

P201406256439468215227

Spett.le R.E.M. SRL Via Ferruccia , 16/A 03010 Patrica (FR)

Frosinone, 25/06/2014

Codice Richiesta: 64394682

Oggetto: Validazione Aggiornamento del Regolamento di Esercizio dell'impianto di

produzione sito in Via Ferruccia, N° 16/A Comune Patrica

In riferimento a quanto in oggetto, fermo restando la Vostra esclusiva responsabilità in merito alle dichiarazioni rese nella proposta ai sensi del DPR 445/2000, trasmettiamo il testo della proposta di Aggiornamento del Regolamento di Esercizio da Voi inoltrata in data 25/06/2014, integralmente trascritta e debitamente sottoscritta in segno di totale accettazione, relativo alla sua richiesta 64394682 relativamente al POD IT001E61635118.

Il nostro referente Enzo Ceccarelli che ha in gestione la Sua richiesta, ha i seguenti recapiti: telefono 0775 994141 e-mail enzo.ceccarelli2@enel.com.

Con i migliori saluti

Roberto Valentini Il Responsabile

Il presente documento è sottoscritto con firma digitale ai sensi dell'art. 21 del d.lgs. 82/2005.



SPETTABILE Enel Distribuzione S.p.A. DTR Lazio Abruzzo Molise - Zona Frosinone

OGGETTO: ALLEGATO A – ADDENDUM AL REGOLAMENTO DI ESERCIZIO IN PARALLELO CON RETI BT DI Enel Distribuzione S.p.A. DI IMPIANTI DI PRODUZIONE DELL'ENERGIA ELETTRICA DI PROPRIETA' DEL PRODUTTORE

Con la presente lettera il sottoscritto propone ad Enel Distribuzione di stipulare il Regolamento di esercizio nel testo di seguito riportato.

Si rimane in attesa di ricevere vostra accettazione mediante invio di vostra lettera riproducente il contenuto integrale della presente.

Quanto segue annulla e sostituisce le parti del Regolamento di Esercizio relative alle capability dell'impianto di produzione ed alle impostazioni del SPI.

Il sottoscritto

ADELE PACE, nato a FERENTINO, Provincia FR, Nazione Italia, il 25/01/1960, Codice Fiscale PCADLA60A65D539K, residente in VIA ALDO MORO N° 255, Località, Comune FROSINONE, Provincia FR, CAP 03100, Nazione Italia, di seguito anche Produttore,

in qualità di Legale Rappresentante

del/della *R.E.M. SRL*, con sede legale in *VIA FERRUCCIA* N° 16/A, CAP 03010, Località, Comune *PATRICA*, Provincia *FR*, nazione *Italia*, codice fiscale 02240470605, partita IVA *ITA 02240470605*, Indirizzo Posta Elettronica Certificata *rem-motori@messaggipec.it*, titolare/avente la disponibilità degli impianti di produzione di energia elettrica riportati in Tabella 1:

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 Enel Distribuzione (di seguito anche Enel ) sono connessi gli impianti di produzione di energia elettrica indicati in tabella ubicati in *VIA FERRUCCIA* N° 16/A, località *PATRICA*, Comune *PATRICA*, provincia *FR*, CAP 03010

Codice POD del punto di connessione alla rete Enel IT001E61635118

Livello di tensione 400 V

Sistema elettrico alimentante trifase

Potenza di immissione in rete complessiva pari a 46,35 kW

Potenza complessiva: 46,35 kW

CENSIMP	Potenza nominale impianto (kW)	Fonte implanto	Tipo impiante
IM_0122764	46,35	Solare	Fotovoltaico

Tabella 1: Elenco impienti di produzione

Gli impianti di produzione di energia elettrica riportati nella tabella sopraindicata, hanno una potenza nominale complessiva<sup>(1)</sup> pari a **46,35** kW, e comunque la potenza che sarà immessa nella rete di Enel, non supererà la potenza in immissione richiesta (art. 1.1,dd dei TICA) pari a **46,35** kW.

Gli impianti di produzione sopraindicati nella tabella sono conformi a quanto previsto dalla delibera AEEG 243/2013/R/eel "Ulteriori interventi relativi agli impianti di generazione distribuita per garantire la sicurezza del sistema elettrico nazionale. Modifiche alla deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas 84/2012/R/eel".

In particolare, in relazione alle prescrizioni relative alla frequenza ivi contenute, in deroga a quanto previsto dal paragrafo 5 dell'Allegato A70, i predetti impianti devono rimanere connessi alla rete almeno all'interno dell'intervallo di frequenza 49 Hz – 51 Hz.

Tali intervalli di funzionamento sono rispettati regolando opportunamente sia le protezioni di interfaccia che le protezioni interne all'impianto di produzione.

Il sottoscritto Produttore propone di impegnarsi a non porre alcun ostacolo all'esecuzione del sopralluogo dell'impianto per verificare l'avvenuto adeguamento degli impianti a seguito della ricezione del presente documento firmato secondo come descritto all'articolo 5, comma 5bis.4 della Delibera AEEG 243/2013/R/eel.

Il presente documento è redatto mediante scambio di corrispondenza, l'imposta di bollo (art.2 e art. 24 della tariffa allegata al DPR 642/1972) è pertanto dovuta solo in caso d'uso ed it relativo onere sarà a carico esclusivo della parte che ne richiederà la registrazione.

Data 18/06/2014

FIRMA del Produttore (titolare dei rapporti con Enel)

ADELE PACE

<sup>🗥</sup> NOTA: È la somma delle potenze nominali dei singoli impianti indicati in Tabelta 1.

## ALLEGATO B – DICHIARAZIONE DI CONFORMITÀ AI SENSI DELL'ART. 5bis.3 DELLA DELIBERA 243/2013/R/eel CIRCA LE FUNZIONALITÀ E LE REGOLAZIONI DELLE PROTEZIONI

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.

Il sottoscritto,

Cognome DI FOLCO Nome ANTONIO

in qualità di *Professionista iscritto all'albo* della (Ragione sociale della ditta di appartenenza) *ADF SOLARIS SRL*, operante nel settore *ENERGIE RINNOVABILI* avente estremi di abilitazione professionale<sup>(2)</sup> *n°* 263 - ALBO *DEGLI INGEGNERI* ai sensi del D.M. 22/01/08, n. 37 con riferimento al seguente impianto di produzione: *VIA FERRUCCIA* N° 16/A, località *PATRICA*, Comune *PATRICA*, provincia *FR*, CAP 03010
Codice POD<sup>(3)</sup> del punto di connessione alla rete Enel *IT001E61635118* 

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.

Gli impianti di produzione indicati nella tabella 1 dell'Allegato A – Addendum al regolamento di esercizio, sono conformi a quanto previsto dalla delibera AEEG 243/2013/R/eel "Ulteriori interventi relativi agli impianti di generazione distribuita per garantire la sicurezza del sistema elettrico nazionale. Modifiche alla deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas 84/2012/R/eel".

In particolare, i predetti impianti sono in grado di rimanere connessi alla rete almeno all'interno dell'intervallo di frequenza 49 Hz - 51 Hz.

Tali intervalli di funzionamento sono rispettati regolando opportunamente sia le protezioni di interfaccia che le protezioni interne all'impianto di produzione.

<sup>(2)</sup> NOTA: è il numero di iscrizione agli albi professionali (dei tecnici) o regionali (delle imprese)

<sup>(3)</sup> NOTA: il codice è riportato nel preventivo di connessione

### Caratteristiche generali

L'impianto di produzione ha le seguenti caratteristiche:

- Sistema elettrico alimentante: trifase
  - Tensione nominale in c.a. complessiva dell'impianto di produzione: 400 (V<sub>n</sub>)
  - Potenza nominale in c.a. complessiva dell'impianto di produzione: 46,35 (kVA)
  - Contributo alla corrente di corto circuito complessiva dell'impianto di produzione: 66 (A)

CENSIMP	Potenza nominale impianto (kW)	Fonte impianto <sup>(4)</sup>
IM_0122764	46,35	Solare

<sup>(4)</sup> **NOTA:** E' la fonte di energia primaria riportata nella pratica di richiesta della connessione.

L'esercizio in parallelo con la rete è previsto per i seguenti generatori/convertitori

Lesen	SIZIO III	parali	elo con la	rete e	previs	to per	segue	enu ger	ierator	1/conve	ertitori							
CENSIMP	Marca	Modello	Matricola	Tipo (5)	Versione FW <sup>(6)</sup>	N. Poli	N. Unità	Potenza nominale unità di generazione <sup>(7)</sup>	cos nominale	Tensione nominale <sup>(8)</sup>	(6) Ilcc/In	X" (10)	Potenza reattiva a vuoto [Q0] (11)	Potenza condensatori (12)	Modalità inserimento condensatori <sup>(13)</sup>	Servizio dei generatori (14)	Modalità di avvio (15)	Interblocco di funzionamento (16)
IM_0122764	Conergy AG	IPG 5S	1000060008578	Statico	V2.13.0	2	-	5	1	230	22					continuo	automatica da rete	assente
IM_0122764	Conergy AG	IPG 5S	1000060008580	Statico	V2.13.0	2	-	5	1	230	22					continuo	automatica da rete	assente
IM_0122764	Conergy AG	IPG 5S	1000060009754	Statico	V2.13.0	2	1	S	1	230	22					continuo	automatica da rete	assente
IM_0122764	Conergy AG	IPG 5S	1000060008582	Statico	V2.13.0	2	-	5	-	230	22					continuo	automatica da rete	assente

CENSIMP	Marca	Modello	Matricola	Tipo <sup>(5)</sup>	Versione FW <sup>(6)</sup>	N. Poli	N. Unità	Potenza nominale unità di generazione <sup>(7)</sup>	cos nominale	Tensione nominale (8)	loc/In <sup>(9)</sup>	X" (10)	Potenza reattiva a vuoto [Q0] (11)	Potenza condensatori (12)	Modalità inserimento condensatori <sup>(13)</sup>	Servizio dei generatori (14)	Modalità di avvio (15)	Interblocco di funzionamento (16)
IM_0122764	Conergy AG	IPG 5S	1000060008583	Statico	V2.13.0	2	1	5	1	230	22					continuo	automatica da rete	assente
IM_0122764	Conergy AG	IPG 5S	1000060008584	Statico	V2.13.0	2	-	5	1	230	22					continuo	automatica da rete	assente
IM_0122764	Conergy AG	IPG 5S	1000060008592	Statico	V2.13.0	2	1	S	1	230	22					continuo	automatica da rete	assente
IM_0122764	Conergy AG	IPG 5S	1000060008593	Statico	V2.13.0	2	٢	5	1	230	22					continuo	automatica da rete	assente

CENSIMP	Marca	Modello	Matricola	Tipo <sup>(5)</sup>	Versione FW <sup>(6)</sup>	N. Poli	N. Unità	Potenza nominale unità di generazione <sup>(7)</sup>	cos nominale	Tensione nominale <sup>(8)</sup>	Icc/In <sup>(9)</sup>	X" <sub>d</sub> (10)	Potenza reattiva a vuoto [Q0] (11)	Potenza condensatori (12)	Modalità inserimento condensatori <sup>(13)</sup>	Servizio dei generatori (14)	Modalità di avvio <sup>(15)</sup>	Interblocco di funzionamento (16)
IM_0122764	Conergy AG	IPG 5S	1000060008594	Statico	V2.13.0	Q	1	5	1	230	22					continuo	automatica da rete	assente

<sup>(5)</sup> NOTA: Indicare il tipo di generatore (statico, sincrono o asincrono, etc.)

<sup>(6)</sup> NOTA: Indicare la versione del Firmware dei sistemi di controllo del convertitore (solo per generatori di tipo statico, inclusi gli inverter)

<sup>(7)</sup> NOTA: In caso di impianto fotovoltaico la potenza deve essere espressa in kW, mentre nei restanti casi di generatori il dato va espresso in kVA

<sup>(8)</sup> NOTA: E' il valore nominale di tensione (espresso in Volt), lato corrente alternata

<sup>(9)</sup> NOTA: E' il rapporto tra corrente di corto circuito e corrente nominale del generatore statico (all'occorrenza, se disponibile, può essere fornito anche per generatori rotanti, quali gli asincroni)

<sup>(10)</sup> NOTA: E' il valore di reattanza sub-transitoria del generatore rotante (in p.u.) lato corrente alternata

<sup>(11)</sup> NOTA: solo per asincroni autoeccitati

<sup>(12)</sup> NOTA: solo per asincroni autoeccitati

<sup>(13)</sup> NOTA: solo per asincroni autoeccitati

<sup>(14)</sup> NOTA: funzionamento continuo, parallelo breve di sicurezza, di riserva, ecc.

<sup>(15)</sup> NOTA: manuale con motore primo, automatica da rete, automatica a mancanza di tensione, ecc.

<sup>(16)</sup> NOTA: elettrico, meccanico, assente

La limitazione della componente continua della corrente immessa in rete è ottenuta mediante: trasformatore di isolamento a 50 Hz esterno agli apparato/l di conversione

Il sistema di controllo dello squilibrio di potenza è: assente

Il/I dispositivo/i di interfaccia (DDI) con la rete è: esterno ed è asservito al seguente

### Sistema di protezione di interfaccia (SPI)

· Numero apparati/SPI: 1

SPI	Marca	Modello	Firmware	Integrato in altri apparati
1	ABB	CM-UFS.2	1SVR630732S000 1A3	NO

### Regolazione del Sistema di Protezione di Interfaccia:

Protezione	Soglia prescritta	Soglia Impostata	Tempo di Intervento prescritto <sup>1</sup>	Tempo di Intervento Impostato
(59.S1)	1,2 V <sub>n</sub>	480 V	0,1 s	0,1 s
(27.S1)	0,8 V <sub>n</sub>	320 V	0,2 s	0,1 s
(81>.S1)	51 Hz	51 Hz	0,1 s	0,1 s
(81<.S1)	49 Hz	49 Hz	0,1 s	0,1 s

Il dichiarante (timbro e firma) ANTONIO DI FOLCO

Il Produttore (per presa visione)

comando di scatto.

ADELE PACE

Data 18/06/2014

# ALLEGATO C ELENCO E RECAPITI DEL PERSONALE AUTORIZZATO

### Produttore o suo Legale rappresentante

R.E.M. SRL, con sede legale in VIA FERRUCCIA N° 16/A, CAP 03010, Località, Comune PATRICA, Provincia FR, nazione Italia, codice fiscale 02240470605, partita IVA ITA 02240470605, Indirizzo Posta Elettronica Certificata rem-motori@messaggipec.it

titolare degli impianti di produzione di energia elettrica indicati in Tabella 1 dell'Addendum al Regolamento di Esercizio, ubicati in *VIA FERRUCCIA* N° 16/A, località *PATRICA*, Comune *PATRICA*, provincia *FR*, CAP 03010 Codice POD del punto di connessione alla rete Enel *IT001E61635118* 

Personale di riferimento per il Produttore;

Nome Cognome RIF17: ANTONIO DI FOLCO Tel 0776849313 Cell. 3394496939 Fax 0776849313 e-mail:

info@adfsolaris.it

Nome Cognome RI18 : ANTONIO DI FOLCO Tel 0776849313 Cell. 3394496939 Fax 0776849313 e-mail:

info@adfsolaris.it

Personale reperibile h24 autorizzato del Produttore:

Nome Cognome RIF19: MARCO ZAGAROLI Tel 0776849313 Cell. 3664252422 Fax 0776849313 e-mail:

info@adfsolaris.it

Nome Cognome RI<sup>20</sup>: MARCO ZAGAROLI Tel 0776849313 Cell. 3664252422 Fax 0776849313 e-mail;

info@adfsolaris.it

TIMBRO e FIRMA per il Produttore

ADELE PACE Data 18/06/2014

VIA FEIR LOS VE/A - 03010 PATRICA (FR) Tel. 0775 E80 46 - 334285 - Fax 839345 F. IVA 02240470605

CCIAA n. 138995 del 03.05.2002

<sup>17</sup> NOTA: (RIF): Personale autorizzato dal Produttore a tenère i rapporti inerenti l'esercizio del collegamento tra gli impianti del Produttore e di Enel.

<sup>&</sup>lt;sup>18</sup> NOTA: (RI): Responsabile Impianto (qualificato Persona Esperta secondo la Norma CEI EN 50110). Personale autorizzato dal Produttore ad effettuare la mossa fuori servizio prima di lavori fuori tensione o la rimessa in servizio dopo gli stessi.

<sup>18</sup> NOTA: (RIF): Personale autorizzato dal Produttore a tenere i rapporti inerenti l'esercizio del collegamento tra gli impianti del Produttore e di Enel.

<sup>&</sup>lt;sup>26</sup> NOTA: (RI): Responsabile implanto (qualificato Persona Esperia secondo la Norma CEI EN 50110). Personale autorizzato dal Produttore ad effettuare la messa fuori servizio prima di lavori fuori tensione o la rimessa in servizio dopo gli stessi.

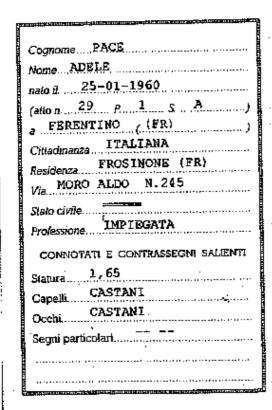
Scadenza 18-05-2021

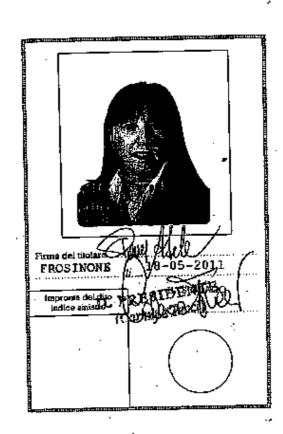
AS 5857727



IP26 MAI OFFICIAL CV. MONT

				r <u>eise</u> n 165 Burker 2	を 子び	깺
1. 50 0000	5月,747,75	45-717-17	Ve Ares	LAY	150/150/A	1/4
N 623	Sec. 21.	A. 4.15		il the	$H_{V-M}$	Œ
	300	1.612				
	* 14. DE	<b>30-14</b>	424	il Alla	E. 4 6	ψ.
( ) ( )	\$ <b>25</b> 元年		A110	E Trib	EVI23	4
. V.	r Garage	<b>***</b> ***	1144	24.4	: 1 <b>23</b>	$s_{ij}$
E 赤づか		7.00		255	$g_{i}g_{i}^{*}\Delta g_{i}^{*}$	
3	4 643	W 1	- H	<del>33</del> 77-	أروا لإجراب	23
N 1 1/2 1/2	> (⇒≓	NE.		4-4		433
100 N 70	150		- T	P. Park	27.75	r.
	10 miles	AND DE	出から	Y-17-	<b>7</b> 7	S.4
1.00	- 1	8 3 S		ti i e		Æ.
1975 5 373		WALL	TO THE			3
N. 1988			<b>"L'U</b> T	P. C.		₽.
K 38 % 5		3 S. H. I				7
T 产发车			THE A	85. Kr.		77
M 524 (30%)	a Tarih Nasa		$T_{\rm eff}$	31.4		泛
100 miles	1111111111	7.78 F	trib's	100	nia v.e=20	- 4
الن آبان "بهن	化压制电流	<b>ሞ</b> ራት የ	<u>ኤ</u> ኒሎ፣			δŵ
ĊA	RTA	CA 14	1 to 1	علايدا فا	100	72
$\Delta$	Krt Al	a a l	T JH	N 8	N & PVA	45
10.0		ንፈር ፥	Anthre A	1/4/4	, F14, 2)	×
h	1, 12, 5	****	Q:200	100	ille Stille	40
' '	1.0	M HORY	585	ly by b	<b>H</b>	-0
3 2 th	51 NOT		mer in		n e lotte	į į
F 1	100	ተንካ ኃ	79. W.	N K	insini	\$. <b>"</b> [
: ) - (55%)	10175	, T	14.14	5753W	353 Y	74
1.20	A STATE OF	ាំកំព	<b>3.</b> 1. %	FM		V.
20 May 1	1 22	- S	St. 42.99			95
a#1.0587	PAC	<b></b>	4. 6	J##35	93297	۳
18 N. S. V.		9.00			56316	35
9	بقيارها بالمعت	-				1.3
t 10 −	<u> </u>	State ?		$g \sim \mathcal{H}_{c}$	\$% <b>\$</b>	И,
متوسية الأوراء	100		584 J	254		24
-50 TE	3 L 3		west.	1387	3-43	=
ETA ( F. V	4.4	~ <b>5</b> 5.4	<b>***</b>	t est	RE/F	₹.
					سائد تسند	





Certificazione Terna Pagina 1 di 1



### Attestazione Codice Richiesta: RC0112900



Terna attesta l'adempimento degli obblighi informativi previsti dall'art.5 della Delibera AEEG ARG/elt 205/08 per la richiesta di connessione in oggetto.

Il codice SAPR preassegnato da Terna è valido solo se il punto di immissione è relativo solo all'impianto in oggetto. Se il punto di immissione è condiviso con altri impianti si invita il produttore a richiedere al Gestore di Rete il codice SAPR corretto.

Si invita il Gestore di Rete ricevente la richiesta di connessione a verificare la congruenza dei dati dichiarati nella presente attestazione.

Richiesta effettuata da: ADF SOLARIS SRL

Identificativo Impianto Censimp: IM\_0122764

Identificativo SAPR preassegnato da Terna: 0122764

Nome Impianto: REM01FV47ADF043 Tipologia Impianto: FOTOVOLTAICO

Codice pratica di connessione (del.99/08): T0098773

Ubicazione Impianto: VIA FERRUCCIA 16/A PATRICA 03010 PATRICA (FROSINONE) Data di Convalida: 27/07/2010 16.35.23

### Proprietario/Responsabile dell'Impianto

Rag. Sociale:REM SRLPartita Iva:02240470605

ID Anagrafica Operatori AEEG:

Indirizzo: VIA FERRUCCIA 16/A PATRICA 03010 PATRICA (FROSINONE)

### **Dettaglio Impianto**

Potenza di picco: 46,35 kWp
Produzione lorda media annua: 55000 kWh
Produzione dell'impianto immessa su rete elettrica: Sì in parte
Tensione di collegamento alla rete: da 0 a 1.000 V

Tensione di conegamento dia rece.

Identificativo del punto di connessione dell'impianto alla rete elettrica definito dal gestore rete:

Gestore della rete elettrica a cui l'impianto è connesso:

Altre informazioni ritenute rilevanti:

CONTRATTO DI SCAMBIO SUL POSTO