

PEC

Spettabile  
**EG IRIS S.R.L.**  
[egiris@pec.it](mailto:egiris@pec.it)

e p.c. Spettabili  
**EG DA VINCI SRL**  
[egdavinci@pec.it](mailto:egdavinci@pec.it)

**BYOPRO DEV 3 S.R.L.**  
[byoprodev3@legalmail.it](mailto:byoprodev3@legalmail.it)

**IBERDROLA RENEWABLES ITALIA SPA**  
[iberdrolarenovablesitalia@pec.it](mailto:iberdrolarenovablesitalia@pec.it)

**KINGDOM SOLAR 3 SRL**  
[ksolar3@legalmail.it](mailto:ksolar3@legalmail.it)

**Oggetto: Codice Pratica 202001547 – Comune di PIANSANO (VT) – Benessere al progetto.**

Richiesta di modifica di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione da fonte rinnovabile (solare) da 40 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 a 150 kV con una nuova stazione elettrica (SE) a 150 kV della RTN da inserire in entra – esce alla linea RTN a 150 kV “Latera – S. Savino”, previa realizzazione di:
  - un ampliamento della stazione RTN a 150 kV di Arlena;
  - un nuovo elettrodotto RTN in cavo a 150 kV di collegamento tra la nuova SE RTN, con l’ampliamento della SE RTN di Arlena;
  - raccordi RTN a 150 kV, di cui al Piano di Sviluppo Terna, di collegamento della linea RTN a 150 kV “Arlena SE – Canino” con la stazione elettrica di trasformazione RTN 380/150 kV di Tuscania.

- alla documentazione progettuale da Voi inviata in data 15.12.2022 (ns. prot. TERNA/A20220109922) e successive integrazioni
- al precedente benestare del 10.11.2022 (ns. prot. TERNA/A20220098573) che a seguito di aggiornamenti documentali successivi viene sostituito dal presente per comunicarVi quanto di seguito riportato.

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

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

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

OPERE RTN			
N. ELABORATO	DESCRIZIONE	REV.	DATA REV.
TER.TAV.1	TUTTE LE OPERE SU CTR	04	Dicembre 2022
TER.TAV.2.1	TUTTE LE OPERE SU CTR DETT. 1	03	Settembre 2022
TER.TAV.2.2	TUTTE LE OPERE SU CTR DETT. 2	03	Settembre 2022
TER.TAV.2.3	TUTTE LE OPERE SU CTR DETT. 3	03	Settembre 2022
TER.TAV.2.4	TUTTE LE OPERE SU CTR DETT. 4	03	Settembre 2022
TER.TAV.2.5	TUTTE LE OPERE SU CTR DETT. 5	03	Settembre 2022
TER.TAV.2.6	TUTTE LE OPERE SU CTR DETT. 6	03	Settembre 2022
TER.TAV.2.7	TUTTE LE OPERE SU CTR DETT. 7	04	Dicembre 2022
TER.TAV.3	AREE POTENZIALMENTE IMPEGNATE ED AREE A OCCUPAZIONE TEMPORANEA	04	Dicembre 2022

TER.TAV.4.1	INQUADRAMENTO ELETTRODOTTO AT SU PRG CON API - VALENTANO	03	Settembre 2022
TER.TAV.4.2	INQUADRAMENTO ELETTRODOTTO AT SU PRG CON DPA - VALENTANO	03	Settembre 2022
TER.TAV.4.3	INQUADRAMENTO ELETTRODOTTO AT SU PRG CON DPA - CELLERE	03	Settembre 2022
TER.TAV.4.4	INQUADRAMENTO ELETTRODOTTO AT SU PRG CON API - CELLERE	03	Settembre 2022
TER.TAV.4.5	INQUADRAMENTO ELETTRODOTTO AT SU PRG CON API - PIANSANO	03	Settembre 2022
TER.TAV.4.6	INQUADRAMENTO ELETTRODOTTO AT SU PRG CON DPA - PIANSANO	03	Settembre 2022
TER.TAV.4.7	INQUADRAMENTO ELETTRODOTTO AT SU PRG CON API - TUSCANIA	04	Dicembre 2022
TER.TAV.4.8	INQUADRAMENTO ELETTRODOTTO AT SU PRG CON DPA - TUSCANIA	04	Dicembre 2022
TER.TAV.4.9	INQUADRAMENTO ELETTRODOTTO AT SU PRG CON API - ARLENA	04	Dicembre 2022
TER.TAV.4.10	INQUADRAMENTO ELETTRODOTTO AT SU PRG CON DPA - ARLENA	04	Dicembre 2022
TER.TAV.5.1	OPERE DI RETE SU CATASTALE CON API SEZ 1	03	Settembre 2022
TER.TAV.5.2	OPERE DI RETE SU CATASTALE CON API SEZ 2	04	Dicembre 2022
TER.TAV.5.3	OPERE DI RETE SU CATASTALE CON DPA SEZ 1	03	Settembre 2022
TER.TAV.5.4	OPERE DI RETE SU CATASTALE CON DPA SEZ 2	04	Dicembre 2022
TER.TAV.6	TUTTE LE OPERE SU CATASTALE	04	Dicembre 2022
TER.TAV.7.1	TUTTE LE OPERE SU ORTOFOTO DETT. 1	03	Settembre 2022
TER.TAV.7.2	TUTTE LE OPERE SU ORTOFOTO DETT. 2	03	Settembre 2022
TER.TAV.7.3	TUTTE LE OPERE SU ORTOFOTO DETT. 3	03	Settembre 2022
TER.TAV.7.4	TUTTE LE OPERE SU ORTOFOTO DETT. 4	03	Settembre 2022
TER.TAV.7.5	TUTTE LE OPERE SU ORTOFOTO DETT. 5	03	Settembre 2022
TER.TAV.7.6	TUTTE LE OPERE SU ORTOFOTO DETT. 6	04	Dicembre 2022
TER.TAV.8	TUTTE LE OPERE ATTRAVERSATE SU ORTOFOTO	04	Dicembre 2022
TER.TAV.9	TUTTE LE OPERE SU CARTA IGM	04	Dicembre 2022

TER.TAV.10	PROFILO ALTIMETRICO ELETTRODOTTO INTERRATO AT 150kV	04	Dicembre 2022
TER.TAV.10.1	PROFILO ALTIMETRICO SE VALENTANO	03	Settembre 2022
TER.TAV.10.2	INSERIMENTO SE VALENTANO SU RILIEVO PLANO ALTIMETRICO	03	Settembre 2022
TER.TAV.11	PLANIMETRIA STAZIONE ELETTRICA SU CTR	03	Settembre 2022
TER.TAV.12	PLANIMETRIA STAZIONE ELETTRICA SU CATASTALE	03	Settembre 2022
TER.TAV.13	AREA POTENZIALMENTE IMPEGNATA SE VALENTANO SU CATASTALE	03	Settembre 2022
TER.TAV.14	PLANIMETRIA STAZIONE ELETTRICA SU ORTOFOTO	03	Settembre 2022
TER.TAV.15	PLANIMETRIA ELETTROMECCANICA STAZIONE	03	Settembre 2022
TER.TAV.16	SEZIONI ELETTROMECCANICHE STAZIONE	03	Settembre 2022
TER.TAV.17	SCHEMA UNIFILARE STAZIONE ELETTRICA	03	Settembre 2022
TER.TAV.18	SEZIONI, PIANTE E PROSPETTI CANCELLI E RECINZIONI	03	Settembre 2022
TER.TAV.19	SEZIONI, PIANTE E PROSPETTI EDIFICIO COMANDI, CHIOSCO PER APPARECCHIATURE E TORRE FARO	03	Settembre 2022
TER.TAV.20	SEZIONI, PIANTE E PROSPETTI EDIFICIO CONSEGNA MT-TLC	03	Settembre 2022
TER.TAV.21	VIABILITÀ INGRESSO SE VALENTANO SU CATASTALE	03	Settembre 2022
TER.TAV.22	VIABILITÀ INGRESSO SE VALENTANO SU ORTOFOTO	03	Settembre 2022
TER.TAV.23	STAZIONE AT ARLENA: COROGRAFIA	04	Dicembre 2022
TER.TAV.24	STAZIONE AT ARLENA - PLANIMETRIA STAZIONE	04	Dicembre 2022
TER.TAV.24.1	AMPLIAMENTO STAZIONE AT ARLENA SU CTR	04	Dicembre 2022
TER.TAV.25	STAZIONE AT ARLENA - SEZIONE	04	Dicembre 2022
TER.TAV.26	STAZIONE AT ARLENA SCHEMA UNIFILARE	04	Dicembre 2022
TER.TAV.27	PROFILO RACCORDI AEREI	03	Settembre 2022
TER.TAV.28	DPA RACCORDO AEREO SE VALENTANO – RTN LATERA SAN SAVINO	03	Settembre 2022

TER.TAV.28.1	ATTRAVERSAMENTO OPERE SU CTR DEI RACCORDI AEREI	03	Settembre 2022
TER.TAV.28.2	DISPOSIZIONE PISTE DI CANTIERE	03	Settembre 2022
TER.REL.2	RELAZIONE GENERALE OPERE DI RETE	04	Dicembre 2022
TER.REL.7	RELAZIONE TECNICA DESCRITTIVA TRACCIATO	03	Settembre 2022
TER.REL.8	PIANO PARTICELLARE DI ESPROPRIO	03	Settembre 2022
TER.REL.9	RELAZIONE CAMPI ELETTRICI E MAGNETICI	03	Settembre 2022
TER.REL.10	RELAZIONE TECNICA E ILLUSTRATIVA STAZIONE	03	Settembre 2022
TER.REL.10.1	RELAZIONE TECNICA E ILLUSTRATIVA RACCORDI AEREI	03	Settembre 2022
TER.REL.10.2	RELAZIONE TECNICA AMPLIAMENTO SE ARLENA	04	Dicembre 2022
TER.REL.11	RELAZIONE ACCESSIBILITÀ SE VALENTANO	03	Settembre 2022

OPERE DI UTENZA			
N. ELABORATO	DESCRIZIONE	REV.	DATA REV.
TER.TAV.29	COROGRAFIA IMPIANTO UTENZA	03	Settembre 2022
TER.TAV.30	PLANIMETRIA ELETTROMECCANICA STAZIONE DI UTENZA	03	Settembre 2022
TER.TAV.31	SEZIONI ELETTROMECCANICHE STAZIONE UTENZA	03	Settembre 2022
TER.TAV.32	SCHEMA UNIFILARE STAZIONE DI UTENZA	03	Settembre 2022

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 201900687 della società BYOPRO DEV 3 S.r.l., codice pratica 201900381 della società EG DA VINCI S.r.l., codice pratica 202000939 della società IBERDROLA RENEVABLES ITALIA S.p.A., codice pratica 202001677 della società KINGDOM SOLAR 3 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 150 kV da inserire in entra – esce alla linea RTN a 150 kV “Latera – S. Savino” 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 inoltre che il presente parere si riferisce esclusivamente alla rispondenza del progetto delle opere RTN ai requisiti del Codice di Rete; qualora il valore di potenza in immissione in rete dell'impianto di cui all'oggetto fosse inferiore o superiore al valore indicato in sede di richiesta di connessione, ai sensi della normativa vigente, è necessario che il proponente presenti alla scrivente richiesta di modifica di connessione (corredata di tutti i documenti previsti dalla normativa vigente).

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

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

Rimaniamo a disposizione per ogni eventuale chiarimento.

Con i migliori saluti.

**Enrico Maria Carlini**

LTR

Copia: DTCEN  
DSC/OML/POACS  
DSC/AES/AESCS  
DTNO/AT/RL  
GVP/SVP/PACS  
RIT/REI/ARIRM  
PRI/PSR  
PRI/ESP

Az.: PRI – CON

**ACCORDO DI UTILIZZO CONDIVISO DI UNO STALLO A 150 kV IN STAZIONE  
ELETTRICA TERNA A 150 kV DENOMINATA "SE LATERA"**

**Tra i contraenti**

**BYOPRO DEV 3 s.r.l.**

con sede legale in Roma, Via Sardegna 40 - 00187, P. IVA 15316391000 e numero REA RM-1582187, - PEC [byoprodev3@legalmail.it](mailto:byoprodev3@legalmail.it) - rappresentata da Rastelli Cristina, nata a Tivoli (RM) il 18/03/1981 - C.F. RSTCST81C58L182Q in qualità di Amministratore (di seguito "BYOPRO")

**EG IRIS S.r.l.**

con sede legale a Milano, Via dei Pellegrini 22- 20122, P. IVA 11490960967 e numero REA MI-2606825, - PEC [egiris@pec.it](mailto:egiris@pec.it) - rappresentata da Alessandro Ceschiati, nato a Milano il 12/08/1976 - C.F. CSCLSN76M12F205E in qualità di Amministratore (di seguito "EG IRIS");

**EG DA VINCI s.r.l.** con sede legale a Milano, Via dei Pellegrini 22- 20122, P. IVA 11402220963 e numero REA MI-2599752, rappresentata da Alessandro Ceschiati, nato a Milano il 12/08/1976 - C.F. CSCLSN76M12F205E in qualità di Amministratore (di seguito "EG DA VINCI");

**IBERDROLA RENEWABLES ITALIA S.P.A.** con sede in Roma, Piazzale dell'industria, 40 - 00144, P.IVA 06977481008, REA RM-1001348, PEC [iberdrolarenovablesitalia@pec.it](mailto:iberdrolarenovablesitalia@pec.it), rappresentata da Valerio Faccenda, nato a Roma il 25/03/1974- C.F. FCCVLR74C25H501T e Agustin Arranz De Pablos, nato a Madrid, il 01/01/1974, C.F. RRNGTN74A01Z131Y in qualità di Amministratori (di seguito anche "IBERDROLA"),

**KINGDOM SOLAR 3 S.R.L.**

con sede legale a Milano Via Olmetto n.8 - 20123, P.I. 11445250969, PEC [ksolar3@legalmail.it](mailto:ksolar3@legalmail.it) rappresentata da Michele Giancarlo, nato a Marsciano (PG) il 25/06/1978 - C.F. GNCMHL78H25E975T in qualità di Amministratore (di seguito anche "KS3"),

denominate anche individualmente "Parte" e congiuntamente "Parti".

**Premesso che**

(A) Le Parti intendono avviare o hanno già avviato 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 elettrica nazionale (di seguito "RTN") tramite una nuova stazione elettrica a 150 kV della RTN



(di seguito "SE Latera") da connettere in entra-esce alla linea RTN a 150kV "Latera – S. Savino" e della realizzazione del nuovo elettrodotto RTN 150 kV di collegamento tra la suddetta nuova stazione e l'ampliamento della stazione RTN di Arlena di Castro (VT), ed in particolare:

- BYOPRO ha promosso la progettazione e la realizzazione di un impianto fotovoltaico della potenza di circa 24.75 MW, localizzato nell'ambito del territorio del Comune di Cellere e Valentano (VT);
- EG IRIS ha promosso la progettazione e la realizzazione di un impianto fotovoltaico della potenza di circa 41 MW, localizzato nell'ambito del territorio del Comune di Piansano, (VT), in località Benefizio;
- EG DA VINCI ha promosso la progettazione e la realizzazione di un impianto fotovoltaico della potenza di circa 75 MW, localizzato nell'ambito del territorio del Comune di Latera, (VT)
- IBERDROLA ha promosso la progettazione e la realizzazione di un impianto fotovoltaico della potenza di circa 25 MW, localizzato nell'ambito del territorio dei Comune di Latera e Valentano (VT);
- KS3 ha promosso la progettazione e la realizzazione di un impianto fotovoltaico della potenza di circa 50 MW MW più sistema storage da 20 MW per un totale di 70 MW di potenza impegnata sulla rete, localizzato nell'ambito del territorio del Comune di Piansano,

(B) Le Parti hanno 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 del medesimo stallo RTN a 150 kV sulla costruenda SE Latera, e in particolare per quanto attiene a:

- BYOPRO, essa ha ottenuto da Terna in data 31/10/2019 una STMG avente codice pratica 201900687, per la connessione di un impianto fotovoltaico di potenza pari a circa [23.5] MW e che prevede il collegamento in antenna a 150 kV sulla SE Latera. Tale STMG è stata accettata da BYOPRO in data [25/02/2020];
- EG IRIS, essa ha ottenuto da Terna in data 05/12/2020 una STMG avente codice pratica 202001547, per la connessione di un impianto fotovoltaico di potenza pari a circa 40 MW e che prevede il collegamento in antenna a 150 kV sulla SE Latera. Tale STMG è stata accettata da EG IRIS in data 20/01/2021;
- EG DA VINCI, essa ha ottenuto da Terna in data 31/10/2019 una STMG avente codice pratica 201900381, per la connessione di un impianto fotovoltaico di potenza pari a circa 74 MW e che prevede il collegamento in antenna a 150 kV sulla SE Latera. Tale STMG è stata accettata da EG DA VINCI in data 02/01/2020;
- IBERDROLA, essa ha ottenuto da Terna in data 08/10/2020 una STMG avente codice pratica 202000939, per la connessione di un impianto fotovoltaico di potenza pari a circa



- 25 MW e che prevede il collegamento in antenna a 150 kV sulla SE Latera. Tale STMG è stata accettata da IBERDROLA in data 07/01/2021;
- KS3, essa ha ottenuto da Terna in data 5/12/2020 una STMG avente codice pratica 1677, per la connessione di un impianto fotovoltaico + storage di potenza pari a circa 70 MW e che prevede il collegamento in antenna a 150 kV sulla SE Latera. Tale STMG è stata accettata da Mare Rinnovabili srl in data 08/02/2021, e poi volturata a Kingdom solar 3
- (C) 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;
- (D) le Parti sono consapevoli che l'Amministrazione potrebbe decidere di rilasciare il titolo autorizzativo alla costruzione ed esercizio dell'Opera Comune e dell'Impianto di Rete, come di seguito definiti, soltanto alla prima di esse che avrà ottenuto l'Autorizzazione Unica ex articolo 12 del D.Lgs. n. 387/2003 e s.m.i. per il proprio progetto, mentre i titoli autorizzativi successivamente rilasciati alle altre Parti potrebbero essere limitati al solo esercizio delle suddette opere e dunque potrebbero non consentire la costruzione delle stesse.
- (E) le Parti riconoscono ed accettano che solo la Parte titolare dei titoli autorizzativi inclusivi dell'Opera Comune e dell'Impianto di Rete, come di seguito definiti, che per prima sarà in condizione di dare inizio ai lavori di realizzazione del proprio impianto e delle relative opere di connessione, costituirà l'interlocutore unico con Terna in relazione alla costruzione ed all'esercizio dell'Opera Comune e dell'Impianto di Rete ai sensi del presente accordo;
- (F) 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;
- (G) le Parti si danno reciprocamente atto e convengono che, al fine di garantire la realizzazione dell'Opera Comune 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;
- (H) Le Parti, consapevoli della necessità di gestire al meglio lo stallo assegnato al fine di garantire l'ottimale realizzazione dei rispettivi impianti, desiderano stipulare in data odierna un accordo di condivisione con cui regolare i propri diritti e doveri per la realizzazione ed il successivo utilizzo dell'Opera Comune e dell'Impianto di Rete suddetti (di seguito "**Accordo**").

**tanto premesso**

le Parti convengono e stipulano quanto segue



## Oggetto dell'accordo

1. Le Parti concordano, al fine di razionalizzare l'utilizzo delle strutture di rete, di condividere il medesimo stallo RTN arrivo produttori (di seguito "**Stallo RTN**"), la cui ubicazione è riportata nell'elaborato allegato al presente Accordo (Allegato A), come indicato da Terna ed ubicato presso la costruenda SE Latera.
2. Le Parti concordano e acconsentono altresì di condividere l'utilizzo di un'area comune degli impianti di utenza, per la realizzazione di tutte le opere in media e alta tensione necessarie per il collegamento sullo Stallo RTN di cui al punto 1, ed in particolare concordano di condividere lo stallo comune arrivo linea, la linea in cavo AT per il collegamento dello Stallo RTN, un sistema di sbarre per la connessione e tutte le opere elettromeccaniche e civili connesse, come meglio specificato nella planimetria e nell'elaborato grafico allegati al presente Accordo *sub* Allegato B (nel seguito, tutte le opere congiuntamente, l'**"Opera Comune"**).
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 l'Opera Comune.
4. Le Parti includeranno nei loro progetti presentati presso gli organi competenti tutte le opere previste relative all'Opera Comune e all'impianto di rete indicato nelle STMG di TERNA, inclusivo dello Stallo RTN (di seguito l'**"Impianto di Rete"**), secondo un progetto elaborato in comune accordo tra le Parti e sottoposto ad opportuna verifica e validazione da parte di Terna secondo quanto stabilito dal successivo punto 13 del presente Accordo.
5. Gli accordi relativi alla costruzione, esercizio e manutenzione dell'Opera Comune e dell'Impianto di Rete e la ripartizione dei relativi costi verranno regolati, in buona fede tra le Parti, successivamente alla stipula dell'Accordo tramite separato contratto, prima di avviare la fase di progettazione esecutiva e la costruzione delle stesse come meglio specificato ai successivi articoli.
6. Durante la fase autorizzativa degli impianti, le Parti intendono delegare BYOPRO ad assumere il ruolo di capofila ed interlocutore unico con Terna in relazione alle più generali questioni che possano sorgere relativamente all'Opera Comune e all'Impianto di Rete.
7. La realizzazione, l'esercizio e la manutenzione dell'Opera Comune e dell'Impianto di Rete saranno gestiti dalla Parte che per prima inizierà i lavori per la realizzazione del proprio impianto di produzione che - qualora non fosse BYOPRO - subentrerà a BYOPRO nel ruolo di capofila ed interlocutore unico per Terna. 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.
8. Qualora la Parte che per prima inizierà i lavori per la realizzazione del proprio impianto di produzione non coincida con la Parte che abbia ottenuto le autorizzazioni per la costruzione e l'esercizio dell'Opera Comune e dell'Impianto di Rete e/o abbia la disponibilità dei terreni interessati da tali opere, 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 all'Opera Comune e all'Impianto di Rete, nonché la disponibilità dei terreni interessati dall'Opera Comune e dall'Impianto di Rete attraverso la cessione dei contratti preliminari già stipulati o, se già acquisita, attraverso il trasferimento della proprietà dei terreni medesimi.
  9. La Parte che per prima avvierà i lavori del proprio impianto di produzione si impegna ad acquisire la disponibilità di tutti i terreni necessari per la realizzazione dell'Opera Comune e dell'Impianto di Rete, eventualmente anche attraverso l'esperimento di procedure di esproprio, e ad ultimare i lavori dell'Opera Comune e dell'Impianto di Rete entro le tempistiche definite in un accordo separato fra le parti e comunque entro i termini stabiliti nel titolo autorizzativo e nelle sue eventuali proroghe. La Parte che per prima inizierà i lavori per la realizzazione del proprio impianto si impegna altresì ad affidare i lavori di realizzazione dell'Opera Comune e dell'Impianto di Rete ad un'impresa appaltatrice inclusa nel Sistema di Qualificazione di Terna e previamente individuata tra le Parti sulla base di separati accordi.
  10. La Parte che per prima inizierà i lavori provvederà ad addebitare alle altre Parti la quota dei costi sostenuti per la realizzazione dell'Opera Comune 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 impianto autorizzata, secondo quanto sarà meglio stabilito tra le Parti in apposito accordo.
  11. Per le future iniziative, l'ampliamento di parte dell'Opera Comune sarà realizzato in sezioni successive direttamente dai futuri produttori, pertanto gli eventuali futuri produttori che dovessero connettersi all'Opera Comune realizzeranno lo specifico stallo utente strettamente necessario per la connessione del proprio impianto.
  12. Resta inteso fra le Parti che la disposizione degli stalli utente lungo la sbarra comune potrà essere influenzata dall'effettivo esito degli iter autorizzativi sia in termini di risultato sia di tempistiche.
  13. Le Parti si impegnano a predisporre e fornire sulla base degli elaborati allegati al presente Accordo, gli ulteriori elaborati necessari da sottoporre a Terna ed agli enti competenti per le rispettive approvazioni. La proprietà degli elaborati predisposti dalle Parti sarà di BYOPRO in relazione alle opere di rispettiva competenza.

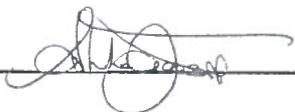
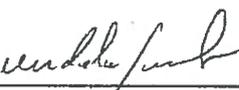


14. Il rapporto tra le Parti è quello di imprenditori indipendenti. Nessuna disposizione del presente Accordo darà origine ad una partnership o un accordo di stabile cooperazione tra le Parti. Nessuna delle Parti si costituirà come rappresentante, intermediario e/o agente commerciale dell'altra per qualsiasi scopo.
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 a entrambe le 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. Questo Accordo è disciplinato, interpretato ed applicato in accordo con la legge italiana.
17. 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 tutte le Parti.
18. Tutte le comunicazioni fra le Parti relative all'Accordo dovranno essere effettuate per iscritto ed inviate ai destinatari via e-mail (e/o PEC ove necessario) agli indirizzi delle Parti indicati in epigrafe o comunque comunicate, all'attenzione dei referenti nominati.
19. Ciascuna premessa e allegato di seguito indicati sono da considerarsi parte integrante del presente Accordo:
- Allegato A: Planimetria catastale Stallo RTN e opere di utenza per la connessione.
- Allegato B: Planimetria con ripartizione delle aree di connessione elettrica e schema unifilare delle Opere Comuni.
20. Le Parti espressamente concordano e accettano che condizione per il subentro nel presente accordo, in caso di trasferimento o cessione, anche parziale o cessione o affitto di azienda o di ramo d'azienda è che
- a. il subentrante accetti espressamente i contenuti del presente Accordo nonché gli accordi interni fra le Parti ad esso correlati;
  - b. il subentrante abbia ottenuto da Terna la titolarità della relativa STMG.
21. Le Parti si danno atto e convengono che l'Opera Comune e l'Impianto di Rete potranno essere altresì condivise, 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 dell'Opera Comune 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.



22. Il presente Accordo cesserà di avere efficacia fra le Parti all'occorrenza di una delle seguenti:  
a) mutuo consenso delle Parti; b) grave inadempimento di uno qualunque dei termini del presente Accordo, ovvero c) decadenza del preventivo di connessione ottenuto.

Li, 11/05/2021

<b>BYOPRO DEV 3 S.r.l.</b>  _____	<b>EG IRIS S.r.l.</b>  _____
<b>EG DA VINCI S.r.l.</b>  _____	<b>IBERDROLA RENEVABLES ITALIA S.p.A.</b>  _____
<b>KINGDOM SOLAR 3 S.r.l.</b>  _____	

