislativa della Liguria del 03/02/2009 N.3 : aggiornamento degli obiettivi del Piano Energetico Regionale Ligure – PEARL per

l'energia eolica). L'identificazione territoriale è individuata nella planimetria di cui all'Allegato "A";

9. la società ÆVENTO, in forza di scritture private, ha piena disponibilità d'intervento sui terreni su cui verrà installato l'impianto eolico ed intende, tramite accordi bonari, acquisire la disponibilità dei terreni rimanenti ed accessori evitando ogni procedura di esproprio per pubblica utilità. In particolare, la società ha piena disponibilità dei terreni ove verrà installato il parco eolico, così come identificati nell'Allegato "B", ubicati nei comuni di Altare e Quiliano, censiti catastalmente come appresso indicato:

Nome aerogeneratore	Potenza nominale	su territorio in Comune	Fg.	particella
AE_01	1,5 MW	Quiliano	38	40
AE_02	1,5 MW	Altare	14	23
			15	3
AE_03	1,5 MW	Altare	15	3
AE_04	1,5 MW	Altare	14	23

10. la società ÆVENTO, ha individuato nei terreni di cui sopra un'area particolarmente vocata alla realizzazione di un parco eolico, sia per le favorevoli presupposte idonee condizioni tecnico-ambientali, sia per autonoma volontà di sviluppare un progetto che, coerentemente con le direttive del PEARL, pone la massima attenzione al paesaggio ed all'ambiente;
11. la società ÆVENTO, fin da luglio 2007, ha installato sul sito una stazione anemometrica e quindi dispone dei dati del vento pluriennali; ha inoltre condotto le opportune indagini geologiche, archeologiche,

vegetazionali, il monitoraggio dell'avifauna e dei chirotteri come previsto dal protocollo elaborato dalla Regione Liguria ai sensi della D.G.R. n. 551 del 23 maggio 2008: sulla base dei contenuti della succitata normativa regionale, i monitoraggi svolti risultano conformi alle direttive per l'idoneità;

12. la costruzione dell'impianto necessita indicativamente di:
    - un numero adeguato di aerogeneratori della massima potenza installabile in relazione alle caratteristiche del sito (in particolare accessibilità all'area d'intervento) completi di opere fondazionali, collegamenti di segnale e potenza;
    - una rete elettrica di collegamento degli aerogeneratori e per l'allacciamento alla rete elettrica di distribuzione con obbligo di connessione a terzi, debitamente interrata;
    - un manufatto, di caratteristiche e dimensioni idonee, quale sala di controllo dell'impianto (sala quadri elettrici) e cabina elettrica di connessione e misura (sezione di Enel Distribuzione);
    - il recupero delle infrastrutture viarie esistenti attraverso interventi di adeguamento alle caratteristiche funzionali per il transito dei mezzi di cantiere e per il trasporto dei componenti dell'impianto;
13. la presente convenzione costituisce manifestazione di assenso da parte del Comune all'iniziativa assunta da ÆVENTO s.r.l. per la realizzazione del parco eolico.

Tutto ciò premesso ed accertato, le parti convengono e stipulano quanto segue:

ART. 1 Premesse ed allegati

Le Premesse e gli Allegati costituiscono parte integrante e sostanziale della presente Convenzione, di cui costituiscono il presupposto contrattuale avendo efficacia vincolante e precettiva, al pari di quanto disposto dai seguenti articoli.

ART. 2 Oggetto della Convenzione

La presente convenzione regola il rapporto della società ÆVENTO con il Comune per la realizzazione e l'esercizio dell'impianto eolico di cui in premessa, delle relative opere accessorie e di collegamento necessarie per accedere agli aerogeneratori, alla cabina elettrica di consegna, ai cavidotti interrati e all'eventuale stazione di trasformazione.

Gli impegni e l'esecuzione degli adempimenti derivanti dalla presente convenzione sono subordinati all'ottenimento da parte di ÆVENTO s.r.l. dell'Autorizzazione Unica, nonché di ogni altra autorizzazione o permesso previsti dal D.Lgs. n. 387/2003 e dalla normativa regionale in quanto necessari per la realizzazione e l'esercizio dell'impianto eolico.

ART.3 Tempi di esecuzione

I lavori per la realizzazione, avranno inizio, nei dodici mesi successivi al rilascio, da parte della Provincia di Savona, dell'Autorizzazione Unica prevista dall'art.12 del D. Lgs. N.° 387/2003, da rilasciarsi nei termini previsti dalla citata norma, ed acquisiti tutti i pareri, i nullaosta e le autorizzazioni necessarie e previste dalla legge stessa per dare inizio ai lavori.

ART.4 Obbligazioni della Società

Ai fini della presente convenzione ÆVENTO s.r.l. :

1. esonera il Comune da qualsiasi responsabilità connessa alla realizzazione, gestione, funzionamento e manutenzione dell'impianto eolico in quanto attività, sebbene di pubblico interesse, esclusivamente privata;
2. si impegna ad iniziare la costruzione della centrale eolica entro dodici mesi dal rilascio del titolo abilitativo da parte dell'autorità competente e a completarla entro quarantotto mesi dalla data del titolo abilitativo, tranne eventuali casi di forza maggiore;
3. si impegna a garantire nella zona del sito, sulle porzioni di terreno prescelto per l'insediamento dell'impianto eolico e non occupate dai singoli aerogeneratori o da altri impianti o parti di impianto, lo svolgimento delle normali attività che siano compatibili con la presenza ed il corretto funzionamento degli impianti stessi;
4. si impegna, a proprie cure e spese alla verifica della fattibilità tecnico-economica, alla successiva progettazione, al deposito degli atti presso gli Organi preposti alla verifica ed alle autorizzazioni, nonché all'ottenimento delle stesse;
5. si impegna, a proprie cure e spese alla realizzazione, e successiva manutenzione e gestione del parco eolico, oggetto della presente Convenzione;
6. si impegna a porre in essere, per le forniture ed i lavori da appaltare, connessi alla realizzazione degli impianti eolici, nel rispetto della vigente normativa nazionale comunitaria, iniziative e misure atte a consentire, sia nelle commesse che nelle sub-commesse, il coinvolgimento dell'imprenditoria locale per tutti i lavori le cui entità e caratteristiche tecniche siano compatibili con la relativa specializzazione e capacità imprenditoriale, sempre che le imprese

stesse siano in possesso dei requisiti tecnico-qualitativi richiesti ed a parità di condizioni economiche;

7. nel caso di esigenze di fabbisogno di personale per attività inerenti la gestione dell'impianto, s'impegna per l'utilizzo di operatori locali in possesso dei necessari requisiti tecnico/professionali di base e che offrano parità di condizioni economiche, orientando la scelta fra i residenti del Comune;
8. si impegna, alla fine delle operazioni di installazione dell'impianto, al ripristino dei luoghi attraverso interventi migliorativi dal punto di vista ambientale delle aree interessate dal cantiere, anche mediante piantumazione di essenze vegetazionali autoctone;
9. si impegna già in fase di progettazione e nelle successive fasi di realizzazione e gestioni degli impianti a seguire tutte le norme di sicurezza, ambientali e contributive previste dalla legge;
10. nella fase di conduzione dell'impianto si impegna a renderlo disponibile a visite periodiche da parte di Tecnici del Comune al solo fine di accertare lo stato dei luoghi e dell'impianto nel suo complesso nonché di segnalare agli enti competenti anomalie potenzialmente dannose connesse alla conduzione dell'impianto.
11. si impegna, alla scadenza della Convenzione, fatto in ogni caso salva la possibilità di concordare espressamente e nei casi consentiti dalla legge, la proroga della stessa, alla totale rimozione degli impianti realizzati, esclusa la rimozione e il ripristino delle fondazioni interrate e della parte di impianto ceduta ad Enel Distribuzione S.p.a., senza addebitare nessun onere a carico del Comune.

ART.5 Obbligazioni del Comune

Ai fini della presente Convenzione il Comune:

1. dichiara di approvare preliminarmente e per quanto di sua

competenza, rispetto all'accettazione del presente accordo, l'iniziativa proposta da ÆVENTO s.r.l. e di accettarne quindi l'ubicazione delle opere, infrastrutture e manufatti nell'area di terreno che risulta interessata dall'intervento;

2. si impegna a favorire l'iter amministrativo del progetto presso tutte le sedi ed Enti preposti;
3. autorizza ÆVENTO ad occupare, a titolo gratuito, con uomini e mezzi, nei termini e tempi necessari alla esecuzione dei lavori, le aree comunali e/o di sua pertinenza, necessarie alla esecuzione dei lavori di costruzione, esercizio, gestione e manutenzione dell'impianto eolico;
4. si impegna, agli effetti della presente Convenzione, a concedere a ÆVENTO l'uso gratuito, per la fase esecutiva dei lavori di costruzione ed esercizio dell'impianto eolico, delle strade comunali di accesso al sito e del sottosuolo per l'interramento dell'elettrodotto, nonché a favorire, previe acquisizioni ove occorrenti, gli opportuni atti di assenso dei proprietari delle aree per la costituzione dei diritti di servitù necessari per l'adeguamento delle vie di accesso e per la realizzazione dei cavidotti interrati connessi all'impianto;
5. si impegna ad apportare variante agli Strumenti Urbanistici Vigenti, ai sensi dell'Art. 29 della LR n° 16/2008, per l'area di installazione del parco eolico, nelle tempistiche e modalità previste dalla normativa;
6. si impegna a non compiere alcuna attività che possa risultare di intralcio alla esecuzione dei lavori e delle opere occorrenti alla realizzazione, alla gestione, alla manutenzione ed al funzionamento dell'impianto, così come si asterrà dal porre in essere fatti o atti - in riferimento alla distanza tecnica minima - che possano creare pericolo all'Impianto eolico, oppure che ne riducano la produzione e/o il normale uso ovvero che ne diminuiscano le prestazioni;
7. consente alla ÆVENTO s.r.l. di costituire garanzie, anche reali, sui diritti

nascenti dalla presente Convenzione in favore di terzi, ivi compresi eventuali finanziatori, ed ai terzi beneficiari delle suddette garanzie di esercitare diritti derivanti dalla prestazione delle stesse, fermo restando il diritto del Comune a percepire i corrispettivi e servizi ad esso dovuti in forza della presente Convenzione;

8. autorizza ÆVENTO s.r.l. a poter trasferire in capo a terzi la posizione contrattuale relativa alla presente Convenzione, fermo restando che tale trasferimento non pregiudicherà in ogni caso il diritto del Comune a percepire i corrispettivi e servizi ivi pattuiti e che il terzo designato subentrerà alla società ÆVENTO s.r.l. in tutti i rapporti giuridici attivi e passivi a quest'ultima facenti capo nei confronti del Comune.

   Resta inteso che l'eventuale trasferimento della posizione contrattuale non comporterà la liberazione del cedente alle obbligazioni verso il contraente ceduto.

ART.6 Durata della Convenzione

La presente convenzione avrà durata di anni trenta a partire dalla data di firma della presente e sarà eventualmente rinnovabile per un periodo convenuto tra le parti, previa richiesta scritta.

ART.7 Efficacia della Convenzione e risoluzione

La presente convezione è valida dalla data di sua sottoscrizione ed efficace a far data dell'ottenimento dell'Autorizzazione Unica ai sensi dell'art.12 del D.lgs. 387/2003 a costruire e gestire l'impianto eolico.

La presente Convenzione si intenderà risolta di diritto, senza dar luogo ad alcuna pretesa di indennizzo, qualora sussistano impedimenti alla realizzazione degli impianti, le cui ragioni non siano imputabili al Comune o alla società ÆVENTO, ovvero nel caso in cui, entro il termine di ventiquattro mesi dalla sottoscrizione, non si sia giunti all'ottenimento delle autorizzazioni

necessarie per dare corso ai lavori.

La presente Convenzione si intenderà altresì risolta di diritto nel caso in cui la società ÆVENTO utilizzi l'area per una destinazione diversa da quella convenuta e specificata nel progetto approvato. ÆVENTO, infine, a suo insindacabile giudizio, potrà risolvere l'accodo qualora intervengano modifiche normative e/o tariffarie significative, o ancora nel caso in cui all'iter autorizzativo vengano imposte modifiche sostanziali di progetto tali da alterare la fattibilità tecnica-economica dell'iniziativa.

In questi casi, sono fatti salvi i canoni e/o corrispettivi eventualmente già versati a favore del Comune.

ART.8 Misure ed interventi compensativi

Posto che il parco eolico progettato dalla società ÆVENTO presenta un coinvolgimento intercomunale, poiché gli aerogeneratori insisteranno su aree territorialmente di competenza dei Comuni di Altare e Quiliano, la società ÆVENTO garantisce la piena libertà dei Comuni di stipulare accordi di ripartizione dei proventi complessivamente erogati dalla stessa.

Le Parti concordano che ÆVENTO, a fronte degli impegni assunti dal Comune in virtù della presente Convenzione, ovvero per l'approvazione e adozione di ogni atto diretto e/o correlato utile alla realizzazione dell'impianto eolico, delle opere accessorie e compensative, per la costituzione di ogni ulteriore diritto afferente la realizzazione, manutenzione ed esercizio dell'impianto eolico e delle relative opere accessorie e di collegamento, anche con riferimento alle strade di accesso ai siti, ivi compresa la costituzione di diritti di servitù sulle aree eventualmente di proprietà del Comune (strade, ecc.), nonché per gli oneri e disagi che potranno essere arrecati dalla realizzazione, esercizio e manutenzione dei citati impianti eolici ed accessori, ed infine per mera liberalità, metterà in atto le seguenti misure compensative:

1. ÆVENTO si impegna a realizzare, gestire e mantenere a propria cura e spese, ai sensi della Disciplina introdotta dalle Linee Guida Interministeriali di cui al D.M. 10 settembre 2010, in virtù dell'Autorizzazione Unica del progetto dell'impianto eolico, così come presentato agli atti della Conferenza dei Servizi, al fine di sensibilizzare la cittadinanza sui temi dell'efficienza energetica e delle fonti rinnovabili e per tutelare e mitigare gli impatti sul territorio:
    1. un impianto di telesorveglianza mirato alla prevenzione di incendi boschivi per il versante territoriale del Comune di Quiliano da installarsi su una torre eolica dell'impianto a progetto, collegato con la Protezione Civile – Servizio Pubblico Antincendio;
    2. opere di compensazione ambientale, a carattere continuativo, da effettuarsi a partire dalla messa in esercizio dell'impianto eolico, per il periodo di durata della convenzione:
        a. canalizzazione e regimazione delle acque di scolo, messa in sicurezza scarpate, adeguamento e manutenzione continuativa della viabilità di accesso al parco eolico e della viabilità infraparco come indicato nella documentazione di progetto consegnata in Conferenza dei Servizi;
        b. progettazione, realizzazione e fornitura diretta o attraverso appalto, di un impianto di produzione di energia elettrica di tipo fotovoltaico di potenza fino a 15 KWp da installarsi su edificio e/o manufatti idonei di proprietà del Comune ed individuati dal Comune stesso. Tale impianto dovrà essere allacciato alla rete entro i primi 12 mesi dalla avvenuta autorizzazione alla costruzione ed all'esercizio dell'impianto eolico. La società ÆVENTO si impegna altresì a garantirne la manutenzione per la durata dell'impianto

fotovoltaico stesso, fino ad un massimo corrispondente alla validità della presente convenzione;

c. fornitura e installazione di un impianto di produzione di acqua calda sanitaria mediante pannelli solari, fino a 10 m^2, da installarsi sul edificio e/o manufatti idonei di proprietà del Comune individuati dal Comune stesso. Tale impianto dovrà essere allacciato all'esistente Centrale Termica dello stabile oggetto d'intervento entro i primi 12 mesi dalla avvenuta autorizzazione alla costruzione ed all'esercizio dell'impianto eolico;
d. manutenzione della viabilità che dalla località "Nocette" conduce verso la località "Tagliate", fino al Colle del Termine, attuata attraverso lo sfalcio e/o la trinciatura della vegetazione cresciuta ai lati della carreggiata nelle modalità definite in concerto con il Comune, per un numero di due interventi all'anno, nonché il mantenimento del fondo stradale idoneo al transito di veicoli senza caratteristiche di "fuori-strada";
e. _____
_____
_____
_____
_____
_____.

ART.9 Ripristino dei luoghi

Al termine della durata della convenzione o del suo termine ulteriore di proroga, o in caso di esercizio del diritto di recesso, dalla relativa comunicazione, l'area interessata dovrà essere liberata dalle

apparecchiature rimovibili, dalle opere superficiali che possano costituire intralcio a qualsiasi utilizzazione del terreno e dalle opere provvisionali, e sgomberata dalle macerie. Dovrà essere garantito il ripristino ambientale dei luoghi attraverso la piantumazione di essenze autoctone nel rispetto della vigente normativa in materia, escluso le fondazioni interrate degli aerogeneratori e le opere e i materiali costituenti impianto di rete facenti parte della rete elettrica nazionale (RTN), ceduta gestita ed operata da Enel Distribuzione S.p.a

ART. 10 Diritto di recesso e/o modifiche della convenzione

ÆVENTO si riserva il diritto di recedere senza oneri dalla Convenzione, prima dell'inizio dei lavori, qualora sussistono impedimenti alla realizzazione degli impianti, per ragioni non imputabili al Comune o ad ÆVENTO, quali ad esempio inattuabilità di realizzare parti essenziali per il buon funzionamento dell'Impianto, ovvero per l'impossibilità di allacciamento alla rete elettrica o di esercizio e/o gestione dell'impianto eolico.

ÆVENTO, inoltre, a suo insindacabile giudizio, potrà risolvere il presente accordo, qualora nel corso dell'iter autorizzativo o in fase di realizzazione, vengano imposte modifiche di progetto tali da alterare la sostenibilità tecnica ed economica dello stesso. Per tali modifiche si intende la riduzione del numero di turbine e/o dei MW di progetto.

In alternativa, in tali situazioni, ÆVENTO potrà richiedere al Comune di concordare modifiche alle misure e gli interventi compensativi previsti dalla presente convenzione.

Le Parti concordano altresì che qualora nel periodo di validità della convenzione intervengano variazioni normative o tariffarie significative, si procederà alla immediata modifica della convenzione in relazione alle mutate condizioni; saranno in ogni caso fatti salvi i corrispettivi eventualmente già versati in favore del Comune.

ART. 12. Penali

Ogni giorno di ritardo relativamente al completamento dei lavori entro il termine indicato all'ART. 4 punto 2, per cause direttamente imputabili alla società, comporterà l'obbligo di corresponsione al Comune di una penale di € 50 per ciascun giorno di ritardo registrato, sino ad un massimo di Euro 5.000,00 (cinquemila/00);

ART. 13. Definizione delle controversie

Le controversie che dovessero insorgere in ordine alla validità, esecuzione, risoluzione ed interpretazione della presente Convenzione in ogni sua clausola, saranno oggetto di preventiva ed amichevole composizione tra le Parti. Il mancato raggiungimento dell'accordo, apre la via alla ordinaria giurisdizione.

La Parti di comune accordo eleggono quale foro competente in via esclusiva il Foro di Savona.

Art. 14. Clausola di riservatezza.

Tutti gli atti, i documenti, le informazioni, le notizie, le proiezioni le stime e i dati, di qualsiasi natura, anche se non espressamente qualificati, come confidenziali; le informazioni che verranno a qualsiasi titolo comunicati e/o resi noti prima o dopo la data del presente accordo, verbalmente o per iscritto da amministratori, dipendenti, collaboratori o consulenti o che sono stati o che saranno acquisiti dal Comune sono da considerarsi come "Riservate" e non divulgabili.

Il Comune di Quiliano, ai sensi dell'art. 13 del Dlgs. n. 196/2003 (cosiddetto "Codice della privacy"), informa la Società che tratterà i dati contenuti nel presente contratto esclusivamente per lo svolgimento delle attività e per l'assolvimento degli obblighi previsti dalle leggi e dai regolamenti comunali in materia.

ART. 15. Norme applicabili

Per quanto non regolato dal presente atto si fa rinvio alle vigenti disposizioni del codice civile e alle leggi vigenti in materia. Il presente contratto è impegnativo per le parti dal momento della sottoscrizione, avendo inteso le stesse regolare i propri rapporti presenti e futuri.

ART. 16. Spese ed oneri

Sono a carico della Società, ai sensi dell'art. 112 del D.P.R. n. 554/1999 e dell'art. 8 del Decreto del Ministro dei L.L.P.P. n. 145/2000, tutte le spese del contratto per bolli, registrazione e diritti di segreteria, e tutti gli oneri connessi alla sua stipulazione, compresi quelli tributari.

Alla registrazione del contratto provvederà il Comune al quale la Società ha anticipato le spese occorrenti.

Art. 17 Comunicazioni - elezione di domicilio

Tutte le comunicazioni pertinenti e relative alla presente Convenzione ed alla sua esecuzione si intenderanno validamente effettuate tra le Parti se trasmesse per iscritto a mezzo raccomandata a.r., anticipata via telefax.

Le comunicazioni inviate a ÆVENTO dovranno essere:

- anticipate via mail-PEC: gabriele.lanza@archiworldpec.it all'attenzione del Presidente Gabriele Lanza;
- spedite per raccomandata a.r. in Savona, Corso Italia n.° 4/2, 17100 Savona (SV).

Le comunicazioni inviate al Comune di Quiliano dovranno essere:

- anticipate via telefax al numero: …….....
- spedite per raccomandata a.r. in: ….....

Le parti eleggono domicilio ai fini del presente contratto presso le sedi così come indicato in premessa.

Si allegano:

Allegato "A": identificazione territoriale
(cfr. TAV. 1.2_localizzazione delle aree d'intervento con layout aerogeneratori AEVENTO s.r.l.)

Allegato "B": terreni ove verrà installato il parco eolico
(cfr. TAV. 3.2_layout di progetto ed infrastruttura su base catastale)

Per il Comune Per la Società

..... ……

Richiesto io Segretario Comunale ho ricevuto il presente atto che, scritto con mezzi elettronici da persone di mia fiducia, si compone di pagine _____ fin qui e del quale ho dato lettura alle parti che l'approvano e sottoscrivono insieme a me.