

ALLEGATO J: ADDENDUM TECNICO

**Fac-simile di dichiarazione di conformità dell'impianto alla RTC – regola tecnica di
connessione (Norma CEI 0-16)**

La seguente dichiarazione deve essere compilata e firmata da professionista iscritto all'albo o dal responsabile tecnico dell'impresa installatrice abilitata ai sensi della legge vigente (le sezioni in grigio sono opzionali e vanno compilate solo qualora siano previsti impianti di produzione di energia elettrica). Tale dichiarazione deve essere effettuata previa esecuzione delle verifiche di prima installazione elencate in quarta pagina.

Il sottoscritto **ING. ANTONIO DI FOLCO**, in qualità di **RESPONSABILE TECNICO** della ditta (rag. sociale) **ADF SOLARIS S.R.L.**, operante nel settore: progettazione e installazione di Impianti Fotovoltaici, avente estremi di abilitazione professionale :iscrizione nell'anno 1976 all'Ordine Ingegneri della provincia di Frosinone al n°263 ai sensi del D./Legs 37/08, sotto la propria personale responsabilità,

DICHIARA CHE

l'impianto elettrico di seguito descritto è stato eseguito in modo conforme alle prescrizioni contenute nella Guida per le connessioni alla rete elettrica di ENEL DISTRIBUZIONE (DIC. 2008, ED.-I), ed alla Norma CEI 0-16, ed è stato verificato secondo le norme e guide CEI vigenti.

A.1 Caratteristiche del cavo di collegamento e della sezione ricevitrice MT (da inserire solo per connessioni alla rete MT)

COLLEGAMENTO IN BT

A.2 Caratteristiche dei trasformatori (da inserire per ogni trasformatore AT/MT o MT/BT presente)

NON SONO PRESENTI QUESTI TRASFORMATORI

A.3 Caratteristiche dei sistemi di rifasamento (riportare solo se presenti)

NON SONO PRESENTI SISTEMI DI RIFASAMENTO .

A.4 Caratteristiche degli organi di manovra principali

Funzione Dispositivo	Modello	N. poli	Tipo(*)	Conform e a CEI EN	Rif. schema n. (**)	Interblocch i (***)
Generale (DG)	Siemens Tipo 5SM2 847-8 Ian 1A – 5SP4 MCB C100	4	MTD	SI	S0	SI ☐ NO ☒
Interfaccia (DDI)	CM-UFS.2	2	DISPOSITIVO PROTEZIONE INTERFACCIA	SI	ESTERNO INVERTER	SI ☐ NO ☒
Generatore (DDG)	SIEI C25 6KA ID-0,03A TIPO A1	2	MTD	SI	S1	SI ☐ NO ☒

POD : IT001E61635118
PRATICA n° T0098773

(*) Indicare il tipo (interruttore automatico estraibile, Interruttore con sezionatore, IMS con fusibili, contattore, ecc.)

(**) Indicare il riferimento al simbolo grafico del dispositivo riportato nello schema elettrico allegato

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

- Il/i dispositivo/i di interfaccia con la rete e di tipo: ☒ interno ☐ esterno al/i convertitore/i;
- Il/i dispositivo/i di interfaccia e installato sul livello: ☐ MT ☒ BT
- E' presente il rinalzo alla mancata apertura del DDI: ☐ SI ☒ NO
- 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

A.5 Caratteristiche del Sistema di protezione generale

marca (costruttore): **SIEMENS**;

modello: ...**5SM2 847-8 IAN 1A-5SP4 4 MCB C100**;

versione firmware:

Protezioni implementate: ; (riportare il tipo di protezioni; ad es. 50 – 51 – 51N, ecc.)

A.6 Caratteristiche del Sistema di protezione di interfaccia

marca (costruttore): **ABB**;

modello: **CM-UFS.2** ;

tipologia delle protezioni attivate: **ELETTROMECCANICA** ;

E' presente il rinalzo alla mancata apertura del DDI : ☐ SI ☒ NO

Versione software: **1SVR630732S0001A3**;

integrata in altri apparati: SI ☒ NO

numero apparati: ; (riportare il numero solo se le protezioni sono integrate in altri apparati)

n. dispositivi associati: 0; (riportare il numero di DI asserviti alle protezioni)

A.7 Caratteristiche dei riduttori TA e TV associati alle protezioni

NON PRESENTI

A.8 Caratteristiche impianto di produzione (riportare i dati richiesti solo qualora presenti impianti di produzione)

potenza nominale (in c.a.) complessiva dell'impianto di produzione **46.35** kVA;

fonte primaria di energia (fotovoltaica, solare termodinamica, eolica, idroelettrica, etc.)

FOTOVOLTAICA ;

contributo alla corrente di corto circuito dell'impianto **198 A**;

sistema ausiliario di alimentazione di emergenza: ☐ SI ☒ NO;

A.9 Caratteristiche dei generatori rotanti (riportare per ogni generatore previsto per l'esercizio in parallelo con la rete)

NON PRESENTI

A.10 Caratteristiche degli apparati di conversione statici (riportare per ogni apparato previsto per l'erogazione di energia in parallelo con la rete)

POD : IT001E61635118
PRATICA n° T0098773

Tipo	Marca	Modello	Matricola	Potenza (kVA)	Versione FW	Cos φ nominale
CC/CA	CONERGY AG	IPG 5S	1000060008578	4,6	2. 0. 18	1
CC/CA	CONERGY AG	IPG 5S	1000060008579	4,6	2. 0. 18	1
CC/CA	CONERGY AG	IPG 5S	1000060008580	4,6	2. 0. 18	1
CC/CA	CONERGY AG	IPG 5S	1000060008582	4,6	2. 0. 18	1
CC/CA	CONERGY AG	IPG 5S	1000060008583	4,6	2. 0. 18	1
CC/CA	CONERGY AG	IPG 5S	1000060008584	4,6	2. 0. 18	1
CC/CA	CONERGY AG	IPG 5S	1000060008592	4,6	2. 0. 18	1
CC/CA	CONERGY AG	IPG 5S	1000060008593	4,6	2. 0. 18	1
CC/CA	CONERGY AG	IPG 5S	1000060008594	4,6	2. 0. 18	1

A.11 Caratteristiche dei sistemi di misura dell'energia (da compilare se sono presenti misuratori diversi dai contatori di Enel)

SONO PRESENTI CONTATORI ENEL

Eventuali ulteriori dispositivi anti-frode presenti (sigilli, UTF, cavi schermati, ecc.):.....

NON PRESENTI

A.12 Verifiche effettuate (le sezioni in grigio sono opzionali e vanno compilate se ne sussistono le condizioni)

1	L'impianto è conforme alla documentazione tecnica e allo schema elettrico allegati	SI ☒ NO ☐
2	I componenti ed il macchinario sono conformi 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	SI ☒ NO ☐
3	Il sezionamento dei circuiti è conforme alle norme CEI	SI ☒ NO ☐
4	Il comando e/o l'arresto di emergenza (se previsto) è presente dove necessario	SI ☐ NO ☐ NP ☒
5	La verifica di congruenza delle caratteristiche dell'impianto (trasformatori, generatori, collegamenti elettrici, ecc) ha avuto esito favorevole	SI ☒ NO ☐
6	La verifica di congruenza delle caratteristiche del dispositivo generale ha avuto esito favorevole	SI ☒ NO ☐
7	La verifica di congruenza delle caratteristiche delle altre apparecchiature (TA, TV, ecc.) ha avuto esito favorevole	SI ☐ NO ☐ NP ☒

ALLEGATO H: SCHEDA DI INFORMAZIONE SUI RISCHI SPECIFICI E SULLE MISURE DI SICUREZZA COMUNICATE DAL CLIENTE (ED. 1, REV.00)

SCHEDA DI INFORMAZIONE SUI RISCHI SPECIFICI E SULLE MISURE DI SICUREZZA COMUNICATI DAL CLIENTE O TERZO/RIFERIMENTO TECNICO NEL SITO (ex ART. 7 D.LGS. 626/94) DA COMUNICARE PRIMA DELL'INIZIO DEI LAVORI			
Data	Cliente o Terzo	Località dell'intervento	Denominazione attività
30/07/2010	REM SRL	Via/Loc Via FERRUCCIA 16/A Comune PATRICA FR	Collegamento in parallelo alla rete di impianto fotovoltaico e installazione di contatori M1 e M2
Nominativo della persona di riferimento del Cliente o Terzo/ Riferimento tecnico nel sito (RIF)		Sig. ING. ANTONIO DI FOLCO	
Il "Posto di Lavoro" risulta così definito(27)		Tratto compreso da M1 a _QCA	
Punti di sezionamento presenti a monte e a valle del posto di lavoro con riferimento allo schema elettrico allegato (Indicare i dispositivi manovrabili presenti)		Dispositivo a monte: Cabina ENEL Dispositivo a valle: _Interruttore MTD Ian 1A - In 100A	
L'impianto elettrico o l'elemento risulta così individuato: (tranciatura sul posto di lavoro, eventuali marcature, cartelli, ecc)		Cavo di collegamento tra _QUADRO GENERALE BT_ e gruppo di misura mediante cavo 4x6 mmq	
Schema elettrico allegato			
VEDI SCHEMA UNIFILARE ALLEGATO			

(²⁵) Indicare la tipologia di attività: ad es. installazione, spostamento o rimozione gruppo di misura, sigillatura impianto, ecc..

⁽²⁶⁾ È la persona del Cliente per la sicurezza nell'ambiente di lavoro presso il quale il personale Enel deve effettuare la prestazione e, in assenza di più dettagliate informazioni, per le azioni in caso di emergenza, incidente o infortunio.

(²⁷) Con riferimento allo schema elettrico allegato (indicare gli estremi del tratto di impianto).

Informazioni date dal Cliente o Terzo/Referente nel sito all'Enel		
Eventuali interferenze con altri lavori/impianti	SI ☐	NOX
Vie di accesso, di circolazione e di fuga.....	SI ☒	NO ☐
Ubicazione presidi di pronto soccorso	SI ☐	NOX
Ubicazione idranti/estintori.....	SI ☐	NOX
Ubicazione quadri elettrici ed interruttori generali.....	SI ☒	NO ☐
Illuminazione artificiale e di emergenza.....	SI ☐	NOX
Aerazione locali.....	SI ☒	NO ☐
Eventuali ingombri.....	SI ☐	NOX
Altro.....	SI ☐	NO ☐
Elenco dei rischi dell'ambiente di lavoro e relative misure di prevenzione e protezione		
Rischio specifico	Misure di prevenzione e protezione organizzative e collettive	Misure di prevenzione e protezione individuale (DPI)
Rumore Si ☐ No ☒		☐ Cuffia antirumore o inserti auricolari ☐ ☐
Polveri Si ☐ No ☒		☐ Visiera o occhiali di protezione ☐ ☐
Cadute gravi Si ☐ No ☒		☐ Elmetto di protezione ☐
Scivolamento in piano Si ☐ No ☒		☐ Calzature da lavoro ☐
Sostanze dannose e/o pericolose Si ☐ No ☒		☐ Tute o vestiario speciali ☐
..... Si ☐ No ☐		☐ ☐
..... Si ☐ No ☐		☐ ☐
☐ Interferenze con altre lavorazioni (fornire indicazioni)		

Il sottoscritto **_ING. ANTONIO DI FOLCO_**, in qualità di persona di riferimento del Cliente o Terzo/ Riferimento tecnico (RIF) nel sito, assicura l'assistenza nel sito, collabora alla programmazione delle attività in accordo con il Responsabile Enel delle attività nell'impianto e cura i rapporti tra tutti i Responsabili nel sito di eventuali altre Imprese presenti in Azienda promuovendo il coordinamento e la cooperazione tra gli stessi.

Per il Cliente o Terzo /Riferimento tecnico nel sito (RIF)

data 30/07/2010

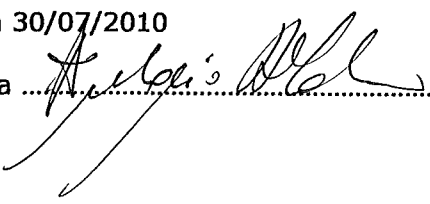
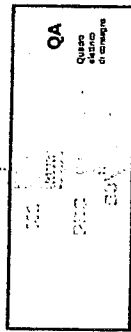
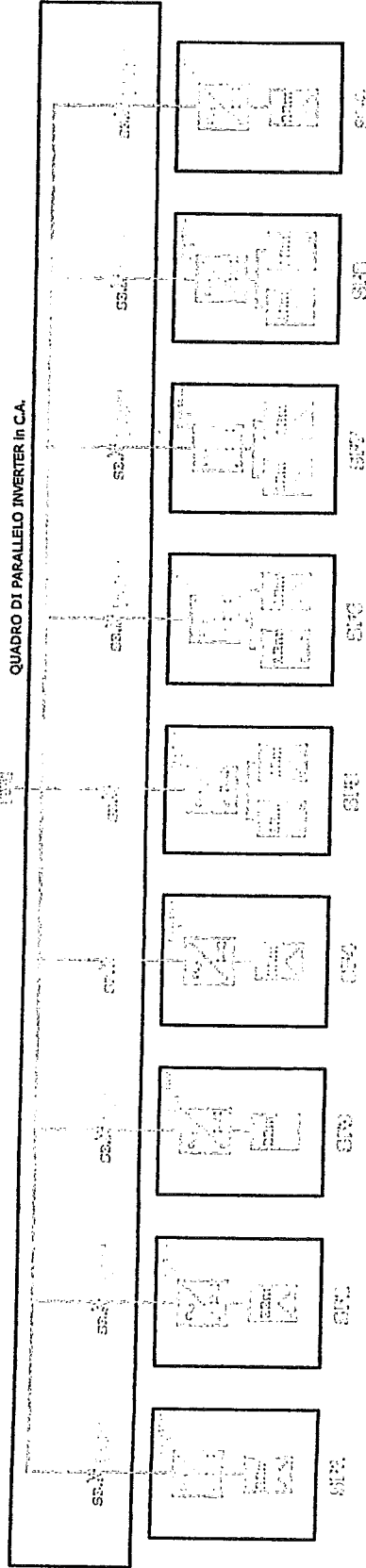
firma 

TAVOLA 2

Rete elettrica di distribuzione in BT



QUADRO DI PARALLELO INVERTER IN C.A.



REM SRL

Legenda:

206 moduli Conergy PowerPlus 225M
Potenza tot. Impianto: 46,35 kWp

- M1: Sistema di misura energia scambiata
M2: Sistema di misura energia prodotta
S1: Interruttore generale del campo PV
S2: Interruttore generale della linea di produzione
S3.1: Dispositivo del generatore del sottocampo S1
S3.1.1: Dispositivo del generatore del sottocampo S1.1
S3.1.2: Dispositivo del generatore del sottocampo S1.2
S3.1.3: Dispositivo del generatore del sottocampo S1.3
S3.1.4: Dispositivo del generatore del sottocampo S1.4
S3.1.5: Dispositivo del generatore del sottocampo S1.5
S3.1.6: Dispositivo del generatore del sottocampo S1.6
S3.1.7: Dispositivo del generatore del sottocampo S1.7
S3.1.8: Dispositivo del generatore del sottocampo S1.8
S3.1.9: Dispositivo del generatore del sottocampo S1.9

- S3.2: Interruttore generale del campo PV
S3.2.1: Dispositivo del generatore del sottocampo S2
S3.2.1.1: Dispositivo del generatore del sottocampo S2.1
S3.2.1.2: Dispositivo del generatore del sottocampo S2.2
S3.2.1.3: Dispositivo del generatore del sottocampo S2.3
S3.2.1.4: Dispositivo del generatore del sottocampo S2.4
S3.2.1.5: Dispositivo del generatore del sottocampo S2.5
S3.2.1.6: Dispositivo del generatore del sottocampo S2.6
S3.2.1.7: Dispositivo del generatore del sottocampo S2.7
S3.2.1.8: Dispositivo del generatore del sottocampo S2.8
S3.2.1.9: Dispositivo del generatore del sottocampo S2.9