

DOCUMENTO RISERVATO AL TECNICO DELL'UTENTE

La dichiarazione deve essere effettuata, con oneri a carico dell'utente MT, da uno dei seguenti soggetti:

- a) responsabile tecnico da almeno cinque anni di imprese installatrici abilitate ai sensi dell'art. 3 del decreto 22 gennaio 2008, n. 37 per gli impianti di cui all'art. 1, comma 2, lettera a), del decreto stesso;
- b) professionista iscritto all'albo professionale per le specifiche competenze tecniche richieste, e che ha esercitato la professione per almeno cinque anni nel settore impiantistico elettrico;
- c) responsabile dell'ufficio tecnico interno dell'impresa non installatrice, in cui la cabina è installata, se in possesso dei requisiti tecnico professionali di cui all'art. 4 del decreto 22 gennaio 2008, n. 37 per gli impianti di cui all'art. 1, comma 2, lettera a) del decreto stesso.

Tale dichiarazione deve essere sottoscritta prima dell'attivazione del servizio di connessione dell'impianto.

Il sottoscritto _____,

in qualità di:

- Responsabile tecnico di cui al comma 40.5, lettera a) del TIQE
- Professionista di cui al comma 40.5, lettera b) del TIQE
- Responsabile dell'ufficio tecnico interno di impresa non installatrice di cui al comma 40.5, lettera c) del TIQE

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 sotteso al POD IT02 _____ di seguito descritto è stato eseguito in modo conforme alle norme CEI applicabili, ed è stato verificato secondo le Norme e Guide CEI vigenti.

1) Caratteristiche generali

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

- Sezione: _____ (mm²)
- lunghezza _____ (m)

La rete in cavo MT dell'impianto dell'**Utente** ha estensione complessiva pari a _____ metri.

2) Caratteristiche dei generatori e dei trasformatori MT/BT

Per consentire il corretto coordinamento con le protezioni del **Gestore di Rete**, le taglie dei trasformatori di potenza installati nell'impianto rispettano quanto prescritto nella norma CEI 0-16. Con riferimento allo schema generale di impianto si riportano i dati dei seguenti trasformatori MT/BT:

Tabella 2 trasformatori MT/BT

Riferimento schema elettrico ⁽²⁹⁾	Marca	Modello	Rapporto (V ₁ /V ₂)	Vcc %	Potenza (kVA)	Gruppo CEI.

(29) Codice di riferimento univoco per identificare i singoli TR sullo schema di cui allo Schema elettrico

3) Caratteristiche dei sistemi di rifasamento

(riportare i dati solo se presenti)

Tipo (condensatori, static var system, ecc.):

Potenza nominale [kVar]:

modalità di inserimento: manuale automatico temporizzato
 altro (specificare)

4) Caratteristiche degli organi di manovra principali

Dispositivo	Marca e Modello	Numero ⁽⁴²⁾	Tipo ⁽⁴³⁾	CEI EN ⁽⁴⁴⁾	Rif. Schema ⁽⁴⁵⁾	Interblocchi ⁽⁴⁶⁾
Generale (DG)						Si <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>
Interfaccia (DDI)						Si <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>
Di Generatore						

⁽⁴²⁾ Indicare il numero di dispositivi presente in impianto, con riferimento allo schema allegato.

⁽⁴³⁾ Indicare la tipologia (ad es. interruttore automatico estraibile, contattore, etc.).

⁽⁴⁴⁾ Indicare la norma tecnica di prodotto del dispositivo.

⁽⁴⁵⁾ Indicare il riferimento al simbolo grafico riportato nello schema elettrico allegato.

⁽⁴⁶⁾ Indicare se il dispositivo è interbloccato con altri organi di manovra presenti in impianto.

5) 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, Firmware e Software: _____
- Posizionamento rispetto al DG: integrato esterno
- Bobina di apertura del DG: a mancanza tensione
 a lancio di corrente (con presenza Data Logger)

presente e conforme alla prescrizioni emanate dal Gestore precedentemente alla entrata in vigore della norma CEI 0-16 con le seguenti caratteristiche: *(compilare i dati seguenti e barrare le caselle interessate)*

- Marca, Modello, Firmware e Software: _____
- Posizionamento rispetto al DG: esterno
- Bobina di apertura del DG: a mancanza tensione
 a lancio di corrente

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)*

Requisiti e prove di cui alle Modalità per l'effettuazione della dichiarazione di adeguatezza
(Qualora sia installata ex novo una PG conforme agli Allegati C e D della Norma CEI 0-16, è sufficiente la sola prova 2 per attestare che il DG apra i suoi contatti entro i tempi massimi previsti, ovvero 200 ms; qualora siano installate ex novo sia PG conforme alla Norma CEI 0-16 sia DG, è sufficiente la prova con pulsante di sgancio)

- Requisiti semplificati di cui all'Art.39, comma 39.2 e 39.3 del TIQE
- Requisiti di cui alla lettera A.1 delle Modalità per l'effettuazione della dichiarazione di adeguatezza.
- Requisiti di cui alla lettera A.2 delle Modalità per l'effettuazione della dichiarazione di adeguatezza.
- Prove di cui alla lettera A.3 delle Modalità per l'effettuazione della dichiarazione di adeguatezza.
(Facoltativo e in alternativa fra loro)
- Disponibilità di log sulle protezioni generali.
- Disponibilità di log sul sistema SCADA che controlla da remoto le protezioni generali.

6) Caratteristiche dei riduttori TA e TV associati alle protezioni

Tabella 7 riduttori associati al SPG : (compilare con i dati, per ogni riduttore presente)

Marca	Modello	Tipo ^(*)	Rapporto/Valore primario	Classe	Prestazione ^(**)

(*) Indicare il tipo di sensore che è collegato al SPG: ad es. TA (trasformatore amperometrico), TO (trasformatore di corrente omopolare), TV (trasformatore voltmetrico), TV-NI, TA-NI
(**) Non valida per TV-NI e TA-NI.

7) Caratteristiche sistemi di alimentazione di emergenza

sistema ausiliario di alimentazione di emergenza (gruppi elettrogeni – UPS)		<input type="checkbox"/> SI	<input type="checkbox"/> NO
<i>inserire i dati seguenti solo qualora si sia barrata la casella "SI"</i>			
potenza [kVA]			
tipologia	<input type="checkbox"/> statico	<input type="checkbox"/> rotante	
tempo di intervento (rif. art. 352 della Norma CEI 64.8)			
modalità di intervento	<input type="checkbox"/> manuale <input type="checkbox"/> automatica <input type="checkbox"/> mancanza di tensione <input type="checkbox"/> altro (specificare)		
interblocco di funzionamento	<input type="checkbox"/> elettrico	<input type="checkbox"/> meccanico	<input type="checkbox"/> assente

8) Verifiche effettuate

- 1) L'impianto è conforme alla documentazione tecnica e allo schema elettrico allegati
- 2) I componenti ed il macchinario sono conformi alle prescrizioni di sicurezza ed alle relative norme CEI in quanto muniti di:
 - a. Marchi (marchio IMQ o altri) attestanti la conformità alle norme
 - b. Relazioni di conformità rilasciati da enti riconosciuti
- 3) Il sezionamento dei circuiti è conforme alle norme CEI (Cfr. Guida CEI 64-14);
- 4) Il comando e/o l'arresto di emergenza è presente dove necessario (Cfr. Guida CEI 64-14) (se previsto);
- 5) La verifica dell'efficienza dell'impianto di terra della cabina di consegna è stata svolta ai sensi della Norma CEI EN 50522, come da verbale allegato alla dichiarazione di conformità dell'impianto di terra di cabina
- 6) La verifica di congruenza delle caratteristiche dell'impianto (trasformatori, generatori, collegamenti elettrici, ecc.) ha avuto esito favorevole
- 7) La verifica di congruenza delle caratteristiche del **dispositivo/i generale** ha avuto esito favorevole;
- 8) 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);
- 9) La verifica del regolare funzionamento dei dispositivi di interblocco (se previsti) ha avuto esito favorevole;

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 cose derivanti da manomissione dell'impianto e/o delle protezioni da parte di terzi ovvero da carenze di manutenzione o riparazione.

Eventuali note

Data

Firma e timbro del dichiarante

.....

Firma e timbro del Cliente
(legale rappresentante)
per presa visione