

Contatori approvati da e-distribuzione

This document is the intellectual property of e-distribuzione S.p.A.; reproduction or distribution of its contents in any way or by any means whatsoever is subject to the prior approval of the above mentioned company which will safeguard its rights under the civil and penal codes.

Document Number: **DMIAB000378**


Issue: 3.11

Date: 12/11/2020

Drafted by: NTC/SMT/HWF F. Mancini _____


Checked by: NTC/SMT/HWF S. Berti _____

Approved by: NTC/SMT/TCI G. Borgone _____

	CONTATORI APPROVATI DA E- DISTRIBUZIONE	DMIAB000378
		12/11/2020 Ed 3.11 Page 2/7

AMENDMENT REGISTER

Description of change	NAME	ISSUE	DATE
Prima versione del documento		3.3	10/11/2015
Inserimento nuovo modello di contatore approvato Cewe Promoter W FW 3.5.1	G.F.A	3.7	10/05/2018
Inserimento nuovi modelli di contatori approvati Cewe Prometer 100 e nuovo FW EMH LZQJ-XC	G.F.A	3.8	20/03/2019
Inserimento nuovo modello di contatore approvato KAIFA AM206F	G.F.A	3.9	31/05/2019
Inserimento nuovo modello di contatore approvato MICROSTAR	F.M	3.10	05/06/2020
Rimossi i vecchi riferimenti a precedenti ragioni sociali	F.M	3.11	12/11/2020

	CONTATORI APPROVATI DA E- DISTRIBUZIONE	DMIAB000378
		12/11/2020 Ed 3.11 Page 3/7


I contatori riportati in Tabella 1 sono teleleggibili dal sistema centrale di acquisizione e validazione di e-distribuzione. I requisiti funzionali dei contatori sono idonei a quelli richiesti nelle regole tecniche di connessione attualmente in vigore (CEI 0-16).

Elenco contatori approvati e-distribuzione

Marca	Modello	Versione FW
CEWE	Prometer 100	M6XXG03
	Prometer W	3.4.1; 3.5.1
	Prometer W e R	1.0.2; 2.0.1; 2.0.3; 2.0.4
DPEE	TH40	C4152864
	TH40C	2.62IT
MICROSTAR	TH40C	2.62IT
Elster	A1700	Pxxxxxxxx-4, Pxxxxxxxx-J
	A1700i	2-13xx
KAIFA	AM 206	06010120
	AM 206 F	4000001
EMH	NXT4	11500000
	LZQJ-XC FW	20700000; 26500000
ISKRAMECO	MT851	1.2; 1.3
	TE851	1.0
	MT 830	1.0; 1.2
	MT831	1.0; 1.2
	MT860	1.0
	MT 880	100400/100416
ITRON	ACTARIS SL7000	2.3; 3.6; 3.8; 5.35; 6.xx
	ACE6000	1.57
LANDIS + GYR	ZMD 310	B22; B23; B24; B30; B31, B40
	ZMD 405	
	ZMD 410	

Tabella 1

Le caratteristiche elettriche sono verificate come compatibili con quelle indicate nelle regole tecniche di connessione attualmente in vigore; sarà onere del Cliente assicurare la conformità del modello prescelto con i requisiti elettrici dell'impianto.

	CONTATORI APPROVATI DA E- DISTRIBUZIONE	DMIAB000378
		12/11/2020 Ed 3.11 Page 4/7

Occorre inoltre tener presente che i contatori statici, per loro natura, consentono la programmazione di diversi parametri; vengono definiti “essenziali” quelli prescritti nelle regole tecniche di connessione attualmente in vigore.

I campioni dei contatori in elenco, che hanno conseguito l’approvazione o l’omologazione di e-distribuzione, hanno configurati i parametri “essenziali” anzidetti.

Sarà cura del Cliente assicurarsi presso il costruttore del contatore prescelto e quindi garantire ad e-distribuzione che il contatore abbia anch’esso configurati i parametri “essenziali”, conformemente ai campioni che sono stati approvati da e-distribuzione o da questa omologati.

Perché i contatori siano teleletti da e-distribuzione, devono essere inoltre provvisti di idonei dispositivi per l’interrogazione ed acquisizione dati da parte di e-distribuzione (modem); il Cliente deve assicurare l’installazione, l’esercizio e la manutenzione di tali dispositivi.

I dispositivi devono assicurare:

- Velocità di trasmissione dati: 9600 bit/s
- Protocollo di comunicazione: V110 o V32

Il collegamento tra il sistema centrale di acquisizione e validazione di e-distribuzione e il contatore deve essere effettuato tramite la rete di trasmissione GSM o PSTN.

Si fa presente, al riguardo, che le prove di approvazione dei modelli sono state eseguite utilizzando un modem GSM.

Il sistema di misura è comprensivo del contatore e del dispositivo di comunicazione. E’ richiesto un dispositivo di comunicazione (dedicato) per ogni contatore.

e-distribuzione è disponibile a valutare soluzioni diverse, purché si rivelino praticabili e compatibili con il sistema di acquisizione e validazione in uso, e non siano pregiudicati i requisiti indicati nelle regole di connessione.


In caso di installazione effettuata con modem GSM sarà cura del Cliente assicurare un livello di campo sufficiente a garantire la stabilità della telelettura del contatore.

Il sistema di misura inoltre deve garantire che la comunicazione non ecceda limiti temporali ingiustificati. Come riferimento si indicano i seguenti:

- trasmissione dei dati memorizzati in 1 giorno, corrispondenti a 3 curve, entro un tempo di circa 30”;
- trasmissione dei dati memorizzati in 7 giorni, corrispondenti a 3 curve, entro un tempo di circa 1’ 15”;
- trasmissione dei registri contenenti i dati identificativi, data e ora, codice, valori di energia e di potenza, relativi al periodo corrente e precedente, codici identificativi dei registri medesimi, entro un tempo di circa 60”.

Il sistema di misura deve superare la prova di teleleggibilità da parte di e-distribuzione, prima della messa in servizio.

A tal riguardo il Cliente dovrà fornire ad e-distribuzione le seguenti informazioni aggiuntive, relativamente al sistema di misura:


	CONTATORI APPROVATI DA E- DISTRIBUZIONE	DMIAB000378
		12/11/2020 Ed 3.11 Page 5/7

1. impostazione dei parametri di comunicazione della porta seriale di connessione tra contatore e dispositivo di comunicazione (specificando se i parametri di trasmissione sono impostati a 8N1 o 7E1)
2. sequenza dei canali e corrispondenza alle relative grandezze misurate (per es.: Canale 1-Att+; Canale 2-Att-; ...)
3. unità di misura dei registri e curve di carico (Wh/varh oppure kWh/kvarh)¹
4. modalità di connessione tra contatore e dispositivo di comunicazione (es: connessione con seriale RS232 ovvero RS485 o altre tipologie)
5. password, se presenti, per l'accesso in lettura/scrittura del contatore e/o del dispositivo di comunicazione
6. descrizione di dettaglio della configurazione completa del contatore comprensiva di tutte parametrizzazioni particolari richieste dal Cliente.

Si fa inoltre presente che, al fine di premettere la corretta gestione delle misure, la programmazione del congelamento dei registri del contatore deve essere tale da permettere la registrazione e la messa a disposizione a sistema dell'energia attiva e reattiva immessa e prelevata nel mese solare.

Si ricorda infine che, al fine di poter effettuare la corretta configurazione nel sistema di acquisizione e validazione di e-distribuzione, al Produttore verrà richiesto di compilare e fornire ad e-distribuzione la "Scheda di Configurazione Apparati di Misura" riportata in appendice.

¹ Per una corretta gestione dei dati di misura è preferibile che le costanti di moltiplicazione interne del contatore relative ai registri e alle curve di carico siano uguali tra loro.

	CONTATORI APPROVATI DA E- DISTRIBUZIONE	DMIAB000378
		12/11/2020 Ed 3.11 Page 6/7

APPENDICE

Esempio di scheda di configurazione Apparat di Misura (AdM) teleleggibili nel Sistema di Telelettura di e-distribuzione.

Codici Impianto	Codice pratica (numero GOAL)	xxxxx				
	Codice Cliente (POD 14 caratteri)	IT001Exxxxxxxxx				
	Numero PRESA + U (14 Caratteri)	xxxxxxxxxxxxxx				
	Codice SAPR	Sxxxxxx				
	Codice CENSIMP	Imxxxxxx				
Cliente / Azienda Connesso con Enel Distribuzione	Cognome / Nome oppure Ragione sociale					
	Partita IVA / Codice Fiscale					
	Eventuali ulteriori informazioni anagrafiche					
	Indirizzo	Via / Piazza / Contrada / N° Civico				
		Comune				
		CAP				
		Provincia / Stato				
	Responsabile della Società					
	Telefono					
	Posta elettronica					
	Responsabile installazione e manutenzione del sistema di misura (art. 21 del TIT)					
	Telefono					
	Posta elettronica					
Denominazione referente servizio di misura						
Note						
Tipologia contrattuale						
Produzione su rete Enel Distribuzione						
Dati Impianto	Denominazione impianto					
	Indirizzo	Via / Piazza / Contrada / N° Civico				
		Comune				
		CAP				
		Provincia				
	Proprietà misuratore (Enel / Cliente-Produttore)					
	Cliente-Produttore					
Tensione di Consegna impianto (in volt)						
Tensione Punto di Misura se diversa dalla tensione impianto (in volt)						
Data / ora inizio servizio						
		(scimato)	(effettivo)			
Complesso di Misura	TA/TV	Rapporto T.A.		(in caso di TA plurirapporto, indicare il rapporto utilizzato)		
		Marca/Modello/Classe T.A.		Marca: Modello: Classe:		
		Matricola T.A.				
		Rapporto T.V.		(in caso di TV plurirapporto, indicare il rapporto utilizzato)		
		Marca/Modello/Classe T.V.		Marca: Modello: Classe:		
		Matricola T.V.				
	Costante di Trasformazione					
	Apparato di Misura	Costruttore				
		Matricola Contatore (Serial Number)				
		Marca/Modello/Classe Misuratore		Serie:	Modello:	Classe:
		Versione firmware				
		Tipo di misura dell'energia		Bidirezionale		
		Verso dell'energia attiva L*		Imnessa nella rete		
		Costante intrinseca del misuratore		1	[E' fortemente preferibile che la costante intrinseca sia unitaria]	
		Fattore di scala curve di carico del misuratore		1	[E' fortemente preferibile che il fattore di scala sia unitario]	
		Numero Canali LP Configurati		6		
		Sequenza canali LP		Codice OBIS / Misura		Unità di misura
		denominazione Ch 1				
		denominazione Ch 2				
		denominazione Ch 3				
		denominazione Ch 4				
	denominazione Ch 5					
	denominazione Ch 6					
Note :		specificare				
Modulo Comunicazione	Ditta costruttrice Modulo					
	Modello					
	Tipo di comunicazione					
	Password (se impostata)					
	Numero telefonico					
	Protocollo di comunicazione					
Comunicazione contatore - modulo						
Note :						