

Spettabile  
**Emera S.r.l.**  
[emera-srl1@legalmail.it](mailto:emera-srl1@legalmail.it)

e p.c. Spettabili  
**Sinergia GP5 S.r.l.**  
[sinergia.gp5@pec.it](mailto:sinergia.gp5@pec.it)

**Lucon S.r.l.**  
[luconsrl@pec.it](mailto:luconsrl@pec.it)

**EN.IT S.r.l.**  
[enit2019@pec.it](mailto:enit2019@pec.it)

**Edison S.p.A.**  
[edison@pec.edison.it](mailto:edison@pec.edison.it)

**O.R.P. S.r.l.**  
[orp@legalmail.it](mailto:orp@legalmail.it)

**ASP Viglione S.r.l.**  
[asp\\_viglione@pec.it](mailto:asp_viglione@pec.it)

**ASP Bove S.r.l.**  
[asp\\_bove@pec.it](mailto:asp_bove@pec.it)

**GIT Fiori di Italia S.r.l.**  
[git.fioridiitalia@legalmail.it](mailto:git.fioridiitalia@legalmail.it)

**Alta Energia S.r.l.**  
[altaenergiasrl2017@pec.it](mailto:altaenergiasrl2017@pec.it)

**Agri New Tech Italia S.r.l.**  
[agrinewtechitalia@pec.it](mailto:agrinewtechitalia@pec.it)



**Oggetto: Codice Pratica 201901422 – Comuni di Santeramo in Colle e Altamura (BA) – Benestare al progetto.**

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione da fonte rinnovabile (fotovoltaica) da 42 MW.

Ci riferiamo:

- al preventivo di connessione rilasciato da Terna e da Voi accettato, il quale prevede che la Vs. centrale venga collegata in antenna sul futuro ampliamento della Stazione Elettrica a 380/150 kV della RTN denominata "Matera";
- alla documentazione progettuale da Voi inviata in data 01.03.2021 (ns. prot. TERNA/A20210016766);

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.

<b>OPERE RTN E UTENTE</b>			
<b>N. ELABORATO</b>	<b>DESCRIZIONE</b>	<b>REV.</b>	<b>DATA REV.</b>
PTO_01-00	Inquadramento Territoriale delle Opere di Connessione su Carta Tecnica Regionale	00	27/10/2020
PTO_02-00	Inquadramento Territoriale delle Opere di Connessione su Mappa Catastale	00	27/10/2020
PTO_03-00	Inquadramento Territoriale delle Opere di Connessione su Ortofoto	00	27/10/2020
PTO_06-00	Pianta, Sezione e Prospetti del Sistema di Sbarre di Raccolta AT	00	27/10/2020

PTO_07-00	Schema unifilare AT/MT	00	27/10/2020
PTO_08-00	Relazione Generale	00	27/10/2020

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 07015810 della società O.R.P. S.r.l., codice pratica 201900764 della società Sinergia GP5 S.r.l., codice pratica 201900118 della società Alpha Energie S.r.l. (per cui la società Lucon S.r.l. è soggetto richiedente), codice pratica 201900250 della società ASP Bove S.r.l., codice pratica 201900277 della società Adige Solar S.r.l. (per cui la società Alta Energia S.r.l. è soggetto richiedente), codice pratica 201900288 della società ASP Viglione S.r.l., codice pratica 201900811 della società EN.IT S.r.l., codice pratica 201800431 della società Edison S.p.A., codice pratica 201900285 della società GIT Fiori di Italia S.r.l., codice pratica 202001016 della società Agri New Tech Italia S.r.l., codice pratica 201900111 della società Alta Energia 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 a 380/150 kV di Matera 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 Centro-Sud (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 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.

**Luca Piemonti**

MAT

Az:

SSD – PRI – CRT

DSC\MET

DTCS - UPRI

**ACCORDO PRELIMINARE DI UTILIZZO DI AREA COMUNE  
PER IL COLLEGAMENTO IN CONDIVISIONE DEGLI IMPIANTI DI UTENZA  
ALLA STAZIONE DI TERNA S.P.A. DI MATERA**

tra

ASP Bove S.r.l., con sede legale in Cassano delle Murge (BA), via Padre Pio n. 8 - società con socio unico VAS S.r.l., capitale sociale di euro 10.000 i.v., iscrizione al Registro delle Imprese di Bari, codice fiscale e partita IVA 08384850726 - rappresentata da Marco Frasca, nella sua qualità di Legale Rappresentante, munito di ogni occorrente potere

(nel seguito "BOVE")

ASP Viglione S.r.l., con sede legale in Cassano delle Murge (BA), via Padre Pio n. 8 - società con socio unico VAS S.r.l., capitale sociale di euro 10.000 i.v., iscrizione al Registro delle Imprese di Bari, codice fiscale e partita IVA 08384870724 - rappresentata da Marco Frasca, nella sua qualità di Legale Rappresentante, munito di ogni occorrente potere

(nel seguito "VIGLIONE")

Agri New Tech Italia S.r.l., con sede legale in Cassano delle Murge (BA), via Padre Pio n. 8 - con socio di riferimento VAS S.r.l., capitale sociale di euro 10.000 l.v., iscrizione al Registro delle Imprese di Bari, codice fiscale e partita IVA 08384840727 - rappresentata da Marco Frasca, nella sua qualità di Legale Rappresentante, munito di ogni occorrente potere

(nel seguito "AGRINEWTECH")

O.R.P. S.r.l., con sede legale in Santaromà in Colle (Ba), via Rielo n. 2 - capitale sociale di euro 100.000 i.v., iscrizione al Registro delle Imprese di Bari, codice fiscale e partita IVA 05518460729 - rappresentata dall'Avv. Riccardo Figliolia, nella sua qualità di Amministratore Unico, munito di ogni occorrente potere

(nel seguito "ORP")

(BOVE, VIGLIONE, AGRINEWTECH, e ORP, nel seguito congiuntamente: "Parti A")

Edison S.p.a., con sede legale in Milano, Foro Buonaparte n. 31 - capitale sociale di euro 5.291.664.500,00 i.v., iscrizione al Registro delle Imprese di Milano e codice fiscale 06722600019, partita IVA 08263330014 - rappresentata dall'ing. Filippo Benini, nella sua qualità di Procuratore, munito di ogni occorrente potere

(nel seguito "EDISON")

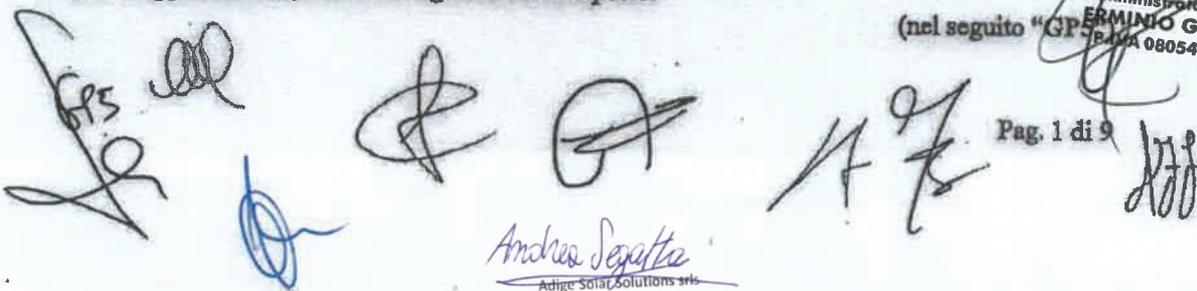
En.It S.r.l., con sede legale in Verona, via Francia n. 21/C - capitale sociale di euro 100.000 l.v., iscrizione al Registro delle Imprese di Verona, codice fiscale e partita IVA 04642500237 - rappresentata da Salvatore Maria Caputo, nella sua qualità di Amministratore Unico, munito di ogni occorrente potere

(nel seguito "EN.IT")

Sinergia GP5 S.r.l., con sede legale in Napoli, Centro Direzionale Isola G1, Scala C int. 58 - capitale sociale di euro ~~10.000,00~~ i.v., iscrizione al Registro delle Imprese di Napoli, codice fiscale e partita IVA 09381601211 - rappresentata da Filippo Mercurio, nella sua qualità di Legale Rappresentante, munito di ogni occorrente potere

(nel seguito "GP5")

Pag. 1 di 9



Andrea Segatto  
Adige Solar Solutions srl  
Via Carlo Abarth 18  
39012 MERANO (BZ)  
PIVA e CF 03049850211

ENERGIA SRL  
Amministratore Unico  
ERMINIO GUARINI  
P.IVA 08054350726

GIT Flori di Italia S.r.l., con sede legale in Roma (RM), via della Mercede n. 11 – capitale sociale di euro 10.000 i.v., iscrizione al Registro delle Imprese di Roma, codice fiscale e partita IVA 15278421001 – rappresentata da Martinez Queimadelos Marta, nella sua qualità di Amministratore Unico, munito di ogni occorrente potere;

(nel seguito "GIT")

Alpha Energie S.r.l., con sede legale in Picerno (PZ), Strada Statale 94 n. 73 – capitale sociale di euro 10.000 i.v., iscrizione al Registro delle Imprese di Potenza, codice fiscale e partita IVA 01907670762 – rappresentata da Valter Basile, nella sua qualità di Amministratore Unico; munito di ogni occorrente potere

(nel seguito "ALPHA ENERGIE")

Alta Energia S.r.l., con sede legale in Altamura (BA), Via Selva n. 101 – capitale sociale di euro 10.000 i.v., iscrizione al Registro delle Imprese di Bari, codice fiscale e partita IVA 08054350726 – rappresentata da Ercimio Guarini, nella sua qualità di Amministratore Unico, munito di ogni occorrente potere

(nel seguito "ALTA ENERGIA")

Adige Solar Solution S.r.l., con sede legale in Merano (BZ), via Carlo Abarth 18 – capitale sociale di euro 1.000 i.v., iscrizione al Registro delle Imprese di Bolzano, codice fiscale e partita IVA 03049850211 – rappresentata da Andrea Segatta, nella sua qualità di Amministratore Unico, munito di ogni occorrente potere

(nel seguito "ADIGE SOLAR")

Emera S.r.l., con sede legale in Milano, Largo Augusto 3 – capitale sociale di euro 10.000 i.v., iscrizione al Registro delle Imprese di Milano, Monza, Brianza e Lodi, codice fiscale e partita IVA 11169110969 – rappresentata da Antonio Federico Lazzarin, nella sua qualità di Consigliere, munito di ogni occorrente potere

(nel seguito "EMERA"),

(EDISON, EN.IT, GP5, GIT, ALPHA ENERGIE, ALTA ENERGIA, ADIGE SOLAR ed EMERA nel seguito congiuntamente: "Parti B"),

(Parti A e Parti B nel seguito congiuntamente: "Parti" o anche singolarmente: "Parte"),

#### PREMESSO CHE

- Il presente accordo preliminare sostituisce integralmente il precedente sottoscritto in data 23.7.2020 dalle sole società: BOVE, VIGLIONE, ORP, EDISON, EN.IT, GP5, GIT, ALPHA ENERGIE, ALTA ENERGIA, ADIGE SOLAR ai fini dell'integrazione dei contratti in relazione ad AGRINEWTCH, ed EMERA. Il precedente accordo del 23.7.2020 si intende tramite il presente accordo preliminare risolto ad ogni effetto alla data di sottoscrizione di quest'ultimo;
- BOVE, VIGLIONE, e AGRINEWTCH sono società facenti parte del gruppo societario VAS (nel seguito "Gruppo VAS"), così come definito all'art. 2359, commi 1 e 2, del Codice Civile, la cui capo gruppo è la società VAS S.r.l. (nel seguito "VAS");
- il progetto per il collegamento in condivisione degli impianti di utenza, così come rappresentato nella allegata planimetria schematica e benestariato da Terna, rappresenta la stazione di condivisione VAS/ORP localizzata su un'area nella disponibilità delle relazioni società del Gruppo VAS, è in iter autorizzativo (PAUR);

ENERGIA SRL  
Amministratore Unico  
ERCIPIO GUARINI  
P.IVA 08054350726

Pag. 2 di 9

Andrea Segatta  
Adige Solar Solutions srls  
Via Carlo Abarth 18  
39012 MERANO (BZ)  
P.IVA e CF 03049850211

- d) il progetto di cui al punto che precede prevedeva la presenza di 5 stalli produttori di cui uno occupato da ORP ("stallo 1"), 3 occupati da BOVE, VIGLIONE, AGRINEWTECH (rispettivamente "stallo 4", "stallo 2", "stallo 5") mentre lo "stallo 3" risulta disponibile;
- e) le Parti A sono disponibili a concedere alle Parti B sia l'utilizzo dello "stallo 2" che l'estensione in continuità del relativo sistema di sbarre a 150 kV al di fuori della propria area di condivisione, in una apposita area disgiunta da questa, a totale cura ed onere delle Parti che la occuperanno, lasciando alle Parti B la scelta delle modalità di collegamento, purché questo non interferisca con le autorizzazioni in corso, non crei costi aggiuntivi alle Parti A e in maniera da offrire a tutte le Parti pari opportunità di condivisione;
- f) le seguenti Parti hanno avviato presso l'Autorità competente l'iter procedurale per ottenere il rilascio della prescritta autorizzazione alla realizzazione ed esercizio di un nuovo impianto per la produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile da connettere alla Rete di Trasmissione Nazionale (nel seguito: "RTN") tramite la stazione elettrica AT di Matera (nel seguito: "SE MATERA") nella titolarità di Terna S.p.A. (nel seguito: "Terna") e, in particolare:
- BOVE relativamente all'impianto agro-fotovoltaico di 15,576 MWp localizzato nell'ambito del territorio del Comune di Santeramo (BA), in località Bove;
  - VIGLIONE relativamente all'impianto agro-fotovoltaico di 11,2 MWp localizzato nell'ambito del territorio del Comune di Santeramo (BA), in località Viglione;
  - ORP relativamente all'impianto a biomasse di circa 10 MW localizzato nell'ambito del territorio del Comune di Santeramo in Colle (BA), in località Montefungale;
  - EN.IT relativamente all'impianto eolico di 29,4 MWp localizzato nell'ambito del territorio del Comune di Santeramo (BA);
  - EDISON ha promosso la progettazione e la realizzazione di un impianto fotovoltaico a terra della potenza di 17,518 MW localizzato nell'ambito del territorio del Comune di Altamura, in località "Iesce", individuato al relativo Catasto Terreni al foglio 277 particelle 4, 5, 6, 7, 8, 10, 11, 12, 13, 92, 93;
  - GP5 ha promosso la progettazione per la realizzazione di un impianto fotovoltaico a terra della potenza di 16,47 MW (in immissione sulla RTN) localizzato nell'ambito del territorio del Comune di Matera (MT), in località "Serra d'Alto", individuato al relativo Catasto Terreni al foglio 61 particelle 29, 371, 372, 379 e 485 (parziale);
- g) le seguenti Parti intendono avviare l'iter procedurale per ottenere il rilascio della prescritta autorizzazione alla realizzazione ed esercizio di un nuovo impianto per la produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile da connettere alla RTN tramite la stazione elettrica SE MATERA e, in particolare:
- GIT ha promosso la progettazione e la realizzazione di un impianto fotovoltaico a terra della potenza di circa 20 MW, localizzato nell'ambito del territorio del Comune di Matera, in località Masseria Monte Grosso;
  - ALPHA ENERGIE essa ha promosso la progettazione e la realizzazione di un impianto fotovoltaico di circa 15 MW, localizzato nell'ambito del territorio del Comune di Matera, in località di Masseria S. Agostino;
  - ALTA ENERGIA ha promosso la progettazione e la realizzazione di un impianto fotovoltaico di circa 15 MW, localizzato nell'ambito del territorio del Comune di Matera, in località di Masseria S. Agostino;
  - ADIGE SOLAR ha promosso la progettazione e la realizzazione di un impianto fotovoltaico di circa 10 MW, localizzato nell'ambito del territorio del Comune di Matera, in località di Masseria del Porcile;
  - EMERA ha promosso la progettazione e la realizzazione di un impianto fotovoltaico da 42 MW, localizzato nell'ambito del territorio dei Comuni di Santeramo in Colle e Altamura (BA), in località Zona Industriale "Iesce";

ALTA ENERGIA SRL  
 Amministratore Unico  
 EMINIO GUARINI  
 P.IVA 08054350726

*[Handwritten signatures and initials]*

*Andrea Segatto*  
 Adige Solar Solutions srl  
 Via Carlo Abarth 18  
 39012 MERANO (BZ)  
 P.IVA e CF 03049850211

► AGRINEWTECH ha promosso la progettazione e la realizzazione di un impianto fotovoltaico da 12,231 MW, localizzato nell'ambito del territorio del Comune di Matera;

- h) le seguenti Parti hanno ricevuto da Terna benessere ai propri progetti di connessione:
- ORP ha ottenuto da Terna in data 27/11/2009 prot. TE/P20090016059 benessere al Progetto Tecnico delle Opere di connessione (PTO) alla RTN del proprio impianto di produzione; lo stallo assegnato è il n. 1 della sezione esistente;
  - VAS ha ottenuto da Terna in data 04/12/2019 prot. TERNA/P2019 0085267 benessere al progetto Codice Pratica 201900250 - oggi nella titolarità di BOVE a seguito di voltura approvata da TERNA in data 15/01/2020 - che prevede la soluzione tecnica di condivisione dello stallo N. 1 presso la SE MATERA con gli impianti: (i) codice pratica 07015810 di ORP e (ii) codice pratica 201900288 della stessa VAS, oggi nella titolarità di VIGLIONE a seguito di voltura approvata da TERNA in data 15/01/2020;
  - VAS ha ottenuto da Terna in data 04/12/2019 prot. TERNA/P2019 0085271 benessere al progetto Codice Pratica 201900288 - oggi nella titolarità di VIGLIONE a seguito di voltura approvata da TERNA in data 15/01/2020 - che prevede la soluzione tecnica di condivisione dello stallo N. 1 presso la SE MATERA con gli impianti: (i) codice pratica 07015810 di ORP e (ii) codice pratica 201900250 della stessa VAS, oggi nella titolarità di BOVE a seguito di voltura approvata da TERNA in data 15/01/2020;
  - AGRINEWTECH ha ottenuto da Terna in data 07/08/2020 prot. 50077 la soluzione tecnica minima generale per la connessione Codice Pratica 202001016 relativa allo schema di collegamento del proprio impianto alla RTN che prevede la connessione in antenna a 150 kV alla SE MATERA;

i) ciascuna delle seguenti Parti B ha quindi ricevuto da Terna un preventivo di connessione che, all'interno della allegata soluzione tecnica minima generale per la connessione (nel seguito: "STMG"), prevede per il razionale utilizzo delle strutture della RTN la condivisione dello stesso stallo presso la SE MATERA con gli impianti di produzione delle altre Parti e, in particolare, per quanto attiene a:

- EDISON, essa ha ottenuto da Terna in data 04/12/2018 prot. 36647 la STMG cod. id. 201800431 relativa allo schema di collegamento del proprio impianto alla RTN che prevede la connessione in antenna a 150 kV alla SE MATERA;
- EN.IT, essa ha ottenuto da Terna in data 30/09/2019 prot. 67568 la STMG cod. id. 201900811 relativa allo schema di collegamento del proprio impianto alla RTN che prevede la connessione in antenna a 150 kV alla SE MATERA;
- GP5, essa ha ottenuto da Terna in data 01/10/2019 prot. 68204 la STMG cod. id. 201900764 relativa allo schema di collegamento del proprio impianto alla RTN che prevede la connessione in antenna a 150 kV alla SE MATERA;
- GIT, essa ha ottenuto da Terna in data 10/09/2019 prot. 62678 la STMG cod. id. 201900285 relativa allo schema di collegamento del proprio impianto alla RTN che prevede la connessione in antenna a 150 kV alla SE MATERA;
- ALPHA ENERGIE, essa ha ottenuto da Terna in data 12/06/2019 prot. 0042354 la STMG cod. id. 201900118 relativa allo schema di collegamento del proprio impianto alla RTN che prevede la connessione in antenna a 150 kV alla SE MATERA;
- ALTA ENERGIA, essa ha ottenuto da Terna in data 12/06/2019 prot. 0042224 la STMG cod. id. 201900111 relativa allo schema di collegamento del proprio impianto alla RTN che prevede la connessione in antenna a 150 kV alla SE MATERA;
- ADIGE SOLAR, essa ha ottenuto da Terna in data 26/06/2019 prot. 0045955 la STMG cod. id. 201900277 relativa allo schema di collegamento del proprio impianto alla RTN che prevede la connessione in antenna a 150 kV alla SE MATERA;

ALTA ENERGIA SRL  
Amministratore Unico  
ERMINIO GUARINI  
P.IVA 08054350726

- o EMERA, essa ha ottenuto da Terna in data 29/05/2020 prot. TERNA/P2020 0032642 la STMG cod. id. 201901422 relativa allo schema di collegamento alla RTN che prevede la connessione in antenna a 150 kV alla SE MATERA;
- j) al fine di adeguarsi in conformità a quanto prescritto da Terna, le Parti intendono accordarsi utilizzando un'area comune di condivisione a servizio degli impianti di utenza garantendo la connessione alla RTN di ciascuna iniziativa così come individuata nella planimetria allegata (nel seguito "Allegato A") che forma parte integrante e sostanziale del presente accordo; tale accordo disciplina quindi la realizzazione di tutte le opere civili ed elettromeccaniche in AT necessarie per il collegamento in antenna, in comune e condivisione, dei rispettivi impianti di produzione alla SE Matera;
  - k) le Parti intendono manifestare formalmente il loro consenso a quanto previsto alla precedente lettera j) tramite la sottoscrizione del presente accordo preliminare (nel seguito, "Accordo");
  - l) le Parti concordano nell'identificare ed intendere nel prosieguo con il termine "Parti Comuni di Impianto" l'insieme delle apparecchiature elettromeccaniche rappresentanti: (i) il cavo di alta tensione di connessione in antenna tra la Stazione Elettrica "Matera" RTN di Terna e la stazione di condivisione VAS/ORP, ivi comprese le apparecchiature del relativo stallo (ovvero: interruttori, sezionatori, TA, scaricatori e terminali), (ii) le sbarre da 150 kV, comprensive del loro prolungamento ad Est, collegate allo stallo RTN e a cui andranno successivamente collegate le sottostazioni afferenti i progetti delle singole Parti. Tra le Parti Comuni di Impianto sono ricomprese anche tutte le opere civili che consentiranno l'installazione delle apparecchiature sopra menzionate e del locale misure e controllo. Il tutto come meglio evidenziato nel perimetro rosso nella planimetria di cui all'Allegato B che forma parte integrante e sostanziale dell'Accordo;
  - m) i costi delle aree, esclusivamente sottostanti il posizionamento delle Parti Comuni di Impianto, come definite al punto precedente, sia qualora fossero acquisite in proprietà o semplicemente in servitù, verranno sommati ai costi relativi alla fase di realizzazione delle stesse "parti comuni", per le cui ripartizione si rimanda al seguente criterio: per il 75% in parti uguali e per il 25% in proporzione alla potenza nominale ad esclusione di ORP;

tutto ciò premesso le Parti

### CONVENGONO E STIPULANO

quanto segue:

1. Le Parti concordano e acconsentono a condividere l'utilizzo di un'area comune degli impianti di utenza, così come individuata nella planimetria sub Allegato B (nel seguito, "Area Comune"), per la realizzazione di tutte le opere civili ed elettromeccaniche in media ed alta tensione necessarie per il collegamento in condivisione dei rispettivi impianti di produzione alla SSB Utente e quindi alla SE MATERA, funzionali all'ingresso sullo stallo linea RTN a 150 kV.
2. Gli impianti di utenza per la connessione saranno distinti in modo da garantire la separazione fisica e quindi di proprietà, lasciando libera ciascuna Parte nella progettazione, realizzazione, esercizio e manutenzione dei propri stalli 150kV/MT e delle relative apparecchiature. Resterà in comune tutta la stazione di condivisione VAS/ORP come meglio rappresentata in Allegato B.
3. Gli accordi relativi alla costruzione, esercizio e manutenzione delle Parti Comuni di Impianto verranno regolati, in buona fede tra le Parti, successivamente alla stipula

Pag. 5 di 9

**ALTA ENERGIA SRL**  
 Amministratore Unico  
**GERMINIO GUARINI**  
 P.IVA 08054350726

*Andrea Segatto*

Adige Sola Solutions srls  
 Via Carlo Abarth 18  
 39012 MERANO (BZ)  
 PIVA e CF 03049850211

dell'Accordo tramite separato contratto, prima di avviare la fase di progettazione esecutiva e costruzione delle stesse come meglio specificato ai successivi articoli.

4. Le Parti concordano e acconsentono che l'Accordo e il separato contratto che dettaglierà e regolerà i termini e le condizioni dell'Accordo: (i) non costituiscono e non costituiranno alcun impedimento all'iter autorizzativo in corso per ORP, BOVE e VIGLIONE; (ii) non richiedono e non richiederanno modifica alcuna ai progetti di ORP, BOVE e VIGLIONE, salvo quanto previsto nel successivo art. 10; (iii) annullano e sostituiscono ogni precedente accordo sottoscritto tra le Parti.
5. Con l'Accordo, e salvo diverso regolamento definito con il successivo contratto di cui sopra, le Parti convengono di affidare la gestione della fase realizzativa delle Parti Comuni di Impianto a ORP che provvederà a ribaltare, a valore di mercato, la quota parte dei costi derivanti dall'esecuzione di tale fase alle altre Parti con il seguente criterio: per il 75% in parti uguali e per il 25% in proporzione alla potenza nominale. Pertanto, ORP si intende inoltre delegata dalle altre Parti ad assumere il ruolo di interlocutore unico con Terna in relazione alle Parti Comuni di Impianto e alle più generali questioni che potranno interessare l'Area Comune.
6. Con riferimento a quanto stabilito al precedente articolo 5., qualora non risultasse ORP la prima fra le Parti a ottenere il provvedimento autorizzativo per la realizzazione del proprio impianto di produzione ovvero qualora la stessa dovesse ritardare tale realizzazione oppure rinunciare allo sviluppo o alla costruzione dell'impianto di produzione, la stessa ORP con la sottoscrizione dell'Accordo si obbliga a far subentrare la prima Parte autorizzata o, in assenza di autorizzazioni concluse da qualsiasi proponente incluso nell'Accordo, quella con l'iter autorizzativo più avanzato rispetto alle altre Parti, salvo diverso e successivo accordo tra le Parti, ad assumere il ruolo di interlocutore unico con Terna in relazione alle Parti Comuni di Impianto e alle più generali questioni che potranno interessare l'Area Comune. In ogni caso, qualora una delle Parti non ottenesse le necessarie autorizzazioni per la realizzazione del proprio impianto di produzione o vi rinunciasse, la stessa ne darà pronta comunicazione alle altre che procederanno a modificare di conseguenza l'Accordo, escludendo la Parte non autorizzata o rinunciante; quest'ultima, da tal momento, sarà da ritenersi libera da qualsivoglia impegno o vincolo verso le altre Parti, salvo l'applicazione di quanto stabilito dall'Accordo con riguardo al periodo di adesione allo stesso. Nel caso di cui sopra, la planimetria in Allegato A e Allegato B, lo schema di connessioni delle Parti e l'Area delle Parti Comuni di Impianto saranno conseguentemente modificati.
7. Con l'Accordo le Parti convengono di affidare la costruzione e l'esercizio delle Parti Comuni di Impianto a ORP, società facente capo ad un gruppo qualificato Terna, che provvederà a ribaltare, a valore di mercato, la quota parte dei costi derivanti dall'esecuzione di tale fase alle altre Parti, secondo il seguente criterio: per il 75% in parti uguali e per il 25% in proporzione alla potenza nominale, eventualmente autorizzata, dei rispettivi impianti di produzione; per il condominio "Matera - Gioia", come definito al successivo art. 10, si considerano i costi di un solo stallo all'interno della stazione di condivisione poiché i costi di realizzazione e gestione del condominio "Matera - Gioia" non sono inclusi nell'Accordo. Al fine di rapportare la quota costi variabile (pari al 25%) per il condominio "Matera-Gioia" verrà considerata la somma di tutte le potenze dei produttori partecipanti al suddetto condominio. Le Parti altresì concordano nell'affidare alla stessa ORP, ovvero a chi da essa designata, la progettazione definitiva dell'ampliamento di detta stazione oltre la progettazione esecutiva della stessa preventivamente alla fase di realizzazione dei lavori delle opere in comune.

ALTA ENERGIA SRL  
Amministratore Unico  
ERMINIO GUARINI  
P.IVA 08054350726

Pag. 6 di 9

Andrea Segatta  
Adige Solar Solutions srls  
Via Carlo Abarth 18  
39012 MERANO (BZ)  
PIVA e CF 03049850211

8. Con l'Accordo le Parti concordano che il produttore che per primo realizzerà (nel seguito "Primo Produttore") sarà autorizzato a realizzare le Opere Comuni nelle parti strettamente a lui autorizzate perché necessarie per la connessione del proprio impianto. Tra le parti da realizzare nella prima fase rientrano le seguenti autorizzate al Primo Produttore: le fondazioni delle sbarre, la recinzione di tutta autorizzata, la relativa rete di terra e i locali comuni (comando e misure). Successivamente, le altre Parti nel momento in cui dovranno collegarsi e nel caso il proprio stallo non fosse stato ancora realizzato, provvederanno a realizzarlo nonché a rimborsare la prima parte dei costi sostenuti per la prima fase di opere comuni. La terza parte parimenti e così via. Il rimborso delle opere comuni dovrà avvenire prima del collegamento del singolo produttore alle Parti Comuni; la mancanza di tale rimborso costituirà titolo ostativo per il singolo produttore nel collegamento del proprio impianto alle opere in comune. Il rimborso dovrà essere calcolato secondo quanto previsto al precedente art. 5. Le Parti concordano che, al fine di un ristoro parziale dei costi, prima dell'inizio dei lavori della stazione di condivisione VAS/ORP, ciascuna Parte dovrà versare un anticipo di 10.000 euro quale rinnovo delle intenzioni sancite con l'Accordo, prima di darvi seguito operativo con la firma del contratto di cui all'art. 3. Nell'ipotesi in cui una delle Parti non volesse firmare il suddetto contratto e/o non volesse versare l'acconto, verrà di fatto estromessa dall'Accordo, che sarà da intendersi per essa risolto senza avere più nulla a pretendere.
9. Con l'Accordo le Parti (con l'esclusione di ORP) concordano nel rimborsare, al momento della eventuale propria connessione ed in proporzione alle proprie potenze installate secondo il criterio citato al precedente art. 7, al Gruppo VAS i costi sostenuti, che a titolo esemplificativo consistono in: (i) quota parte relativa all'ottenimento del titolo di disponibilità dell'area (acquisto, diritto di superficie o altro) ove è prevista la stazione di condivisione del Gruppo VAS/ORP, (ii) costi di progettazione relativamente alla stessa stazione di condivisione ivi inclusi i costi della progettazione finalizzata all'ottenimento del benessere tecnico di Terna (iii) ogni eventuale costo emergente, inerente e conseguente, l'ospitalità offerta alle Parti B. La quantificazione di detti costi dovrà avvenire a valle della presentazione della relativa documentazione giustificativa.
10. L'Accordo, così come meglio rappresentato dalle planimetrie allegate, costituisce aggiornamento e novazione di ogni altro accordo di condivisione ad oggi eventualmente in essere.  
Più nello specifico tutte le Parti si impegnano a rimborsare ORP, secondo il criterio di cui al precedente art. 7, la differenza di costo da sostenersi ai fini dell'aggiornamento della propria connessione di cui alla lettera g) delle premesse il tutto come meglio indicato nell'Allegato C, che forma parte integrante e sostanziale dell'Accordo. Altresì ciascuna Parte si impegna a rimborsare ORP, ovvero a chi da essa designata, l'importo di euro 1.000,00 (mille/00) a fronte della redazione degli elaborati tecnici allegati all'Accordo.
11. Le Parti, in riferimento alla disponibilità di cui alla lettera e) delle premesse circa la scelta di come collegarsi ed a quanto raffigurato sulla allegata planimetria schematica in Allegato A, concordano quanto segue:
- a) lo "stallo 1" sarà utilizzato da ORP;
  - b) lo "stallo 2" sarà utilizzato da VIGLIONE;
  - c) lo "stallo 4" sarà utilizzato da BOVB;
  - d) lo "stallo 5" sarà utilizzato da AGRINEWTECH;
  - e) lo "stallo 3" sarà utilizzato da un condominio di produttori, denominato "Matera - Gioia" che regoleranno i loro mutui rapporti disgiuntamente dall'Accordo al netto degli oneri di

ALTA ENERGIA SRL  
Amministratore Unico  
ERMINIO GUARINI  
P.IVA 08054350724

Pag. 7 di 9

Andrea Segatta  
Adige Solar Solutions srls  
Via Carlo Abarth 18  
39012 MERANO (BZ)  
P.IVA e CF 03049850211

gestione ordinari e straordinari correlati e/o correlabili con l'esercizio del condominio ORP-VAS; l'arrivo allo "stallo 3" verrà realizzato tramite un cavo che non farà parte delle Parti Comuni di Impianto fino al codolo del sezionatore di arrivo cavo;  
Sull'ampliamento verso Est delle sbarre 150 kV della stazione di condivisione VAS/ORP troveranno posto altri nuovi tre stalli:

- f) lo "stallo 1" sarà utilizzato da EN.IT;
- g) lo "stallo 2" sarà utilizzato da GIT;
- h) lo "stallo 3" sarà utilizzato da GP5;
- i) lo "stallo 4" sarà utilizzato da EDISON
- l) lo "stallo 5" sarà utilizzato da EMERA.

Del condominio "Matera - Gioia" faranno parte:

- ALPHA ENERGIE;
- ALTA ENERGIA;
- ADIGE SOLAR;

Ciascuna Parte, così come sopra identificata, avrà diritto alla connessione in condivisione secondo lo schema e la posizione illustrata, oltre che secondo le modalità fin qui descritte.

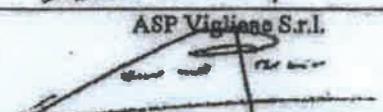
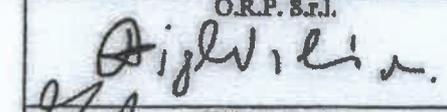
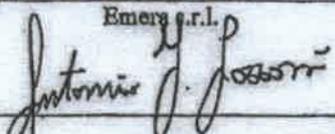
12. L'accesso all'Area Comune sarà consentito solo ed esclusivamente al personale tecnico munito di idonee certificazioni abilitative PES e PAV designati dal Capofila Per quanto attiene alla sicurezza del personale che potrà avere accesso all'Area Comune e alle Parti Comuni di Impianto, saranno definite le modalità di accesso tramite regolamento interno fra le Parti al fine di ottimizzare le condizioni di sicurezza e garantire il pieno rispetto della vigente normativa di riferimento.  
Nessuna Parte dovrà in alcun modo interferire nell'utilizzo e gestione delle aree e degli impianti di esclusiva competenza delle altre Parti nell'ambito dell'Area Comune.
13. Ciascuna Parte s'impegna nei confronti delle altre a mantenere il più ampio riserbo su tutte le informazioni (verbali o scritte) riguardanti le attività e i dati delle altre Parti, ottenuti o ricevuti in occasione e in corso di esecuzione dell'Accordo, ad eccezione delle informazioni soggette a obblighi informativi ai sensi delle leggi applicabili o la cui divulgazione sia richiesta da qualsiasi autorità competente, a seguito di notifica o altrimenti; o già in suo possesso per cause non riconducibili a una violazione del presente articolo 13 o che siano di dominio pubblico per cause non riconducibili a una violazione del presente articolo 13 ovvero che debbano essere in ogni caso comunicate a Terna Spa.
14. Le Parti dichiarano di essere a conoscenza e di rispettare la normativa vigente in materia di responsabilità amministrativa della persona giuridica e, in particolare, di quanto disposto dal D. Lgs. 231/2001. L'inadempimento o la violazione delle norme previste nel D. Lgs. 231/2001 che trovi origine o comunque sia occasionata da attività connesse all'Accordo per responsabilità di una delle Parti, consentirà a ciascuna delle altre Parti di dichiarare risolto l'Accordo nei confronti della Parte inadempiente, con effetto immediato, fermo in ogni caso il diritto all'eventuale risarcimento del danno.
15. Ogni deroga o modifica dell'Accordo sarà valida ed efficace solo se risultante da atto debitamente sottoscritto da tutte le Parti.
16. Ciascuna delle Parti provvederà a nominare un proprio referente per l'esecuzione dell'Accordo che potrà essere sostituito soltanto dalla Parte che lo ha nominato in qualsiasi momento, previa tempestiva comunicazione alle altre Parti.

**ALTA ENERGIA SRL**  
Amministratore Unico  
**ERMINO GUARINI**  
P.IVA 08054350726

Pag. 8 di 9

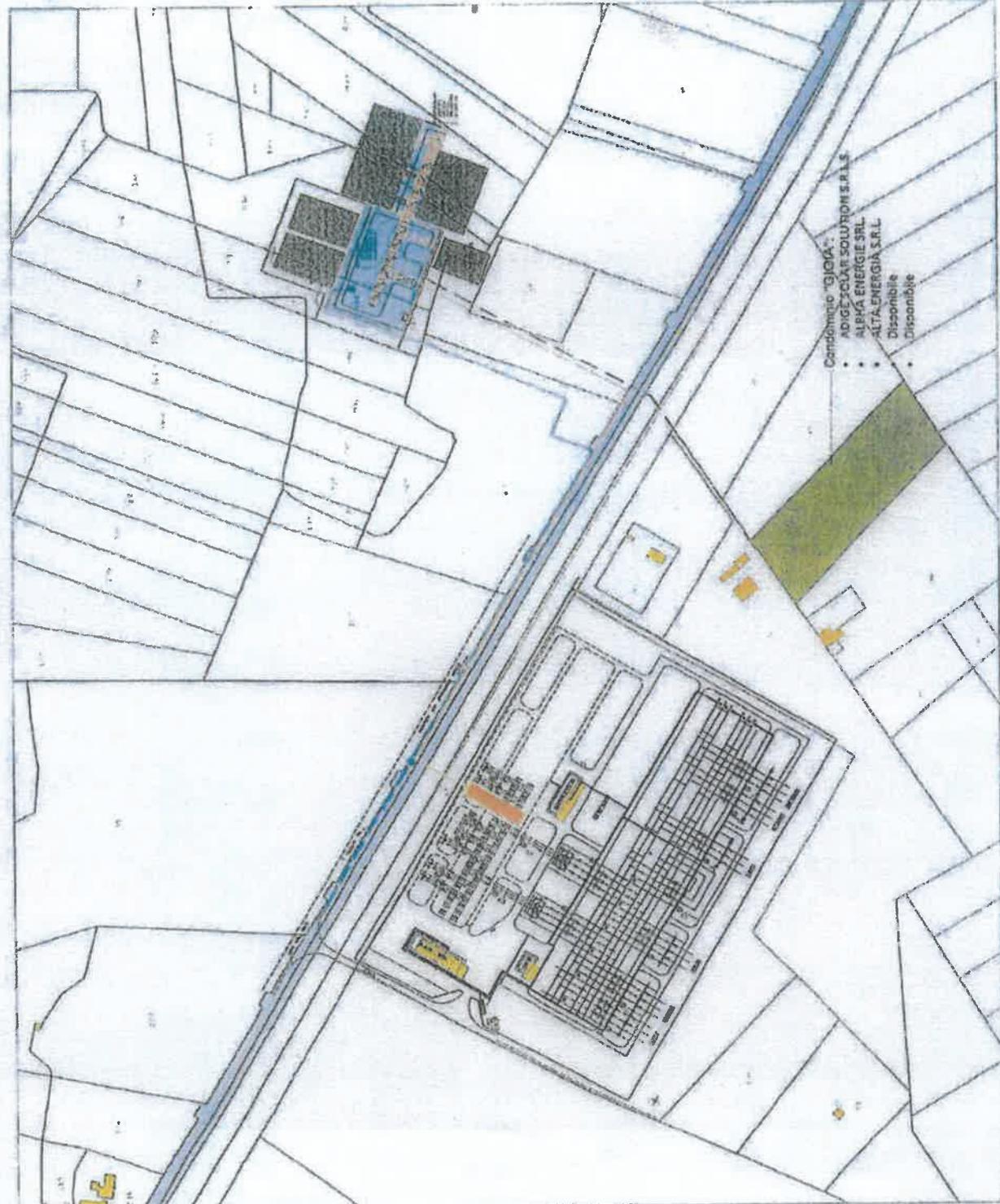
*Andrea Segatto*  
Adige Solar Solutions srl  
Via Carlo Abarth 18  
39012 MERANO (BZ)  
PIVA e CF 03049850211

17. Tutte le comunicazioni fra le Parti relative all'Accordo dovranno essere effettuate per iscritto e inviate ai destinatari via e-mail (e/o PEC ove necessario) agli indirizzi delle Parti indicati in epigrafe, all'attenzione dei referenti nominati.
18. L'Accordo avrà durata per ciascuna Parte fino alla manifestazione di cessazione definitiva di interesse a mantenere il collegamento in condivisione del proprio impianto di produzione con la SE MATERA.
19. Ciascuna Parte contraente dell'Accordo autorizza le altre e reciprocamente al trattamento dei propri dati personali ai sensi dell'art. 13 D. lgs. 196/2003 e dell'art. 13 GDPR (Regolamento UE 2016/679).
20. I seguenti allegati formano parte integrante e sostanziale dell'Accordo:
  - Allegato A: schema di connessione degli impianti di produzione delle Parti alla SE MATERA;
  - Allegato B: opere comuni
  - Allegato C: opere da rimborsare a ORP.

per accettazione e concordanza	
ASP Bovesio S.r.l. 	En. E S.r.l. 
ASP Vigliane S.r.l. 	Energia GPS S.r.l. 
Agri New Tech Italia S.r.l. 	GDF Fidi di Italia S.r.l. 
O.R.P. S.r.l. 	Alpha Energia S.r.l. 
Edison S.p.A. 	Alta Energia s.r.l. <b>ALTA ENERGIA SRL</b> Amministratore Unico <b>ERMINIO GUARINI</b> P.IVA 08054350726
Emera s.r.l. 	Adige Solar Solution s.r.l.s.  Adige Solar Solutions srls Via Carlo Abarth 18 39012_MERANO (BZ) P.IVA 03049850211

A  
A  
A

ALLEGATO A - Planimetria Generale - Schema di connessione delle Parti alla SE MATERA  
 Scala 1:2000



- Legenda:**
- Cavoletto OSP SRL
  - Cavo AT di connessione tra le SE KTN e SE Riscaldati
  - Cavoletto Condominio GIGIA
  - Cavoletto ASP BOVE SRL
  - Cavoletto ASP VIGLIONE SRL
  - Cavoletto AGRI NEW TECH SRL

*Riccardo Figliolia*

*Andrea Segatto*  
 Adige Solar Solutions srls  
 Via Carlo Abarth 18  
 39012 MERANO (BZ)  
 P.IVA e CF 03049850211

*EDISON*  
 Foro Buonaparte 15  
 20121 Milano  
*Emers s.r.l.*

*ENIT*  
 P.IVA e CF 021500237

*ALTA ENERGIA SRL*  
 Appalto Unico  
 FERNANDO GUARINI  
 P.IVA e CF 054350726

- Condominio "GIGIA":
- ADIGE SOLAR SOLUTION S.R.L.S.
  - ALPHA ENERGIE SRL
  - ALTA ENERGIA SRL
  - Disponibile
  - Disponibile



Riccardo Figliolia

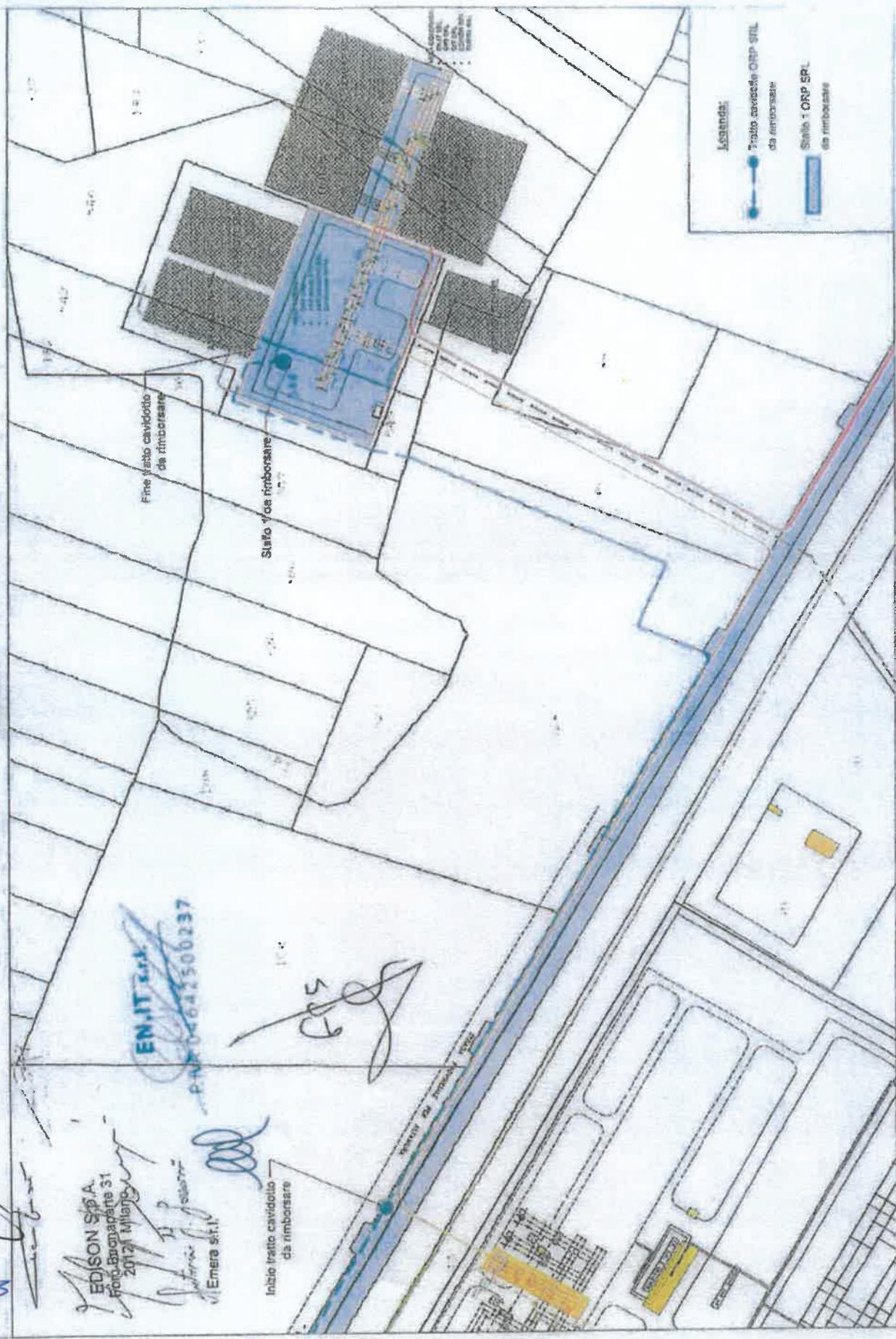
**ALTA ENERGIA SRL**  
Amministratore Unico  
**LEONINO GUARINI**  
P.IVA 08054350726

ALLEGATO C - Opere da rimborsare a CRP SRL  
Scala 1:1000

EDISON S.p.A.  
Piazzale Broletto 31  
20121 Milano

EN.IT S.p.A.  
P.IVA 06643500237

GPS



*Andrea Segatto*  
Adige Solar Solutions srl  
Via Carlo Abarth 18  
39012 MERANO (BZ)  
PIVA e CF 03049850211