

VIA PEC

Spettabile

PROVINCIA DI ALESSANDRIA

Direzione Ambiente

Servizio Energia

protocollo.ambiente@cert.provincia.alessandria.it

e p.c. Spettabile

DOMANI SOLARE 2 S.R.L.

domanisolare2@legalmail.it

OGGETTO: CDS – Codice pratica TERNA 202304960 – Convocazione prima Conferenza dei Servizi asincrona

D.Lgs. 190/2024 e s.m.i. Istanza di Autorizzazione alla realizzazione e all'esercizio di impianto di produzione di energia da fonti rinnovabili (fotovoltaico).

Proponente: DOMANI SOLARE 2 S.r.l.

Comune: Sale (AL)

Ci riferiamo alla Vs. comunicazione prot. n. 0065358 del 19.12.2025 (ns. prot. TERNA/A20250154554 del 22.12.2025) di pari oggetto della presente, per rappresentarVi quanto di seguito indicato.

Premesso che:

- in data 11.10.2023 la Società IREN GREEN GENERATION TECH SRL ha fatto richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione da fonte rinnovabile (fotovoltaico) per una potenza totale in immissione pari a 12 MW, nel Comune di Sale (AL);
- in data 08.11.2023 con lettera prot. TERNA/P20230114075 Terna ha comunicato la Soluzione Tecnica Minima Generale (STMG) che prevede il collegamento dell'impianto in antenna a 132 kV sul futuro ampliamento della Stazione Elettrica (SE) a 380/132 kV della RTN denominata "Castelnuovo Scrivia";

- in data 26.02.2024 la Società IREN GREEN GENERATION TECH SRL ha accettato la STMG suddetta;
- in data 09.10.2024 la Società IREN GREEN GENERATION TECH SRL ha trasmesso tramite portale MyTerna la documentazione progettuale relativa alle opere per la connessione dell'impianto alla RTN;
- in data 19.12.2024 con lettera prot. TERNA/P20240141580 Terna ha comunicato il parere di rispondenza del progetto delle opere RTN ai requisiti di cui al Codice di Rete (Benestare);
- in data 02.01.2025 con lettera prot. TERNA/P20250000365 Terna ha comunicato la conclusione positiva del processo di voltura della pratica di connessione in favore della Società DOMANI SOLARE 2.

Per quanto sopra, si conferma che Terna ha emesso il parere di rispondenza delle opere RTN ai requisiti di cui al Codice di Rete (Benestare), documento ufficiale ai fini dell'ottenimento dell'autorizzazione, allegato alla presente.

Si evidenzia che nell'ambito del procedimento unico autorizzativo e/o ambientale è indispensabile che il proponente presenti alle Amministrazioni competenti la documentazione progettuale trasmessa e/o benestariata da Terna completa delle opere di utenza e delle opere di rete, così come identificate nella Soluzione Tecnica Minima Generale.

Si coglie l'occasione per precisare che il riscontro fornito con la presente comunicazione, non esonera il richiedente dal rispetto degli obblighi assunti con la richiesta di connessione alla RTN ed inerenti agli adempimenti previsti dal TICA e dal Codice di Rete.

A tal proposito il coinvolgimento del Gestore nel procedimento autorizzativo de quo non vale come evento sostitutivo della Comunicazione di avvio procedimento ex art. 21 TICA e dei successivi adempimenti previsti dalla regolazione vigente.

Rimaniamo a disposizione per ogni eventuale chiarimento in merito.

Cordiali saluti.

Mauro Caprabianca

[PEC](#)

Spettabile

IREN GREEN GENERATION TECH SRL

CORSO SVIZZERA 95

10143 TORINO (TO)

irengreengenerationtech@pec.gruppoiren.it

**Oggetto: Codice Pratica: 202304960 – Comune di Sale (AL) – Preventivo di
connessione**

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione da fonte rinnovabile (fotovoltaica) con potenza nominale pari a 13,266 MW e potenza in immissione pari a 12 MW.

Con riferimento alla Vs. richiesta di connessione per l'impianto in oggetto, Vi comunichiamo il preventivo di connessione, che Terna S.p.A. è tenuta ad elaborare ai sensi della delibera dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente ARG/elt 99/08 e s.m.i. (TICA).

Il preventivo per la connessione, redatto secondo quanto previsto dalla normativa vigente e dal capitolo 1 del Codice di trasmissione, dispacciamento, sviluppo e sicurezza della rete e ai suoi allegati (nel seguito: Codice di Rete), contiene in allegato:

- A.1 la soluzione tecnica minima generale (STMG) per la connessione dell'impianto in oggetto ed il corrispettivo di connessione;
- A.2 l'elenco degli adempimenti che risultano necessari ai fini dell'autorizzazione dell'impianto per la connessione, unitamente ad un prospetto informativo indicante l'origine da cui discende l'obbligatorietà di ciascun adempimento;
- A.3 una nota informativa in merito alla determinazione del corrispettivo per la predisposizione della documentazione da presentare nell'ambito del procedimento autorizzativo e assistenza dell'iter autorizzativo;
- A.4 la comunicazione relativa agli Adempimenti di cui all'art. 31 della deliberazione del TICA.



Qualora sia Vs. intenzione proseguire l'iter procedurale per la connessione dell'impianto in oggetto, Vi ricordiamo che, pena la decadenza della richiesta, dovrete procedere all'accettazione del suddetto preventivo di connessione entro e non oltre 120 (centoventi) giorni dalla presente, accedendo al portale MyTerna (raggiungibile dalla sezione "Sistema elettrico" del sito www.terna.it e seguendo le istruzioni riportate nel manuale di registrazione) ed utilizzando l'apposita funzione disponibile nella pagina relativa alla pratica in oggetto.

Vi ricordiamo che, come previsto dal vigente Codice di Rete, l'accettazione dovrà essere corredata da documentazione attestante il pagamento del 30% del corrispettivo di connessione, così come definito nel seguente allegato A1 (l'importo è soggetto ad IVA), utilizzando il seguente conto:

Banca Popolare di Sondrio SpA

IBAN --- IT90P0569603211000005500X72 - SWIFT POSOIT22

Inserire nella causale di pagamento:

Codice pratica..... Versamento 30% del corrispettivo di connessione
relativo all'impianto situato a(Comune /
(Provincia),

ed allegare copia della disposizione bancaria dell'avvenuto pagamento sul portale MyTerna <https://myterna.terna.it>, completa del Codice Riferimento Operazione (CRO).

In assenza dell'accettazione del preventivo e del versamento della quota del corrispettivo nei termini indicati, la richiesta di connessione per l'impianto in oggetto dovrà intendersi decaduta.

Vi comunichiamo altresì che Terna ha provveduto ad individuare le aree e linee critiche sulla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) in alta e altissima tensione secondo la metodologia approvata dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA). Vi informiamo che, qualora il Vs. impianto ricada in un'area/linea critica come da relativa pubblicazione sul sito di Terna, resta valido quanto previsto dalla normativa vigente ed in particolare dalle Delibere ARERA ARG/elt 226/12 e ARG/elt 328/12.

Vi informiamo che, per l'iter della Vs. pratica di connessione, nonché per quanto di nostra competenza relativamente al procedimento autorizzativo, il riferimento di Terna è l'Ing. Alessandra Zagnoni.

Contatti:

Marino Vaghi	3408350034
Alessia Moresi	3881990521
Alfonso De Cesare	3465049184

Vi rappresentiamo infine che, qualora sia Vs. intenzione avvalervi della consulenza di Terna ai fini della predisposizione della documentazione progettuale da presentare in autorizzazione, a fronte del corrispettivo di cui all'allegato A.3 di cui sopra, è necessario formalizzare apposita richiesta a Terna.

Rimaniamo a disposizione per ogni eventuale chiarimento in merito.

Con i migliori saluti.

Enrico Maria Carlini

CTNT

All.:c.s.

Copia:

DTNOV
ADE-AEANO
ATNOV-RL
REI-ARITO
SVP-PRA
PSE-PSR
PSR-APNO

Az.: PSE-CON

ALLEGATO A1

SOLUZIONE TECNICA MINIMA GENERALE (STMG) PER LA CONNESSIONE



Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione da fonte fotovoltaica con potenza nominale pari a 13,266 MW e potenza in immissione pari a 12 MW da realizzare nel Comune di Sale (AL). Codice Pratica: 202304960.

La Soluzione Tecnica Minima Generale per Voi elaborata prevede che la Vs. centrale venga collegata in antenna a 132 kV sul futuro ampliamento della Stazione Elettrica (SE) a 380/132 kV della RTN denominata "Castelnuovo Scrivia".

Ai sensi dell'art. 21 dell'allegato A alla deliberazione Arg/elt/99/08 e s.m.i. dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente, Vi comunichiamo che il nuovo elettrodotto a 132 kV per il collegamento in antenna del Vs. impianto sulla Stazione Elettrica della RTN costituisce impianto di utenza per la connessione, mentre lo stallo arrivo produttore a 132 kV nella suddetta stazione costituisce impianto di rete per la connessione.

Vi informiamo fin d'ora che al fine di razionalizzare l'utilizzo delle strutture di rete, sarà necessario condividere lo stallo in stazione con altri impianti di produzione; in alternativa sarà necessario prevedere ulteriori interventi di ampliamento da progettare.

In relazione a quanto stabilito dall'allegato A alla deliberazione Arg/elt/99/08 dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente e s.m.i., Vi comunichiamo inoltre che:

- i costi di realizzazione dell'impianto di rete per la connessione del Vs. impianto, in accordo con quanto previsto dall'art. 1A.5.2.1 del Codice di Rete, sono di 450 k€ (al netto del costo dei terreni e della sistemazione del sito e nel rispetto di quanto previsto nel documento "Soluzioni Tecniche convenzionali per la connessione alla RTN – Rapporto sui costi medi degli impianti di rete" pubblicato sul ns. sito www.terna.it);
- il corrispettivo di connessione, in accordo con quanto previsto dal Codice di Rete, è pari al prodotto dei costi sopra indicati per il coefficiente relativo alla quota potenza impegnata a Voi imputabile, pari in questo caso a 0,0420;
- i tempi di realizzazione delle opere RTN necessarie alla connessione sono 20 mesi per l'ampliamento della SE a 380/132 kV denominata Castelnuovo Scrivia

I tempi di realizzazione suddetti decorrono dalla data di stipula del contratto di connessione di cui all'Allegato A.57 del Codice di Rete (disponibile sul ns. sito www.terna.it), che potrà avvenire solo a valle dell'ottenimento di tutte le autorizzazioni necessarie, nonché dei titoli di proprietà o equivalenti sui suoli destinati agli impianti di trasmissione.

Per maggiori dettagli sugli standard tecnici di realizzazione dell'impianto di rete per la connessione, Vi invitiamo a consultare i documenti pubblicati sul sito www.terna.it sezione Codice di Rete.



Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione da fonte fotovoltaica con potenza nominale pari a 13,266 MW e potenza in immissione pari a 12 MW da realizzare nel Comune di Sale (AL). Codice Pratica: 202304960.

Facciamo altresì presente che, in relazione alla imprescindibile necessità di garantire la sicurezza di esercizio del sistema elettrico e la continuità di alimentazione delle utenze, pur in presenza della priorità di dispacciamento per le centrali a fonte rinnovabile, è necessario che gli impianti siano realizzati ed eserciti nel pieno rispetto di tutto quanto previsto dal Codice di Rete e dalla normativa vigente.

Vi informiamo inoltre che, così come riportato nel prospetto informativo Allegato A.2 *“Adempimenti ai fini dell’ottenimento delle autorizzazioni”*:

- la STMG contiene unicamente lo schema generale di connessione alla RTN, nonché i tempi ed i costi medi standard di realizzazione degli impianti RTN;
- ai fini autorizzativi nell’ambito del procedimento unico previsto dall’art. 12 del D.lgs. 387/03 è indispensabile che il proponente presenti alle Amministrazioni competenti la documentazione progettuale completa delle opere RTN benestariata da Terna.

Rappresentiamo pertanto la necessità che il progetto delle opere RTN sia sottoposto a Terna per la verifica di rispondenza ai requisiti tecnici di Terna medesima, con conseguente rilascio del parere tecnico che dovrà essere acquisito nell’ambito della Conferenza dei Servizi di cui al D.lgs. 387/03.

Riteniamo opportuno segnalare che, in considerazione della progressiva evoluzione dello scenario di generazione nell’area:

- sarà necessario prevedere adeguati rinforzi di rete, alcuni dei quali già previsti nel Piano di Sviluppo della RTN;
- non si esclude che potrà essere necessario realizzare ulteriori interventi di rinforzo e potenziamento della RTN, nonché adeguare gli impianti esistenti alle nuove correnti di corto circuito; tali opere potranno essere programmate in funzione dell’effettivo scenario di produzione che verrà via via a concretizzarsi.

Pertanto, fino al completamento dei suddetti interventi, ferma restando la priorità di dispacciamento riservata agli impianti alimentati da fonti rinnovabili, non sono comunque da escludere, in particolari condizioni di esercizio, limitazioni della potenza generata dai nuovi impianti di produzione, in relazione alle esigenze di sicurezza, continuità ed efficienza del servizio di trasmissione e dispacciamento.



Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione da fonte fotovoltaica con potenza nominale pari a 13,266 MW e potenza in immissione pari a 12 MW da realizzare nel Comune di Sale (AL). Codice Pratica: 202304960.

Vi segnaliamo infine che le aree destinate all'installazione dell'impianto fotovoltaico non dovranno interessare le fasce di servitù degli elettrodotti RTN esistenti e di quelli succitati previsti in futuro, tenendo conto che:

- tali fasce sono destinate a consentire l'ispezione e la manutenzione delle linee, e quindi il transito e la sosta dei nostri mezzi; tali attività non dovranno essere impedito o rese più difficoltose o gravose dalla realizzazione ed esercizio dei nuovi impianti nella predetta fascia;
- i conduttori sono da ritenersi costantemente in tensione e che l'avvicinarsi ad essi a distanze inferiori a quelle previste dalle vigenti disposizioni di legge (art. 83 e 117 del D. Lgs. 9 aprile 2008 n. 81) ed alle norme CEI EN 50110 e CEI 11-48, sia pure tramite l'impiego di attrezzi, materiali e mezzi mobili, costituisce pericolo mortale.

Enrico Maria Carlini

ALLEGATO A.2

**ADEMPIMENTI AI FINI DELL'OTTENIMENTO DELLE
AUTORIZZAZIONI
PROSPETTO INFORMATIVO**

	PROSPETTO INFORMATIVO	Allegato 2
		Rev. 03 del 13.07.2012

INDICE

1	OGGETTO ED AMBITO DI APPLICAZIONE.....	1
2	PROCEDURE DI COORDINAMENTO CON IL GESTORE PER LE ATTIVITA' DI PROGETTAZIONE FINALIZZATE ALL'OTTENIMENTO DELLE AUTORIZZAZIONI.....	1
2.1	Autorizzazioni a cura del soggetto richiedente.....	1
2.2	Autorizzazioni a cura del Gestore	4
3	AUTORIZZAZIONE – RIFERIMENTI LEGISLATIVI	5
3.1	Impianti soggetti ad iter unico.....	5
3.1.1	<i>Voltura a favore del Gestore dell'autorizzazione alla costruzione ed esercizio.....</i>	<i>7</i>
3.2	Impianti non soggetti ad iter unico.....	7

	PROSPETTO INFORMATIVO	Allegato 2
		Rev. 03 del 13.07.2012

1 OGGETTO ED AMBITO DI APPLICAZIONE

Con Deliberazione ARG/elt 99/08 e s.m.i. l'Autorità per l'energia Elettrica ed il Gas (AEEG) ha disciplinato le condizioni tecniche ed economiche per le connessioni alle reti elettriche con obbligo di connessione di terzi degli impianti di produzione di energia elettrica e linee elettriche di connessione.

Ai sensi della citata Delibera, il Gestore fornisce, all'interno del preventivo di connessione (di seguito preventivo), un documento con l'elenco degli adempimenti a cura del soggetto richiedente la connessione (di seguito soggetto richiedente) per l'ottenimento delle autorizzazioni delle opere di rete.

Il presente documento risponde a tale finalità e ha uno scopo meramente informativo, al fine di facilitare il soggetto richiedente nella cura degli adempimenti necessari ai fini dell'autorizzazione dell'impianto per la connessione. Per un quadro completo dei diritti e degli obblighi che sorgono in capo al soggetto richiedente la connessione si rimanda a quanto previsto dal Codice di rete.

In base a quanto previsto dal Codice di Trasmissione, Dispacciamento, Sviluppo e Sicurezza della Rete (Codice di Rete), che recepisce le condizioni di cui alla Deliberazione ARG/elt 99/08 e s.m.i., il Gestore, a seguito di una richiesta di connessione, elabora il preventivo, che comprende tra l'altro, la soluzione tecnica minima generale per la connessione (STMG).

La STMG è definita dal Gestore sulla base di criteri finalizzati a garantire la continuità del servizio e la sicurezza di esercizio della rete su cui il nuovo impianto si va ad inserire, tenendo conto dei diversi aspetti tecnici ed economici associati alla realizzazione delle opere di allacciamento.

In particolare il Gestore analizza ogni iniziativa nel contesto di rete in cui si inserisce e si adopera per minimizzare eventuali problemi legati alla eccessiva concentrazione di iniziative nella stessa area, al fine di evitare limitazioni di esercizio degli impianti di generazione nelle prevedibili condizioni di funzionamento del sistema elettrico.

La STMG contiene unicamente lo schema generale di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN), nonché i tempi ed i costi medi standard di realizzazione degli impianti di rete per la connessione.

2 PROCEDURE DI COORDINAMENTO CON IL GESTORE PER LE ATTIVITA' DI PROGETTAZIONE FINALIZZATE ALL'OTTENIMENTO DELLE AUTORIZZAZIONI

2.1 Autorizzazioni a cura del soggetto richiedente

Il Gestore, all'atto dell'accettazione del preventivo, consente al soggetto richiedente di poter espletare direttamente la procedura autorizzativa fino al conseguimento dell'autorizzazione, oltre che per gli impianti di produzione e di utenza, anche per le opere di rete strettamente necessarie

	PROSPETTO INFORMATIVO	Allegato 2
		Rev. 03 del 13.07.2012

per la connessione alla RTN, indicate nella STMG, fermo restando che in presenza di iter unico, le autorizzazioni di tali opere saranno obbligatoriamente a cura del soggetto richiedente.

Il soggetto richiedente che si avvalga della facoltà suindicata è responsabile di tutte le attività correlate alle procedure autorizzative, ivi inclusa la predisposizione della documentazione ai fini delle richieste di autorizzazione alle Amministrazioni competenti.

In particolare, ai fini della predisposizione della documentazione progettuale (ed eventuale supporto tecnico in iter autorizzativo) da presentare in autorizzazione, il soggetto richiedente può avvalersi della consulenza del Gestore a fronte di una remunerazione stabilita dal Gestore medesimo nel preventivo, secondo principi di trasparenza e non discriminazione.

Al fine di formalizzare quanto sopra, il soggetto richiedente adempie agli “*Impegni per la progettazione*”¹ di cui al Codice di Rete, mediante l'utilizzo del portale MyTerna (o attraverso invio del Modello 4/a disponibile su www.terna.it), con cui tra l'altro, si impegna incondizionatamente ed irrevocabilmente a:

- individuare in accordo con Terna le aree per la realizzazione delle opere RTN necessarie alla connessione e successivamente sottoporre al Gestore, prima della presentazione alle preposte Amministrazioni, il progetto di tali opere, indicate nella STMG, ai fini del rilascio, da parte del Gestore, del parere di rispondenza ai requisiti tecnici indicati nel Codice di Rete, allegando al progetto copia della disposizione bancaria² dell'avvenuto pagamento del corrispettivo di cui al Codice medesimo, nella misura fissa di 2500 Euro (IVA esclusa)³;
- assumere gli oneri economici relativi alla procedura autorizzativa;
- (se del caso) cedere a titolo gratuito al Gestore, nei casi di iter unico con autorizzazione emessa a nome del soggetto richiedente, il progetto come autorizzato e l'autorizzazione relativa alle opere di rete strettamente necessarie per la connessione, per l'espletamento degli adempimenti di competenza del Gestore medesimo ivi compresi i diritti e gli obblighi ad essa connessi o da essa derivanti;
- manlevare e tenere indenne il Gestore e gli eventuali affidatari della realizzazione delle opere di rete da qualunque pretesa possa essere avanzata in relazione all'utilizzazione del progetto;
- autorizzare espressamente il Gestore ad utilizzare il progetto riguardante gli impianti elettrici di connessione alla Rete Elettrica Nazionale e a diffonderlo ad altri soggetti del settore energetico direttamente interessati ad utilizzarlo, rinunciando espressamente ai diritti di proprietà intellettuale, di sfruttamento economico e di utilizzo, di riproduzione ed elaborazione (in ogni forma e modo nel complesso ed in ogni singola parte), degli elaborati, disegni, schemi, e specifiche e degli altri documenti inerenti il detto progetto creati e realizzati dal soggetto

¹ Anche nel caso in cui il soggetto richiedente si sia avvalso della consulenza del Gestore per l'elaborazione del progetto, lo stesso è tenuto a presentare al Gestore gli impegni per la progettazione di cui al Codice di Rete unitamente al progetto, affinché il Gestore possa verificare le modalità di collegamento degli impianti di utente sugli impianti RTN in progetto. Qualora sia previsto ad esempio il collegamento di più impianti di utente ad una medesima stazione elettrica RTN il Gestore dovrà verificare che non vi siano sovrapposizioni nell'utilizzo degli stalli in stazione.

² Tale corrispettivo dovrà essere versato su Banca Popolare di Sondrio IBAN IT90P0569603211000005500X72, SWIFTPOS0IT22, intestato a TERNA S.p.A. - causale di pagamento: “Trasmissione progetto impianto Codice Pratica da ... kW sito nel comune di per parere di rispondenza”.

³ Nel caso in cui il soggetto richiedente si sia avvalso della consulenza del Gestore per l'elaborazione del progetto completo tale corrispettivo sarà nullo.

	PROSPETTO INFORMATIVO	Allegato 2
		Rev. 03 del 13.07.2012

richiedente e/o da questo commissionati a terzi. Il Gestore riconosce che il richiedente non è responsabile per l'uso che i soggetti presso i quali il progetto verrà diffuso faranno dello stesso e si impegna ad inserire tale specifica pattuizione negli accordi che intercorreranno tra il Gestore e i detti soggetti;

- autorizzare altresì il Gestore e gli eventuali affidatari ad effettuare tutte le eventuali variazioni e modifiche che si dovessero rendere necessarie ai fini della progettazione esecutiva e della realizzazione delle opere suddette.

Il progetto delle opere di rete strettamente necessarie per la connessione dovrà essere elaborato in piena osservanza della STMG fornita dal Gestore, nonché di quanto riportato nella specifica tecnica *“Guida alla preparazione della documentazione tecnica per la connessione alla RTN degli impianti di Utente”*.

Tale specifica tecnica, allegata al presente documento e disponibile sul sito www.terna.it, contiene la documentazione tecnica di base che deve essere prodotta per l'esame preliminare di fattibilità dell'allacciamento alla RTN degli impianti, nonché per la verifica di rispondenza del progetto ai requisiti del Gestore, ai fini delle richieste di autorizzazione. Inoltre, ove previsto dalla normativa vigente, la documentazione suddetta dovrà essere integrata con gli studi e le valutazioni dell'impatto territoriale, paesaggistico ed ambientale delle opere di rete strettamente necessarie per la connessione.

Il progetto sarà inviato al Gestore mediante la compilazione del Modello 4/b *“Trasmissione degli elaborati di progetto”* di cui al Codice di rete e disponibile sul sito www.terna.it.

Rientrano le opere di rete strettamente necessarie per la connessione interventi quali ad esempio:

- 1) nuova stazione elettrica (S.E.) e relativi raccordi di collegamento su linea esistente, compresi punti di raccolta AAT - AT;
- 2) modifiche o ampliamenti di S.E. esistenti (ad esempio nuovo stallo AT o AAT o eventuale nuova sezione AT o AAT);
- 3) interventi di potenziamento e/o ricostruzione di elettrodotti e realizzazione di nuovi elettrodotti, necessari per la connessione.

Per quanto riguarda i casi in cui vi sia una pluralità di soluzioni di connessione che interessano il medesimo impianto RTN, la localizzazione ed il progetto di tale impianto è definita in stretto coordinamento con il Gestore che si adopera per raggiungere, ove possibile, un comune accordo tra i soggetti interessati dalla medesima STMG, al fine:

- del raggiungimento di una localizzazione condivisa delle aree destinate ai nuovi impianti RTN;
- della definizione di un unico progetto da presentare alle competenti Amministrazioni.

Relativamente ai terreni interessati dagli interventi, il soggetto autorizzante dovrà disporre di titolo di proprietà o predisporre gli atti che gli consentano di attuare la procedura di esproprio.

In seguito alla predisposizione della documentazione di progetto e prima dell'approvazione della stessa da parte del Gestore, il soggetto richiedente rende disponibile al Gestore il progetto

	PROSPETTO INFORMATIVO	Allegato 2
		Rev. 03 del 13.07.2012

medesimo, autorizzandolo altresì alla riproduzione e divulgazione dello stesso ai fini delle relative attività di connessione e sviluppo di sua competenza.

A valle del benessere al progetto, relativamente alla verifica della rispondenza ai requisiti tecnici del Gestore, lo stesso sarà trasmesso a tutte le società cui è stata fornita la medesima STMG, in modo che le stesse società possano tenerne conto, nei propri iter autorizzativi presso le competenti Amministrazioni.

Il soggetto richiedente che abbia ottenuto le autorizzazioni provvede a far sì che le stesse siano trasferite a titolo gratuito al Gestore. A tal fine il soggetto richiedente ed il Gestore inviano alle competenti Amministrazioni richiesta congiunta di voltura a favore del Gestore delle autorizzazioni alla costruzione ed esercizio delle opere di rete strettamente necessarie per la connessione, per l'espletamento degli adempimenti di competenza ivi compresi i diritti e gli obblighi ad essa connessi o da essa derivanti.

2.2 Autorizzazioni a cura del Gestore

Il soggetto richiedente, all'atto dell'accettazione del preventivo:

- dichiara di volersi avvalere del Gestore per l'avvio e la gestione della procedura autorizzativa presso le competenti Amministrazioni; richiede al Gestore, a fronte di una remunerazione stabilita nel preventivo dal Gestore medesimo secondo principi di trasparenza e non discriminazione, di elaborare la documentazione progettuale;
- provvede alla richiesta di autorizzazione e gestione dell'iter autorizzativo delle opere di rete strettamente necessarie per la connessione alla RTN, indicate nella STMG, su eventuale mandato del Gestore, nei casi di cui al punto 3.2, e sempre in presenza dell'iter unico nei casi di cui al punto 3.1.

In base a quanto disposto dalla Deliberazione ARG/elt 99/08 e s.m.i. entro 90 (novanta) giorni lavorativi per connessioni in AT e 120 (centoventi) giorni per connessioni AAT dalla data di ricevimento dell'accettazione del preventivo da parte del richiedente, il Gestore presenta, informando il soggetto richiedente stesso, le richieste di autorizzazioni di propria competenza e, con cadenza semestrale, lo tiene aggiornato sullo stato di avanzamento dell'iter autorizzativo medesimo.

Resta inteso che, ove necessario, e previo accordo con il soggetto richiedente, il Gestore potrà avviare, prima della richiesta di autorizzazione, una fase di concertazione preventiva con le Amministrazioni e gli E.E. L.L. atta a favorire ed accelerare l'esito positivo dell'iter autorizzativo.

In tal caso sarà possibile derogare dalle tempistiche di cui alla citata delibera.

Non sussisterà alcuna responsabilità del Gestore per inadempimenti dovuti a forza maggiore, caso fortuito, ovvero ad eventi comunque al di fuori del loro controllo

	PROSPETTO INFORMATIVO	Allegato 2
		Rev. 03 del 13.07.2012

3 AUTORIZZAZIONE – RIFERIMENTI LEGISLATIVI

3.1 Impianti soggetti ad iter unico

➤ Impianti di generazione sottoposti al D. Lgs. 387/03

Nel caso di connessione di impianti alimentati da fonti rinnovabili sottoposti al decreto legislativo 29 dicembre 2003 n. 387, l'articolo 12 comma 3, prevede che *“La costruzione e l'esercizio degli impianti di produzione di energia elettrica alimentati da fonti rinnovabili, gli interventi di modifica, potenziamento, rifacimento totale o parziale e riattivazione, come definiti dalla normativa vigente, nonché le opere connesse e le infrastrutture indispensabili alla costruzione e all'esercizio degli impianti stessi, sono soggetti ad una autorizzazione unica, rilasciata dalla regione o dalle province delegate dalla regione”*. Ai sensi del successivo comma 4, *“l'autorizzazione “è rilasciata a seguito di un procedimento unico, al quale partecipano tutte le Amministrazioni interessate, svolto nel rispetto dei principi di semplificazione e con le modalità stabilite dalla legge 7 agosto 1990, n. 241, e successive modificazioni e integrazioni”*. Le opere connesse e le infrastrutture indispensabili di cui al citato articolo 12 comprendono anche, specifica l'articolo 1-octies del decreto legge 8 luglio 2010, n. 105 *“le opere di connessione alla rete elettrica di distribuzione e alla rete di trasmissione nazionale necessarie all'immissione dell'energia prodotta dall'impianto come risultanti dalla soluzione di connessione rilasciata dal gestore di rete”*.

Gli impianti di generazione e le relative opere connesse sono soggetti ad una autorizzazione unica, rilasciata dalla Regione o Provincia da essa delegata, nel rispetto delle normative vigenti in materia di tutela dell'ambiente, di tutela del paesaggio e del patrimonio storico-artistico.

Tali pareri sono acquisiti nell'ambito della Conferenza dei Servizi che costituisce uno strumento di semplificazione dei procedimenti decisionali in materia di realizzazione di interventi di trasformazione del territorio, in quanto consente di assumere in un unico contesto tutti i pareri, le autorizzazioni, i nulla osta o gli assensi delle varie Amministrazioni coinvolte.

Nell'iter autorizzativo dell'impianto di produzione confluiscono quindi le opere connesse ed infrastrutture indispensabili ai fini della connessione dell'impianto di produzione alla rete, comprese le opere di rete strettamente necessarie per la connessione indicate espressamente nella STMG e riportate nella documentazione progettuale.

L'art. 13 del D.M. 10 settembre 2010, recante “Linee guida per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili”, indica i contenuti minimi dell'istanza per l'autorizzazione unica. Ai sensi della lettera f), ai fini dell'ammissibilità dell'istanza, è indispensabile che il soggetto richiedente allegghi alla propria documentazione *“il preventivo per la connessione redatto dal gestore della rete elettrica nazionale, esplicitamente accettato dal proponente; al preventivo sono allegati gli elaborati necessari al rilascio dell'autorizzazione degli impianti di rete per la connessione, predisposti dal gestore di rete competente, nonché gli elaborati relativi agli eventuali impianti di utenza per la connessione, predisposti dal proponente.”*.

	PROSPETTO INFORMATIVO	Allegato 2
		Rev. 03 del 13.07.2012

Il soggetto richiedente che abbia accettato il preventivo definito dal Gestore, sottopone a quest'ultimo la documentazione relativa al progetto delle opere elettriche necessarie per la connessione per la verifica di rispondenza alla STMG, al Codice di Rete ed ai requisiti tecnici del Gestore.

Il parere tecnico rilasciato dal Gestore dovrà essere acquisito nell'ambito della Conferenza dei Servizi.

In base all'art. 14 del D.lgs. 387/03, l'AEEG *“emana specifiche direttive relativamente alle condizioni tecniche ed economiche per l'erogazione del servizio di connessione di impianti alimentati da fonti rinnovabili”*, secondo alcuni principi:

- lettera f-quater) è previsto *“l'obbligo di connessione prioritaria alla rete degli impianti alimentati da fonti rinnovabili anche nel caso in cui la rete non sia tecnicamente in grado di ricevere l'energia prodotta ma possano essere adottati interventi di adeguamento congrui”*;
- lettera f-quinquies) *“prevedono che gli interventi obbligatori di adeguamento della rete di cui alla lettera f-quater), includano tutte le infrastrutture tecniche necessarie per il funzionamento della rete e tutte le installazioni di connessione, anche per gli impianti di autoproduzione, con parziale cessione alla rete dell'energia elettrica prodotta”*.

Affinché il Gestore garantisca quanto indicato ai commi suddetti, è necessario che il soggetto richiedente autorizzi, tramite procedimento unico le opere di rete e gli interventi su rete esistente strettamente necessari per la connessione indicati nella STMG formulata dal Gestore.

Ciò consente di connettere alla RTN anche impianti di produzione realizzati in zone a bassa copertura di rete (in cui al rete non è presente o è distante dagli impianti di produzione), o altresì zone in cui la rete è poco magliata, o non adeguata ad accogliere ulteriore potenza rispetto a quella installata.

Il comma 2 dell'art. 14, del D.lgs. 387/03 prevede inoltre che *“costi associati allo sviluppo della rete siano a carico del gestore della rete”*.

Tali interventi saranno pertanto a carico del Gestore e saranno realizzati dal Gestore medesimo.

- Impianti di generazione autorizzati ai sensi del decreto legge 7 febbraio 2012, n. 7, convertito con Legge 9 aprile 2002, n. 55

Gli impianti di generazione di potenza termica superiore a 300 MW sono autorizzati ai sensi del decreto legge 7 febbraio 2012, n. 7, convertito con Legge 9 aprile 2002, n. 55, che prevede un'autorizzazione unica di competenza del Ministero dello Sviluppo Economico per gli impianti di produzione e *“le opere connesse e le infrastrutture indispensabili all'esercizio degli stessi, ivi compresi gli interventi di sviluppo e adeguamento della rete elettrica di trasmissione nazionale necessari all'immissione in rete dell'energia prodotta”*, indicati espressamente nella STMG e riportate nella documentazione progettuale.

	PROSPETTO INFORMATIVO	Allegato 2
		Rev. 03 del 13.07.2012

➤ Impianti di cogenerazione autorizzati ai sensi del D. Lgs. 115/08

Gli impianti di cogenerazione di potenza termica inferiore a 300 MW sono autorizzati ai sensi dell'articolo 11, comma 7 del decreto legislativo 30 maggio 2008, n. 115, che prevede un'autorizzazione unica da parte dell'Amministrazione competente per gli impianti di produzione e per le relative opere connesse ed infrastrutture indispensabili, comprese le opere di rete strettamente necessarie per la connessione indicate espressamente nella STMG e riportate nella documentazione progettuale.

3.1.1 Voltura a favore del Gestore dell'autorizzazione alla costruzione ed esercizio

L'autorizzazione unica rilasciata dalle competenti Amministrazioni, dovrà espressamente prevedere per le opere di rete strettamente necessarie per la connessione, l'autorizzazione oltre che alla costruzione anche all'esercizio.

Dal momento che tali impianti risulteranno nella proprietà del Gestore e saranno eserciti dal Gestore medesimo, è indispensabile che l'Amministrazione competente provveda, a fronte di richiesta congiunta del Gestore e del soggetto richiedente, all'emissione di apposito decreto di voltura a favore del Gestore dell'autorizzazione completa relativamente alla costruzione ed esercizio degli impianti RTN.

3.2 Impianti non soggetti ad iter unico

Nel caso di connessione di impianti di generazione da fonte convenzionale di potenza termica non superiore a 300 MW e non soggetti all'autorizzazione di cui al Decreto Legislativo 30 maggio 2008, n. 115 e di impianti di generazione non sottoposti al Decreto Legislativo 29 dicembre 2003 n. 387, l'autorizzazione delle opere di rete strettamente necessarie per la connessione indicate dal Gestore nella STMG, è di competenza del Ministero dello Sviluppo Economico ai sensi del Decreto Legge 29 agosto 2003, n. 239, convertito con legge 27 ottobre 2003, n. 290 e successive modificazioni.

Come descritto al paragrafo 2, la richiesta di autorizzazione è a cura del Gestore ed il provvedimento di autorizzazione è rilasciato a nome del Gestore medesimo.

In alternativa, previo apposito mandato del Gestore e qualora ritenuto possibile dal Ministero dello Sviluppo Economico, il soggetto richiedente avvia e gestisce la procedura autorizzativa per conto del Gestore medesimo al fine di ottenere le autorizzazioni delle opere di rete strettamente necessarie per la connessione.

Le autorizzazioni succitate saranno ottenute a nome del Gestore, che parteciperà in ogni caso alle Conferenze di Servizi indette e che approverà le eventuali modifiche progettuali richieste.

ALLEGATO A.3

PROGETTO DELLE OPERE RTN NECESSARIE PER LA CONNESSIONE

**DETERMINAZIONE DEL CORRISPETTIVO PER LA PREDISPOSIZIONE DELLA
DOCUMENTAZIONE DA PRESENTARE NELL'AMBITO DELL'ITER
AUTORIZZATIVO E ASSISTENZA / GESTIONE ITER AUTORIZZATIVO**

	PROSPETTO INFORMATIVO	Allegato 3
		Rev. 01 del 13.07.2012

INDICE

1	RIFERIMENTI NORMATIVI.....	3
2	DETTAGLIO DELLE PRESTAZIONI E VALORI DI RIFERIMENTO DEI CORRISPETTIVI	3
2.1	Piano Tecnico delle Opere (PTO).....	3
2.1.1	<i>PTO stazioni</i>	<i>3</i>
2.1.2	<i>PTO elettrodotti aerei</i>	<i>4</i>
2.1.3	<i>PTO elettrodotti in cavo</i>	<i>5</i>
2.2	Studio di impatto ambientale (SIA) e altri elaborati eventualmente richiesti ai sensi della normativa vigente.....	6
2.3	Elaborazione della relazione tecnica sui campi elettromagnetici	7
2.4	Predisposizione della documentazione per l'imposizione del vincolo preordinato all'esproprio	7
2.5	Elaborazione della relazione geologica e sismica ⁽¹⁾	8
2.6	Elaborazione della relazione idrologica e idrogeologica ⁽²⁾	8
	Redazione della documentazione relativa alle aree interessate dalle opere in progetto.....	8
2.7	Elaborazione della Relazione di indagine idraulica [EVENTUALE] ⁽³⁾.....	8
	Redazione della documentazione relativa alle aree interessate dalle opere in progetto.....	8
2.8	Gestione iter autorizzativo	9
2.8.1	<i>Assistenza all'iter autorizzativo</i>	<i>9</i>
3	CORRISPETTIVI	9

	PROSPETTO INFORMATIVO	Allegato 3
		Rev. 01 del 13.07.2012

1 RIFERIMENTI NORMATIVI

L'art. 21 del Testo Unico per le Connessioni Attive (TICA) recita: *"[...] Il richiedente può richiedere al gestore di rete la predisposizione della documentazione da presentare nell'ambito del procedimento unico al fine delle autorizzazioni necessarie per la connessione; in tal caso il richiedente versa al gestore di rete un corrispettivo determinato sulla base di condizioni trasparenti e non discriminatorie pubblicate dal medesimo nell'ambito delle proprie MCC."*

L'art. 3 dello stesso regolamento prevede poi che **Terna** debba stabilire *"le modalità per la determinazione del corrispettivo a copertura dei costi sostenuti per la gestione dell'iter autorizzativo."*

In ottemperanza agli obblighi sanciti dalla normativa vigente **Terna** propone le seguenti prestazioni finalizzate all'ottenimento dell'autorizzazione:

1. elaborazione del piano tecnico (PTO) delle opere connesse quali stazioni elettriche (A) ed elettrodotti aerei (B) o in cavo (C);
2. redazione di specifici elaborati ove richiesto ai sensi della vigente normativa: es. studio di impatto ambientale (SIA), relazione di incidenza ecologica, relazione paesaggistica;
3. elaborazione della relazione tecnica sui campi elettromagnetici;
4. predisposizione della documentazione per l'imposizione del vincolo preordinato all'esproprio;
5. elaborazione della relazione geologica e sismica asseverata da professionista abilitato;
6. elaborazione della relazione idrologica e idrogeologica asseverata da professionista abilitato;
7. elaborazione della relazione di indagine idraulica *[eventuale]* (studio di compatibilità idraulica) asseverata da professionista abilitato;
8. gestione iter autorizzativo (A) o, nel caso di autorizzazione unica assistenza all'iter autorizzativo (B).

2 DETTAGLIO DELLE PRESTAZIONI E VALORI DI RIFERIMENTO DEI CORRISPETTIVI

2.1 Piano Tecnico delle Opere (PTO)

2.1.1 PTO stazioni

	PROSPETTO INFORMATIVO	Allegato 3
		Rev. 01 del 13.07.2012

Il PTO si compone dei documenti di seguito specificati:

- relazione tecnica;
- cronoprogramma delle attività;
- rappresentazione dell'area potenzialmente impegnata e dell'area impegnata dall'opera con individuazione delle particelle catastali interessate;
- piante, prospetti e sezioni degli edifici;
- planimetria elettromeccanica;
- sezioni longitudinali delle varie parti di impianto;
- schema elettrico unifilare;
- rete di terra (indicazioni);
- principali caratteristiche tecniche dell'impianto (apparecchiature, servizi ausiliari, sistema di controllo, illuminazione, accessi, viabilità interna ed esterna, etc.);
- studio piano - altimetrico;
- indicazioni relative alla sicurezza antincendio;
- indicazioni sul rumore;
- (se del caso) indicazioni preliminari per la gestione delle terre e rocce da scavo;
- indicazioni sulla sicurezza.

	Formula di corrispettivo [k€]
SE smistamento 150 kV	$10,0 + 2,0 * S$
SE smistamento 220 kV	$12,5 + 2,5 * S$
SE smistamento 380 kV	$15,0 + 3,0 * S$
Nuova sezione SE 150 kV	$10,0 + 2,0 * S$
SE trasformazione 150/220 kV o 150/380 kV	$16,0 + 2,0 * S$
Nuovo stallo 150 kV	16
Nuovo stallo 220 kV	18
Nuovo stallo 380 kV	20

$S = \text{numero di stalli}$

2.1.2 PTO elettrodotti aerei

Il PTO si compone dei documenti di seguito specificati:

- relazione tecnica generale;

	PROSPETTO INFORMATIVO	Allegato 3
		Rev. 01 del 13.07.2012

- cronoprogramma delle attività;
- tracciato degli elettrodotti su corografia 1:25000 con attraversamenti;
- elenco dei vincoli ambientali, paesaggistici, geologici, aeroportuali, pianificazione territoriale vigente, ect.;
- caratteristiche tecniche dei componenti di elettrodotti in aereo (sezione conduttori, morsetteria, isolatori, equipaggiamenti, corda di guardia, fondazioni, impianto di terra etc.);
- andamento dei campi elettrici e magnetici in funzione della corrente massima e determinazione delle fasce di rispetto secondo la normativa vigente;
- profilo plano-altimetrico con scelta dei sostegni ¹ e loro distribuzione, con evidenza della fascia altimetrica compresa tra l'altezza massima prevista per i sostegni ed il franco minimo rispetto al piano campagna;
- planimetria catastale con la indicazione dell'area potenzialmente impegnata e dell'area impegnata e posizione dei sostegni;
- indicazioni sul rumore;
- (se del caso) indicazioni preliminari per la gestione delle terre e rocce da scavo;
- indicazioni sulla sicurezza.

	Formula di corrispettivo [k€]
Elettrodotto aereo 150 kV	$12,0 + 4,5 * l$
Elettrodotto aereo 220 kV	$13,5 + 4,7 * l$
Elettrodotto aereo 380 kV	$15,0 + 4,8 * l$

l = lunghezza dell'elettrodotto [km]

2.1.3 PTO elettrodotti in cavo

Il PTO si compone dei documenti di seguito specificati:

- relazione tecnica;
- cronoprogramma delle attività;
- tracciato degli elettrodotti su corografia con attraversamenti;

¹ (Se del caso, informazioni ulteriori sulle caratteristiche dei sostegni) Per le tipologie dei sostegni: ipotesi di carico, calcoli di verifica e diagrammi di utilizzazione, con riferimento alle norme vigenti. Per le tipologie di fondazioni di prevedibile utilizzo per l'intervento proposto: i rispettivi disegni e calcoli di verifica, con riferimento alle norme vigenti.

	PROSPETTO INFORMATIVO	Allegato 3
		Rev. 01 del 13.07.2012

- elenco dei vincoli ambientali, paesaggistici, geologici, aeroportuali, pianificazione territoriale vigente, ect.;
- caratteristiche tecniche dei cavi;
- sezione di scavo e posa dei cavi;
- tipici di attraversamenti dei cavi con altre infrastrutture;
- andamento dei campi elettrici e magnetici in funzione della corrente massima;
- planimetria catastale con la indicazione dell'area potenzialmente impegnata e dell'area impegnata;
- indicazioni sul rumore;
- (se del caso) indicazioni preliminari per la gestione delle terre e rocce da scavo;
- indicazioni sulla sicurezza.

	formula di corrispettivo [k€]
Elettrodotto in cavo MT	$6,0 + 1,2 * l$
Elettrodotto in cavo AT	$9,0 + 1,5 * l$

l = lunghezza dell'elettrodotto [km]

2.2 Studio di impatto ambientale (SIA) e altri elaborati eventualmente richiesti ai sensi della normativa vigente

Redazione di specifici elaborati ove richiesto ai sensi della vigente normativa: es. studio di impatto ambientale (SIA), relazione di incidenza ecologica, relazione paesaggistica

Redazione dello studio di impatto ambientale con eventuale verifica di assoggettabilità dell'impianto di utenza e dell'impianto di rete per la connessione secondo i disposti di cui al D.Lgs. 152/06 ed al D.Lgs 4/08. Il documento è asseverato a firma di tecnico abilitato.

	Formula di corrispettivo [k€]
Elettrodotto aereo 150 kV	$19,5 + 2,7 * l$
Elettrodotto aereo 220 kV	$21,0 + 2,9 * l$
Elettrodotto aereo 380 kV	$22,5 + 3,0 * l$

l = lunghezza dell'elettrodotto [km]

2.3 Elaborazione della relazione tecnica sui campi elettromagnetici

La documentazione si compone dei seguenti elaborati:

- relazione sui campi magnetici;
- tracciato degli elettrodotti su cartografia ufficiale;
- schema disposizione conduttori;
- andamento dei campi elettrici e magnetici in funzione della corrente massima e determinazione delle fasce di rispetto secondo la normativa vigente.

	formula di corrispettivo [k€]
Elettrodotto aerei	$7,5 + 1,5 * l$
Elettrodotto in cavo	$6,8 + 1,0 * l$

l = lunghezza dell'elettrodotto [km]

2.4 Predisposizione della documentazione per l'imposizione del vincolo preordinato all'esproprio

Elaborazione della documentazione necessaria ai sensi del T.U. 327/02 e s.m.i. sulla espropriazione per pubblica utilità costituita da:

- Predisposizione della documentazione per le pubblicazioni di rito (Albi pretori, quotidiani, ecc.) se gli intestatari sono maggiori o uguali a 50
- Predisposizione delle lettere di avvio del procedimento di esproprio o asservimento da inviare alle ditte interessate se gli intestatari sono minori di 50
- Elenchi delle ditte catastali interessati dalle opere in progetto, con definizione della superficie asservita
- Elenchi dei fogli e particelle dei terreni su cui ricadono le opere in progetto
- Planimetria catastale con la indicazione dell'area potenzialmente impegnata e dell'area impegnata

	Formula di corrispettivo [k€]
elettrodotto aerei	$7,5 + 0,5 * l$
elettrodotto in cavo	$7,5 + 0,3 * l$

l = lunghezza dell'elettrodotto [km]

	PROSPETTO INFORMATIVO	Allegato 3
		Rev. 01 del 13.07.2012

2.5 Elaborazione della relazione geologica e sismica ⁽¹⁾

Redazione della documentazione relativa alle aree interessate dalle opere in progetto.

Corrispettivo [k€] 4

2.6 Elaborazione della relazione idrologica e idrogeologica ⁽²⁾

Redazione della documentazione relativa alle aree interessate dalle opere in progetto.

Corrispettivo [k€] 6,9

2.7 Elaborazione della Relazione di indagine idraulica [EVENTUALE] ⁽³⁾

Redazione della documentazione relativa alle aree interessate dalle opere in progetto.

Corrispettivo [k€] 6,9

⁽¹⁾ La relazione geologica e sismica sarà asseverata da professionista abilitato.

⁽²⁾ La relazione idrologica e idrogeologica dovrà tenere conto di tutti i vincoli correlati alla presenza del reticolo idrografico e dovrà evidenziare l'eventuale presenza di rischio idraulico di qualsiasi entità, la relazione dovrà essere asseverata da professionista abilitato.

⁽³⁾ La relazione di indagine idraulica dovrà essere sviluppata nel caso la *Relazione idrologica e idrogeologica* di cui al punto 2.6 evidenzi la presenza di rischio idraulico di qualsiasi entità e dovrà approfondirne la valutazione e prevedere le eventuali opere necessarie a contenere il rischio a garanzia della sicurezza degli impianti in progetto.

	PROSPETTO INFORMATIVO	Allegato 3
		Rev. 01 del 13.07.2012

2.8 Gestione iter autorizzativo

Prevista solo nel caso in cui non sia possibile avvalersi di autorizzazione unica (impianti non disciplinati dal Dlgs. N. 387/2003, né dalla Legge n. 55/2002), l'attività consta nell'istruzione della domanda di autorizzazione per la costruzione ed esercizio degli impianti RTN, nella partecipazione in qualità di richiedente l'autorizzazione alle Conferenza di Servizi e a eventuali riunioni presso le amministrazioni interessate. Il prezzo per questo servizio è pari al 20 % del valore della progettazione delle opere calcolato secondo il presente prezziario, con l'aggiunta delle spese di istruttoria. Tale prezzo non comprende le spese di trasferta che saranno rimborsate a piè di lista.

2.8.1 Assistenza all'iter autorizzativo

L'attività, prevista in particolare nel caso in cui sia necessario avvalersi di autorizzazione unica (impianti disciplinati dal Dlgs. N. 387/2003, dalla Legge n. 55/2002 o merchant lines disciplinate dalla Legge N. 290/2003) consta nell'affiancamento del committente durante la Conferenza di Servizi ed in occasione di riunioni presso le amministrazioni interessate. Il prezzo per questo servizio è pari al 10 % del valore della progettazione delle opere calcolato secondo il presente prezziario. Tale prezzo non comprende le spese di trasferta che saranno rimborsate a piè di lista.

3 CORRISPETTIVI

I corrispettivi sono determinati da **Terna**, a seguito di apposita richiesta da parte del richiedente la connessione, sulla base dei valori di riferimento di cui al presente documento. In funzione della particolarità o specificità (anche in relazione alle diverse situazioni territoriali) delle attività richieste, i corrispettivi potranno differire di $\pm 10\%$ rispetto ai valori di riferimento complessivi indicati nel presente documento.

	PROSPETTO INFORMATIVO	Allegato 3
		Rev. 01 del 13.07.2012

QUADRO SINOTTICO DEI VALORI DI RIFERIMENTO PER I CORRISPETTIVI

			formula di corrispettivo [k€]
PTO	Stazioni	SE smistamento 150 kV	10,0 + 2,0 * S
		SE smistamento 220 kV	12,5 + 2,5 * S
		SE smistamento 380 kV	15,0 + 3,0 * S
		nuova sezione SE 150 kV	10,0 + 2,0 * S
		SE trasformazione 150/220 kV o 150/380 kV	16,0 + 2,0 * S
		nuovo stallo 150 kV	16
		nuovo stallo 220 kV	18
		nuovo stallo 380 kV	20
	Elettrodotti aerei	elettrodotto aereo 150 kV	12,0 + 4,5 * I
		elettrodotto aereo 220 kV	13,5 + 4,7 * I
		elettrodotto aereo 380 kV	15,0 + 4,8 * I
	Elettrodotti in cavo	elettrodotto in cavo MT	6,0 + 1,2 * I
		elettrodotto in cavo AT	9,0 + 1,5 * I
SIA		elettrodotto aereo 150 kV	19,5 + 2,7 * I
		elettrodotto aereo 220 kV	21,0 + 2,9 * I
		elettrodotto aereo 380 kV	22,5 + 3,0 * I
Relazione ARPA		elettrodotto aerei	7,5 + 1,5 * I
		elettrodotto in cavo	6,8 + 1,0 * I
Relazione ESPROPRIO		elettrodotto aerei	7,5 + 0,5 * I
		elettrodotto in cavo	7,5 + 0,3 * I
Relazione geologica e sismica			4
Relazione idrologica e idrogeologica			6,9
Relazione di indagine idraulica			6,9
Assistenza iter			10% corrispettivo del progetto

ALLEGATO A.4

COMUNICAZIONE DI AVVIO DEI LAVORI

Adempimenti di cui all'art. 31 della deliberazione ARG/elt 99/08 e s.m.i.
dell'AEEG

COMUNICAZIONE AVVIO LAVORI

Per le connessioni in alta ed altissima tensione l'art. 31 dell'Allegato A della deliberazione 99/08 e s.m.i. prevede che il preventivo accettato dal richiedente cessi di validità qualora il medesimo soggetto non comunichi al gestore di rete l'inizio dei lavori per la realizzazione dell'impianto di produzione di energia elettrica entro 18 (diciotto) mesi dalla data di comunicazione di accettazione del preventivo.

Con riferimento a quanto sopra, nel caso in cui il termine sopraindicato non possa essere rispettato a causa della mancata conclusione dei procedimenti autorizzativi o per causa di forza maggiore o per cause non imputabili al titolare dell'iniziativa, in ottemperanza agli obblighi sanciti dalla citata deliberazione, al fine di evitare la decadenza della soluzione accettata, è necessario che lo stesso comunichi al Gestore di Rete competente (entro 18 mesi dall'accettazione del preventivo per la connessione) la causa del mancato inizio dei lavori per la realizzazione dell'impianto di produzione di energia elettrica; in tale caso sarà inoltre necessario trasmettere, con cadenza periodica di 180 giorni, una comunicazione recante un aggiornamento dell'avanzamento sullo stato lavori.

Per l'invio delle comunicazioni ora richiamate relative all'avvio o al mancato avvio dei lavori, occorre seguire la seguente procedura:

1. registrarsi, qualora non l'abbiate ancora fatto, sul portale My Terna, raggiungibile all'indirizzo <https://myterna.terna.it>, accedendo con la funzione "Primo accesso Controparti esistenti";
2. accedere alla funzione "Visualizza pratiche" e quindi selezionare la pratica di interesse (mediante il pulsante "Pratica");
3. all'interno della pagina dedicata alla pratica, utilizzare la funzione "SAL impianto di utenza" per comunicare la data di avvio lavori o il motivo del mancato avvio (in questo caso la data sarà recepita automaticamente dal sistema al momento della conferma);
4. compilare, a seconda dei casi, i campi delle date presunte di fine o avvio lavori;
5. Confermare i dati attraverso l'apposito pulsante.

I due campi "Data di avvio lavori" e "Motivo mancato avvio" sono mutuamente escludenti: sarà possibile valorizzarne uno solo.

Qualora però comunichiate l'avvio lavori dopo già averne in precedenza comunicato il ritardo, rimarrà visualizzato l'ultima motivazione inserita, ma sarà comunque possibile valorizzare la data di avvio dei lavori.

In assenza delle comunicazioni di cui sopra, verrà avviato il processo di decadimento del Preventivo per la Connessione dell'impianto in oggetto.

PEC

Spettabile

IREN GREEN GENERATION TECH SRL**irengreengenerationtech@pec.gruppore.it**e p.c**MYT RENEWABLES DEVELOPMENT 4 S.R.L.****mytdevelopment4srl@legalmail.it****RPC CASTELNUOVO S.R.L.****rpc.castelnuovo@legalmail.it****Oggetto: Codice Pratica 202304960 – Comune di Sale (AL) – Benestare al progetto.**

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione da fonte rinnovabile (fotovoltaica) con potenza nominale pari a 13,266 MW e potenza in immissione pari a 12 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 132 kV sul futuro ampliamento della Stazione Elettrica (SE) a 380/132 kV della RTN denominata "Castelnuovo Scriveria";
- alla documentazione progettuale da Voi trasmessa in data 09/10/2024 tramite il portale My Terna;

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 UTENTE			
N. ELABORATO	DESCRIZIONE	REV.	DATA REV.
PTO_03	Planimetria e Sezioni opere comuni	00	04/10/2024
PTO_04	Schema Unifilare SSE	00	04/10/2024
PTO_05	Percorso cavo AT	00	04/10/2024
PTO_06	Relazione tecnico-illustrativa	00	04/10/2024
PTO_07	Planimetria Prospetto e Sezioni SSE	00	04/10/2024
PTO_08	Inquadramento catastale opere di connessione	00	04/10/2024

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 202203148 della società MYT RENEWABLES DEVELOPMENT 4 SRL, codice pratica 202202766 della società RPC CASTELNUOVO SRL, codice pratica 202204249 della Vs. società 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 dovranno essere condivise con Terna.

Vi segnaliamo inoltre che il Vs. trasformatore AT/MT dovrà essere del tipo YNd11 con neutro accessibile ad isolamento pieno e che relativamente alle apparecchiature di protezione da installare sul Vs. stallo utente nonché ai telesegnali ed alle telemisure occorrenti per la visibilità della Centrale sul sistema di controllo di Terna, a valle dell'ottenimento delle autorizzazioni

necessarie, sarà Vs. cura prendere accordi con l'Area Dispacciamento Nord-Ovest (struttura Analisi ed Esercizio), anche al fine di stipulare il Regolamento di esercizio.

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

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.

Mauro Caprabianca

CASTELNUOVO SCRIVIA

Copia: DTNOV
ADE-AEANO
ATNOV-RL
PRAC-ARITO
SVP-PAC
PSE-PSR
PSR-APNO

Az.: PTE

SECONDO ADDENDUM

All'

ACCORDO PRELIMINARE PER L'UTILIZZO COMUNE DELLA SOTTOSTAZIONE DI COLLEGAMENTO CONDIVISO ALLA STAZIONE ELETTRICA DI TRASFORMAZIONE 380/132 kV denominata "CASTELNUOVO DI SCRIVIA", sita in LOCALITÀ CASTELNUOVO SCRIVIA (AL) (stipulato in data 21 novembre 2023 tra le società BLUE BESS S.R.L. e MYT RENEWABLES DEVELOPMENT 4 S.R.L.)

(di seguito "Secondo Addendum")

sottoscritto in data odierna tra

- La Società **IREN GREEN GENERATION TECH S.R.L.**, società unipersonale di nazionalità italiana, con sede in Torino (TO), Corso Svizzera n. 95, CF 10576731003, Gruppo IVA 02863660359 n° REA TO-1306912, posta elettronica certificata irengreengenerationtech@pec.gruppipoiren.it, rappresentata da Paolo Mezzera, nato a Ivrea (TO), il 18/10/1980, C.F.: MZZPLA80R18E379P, in qualità di legale rappresentante, (nel seguito "IGGT");

e

- La Società **BLUE BESS S.R.L.**, con sede in Torino (TO), Corso Re Umberto n° 8, P.IVA e CF 12786310016, n° REA TO-1316225, posta elettronica certificata blue.bess@legalmail.it, rappresentata da Giovanni Di Pascale, nato a Torino (TO), il 27/06/1971, C.F.: DPS GNN 71H 27L 219J, in qualità di legale rappresentante (nel seguito "BLUE BESS");

e

- La Società **MYT RENEWABLES DEVELOPMENT 4 S.R.L.**, con sede in Milano (MI), Piazza Fontana n° 6, P. IVA e C.F. 13075239964, n. REA MI-2702686, posta elettronica certificata mytdevelopment4srl@legalmail.it, rappresentata da Ciro Morlino, nato a Torino (TO) il 13/4/1983, C.F.: MRL CRI 83D 13L 219C, in qualità di legale rappresentante (nel seguito "MYT"),

nel seguito, congiuntamente, i "Produttori" o le "Parti" e ciascuna, singolarmente la "Parte".

Premesso che

- A. la Società MYT è titolare della Soluzione Tecnica Minima Generale n. 202203148 rilasciata in data 26 gennaio 2023 da Terna S.p.A. (nel seguito "TERNA") per il collegamento alla RTN di un proprio impianto di accumulo elettrochimico della potenza nominale di immissione pari a 25 MW (nel seguito l'"Impianto MYT");

- B. la Società BLUE BESS è titolare della Soluzione Tecnica Minima Generale n. 202202766 rilasciata in data 12/12/2022 da TERNA per il collegamento alla RTN di un proprio impianto di accumulo elettrochimico della potenza nominale di immissione pari a 80 MW (nel seguito l’**“Impianto BLUE BESS”**);
- C. la società BLUE BESS e la società MYT in data 21 novembre 2023 hanno sottoscritto un *“ACCORDO PRELIMINARE PER L’UTILIZZO COMUNE DELLA SOTTOSTAZIONE DI COLLEGAMENTO CONDIVISO ALLA STAZIONE ELETTRICA DI TRASFORMAZIONE 380/132 kV denominata “CASTELNUOVO DI SCRIVIA”* (nel seguito l’**“Accordo Iniziale”**), allegato al presente accordo *sub Allegato 1*;
- D. la società MYT ha sottoscritto tre contratti preliminari notarili per l’acquisito della proprietà dei terreni censiti nel Catasto Terreni del Comune di Castelnuovo Scrivia, al foglio 15, particelle 88-89-90 su cui sarà realizzata la stazione di utenza degli impianti di MYT e di BLUE BESS e le Opere Comuni (come di seguito definite), ad eccezione dello Stallo SE (come di seguito definito) che sarà realizzato presso la Stazione Elettrica (come di seguito definita), e, in particolare:
- o Foglio 15, particella 88: Atto n. 4226 Registrato ad Alessandria il 14/04/2023, n. di repertorio 518 e n. di raccolta 466;
 - o Foglio 15, particella 89: Atto n. 4256 Registrato ad Alessandria il 14/04/2023, n. di repertorio 532 e n. di raccolta 478;
 - o Foglio 15, particella 90: Atto n. 4227 Registrato ad Alessandria il 14/04/2023, n. di repertorio 519 e n. di raccolta 467
- E. MYT ha provveduto a trasmettere in data 27 dicembre 2023 richiesta di benestare tecnico a TERNA relativamente al progetto delle opere di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (nel seguito la **“RTN”**) del proprio impianto, fornendo successivamente la documentazione integrativa richiesta da TERNA in data 15 maggio 2024 e 3 agosto 2024;
- F. la società IGGT è attiva nel settore delle energie rinnovabili, occupandosi, in particolare, della progettazione, realizzazione e gestione di impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili;
- G. la Società IGGT è titolare della Soluzione Tecnica Minima Generale n. 202204249, rilasciata in data 16 giugno 2023 da TERNA per il collegamento alla RTN di un proprio impianto di produzione di energia elettrica da fonte fotovoltaica della potenza nominale di immissione pari a 40 MW (nel seguito l’**“Impianto IGGT “Armellino”**);
- H. la società IREN, la società BLUE BESS e la società MYT in data 8 marzo 2024 hanno sottoscritto un primo addendum all’Accordo Iniziale (nel seguito il **“Primo Addendum”**), allegato al presente accordo *sub Allegato 2*, a seguito del quale gli effetti e le disposizioni dell’Accordo Iniziale sono state estese anche all’Impianto IGGT “Armellino”;

- I. la Società IGGT è altresì titolare della Soluzione Tecnica Minima Generale n. 202304960, rilasciata in data 08 novembre 2023 da TERNA per il collegamento alla RTN di un proprio impianto di produzione di energia elettrica da fonte fotovoltaica della potenza nominale di immissione pari a 12 MW (nel seguito l’**“Impianto IGGT “San Vigilio”**);
- J. la STMG IGGT “San Vigilio” prevede che la connessione dell’Impianto IGGT “San Virgilio” alla RTN avvenga mediante il collegamento in antenna a 132 kV sul futuro stallo, la cui realizzazione è prevista nella Stazione Elettrica (nel seguito lo **“Stallo SE”**) a 380/132 kV della RTN, denominata “Castelnuovo Scivria” (nel seguito **“Stazione Elettrica”**);
- K. pertanto, l’Impianto IGGT “Armellino” e l’Impianto IGGT “San Vigilio” condivideranno con gli impianti delle società BLUE BESS e MYT il medesimo Stallo SE in alta tensione sul quale verrà realizzato l’ingresso della linea 132 kV;
- L. per la connessione dei rispettivi impianti nello Stallo SE di proprietà di TERNA, le Parti condivideranno, pertanto, le seguenti opere:
 - a) sbarre a 132 kV;
 - b) linea di collegamento in AT dalla Stazione di Utenza alla Stazione Elettrica;
 - c) dispositivi di protezione e sezionamento per la partenza della suddetta linea,

(nel seguito le **“Opere Comuni”**), con la precisazione che lo Stallo SE è opera di rete per la connessione mentre tutte le altre sono opere di utenza per la connessione, come graficamente indicate nell’Allegato A dell’Accordo Iniziale, meglio indicato in epigrafe.

Considerato che

- M. la condivisione delle Opere Comuni è già stato oggetto dell’Accordo Iniziale che, pertanto, le Parti hanno convenuto di estendere anche a IGGT in relazione alla connessione alla RTN degli Impianti IGGT.

Tutto ciò premesso e considerato

Le Parti, con il presente Secondo Addendum, di comune accordo, convengono quanto segue.

- 1. Gli effetti e le disposizioni dell’Accordo Iniziale e del Primo Addendum si estendono anche nei confronti dell’Impianto IGGT “San Vigilio” della società IGGT, il quale, per effetto del presente Secondo Addendum diventa a tutti gli effetti, obblighi e facoltà parte dell’Accordo Iniziale e del Primo Addendum, alla pari dell’Impianto BLUE BESS, dell’Impianto MYT e dell’Impianto IGGT “Armellino”, con la medesima specificazione indicata nel Primo Addendum, ovvero sia che:
 - IGGT condividerà unicamente le Opere Comuni e, pertanto, la sola **“AREA COMUNE PRODUTTORI”**, come indicata nell’Allegato A dell’Accordo Iniziale, sarà oggetto di utilizzo, da parte di IGGT, da sola o congiuntamente a MYT e BLUE BESS, per la realizzazione e l’esecuzione degli interventi di interesse

dell’Impianto IGGT “Armellino” e dell’Impianto IGGT “San Vigilio” previsti nell’area interessata.

2. Come già indicato nel Primo Addendum, le Parti convengono di condividere il medesimo progetto tecnico per le Opere Comuni ed il medesimo tracciato di elettrodotto per il collegamento alla Stazione Elettrica. A tal fine ciascuna Parte si impegna e obbliga a mettere a disposizione delle altre Parti, previo accordo sulla condivisione dei relativi costi, il progetto tecnico per le Opere Comuni dalla stessa, eventualmente, elaborato nel caso in cui lo stesso sia stato approvato da TERNA così come meglio disciplinato agli artt. 4, 5, 6, 7, 8 dell’Accordo Iniziale.

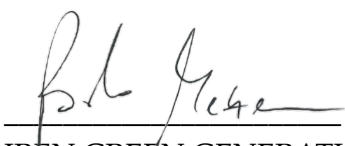
Per quanto non espressamente modificato nel presente Secondo Addendum, rimangono efficaci e inalterati, nella loro interezza e nei loro testi originari l’Accordo Iniziale ed il Primo Addendum.

Allegati:

Allegato 1 – Copia dell’Accordo preliminare per l’utilizzo comune della sottostazione di collegamento condiviso alla stazione elettrica di trasformazione 380/132 kV denominata “Castelnuovo Scrivia”, sottoscritto, per scrittura privata, in data 21 novembre 2023, tra le società BLUE BESS e MYT.

Allegato 2 – Copia del Primo Addendum all’Accordo preliminare per l’utilizzo comune della sottostazione di collegamento condiviso alla stazione elettrica di trasformazione 380/132 kV denominata “Castelnuovo Scrivia”, sottoscritto, per scrittura privata, in data 8 marzo 2024, tra le società BLUE BESS, MYT e IGGT.

19/09/2024



IREN GREEN GENERATION TECH S.R.L.



BLUE BESS S.R.L.

Cino Molino

MYT RENEWABLES DEVELOPMENT 4 S.R.L.

**ACCORDO PRELIMINARE PER L'UTILIZZO COMUNE DELLA SOTTOSTAZIONE DI
COLLEGAMENTO CONDIVISO ALLA STAZIONE ELETTRICA DI
TRASFORMAZIONE 380/132 kV denominata "CASTELNUOVO SCRIVIA"
LOCALITA' CASTELNUOVO SCRIVIA (AL)
tra**

la società **BLUE BESS S.R.L.**, con sede in Torino (TO), Corso Re Umberto n° 8, P.IVA e CF 12786310016, n° REA TO-1316265, posta elettronica certificata blue.bess@legalmail.it, rappresentata da Giovanni Di Pascale, nato a Torino (TO) il 27/06/1971, C.F. DPSGNN71H27L219J in qualità di legale rappresentante, (in seguito, chiamata "**BLUE BESS**");

e

la società **MYT RENEWABLES DEVELOPMENT 4 S.R.L.**, con sede in Milano (MI), Piazza Fontana n° 6, P.IVA e CF 13075230964, n° REA MI-2702686, posta elettronica certificata mytdevelopment4srl@legalmail.it, rappresentata da Ciro Morlino, nato a Torino (TO) il 13/04/1983, C.F. MRLCRI83D13L219C in qualità di legale rappresentante, (in seguito, chiamata "**MYT**").

in seguito, congiuntamente chiamati i "**Produttori**" o le "**Parti**".

Premesso che

- A. le Parti sono società attive nella progettazione, realizzazione e gestione di impianti di produzione ed accumulo di energia elettrica da fonti rinnovabili e, individualmente, hanno avviato la progettazione di rispettivi impianti di accumulo elettrochimico al fine sottoporli alle autorità competenti per l'ottenimento dei necessari provvedimenti autorizzativi alla costruzione ed esercizio;
- B. La società GREEN BESS S.r.l. ha ottenuto da Terna S.p.A. (in seguito, chiamata "**TERNA**") in data 12/12/2022, la Soluzione Tecnica Minima Generale (in seguito, chiamata "**STMG**") recante prot. n° P20220108647, cod. id. **202202766**, relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (in seguito, chiamata "**RTN**") del proprio impianto di accumulo (in seguito chiamato "**Impianto BLUE BESS**");
- C. In data 04/04/2023 la società GREEN BESS S.r.l. ha fatto richiesta di variazione della STMG;
- D. In data 02/05/2023 la società GREEN BESS S.r.l. ha ottenuto da TERNA la variante di STMG recante prot. n° P20230045528;
- E. In data 27/06/2023 la STMG di GREEN BESS S.r.l. è stata volturata alla BLUE BESS come da approvazione di TERNA del 14/09/2023;
- F. MYT è titolare della STMG rilasciata da TERNA in data 26/01/2023, recante prot. n. P20230009401, cod. id. 202203148, relativa allo schema di collegamento alla RTN del proprio impianto di accumulo (in seguito, chiamato "**Impianto MYT**") e, congiuntamente all'Impianto BLUE BESS e all'Impianto MYT, chiamati gli "**Impianti**";

Ciro Morlino



- G. la STMG di BLUE BESS e la STMG di MYT prevedono che la connessione dei rispettivi Impianti alla RTN avvenga mediante collegamento in antenna a 132 kV su un nuovo stallo della Stazione Elettrica (SE) a 380/132 kV della RTN denominata "Castelnuovo Scrivia" (in seguito, chiamata la "**Stazione Elettrica**");
- H. i Produttori sono tenuti alla progettazione definitiva e all'ottenimento delle autorizzazioni per la realizzazione delle opere di connessione al futuro stallo nella Stazione Elettrica di proprietà di TERNA (in seguito, chiamato, lo "**Stallo SE**");
- I. gli Impianti conddivideranno il medesimo stallo in media e alta tensione necessario per l'ingresso della linea 132 kV da realizzarsi nello Stallo SE;
- J. per la connessione degli Impianti allo Stallo SE, le Parti dovrebbero, pertanto, condividere le seguenti opere:
- a) *Sbarre a 132 kV*
 - b) *Linea di collegamento in AT dalla Stazione di Utenza alla Stazione Elettrica*
 - c) *Dispositivi di protezione e sezionamento per partenza della suddetta linea*
- con la precisazione che lo Stallo SE, è opera di rete per la connessione mentre tutte le altre sono opere di utenza per la connessione (in seguito, chiamate le "**Opere Comuni**", come graficamente indicate nell'Allegato A "Stazione di Utenza" al presente Accordo);
- K. le Parti intendono addivenire ad un accordo di massima (in seguito, chiamato "**Accordo**") per regolare quanto segue.

Tanto ciò premesso

le Parti, sulla base delle summenzionate premesse che formano parte integrante e sostanziale del presente Accordo, convengono e stipulano quanto segue.

1. Le Parti concordano nell'acquisire congiuntamente, ovvero con separati atti, i diritti sul terreno censito in Catasto Terreni del Comune di Castelnuovo Scrivia, al foglio 15, particelle 88-89-90 (in seguito, chiamato il "**Terreno**"), su cui sarà realizzata la stazione di utenza di ciascuno degli Impianti (in seguito, chiamate le "**Stazioni di Utenza**") e le Opere Comuni, ad eccezione dello Stallo SE che sarà realizzato presso la Stazione Elettrica, il tutto come meglio rappresentato nel già citato Allegato A "Stazione di Utenza" del presente Accordo.
2. I costi e gli obblighi derivanti dall'acquisizione della disponibilità del Terreno, ovvero della sola parte del Terreno interessata dalle Opere Comuni, saranno ripartiti tra le Parti secondo futuri accordi di dettaglio da sottoscrivere tra le Parti.
3. Le Parti convengono altresì che, ad esclusione delle Opere Comuni, le Stazioni di Utenza e in generale ogni opera relativa a ciascun Impianto, saranno distinte in modo da garantire la separazione fisica di proprietà e di competenza nella progettazione, realizzazione, esercizio e manutenzione (e, in particolare, degli stalli di trasformazione AT/MT e dei relativi sistemi di misura dell'energia transitante).

Cino Molino



4. Le Parti concordano sin d'ora che le Opere Comuni saranno realizzate, per conto di tutte le Parti, dalla Parte che per prima avrà ottenuto i titoli autorizzativi e darà inizio ai lavori ("**Parte Realizzatrice**") di realizzazione del proprio Impianto, la quale, a tal fine, potrà acquisire, anche autonomamente, la disponibilità del Terreno. Tutti i costi sostenuti e anticipati dalla Parte Realizzatrice con riferimento alle Opere Comuni e all'acquisizione della disponibilità del Terreno interessato dalle stesse, saranno ripartiti tra le Parti proporzionalmente alle potenze dei rispettivi Impianti, secondo le modalità che verranno disciplinate in separati accordi.
5. Resta inteso che tutti i costi di progettazione, costruzione e gestione delle opere relative a ciascun Impianto diverse dalle Opere Comuni, rimarranno a carico di ciascuna Parte.
6. Fermo quanto previsto al punto 4 che precede, le Parti di comune accordo designano MYT, quale interlocutore unico verso TERNA in relazione alle Opere Comuni e alle questioni che, più in generale, potranno interessare anche l'intera area delle Stazioni Utente. I Produttori concordano sin d'ora che, qualora MYT non dovesse essere Parte Realizzatrice ai sensi del precedente punto 4, la Parte Realizzatrice subentrerà a MYT, previa comunicazione a TERNA, con conseguente assunzione dei relativi oneri e responsabilità che tale carica comporti, con l'impegno di svolgerla secondo i canoni della *best practice* di settore.
7. Resta inteso tra le Parti che nel caso in cui l'Impianto di una Parte non dovesse essere realizzato, per qualsivoglia ragione, nessun costo dovrà essere sostenuto da quella Parte.
8. Un accordo di condivisione più dettagliato e specifico verrà definito in buona fede tra le Parti in seguito e comunque necessariamente prima dell'avvio delle attività di realizzazione delle Opere Comuni. Tale ulteriore accordo regolerà, più nel dettaglio, la ripartizione dei costi, i ruoli, obblighi e criteri di condivisione per una gestione quanto più pacifica e concorde delle Opere Comuni.
9. L'accesso alle Opere Comuni sarà consentito solo ed esclusivamente al personale tecnico qualificato designato dai Produttori.
10. Per quanto attiene la sicurezza del personale che avrà accesso all'area e le modalità di accesso, queste saranno definite in un regolamento interno da stipularsi tra le Parti, al fine di rendere ottimali le condizioni di sicurezza.
11. Le Parti espressamente concordano e accettano che ciascuna Parte potrà cedere (anche qualora le prestazioni siano state parzialmente eseguite) il presente Accordo a terzi, 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 voltura della titolarità della relativa STMG in suo favore.
12. La cessione sarà efficace nei confronti delle altre Parti al ricevimento della comunicazione via PEC in cui la Parte cedente notifichi alle altre Parti l'avvenuta cessione del presente Accordo con indicazione dei dettagli del cessionario ed acclusa la documentazione comprovante il

Cino Malino



rispetto dei punti a. e b. del punto 11 che precede. Qualora la cedente sia MYT, la relativa cessione non comporterà l'automatico subentro del cessionario nella posizione di interlocutore unico, come indicato nel punto 6 che precede ma lo stesso dovrà essere individuato d'intesa tra le Parti.

13. Ciascuna Parte potrà recedere dal presente Accordo prima dell'ottenimento delle necessarie autorizzazioni per la realizzazione del proprio Impianto di produzione mediante lettera raccomandata a.r. o tramite PEC da inviarsi alle altre Parti con un preavviso di almeno 10 (dieci) giorni. Le Parti specificano che, in caso di esercizio del diritto di recesso di una Parte, nulla sarà dovuto da questa alle altre Parti. Nel caso di cui sopra le Opere Comuni saranno conseguentemente modificate.
14. Resta inteso che qualora terze nuove parti - in qualità di titolari di impianti di produzione - si trovassero, anche sulla base delle eventuali indicazioni di TERNA, nella condizione di richiedere di condividere con le Parti del presente Accordo le Opere Comuni e la relativa parte di Terreno, tali terze nuove parti dovranno accettare integralmente i principi generali di condivisione come regolati dal presente Accordo.
15. Successivamente alla sottoscrizione del presente Accordo, le Parti provvederanno ad inviarlo a TERNA affinché quest'ultima proceda a caricarlo sul relativo portale My Terna.
16. Ogni controversia che dovesse insorgere tra le Parti in relazione al presente accordo, ivi compresa quella relativa alla sua interpretazione, validità ed esecuzione, sarà devoluta alla competenza esclusiva del Foro di Milano.
17. Tutte le comunicazioni fra le Parti relative al presente Accordo dovranno essere effettuate per iscritto e inviate ai destinatari via e-mail (e/o PEC ove necessario). Dette comunicazioni dovranno essere inviate ai seguenti indirizzi:

Per BLUE BESS srl

Corso Re Umberto n.8 - Torino

Att.ne: Giovanni Di Pascale

Email: roberto.storto@alteagreenpower.com

roberta.malandrino@alteagreenpower.com

Pec: blue.bess@legalmail.it

Per MYT RENEWABLES DEVELOPMENT 4 S.R.L.

Piazza Fontana n. 6 – 20122 Milano

Att.ne: Ciro Morlino

Email: valerio.parducci@mytilineos.com

Pec: mytdevelopment4srl@legalmail.it

Ciro Morlino

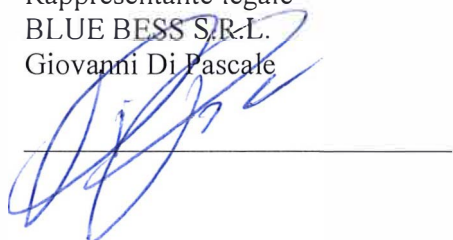


18. Ciascuna Parte contraente del presente Accordo autorizza l'altra e reciprocamente al trattamento dei propri dati personali ai sensi dell'art. 13 D. lgs. 196/2003 e dell'art. 13 GDPR (Regolamento UE 2016/679).

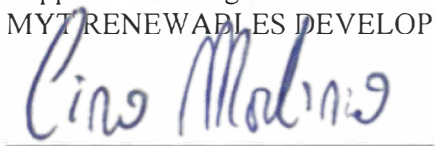
Alla presente si allega un elaborato planimetrico su base catastale (Allegato B "Planimetria su catastale") delle aree destinate ad ospitare le opere di utenza in alta tensione necessarie alla condivisione dello stallo RTN assegnato da Terna.

Torino, 21/11/2023

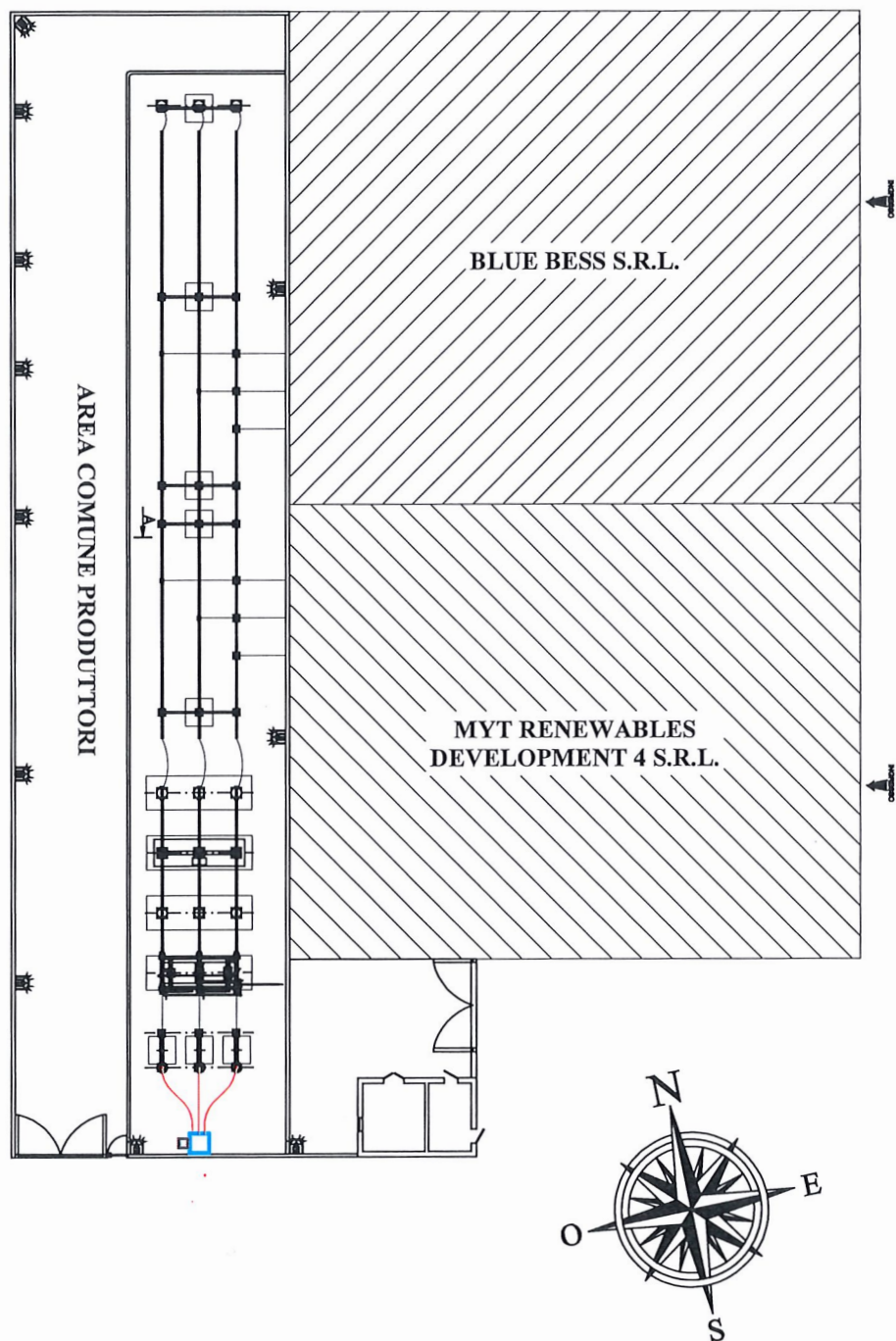
Rappresentante legale
BLUE BESS S.R.L.
Giovanni Di Pascale



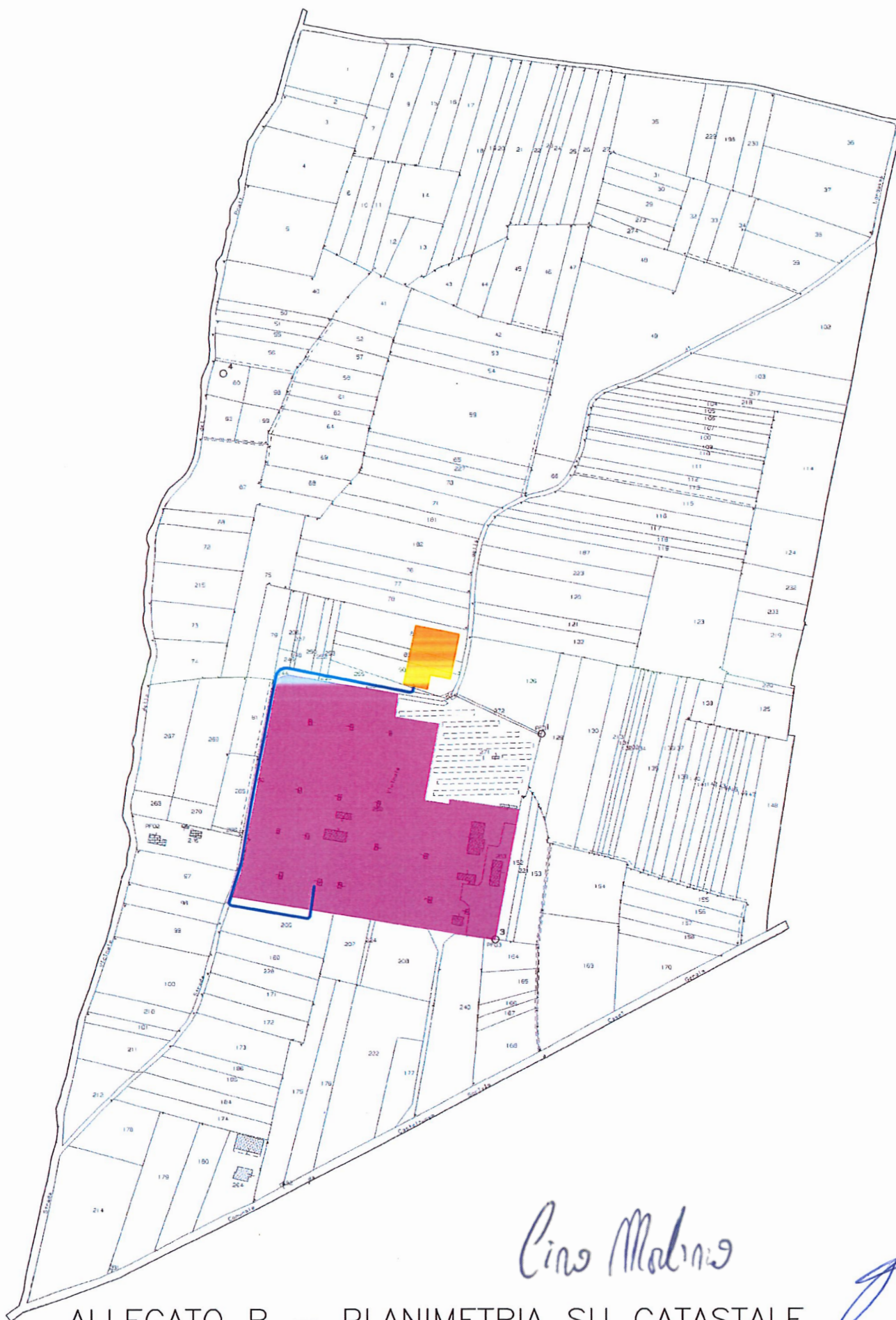
Rappresentante legale
MYT RENEWABLES DEVELOPMENT 4 S.R.L.



ALLEGATO A – STAZIONE DI UTENZA



Cino Molino



ADDENDUM

All'

ACCORDO PRELIMINARE PER L'UTILIZZO COMUNE DELLA SOTTOSTAZIONE DI COLLEGAMENTO CONDIVISO ALLA STAZIONE ELETTRICA DI TRASFORMAZIONE 380/132 kV denominata "CASTELNUOVO DI SCRIVIA", sita in LOCALITÀ CASTELNUOVO SCRIVIA (AL) (stipulato in data 21 novembre 2023 tra le società BLUE BESS S.R.L. e MYT RENEWABLES DEVELOPMENT 4 S.R.L.)

(di seguito "Addendum")

sottoscritto in data odierna tra

- La Società **IREN GREEN GENERATION TECH S.R.L.**, società unipersonale di nazionalità italiana, con sede in Torino (TO), Corso Svizzera n. 95, CF 10576731003, Gruppo IVA 02863660359 n° REA TO-1306912, posta elettronica certificata irengreengenerationtec@pec.gruppofiren.it, rappresentata da Paolo Mezzera, nato a Ivrea (TO), il 18/10/1980, C.F.: MZZPLA80R18E379P, in qualità di legale rappresentante, (nel seguito "IGGT");

e

- La Società **BLUE BESS S.R.L.**, con sede in Torino (TO), Corso Re Umberto n° 8, P.IVA e CF 12786310016, n° REA TO-1316225, posta elettronica certificata blue.bess@legalmail.it, rappresentata da Giovanni Di Pascale, nato a Torino (TO), il 27/06/1971, C.F.: DPS GNN 71H 27L 219J, in qualità di legale rappresentante (nel seguito "BLUE BESS");

e

- La Società **MYT RENEWABLES DEVELOPMENT 4 S.R.L.**, con sede in Milano (MI), Piazza Fontana n° 6, P. IVA e C.F. 13075239964, n. REA MI-2702686, posta elettronica certificata mytdevelopment4srl@legalmail.it, rappresentata da Ciro Morlino, nato a Torino (TO) il 13/4/1983, C.F.: MRL CRI 83D 13L 219C, in qualità di legale rappresentante (nel seguito "MYT"),

nel seguito, congiuntamente, i "Produttori" o le "Parti" e ciascuna, singolarmente la "Parte".

Premesso che

- A. la società BLUE BESS e la società MYT in data 21 novembre 2023 hanno sottoscritto un "ACCORDO PRELIMINARE PER L'UTILIZZO COMUNE DELLA SOTTOSTAZIONE DI COLLEGAMENTO CONDIVISO ALLA STAZIONE ELETTRICA DI TRASFORMAZIONE 380/132 kV denominata "CASTELNUOVO DI SCRIVIA" (nel seguito l'"Accordo Iniziale"), allegato al presente accordo (nel seguito, l'"Addendum") *sub Allegato 1*;

- B. la società MYT ha sottoscritto tre contratti preliminari notarili per l'acquisto della proprietà dei terreni censiti nel Catasto Terreni del Comune di Castelnuovo Scrivia, al foglio 15, particelle 88-89-90 (in seguito, chiamato il "**Terreno**"), su cui sarà realizzata la stazione di utenza degli impianti di MYT e di BLUE BESS (in seguito, chiamate le "**Stazioni di Utenza**") e le Opere Comuni (come di seguito definite), ad eccezione dello Stallo SE (come di seguito definito) che sarà realizzato presso la Stazione Elettrica (come di seguito definita), e, in particolare:
- o Foglio 15, particella 88: Atto n. 4226 Registrato ad Alessandria il 14/04/2023, n. di repertorio 518 e n. di raccolta 466;
 - o Foglio 15, particella 89: Atto n. 4256 Registrato ad Alessandria il 14/04/2023, n. di repertorio 532 e n. di raccolta 478;
 - o Foglio 15, particella 90: Atto n. 4227 Registrato ad Alessandria il 14/04/2023, n. di repertorio 519 e n. di raccolta 467 (nel seguito i "**Contratti Preliminari**");
- C. MYT ha provveduto a trasmettere in data 27 dicembre 2023 richiesta di benestare tecnico a Terna S.p.A. relativamente al progetto delle opere di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (nel seguito la "**RTN**") del proprio impianto;
- D. la società IGGT è attiva nel settore delle energie rinnovabili, occupandosi, in particolare, della progettazione, realizzazione e gestione di impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili;
- E. la Società IGGT è titolare della Soluzione Tecnica Minima Generale n. 202204249, rilasciata in data 16 giugno 2023 (nel seguito la "**STMG IGGT**") da Terna S.p.A. (nel seguito "**TERNA**") per il collegamento alla RTN di un proprio impianto di produzione di energia elettrica da fonte fotovoltaica della potenza nominale di immissione pari a 40 MW (nel seguito l' "**Impianto IGGT**");
- F. la STMG IGGT prevede che la connessione dell'Impianto IGGT alla RTN avvenga mediante il collegamento in antenna a 132 kV sul futuro stallo, la cui realizzazione è prevista nella Stazione Elettrica (nel seguito lo "**Stallo SE**") a 380/132 kV della RTN, denominata "Castelnuovo Scrivia" (nel seguito "**Stazione Elettrica**");
- G. pertanto, l'Impianto IGGT condividerà con gli impianti delle società BLUE BESS e MYT il medesimo Stallo SE in alta tensione sul quale verrà realizzato l'ingresso della linea 132 kV;
- H. per la connessione dei rispettivi impianti nello Stallo SE di proprietà di TERNA, le Parti condivideranno, pertanto, le seguenti opere:
- a) sbarre a 132 kV;
 - b) linea di collegamento in AT dalla Stazione di Utenza alla Stazione Elettrica;
 - c) dispositivi di protezione e sezionamento per la partenza della suddetta linea,

(nel seguito le “Opere Comuni”), con la precisazione che lo Stallo SE è opera di rete per la connessione mentre tutte le altre sono opere di utenza per la connessione, come graficamente indicate nell’Allegato A dell’Accordo Iniziale, meglio indicato in epigrafe.

Considerato che

- I. la condivisione delle Opere Comuni è già stato oggetto dell’Accordo Iniziale che, pertanto, le Parti hanno convenuto di estendere anche a IGGT in relazione alla connessione alla RTN dell’Impianto IGGT.

Tutto ciò premesso e considerato

Le Parti, con il presente Addendum, di comune accordo, convengono quanto segue.

1. Gli effetti e le disposizioni dell’Accordo Iniziale si estendono anche nei confronti della società IGGT, la quale, per effetto del presente Addendum diventa a tutti gli effetti, obblighi e facoltà parte dell’Accordo Iniziale, alla pari delle società BLUE BESS e MYT, con la seguente specificazione:
 - IGGT condividerà unicamente le Opere Comuni e, pertanto, la sola “AREA COMUNE PRODUTTORI”, come indicata nell’Allegato A dell’Accordo Iniziale, sarà oggetto di utilizzo, da parte di IGGT, da sola o congiuntamente a MYT e BLUE BESS, per la realizzazione e l’esecuzione degli interventi di interesse dell’Impianto IGGT previsti nell’area interessata.
2. Le Parti convengono di condividere il medesimo progetto tecnico per le Opere Comuni ed il medesimo tracciato di elettrodotto per il collegamento alla Stazione Elettrica. A tal fine ciascuna Parte si impegna e obbliga a mettere a disposizione delle altre Parti, previo accordo sulla condivisione dei relativi costi, il progetto tecnico per le Opere Comuni dalla stessa, eventualmente, elaborato nel caso in cui lo stesso sia stato approvato da TERNA così come meglio disciplinato agli artt. 4, 5, 6, 7, 8 dell’Accordo Iniziale.
3. MYT, avendo sottoscritto i Contratti Preliminari, si impegna e obbliga a decorrere dalla sottoscrizione del presente Addendum, qualora per qualsivoglia motivazione decidesse di non procedere alla stipulazione dei relativi contratti definitivi, a cedere a BLUE BESS e IGGT, previa loro espressa insindacabile accettazione, i Contratti Preliminari, al fine di consentire alle medesime di procedere in autonomia all’autorizzazione e alla eventuale realizzazione delle Opere Comuni così come alla sottoscrizione dei relativi contratti definitivi.

Per le comunicazioni relative al presente Addendum – fermo restando gli indirizzi indicati dalle società BLUE BESS e MYT nell’Accordo Iniziale – IGGT indica il seguente indirizzo:

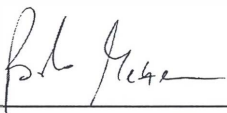
Corso Svizzera n. 95 – Torino
All'attenzione di: Luca Bongiovanni
E_mail: luca.bongiovanni@gruppoiren.it
Pec: irengreengenerationtech@pec.gruppoiren.it

Allegati:

Allegato 1 – Copia dell'Accordo preliminare per l'utilizzo comune della sottostazione di collegamento condiviso alla stazione elettrica di trasformazione 380/132 kV denominata "Castelnuovo Scrivia", sottoscritto, per scrittura privata, in data 21 novembre 2023, tra le società BLUE BESS e MYT.

Allegato 2 – Planimetria Opere Comuni (annulla e sostituisce la planimetria della Stazione di Utenza presente nell'Allegato 1)

08/03/2024



IREN GREEN GENERATION TECH S.R.L.



BLUE BESS S.R.L.
Myt/Ren. Development 4 S.r.l.
Piazza Fontana 6
20122 Milano (MI)
P.IVA 13075230964

MYT RENEWABLES DEVELOPMENT 4 S.R.L.

**ACCORDO PRELIMINARE PER L'UTILIZZO COMUNE DELLA SOTTOSTAZIONE DI
COLLEGAMENTO CONDIVISO ALLA STAZIONE ELETTRICA DI
TRASFORMAZIONE 380/132 kV denominata "CASTELNUOVO SCRIVIA"
LOCALITA' CASTELNUOVO SCRIVIA (AL)**

tra

la società **BLUE BESS S.R.L.**, con sede in Torino (TO), Corso Re Umberto n° 8, P.IVA e CF 12786310016, n° REA TO-1316265, posta elettronica certificata blue.bess@legalmail.it, rappresentata da Giovanni Di Pascale, nato a Torino (TO) il 27/06/1971, C.F. DPSGNN71H27L219J in qualità di legale rappresentante, (in seguito, chiamata "**BLUE BESS**");

e

la società **MYT RENEWABLES DEVELOPMENT 4 S.R.L.**, con sede in Milano (MI), Piazza Fontana n° 6, P.IVA e CF 13075230964, n° REA MI-2702686, posta elettronica certificata mytdevelopment4srl@legalmail.it, rappresentata da Ciro Morlino, nato a Torino (TO) il 13/04/1983, C.F. MRLCRI83D13L219C in qualità di legale rappresentante, (in seguito, chiamata "**MYT**").

in seguito, congiuntamente chiamati i "**Produttori**" o le "**Parti**".

Premesso che

- A.** le Parti sono società attive nella progettazione, realizzazione e gestione di impianti di produzione ed accumulo di energia elettrica da fonti rinnovabili e, individualmente, hanno avviato la progettazione di rispettivi impianti di accumulo elettrochimico al fine sottoporli alle autorità competenti per l'ottenimento dei necessari provvedimenti autorizzativi alla costruzione ed esercizio;
- B.** La società GREEN BESS S.r.l. ha ottenuto da Terna S.p.A. (in seguito, chiamata "**TERNA**") in data 12/12/2022, la Soluzione Tecnica Minima Generale (in seguito, chiamata "**STMG**") recante prot. n° P20220108647, cod. id. **202202766**, relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (in seguito, chiamata "**RTN**") del proprio impianto di accumulo (in seguito chiamato "**Impianto BLUE BESS**");
- C.** In data 04/04/2023 la società GREEN BESS S.r.l. ha fatto richiesta di variazione della STMG;
- D.** In data 02/05/2023 la società GREEN BESS S.r.l. ha ottenuto da TERNA la variante di STMG recante prot. n° P20230045528;
- E.** In data 27/06/2023 la STMG di GREEN BESS S.r.l. è stata volturata alla BLUE BESS come da approvazione di TERNA del 14/09/2023;
- F.** MYT è titolare della STMG rilasciata da TERNA in data 26/01/2023, recante prot. n. P20230009401, cod. id. 202203148, relativa allo schema di collegamento alla RTN del proprio impianto di accumulo (in seguito, chiamato "**Impianto MYT**") e, congiuntamente all'Impianto BLUE BESS e all'Impianto MYT, chiamati gli "**Impianti**";

Ciro Morlino

[Signature]

[Signature]

- G. la STMG di BLUE BESS e la STMG di MYT prevedono che la connessione dei rispettivi Impianti alla RTN avvenga mediante collegamento in antenna a 132 kV su un nuovo stallo della Stazione Elettrica (SE) a 380/132 kV della RTN denominata "Castelnuovo Scrivia" (in seguito, chiamata la "**Stazione Elettrica**");
- H. i Produttori sono tenuti alla progettazione definitiva e all'ottenimento delle autorizzazioni per la realizzazione delle opere di connessione al futuro stallo nella Stazione Elettrica di proprietà di TERNA (in seguito, chiamato, lo "**Stallo SE**");
- I. gli Impianti conddivideranno il medesimo stallo in media e alta tensione necessario per l'ingresso della linea 132 kV da realizzarsi nello Stallo SE;
- J. per la connessione degli Impianti allo Stallo SE, le Parti dovrebbero, pertanto, condividere le seguenti opere:
- a) *Sbarre a 132 kV*
 - b) *Linea di collegamento in AT dalla Stazione di Utenza alla Stazione Elettrica*
 - c) *Dispositivi di protezione e sezionamento per partenza della suddetta linea*
- con la precisazione che lo Stallo SE, è opera di rete per la connessione mentre tutte le altre sono opere di utenza per la connessione (in seguito, chiamate le "**Opere Comuni**", come graficamente indicate nell'Allegato A "Stazione di Utenza" al presente Accordo);
- K. le Parti intendono addivenire ad un accordo di massima (in seguito, chiamato "**Accordo**") per regolare quanto segue.

Tanto ciò premesso

le Parti, sulla base delle summenzionate premesse che formano parte integrante e sostanziale del presente Accordo, convengono e stipulano quanto segue.

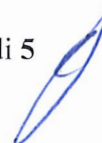
1. Le Parti concordano nell'acquisire congiuntamente, ovvero con separati atti, i diritti sul terreno censito in Catasto Terreni del Comune di Castelnuovo Scrivia, al foglio 15, particelle 88-89-90 (in seguito, chiamato il "**Terreno**"), su cui sarà realizzata la stazione di utenza di ciascuno degli Impianti (in seguito, chiamate le "**Stazioni di Utenza**") e le Opere Comuni, ad eccezione dello Stallo SE che sarà realizzato presso la Stazione Elettrica, il tutto come meglio rappresentato nel già citato Allegato A "Stazione di Utenza" del presente Accordo.
2. I costi e gli obblighi derivanti dall'acquisizione della disponibilità del Terreno, ovvero della sola parte del Terreno interessata dalle Opere Comuni, saranno ripartiti tra le Parti secondo futuri accordi di dettaglio da sottoscrivere tra le Parti.
3. Le Parti convengono altresì che, ad esclusione delle Opere Comuni, le Stazioni di Utenza e in generale ogni opera relativa a ciascun Impianto, saranno distinte in modo da garantire la separazione fisica di proprietà e di competenza nella progettazione, realizzazione, esercizio e manutenzione (e, in particolare, degli stalli di trasformazione AT/MT e dei relativi sistemi di misura dell'energia transitante).

Cino Molino

[Signature]

4. Le Parti concordano sin d'ora che le Opere Comuni saranno realizzate, per conto di tutte le Parti, dalla Parte che per prima avrà ottenuto i titoli autorizzativi e darà inizio ai lavori ("**Parte Realizzatrice**") di realizzazione del proprio Impianto, la quale, a tal fine, potrà acquisire, anche autonomamente, la disponibilità del Terreno. Tutti i costi sostenuti e anticipati dalla Parte Realizzatrice con riferimento alle Opere Comuni e all'acquisizione della disponibilità del Terreno interessato dalle stesse, saranno ripartiti tra le Parti proporzionalmente alle potenze dei rispettivi Impianti, secondo le modalità che verranno disciplinate in separati accordi.
5. Resta inteso che tutti i costi di progettazione, costruzione e gestione delle opere relative a ciascun Impianto diverse dalle Opere Comuni, rimarranno a carico di ciascuna Parte.
6. Fermo quanto previsto al punto 4 che precede, le Parti di comune accordo designano MYT, quale interlocutore unico verso TERNA in relazione alle Opere Comuni e alle questioni che, più in generale, potranno interessare anche l'intera area delle Stazioni Utente. I Produttori concordano sin d'ora che, qualora MYT non dovesse essere Parte Realizzatrice ai sensi del precedente punto 4, la Parte Realizzatrice subentrerà a MYT, previa comunicazione a TERNA, con conseguente assunzione dei relativi oneri e responsabilità che tale carica comporti, con l'impegno di svolgerla secondo i canoni della *best practice* di settore.
7. Resta inteso tra le Parti che nel caso in cui l'Impianto di una Parte non dovesse essere realizzato, per qualsivoglia ragione, nessun costo dovrà essere sostenuto da quella Parte.
8. Un accordo di condivisione più dettagliato e specifico verrà definito in buona fede tra le Parti in seguito e comunque necessariamente prima dell'avvio delle attività di realizzazione delle Opere Comuni. Tale ulteriore accordo regolerà, più nel dettaglio, la ripartizione dei costi, i ruoli, obblighi e criteri di condivisione per una gestione quanto più pacifica e concorde delle Opere Comuni.
9. L'accesso alle Opere Comuni sarà consentito solo ed esclusivamente al personale tecnico qualificato designato dai Produttori.
10. Per quanto attiene la sicurezza del personale che avrà accesso all'area e le modalità di accesso, queste saranno definite in un regolamento interno da stipularsi tra le Parti, al fine di rendere ottimali le condizioni di sicurezza.
11. Le Parti espressamente concordano e accettano che ciascuna Parte potrà cedere (anche qualora le prestazioni siano state parzialmente eseguite) il presente Accordo a terzi, 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 voltura della titolarità della relativa STMG in suo favore.
12. La cessione sarà efficace nei confronti delle altre Parti al ricevimento della comunicazione via PEC in cui la Parte cedente notifichi alle altre Parti l'avvenuta cessione del presente Accordo con indicazione dei dettagli del cessionario ed acclusa la documentazione comprovante il

Cino Malino



rispetto dei punti a. e b. del punto 11 che precede. Qualora la cedente sia MYT, la relativa cessione non comporterà l'automatico subentro del cessionario nella posizione di interlocutore unico, come indicato nel punto 6 che precede ma lo stesso dovrà essere individuato d'intesa tra le Parti.

13. Ciascuna Parte potrà recedere dal presente Accordo prima dell'ottenimento delle necessarie autorizzazioni per la realizzazione del proprio Impianto di produzione mediante lettera raccomandata a.r. o tramite PEC da inviarsi alle altre Parti con un preavviso di almeno 10 (dieci) giorni. Le Parti specificano che, in caso di esercizio del diritto di recesso di una Parte, nulla sarà dovuto da questa alle altre Parti. Nel caso di cui sopra le Opere Comuni saranno conseguentemente modificate.
14. Resta inteso che qualora terze nuove parti - in qualità di titolari di impianti di produzione - si trovassero, anche sulla base delle eventuali indicazioni di TERNA, nella condizione di richiedere di condividere con le Parti del presente Accordo le Opere Comuni e la relativa parte di Terreno, tali terze nuove parti dovranno accettare integralmente i principi generali di condivisione come regolati dal presente Accordo.
15. Successivamente alla sottoscrizione del presente Accordo, le Parti provvederanno ad inviarlo a TERNA affinché quest'ultima proceda a caricarlo sul relativo portale My Terna.
16. Ogni controversia che dovesse insorgere tra le Parti in relazione al presente accordo, ivi compresa quella relativa alla sua interpretazione, validità ed esecuzione, sarà devoluta alla competenza esclusiva del Foro di Milano.
17. Tutte le comunicazioni fra le Parti relative al presente Accordo dovranno essere effettuate per iscritto e inviate ai destinatari via e-mail (e/o PEC ove necessario). Dette comunicazioni dovranno essere inviate ai seguenti indirizzi:

Per BLUE BESS srl

Corso Re Umberto n.8 - Torino

Att.ne: Giovanni Di Pascale

Email: roberto.storto@alteagreenpower.com

roberta.malandrino@alteagreenpower.com

Pec: blue.bess@legalmail.it

Per MYT RENEWABLES DEVELOPMENT 4 S.R.L.

Piazza Fontana n. 6 – 20122 Milano

Att.ne: Ciro Morlino

Email: valerio.parducci@mytilineos.com

Pec: mytdevelopment4srl@legalmail.it

Ciro Morlino




18. Ciascuna Parte contraente del presente Accordo autorizza l'altra 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).

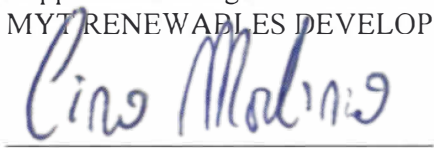
Alla presente si allega un elaborato planimetrico su base catastale (Allegato B "Planimetria su catastale") delle aree destinate ad ospitare le opere di utenza in alta tensione necessarie alla condivisione dello stallo RTN assegnato da Terna.

Torino, 21/11/2023

Rappresentante legale
BLUE BESS S.R.L.
Giovanni Di Pascale



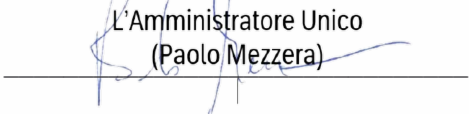
Rappresentante legale
MYT RENEWABLES DEVELOPMENT 4 S.R.L.



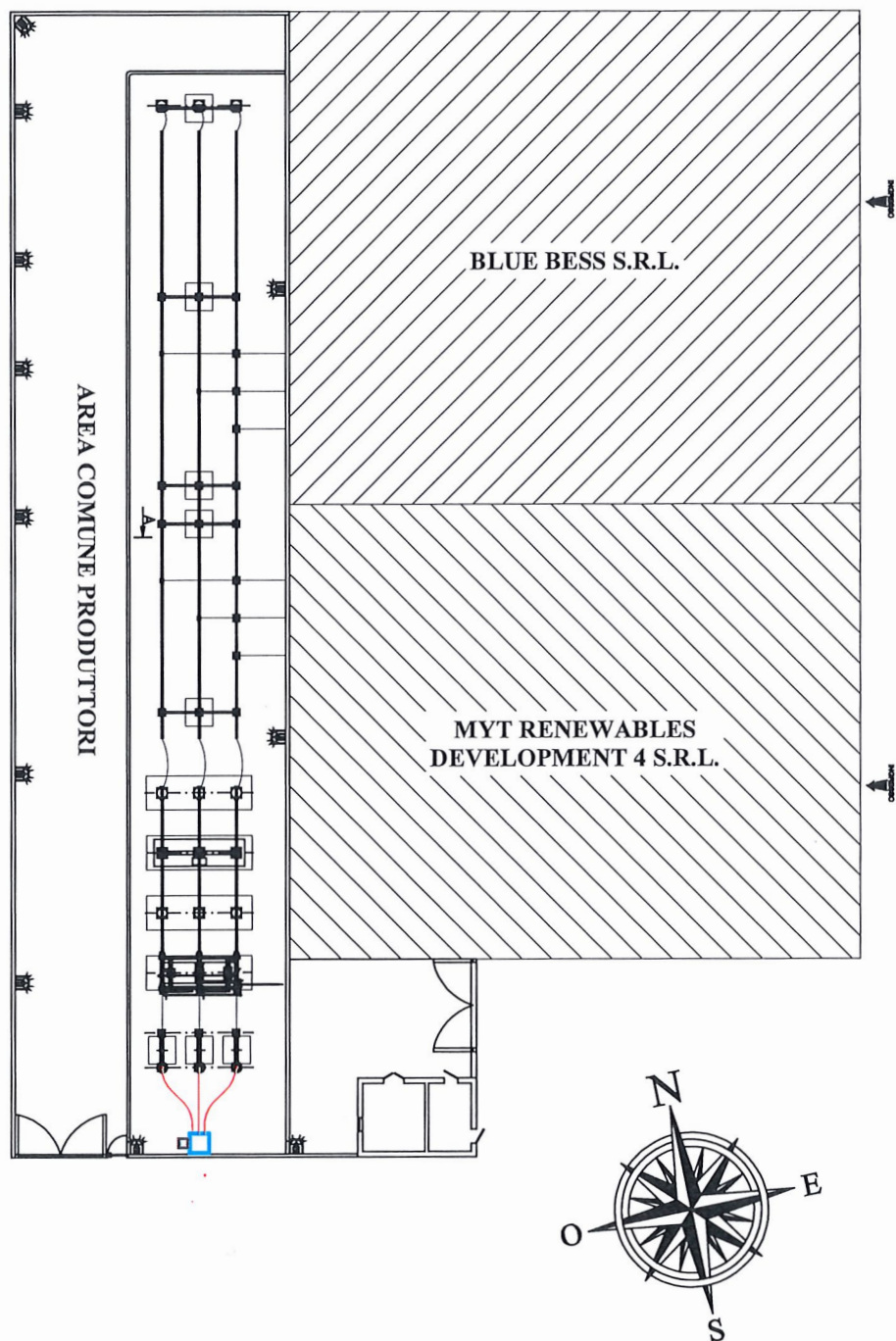
Rappresentante legale
IREN GREEN GENERATION TECH S.R.L.
(A seguito di addendum in data 08/03/2024)

Iren Green Generation Tech S.r.l.

L'Amministratore Unico
(Paolo Mezzera)



ALLEGATO A – STAZIONE DI UTENZA



Cino Molino







The floor plan shows a building with a total width of 51212 cm and a total height of 77400 cm. The plan is divided into several sections:

- Top Section:** A large hall with a width of 51212 cm and a height of 77400 cm. It contains a large hall with a width of 51212 cm and a height of 77400 cm. The hall is divided into several sections, including a large hall with a width of 51212 cm and a height of 77400 cm, and a smaller room with a width of 51212 cm and a height of 77400 cm.
- Middle Section:** A large hall with a width of 51212 cm and a height of 77400 cm. It contains a large hall with a width of 51212 cm and a height of 77400 cm. The hall is divided into several sections, including a large hall with a width of 51212 cm and a height of 77400 cm, and a smaller room with a width of 51212 cm and a height of 77400 cm.
- Bottom Section:** A large hall with a width of 51212 cm and a height of 77400 cm. It contains a large hall with a width of 51212 cm and a height of 77400 cm. The hall is divided into several sections, including a large hall with a width of 51212 cm and a height of 77400 cm, and a smaller room with a width of 51212 cm and a height of 77400 cm.

Dimensions are provided in meters (m) and centimeters (cm). The plan includes various rooms and their dimensions, such as:

- LOCALE MT (11538 m x 26562 m)
- LOCALE TSA (11538 m x 26562 m)
- LOCALE BT (11538 m x 26562 m)
- LOCALE MAGAZZINO (11538 m x 26562 m)
- LOCALE MISURE (11538 m x 26562 m)
- LOCALE MT (11538 m x 26562 m)
- LOCALE TSA (11538 m x 26562 m)
- LOCALE BT (11538 m x 26562 m)
- LOCALE MAGAZZINO (11538 m x 26562 m)
- LOCALE MISURE (11538 m x 26562 m)

LEGENDA RETINI	
	AREA OPERE COMUNI
	AREA UTENTE, MYT RENEWABLES DEVELOPMENT 4
	AREA UTENTE, BLUE BESS
	AREA UTENTE, IREN GREEN GENERATION TECH

