

 Azienda Reti Elettriche Srl	SEZIONE 1	Allegato alle ITC
	COMUNICAZIONE DI COMPLETAMENTO DEI LAVORI SUL PUNTO DI CONNESSIONE	Rev Luglio 2021
		Pag. 1 di 18

Completamento lavori di realizzazione impianto di produzione ai sensi articolo 10.6 del TICA

DATI IMPIANTO DI PRODUZIONE Codice POD _____ Codice rintracciabilità _____ Sito in _____ nel comune di _____ Provincia di (____) Potenza Nominale Impianto di produzione (kW) _____ Capacità impianto di accumulo (kWh) _____

DICHIARAZIONE SOSTITUTIVA DELL'ATTO DI NOTORIETA' (Art.47 D.P.R. 28 dicembre 2000, n.445) Il sottoscritto _____, codice fiscale _____, residente in _____ nel Comune di _____ (____), domiciliato in _____ nel Comune di _____ (____), , in qualità di (barrare l'opzione corrispondente): ☐ titolare / avente la disponibilità dell'impianto in oggetto, ☐ _____, del/della (società/impresa/ente/associazione/condominio, ecc.) _____, con sede in _____, Codice Fiscale _____ P.IVA _____, Relativamente all'impianto di produzione sopra indicato, consapevole delle sanzioni penali richiamate dall'art.76 del D.P.R. 28.12.2000 n.445, in caso di dichiarazioni mendaci e di formazione o uso di atti falsi dichiara Che in data ____/____/____ (barrare le voci interessate): ☐ Sono completati i lavori di realizzazione delle opere di propria competenza strettamente necessarie per la realizzazione fisica della connessione (compreso l'ottenimento degli eventuali permessi), indicate nella specifica tecnica ricevuta in occasione del sopralluogo. ☐ Sono completati i lavori di realizzazione dell'impianto di produzione in oggetto; ☐ _____
Luogo e data Firma leggibile
Ai sensi dell'art.38 del D.P.R. del 28.12.2000, n. 445 la dichiarazione è sottoscritta dall'interessato in presenza del dipendente addetto ovvero sottoscritta e presentata all'ufficio competente, unitamente a copia fotostatica non autenticata di un documento di identità del sottoscrittore. E' ammessa la presentazione anche via fax, per via telematica o a mezzo posta

 Azienda Reti Elettriche Srl	SEZIONE 1 COMUNICAZIONE DI COMPLETAMENTO DEI LAVORI SUL PUNTO DI CONNESSIONE	Allegato alle ITC
		Rev Luglio 2021
		Pag. 2 di 18

<i>ALLEGATI E COMUNICAZIONI (barrare le voci interessate)</i>	
☐	<i>Copia documento di identità del dichiarante</i>
☐	<i>“Regolamento di esercizio” redatto in forma di autocertificazione secondo la traccia riportata nella sezione 2 del presente, firmato dall’Utente produttore;</i>
☐	<i>“Dichiarazione riservata al tecnico dell’Utente“, come da istruzioni tecniche “ITC” di Azienda Reti Elettriche Srl e norme CEI applicabili, (vedi sezione 3 del presente regolamento), da compilare in tutte le parti di interesse e firmata da professionista iscritto all’albo o da responsabile tecnico dell’impresa installatrice abilitata ai sensi delle vigenti leggi);</i>
☐	<i>schema elettrico unifilare definitivo dell’impianto se modificato, rispetto a quello consegnato all’atto della richiesta, con evidenza dei generatori, dei dispositivi di conversione statica, dei Dispositivi generali e di sezionamento e le modalità di connessione dell’impianto alla rete pubblica, ai sensi delle vigenti leggi norme CEI applicabili</i>
☐	<i>dichiarazione di conformità dell’impianto alla regola dell’arte ai sensi delle vigenti leggi</i>
☐	<i>certificato di omologazione dei dispositivi di conversione statica installati</i>
☐	<i>Attestazione rilasciata da T.E.R.N.A. l'adempimento degli obblighi informativi previsti dall'art. 5 della deliberazione ARERA ARG/elt 124/10 (https://mercato.terna.it/Gaudi/Login.aspx)</i>
☐	<i>Dichiarazione attestante la tipologia di ASSPC ai sensi Delibera ARERA n. 578/2013 R/EEL - (ART. 10.6 comma c) All. A Delibera ARG/ELT N. 99/08 e s.m.i.) (vedi sezione 4);</i>
☐	<i>Informativa e consenso sul trattamento dati personali (PRIVACY) ai sensi dell’Art. 13 D. Lgs. n. 196/2003 (vedi sezione 5);</i>
☐	<i>Con riferimento alla Delibera ARERA n. 84/2012/R/EEL dell’ 8 marzo 2012 articolo 4.2, l’allegato A70 al codice di rete e al norma CEI 0-21</i>
☐	<i>Dichiarazione di conformità degli inverter oppure delle macchine rotanti, del dispositivo di interfaccia, (ai sensi dell’allegato C della Norma CEI 0 21-V1, redatta ai sensi dell’articolo 47 del D.P.R. n.445/2000);</i>
☐	<i>Stampa del file del Rapporto di prova prodotto da cassetta prova relè oppure dal display dell’inverter (ammissibile solo in caso di SPI integrato). In caso di rilievo dei dati dal display dell’inverter, devono essere allegate le foto del display con i dati chiaramente leggibili per ciascuna delle prove da effettuare.</i>
Indicare con numero in cifra ed in lettere le caselle sopra barrate con una croce (____) (_____)	
Luogo e data _____/_____/____	Firma leggibile _____

 Azienda Reti Elettriche Srl	SEZIONE 2 REGOLAMENTO DI ESERCIZIO IN PARALLELO DI IMPIANTI DI PRODUZIONE CON LA RETE BT DI AZIENDA RETI ELETTRICHE S.r.l. (autocertificazione per impianti con potenza minore di 20 kW)	Allegato alle ITC
		Rev Luglio 2021
		Pag. 3 di 18

DATI IDENTIFICATIVI

Utente produttore (titolare dei rapporti con Azienda Reti Elettriche Srl di seguito denominata ARE):

(nome, cognome): _____ nato a _____ il _____

codice fiscale e partita IVA _____

Indirizzo: _____ comune: _____ CAP _____ prov _____

di seguito anche produttore, in qualità di (barrare l'opzione corrispondente):

☐ titolare/avente la disponibilità degli impianti di produzione di energia elettrica riportati in Tabella

☐ in qualità di _____

del/della (società/impresa/ente/associazione/condominio, ecc.) _____,

con sede in _____,

Codice Fiscale _____ partita IVA _____,

titolare/avente la disponibilità degli impianti di produzione di energia elettrica riportati in Tabella,

☐ Mandatario con rappresentanza del Sig.

Nome _____ Cognome _____,

Nato a _____, Provincia _____, il ____ / ____ / _____,

Codice Fiscale _____,

Residente in _____, via _____

Comune _____, Provincia _____, CAP _____,

consapevole delle responsabilità e delle sanzioni penali previste dall'art. 76 del DPR n. 445/2000 per false attestazioni e dichiarazioni mendaci

dichiara quanto segue:

Alla rete elettrica di ARE sono connessi i seguenti impianti di produzione di energia elettrica:

Denominazione: _____ località/via: _____

Comune _____ Provincia: _____

Codice POD: _____

Potenza contrattuale della fornitura di energia elettrica in prelievo: _____ [kW]

Potenza Nominale Impianto di produzione _____ [kW]

Capacità Impianto di Accumulo (se presente) _____ [kWh]

Uso: _____

 Azienda Reti Elettriche Srl	SEZIONE 2 REGOLAMENTO DI ESERCIZIO IN PARALLELO DI IMPIANTI DI PRODUZIONE CON LA RETE BT DI AZIENDA RETI ELETTRICHE S.r.l. (autocertificazione per impianti con potenza minore di 20 kW)	Allegato alle ITC
		Rev Luglio 2021
		Pag. 4 di 18

Gli impianti di produzione sopraindicati nella tabella sono conformi alla norma CEI 0-21 seconda edizione. Gli impianti di produzione riportati in tabella sono in ogni condizione di carico, in grado di rimanere permanentemente connessi alla rete per valori di tensione nel punto di consegna compresi nell'intervallo $0,85 V_n \leq V \leq 1,1 V_n$, e per valori di frequenza compresi nell'intervallo $47,5 \text{ Hz} \leq f \leq 51,5 \text{ Hz}$, secondo quanto prescritto dal paragrafo 8.4.4 della Norma CEI 0-21. Il Produttore con la sottoscrizione del presente regolamento si impegna poi a rispettare quanto sotto riportato

1. GENERALITA'

Il presente regolamento regola gli aspetti tecnici inerenti e le modalità di esercizio e manutenzione della connessione alla rete BT di ARE alla tensione 230/400V, dell'impianto di produzione di seguito descritto.

Le caratteristiche dell'impianto del Produttore devono essere conformi alle Norme CEI vigenti e a quanto previsto dalla delibera ARERA 84/2012/R/EEL "Interventi urgenti relativi agli impianti di produzione di energia elettrica, con particolare riferimento alla generazione distribuita, per garantire la sicurezza del sistema elettrico nazionale" e Delibera ARERA n. 243/2013/R/eel.

Gli elementi di impianto e le apparecchiature a monte del punto di connessione sono di proprietà di ARE, mentre sono di proprietà dell'Utente produttore tutti gli elementi a valle.

L'Utente produttore si impegna a non manomettere o manovrare gli impianti e le apparecchiature di ARE.

Si precisa che i gruppi generatori dell'Utente produttore, indicati nella Allegato B, possono funzionare in parallelo con la rete ARE ed è vietato il collegamento a tale rete di impianti generatori diversi da essi.

In caso di qualunque variazione rispetto a quanto indicato nel presente documento l'Utente produttore si impegna a contattare ARE per rinnovare il regolamento ed i relativi allegati.

Ogni modifica dello schema d'impianto riportato in allegato dovrà essere preventivamente autorizzata da ARE.

L'Utente produttore prende atto del fatto che possibili innovazioni tecnologiche o normative potranno in futuro indurre richieste di varianti o aggiunte a quanto riportato nel presente documento e si impegna ad agevolare l'attuazione di tali richieste per quanto di sua competenza.

L'Utente produttore inoltre si impegna a comunicare tempestivamente ad ARE qualsiasi iniziativa od evento che, per qualsiasi motivo, possa comportare modifica, anche parziale, di quanto esposto nelle presenti modalità di esercizio ed a evitare l'attuazione di tale modifica sino a che non abbia ottenuto il consenso da ARE, attenendosi comunque alle condizioni che eventualmente vincolassero tale consenso.

Qualora l'Utente produttore non rispetti le prescrizioni riportate nel presente regolamento e/o nella norma CEI 0-21, l'allacciamento potrà essere soggetto a sospensione o sino al ripristino delle condizioni prescritte.

ARE può esercitare il diritto di verificare in ogni momento prescrizioni e di quanto dichiarato nel presente regolamento e nei relativi facoltà di effettuare propri controlli.

In caso di cessazione del contratto di connessione l'Utente produttore si impegna a contattare ARE al fine di distaccare la fornitura ed a mettere in sicurezza il collegamento elettrico dei propri impianti.

2. ESERCIZIO DEL PARALLELO ARE-UTENTE PRODUTTORE

2.1 Condizioni generali

L'Utente produttore dichiara che l'esercizio in parallelo dei gruppi di generazione avviene sotto la sua responsabilità e nel rispetto delle seguenti condizioni:

- il collegamento non deve causare disturbi alla tensione di alimentazione e alla continuità del servizio sulla rete ARE e, in caso contrario, si deve interrompere automaticamente e tempestivamente;*

 Azienda Reti Elettriche Srl	SEZIONE 2 REGOLAMENTO DI ESERCIZIO IN PARALLELO DI IMPIANTI DI PRODUZIONE CON LA RETE BT DI AZIENDA RETI ELETTRICHE S.r.l. (autocertificazione per impianti con potenza minore di 20 kW)	Allegato alle ITC
		Rev Luglio 2021
		Pag. 5 di 18

- b. ARE può effettuare più rilanci di tensione per esigenze di esercizio della propria rete, sia automaticamente, che manualmente, in tempi che, al minimo, possono arrivare a 600 ms dal mancare della tensione sulla rete¹. Tali rilanci non sono condizionati dalla verifica della presenza o meno di generatori sulla parte di rete disalimentata; pertanto, il Produttore deve adottare tutti gli accorgimenti necessari alla salvaguardia dei propri impianti, in funzione delle caratteristiche degli stessi, che devono resistere alle sollecitazioni conseguenti alle richiuse degli organi di manovra di ARE.

La durata delle sequenze di rilanci ha tempi variabili. E' necessario, in caso di dispositivi che ricolleghino automaticamente l'impianto di produzione, impostare un adeguato tempo di attesa, dell'ordine di qualche minuto (almeno pari a 5 minuti).

- c. il Produttore prende atto che, il mancato intervento della protezione di interfaccia entro il tempo di richiusura degli interruttori di ARE può consentire all'impianto di produzione di sostenere l'isola di carico con una tensione in discordanza di fase con quella di rete, determinando una condizione di rischio per la salvaguardia degli impianti passivi ed attivi connessi all'isola stessa;
- d. in caso di mancanza di tensione sulla rete ARE, l'impianto dell'Utente produttore non può immettere potenza, né mantenere in tensione parti della rete di ARE separate dalla rete di distribuzione pubblica, se non entro i limiti di funzionamento della SPI previsti nella norma CEI 0-21;
- e. qualora siano sostituite le apparecchiature esistenti, con altre conformi alla Norma CEI 0-21, e in presenza di segnali impartiti da ARE, che abilitano la comunicazione con l'impianto di produzione (ad esempio: tele distacco, segnale di rete sana, segnale di portante del vettore di comunicazione, ecc.), nonché di qualunque evento anomalo (comprese le variazioni di frequenza, tensione e gli squilibri della potenza generata), il funzionamento complessivo dell'impianto del Produttore e dei generatori in esso presenti dovrà rispondere alle prescrizioni delle Norme CEI e Regole tecniche di ARE, vigenti al momento dell'attivazione della connessione, vigente con le modalità in essa previste (insensibilità agli eventi della tensione, interruzione automatica del parallelo, etc.); a tal fine, il Produttore si impegnerà a rendersi disponibile a predisporre l'impianto di utenza per la ricezione dei suddetti segnali, con apparati conformi alle Norme CEI applicabili e alle specifiche che gli saranno fornite da ARE ;
- f. in caso di disponibilità di altre connessioni di rete (quali ad es. punti di alimentazione di emergenza, ecc.), l'Utente dovrà mantenerle elettricamente separate da quella oggetto del presente regolamento in modo da evitare paralleli anche transitori, a meno che questi siano indicati esplicitamente e regolati di conseguenza secondo le prescrizioni della norma CEI 0-21;
- g. i valori indicati da ARE o prescritti da CEI 0-21 per le regolazioni dei sistemi di protezione e per i sistemi di controllo dei generatori (inclusi i controlli di inverter connessi fra rete di distribuzione e fonte di energia primaria) non possono essere modificati dall'Utente; viceversa l'Utente è tenuto ad adeguare le regolazioni ed i parametri in questione dietro richiesta da parte di ARE o modifica di quanto prescritto nella normativa tecnica;
- h. il Cliente si impegna a non manomettere o manovrare gli impianti e le apparecchiature di ARE;
- i. l'impianto di produzione non deve in nessun caso immettere potenza in rete con squilibri tra le fasi maggiori di 6 kW.

In caso di superamento della potenza massima in immissione in almeno due distinti mesi nell'anno, si applica quanto previsto dalle disposizioni di ARERA.

Il valore massimo della potenza che può essere immessa nella rete di ARE riportato nel preventivo di allacciamento, è pari a: kW.

¹ La durata delle sequenze di rilanci ha tempi molto variabili. E' opportuno, in caso di dispositivi che ricolleghino automaticamente l'impianto di produzione, impostare un adeguato tempo di attesa, dell'ordine di più di tre minuti.

 Azienda Reti Elettriche Srl	SEZIONE 2 REGOLAMENTO DI ESERCIZIO IN PARALLELO DI IMPIANTI DI PRODUZIONE CON LA RETE BT DI AZIENDA RETI ELETTRICHE S.r.l. (autocertificazione per impianti con potenza minore di 20 kW)	Allegato alle ITC
		Rev Luglio 2021
		Pag. 6 di 18

Il valore della potenza nominale dell'impianto di produzione è pari a: kW;

In caso di superamento della potenza massima in immissione in almeno due distinti mesi nell'anno, si applica quanto previsto dalle disposizioni ARERA e dalle normative CEI vigenti.

Il Produttore, inoltre, risponde di tutti gli eventuali danni arrecati ad ARE o a terzi in conseguenza di una immissione in rete di una potenza eccedente il valore limite sopra stabilito.

Eventuali necessita di immissioni di potenza in rete superiori a quelle sopra definite dovranno essere oggetto di richiesta di adeguamento della connessione.

2.2 Impianto

La seguente descrizione dell'impianto e le caratteristiche dei dispositivi sono conformi allo schema allegato.

- sistema elettrico alimentante: monofase ☐ / trifase ☐
- Tensione nominale (in corrente alternata) complessiva dell'impianto di produzione Vn
- potenza nominale (in corrente alternata) complessiva dell'impianto di produzione: [kVA]
- fonte/i primaria/e di generazione (solare, eolica, idroelettrica, termica, biogas, etc.)

- contributo alla corrente di cortocircuito complessiva dell'impianto di produzione (Ampere):

L'esercizio in parallelo con la rete è previsto per generatore/i:

- Tipologia (statico CC/CA, statico CA/sincrono, rotante asincrono non autoeccitato, autoeccitato, ecc.):

- Marca (costruttore):

- Modello/i:

- Matricola/e:

- Versione/i FW (apparati di conversione statici o dei sistemi di regolazione dei gruppi rotanti):

- N. Poli (in c.a.): ☐ 2 ☐ 3 ☐ 4

- Potenza unità di generazione (kVA o Kw):

- Numero unità

- Q0 (solo per asincroni autoeccitati): [kVar]

- Potenza condensatori (solo per asincroni autoeccitati): [kVar]

- Modalità di inserimento condensatori (solo per asincroni autoeccitati):

- Servizio dei generatori (funzionamento continuo, parallelo breve di sicurezza, di riserva, ecc.):

- Modalità di avvio (manuale con motore primo, automatica da rete, automatica a mancanza di tensione, ecc.):

 Azienda Reti Elettriche Srl	SEZIONE 2 REGOLAMENTO DI ESERCIZIO IN PARALLELO DI IMPIANTI DI PRODUZIONE CON LA RETE BT DI AZIENDA RETI ELETTRICHE S.r.l. (autocertificazione per impianti con potenza minore di 20 kW)	Allegato alle ITC
		Rev Luglio 2021
		Pag. 7 di 18

- Interblocco di funzionamento: ☐ elettrico ☐ meccanico ☐ assente.

La limitazione della componente continua della corrente immessa in rete entro i valori prescritti da CEI 0-21 è ottenuta mediante:

- ☐ protezione conforme ai requisiti della CEI 0-21, implementata internamente al sistema di controllo del convertitore;
- ☐ trasformatore di isolamento a 50 Hz interno al/agli inverter
- ☐ trasformatore di isolamento a 50 Hz esterno al/agli inverter
- ☐ non sono presenti sistemi elettrici in c.c.

Il sistema di controllo dello squilibrio di potenza è:

- ☐ assente (perché l'impianto di produzione è monofase o trifase di potenza fino a 6 kW)
- ☐ presente e conforme ai requisiti della norma CEI 0-21

Il/i dispositivo/i di interfaccia (DDI) con la rete è:

- ☐ interno al/i convertitore/i
- ☐ esterno al/i convertitore/i

ed è asservito al seguente sistema di protezione di interfaccia (SPI) conforme ai requisiti della norma CEI 0-21:

- Marca (costruttore): _____
- Modello/i: _____
- Versione/i FW: _____
- Integrazione in altri apparati (es. sistemi di conversione): ☐ SI (n. apparati _____) ☐ NO
- Lo scambio di energia reattiva con la rete dell'impianto di produzione (incluso l'eventuale sistema di rifasamento), avviene secondo le seguenti modalità:

	Fascia Oraria		
	F1	F2	F3
Cos fi	1	1	1

Nei periodi in cui i generatori sono inattivi, gli impianti si comportano come impianti passivi per i quali vale la regola generale relativa all'assorbimento di energia reattiva induttiva ed il divieto di immettere energia reattiva induttiva in rete.

2.3 Disposizioni operative e di sicurezza

Il personale ARE può eseguire tutte le manovre necessarie al servizio della propria rete anche senza preavviso.

Le sospensioni della fornitura di energia elettrica non costituiscono in ogni caso inadempienza imputabile ad ARE. ARE ha la facoltà di interrompere il parallelo qualora l'esercizio delle proprie reti sia compromesso da perturbazioni provocate dall'impianto dell'Utente produttore o da inefficienza delle sue apparecchiature.

Ai fini della sicurezza del proprio personale, durante l'esecuzione dei lavori o di altri interventi presentanti pericolo di contatto con elementi in tensione, l'Utente produttore deve osservare le prescrizioni della legislazione vigente e delle norme CEI EN 50110 -1 e CEI 11-27; in particolare, per gli interventi che interessano parti confinanti o che comunque richiedono l'esclusione congiunta di impianti o loro parti afferenti, sia alle installazioni ARE, inclusi i gruppi di misura, che a quelle dell'Utente produttore, quest'ultimo (o chi per esso – Responsabile Impianto) deve prendere accordi con il personale autorizzato di ARE, per la messa in sicurezza

 Azienda Reti Elettriche Srl	SEZIONE 2 REGOLAMENTO DI ESERCIZIO IN PARALLELO DI IMPIANTI DI PRODUZIONE CON LA RETE BT DI AZIENDA RETI ELETTRICHE S.r.l. (autocertificazione per impianti con potenza minore di 20 kW)	Allegato alle ITC
		Rev Luglio 2021
		Pag. 8 di 18

degli impianti.

Inoltre, in occasione di attività lavorative del personale ARE in installazioni elettriche interne all'ambiente dove è situato l'impianto dell'Utente produttore, quest'ultimo dovrà fornire al personale ARE dettagliate informazioni sui rischi specifici presenti nell'ambiente in cui il predetto personale sarà destinato ad operare e sulle misure di prevenzione e di emergenza adottate in relazione alla propria attività.

L'Utente assicurerà al Responsabile ARE per la esecuzione delle attività nell'impianto, l'assistenza di una persona che fungerà da Riferimento per il sito (RIF), allo scopo di:

- *trasmettere tutte le informazioni inerenti ai “rischi specifici” che esistono nel luogo di lavoro;*
- *fornire tutte le notizie necessarie per la sicurezza del Responsabile delle attività nel sito e dei suoi collaboratori;*
- *ragguagliare compiutamente circa l'esistenza di particolari norme o modalità di sicurezza;*
- *curare i rapporti relativi al coordinamento tra tutti i Responsabili delle attività nel sito di eventuali altre Imprese presenti in impianto.*

A tale scopo l'Utente produttore riporta nella tabella seguente i nominativi delle persone di riferimento (RIF) e/o Responsabile Impianto (RI) autorizzate per gli eventuali interventi di messa in sicurezza dell'impianto di produzione preliminari allo svolgimento delle suddette attività. Ciò premesso, l'Utente produttore si impegna a segnalare tempestivamente ogni variazione in merito, utilizzando l'apposito modello “elenco e recapiti del personale autorizzato” in allegato al presente regolamento.

Nome e Cognome Riferimento _____

Recapito Telefono/Mobile E-mail/Fax _____

Condizioni particolari _____

2.4 Manutenzione, verifiche e disservizi

All'attivazione dell'impianto e nel periodo di vigenza del contratto l'Utente produttore è tenuto a eseguire i controlli necessari ed una adeguata manutenzione dei propri impianti al fine di non arrecare disturbo alla rete ARE;

Le attività di manutenzione sono, infatti, un requisito fondamentale per mantenere costantemente efficiente l'impianto (in particolare il dispositivo di interfaccia) e quindi garantire il rispetto dei principi generali di sicurezza e qualità della tensione di alimentazione, previsti da leggi e normative vigenti.

Esse sono un preciso obbligo richiamato dalla legge (art. 15 del D.lgs. 09/04/2008 n. 81 e art. 8 del DM 22/01/08 n. 37) e possono essere svolte in conformità alle norme e guide CEI di riferimento. (ad [es. la](#) guida CEI 0-10 e la norma CEI 64-8 per gli impianti in BT, ecc..).

Il controllo e la manutenzione ordinaria e straordinaria degli impianti e delle apparecchiature compete all'Utente produttore relativamente agli elementi di sua proprietà.

Le verifiche periodiche dell'apparecchiatura di misura sono eseguite a cura del responsabile dell'installazione e manutenzione del sistema di misura, in conformità alla norma CEI 13-4.

Gli oneri relativi alle attività di verifica periodica sono a carico del responsabile dell'installazione e manutenzione delle apparecchiature di misura.

L'Utente produttore si impegna a mantenere efficiente il dispositivo d'interfaccia ed a verificare periodicamente le tarature delle soglie d'intervento del sistema di protezione.

Le verifiche periodiche devono essere effettuate con regolarità (almeno ogni 3 anni) e comunque a seguito di:

- *eventuali modifiche ai valori delle tarature delle protezioni che si rendono necessarie per inderogabili*

 Azienda Reti Elettriche Srl	SEZIONE 2 REGOLAMENTO DI ESERCIZIO IN PARALLELO DI IMPIANTI DI PRODUZIONE CON LA RETE BT DI AZIENDA RETI ELETTRICHE S.r.l. (autocertificazione per impianti con potenza minore di 20 kW)	Allegato alle ITC
		Rev Luglio 2021
		Pag. 9 di 18

esigenze di ARE (tali modifiche saranno successivamente ufficializzate con l'aggiornamento della documentazione);

- eventuali modifiche del regolamento di esercizio che si rendano necessarie in conseguenza di nuove normative in materia o di innovazioni tecnologiche.

In caso di eventi straordinari, quali anomalie nella qualità della tensione rilevata sulla rete e/o presunte anomalie del sistema di misura dell'energia immessa, ARE può richiedere che alcuni controlli siano ripetuti dal Cliente produttore in presenza del proprio personale, ovvero si riserva di effettuare, in qualsiasi momento, la verifica di funzionamento dei sistemi di protezione.

Qualora si rilevino irregolarità ARE addebiterà le spese sostenute per le proprie attività di verifica all'Utente produttore, il quale dovrà effettuare tutti gli interventi necessari per rimettere in regola il proprio impianto. Parimenti verranno addebitati all'Utente produttore i danni ad impianti ARE e/o di Terzi imputabili a tarature diverse da quanto prescritto da ARE.

I controlli occasionali e periodici dei sistemi di protezione saranno eseguiti comunque sotto la responsabilità dell'Utente produttore.

ARE, ogniquale volta lo ritenga opportuno, potrà richiedere all'Utente produttore una certificazione inerente il controllo delle tarature impostate e lo stato di installazione e manutenzione delle apparecchiature, riservandosi di verificare quanto da questi dichiarato.

L'Utente produttore produrrà adeguata documentazione che certifichi la verifica di quanto originariamente prescritto da ARE, riportato nei documenti contrattuali e nei relativi allegati, che possa essere stato modificato da interventi sugli impianti da lui effettuati e non segnalati ad ARE. Sarà cura di ARE richiedere l'eventuale rimborso delle spese collegate alle proprie verifiche qualora si rilevino irregolarità.

Nell'ambito del presente regolamento fa fede la seguente dichiarazione compilata e firmata da professionista iscritto all'albo o dal responsabile tecnico impresa abilitata ai sensi della legge vigente. Tale dichiarazione attesta il corretto funzionamento dell'impianto.

Ai fini dell'effettuazione di alcune delle verifiche seguito, in particolare quelle con l'impianto in funzione (ad es. regolare funzionamento chiusura ed in apertura del/i dispositivo/i di interfaccia e/o degli eventuali rinalzi, se previsti) richieste da una o da entrambe le parti, potrà/dovrà redatto, se necessario, un apposito Regolamento di Esercizio per il "parallelo provvisorio" dell'impianto.

2.5 Misura dell'energia

L'Utente produttore si impegna a consentire l'accesso del personale di ARE, ai gruppi di misura, secondo quanto previsto nei documenti contrattuali, per le attività di installazione, manutenzione, verifica, sigillatura.

Qualora il relativo servizio di misura sia affidato ad ARE, ai sensi delle delibere ARERA vigenti, il posizionamento delle apparecchiature di misura deve essere concordato sulla base di scelte razionali finalizzate a ottimizzare l'entità ed il costo degli interventi necessari.

Inoltre l'Utente produttore si impegna a garantire il mantenimento nel tempo delle condizioni di sicurezza previste dalla normativa di legge vigente e dalla norma CEI 0-21 per il locale ove è collocato il/i sistema/i di misura.

In caso di spostamento dei gruppi di misura dell'energia (prodotta e/o scambiata con la rete), richiesto dall'Utente produttore, l'Utente stesso prende atto di dover condividere con ARE il posizionamento dei gruppi di misura.

L'Utente produttore dichiara altresì di:

- presenziare (per proprio conto o con terzo di sua fiducia) alla installazione dei gruppi di misura effettuata da ARE.
- installare e verificare, ai sensi della norma CEI 13-4, i seguenti gruppi di misura dell'energia, essendo il responsabile delle attività di installazione e manutenzione dei misuratori, ai sensi delle delibere ARERA vigenti e non avendo richiesto ad ARE di svolgere le medesime attività; si impegna ad installare un gruppo di misura conforme alle caratteristiche riportate nell'art. 6 dell'allegato A alla delibera ARERA n. 88/07, di marca e tipo riportati nel modulo "Misuratori/contatori approvati da ARE" pubblicato sul

 Azienda Reti Elettriche Srl	SEZIONE 2 REGOLAMENTO DI ESERCIZIO IN PARALLELO DI IMPIANTI DI PRODUZIONE CON LA RETE BT DI AZIENDA RETI ELETTRICHE S.r.l. (autocertificazione per impianti con potenza minore di 20 kW)	Allegato alle ITC
		Rev Luglio 2021
		Pag. 10 di 18

sito <http://www.aziendareti.com/>

Contatore/i dell'energia misurata

- attiva scambiata con la rete: classe di precisione: _____
- attiva prodotta: classe di precisione: _____
- reattiva scambiata con la: classe di precisione: _____
- reattiva prodotta: classe di precisione: _____

Marca e modello: _____ ; _____

Matricola e versione FW: _____ ; _____

Eventuali Riduttori (TA)

Marca e modello: _____ ; _____

Classe di precisione: _____ ; _____

Costante di trasformazione: _____ ; _____

Eventuali dispositivi antifrode presenti (sigilli, cavi schermati, ecc.): _____

Inoltre l'Utente produttore si impegna a comunicare tempestivamente ad ARE. i guasti ai gruppi di misura e a concordare le date degli interventi programmati (per manutenzione, sostituzione componenti, verifica, rimozione sigilli, ecc.). Le verifiche periodiche dei gruppi di misura sono eseguite a cura del responsabile dell'installazione e manutenzione del sistema di misura, in conformità alla norma CEI 13-4.

Gli oneri relativi alle attività di verifica periodica sono a carico del responsabile dell'installazione e manutenzione dei sistemi di misura.

Il produttore dichiara di condividere senza riserva alcuna il posizionamento del gruppo di misura di energia prodotta, qualora il servizio sia affidato ad ARE, posizione definita e concordata in fase del sopralluogo con i tecnici di ARE; in particolare il produttore e ARE convengono di non rientrare nei casi di applicazione dell'algoritmo per le perdite di rete previsto dalla delibera ARERA arg/elt 126/10 a modifica della delibera ARERA 88/07 art.5.2 comma 2.

Nei casi in cui ARE non sia responsabile dell'installazione e manutenzione del sistema di misura dell'energia scambiata con la rete, l'Utente produttore si impegna a comunicare tempestivamente le caratteristiche del sistema di misura e le date degli eventuali interventi programmati (per manutenzione, guasti, sostituzione componenti, verifica, rimozione sigilli, ecc.) a cui ARE si riserva di presenziare.

Ogni comunicazione ad ARE deve essere effettuata con un preavviso di almeno 4 giorni lavorativi, mediante informativa scritta tramite pec a: info@pec.aziendareti.com.

2.6 Condizioni particolari

ARE ha la facoltà di installare nel punto di consegna, se ritenuto necessario, apparecchiature di registrazione e controllo per la verifica del funzionamento dei dispositivi di protezione e misura, anche al fine della ricostruzione della dinamica degli eventuali disservizi.

L'Utente produttore deve garantire l'accesso in sicurezza del personale ARE alle suddette apparecchiature, nonché al sistema di misura dell'energia scambiata con la rete.

Nei casi in cui ARE è responsabile del servizio di misura dell'energia prodotta, l'Utente produttore si impegna a consentire un facile accesso al sistema di misura, per le attività di installazione, manutenzione, verifica, lettura e sigillatura, rispettando le modalità previste dalla normativa di legge vigente in materia di sicurezza.

2.7 Pattuizioni e convenzioni commerciali

Potenza disponibile in prelievo _____ kW;

Il valore della potenza nominale dell'impianto di produzione è pari a _____ kW.

Il valore massimo di potenza che può essere immessa sulla rete ARE (indicata nel preventivo di connessione) è pari a: _____ kW (NUOVO IMPIANTO DI PRODUZIONE).

 Azienda Reti Elettriche Srl	SEZIONE 2 REGOLAMENTO DI ESERCIZIO IN PARALLELO DI IMPIANTI DI PRODUZIONE CON LA RETE BT DI AZIENDA RETI ELETTRICHE S.r.l. (autocertificazione per impianti con potenza minore di 20 kW)	Allegato alle ITC
		Rev Luglio 2021
		Pag. 11 di 18

Nel caso in cui si tratti di un aumento di potenza (IMPIANTO DI PRODUZIONE GIÀ ATTIVO): _____ Kw
(POTENZA IMM. ESISTENTE) + _____ KW (AUMENTO POTENZA IMM.) = _____ kW.

In caso di superamento della potenza massima in immissione in almeno due distinti mesi nell'anno solare, si applica quanto previsto dalle delibere della ARERA.

E' facoltà di ARE, qualora ritenuto necessario, installare nel punto di consegna un dispositivo di sezionamento, manovra e interruzione per la protezione dell'impianto di rete da sovraccarichi di potenza eccedenti il suddetto limite e/o quello stabilito nei documenti contrattuali.

Qualora l'Utente produttore non rispetti le prescrizioni riportate nel presente regolamento e/o nelle prescrizioni ITC di ARE, l'allacciamento sarà soggetto a sospensione o a limitazione sino al ripristino delle condizioni prescritte. ARE si riserva di verificare in ogni momento il rispetto delle suddette prescrizioni e di quanto dichiarato nel presente regolamento e nei relativi allegati, con facoltà di effettuare propri controlli.

In caso di cessazione del contratto l'Utente produttore si impegna a contattare ARE al fine di distaccare la fornitura ed a mettere in sicurezza il collegamento elettrico dei propri impianti.

Il presente regolamento decorre dalla data indicata, restando valido anche in caso di cessazione del contratto fino alla (eventuale) rimozione dei gruppi di misura dell'energia ed al distacco della fornitura.

2.7 Allegati

- Dichiarazione di conformità dell'impianto elettrico di generazione ai sensi della legislazione vigente
- Schema elettrico
- Dichiarazione di verifica del sistema di protezione
- Elenco e recapiti del personale autorizzato (da inviare ad ARE in occasione di variazioni)
- Eventuale scheda sui rischi specifici relativi alle attività di ARE nel punto di connessione

Data

Dichiarante

 Azienda Reti Elettriche Srl	SEZIONE 3 DICHIARAZIONE RISERVATA AL TECNICO DELL'UTENTE PRODUTTORE	Allegato alle ITC
		Rev Luglio 2021
		Pag. 12 di 18

(SEZIONE RISERVATA AL TECNICO DEL CLIENTE)

La seguente dichiarazione deve essere compilata e firmata ai sensi della delibera 84/2012/R/EEL da professionista iscritto all'albo o dal responsabile tecnico dell'impresa installatrice abilitata ai sensi della legge vigente e va allegata al regolamento di esercizio sottoscritto dal titolare dell'impianto di produzione collegato alla rete BT di Azienda Reti Elettriche Srl (di seguito denominata ARE). Tale dichiarazione deve essere effettuata previa verifica del corretto funzionamento dell'impianto.

3. DESCRIZIONE DELL'IMPIANTO

Il sottoscritto, (Cognome e Nome)

in qualità di (Ragione sociale della ditta di appartenenza) _____

operante nel settore: _____

avente estremi di abilitazione professionale _____,

ai sensi del _____,

DICHIARA

Sotto la propria personale responsabilità che l'impianto elettrico sopra descritto è stato eseguito in modo conforme alle prescrizioni delle Norme CEI e Regole tecniche di ARE, vigenti al momento dell'attivazione della connessione, come derogato dall'articolo 4.1.e) della delibera 84/2012/R/EEL, ed è stato verificato secondo le norme e guide CEI vigenti. In particolare, sono state svolte le seguenti verifiche (barrare quelle effettivamente eseguite):

- ☐ Impianto conforme alla documentazione progettuale e agli schemi elettrici allegati (esame documentale, esame a vista, eventuali prove e verifiche in impianto)
- ☐ i componenti ed il macchinario sono conformi (esame documentale) alle prescrizioni di sicurezza ed alle relative norme CEI in quanto muniti di:
 - Marchi (marchio IMQ o altri) attestanti la conformità alle norme;
 - Relazioni di conformità rilasciati da enti riconosciuti.
- ☐ Il sezionamento dei circuiti è conforme alla Norma CEI 64-8 (esame documentale, esame a vista, eventuali prove e verifiche in impianto)
- ☐ Le caratteristiche dell'impianto sono conformi alle normative vigenti al regolamento di esercizio (esame documentale)
- ☐ Le caratteristiche del/i sistema di protezione di interfaccia sono conformi alla Guida per le Connessioni ed al regolamento di esercizio (esame documentale)
- ☐ Il comando e/o l'arresto di emergenza è stato previsto dove necessario (esame documentale, esame a vista, eventuali prove e verifiche in impianto) (*solo se prevista*)
- ☐ La verifica del regolare funzionamento dei dispositivi di interblocco ha avuto esito favorevole (esame documentale, esame a vista, eventuali prove e verifiche in impianto) (*solo se prevista*)
- ☐ Impossibilità di mettere a terra il neutro BT della rete di ARE (esame documentale, esame a vista, eventuali prove e verifiche in impianto) (*solo se prevista*)
- ☐ Verifica dei gruppi di misura secondo la Norma CEI 13-4 (se previsto e se tale attività è a cura del Produttore) e conferma prova di tele leggibilità ad ARE (esame documentale, esame a vista, prove e verifiche in impianto) (*solo se prevista*)

 Azienda Reti Elettriche Srl	SEZIONE 3 DICHIARAZIONE RISERVATA AL TECNICO DELL'UTENTE PRODUTTORE	Allegato alle ITC
		Rev Luglio 2021
		Pag. 13 di 18

3.1 Caratteristiche impianto di produzione *(barrare le caselle di interesse e riportare i dati richiesti)*

tipologia sistema elettrico alimentante: ☐ monofase ☐ trifase;
 potenza nominale (in corrente alternata) complessiva dell'impianto di produzione _____ kVA;
 fonte primaria di generazione (solare termodinamica, eolica, fotovoltaica, etc.) (b) _____;
 contributo alla corrente di corto circuito _____ A;

3.2 Caratteristiche dei generatori rotanti *(riportare per ogni generatore previsto per l'esercizio in parallelo con la rete):*

Marca (costruttore): _____ Modello/i: _____
 Matricola/e: _____
 N. Poli (in c.a.): ☐ 2 ☐ 3 ☐ 4 Potenza nominale unità di generazione (kVA o Kw): _____
 Q0 (kVAR) (solo per asincroni) _____

3.3 Caratteristiche degli apparati di conversione statici *(riportare per ogni generatore previsto per l'esercizio in parallelo con la rete):*

Marca (costruttore): _____ Modello/i: _____
 Matricola/e: _____ Versione FW _____
 Potenza nominale unità di generazione (Kw): _____

3.3bis Caratteristiche degli apparati di accumulo:

Marca (costruttore): _____ Modello/i: _____
 Matricola/e: _____ Versione FW _____
 Capacità sistema di accumulo (kWh): _____ Potenza sistema di accumulo (kW) _____

3.4 La limitazione della componente continua della corrente immessa in rete, obbligatoria per tutti gli impianti indirettamente connessi, e ottenuta mediante: (Norme CEI e Regole tecniche di ARE, vigenti al momento dell'attivazione della connessione);

- ☐ protezione conforme ai requisiti delle Norme CEI e Regole tecniche di ARE, vigenti al momento dell'attivazione della connessione, implementata internamente al sistema di controllo del convertitore;
- ☐ trasformatore di isolamento a 50 Hz interno al/agli apparato/i di conversione;
- ☐ trasformatore di isolamento a 50 Hz esterno al/agli apparato/i di conversione;
- ☐ non sono presenti sistemi elettrici in corrente continua.

Il sistema di controllo dello squilibrio di potenza e:

- ☐ presente e conforme ai requisiti delle Norme CEI e Regole tecniche di ARE, vigenti al momento dell'
- ☐ attivazione della connessione;

Per tutti i generatori/convertitori riportati nella precedente tabella e prevista la possibilità di escludere la funzione di riduzione della potenza immessa in rete all'aumentare della frequenza di cui al par. 7.1.1

dell'allegato A70 e all'Allegato F par. F.3 della Norma CEI 0-21: ☐ SI ☐ NO

IN CASO DI RIPOSTA POSITIVA PASSARE ALLA DOMANDA SEGUENTE:

La funzione di riduzione della potenza immessa in rete all'aumentare della frequenza di cui al par. 7.1.1 dell'allegato A70 e all'Allegato F par. F.3 della Norma CEI 0-21 è stata esclusa : ☐ SI ☐ NO _____

 Azienda Reti Elettriche Srl	SEZIONE 3 DICHIARAZIONE RISERVATA AL TECNICO DELL'UTENTE PRODUTTORE	Allegato alle ITC
		Rev Luglio 2021
		Pag. 14 di 18

3.5 Caratteristiche delle protezioni di interfaccia

Il/i dispositivo/i di interfaccia (DDI) con la rete e: ☐ interno al/i convertitore/i ☐ esterno al/i convertitore/i

Verifica delle regolazioni del sistema di protezione predisposta in ottemperanza alla norma CEI 0 -21 di interfaccia mediante:

☐ cassetta prova relè;

☐ funzione autotest (solo per SPI integrate nell'inverter) _____

ha dato i seguenti risultati:

Taratura di tensione						
	Massima tensione (59.S1) media mobile 10 min	1,10 Vn	V=.....	<= 3,0 s	s*	SI ☐ NO ☐
	Massima tensione (59.S2)	1,15 Vn	V=.....	0,2 s	s*	SI ☐ NO ☐
	Minima tensione (27.S1)	0,85 Vn	V=.....	1,5 s	s*	SI ☐ NO ☐ np ☐
	Minima tensione (27.S2)	0,15 Vn	V=.....	0,2 s	s*	SI ☐ NO ☐ np ☐
Taratura di frequenza: (specificare se si sono impostate le soglie più larghe 47,5-51,5 Hz)						
	Massima frequenza (81>.S1)**	50,2 Hz	Hz =.....	0,1 s	s*	SI ☐ NO ☐ np ☐
	Minima frequenza (81<.S1)**	49,8 Hz	Hz =.....	0,1 s	s*	SI ☐ NO ☐ np ☐
	Massima frequenza (81>.S2)	51,5 Hz	Hz =.....	0,1 s 1,0 s ***	s*	SI ☐ NO ☐ np ☐
	Minima frequenza (81<.S2)	47,5 Hz	Hz =.....	0,1 s 4,0 s ***	s*	SI ☐ NO ☐ np ☐
	Telescatto			0,05s	s*	SI ☐ NO ☐ np ☐
	Autotest					SI ☐ NO ☐ np ☐
Comandi esterni:						
	Segnale esterno		1-ALTO	Norma CEI par 8.6.2.1.1		Non presente
	Comando locale		0-BASSO	Norma CEI par 8.6.2.1.1		SI ☐ NO ☐
I tempi di intervento devono essere rilevati da opportuno file, non modificabile dall'Utente, prodotto dalla cassetta prova relè o dall'inverter (ammissibile solo in caso di SPI integrato) oppure dal display dell'inverter. La stampa del file ed l'eventuale supporto informatico con il file stesso deve essere allegato alla presente relazione. In caso di rilievo dei dati dal display dell'inverter, devono essere allegate le foto del display con i dati chiaramente leggibili per ciascuna delle prove da effettuare						
* Tempo intercorrente tra l'istante di inizio della condizione anomala rilevata dalla protezione e l'emissione del comando di scatto; ** Soglia abilitata solo con segnale esterno al valore alto e con comando locale alto. *** il tempo di intervento sarà pari a 1 s per la protezione di massima frequenza (81>S2) e a 4 s per la protezione di minima frequenza (81<S2) con segnale esterno "non presente" np = non previsto.						

Il dichiarante ha verificato e garantisce che, gli intervalli di funzionamento specificati nella tabella di taratura seguente sono rispettati sia dalla protezione di interfaccia esterna (se installata), che dalle protezioni e regolazioni dell'impianto di produzione e/o a bordo di inverter.

 Azienda Reti Elettriche Srl	SEZIONE 3 DICHIARAZIONE RISERVATA AL TECNICO DELL'UTENTE PRODUTTORE	Allegato alle ITC
		Rev Luglio 2021
		Pag. 15 di 18

A tal fine allega: ☐ report della cassetta prova relè ☐ foto funzione autotest dell'inverter

3.6 Allegati

- ☐ Dichiarazione di conformità delle apparecchiature (se sono intervenute modifiche/ sostituzioni di apparecchiature, in seguito alle attività di adeguamento previste dalla Deliberazione ARERA n. 243/2013/R/eel del 6 giugno 2013);
- ☐ Schema elettrico (se modificato, rispetto a quello inviato al momento della attivazione della connessione)
- ☐ Elenco e recapiti del personale autorizzato (da inviare ad ARE in occasione di variazioni)
- ☐ esame documentale della verifica delle regolazioni del sistema di protezione di interfaccia, da allegare in caso di sostituzione del SPI, conforme alla Norma CEI 0-21.

Data verifica/...../.....

Il tecnico dichiarante

(timbro e firma) _____

N.B. : La dichiarazione va redatta e firmata a cura di soggetti di cui all' articolo 40, comma 40.5 del TIQE 2012 - 2015)

Firma dell'Utente Produttore titolare dei rapporti con Azienda Reti Elettriche Srl

per presa visione _____

 Azienda Reti Elettriche Srl	SEZIONE 4 DICHIARAZIONE ATTESTANTE LA TIPOLOGIA DI ASSPC ai sensi Delibera ARERA n. 578/2013 R/EEL - (ART. 10.6 comma c) All. A Delibera ARG/ELT N. 99/08 e s.m.i.)	Allegato alle ITC
		Rev Luglio 2021
		Pag. 16 di 18

Spett.le Azienda Reti Elettriche S.r.l.

Con la presente dichiarazione, resa ai sensi degli artt. 46 e 47 DPR 28 dicembre 2000, n. 445, consapevole delle responsabilità e delle sanzioni penali previste dall'art. 76 del citato DPR per false attestazioni e dichiarazioni mendaci, il sottoscritto/sottoscritti (se le figure non coincidono compilare due dichiarazioni distinte)

1) **produttore / cliente finale:**,
 codice fiscale residente in
 nel Comune di provincia di (sigla), in
 qualità di (titolare, rappresentante legale, amministratore ecc.)
 del/della (impresa, ditta individuale, società, ente, associazione, condominio ecc.)

 con sede in
 codice fiscale P.IVA,
 non iscritta/iscritta (cancellare la voce che non interessa) al registro delle imprese della Camera di
 Commercio Industria Artigianato Agricoltura (CCIAA) di
 sezione R.E.A.

con riferimento all'impianto di produzione di energia elettrica: (indicare anche i dati dell'eventuale
 impianto esistente oggetto di potenziamento);

ubicato nel Comune di provincia di (...),
 con potenza nominale pari a kW, (esistente + nuovo)
 – con potenza di immissione in rete pari a kW;
 – fonte primaria per la produzione di energia (eolica, fotovoltaica ecc.)

**COMUNICA/ COMUNICANO, LA TIPOLOGIA DI ASSPC NELLA QUALE
 RIENTRA LA CONFIGURAZIONE IMPIANTISTICA CHE SUSSISTERA' A VALLE
 DEL PUNTO DI CONNESSIONE A SEGUITO DEL COMPLETAMENTO DEL
 PROCESSO DI CONNESSIONE:** (barrare l'opzione scelta)

☐ SEU ☐ SESEU ☐ ASAP ☐ ASE

Luogo e data: Firma:

 Azienda Reti Elettriche Srl.	SEZIONE 5 INFORMATIVA E CONSENSO SUL TRATTAMENTO DATI PERSONALI (PRIVACY)	Allegato alle ITC
		Rev Luglio 2021
		Pag. 17 di 18

Azienda Reti Elettriche S.r.l., con sede legale in Primiero San Martino di Castrozza (TN), Via Guadagnini n. 31, in qualità di Titolare del trattamento La informa che tratterà i Suoi dati personali secondo quanto riportato nell'informativa allegata alla presente domanda resa ai sensi degli art. 13 e 14 del Regolamento Europeo (UE) n. 2016/679 sulla Protezione dei Dati (GDPR).

Con la sottoscrizione del presente atto l'utente/interessato dichiara di aver preso visione dell'informativa e del trattamento dei dati personali ivi descritto.

Luogo e data _____, ____/____/____	Firma del Richiedente _____
---	------------------------------------

INFORMATIVA IN MERITO AL TRATTAMENTO DEI DATI PERSONALI (Versione 1 – 2019)

Distribuzione

Ai sensi degli artt. 12 e seguenti del Regolamento UE 2016/679 ("GDPR" o "Regolamento"), ed in generale in osservanza del principio di trasparenza previsto dal Regolamento medesimo, Azienda Reti Elettriche S.r.l. (la "Società") fornisce le seguenti informazioni in merito al trattamento dei dati personali (cioè di qualsiasi informazione riguardante una persona fisica identificata o identificabile: "Interessato") in relazione ai rapporti con i clienti finali nell'ambito della propria attività di distributore di energia elettrica.

1. TITOLARE DEL TRATTAMENTO

Il Titolare del trattamento ("Titolare del Trattamento" o "Titolare") è Azienda Reti Elettriche S.r.l., con sede in Primiero San Martino di Castrozza (TN) Frazione di Fiera di Primiero, 38054, Via A. Guadagnini, 31 C.F. e P.Iva 02404330223, tel. +39 0439 763439, email: info@aziendareti.com PEC: info@pec.aziendareti.com

2. DATI DI CONTATTO DEL RESPONSABILE DELLA PROTEZIONE DEI DATI PERSONALI

Si informa che il Titolare del Trattamento, ai sensi dell'art. 37 del Regolamento, ha designato il responsabile della protezione dei dati (Data Protection Officer, in sigla "DPO") che è contattabile per ogni necessità inerente la tutela dei dati personali, compreso l'esercizio dei diritti di cui al successivo punto 9, all'indirizzo e-mail: privacy@gruppoacsm.com, telefono +39 0439 763460, o all'indirizzo: Primiero San Martino di Castrozza (TN) Frazione Fiera di Primiero, 38054, Via A. Guadagnini, 31.

3. FINALITÀ DEL TRATTAMENTO

Il trattamento dei dati personali avrà seguente finalità:

stipulazione dei contratti ed adempimento delle obbligazioni contrattuali (a carico ed a favore del Titolare), e quindi per scopi strettamente connessi alla gestione del rapporto contrattuale con il cliente finale e con il Venditore con cui quest'ultimo ha stipulato il contratto di fornitura, comprese le formalità ed adempimenti operativi, amministrativi e contabili (ad esempio: acquisizione di informazioni preliminari alla conclusione di un contratto; esecuzione di operazioni sulla base degli obblighi derivati dal contratto concluso; per esigenze di tipo operativo e gestionale; per la realizzazione del servizio di pronto intervento 24 ore su 24, per esigenze di controllo sull'esecuzione della prestazione; per verifica della regolarità fiscale e contributiva; per la gestione del contenzioso).

4. TIPOLOGIA DEI DATI TRATTATI E MODALITÀ DI RACCOLTA

Possono essere oggetto di trattamento le seguenti categorie di dati: cognome, nome e data luogo di nascita, residenza; codice fiscale e/o partita IVA; numero di telefono/indirizzo e-mail; indirizzo e numero civico del punto di fornitura; indirizzo di recapito delle fatture; dati relativi al contratto di fornitura (es. codice Cliente, POD, consumi); modalità di pagamento; dati relativi alle particolari condizioni, anche di salute, del cliente o della persona con questi convivente che legittimano l'applicazione di tariffe particolari (bonus) o che comportano specifiche modalità di esecuzione della fornitura per clienti finali non disalimentabili (es. garanzia di continuità del servizio; dispositivi salvavita; preclusione del distacco).

I dati sono raccolti presso l'Interessato (cioè sono forniti dal cliente finale), anche tramite il Venditore con cui il cliente finale ha stipulato il contratto di fornitura.

5. OBBLIGATORietà O MENO DEL CONFERIMENTO E BASE GIURIDICA DEL TRATTAMENTO

Non sussiste un obbligo di conferimento dei dati in fase precontrattuale, ma il mancato conferimento comporterà l'impossibilità di concludere il contratto; una volta stipulato il contratto, il conferimento dei dati ulteriormente necessari, o l'aggiornamento di quelli già forniti, è obbligatorio per tutto quanto è richiesto dagli obblighi legali e contrattuali e, pertanto, l'eventuale rifiuto a fornirli in tutto o in parte può dar luogo all'impossibilità per il Titolare di dare esecuzione al contratto e potrebbe comunque configurare inadempimento contrattuale o violazione di legge (qualora tali dati siano necessari per un adempimento di obblighi normativi o disposizioni delle autorità, come verrà indicato al momento dell'eventuale richiesta dei dati) da parte del cliente.

Si evidenzia che, l'eventuale trattamento di categorie particolari di dati personali (quali, in particolare, quelli relativi alla salute) è consentito, per quanto qui interessa, solo qualora l'interessato presti il proprio esplicito consenso. Il conferimento di tali dati è facoltativo da parte del cliente ed in caso di mancato conferimento dei dati appartenenti a categorie particolari (salute) o di mancato espresso consenso al trattamento, pertanto, non sarà possibile attivare le procedure connesse al bonus sociale. L'attivazione di tale procedura, in ogni caso, avverrà da parte nostra su indicazione del Comune di residenza del cliente finale oppure di un organismo istituzionale appositamente individuato dal Comune medesimo, a cui il cliente finale avrà fatto espressa richiesta ed a cui avrà dato esplicita comunicazione di consenso del trattamento dei dati personali in oggetto.

Rimane fermo che l'Interessato potrà revocare detto consenso, anche con comunicazione allo scrivente Titolare (per quanto di competenza di quest'ultimo) – si veda il punto 9 in tema dei diritti dell'Interessato – con la conseguenza, tuttavia che il relativo bonus sociale, presupponente appunto il trattamento dei dati relativi alla salute, non potrà essere più fornito.

Si ricorda, tuttavia, che non è necessario il consenso per il trattamento di dati personali appartenenti a categorie particolari (quali quelli relativi alla salute) necessario per accertare, esercitare o difendere un diritto in sede giudiziaria.

La base giuridica del trattamento consiste nel fatto che il trattamento è necessario: per l'esecuzione del contratto di cui l'interessato è parte o delle misure precontrattuali adottate su richiesta del medesimo o per l'adempimento di un obbligo legale a cui è soggetto il Titolare del trattamento o per l'esecuzione di un compito di interesse pubblico o connesso all'esercizio di pubblici poteri di cui è investito il titolare del trattamento. Per quanto attiene al trattamento dei dati relativi alla salute, la base giuridica è il consenso. In ogni caso la tutela dei diritti trova base giuridica nel relativo legittimo interesse del Titolare.

 Azienda Reti Elettriche Srl.	SEZIONE 5 INFORMATIVA E CONSENSO SUL TRATTAMENTO DATI PERSONALI (PRIVACY)	Allegato alle ITC
		Rev Luglio 2021
		Pag. 18 di 18

6. RACCOLTA, MODALITÀ DI TRATTAMENTO E CONSERVAZIONE

Il trattamento sarà effettuato: mediante l'utilizzo di sistemi manuali e automatizzati, da soggetti o categorie di autorizzati all'assolvimento dei relativi compiti, con l'impiego di misure adeguate a garantire la riservatezza dei dati ed evitare l'accesso agli stessi da parte di terzi non autorizzati.

I dati saranno conservati per tutta la durata del rapporto contrattuale e, dopo la cessazione del rapporto – limitatamente ai dati a quel punto necessari – per l'estinzione delle obbligazioni contrattualmente assunte e per l'espletamento di tutti gli eventuali adempimenti di legge e per le esigenze di tutela anche contrattuale connessi o da esso derivanti.

Non vi sono processi decisionali automatizzati.

7. COMUNICAZIONE DEI DATI

Ferme restando le comunicazioni eseguite in adempimento di obblighi di legge e contrattuali, tutti i dati raccolti ed elaborati potranno essere comunicati, esclusivamente per le finalità sopra specificate, a:

- tutti i soggetti cui la facoltà di accesso a tali dati è riconosciuta in forza di provvedimenti normativi;
- dipendenti, collaboratori, fornitori del Titolare, nell'ambito delle relative mansioni e/o obblighi contrattuali relativi all'esecuzione del rapporto contrattuale con Lei; tra i soggetti fornitori del Titolare si indicano a titolo esemplificativo altre società del Gruppo ACSM che svolgono attività per accordi di servizi intercompany a cui sono demandate attività di assistenza e gestione degli incombeni connessi al rapporto con Lei e che a propria volta, nell'ambito di tale attività potrà comunicare i Vostri dati a soggetti delle categorie qui richiamate quali: istituti bancari e creditizi, imprese di assicurazioni, consulenti legali, avvocati, consulenti fiscali e commercialisti, società di recupero crediti, società che rilevano rischi finanziari e che svolgono attività di prevenzione delle frodi, società incaricate della lettura dei contatori, società di stampa e imbustamento delle bollette, società di recapito bollette.
- amministrazioni pubbliche e Autorità di vigilanza e controllo;
- l'esecuzione del contratto comporta la necessità di scambio di dati con il Venditore, al quale potranno essere forniti, per quanto strettamente necessario, anche dati da cui emerge il riconoscimento al cliente del bonus sociale.

8. LUOGO DI TRATTAMENTO DEI DATI

Lo svolgimento dell'attività avviene sul territorio dell'Unione Europea. Non vi è intenzione di trasferire i dati al di fuori del territorio dell'Unione Europea o ad un'Organizzazione internazionale.

9. DIRITTI DELL'INTERESSATO

Il GDPR attribuisce all'Interessato l'esercizio dei seguenti diritti con riferimento ai dati personali che lo riguardano ai sensi degli artt. 15-22 del GDPR:

- accesso ai dati personali (l'Interessato ha il diritto di avere gratuitamente le informazioni in merito ai dati personali che lo riguardano detenuti dal Titolare ed al relativo trattamento, nonché di ottenerne copia in formato accessibile);
- rettifica dei dati personali (su segnalazione dell'Interessato, correzione o integrazione dei dati personali –non espressione di elementi valutativi– non corretti o imprecisi, anche divenuti tali in quanto non aggiornati);
- cancellazione dei dati personali (diritto all'oblio) (ad esempio, i dati non sono più necessari rispetto alle finalità per le quali sono stati raccolti o trattati; sono stati trattati illecitamente; devono essere cancellati per adempiere un obbligo legale; l'Interessato ha revocato il consenso e non sussiste altro fondamento giuridico per il trattamento; l'Interessato si oppone, sussistendo le condizioni, al trattamento);
- limitazione del trattamento (in determinati casi –contestazione dell'esattezza dei dati, nel tempo necessario alla verifica; contestazione della liceità del trattamento con opposizione alla cancellazione; necessità di utilizzo per i diritti di difesa dell'Interessato, mentre essi non sono più utili ai fini del trattamento; se vi è opposizione al trattamento, mentre vengono svolte le necessarie verifiche– i dati verranno conservati con modalità tali da poter essere eventualmente ripristinati, ma, nel mentre, non sono consultabili dal Titolare se non appunto in relazione alla verifica della validità della richiesta di limitazione da parte dell'Interessato, o con il consenso dell'Interessato o per l'accertamento, l'esercizio o la difesa in giudizio di un diritto in sede giudiziaria o per tutelare i diritti di altra persona fisica o giuridica o per motivi di interesse pubblico rilevante dell'Unione o di uno Stato membro);
- opposizione in tutto o in parte, per motivi connessi alla situazione particolare dell'Interessato, al trattamento effettuato sulla base del legittimo interesse;
- portabilità dei dati (qualora il trattamento si basi sul consenso o su un contratto e sia effettuato con mezzi automatizzati, su sua richiesta, l'Interessato riceverà in un formato strutturato, di uso comune e leggibile da dispositivo automatico, i dati personali che lo riguardano e potrà trasmetterli ad un altro Titolare del trattamento, senza impedimenti da parte del Titolare del Trattamento cui li ha forniti e, se tecnicamente fattibile, potrà ottenere che detta trasmissione venga effettuata direttamente da quest'ultimo);
- revoca del consenso (qualora il trattamento avvenga in forza di consenso manifestato dall'Interessato, questi potrà revocare il consenso in qualsiasi momento, senza pregiudicare la liceità del trattamento prestato prima della revoca);
- proposizione reclamo all'autorità di controllo (Garante per la protezione dei dati personali – Garante Privacy), contattabile tramite i recapiti indicati nel Sito dell'Autorità medesima “www.garanteprivacy.it”