



MINISTERO  
TRANSIZIONE ECOLOGICA



REGIONE PUGLIA



PROVINCIA DI FOGGIA



COMUNE DI TROIA

NOME PROGETTO:

Costruzione ed esercizio di un impianto agrivoltaico avente potenza in immissione pari a 32,813MW, con relativo collegamento alla rete elettrica, sito nel Comune di Troia (FG) - Impianto "FESTA".

ID. PROGETTO DEL MITE:

PROCEDURA:

Valutazione di impatto ambientale ai sensi dell'art. 23 c. 1 del D.Lgs. 152/2006 e Autorizzazione Unica ex art. 12 D.Lgs. 387/2003.

PROPONENTE:



VESPERA DEVELOPMENT 6 S.R.L.  
Via Diaz 74/A, 74023 Grottaglie (TA)  
P. IVA 03328840735  
pec: vesperadevelopment06@legalmail.com  
Legale rappresentante: Ing. Aldo Giretti



IDENTIFICATORE ELABORATO:

VTY95R4\_106\_PD

ELABORATO REDATTO DA:



TITOLO ELABORATO:

Progetto delle opere connesse trasmesso al gestore di rete

SCALA:

-



PROGETTAZIONE E COORDINAMENTO

Arato SRL  
Dott. Ing. Giada Stella Maria Bolignano  
Ordine degli Ingegneri, Prov. di Reggio Calabria, n. A 2508  
Via Diaz, 74 - 74023 Grottaglie (TA)  
info@aratosrl.com

GEOLOGIA E IDROLOGIA



Dott. Geol. Domenico Boso  
Ordine dei Geologi della Sicilia, n. 1005  
Geoexpert di Maria Rita Arcidiacono  
via Panebianco, 10  
95024 Acireale (CT)



OPERE ELETTRICHE

Studio Tecnico BFP SRL  
Dott. Ing. Danilo Pomponio  
Ordine degli Ingegneri, Prov. di Bari, n. A 6222  
Via Via degli Arredatori 8, CAP 70026 Modugno (BA)  
info@bfggroup.net

IDRAULICA



INGAMBIENTE Srl  
Dott. Ing. Salvatore di Croce  
Ordine degli Ingegneri, Prov. di Potenza, n. A 1733  
Via Siena, 7 - 85025 Melfi (PZ)  
dicroce@ingambiente.net



ACUSTICA

Dott. Ing. Marcello Latanza  
Ordine degli Ingegneri, Prov. di Taranto, n. A 2166  
via Costa 25/b - 74027 S. Giorgio Jonico (TA)  
marcellolatanza@gmail.com



STUDIO PEDO-AGRONOMICO

Dott. Agr. Arturo Urso  
Ordine dei Dottori Agronomi e Forestali,  
Prov. di Catania, n. 1280  
Via Pulvirenti, 10  
95131 Catania (CT)  
arturo.urso@gmail.com

ARCHEOLOGIA

Dott.ssa Archeologa Paola Iacovazzo  
Via Calata Rinella 11  
74122 Taranto (TA)  
paolaiacovazzo27@gmail.com



STRUTTURE ED OPERE CIVILI

Dott. Ing. Giuseppe Furnari  
Ordine degli Ingegneri, Prov. di Catania, n. A6223  
Viale del Rotolo, 44  
95126 Catania (CT)  
sep.furnari@gmail.com

N. REV.	DATA	REVISIONE	ELABORATO	VERIFICATO	VALIDATO
0	Ott-2022	Emissione	Ing. Mastroserio/Ing. Mancini	Ing. Pomponio	Ing. Giretti
1	-	-			
2	-	-			
3	-	-			

Questo documento contiene informazioni di proprietà di Vespera Development 06 Srl e deve essere utilizzato esclusivamente dal destinatario in relazione alle finalità per le quali è stato ricevuto. E' vietata qualsiasi forma di riproduzione o di divulgazione senza l'esplicito consenso di Vespera Development 06 Srl.



MINISTERO  
TRANSIZIONE ECOLOGICA



REGIONE PUGLIA



PROVINCIA DI FOGGIA



COMUNE DI TROIA

NOME PROGETTO:

**COSTRUZIONE ED ESERCIZIO DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO AVENTE POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 40 MW, CON RELATIVO COLLEGAMENTO ALLA RETE ELETTRICA, SITO NEL COMUNE DI TROIA (FG) - IMPIANTO "FESTA". PROGETTO DELLE OPERE DI RETE.**

PROPONENTE:

VESPERA DEVELOPMENT 6 S.R.L.



Via Diaz 74/A, 74023 Grottaglie (TA)

P. IVA 03328840735

pec: vesperadevelopment06@legalmail.com

CODICE ELABORATO:

TITOLO ELABORATO:

ELENCO ELABORATI

SCALA:

-



## PROGETTAZIONE E COORDINAMENTO

Arato SRL

Dott. Ing. Giada Stella Maria Bolignano

Ordine degli Ingegneri, Prov. di Reggio Calabria, n. A 2508

Via Diaz, 74 - 74023 Grottaglie (TA)

info@aratosrl.com

TIMBRO E FIRMA:

## OPERE ELETTRICHE



Studio Tecnico BFP SRL

Dott. Ing. Danilo Pomponio

Ordine degli Ingegneri, Prov. di Bari, n. A 6222

Via Via degli Arredatori 8, CAP 70026 Modugno (BA)

info@bfpgroup.net



N. REV.	DATA	REVISIONE	ELABORATO	VERIFICATO	VALIDATO
0	05/09/22	Emissione	Mastroserio	Mancini	Pomponio
1	-	-			
2	-	-			
3	-	-			

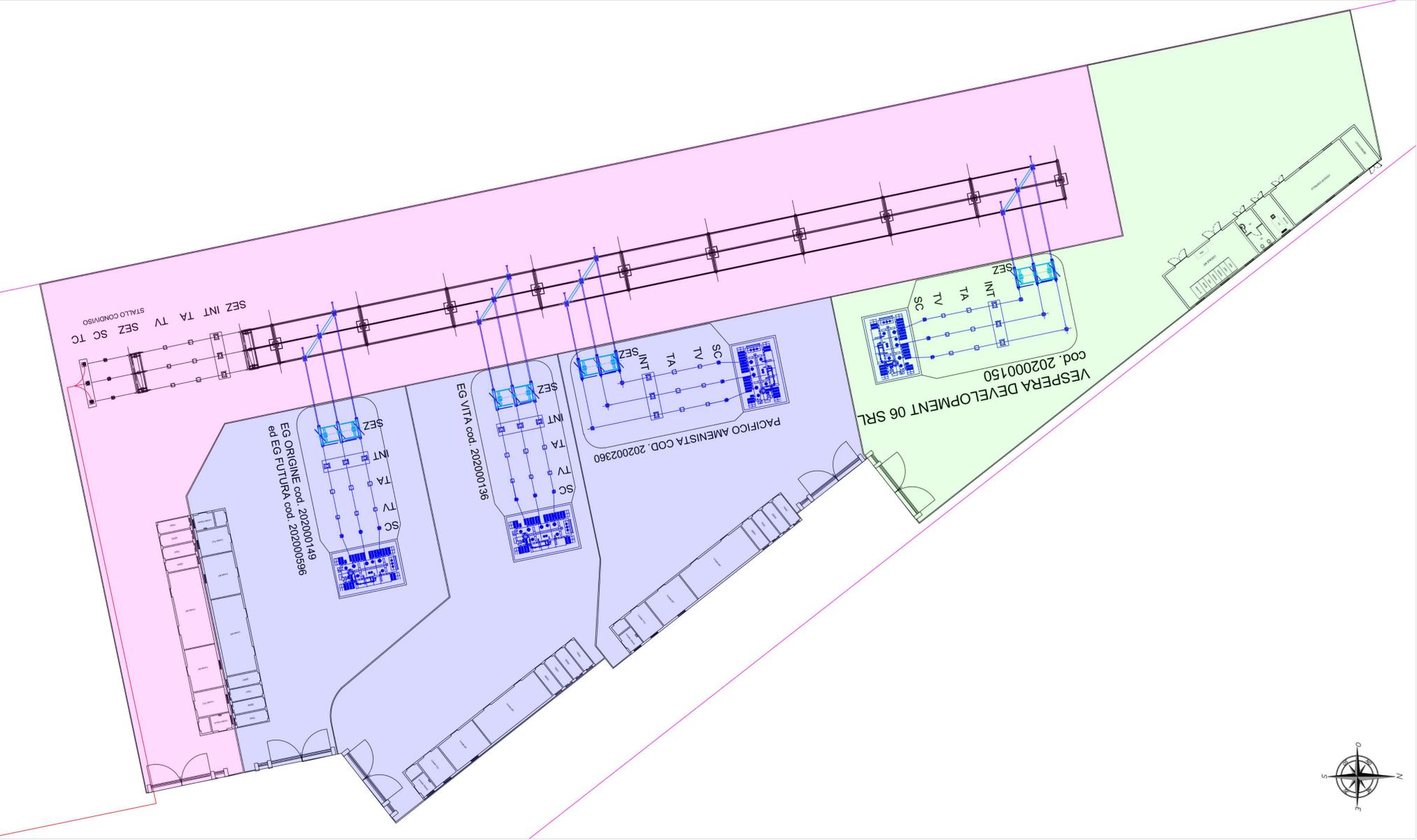
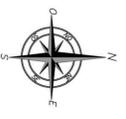
Questo documento contiene informazioni di proprietà di Vespera Development 06 Srl. e deve essere utilizzato esclusivamente dal destinatario in relazione alle finalità per le quali è stato ricevuto. E' vietata qualsiasi forma di riproduzione o di divulgazione senza l'esplicito consenso di Vespera Development 06

Srl.

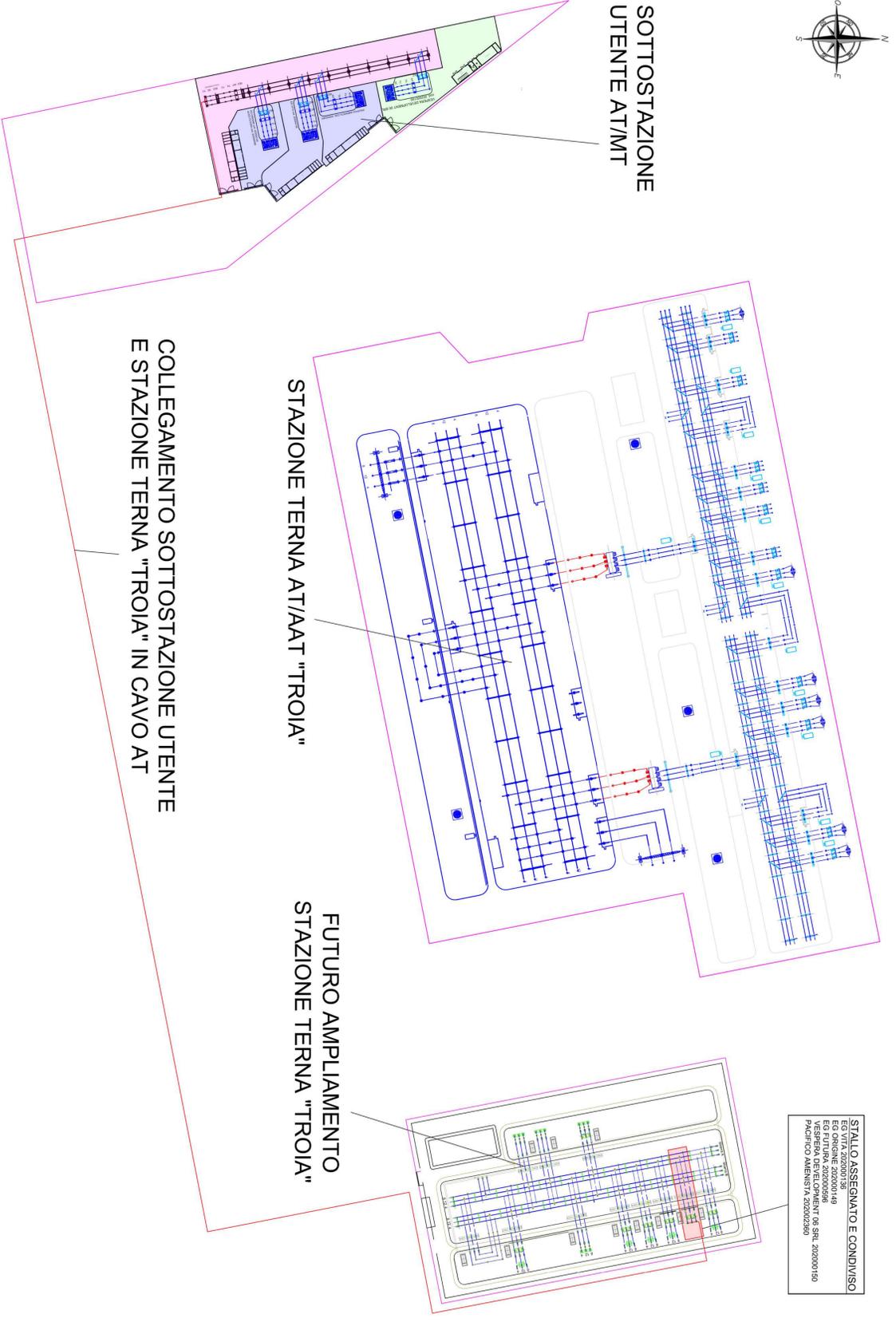
## ELENCO ELABORATI

<b>Codice</b>	<b>Denominazione</b>	<b>Revisione</b>	<b>Data</b>
E00	Elenco elaborati	0	05/09/2022
E01	Planimetrie e sezioni elettromeccaniche	0	05/09/2022
E02	Planimetria sottostazione utente	0	05/09/2022
E03 - E04	Schema elettrico unifilare opere di rete e di utenza per la connessione	0	05/09/2022
E05	Relazione opere di connessione	0	05/09/2022
E06	Corografia sottostazione MT-AT	0	05/09/2022
	Accordo condivisione stallo		





**SOTTOSTAZIONE  
UTENTE AT/MT**



**STAZIONE TERNA AT/AAAT "TROIA"**

**FUTURO AMPLIAMENTO  
STAZIONE TERNA "TROIA"**

**COLLEGAMENTO SOTTOSTAZIONE UTENTE  
E STAZIONE TERNA "TROIA" IN CAVO AT**

Planimetria Sottostazione Utente AT/MT e Stazione AT/AAAT "Troia" - Scala 1:1000

- Aree di altri produttori Sottostazione Utente AT/MT
- Aree comuni Sottostazione Utente AT/MT
- Area produttore VESPERA DEVELOPMENT 06 S.R.L. Sottostazione Utente AT/MT

**PROGETTANTE**  
VESPERA DEVELOPMENT 6 S.R.L.  
Via Diaz 74/A, 74023 Grottole (TA)  
P.IVA 0328264725  
pec: vesperadevelopment6@gsignal.com

**REGIONE CALABRIA**  
**REGIONE PUGLIA**  
**PROVINCIA DI TROIA**  
**COMUNE DI TROIA**

**AMBITO TERRITORIALE**  
REGIONE CALABRIA  
REGIONE PUGLIA  
PROVINCIA DI TROIA  
COMUNE DI TROIA

**PROGETTO**  
COSTRUZIONE ED ESERCIZIO DI UN IMPIANTO AGRONOMO TARGO AVANTE POTENZA IN IMMISSIONE PARIA A 40 MW, CON RELATIVO COLLEGAMENTO ALLA RETE ELETTRICA, SITO NEL COMUNE DI TROIA (FG) - IMPIANTO "FESTA", PROGETTO DELLE OPERE DI RETE.

**PROGETTO**  
VESPERA DEVELOPMENT 6 S.R.L.  
Via Diaz 74/A, 74023 Grottole (TA)  
P.IVA 0328264725  
pec: vesperadevelopment6@gsignal.com

**REGIONE CALABRIA**  
**REGIONE PUGLIA**  
**PROVINCIA DI TROIA**  
**COMUNE DI TROIA**

**AMBITO TERRITORIALE**  
REGIONE CALABRIA  
REGIONE PUGLIA  
PROVINCIA DI TROIA  
COMUNE DI TROIA

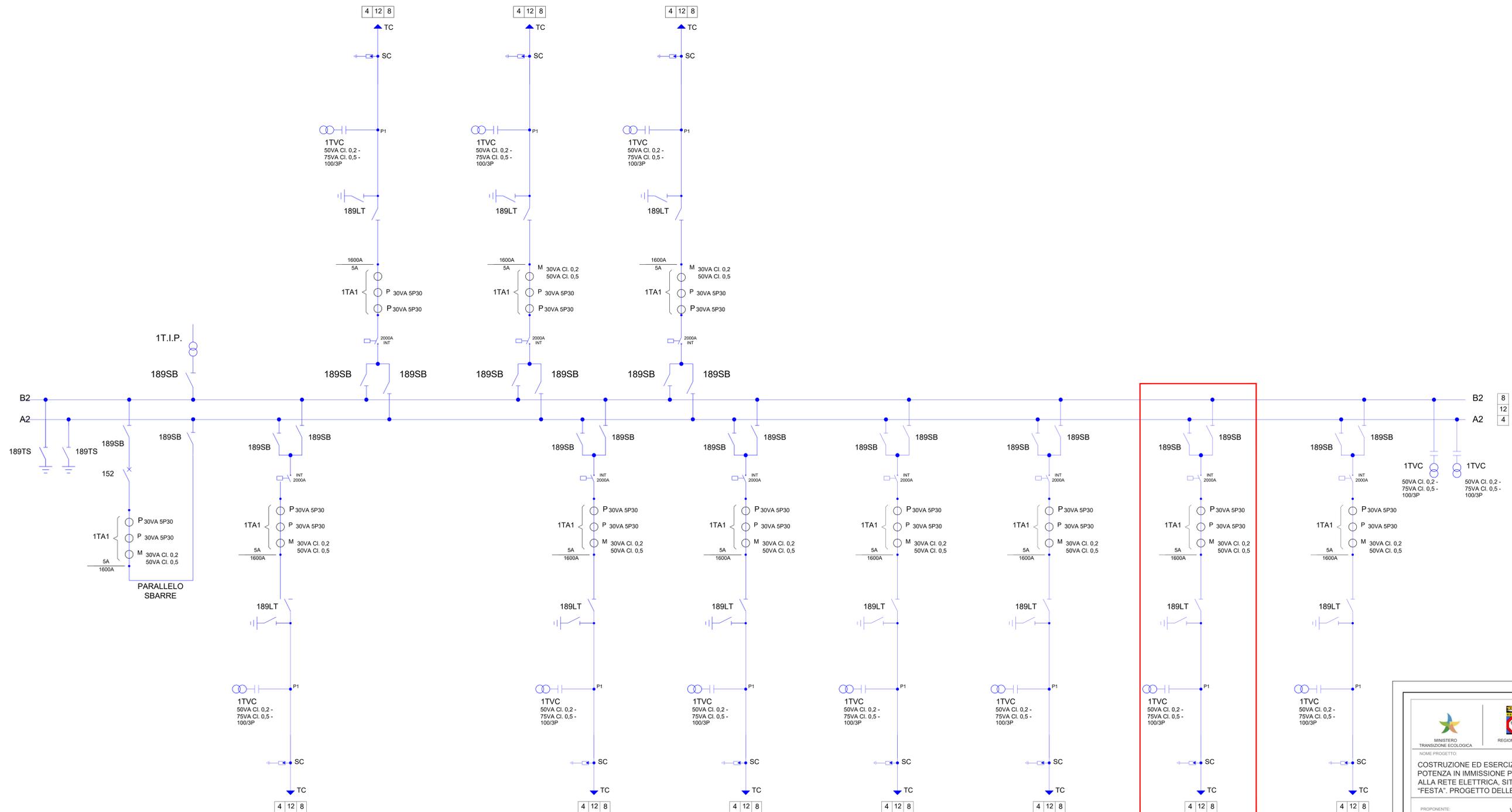
**PROGETTO**  
COSTRUZIONE ED ESERCIZIO DI UN IMPIANTO AGRONOMO TARGO AVANTE POTENZA IN IMMISSIONE PARIA A 40 MW, CON RELATIVO COLLEGAMENTO ALLA RETE ELETTRICA, SITO NEL COMUNE DI TROIA (FG) - IMPIANTO "FESTA", PROGETTO DELLE OPERE DI RETE.

**PROGETTANTE**  
VESPERA DEVELOPMENT 6 S.R.L.  
Via Diaz 74/A, 74023 Grottole (TA)  
P.IVA 0328264725  
pec: vesperadevelopment6@gsignal.com

**REGIONE CALABRIA**  
**REGIONE PUGLIA**  
**PROVINCIA DI TROIA**  
**COMUNE DI TROIA**

**AMBITO TERRITORIALE**  
REGIONE CALABRIA  
REGIONE PUGLIA  
PROVINCIA DI TROIA  
COMUNE DI TROIA

**PROGETTO**  
COSTRUZIONE ED ESERCIZIO DI UN IMPIANTO AGRONOMO TARGO AVANTE POTENZA IN IMMISSIONE PARIA A 40 MW, CON RELATIVO COLLEGAMENTO ALLA RETE ELETTRICA, SITO NEL COMUNE DI TROIA (FG) - IMPIANTO "FESTA", PROGETTO DELLE OPERE DI RETE.



STALLO CONDIVISO  
 EG VITA 20200136  
 EG ORIGINE 202000149  
 EG FUTURA 202000596  
 VESPERA DEVELOPMENT 06 SRL 202000150  
 PACIFICO AMENISTA 202002360

MINISTERO  
TRANSIZIONE ECOLOGICA

REGIONE PUGLIA

PROVINCIA DI FOGGIA

COMUNE DI TROIA

NOME PROGETTO:  
**CONSTRUZIONE ED ESERCIZIO DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO AVENTE POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 40 MW, CON RELATIVO COLLEGAMENTO ALLA RETE ELETTRICA, SITO NEL COMUNE DI TROIA (FG) - IMPIANTO "FESTA". PROGETTO DELLE OPERE DI RETE.**

PROPRONENTE: **VESPERA DEVELOPMENT 6 S.R.L.**  
 Via Diaz 74/A, 74023 Grottaglie (TA)  
 P. IVA 03328840735  
 pec: vesperadevelopment06@legalmail.com

CODICE ELABORATO:

TITOLO ELABORATO:  
**SCHEMA ELETTRICO UNIFILARE OPERE DI RETE PER LA CONNESSIONE**

SCALA:

PROGETTAZIONE E COORDINAMENTO

**ARATO**  
 Dott. Ing. Giuseppina Maria Balgiano  
 Ordine degli Ingegneri, Prov. di Reggio Calabria, n. A 2508  
 Via Diaz, 74 - 74023 Grottaglie (TA)  
 info@arato.com

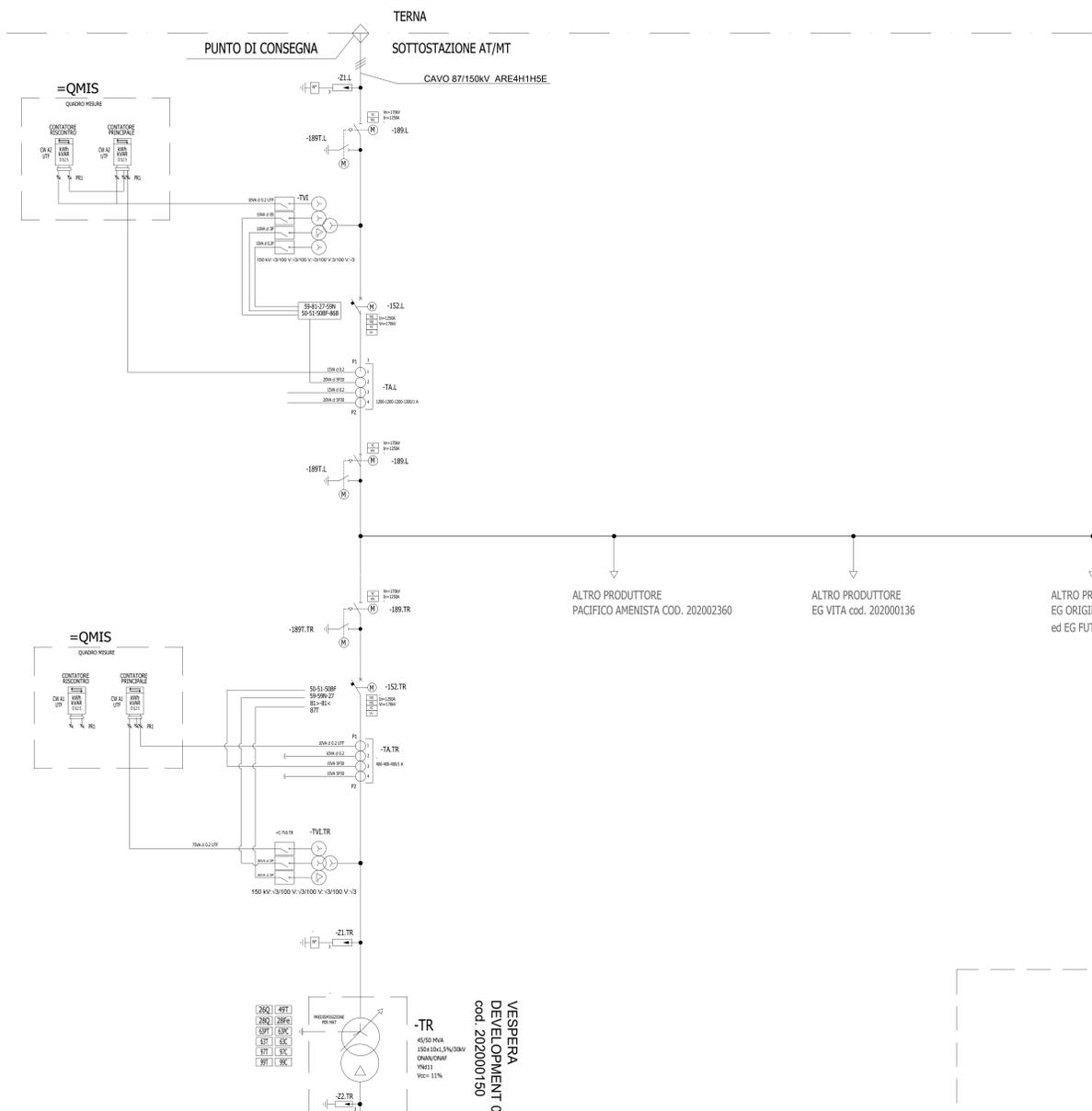
TIMBRO E FIRMA

**BFP** OPERE ELETTRICHE  
 Studio Tecnico BFP SRL  
 Dott. Ing. Danilo Pomponio  
 Ordine degli Ingegneri, Prov. di Bari, n. A 6222  
 Via Via degli Arredatori 8, CAP 70028 Modugno (BA)  
 info@bfpgroup.net

N. REV.	DATA	REVISIONE	ELABORATO	VERIFICATO	VALIDATO
0	25/09/22	Emissione			
1	-	-			
2	-	-			
3	-	-			

Questo documento contiene informazioni di proprietà di Vespera Development 06 Srl e deve essere utilizzato esclusivamente dal destinatario in relazione alle finalità per le quali è stato inviato. E' vietata qualsiasi forma di riproduzione o di divulgazione senza l'esplicito consenso di Vespera Development 06 Srl.

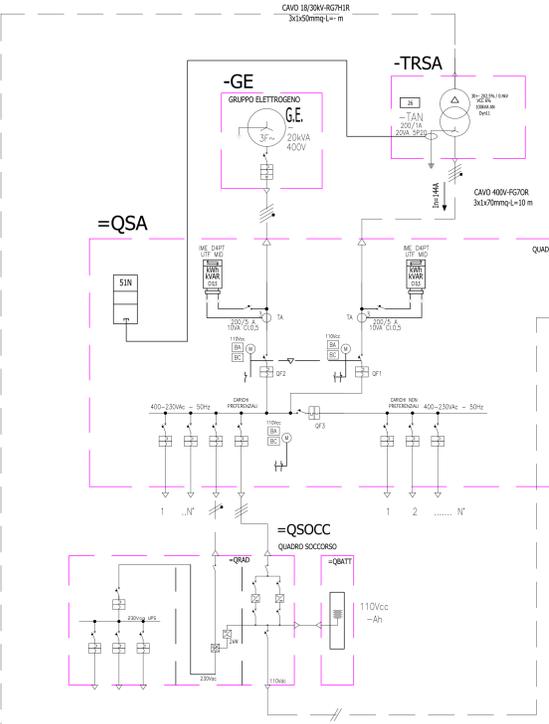
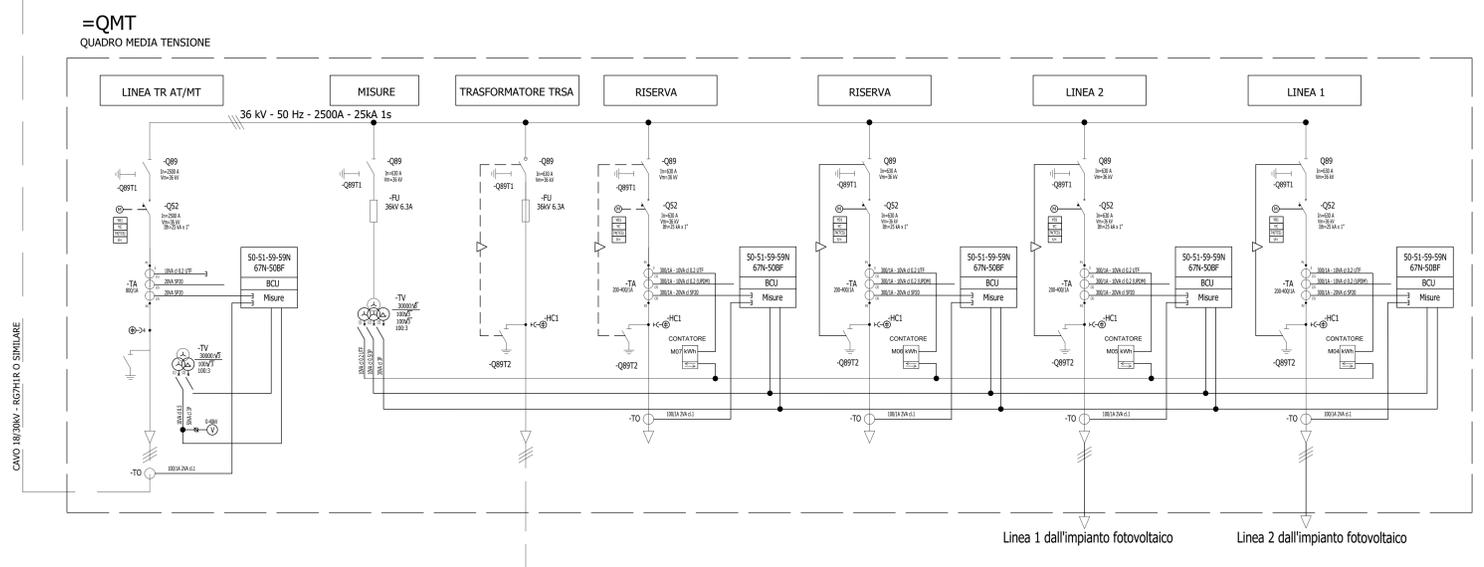
Schema elettrico unifilare ampliamento Stazione AT Terna "Troia"



Note:  
 1. TUTTE LE CARATTERISTICHE TECNICHE DELLE APPARECCHIATURE SONO DA CONSIDERARSI PRELIMINARI E SARANNO VERIFICATE IN FASE DI PROGETTAZIONE ESECUTIVA.  
 2. IL VALORE DELLA POTENZA DEI TRASFORMATORI È STATO CALCOLATO SECONDO L'ALLEGATO A.17 E A.68 DEL CODICE DI RETE.

CODICE	FUNZIONE DI PROTEZIONE
50-51	MASSIMA CORRENTE
50BF	MANCATA APERTURA INTERRUITTORE
27	MINIMA TENSIONE
59	MASSIMA TENSIONE
59N	MASSIMA TENSIONE OMOPOLARE
81	MASSIMA MINIMA FREQUENZA
87T	DIFFERENZIALE TRASFORMATORE
87B	DIFFERENZIALE DI BARRA
67N	MASSIMA CORRENTE DI TERRA DIREZIONALE
87C	DIFFERENZIALE CAVO
51N	MASSIMA CORRENTE DI TERRA
ATS	TRASFERIMENTO AUTOMATICO DEL CARICO
F4-TCS	CONTROLLO CONTINUITA' BUBBINA DI APERTURA
F80	CONTROLLO ALIMENTAZIONE SERVIZI AUX. DC
F86	RELE DI BLOCCO RISTABILIBILE
F94	RELE DI SCATTO VELOCE MONOSTABILE

CODICE	FUNZIONE DI PROTEZIONE
59T	MAXIMIN LIVELLO OLIO TRASFORMATORE
87T	BUCHELOZ TRASFORMATORE
63T	VALVOLA A SCOPPIO TRASFORMATORE
63PT	RELE SOVAPPRESSIONE TRASFORMATORE
38Q	TERMOMETRO A QUADRANTE TEMP. OLIO TRASFORMATORE
49T	IMMAGINE TERMICA TEMP. AVVOLGIMENTI TRASFORMATORE
59C	MAXIMIN LIVELLO OLIO CSC
57C	RELE FLUSSO OLIO CSC
63C	VALVOLA A SCOPPIO CSC
63PC	RELE SOVAPPRESSIONE CSC
38Pc	TERMORESISTENZE NUCLEO
38Q	TERMOSONDA TEMPERATURA OLIO
36	MAXIMA TEMPERATURA TRSA



Schema elettrico unifilare sottostazione AT/MT stallo produttore

MINISTERO  
TRANSIZIONE ECOLOGICA

REGIONE PUGLIA

PROVINCIA DI FOGGIA

COMUNE DI TROIA

NOME PROGETTO:  
**CONSTRUZIONE ED ESERCIZIO DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO AVENTE POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 40 MW, CON RELATIVO COLLEGAMENTO ALLA RETE ELETTRICA, SITO NEL COMUNE DI TROIA (FG) - IMPIANTO "FESTA". PROGETTO DELLE OPERE DI RETE.**

PROPRONTE:  
**VESPERA DEVELOPMENT 6 S.R.L.**  
 Via Diaz 74/A, 74023 Grottaglie (TA)  
 P. IVA 03328840735  
 pec: vesperadevelopment06@legalmail.com

CODICE ELABORATO:  
 -

TITOLO ELABORATO:  
**SCHEMA ELETTRICO UNIFILARE OPERE DI UTENZA PER LA CONNESSIONE**

SCALA:  
 -

PROGETTAZIONE E COORDINAMENTO

**ARATO**  
 s.r.l.  
 Dott. Ing. Giuseppina Maria Balgiano  
 Ordine degli Ingegneri, Prov. di Reggio Calabria, n. A 2508  
 Via Diaz, 74 - 74023 Grottaglie (TA)  
 info@arato.com

TABORIO E FIRMA

Studio Tecnico BFP SRL  
 Dott. Ing. Danilo Pomponio  
 Ordine degli Ingegneri, Prov. di Bari, n. A 6222  
 Via Via degli Arredatori 8, CAP 70028 Modugno (BA)  
 info@bfgroup.net

N. REV.	DATA	REVISIONE	ELABORATO	VERIFICATO	VALIDATO
1	05/09/22	Emesso		Maneco	Pomponio
2	-	-	-	-	-
3	-	-	-	-	-

Questo documento contiene informazioni di proprietà di Vespera Development 06 Srl e deve essere utilizzato esclusivamente dal destinatario in relazione alle finalità per le quali è stato inviato. E' vietata qualsiasi forma di riproduzione o di divulgazione senza l'esplicito consenso di Vespera Development 06 Srl.



MINISTERO  
TRANSIZIONE ECOLOGICA



REGIONE PUGLIA



PROVINCIA DI FOGGIA



COMUNE DI TROIA

NOME PROGETTO:

**COSTRUZIONE ED ESERCIZIO DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO AVENTE POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 40 MW, CON RELATIVO COLLEGAMENTO ALLA RETE ELETTRICA, SITO NEL COMUNE DI TROIA (FG) - IMPIANTO "FESTA". PROGETTO DELLE OPERE DI RETE.**

PROPONENTE:

VESPERA DEVELOPMENT 6 S.R.L.



Via Diaz 74/A, 74023 Grottaglie (TA)

P. IVA 03328840735

pec: vesperadevelopment06@legalmail.com

CODICE ELABORATO:

TITOLO ELABORATO:

RELAZIONE OPERE DI CONNESSIONE

SCALA:

-



PROGETTAZIONE E COORDINAMENTO

Arato SRL

Dott. Ing. Giada Stella Maria Bolignano

Ordine degli Ingegneri, Prov. di Reggio Calabria, n. A 2508

Via Diaz, 74 - 74023 Grottaglie (TA)

info@aratosrl.com



OPERE ELETTRICHE

Studio Tecnico BFP SRL

Dott. Ing. Danilo Pomponio

Ordine degli Ingegneri, Prov. di Bari, n. A 6222

Via Via degli Arredatori 8, CAP 70026 Modugno (BA)

info@bfpgroup.net

TIMBRO E FIRMA:



N. REV.	DATA	REVISIONE	ELABORATO	VERIFICATO	VALIDATO
0	-	Emissione	Mastroserio	Mancini	Pomponio
1	-	-			
2	-	-			
3	-	-			

Questo documento contiene informazioni di proprietà di Vespera Development 06 Srl. e deve essere utilizzato esclusivamente dal destinatario in relazione alle finalità per le quali è stato ricevuto. E' vietata qualsiasi forma di riproduzione o di divulgazione senza l'esplicito consenso di Vespera Development 06

Srl.

# INDICE

1. OGGETTO DEL DOCUMENTO.....	1
2. IDENTIFICAZIONE DELLA TIPOLOGIA DI CONNESSIONE.....	1
3. ITER PROCEDURALE PER LA CONNESSIONE.....	2
4. CARATTERISTICHE GENERALI DELL'IMPIANTO FOTOVOLTAICO.....	2
5. SOTTOSTAZIONE DI TRASFORMAZIONE AT/MT (150/30 KV) .....	3
5.1    Premessa.....	3
5.2    Descrizione generale.....	4
5.3    Viabilità di accesso e aree di pertinenza .....	4
5.4    Rete di terra.....	4
5.5    RTU della sottostazione e dell'impianto at di consegna .....	5
5.6    SCADA .....	5
5.7    Apparecchiature di sottostazione .....	5
5.8    Protezione lato MT .....	6
5.9    Protezione di interfaccia .....	6
5.10   Protezione del trasformatore MT/AT .....	6
6. RACCORDO IN CAVO INTERRATO ALLA STAZIONE TERNA .....	6
7. ASSEGNAZIONE STALLO AT DA PARTE DI TERNA .....	8



## 1. OGGETTO DEL DOCUMENTO

Oggetto della presente relazione è la progettazione elettrica definitiva delle opere di connessione alla RTN 150 kV (Terna) relative ad un impianto agrovoltaiico della potenza nominale di picco di circa 42 MWp e una potenza ai fini della connessione di 40 MW da realizzarsi nell'agro del Comune di Troia (FG), e delle relative opere e infrastrutture connesse e necessarie.

In particolare il documento descrive la sottostazione AT/MT utente e il raccordo AT interrato di connessione a 150 kV al futuro ampliamento della stazione Elettrica di Trasformazione della RTN 380/150 kV denominata "Troia".

## 2. IDENTIFICAZIONE DELLA TIPOLOGIA DI CONNESSIONE

In base alla soluzione di connessione (comunicata da TERNA tramite STMG del 24/04/2020 assegnando il codice pratica 202000150), l'impianto fotovoltaico sarà collegato, mediante la sottostazione AT/MT utente, in antenna a 150 kV con il futuro ampliamento della Stazione Elettrica di Trasformazione RTN (SE) a 380/150 kV denominata "Troia".

La connessione in antenna avverrà mediante raccordo in cavo interrato AT tra lo stallo in sottostazione AT/MT e lo stallo di arrivo del futuro ampliamento della stazione RTN 380/150 kV.

Come da richieste Terna, per l'ottimizzazione dell'uso delle infrastrutture, lo stallo di arrivo Terna sarà condiviso tra diversi Produttori.

Le opere di utenza per la connessione alla RTN dell'impianto agrovoltaiico, oggetto della presente relazione, sono le seguenti:

- n. 1 stazione elettrica di trasformazione 150/30 kV da realizzare nel Comune di Foggia (FG) a servizio dell'impianto fotovoltaico oggetto del presente progetto che contiene i seguenti elementi principali:
  - stallo trasformatore 150/30 kV a servizio dell'impianto fotovoltaico del produttore Vespera Development 6 S.r.l.;
  - sistema di sbarre AT (condivise con altri produttori);
  - stallo di linea a 150 kV per la connessione al punto di connessione alla RTN;
- cavo AT interrato di collegamento alla futura SE RTN 380/150 kV a servizio dell'impianto oggetto della presente relazione.



### **3. ITER PROCEDURALE PER LA CONNESSIONE**

Di seguito si riporta schematicamente l'iter procedurale in corso per la connessione alla RTN:

- La società Southenergy S.r.l. è stata registrata da Terna con codice pratica 202000150;
- La società Southenergy S.r.l. ha ottenuto da Terna in data 24/04/2020 con protocollo 27575548, la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) per una potenza in immissione pari a 40 MW;
- La società Southenergy S.r.l. ha accettato la STMG in data 20/08/2020;
- La STMG intestata alla società Southenergy S.r.l., è stata volturata a favore della società Agrivento S.r.l. e l'esito positivo della pratica è stato comunicato da Terna in data 10/12/2021, prot. TERNA/P2021010075;
- La società Agrivento S.r.l. in data 23/12/2021 riceve da Terna il progetto delle opere di rete con protocollo TERNA/P20210104805;
- La società Agrivento S.r.l. in data 07/04/2022 firma un accordo di utilizzo condiviso dello stallo a 150 kV in stazione elettrica Terna 380/150 kV denominata "Troia" con i seguenti altri produttori:
  - EG Vita cod. id. 202000136;
  - EG Origine cod. id. 202000149;
  - EG Futura cod. id. 202000596;
  - Pacifico Ametista Srl cod. id. 202002360;
- Le società che condividono le opere di rete per la connessione ricevono da Terna il benestare tecnico al progetto degli stessi in data 20/06/2022 con protocollo P20220053581;
- La STMG intestata alla società Agrivento S.r.l. è stata volturata a favore della società Vespera Development 06 S.r.l. e l'esito positivo della pratica è stata comunicata da Terna in data 29/08/2022, prot. TERNA/P20220073520;

### **4. CARATTERISTICHE GENERALI DELL'IMPIANTO FOTOVOLTAICO**

L'impianto fotovoltaico prevede una potenza installata totale di circa 42 MWp, suddivisa su diverse aree.

L'impianto fotovoltaico per la produzione di energia elettrica avrà le seguenti caratteristiche generali:

- strutture tipo ad inseguimento monoassiale, con pannelli fotovoltaici di potenza pari a 670 Wp posizionati su tracker infissi nel terreno; cabine di conversione e trasformazione prefabbricate realizzate in cemento armato vibrato (c.a.v.), complete di vasca fondazione del medesimo materiale, internamente suddivise nei seguenti tre vani:

- il vano conversione, in cui è alloggiato l'inverter trifase (taglie con potenza nominale da 900 kVA e 1800 kVA) con caratteristiche idonee alla scelta dei pannelli fotovoltaici costituenti i singoli sottocampi. Tali apparecchi saranno dotati di idonei dispositivi atti a sezionare e proteggere sia il lato in corrente continua che il lato in corrente alternata e settati in modo che la potenza AC in uscita non superi il valore autorizzato;
- il vano trasformazione, in cui è alloggiato il trasformatore MT/BT e avverrà l'elevazione di tensione a 30.000 V in corrente alternata, così da poter convogliare l'energia prodotta dal campo fotovoltaico verso la stazione elettrica di smistamento per essere ceduta alla rete elettrica;
- il vano quadri di media tensione, in cui sono alloggiati i quadri elettrici di media tensione.
- n° 1 sottostazione elettrica MT/AT da collegare in antenna a 150 kV al futuro ampliamento della Stazione Elettrica di Trasformazione della RTN 380/150 kV denominata "Troia";
- rete elettrica a 30 kV composta delle seguenti sezioni fondamentali:
  - collegamenti tra le varie cabine di conversione e trasformazione costituite da collegamenti del tipo entra-esci;
  - collegamenti tra le varie cabine di conversione e trasformazione e la cabina di raccolta;
  - collegamento tra la cabina di raccolta e la sottostazione elettrica MT/AT.In tutti i casi saranno impiegate terne di cavi disposti a trifoglio, del tipo ARE4H5E 18/30 kV o similare.
- rete telematica di monitoraggio in fibra ottica per il controllo dell'impianto fotovoltaico mediante trasmissione dati via modem o satellitare.

Le caratteristiche tecniche delle apparecchiature potrebbero cambiare in fase esecutiva.

## **5. SOTTOSTAZIONE DI TRASFORMAZIONE AT/MT (150/30 KV)**

### **5.1 Premessa**

La sottostazione AT/MT rappresenterà sia il punto di raccolta dell'energia prodotta dal campo fotovoltaico che il punto di trasformazione del livello di tensione da 30 kV a 150 kV, per consentire il trasporto dell'energia prodotta fino al punto di consegna della rete di trasmissione nazionale. Quest'ultimo corrisponderà al futuro ampliamento della Stazione Elettrica RTN 380/150 kV "Troia", nella quale, la linea in cavo interrato a 150 kV proveniente dall'adiacente sottostazione AT/MT, si attesterà ad uno stallo di protezione AT.



## **5.2** Descrizione generale

La sottostazione AT/MT comprenderà un montante AT, che sarà principalmente costituita da uno stallo trasformatore 150/30 kV, da una terna di sbarre e uno stallo linea.

Lo stallo trasformatore AT/MT sarà composto da:

- trasformatore di potenza AT/MT;
- terna di scaricatori AT;
- terna di TV in AT;
- terna di TA in AT,
- interruttore tripolare AT;
- sezionatore tripolare AT;

Lo stallo linea invece sarà formato da:

- sezionatore tripolare AT
- terna di TA in AT;
- interruttore tripolare AT;
- terna di TV in AT;
- sezionatore tripolare AT;
- terna di scaricatori AT;
- terminali AT per la consegna in stazione TERNA.

All'interno dell'area recintata della sottostazione elettrica sarà ubicato un fabbricato suddiviso in vari locali che a seconda dell'utilizzo ospiteranno i quadri MT, gli impianti BT e di controllo, gli apparecchi di misura, il magazzino, i servizi igienici, ecc.

In ottemperanza alle indicazioni TERNA la sottostazione prevederà anche l'aggiunta di un ulteriore stallo produttore per un eventuale nuovo utente futuro.

## **5.3** Viabilità di accesso e aree di pertinenza

Sarà prevista la realizzazione di un tratto di viabilità di accesso alla sottostazione, opportunamente sistemata in modo da consentire il transito dei mezzi pesanti specialmente in fase di cantiere. Tale tracciato è stato studiato, per quanto possibile in compatibilità con la presenza di altri produttori, evitando interferenze, e si collega alla viabilità della stazione Terna.

Inoltre è prevista una breve fascia di servizio perimetrale, esternamente alla recinzione della sottostazione, per eventuali opere di stabilizzazione e regimazione delle acque, per manutenzione e per passaggio cavi interrati.

## **5.4** Rete di terra

L'impianto di terra sarà costituito, conformemente alle prescrizioni della Norma CEI EN 50522 ed alle prescrizioni della CEI 99-5, da una maglia di terra realizzata con conduttori nudi in

rame elettrolitico di sezione pari a 120 mm<sup>2</sup> interrati ad una profondità di almeno 0,7 m. Per le connessioni agli armadi verranno impiegati conduttori di sezione pari a 70 mm<sup>2</sup>. La scelta finale deriverà dai calcoli effettuati in fase di progettazione esecutiva.

In base alle prescrizioni di TERNA potrà essere necessario anche un collegamento dell'impianto di terra della sottostazione con quello della stazione RTN.

### **5.5** RTU della sottostazione e dell'impianto at di consegna

Tale sistema deve rispondere alle specifiche TERNA S.p.A. Le caratteristiche degli apparati periferici RTU devono essere tali da rispondere ai requisiti di affidabilità e disponibilità richiesti e possono variare in funzione della rilevanza dell'impianto.

La RTU dovrà svolgere i seguenti compiti:

- Interrogazione delle protezioni della sottostazione, per l'acquisizione di segnali e misure attraverso le linee di comunicazione;
- Comando della sezione AT e MT della sottostazione;
- Acquisizione di segnali generali di tutta la rete elettrica;
- Trasmettere a TERNA S.p.A. i dati richiesti dal Regolamento di Esercizio, secondo i criteri e le specifiche dei documenti TERNA.

La RTU sarà comandabile in locale dalla sottostazione tramite un quadro sinottico che riporterà lo stato degli organi di manovra di tutta la rete MT e AT, i comandi, gli allarmi, le misure delle grandezze elettriche.

### **5.6** SCADA

Il sistema SCADA (Supervisory Control And Data Acquisition) deve essere modulare e configurabile secondo le necessità e configurazione basata su PC locale con WebServer per l'accesso remoto.

La struttura delle pagine video del sistema SCADA deve includere:

- Schema generale di impianto;
- Pagina allarmi con finestra di pre-view;
- Schemi dettagliati di stallo.

Lo SCADA dovrà acquisire, gestire e archiviare ogni informazione significativa per l'esercizio e la manutenzione, nonché i tracciati oscillografici generati dalle protezioni.

### **5.7** Apparecchiature di sottostazione

La misura dell'energia avverrà:

- sul lato AT (150 kV) in sottostazione di trasformazione
- nel quadro MT in sottostazione

- sul lato BT in corrispondenza dei servizi ausiliari in sottostazione.

### **5.8** Protezione lato MT

La sottostazione sarà dotata di interruttori automatici MT per le linee di vettoriamento, sezionatori di terra, lampade di presenza rete ad accoppiamento capacitivo, trasformatori di misura. Gli interruttori MT (con azionamento motorizzato) forniranno tramite relè indiretto la protezione dai corto circuiti, dai sovraccarichi, dai guasti a terra.

Sarà presente anche un trasformatore MT/BT per l'alimentazione dei servizi ausiliari di sottostazione. L'energia assorbita da tali utenze sarà misurata attraverso apposito misuratore ai fini fiscali.

### **5.9** Protezione di interfaccia

Tale protezione ha lo scopo di separare i gruppi di generazione MT dalla rete di trasmissione AT in caso di malfunzionamento della rete.

Sarà realizzata tramite rilevatori di minima e massima tensione, minima e massima frequenza, minima tensione omopolare. La protezione agirà sugli interruttori delle linee in partenza verso i gruppi di generazione e sarà realizzata anche una protezione di ricalzo nei confronti dell'interruttore MT del trasformatore AT/MT (protezione di macchina) per mancato intervento dei primi dispositivi di interfaccia.

### **5.10** Protezione del trasformatore MT/AT

La protezione di macchina è costituita da due interruttori automatici, uno sul lato MT, l'altro sul lato AT, corredati di relativi sezionatori e sezionatori di terra, lampade di presenza tensione ad accoppiamento capacitivo, scaricatori di sovratensione, trasformatori di misura e di rilevazione guasti. Sarà così realizzata sia la protezione dai corto-circuiti e dai sovraccarichi che la protezione differenziale.

## **6. RACCORDO IN CAVO INTERRATO ALLA STAZIONE TERNA**

La connessione tra la sottostazione utente e la stazione Terna avverrà mediante raccordo in cavo 150 kV interrato.

Nella scelta dell'ubicazione della sottostazione utente e quindi del tracciato del raccordo AT si cercherà di ridurre al minimo le eventuali interferenze con altri produttori.

Il cavidotto AT interrato avrà le seguenti caratteristiche generali:

- Tensione nominale d'isolamento ( $U_0/U$ ) kV 87/150
- Tensione massima permanente di esercizio ( $U_m$ ) kV 170
- Norme di rispondenza IEC 60840

- Conduttore: rame
- Isolante: XLPE
- Schermo in alluminio
- Guaina: PE

La scelta finale deriverà dai calcoli effettuati in fase di progettazione esecutiva.

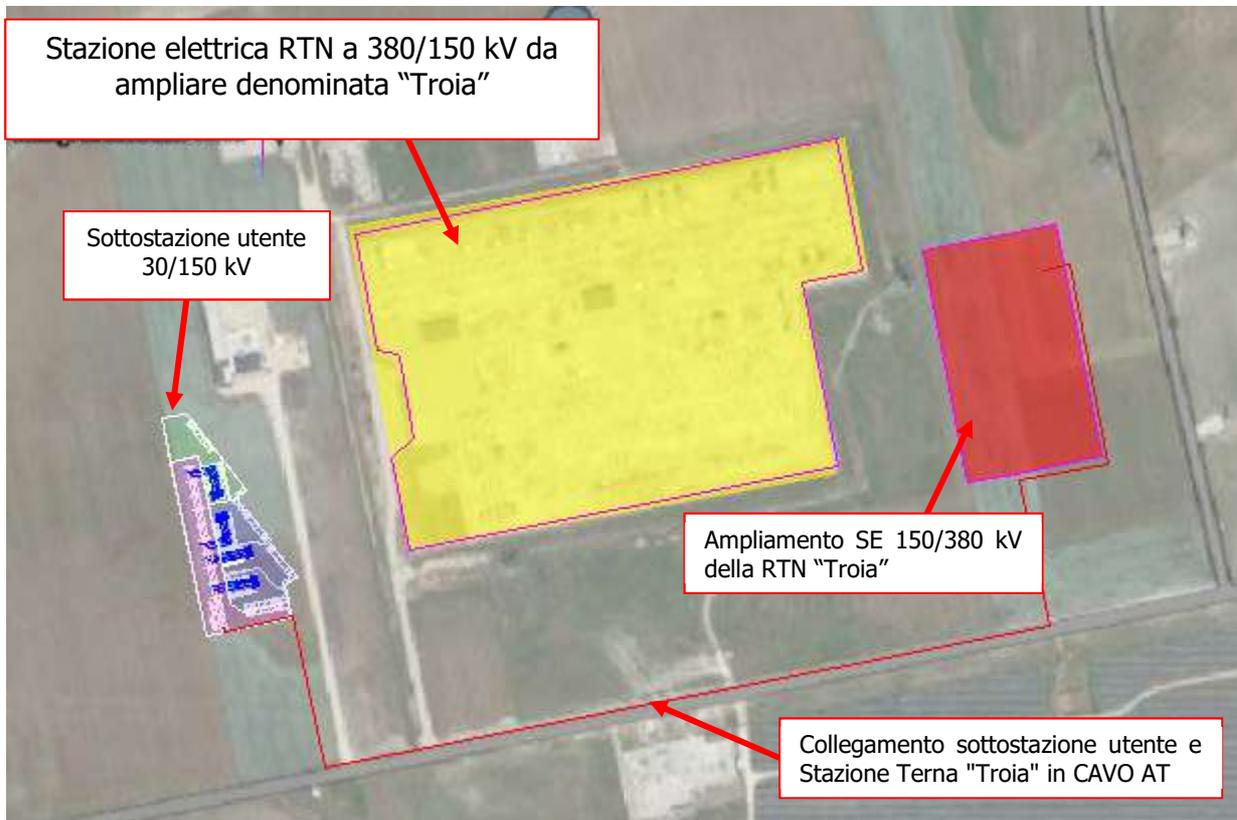
Il cavo sarà direttamente interrato con posa in piano e racchiuso in uno strato di calcestruzzo magro. Lo scavo sarà poi ripristinato con opportuno rinterro eventualmente eseguito con i materiali di risulta dello scavo stesso.

## 7. ASSEGNAZIONE STALLO AT DA PARTE DI TERNA

Lo stallo di arrivo in stazione Terna sarà costituito principalmente da:

- Terna di terminali AT per esterno;
- Terna di scaricatori di sovratensione;
- Terna di TV capacitivi;
- Sezionatore tripolare;
- Terna di riduttori di corrente (TA);
- Interruttore tripolare;
- Sezionatore di linea.

Tutti i componenti devono rispondere alle specifiche Terna. Di seguito si riporta uno stralcio d'inquadratura della connessione in oggetto.



**Figura 1:** Inquadratura della sottostazione utente da realizzarsi e della Stazione Elettrica 150/380 kV della RTN da ampliare.

\*\*\*\*\*



MINISTERO  
TRANSIZIONE ECOLOGICA



REGIONE PUGLIA



PROVINCIA DI FOGGIA



COMUNE DI TROIA

NOME PROGETTO:

**COSTRUZIONE ED ESERCIZIO DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO AVENTE POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 40 MW, CON RELATIVO COLLEGAMENTO ALLA RETE ELETTRICA, SITO NEL COMUNE DI TROIA (FG) - IMPIANTO "FESTA". PROGETTO DELLE OPERE DI RETE.**

PROPONENTE:

VESPERA DEVELOPMENT 6 S.R.L.



Via Diaz 74/A, 74023 Grottaglie (TA)

P. IVA 03328840735

pec: vesperadevelopment06@legalmail.com

CODICE ELABORATO:

TITOLO ELABORATO:

COROGRAFIA SOTTOSTAZIONE AT-MT

SCALA:

1:1000



## PROGETTAZIONE E COORDINAMENTO

Arato SRL

Dott. Ing. Giada Stella Maria Bolignano

Ordine degli Ingegneri, Prov. di Reggio Calabria, n. A 2508

Via Diaz, 74 - 74023 Grottaglie (TA)

info@aratosrl.com

TIMBRO E FIRMA:

## OPERE ELETTRICHE



Studio Tecnico BFP SRL

Dott. Ing. Danilo Pomponio

Ordine degli Ingegneri, Prov. di Bari, n. A 6222

Via Via degli Arredatori 8, CAP 70026 Modugno (BA)

info@bfpgroup.net



N. REV.	DATA	REVISIONE	ELABORATO	VERIFICATO	VALIDATO
0	05/09/22	Emissione	Mastroserio	Mancini	Pomponio
1	-	-			
2	-	-			
3	-	-			

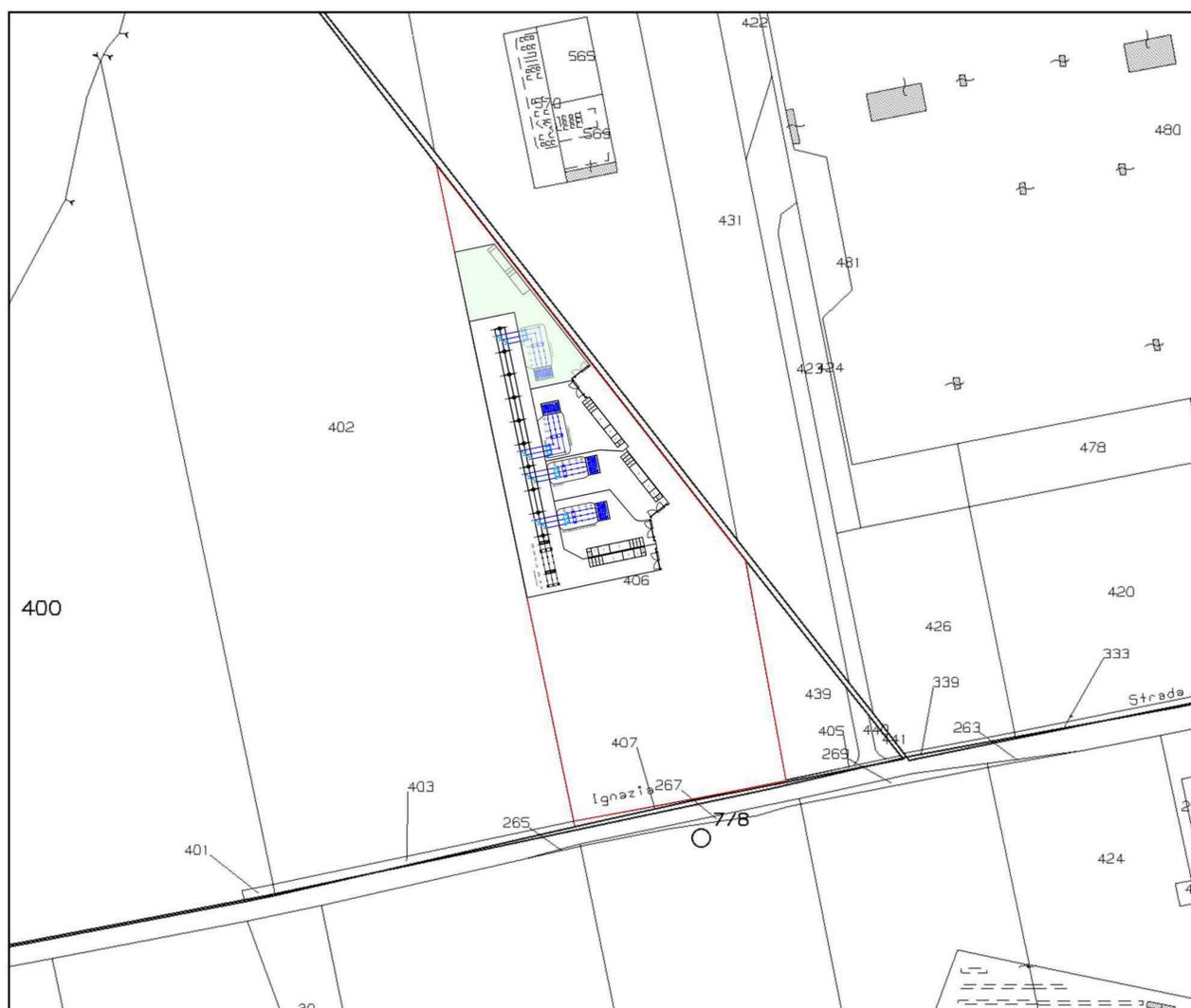
Questo documento contiene informazioni di proprietà di Vespera Development 06 Srl. e deve essere utilizzato esclusivamente dal destinatario in relazione alle finalità per le quali è stato ricevuto. E' vietata qualsiasi forma di riproduzione o di divulgazione senza l'esplicito consenso di Vespera Development 06

Srl.

UBICAZIONE SU ORTOFOTO - SCALA 1:1000



UBICAZIONE SU CATASTALE - SCALA 1:1000



**ACCORDO DI UTILIZZO CONDIVISO DI UNO STALLO A 150 kV IN STAZIONE  
ELETTRICA TERNA A 150/380 kV DENOMINATA Troia**

**tra i contraenti**

La società EG Vita, con sede in Milano (MI), Via dei Pellegrini n. 22 – CAP 20122 P.IVA e C.F. 11402480963 rappresentata da Alessandro Ceschiat, nato a Milano il 13/08/1976 C.F. CSCLSN76M12F205E, in qualità di legale rappresentante (in seguito “**EG Vita**”);

La società EG Origine, con sede in Milano (MI), Via dei Pellegrini n. 22 – CAP 20122 P.IVA e C.F. 11402470964 rappresentata da Alessandro Ceschiat, nato a Milano il 13/08/1976 C.F. CSCLSN76M12F205E, in qualità di legale rappresentante (in seguito “**EG Origine**”);

La società EG Futura, con sede in Milano (MI), Via dei Pellegrini n. 22 – CAP 20122 P.IVA e C.F. 11402260969 rappresentata da Alessandro Ceschiat, nato a Milano il 13/08/1976 C.F. CSCLSN76M12F205E, in qualità di legale rappresentante (in seguito “**EG Futura**”);

La società Pacifico Ametista Srl, con sede in Bolzano, Piazza Walther von Vogelweide n. 8 – CAP 39100 P.IVA e C.F. 03097410215 rappresentata da Herberg Fabian Angel Paul, nato a Stoccarda il 13.04.1981 C.F. HRB FNN 81D13 Z112I, in qualità di legale rappresentante (in seguito “**Pacifico Ametista Srl**”)

La società AGRIVENTO SRL, con sede in Milano, Corso Italia 50 – CAP 20122 P.IVA e C.F. 02908550730 rappresentata da Giovanni Melpignano, nato a Ostuni il 03/04/1977 C.F. MLPGNN77D03G187K, in qualità di legale rappresentante (in seguito “**Agrivento Srl**”)

Di seguito congiuntamente definiti i “**Produttori**” o le “**Parti**”,

**Premesso che**

- A. La società **EG Vita** ha ottenuto da Terna, a seguito di voltura del 05/01/2021 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) emessa da Terna in data 10/06/2020 cod. id. 202000136 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede il collegamento del proprio progetto di impianto di produzione in antenna a 150 kV sulla sezione 150 kV della futura Stazione Elettrica di trasformazione

della Rete di Trasmissione Nazionale 150/380 kV di Troia ; tale STMG è stata accettata in data 12/08/2020.

- B. La società **EG Origine** ha ottenuto da Terna, a seguito di voltura del 05/01/2021 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) emessa da Terna in data 13/05/2020 cod. id. 202000149 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede il collegamento del proprio progetto di impianto di produzione in antenna a 150 kV sulla sezione 150 kV della futura Stazione Elettrica di trasformazione della Rete di Trasmissione Nazionale 150/380 kV di Troia ; tale STMG è stata accettata in data 12/08/2020.
- C. La società **EG Futura** ha ottenuto da Terna, a seguito di voltura del 26/01/2021 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) emessa da Terna in data 20/07/2020 cod. id. 202000596 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede il collegamento del proprio progetto di impianto di produzione in antenna a 150 kV sulla sezione 150 kV della futura Stazione Elettrica di trasformazione della Rete di Trasmissione Nazionale 150/380 kV di Troia ; tale STMG è stata accettata in data 10/09/2020.
- D. La società **Pacifico Ametista Srl** ha ottenuto da Terna, a seguito di voltura del 13/05/2021, la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) emessa da Terna in data 15/02/2021 prot. 12886 cod. id. 202002360 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede il collegamento del proprio progetto di impianto di produzione in antenna a 150 kV sulla sezione 150 kV della futura Stazione Elettrica di trasformazione della Rete di Trasmissione Nazionale 150/380 kV di Troia; tale STMG è stata accettata in data 23/03/21.
- E. la società **Agrivento srl** ha ottenuto da Terna , a seguito di voltura del 01/11/2021, in data la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) emessa da Terna in data 24/04/2020 cod. id. 202000150 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede il collegamento del proprio progetto di impianto di produzione in antenna a 150 kV sulla sezione 150 kV della futura Stazione Elettrica di trasformazione della Rete di Trasmissione Nazionale 150/380 kV di Troia; tale STMG è stata accettata in data 20/08/2020
- F. all'atto di accettazione delle richiamate STMG, ciascuna delle Parti ha optato per la realizzazione in proprio delle opere di connessione alla rete ai sensi degli articoli 30.1 del TICA e 1.A.5.3 del Codice di Rete;
- G. le Parti sono consapevoli che solo la prima di esse che otterrà l'Autorizzazione Unica ex articolo 12 del D.Lgs. n. 387/2003 e s.m.i. per il proprio progetto verrà autorizzata anche ai fini della costruzione ed esercizio delle Opere Comuni e dell'Impianto di Rete, come di

seguito definiti, mentre i titoli autorizzativi successivamente ottenuti dalle altre Parti non ne consentiranno la costruzione;

- H. le Parti riconoscono ed accettano che solo la Parte titolare dei titoli autorizzativi inclusivi delle Opere Comuni e dell’Impianto di Rete, come di seguito definiti, potrà costituire l’interlocutore unico con Terna ai sensi dell’Articolo 30.7 del TICA in relazione alla costruzione ed all’esercizio delle opere di connessione condivise tra le Parti ai sensi del presente accordo;
- I. le Parti concordano che l’avvio effettivo delle attività di costruzione del progetto a seguito dell’ottenimento dei titoli autorizzativi (“*avvio dei lavori*”) dipende, per ciascun singolo impianto, da una pluralità di fattori, anche esterni quali, a titolo esemplificativo e non esaustivo, conteziosi instaurati rispetto ai titoli autorizzativi, concessioni di finanziamenti e reperimento delle necessarie tecnologie d’impianto;
- J. le Parti si danno reciprocamente atto e convengono che, al fine di garantire la realizzazione delle Opere Comuni e dell’Impianto di Rete, come di seguito definiti, e non pregiudicare le iniziative delle altre Parti, la costruzione delle medesime opere dovrà essere posta a carico della Parte che per prima avvierà i lavori di realizzazione del proprio impianto di produzione.
- K. La società Terna S.p.A., al fine di razionalizzare l’utilizzo delle strutture di rete ha comunicato, nelle sopra menzionate STMG rilasciate alle Parti, che sarà necessario condividere lo Stallo SSE con altri utenti della RTN che condividono la medesima soluzione di connessione; si rende pertanto necessario formalizzare l’accordo di condivisione stallo e provvedere al relativo invio al gestore di rete Terna S.p.a..

### **Tanto premesso**

le **Parti** convengono e stipulano quanto segue:

### **Oggetto dell’Accordo**

1. Le **Parti** concordano di condividere lo stallo arrivo produttore 150 kV nella Stazione Elettrica di trasformazione della RTN a 150/380 kV di Troia (di seguito “**Stallo RTN**”), la cui ubicazione è riportata nell’elaborato allegato al presente Accordo *sub Allegato A*, alle condizioni di cui al presente Accordo.
2. Le **Parti** concordano nell’utilizzare un’area comune adiacente a questa nuova stazione per la realizzazione di tutte le opere in media e alta tensione necessarie per l’ingresso sullo Stallo RTN ed in particolare concordano di condividere la linea in cavo AT per il collegamento dello Stallo RTN, lo stallo comune arrivo linea, un sistema di sbarre 150 kV per la connessione e tutte le opere elettromeccaniche e civili

connesse, come rappresentate nella planimetria e nell'elaborato grafico allegati al presente accordo *sub* Allegato B (di seguito tutte le opere congiuntamente, le “**Opere Comuni**”).

3. Gli impianti saranno distinti in modo da garantire misure separate in AT per ciascun impianto di produzione nonché la loro separazione fisica e quindi la rispettiva proprietà delle opere di utenza e delle apparecchiature di connessione in capo alle Parti, lasciando libera ciascuna Parte nella progettazione, realizzazione, esercizio e manutenzione delle proprie opere di utenza e delle relative apparecchiature, fatta eccezione per quanto previsto dal presente Accordo per le Opere Comuni.
4. Le Parti includeranno nei loro progetti presentati presso gli organi competenti tutte le opere previste relative alle Opere Comuni e all'impianto di rete indicato nelle STMG di TERNA, inclusivo dello Stallo RTN, (di seguito l'“**Impianto di Rete**”), secondo un progetto elaborato di comune accordo tra le Parti e sottoposto ad opportuna verifica e validazione da parte di Terna.
5. Durante la fase autorizzativa degli impianti dei **Produttori**, la società **EG Vita o la società** che per prima otterrà l'Autorizzazione Unica di cui al punto E in premessa andrà a costituire l'interlocutore unico per Terna in relazione alle Opere Comuni e all'Impianto di Rete e alle problematiche che, più in generale, andranno a riferirsi all'intera area individuata ai punti 1 e 2 che precedono.
6. La realizzazione, l'esercizio e la manutenzione delle Opere Comuni e dell'Impianto di Rete, saranno gestiti dal **Produttore** che per prima inizierà i lavori per la realizzazione del proprio impianto che - qualora non fosse EG Vita - subentrerà la società che per prima otterrà l'Autorizzazione Unica nel ruolo di interlocutore unico per Terna in relazione alle Opere Comuni e all'Impianto di Rete. A tal fine, le Parti si impegnano reciprocamente a fornire, con cadenza semestrale, generale informativa sullo status di sviluppo dei rispettivi progetti nonché a comunicare l'intenzione di dare avvio ai lavori con preavviso di almeno 30 giorni. Resta inteso che, il cambiamento dell'interlocutore unico verrà sempre tempestivamente comunicato a Terna dalla Parte subentrante.
7. Qualora il **Produttore** che per prima inizierà i lavori per la realizzazione del proprio impianto non coincida con il Produttore che abbia ottenuto le autorizzazioni per la costruzione e l'esercizio delle Opere Comuni e dell'Impianto di Rete e/o abbia la disponibilità dei terreni dalle stesse interessati, le Parti si impegnano reciprocamente, ciascuna per quanto di propria competenza, affinché la Parte che per prima abbia avviato i lavori del proprio progetto ottenga la voltura dei predetti titoli autorizzativi, limitatamente alle Opere Comuni e all'Impianto di Rete, nonché la disponibilità dei

terreni interessati dalla Opere Comuni e dall'Impianto di Rete attraverso, a seconda dei casi, la cessione a favore della **Parte** che per prima avvierà i lavori dei contratti preliminari già stipulati dalle altre Parti o, se già acquisita, attraverso il trasferimento della proprietà o altri diritti reali dei terreni medesimi e/o acconsentendo che la stessa stipuli direttamente a proprio favore i contratti definitivi relativi ai contratti preliminari già sottoscritti congiuntamente tra le Parti.

8. La **Parte** che per prima avvierà i lavori del proprio impianto di produzione si impegna ad acquisire, ove possibile previa consultazione e accordo sui termini economici con le altre Parti, la disponibilità di tutti i terreni necessari per la realizzazione delle Opere Comuni e dell'Impianto di Rete, eventualmente anche attraverso l'esperimento di procedure di esproprio, e ad ultimare i lavori delle Opere Comuni e dell'Impianto di Rete entro 18 mesi dall'ottenimento, anche per il tramite di voltura, dei titoli autorizzativi per la costruzione delle Opere Comuni e dell'Impianto di Rete. Il Produttore che per prima inizierà i lavori per la realizzazione del proprio impianto si impegna altresì ad affidare i lavori di realizzazione delle Opere Comuni ad un'impresa appaltatrice inclusa nel Sistema di Qualificazione di Terna e previamente individuata tra le Parti sulla base di separati accordi che dovranno prevedere un congruo meccanismo di partecipazione delle Parti alla scelta. In ogni caso, si concorda fin d'ora che il Produttore sottoporrà alle altre Parti il preventivo per la realizzazione di dette opere e garantirà alle stesse Parti un termine congruo per accettare il preventivo il tutto in conformità alla disciplina disposta dall'accordo interno di condivisione stallo che sarà sottoscritto tra le parti.
9. Resta inteso che i rapporti tra i **Produttori** relativi alla costruzione, esercizio e manutenzione dell'Opera Comune e dell'Impianto di Rete, alla ripartizione dei relativi costi, alle modalità di accesso al sito ed alla sicurezza del personale saranno regolati, in buona fede, da uno specifico regolamento interno che gli stessi andranno a sottoscrivere entro 180 giorni dalla sottoscrizione del presente Accordo. Le Parti si riservano altresì la facoltà di costituire apposito veicolo societario, nella forma giuridica più opportuna, qualora lo ritengano necessario o anche soltanto utile al fine della progettazione, realizzazione e gestione dell'Opera Comune e dell'Impianto di Rete.
10. Il **Produttore** che per primo inizierà i lavori provvederà ad addebitare agli altri Produttori la quota dei costi sostenuti per le Opere Comuni e dell'Impianto di Rete, compresi quelli effettuati per l'acquisizione delle aree ed i costi di progettazione esecutiva, al netto di quanto effettivamente riconosciuto e corrisposto da Terna per l'acquisizione delle opere facenti parte dell'Impianto di Rete, determinata in misura

percentuale e in proporzione alla potenza di connessione dei rispettivi impianti di produzione, secondo quanto sarà meglio stabilito tra le Parti in apposito Accordo.

11. Salvi gli impegni di cui ai punti 4, 5, 6 e 7, resta inteso tra le Parti che qualora una delle **Parti** non dia avvio ai lavori entro 36 mesi dalla data di sottoscrizione del presente Accordo, nessun costo potrà essere addebitato a quel Produttore per qualsivoglia ragione, fermo restando il diritto delle altre Parti di trattenere le somme eventualmente da questa già corrisposte, e le altre Parti potranno sentirsi svincolate dall'obbligo di tenere riservate le Opere Comuni e l'Impianto di Rete a favore di tale Parte.
12. L'accesso alle Opere Comuni ed all'Impianto di Rete sarà possibile solo ed esclusivamente per il personale tecnico designato dai responsabili delle Parti.
13. Le **Parti** espressamente concordano e accettano che ciascuna Parte potrà trasferire o cedere, per intero o parzialmente o mediante cessione o affitto di azienda o di ramo d'azienda, il presente Accordo, solo previo consenso scritto di tutte le altre Parti, che non potrà essere ragionevolmente negato, salvo quanto di seguito pattuito. Necessiteranno altresì del consenso scritto di tutte le altre Parti, che non potrà essere irragionevolmente negato, i trasferimenti ad ogni titolo delle quote che determinino il cambio di controllo della Parte ai sensi dell'art. 2359 c.c.. Le Parti dovranno necessariamente esprimersi entro 10 giorni lavorativi, altrimenti il consenso si considererà ottenuto. In ogni caso il cessionario dovrà essere sempre obbligato al rispetto di quanto stabilito dal presente Accordo. Ciascun Produttore potrà cedere (anche qualora le prestazioni siano state parzialmente eseguite) il presente Accordo a terzi che siano loro società collegate, controllanti o controllate ai sensi dell'art. 2359 c.c (di seguito il "**Cessionario**"), senza necessità di alcun consenso e/o accettazione delle altre Parti, a condizione che:
  - a. il Cessionario accetti espressamente i contenuti del presente Accordo;
  - b. il Cessionario abbia ottenuto da Terna la titolarità della relativa STMG.

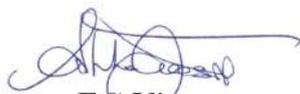
In tal caso, la cessione sarà efficace nei confronti delle altre Parti al ricevimento della comunicazione via PEC in cui la Parte cedente notifici alle altre Parti l'avvenuta cessione con indicazione dei dettagli del Cessionario e dichiarazione che attesti che il Cessionario è titolare della relativa STMG.

14. Le Parti si danno atto e convengono che le Opere Comuni e l'Impianto di Rete potranno essere altresì condivisi, nei limiti di capacità esistenti, con ulteriori soggetti terzi che abbiano ottenuto da Terna la titolarità della relativa STMG, a condizione che accettino espressamente i contenuti del presente Accordo e degli ulteriori accordi sottoscritti tra le Parti in relazione alla costruzione e gestione delle Opere Comuni e dell'Impianto di Rete e purché non vi siano circostanze tecniche ostative e ciò non

pregiudichi o renda più gravoso il funzionamento degli impianti di produzione delle Parti già allacciati.

15. Ciascuna delle Parti, per tutta la durata del presente Accordo, si impegna a mantenere tutte le Informazioni Riservate (come di seguito definite) dell'altra Parte eventualmente condivise e non divulgare a nessuna parte terza le stesse senza l'autorizzazione dell'altra Parte. Con "Informazione Riservata" ci si riferisce a ciascuna delle informazioni tecniche o commerciali così come a qualsiasi altra informazione di natura riservata (in ogni caso e in qualsiasi forma) relativa alle Parti ed ai rispettivi impianti. Le informazioni non includono quelle notizie la cui divulgazione sia richiesta dalla legge, per ordine di una corte o per esigenze connesse alle procedure autorizzative cui il presente Accordo è finalizzato.
16. Ciascuna Parte dichiara di conoscere il contenuto del D. Lgs. 8 giugno 2001 n. 231 (di seguito, il "Decreto 231") e si impegna ad astenersi da comportamenti idonei a configurare: (i) le violazioni della richiamata normativa e delle normative e delle *best practice* rilevanti in materia di prevenzione della corruzione a cui le Parti risultano essere soggette; (ii) la commissione di uno dei reati previsti dal medesimo Decreto 231. Ciascuna Parte dichiara altresì: (i) di non aver riportato alcuna condanna, anche non passata in giudicato, ai sensi del Decreto 231 e di non aver subito l'applicazione di alcuna misura cautelare; (ii) che nessun procedimento è pendente a proprio carico ai sensi del Decreto 231 né a carico dei propri amministratori, dirigenti, responsabili, preposti e/o collaboratori in genere in relazione a qualsiasi violazione che possa comportare una responsabilità ai sensi di tale normativa. Ciascuna Parte si impegna, in caso di apertura di procedimento ai sensi del Decreto 231, a darne immediata comunicazione per iscritto alle altre Parti che si riservano sin da ora la facoltà di risoluzione ai sensi e per gli effetti dell'Art. 1456 c.c, nei confronti di tale Parte, con possibilità altresì di richiedere il ristoro di ogni eventuale danno patito e patiendo di natura patrimoniale e non come conseguenza di tale condotta.
17. Questo Accordo è disciplinato, interpretato ed applicato in accordo con la legge italiana.
18. Questo Accordo intende modificare, integrare e sostituire ogni precedente accordo verbale e/o scritto tra le Parti. Ogni modifica al presente Accordo è da intendersi priva di ogni effetto e non vincolante se non espressa con consenso scritto di entrambe le Parti.
19. Ogni controversia che dovesse insorgere tra le Parti in relazione al presente Accordo, ivi compresa quella relativa alla sua interpretazione, validità, esecuzione e risoluzione sarà devoluta alla competenza esclusiva del Foro di Milano.

Milano, 07.04.2022



**EG Vita**

*Alessandro Ceschiati*



**EG Origine**

*Alessandro Ceschiati*



**EG Futura**

*Alessandro Ceschiati*



**Pacifico Ametista Srl**

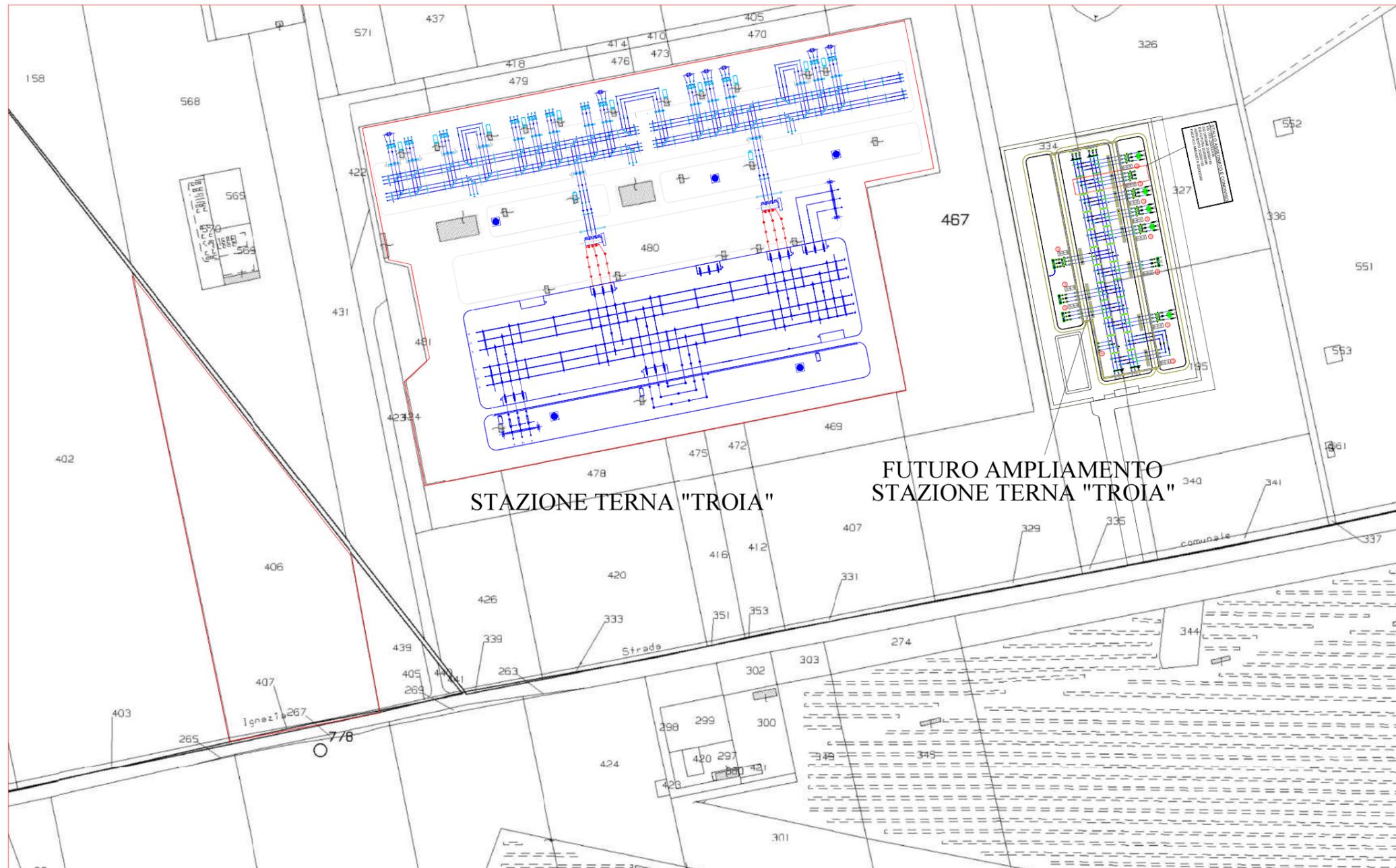
*Herberg Fabian Angel Paul*

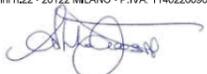
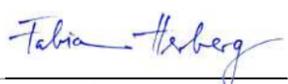
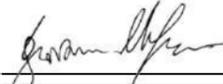


**Agrivento Srl**

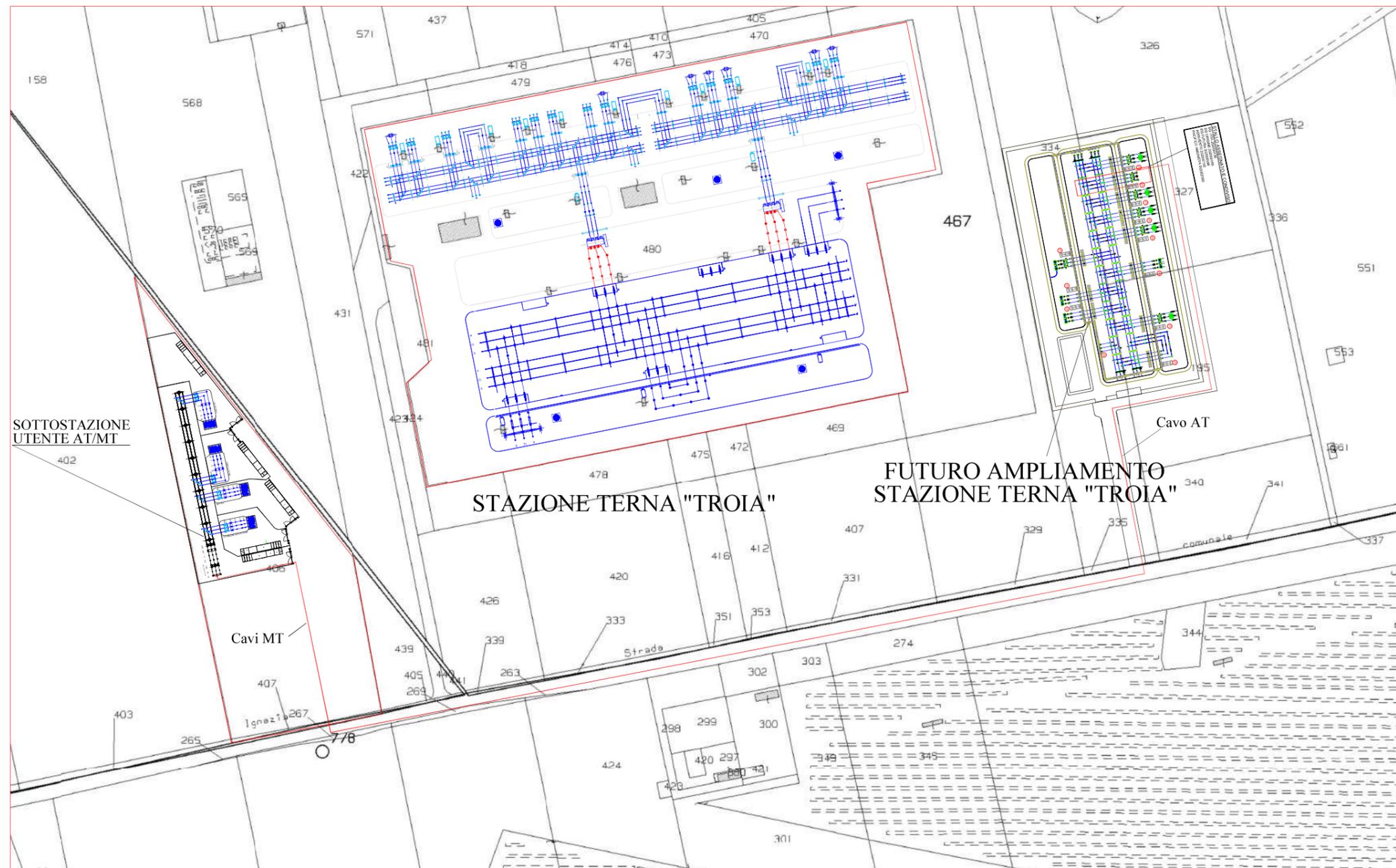
*Giovanni Melpignano*

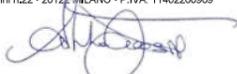
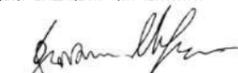
PLANIMETRIA SOTTOSTAZIONE AT/MT UTENTE - STAZIONE TERNA "Troia" 1:1000



<p>ALLEGATO A: STAZIONE TERNA TROIA</p>	<p>EG Futura s.r.l. Via Dei Pellegrini n.22 - 20122 MILANO - P.IVA: 11402260969</p> 
<p>Pacifico Ametista s.r.l. Piazza Walther Von Vogelweide n.8 - 39100 BOLZANO - P.IVA: 03097410215</p> 	<p>EG Origine s.r.l. Via Dei Pellegrini n.22 - 20122 MILANO - P.IVA: 11402470964</p> 
<p>Agrivento s.r.l. Corso Italia n.5 - 20122 MILANO - P.IVA - 02908550730</p> 	<p>EG Vita s.r.l. Via Dei Pellegrini n.22 - 20122 MILANO - P.IVA: 11402480963</p> 

PLANIMETRIA SOTTOSTAZIONE AT/MT UTENTE - STAZIONE TERNA "Troia" 1:1000



<p><b>ALLEGATO B: STAZIONE UTENTE E OPERE COMUNI</b></p>	<p>EG Futura s.r.l. Via Dei Pellegrini n.22 - 20122 MILANO - P.IVA: 11402260969</p> 
<p>Pacifico Ametista s.r.l. Piazza Walther Von Vogelweide n.8 - 39100 BOLZANO - P.IVA: 03097410215</p> 	<p>EG Origine s.r.l. Via Dei Pellegrini n.22 - 20122 MILANO - P.IVA: 11402470964</p> 
<p>Agrivento s.r.l. Corso Italia n.5 - 20122 MILANO - P.IVA - 02908550730</p> 	<p>EG Vita s.r.l. Via Dei Pellegrini n.22 - 20122 MILANO - P.IVA: 11402480963</p> 