 energia vicina dal 1905	ADDENDUM TECNICO AL REGOLAMENTO DI ESERCIZIO MT ALLEGATO J				
	PGQ	Rev. n°	Data emissione	Pagina	di
		1	31/07/2013	1	8

La dichiarazione deve essere compilata e firmata da professionista iscritto all'albo o dal responsabile tecnico dell'impresa installatrice abilitata ai sensi della legge vigente. Tale dichiarazione deve essere sottoscritta prima dell'attivazione del servizio di connessione dell'impianto e della sottoscrizione del regolamento di esercizio MT.

Il sottoscritto _____, in qualità di _____ della ditta (rag. Sociale) _____, operante nel settore _____ avente estremi di abilitazione professionale _____ ⁽¹⁾ ai sensi del D.M. 22/01/08, n. 37, sotto la propria personale responsabilità,

DICHIARA CHE

l'impianto elettrico di produzione del Cliente (denominazione) _____, ubicato nel comune di _____, provincia di _____, codice di rintracciabilità _____, è stato eseguito in modo conforme:

- alle prescrizioni contenute nella Regola Tecnica di Connessione, costituita dalla Norma CEI 0-16, come integrata dalla Guida per le connessioni di Zecca ed è stato verificato secondo le norme e guide CEI vigenti;
- alle seguenti prescrizioni dell'Allegato A.70 del Codice di Rete di Terna *(indicare il caso che ricorre)*:
 - ☐ requisiti di cui all'Allegato A.70 (par. 5), ai sensi dell'art. 4, comma 4.1, lettera a) della deliberazione 84/2012/R/EEL;
 - ☐ requisiti di cui all'Allegato A.70 (par. 8), ai sensi dell'art. 4, comma 4.1, lettera a) della deliberazione 84/2012/R/EEL;
 - ☐ requisiti di cui all'Allegato A.70, ai sensi dell'art. 4, comma 4.1, lettera b) o c) della deliberazione 84/2012/R/EEL.

Con la presente dichiarazione dichiara di non porre alcun ostacolo a eventuali controlli da parte dell'impresa distributrice, effettuati allo scopo di verificare l'effettiva adeguatezza degli impianti ai requisiti tecnici sopra citati e nel seguito descritti, pena la revoca della presente dichiarazione.

Caratteristiche generali

L'impianto di produzione ha le seguenti caratteristiche:

- Potenza nominale (kVA):
- Fonte primaria di energia⁽²⁾:

Il cavo MT di collegamento dell'impianto ha le seguenti caratteristiche:

- sezione (mm²):
- lunghezza (espressa in m):
- messa a terra in cabina utente mediante dispositivo: ☐ mobile ☐ fisso

La rete in cavo MT dell'impianto del Cliente ha estensione complessiva pari a metri: _____.

⁽¹⁾ **NOTA:** è il numero di iscrizione agli albi professionali (dei tecnici) o regionali (delle imprese)

⁽²⁾ **NOTA:** E' la fonte di energia primaria riportata nella richiesta di connessione e nel preventivo.

[illegible]

Il sistema di rifasamento dell'impianto è presente ed ha le seguenti caratteristiche⁽⁹⁾:

- potenza (in kVAr):
- tipologia (condensatori, static var system):
- modalità di inserimento (manuale, automatica, temporizzato, ecc):
- note:

Caratteristiche dei dispositivi principali

I dispositivi interni all'impianto di produzione e previsti ai sensi della norma CEI 0-16 sono individuati come segue: *(compilare i dati seguenti e barrare le caselle interessate)*

Tabella dispositivi

Dispositivo	Marca e Modello	Numero ⁽¹⁰⁾	Tipo ⁽¹¹⁾	CEI EN ⁽¹²⁾	Rif. schema ⁽¹³⁾	Interblocchi ⁽¹⁴⁾
Generale (DG)						SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/>
Interfaccia (DDI)						SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/>
Generatore (DDG)						SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/>
Generatore (DDG)						SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/>
Generatore (DDG)						SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/>

⁽⁹⁾ **NOTA:** Indicare le caratteristiche del sistema di rifasamento, qualora sia presente.

⁽¹⁰⁾ **NOTA:** Indicare il numero di dispositivi presente in impianto, con riferimento allo schema allegato.

⁽¹¹⁾ **NOTA:** Indicare la tipologia (ad es. interruttore automatico estraibile, contattore, etc.).

⁽¹²⁾ **NOTA:** Indicare la norma tecnica di prodotto del dispositivo.

⁽¹³⁾ **NOTA:** Indicare il riferimento al simbolo grafico riportato nello schema allegato.

⁽¹⁴⁾ **NOTA:** Indicare se il dispositivo è interbloccato con altri organi di manovra presenti in impianto.

E' presente per almeno uno dei dispositivi DG, DDI e DDG un dispositivo di controllo del parallelo (art. 8.7.5.6 CEI 0-16): SI ☐ NO ☐

Il dispositivo di interfaccia (DDI) dell'impianto di produzione ha le seguenti caratteristiche:

- Livello di tensione nel punto di installazione: ☐ MT ☐ BT
- Posizionamento rispetto a generatori/convertitori: ☐ interno ☐ esterno
- Dispositivi di ricalzo alla mancata apertura: ☐ SI ☐ NO ($P \leq 400$ kVA)
- Dispositivi di ricalzo al DDI previsti: ☐ DG ☐ DDG ☐ NO

Caratteristiche del Sistema di protezione generale (SPG)

Il Sistema di protezione generale (SPG) dell'impianto di produzione è:

- ☐ presente e conforme alla norma CEI 0-16 con le seguenti caratteristiche: *(compilare i dati seguenti e barrare le caselle interessate se il DG è asservito ad un sistema con relè di protezione conformi ai requisiti della norma CEI 0-16)*


- Marca, Modello e Firmware:
- Posizionamento rispetto al DG: ☐ integrato ☐ esterno
- Protezioni implementate⁽¹⁵⁾:
 - ☐ 50 (max. corrente a tempo indipendente)
 - ☐ 51 (max. corrente a tempo dipendente)
 - ☐ 51.INV (max. corrente a tempo inverso)
 - ☐ 51N (max. corrente di terra a tempo dipendente)
 - ☐ 67N (max. corrente omopolare direzionale)
 - ☐ Altro:

- ☐ presente e conforme ai criteri di Zecca (ex ENEL-DK5600) con le seguenti caratteristiche: *(barrare la casella se il DG è asservito ad un sistema di protezione conforme ai requisiti prescritti da Zecca ante norma CEI 0-16)*

- Marca, Modello e Firmware:
- Posizionamento rispetto al DG: ☐ integrato ☐ esterno
- Protezioni implementate⁽¹⁶⁾:
 - ☐ 50 (max. corrente a tempo indipendente)
 - ☐ 51 (max. corrente a tempo dipendente)
 - ☐ 51N (max. corrente di terra a tempo dipendente)
 - ☐ 67N (max. corrente omopolare direzionale)

⁽¹⁵⁾ **NOTA:** Barrare i codici ANSI/IEEE dei relè attivi nel sistema di protezione generale dell'impianto.

⁽¹⁶⁾ **NOTA:** Barrare i codici ANSI/IEEE dei relè attivi nel sistema di protezione generale dell'impianto.

 energia vicina dal 1905	ADDENDUM TECNICO AL REGOLAMENTO DI ESERCIZIO MT ALLEGATO J				
	PGQ	Rev. n°	Data emissione	Pagina	di
		1	31/07/2013	6	8

☐ Altro:

☐ Assente (IMS con fusibili o IVOR) : *(barrare la casella se il DG è realizzato mediante interruttore di manovra con fusibili o interruttore a volume di olio ridotto)*

Caratteristiche del Sistema di protezione di interfaccia (SPI)

Il Sistema di protezione di interfaccia (SPI) dell'impianto di produzione è presente e conforme alla norma CEI 0-16 e all'Allegato A.70 del Codice di rete con le seguenti caratteristiche: *(compilare i dati seguenti e barrare le caselle interessate)*

- Marca, Modello e Firmware:
- Posizionamento rispetto ad eventuali convertitori: ☐ interno ☐ esterno
- Numero SPI: ☐ 1 ☐ 2 ☐ 3 ☐ >3
- Protezioni implementate ⁽¹⁷⁾:
 - ☐ 27.S1, .S2 (minima tensione doppia soglia)
 - ☐ 59.S1, .S2 (max. tensione doppia soglia)
 - ☐ 59N (max. tensione omopolare)
 - ☐ 81>.S1, .S2 (max. frequenza doppia soglia)
 - ☐ 81<.S1, .S2 (min. frequenza doppia soglia)
 - ☐ 81V (relè di frequenza a sblocco voltmetrico) come prescritto dall'Allegato A.70 al

Codice di rete

☐ Altro:

Il SPI è stato predisposto per la ricezione del segnale di abilitazione delle soglie di frequenza e del segnale di tele-scatto, conformemente alle prescrizioni dell'allegato A.70 del codice di rete di TERNA:
SI ☐ NO ☐

Mediante le suddette protezioni di interfaccia si garantisce:

- il distacco selettivo dell'impianto di produzione per guasti e manovre sulle reti MT;
- il mantenimento in servizio dell'impianto di produzione per variazioni transitorie della frequenza entro i limiti impostati per la regolazione della protezione di frequenza (cfr. Allegato B).

Le protezioni sono gestite dal Cliente in accordo con i criteri di selettività comunicati da SELNET allo scopo di ridurre la probabilità di:

- danni alle apparecchiature rotanti e statiche dei clienti finali e dei clienti produttori connessi alla rete;
- funzionamento in isola indesiderata in caso di apertura di organi di interruzione, sezionamento e manovra su porzioni di rete AT o MT;
- disturbi alla tensione di alimentazione degli altri clienti in caso di funzionamento in isola su rete SELNET.

⁽¹⁷⁾ **NOTA:** Barrare i codici ANSI/IEEE dei relè attivi nel sistema di protezione di interfaccia dell'impianto.

Caratteristiche dei riduttori TA e TV associati alle protezioni

Tabella riduttori associati al SPG : *(compilare con i dati, per ogni riduttore presente)*


Marca	Modello	Tipo ⁽¹⁸⁾	Rapporto	Classe	Prestazione

Tabella riduttori associati al SPI *(compilare con i dati, per ogni riduttore presente)*

Marca	Modello	Tipo ⁽¹⁹⁾	Rapporto	Classe	Prestazione

⁽¹⁸⁾ **NOTA:** Indicare il tipo di sensore che è collegato al SPG o SPI: ad es. TA (trasformatore amperometrico), TO (trasformatore di corrente omopolare), TV (trasformatore voltmetrico).

⁽¹⁹⁾ **NOTA:** Indicare il tipo di sensore che è collegato al SPG o SPI: ad es. TA (trasformatore amperometrico), TO (trasformatore di corrente omopolare), TV (trasformatore voltmetrico).

 energia vicina dal 1905	ADDENDUM TECNICO AL REGOLAMENTO DI ESERCIZIO MT ALLEGATO J				
	PGQ	Rev. n°	Data emissione	Pagina	di
		1	31/07/2013	8	8

Il sottoscritto attesta inoltre che sono state effettuate le seguenti verifiche (le sezioni in grigio sono opzionali e vanno compilate se sussistono le condizioni tecniche di impianto e/o di connessione).

	LISTA DELLE VERIFICHE	ESECUZIONE	NOTE
	L'impianto è conforme alla documentazione tecnica e allo schema elettrico allegati al regolamento di esercizio	SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/>	Esame a vista e/o controllo della documentazione
	I componenti ed il macchinario sono conformi alle prescrizioni di sicurezza ed alle relative norme CEI in quanto muniti di: <ul style="list-style-type: none"> • Marchi (marchio IMQ o altri) attestanti la conformità alle norme • Relazioni di conformità rilasciati da enti riconosciuti 	SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/>	Esame a vista e/o controllo della documentazione
	Il sezionamento dei circuiti è conforme alle norme CEI	SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/>	Cfr. Guida CEI 64-14
	Il comando e/o l'arresto di emergenza (se previsto) è presente dove necessario	SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP <input type="checkbox"/>	Cfr. Guida CEI 64-14
	La verifica dell'efficienza dell'impianto di terra della cabina di consegna è stata svolta ai sensi del DPR n. 462/01, come da verbale allegato	SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP <input type="checkbox"/>	Verifica prevista per impianti connessi mediante cabina di consegna MT
	La verifica di congruenza delle caratteristiche dell'impianto (trasformatori, generatori, collegamenti elettrici, ecc) ha avuto esito favorevole	SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/>	Esame a vista e/o controllo della documentazione
	La verifica di congruenza delle caratteristiche del dispositivo generale ha avuto esito favorevole	SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/>	Esame a vista e/o controllo della documentazione
	La verifica di congruenza delle caratteristiche delle altre apparecchiature (TA, TV, rifasamento, ecc.) ha avuto esito favorevole (verifica facoltativa, svolta se sono presenti altri apparati)	SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP <input type="checkbox"/>	Esame a vista e/o controllo della documentazione
0	La verifica di congruenza delle caratteristiche del/i dispositivo/i di interfaccia ha avuto esito favorevole	SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/>	Esame a vista e/o controllo della documentazione
1	La verifica con impianto in funzione del regolare funzionamento in chiusura ed in apertura del/i dispositivo/i di interfaccia ha avuto esito favorevole	SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP <input type="checkbox"/>	Prova funzionale svolta qualora il DDI sia interno al convertitore e sia disponibile un autotest per la verifica
2	La verifica del regolare funzionamento dei dispositivi di interblocco (se previsti) ha avuto esito favorevole	SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP <input type="checkbox"/>	Prova funzionale prevista qualora siano presenti interblocchi elettrici e meccanici
3	Verifica del dispositivo di rinalzo alla mancata apertura del dispositivo di interfaccia (se previsto)	SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP <input type="checkbox"/>	Esame a vista e/o controllo del collegamento al SPI

NP = Non Previsto

Il sottoscritto dichiara che l'impianto così come sopra verificato è conforme a quanto sopra riportato e declina ogni responsabilità per danni a persone o a cose derivanti da manomissione dell'impianto e/o delle protezioni da parte di terzi, ovvero da carenze di manutenzione o riparazione.

Note tecniche (eventuali):

Data

Il dichiarante (timbro e firma)

Il Cliente (per presa visione)