

PEC

Spettabile

**HERGO RENEWABLES SPA**

[hergorenewables@legalmail.it](mailto:hergorenewables@legalmail.it)

e p.c.

**GREEN ENERGY SARDEGNA 2 SRL**

[greenenergysardegna2@legalmail.it](mailto:greenenergysardegna2@legalmail.it)

**Oggetto: Codice Pratica 202001854 – Comune PATTADA (SS) – Benestare al progetto.  
Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un  
impianto di generazione da fonte rinnovabile (eolica) da 42 MW.**

Ci riferiamo:

- al preventivo di connessione rilasciato da Terna e da Voi accettato, il quale prevede che il Vs. impianto venga collegato in antenna a 150 kV sulla futura Stazione Elettrica (SE) GIS di Smistamento della RTN denominata “Buddusò” a 150 kV (previo ampliamento della stessa) da inserire in entra – esce alla linea RTN a 150 kV “Ozieri – Siniscola 2”, prevista nel Piano di Sviluppo, previo:
    - realizzazione di un nuovo elettrodotto di collegamento della RTN a 150 kV tra la SE di Santa Teresa e la nuova SE Buddusò (di cui al Piano di Sviluppo di Terna);
    - potenziamento / rifacimento della linea 150 kV “Chilivani – Buddusò – Siniscola 2”;
  - alla documentazione progettuale da Voi inviata in data 28/06/2023 (ns. prot. TERNA/A20230067243, TERNA/A20230067246, TERNA/A20230067248);
- per comunicarVi quanto di seguito riportato.

La documentazione progettuale relativa agli impianti di rete per la connessione, per quanto è possibile rilevare dagli elaborati in ns. possesso, è da considerarsi rispondente ai requisiti tecnici di connessione di cui al Codice di Rete, ai soli fini dell'ottenimento delle autorizzazioni necessarie, fatte salve eventuali future modifiche in sede di progettazione esecutiva e la risoluzione a Vostro carico di eventuali interferenze.

Relativamente alle Opere di Utente, fermo restando che la corretta progettazione e realizzazione delle stesse rimane nella Vs. esclusiva responsabilità, il presente benestare si riferisce esclusivamente alla correttezza dell'interfaccia con le Opere di Rete.

Fanno parte del seguente parere di rispondenza gli elaborati delle Opere Utente e delle Opere RTN di seguito elencati.

OPERE RTN			
N. ELABORATO	DESCRIZIONE	REV.	DATA REV.
020.20.01.R.01	Relazione Tecnico Descrittiva	03	Set 2021
020.20.01.R.23	Linea 365 "C.P. Chilivani – Centrale Ozieri" Tabella di Picchettazione	02	Set 2021
020.20.01.R.24	Linea 385 "Centrale Ozieri – CP Buddusò" Tabella di Picchettazione	02	Set 2021
020.20.01.R.25	Linea 366 "CP Buddusò – CP Siniscola 2" Tabella di Picchettazione	02	Set 2021
020.20.01.R.26	Particolari costruttivi	02	Set 2021
020.20.01.R.27	Schede recettori CEM	02	Set 2021
020.20.01.W02	Linea 365 "C.P. Chilivani – Centrale Ozieri" Inquadramento territoriale	00	Lug 2020
020.20.01.W05	Linea 365 "C.P. Chilivani – Centrale Ozieri" Corografia	00	Lug 2020
020.20.01.W08 Fogli 1 - 10	Linea 365 "C.P. Chilivani – Centrale Ozieri" Planimetria su CTR con attraversamenti	01	Apr 2021
020.20.01.W11	Linea 365 "C.P. Chilivani – Centrale Ozieri" Planimetria su mappa catastale con API	01	Apr 2021
020.20.01.W14	Linea 365 "C.P. Chilivani – Centrale Ozieri" Planimetria su mappa catastale con DPA	01	Apr 2021
020.20.01.W17 Fogli 1 – 3	Linea 365 "C.P. Chilivani – Centrale Ozieri" Profilo Longitudinale con distribuzione sostegni	01	Apr 2021
020.20.01.R.21	Linea 385 "Centrale Ozieri – CP Buddusò" Elenco dei beni soggetti all'apposizione del vincolo preordinato all'esproprio	00	Lug 2020
020.20.01.W03	Linea 385 "Centrale Ozieri – CP Buddusò" Inquadramento Territoriale	00	Lug 2020
020.20.01.W06 Fogli 1 - 3	Linea 385 "Centrale Ozieri – CP Buddusò" Corografia	00	Lug 2020
020.20.01.W09 Fogli 1 - 9	Linea 385 "Centrale Ozieri – CP Buddusò" Planimetria su CTR con attraversamenti	01	Apr 2021

020.20.01.W12 Fogli 1 - 3	Linea 385 "Centrale Ozieri – CP Buddusò" Planimetria su mappa catastale con API	01	Apr 2021
020.20.01.W15 Fogli 1 - 3	Linea 385 "Centrale Ozieri – CP Buddusò" Planimetria su mappa catastale con DPA	01	Apr 2021
020.20.01.W18 Fogli 1 - 7	Linea 385 "Centrale Ozieri – CP Buddusò" Profilo longitudinale con distribuzione sostegni	01	Apr 2021
020.20.01.W04	Linea 366 "CP Buddusò – CP Siniscola 2" Inquadramento Territoriale	00	Lug 2020
020.20.01.W07 Foglio 1 - 4	Linea 366 "CP Buddusò – CP Siniscola 2" Corografia	01	Apr 2021
020.20.01.W10 Fogli 1 - 12	Linea 366 "CP Buddusò – CP Siniscola 2" Planimetria su CTR con attraversamenti	01	Apr 2021
020.20.01.W13 Fogli 1 – 5	Linea 366 "CP Buddusò – CP Siniscola 2" Planimetria su mappa castale con API	02	Apr 2021
020.20.01.W16 Fogli 1 - 5	Linea 366 "CP Buddusò – CP Siniscola 2" Planimetria su mappa catastale con DPA	02	Apr 2021
020.20.01.W19 Fogli 1 - 9	Linea 366 "CP Buddusò – CP Siniscola 2" Profilo longitudinale con distribuzione sostegni	01	Apr 2021

OPERE UTENTE			
N. ELABORATO	DESCRIZIONE	REV.	DATA REV.
C20025S05-OR-EE-01-01	Piano tecnico delle opere utente per la connessione sezione tipo cavidotto AT	01	30/08/2022
C20025S05-OR-EE-06-02	Piano tecnico delle opere di rete e utente Planimetria elettromeccanica e sezione stallo gestore	02	20/06/2023
C20025S05-OR-EE-07-02	Piano tecnico delle opere di rete per la connessione Schema elettrico unifilare RTN – stallo gestore	02	20/06/2023
C20025S05-OR-EE-08-02	Piano tecnico delle opere utente per la connessione sezione elettromeccanica stallo utente verso RTN	02	20/06/2023
C20025S05-OR-EE-03-02	Piano tecnico delle opere di rete per la connessione su CRT	02	20/06/2023
C20025S05-OR-EE-05-02	Piano tecnico delle opere di rete per la connessione su Catastale	02	20/06/2023

Vi informiamo inoltre che:

- non possiamo garantirVi circa le possibili interferenze del Vs. impianto di utenza con opere di altre utenze in aree esterne alla stazione non sotto il ns. controllo;

- al fine di razionalizzare l'utilizzo delle strutture di rete, sarà necessario condividere lo stallo in stazione con gli impianti codice pratica 201901075 e codice pratica 201901176 della società GREEN ENERGY SARDEGNA 2 S.r.l. e con eventuali altri utenti della RTN; in alternativa sarà necessario prevedere ulteriori interventi di ampliamento da progettare;
- tutte le attività relative agli impianti di utenza all'interno della SE della RTN a 150 kV in GIS denominata "Buddusò" dovranno essere condivise con Terna.

Vi segnaliamo inoltre che il Vs. trasformatore AT/MT dovrà essere del tipo YNd11 con neutro accessibile ad isolamento pieno e che relativamente alle apparecchiature di protezione da installare sul Vs. stallo utente nonché ai telesegnali ed alle telemisure occorrenti per la visibilità della Centrale sul sistema di controllo di Terna, a valle dell'ottenimento delle autorizzazioni necessarie, sarà Vs. cura prendere accordi con l'Area Dispacciamento Nord-Ovest (struttura Analisi ed Esercizio), anche al fine di stipulare il Regolamento di esercizio.

Vi rappresentiamo che per quanto riguarda i contatori da installare sul Vs. impianto di utenza, sarà Vs. cura contattare la struttura Terna "Misura e Osservazione del Sistema" ([metering\\_mail@terna.it](mailto:metering_mail@terna.it)).

Vi rappresentiamo che tale documentazione di progetto dovrà essere presentata alle competenti Amministrazioni ai fini del rilascio dell'autorizzazione completa e definitiva alla costruzione ed esercizio degli impianti.

Vi informiamo inoltre che il presente parere si riferisce esclusivamente alla rispondenza del progetto delle opere RTN ai requisiti del Codice di Rete; qualora il valore di potenza in immissione in rete dell'impianto di cui all'oggetto fosse inferiore o superiore al valore indicato in sede di richiesta di connessione, ai sensi della normativa vigente, è necessario che il proponente presenti alla scrivente richiesta di modifica di connessione (corredata di tutti i documenti previsti dalla normativa vigente).

Vi ricordiamo infine, che in seguito all'ottenimento delle autorizzazioni ed all'acquisizione dei titoli di proprietà delle aree su cui ricadono i nuovi impianti RTN, sarà Vs. cura, prima dell'avvio dei lavori di realizzazione, richiedere alla scrivente la soluzione tecnica minima di dettaglio (STMD), da considerarsi come riferimento per la progettazione esecutiva e la realizzazione degli impianti di rete per la connessione.

Vi segnaliamo infine che, a far data dalla presente, riprendono le tempistiche di cui all'art. 33.2 della delibera 99/08 e s.m.i. relative al periodo di validità del preventivo di connessione ed alla prenotazione temporanea della capacità di rete.

Rimaniamo a disposizione per ogni eventuale chiarimento.

Con i migliori saluti.

**Enrico Maria Carlini**

BUD  
Copia: DTSAR  
SSD-DSC-ADE-AEANO  
SSD-DSC-OML-POANO  
DTSAR-AT-RL  
SSD-RIT-REI-ARICA  
GPI-SVP-PRA  
SSD-PRI-PSR  
SSD-PSE-CON

Az.: PSE-CON

**ACCORDO UTILIZZO SOTTOSTAZIONE 150 KV DI COLLEGAMENTO ALLA  
FUTURA STAZIONE ELETTRICA (SE) GIS DI SMISTAMENTO DELLA RTN  
DENOMINATA "BUDDUSO" A 150 kV  
tra i contraenti**

**Green Energy Sardegna 2 srl** con sede legale in Bolzano, Piazza del Grano 3, con capitale sociale deliberato, sottoscritto e versato pari a € 10.000,00 (diecimila/00), codice fiscale, partita IVA e numero di iscrizione al Registro delle Imprese di Bolzano REA 02993950217, numero di repertorio economico amministrativo BZ-222872, rappresentata da Cotza Raimondo, in qualità di Amministratore Unico e Legale Rappresentante pro-tempore (di seguito **GES2**);

**Hergo Renewables S.p.a.**, con sede legale in Milano, via Via Privata Maria Teresa 8, con capitale sociale deliberato, sottoscritto e versato pari a € 50.000,00 (cinquantamila/00), codice fiscale, partita IVA e numero di iscrizione al Registro delle Imprese di Milano Monza Brianza Lodi 10416260965, numero di repertorio economico amministrativo MI-2529663, rappresentata da Alessandra Guida, in qualità di Procuratore Speciale, munito dei necessari poteri (di seguito **HR**);

**Premesso che**

- **GES2** è proponente di n. 3 parchi eolici della potenza nominale di 56, 56, 30, MW da ubicarsi nei comuni di Bitti (NU), Buddusò (OT), Nule Mirai (SS);
- **GES2** in data 16/01/2020 ha accettato i preventivi di connessione da 56 MW, rispettivamente Codici Pratica n. 201901075 e n. 201901176 ottenuti da Terna e già benestariati da quest'ultima rispettivamente in data 15/02/2022 e 21/12/2021; in data 6/04/2021 ha accettato il preventivo di connessione da 30 MW con Codice Pratica n. 202001618 ottenuto da Terna: per quest'ultima iniziativa ha sottoposto il PTO per ottenimento del benessere tecnico ai sensi dell'Art 21 del TICA;  
i predetti Preventivi di Connessione di GES 2 prevedono il collegamento degli impianti di produzione da fonte rinnovabile in antenna a 150 kV sulla futura Stazione Elettrica (SE) GIS di Smistamento della RTN denominata "Buddusò" a 150 kV da inserire in entra – esce alla linea RTN a 150 kV "Ozieri - Siniscola 2" (opera PdS), previa realizzazione di un nuovo elettrodotto di collegamento della RTN a 150 kV tra la SE di Santa Teresa e la nuova SE Buddusò (opera PdS) e il potenziamento della linea 150 kV "Chillivani-Buddusò-Siniscola 2".
- **HR** è proponente di un parco eolico della potenza nominale di 42 MW da ubicarsi nel comune di Buddusò (SS), essendo subentrata alla Società Infrastrutture SpA.
- **HR**, mediante voltura debitamente comunicata a Terna Spa, è **subentrata nella titolarità della** STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. 202001854, precedentemente intestata a Infrastrutture SpA, che prevede il collegamento dell'impianto di produzione da fonte rinnovabile (eolico) in antenna a 150 kV sulla futura Stazione Elettrica (SE) GIS di Smistamento della RTN denominata "Buddusò" a 150 kV (previo ampliamento della stessa) da inserire in entra – esce alla linea RTN a 150 kV "Ozieri - Siniscola 2". Tale STMG, ottenuta da Terna in data 29/12/2020, è stata accettata in data 15/04/21 ;



**Tanto premesso, da costituire parte integrante e sostanziale, le Parti convengono e stipulano quanto segue.**

### **Oggetto del contratto**

1. Le parti concordano ed accettano di condividere l'impianto di rete per la connessione, ovvero lo stallo RTN a 150 kV all'interno della nuova SE RTN "Buddusò", così come benestariato da Terna per gli impianti di GES2 aventi CP 201901075 e CP201901176, mediante la realizzazione di un condominio AT.
2. Nello specifico GES2 concorda ed accetta di condividere con HR una parte del proprio impianto di utenza per la connessione (di seguito **Opere Comuni**), composto sommariamente da: sistema sbarre 150 kV, sezionatore tripolare di sbarra 150 kV, stallo partenza cavo AT, composto a sua volta da un TA, interruttore tripolare, TV, sezionatore tripolare con lame di terra, terminale cavo AT con scaricatori di sovratensione, e il cavo AT di connessione con lo stallo RTN a 150 kV all'interno della nuova SE RTN "Buddusò" (vedasi planimetria elettromeccanica dell'Allegato A). Dette Opere Comuni andranno realizzate su terreni per i quali GES2 vanta giusti titoli di disponibilità.
3. Inoltre ciascuna delle Parti dell'Accordo provvederà alla realizzazione delle proprie opere, sia elettromeccaniche che civili, limitatamente al tratto di propria spettanza e competenza, ivi incluse le opere necessarie al collegamento elettrico con le Opere Comuni.
4. Gli impianti di ciascuna Parte saranno dotati di misuratori separati in grado di contabilizzare distintamente le quote di energia prodotta.
5. Le Parti concordano che la società **GES2** rappresenterà **l'Interlocutore Unico** nei confronti di Terna rispetto alla progettazione ed autorizzazione delle Opere Comuni e anche in relazione all'incarico da conferirsi al Professionista e all'ottenimento delle relative autorizzazioni a costruire per dette Opere Comuni. GES2 si impegna a fornire a HR copia del progetto delle Opere Comuni presentato a Terna per il benessere e successive modifiche ed integrazione per completare la documentazione progettuale di HR ai fini dell'autorizzazione.
6. Le Parti concordano che la società che per prima, una volta ottenuto il titolo autorizzativo per realizzare il proprio Impianto, darà inizio ai lavori di costruzione dello stesso sarà la Parte che (i) avrà diritto di realizzare le Opere Comuni (**la Capofila**), fermo restando che il costo non potrà essere superiore al budget che verrà concordato tra le Parti con separati accordi e (ii) sceglierà in piena discrezionalità l'EPC Contractor, nel rispetto dei seguenti criteri: (a) standard tecnici e di realizzazione vigenti a norma di legge che ne garantiscano la bancabilità (format contrattuali e garanzie dell'appaltatore incluse); (b) prezzo a condizioni e standard di mercato. Qualora GES2 non dovesse assumere la qualifica di Capofila, la stessa cederà a HR i diritti necessari sulla porzione di terreno ove verranno realizzate (i) le Opere Comuni e (ii) la sottostazione lato utente di pertinenza di HR.

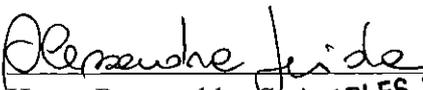


7. Le Parti convengono irrevocabilmente che alla Capofila, per la realizzazione delle Opere Comuni, sarà corrisposto un corrispettivo parametrato all'effettiva potenza installata dai relativi Impianti (il "Corrispettivo"). Pertanto, il Corrispettivo verrà determinato in base alla potenza espressa nei progetti esecutivi degli Impianti, debitamente approvati e vidimati dagli organi competenti.
8. Eventuali altri produttori potranno aderire al presente Accordo corrispondendo alle Parti già firmatarie la relativa quota parte dei costi in proporzione rispetto alla potenza da installare, in modo che ciascuna Parte avrà sostenuto una quota di costo delle Opere Comuni pari al rapporto tra la propria potenza installata ed il totale delle potenze installate e connesse in quel determinato istante. In tal caso ai soggetti entranti sarà richiesta l'accettazione delle previsioni del presente Accordo tramite sottoscrizione di apposito Addendum che tutte le Parti si impegnano a sottoscrivere.
9. Con successivi accordi scritti le Parti (i) individueranno di comune accordo il soggetto che si occuperà della manutenzione e della gestione delle Opere Comuni di cui al precedente articolo 2 e (ii) disciplineranno la ripartizione dei costi di tale manutenzione e gestione, nonché quant'altro all'uopo necessario. Resta sin d'ora inteso che nessun altro soggetto oltre a quello individuato di comune accordo tra le Parti potrà eseguire interventi di qualsivoglia tipologia sulle Opere Comuni di cui al precedente articolo 2. L'accesso alle Opere Comuni del personale tecnico delle Parti sarà garantito ma sarà vincolato al rispetto delle norme CEI 11-27, D.lgs 81/08 ed alla comunicazione alla Parte proprietaria dell'area ove l'Opera Comune è installata, la quale avrà comunque la facoltà di negare l'accesso per motivi legati alla sicurezza dell'impianto e/o delle persone (es. attività interferenti).
10. Appositi accordi prima dell'entrata in esercizio degli impianti delle Parti, definiranno la responsabilità di ciascuna Parte nei confronti delle altre Parti in caso di guasto sul proprio impianto per difetti costruttivi e/o non corretta gestione e manutenzione che comporti il fuori servizio delle Opere Comuni, nonché i relativi indennizzi e le relative coperture assicurative.
11. La Green Energy Sardegna 2 srl si impegna a portare in variante solo la sua Sottostazione e le Opere Comuni evidenziando in grigio le altre porzioni di sottostazione. Analogamente, ciascuna Parte si impegna a portare in variante la propria porzione di Sottostazione e le sole Opere Comuni (in grigio le Sottostazioni Green Energy Sardegna 2 srl).

Si allega:

Allegato sub "A" - --Planimetrie elettromeccaniche

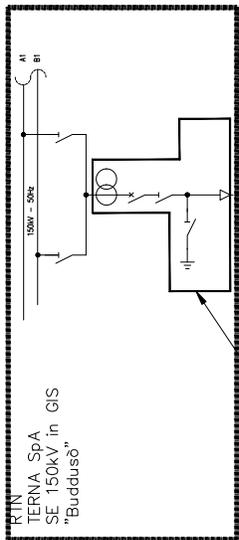
Milano, 9 giugno 2023

  
Hergo Renewables S.p.A.  
**HERGO RENEWABLES S.p.A.**  
Via Privata Maria Teresa, 8  
20123 Milano  
P. IVA 10416260965



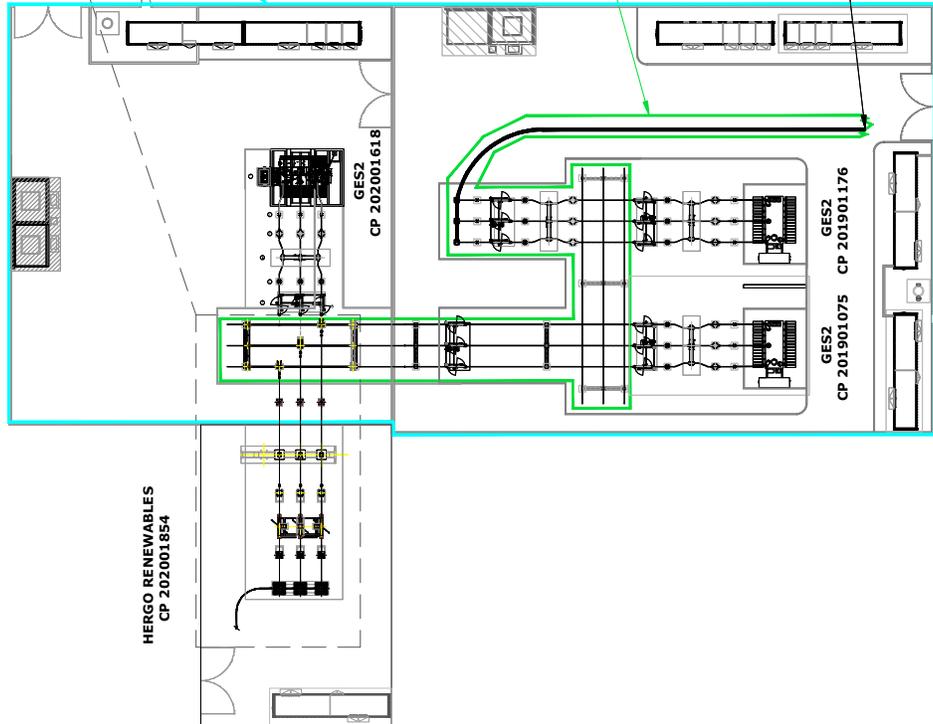
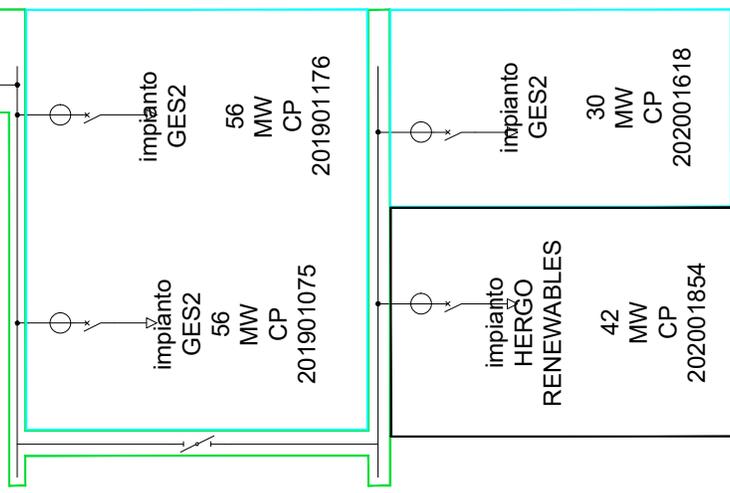
COTZA RAIMONDO  
12.06.2023 10:59:35  
GMT+01:00

Green Energy Sardegna 2 srl

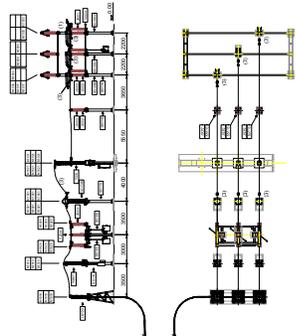


Segnaletica in  
 opera  
 AT  
 BF  
 comune  
 ai  
 produttori

Opere comuni tra Produttori:  
**GES 2 SRL**  
**HERGO RENEWABLES SPA**



**STADIO ARRIVO LINEA INTERBATA AT - HERGO RENEWABLES**  
 (1) LINEA INTERBATA AT  
 (2) PAVI PER CONDIZIONE TABULARE DA Ø 100  
 (3) PAVI PER CONDIZIONE A CORA Ø ALLUMINO Ø 38



**REGIONE SARDEGNA**  
 Provincia del Nord-Est Sardegna



7	PRODOTTORE PER ANALISI TECNICA SCHEMA SECONDO	14/03/2017	IMPOSTA A	10000	DEFINITIVO
8	PRODOTTORE PER ANALISI TECNICA SCHEMA SECONDO	14/03/2017	IMPOSTA A	10000	DEFINITIVO
9	PRODOTTORE PER ANALISI TECNICA SCHEMA SECONDO	14/03/2017	IMPOSTA A	10000	DEFINITIVO
10	PRODOTTORE PER ANALISI TECNICA SCHEMA SECONDO	14/03/2017	IMPOSTA A	10000	DEFINITIVO

Hergo Renewables SpA, Via...  
**Qntax**  
 PIANO TECNICO DELLE OPERE PER LA CONNESSIONE ELETTRONOMECA E SCHEMA ELETTRICO AREA COMUNE BUDDUSO