

INDICE

	INTRODUZIONE	1
1	SCOPO E CAMPO DI APPLICAZIONE	1
2	RIFERIMENTI NORMATIVI	2
3	TERMINI E DEFINIZIONI, ABBREVIAZIONI	2
3.1	Termini e definizioni.....	2
3.2	Abbreviazioni.....	2
prospetto 1	Abbreviazioni.....	3
4	STRATEGIE DI COMUNICAZIONE	3
4.1	Generalità.....	3
prospetto 2	Strategie di comunicazione di riferimento	3
4.2	Strategia S00	4
4.3	Strategia S01	4
4.4	Strategia S02	4
5	SEQUENZE DI COMUNICAZIONE	5
5.1	Tempo di risposta del GdM	5
5.2	Durata delle comunicazioni	5
5.3	Comunicazione Remota.....	5
5.4	Condizioni di Successo ed Insuccesso della comunicazione.....	6
5.5	Comunicazione Connection-oriented.....	7
figura 1	Caso di mancata connessione alla rete	8
figura 2	Caso completo con chiusura esplicita	9
figura 3	Push con chiusura su timeout di inattività	10
figura 4	Push con scadenza timeout di sessione.....	11
figura 5	Caso senza invio di spontanee completo.....	12
figura 6	Caso senza invio di spontanee con timeout.....	13
5.6	Comunicazione Connection-less.....	13
figura 7	Push con scadenza timeout di sessione - Connection-less.....	14
5.7	Gestione della Priorità dei Processi di Push.....	15
figura 8	Gestione delle priorità dei processi di push.....	15
APPENDICE A (normativa)	ESEMPI DI APDU	16
A.1	Generalità	16
A.2	SET	16
A.3	GET	17
A.4	ACTION - Request	19
A.5	Data Notification	19
A.6	Lettura Archivio	20
A.7	Lettura Eventi	23
A.8	Trasferimento immagine	25
APPENDICE B (normativa)	VALORI DEI PARAMETRI DI RIFERIMENTO PER LA COMUNICAZIONE	26
prospetto B.1	Timeout	26
prospetto B.2	Parametri progettuali	26
	BIBLIOGRAFIA	27

QUESTO DOCUMENTO È UNA PREVIEW. RIPRODUZIONE VIETATA

INTRODUZIONE

L'autorità di regolazione per energia reti e ambiente (ARERA) ha pubblicato, in data 22/10/2008, la Delibera ARG/gas 155/08 "Direttiva per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas, caratterizzati da requisiti funzionali minimi e con funzioni di telelettura o telegestione, per i punti di riconsegna delle reti di distribuzione del gas naturale"; abrogata dalla Deliberazione 631/2013/R/GAS del 27 dicembre 2013, in quanto integrata nelle deliberazioni 575/2012/R/gas e 573/2013/R/gas; modifiche al testo della presente specifica tecnica potranno rendersi necessarie in conseguenza dei provvedimenti che l'ARERA dovesse adottare a seguito di detta delibera.

La specifica tecnica UNI/TS 11291-12 si compone delle seguenti quattro parti, la cui applicazione integrale è necessaria ai fini dell'intercambiabilità:

- UNI/TS 11291-12-1 Sistemi di misurazione del gas - Dispositivi di misurazione del gas su base oraria – Intercambiabilità contatori con portata $\leq 10 \text{ m}^3/\text{h}$ con comunicazione punto-punto - Parte 12-1: Generalità e casi d'uso;
- UNI/TS 11291-12-2 Sistemi di misurazione del gas - Dispositivi di misurazione del gas su base oraria – Intercambiabilità contatori con portata $\leq 10 \text{ m}^3/\text{h}$ con comunicazione punto-punto - Parte 12-2: Modello dati;
- UNI/TS 11291-12-4 Sistemi di misurazione del gas - Dispositivi di misurazione del gas su base oraria - Intercambiabilità contatori con portata $\leq 10 \text{ m}^3/\text{h}$ con comunicazione punto-punto - Parte 12-4: Profilo di comunicazione PP4;
- UNI/TS 11291-12-6 Sistemi di misurazione del gas - Dispositivi di misurazione del gas su base oraria - Intercambiabilità contatori con portata $\leq 10 \text{ m}^3/\text{h}$ con comunicazione punto-punto - Parte 12-6: Specifiche di prova per la valutazione di conformità.

La parte 12-1, include la definizione complessiva dell'architettura ed il sottoinsieme dei casi d'uso specificati per l'intercambiabilità.

La parte 12-2 definisce il sottoinsieme del modello dati specificato per l'intercambiabilità con esclusione delle strategie e modalità di gestione del mezzo trasmissivo.

La parte 12-4 definisce le strategie e modalità di gestione del mezzo trasmissivo, le macchine a stati di gestione della comunicazione.

La parte 12-6 definisce uno schema comune per la valutazione di conformità.

Per quanto riguarda gli aspetti di comunicazione locale si applica la UNI/TS 11291-11-3.

1

SCOPO E CAMPO DI APPLICAZIONE

La presente specifica tecnica completa i requisiti normativi tecnici, definiti nelle parti applicabili delle specifiche UNI/TS 11291, al fine di consentire l'intercambiabilità dei gruppi di misura del gas naturale destinati al "mass market" ($<G10$) nonché degli altri apparati che operano nelle reti punto-punto.

La presente specifica tecnica si applica ai GdM al servizio dei Punti di Riconsegna degli impianti di distribuzione aventi portata massima minore di $10 \text{ m}^3/\text{h}$ alle condizioni di riferimento (o GdM $<G10$), che comunicano con protocollo punto-punto e che supportano una delle reti di comunicazione seguenti: GPRS/UMTS/LTE o NB-IoT.

La presente specifica tecnica, fornisce i dettagli del profilo di comunicazione nelle reti punto-punto (PP4), definendo:

- le strategie di comunicazione tra GdM e SAC e le condizioni che ne determinano il funzionamento,
- le differenti sequenze di comunicazione, nelle modalità Connection-Oriented e Connection-Less e le loro condizioni di successo ed insuccesso.

A completamento della presente specifica tecnica, in appendice A (normativa) sono riportati esempi di APDU appartenenti alle casistiche più comunemente utilizzate.

La presente specifica tecnica si applica unitamente alla parti pertinenti della UNI/TS 11291 (parti 1, 6, 7, 8 e 10) e alle norme internazionali applicabili.