

**Osservazioni al documento per la consultazione 100/2019/R/eel: *Sistemi di smart metering di seconda generazione per la misura di energia elettrica in bassa tensione - Aggiornamento per il triennio 2020-2022 delle disposizioni in materia di messa in servizio e riconoscimento dei costi dei sistemi di smart metering 2G***

Il GSE, in considerazione del ruolo istituzionale svolto nell'ambito dei meccanismi di incentivazione, di promozione della sostenibilità e delle funzioni di rilevanza pubblicistica di competenza, invia il proprio contributo in relazione alle tematiche sottoposte a consultazione.

*Considerazioni di carattere generale*

Si condivide, in via generale, l'opportunità di aggiornare e semplificare le disposizioni in materia di messa in servizio dei sistemi di *smart metering* 2G nel triennio 2020-22, in linea con gli orientamenti delineati nella consultazione.

Si osserva, in primo luogo, che le recenti evoluzioni normative e gli orientamenti comunitari di cui al *Clean Energy Package* offrono un contesto favorevole per l'accelerazione del percorso di installazione dei misuratori di nuova generazione, individuando tutti i benefici dispiegabili con la tecnologia 2G.

La disponibilità (e la fruibilità) di dati e informazioni di misura, anche in prossimità del tempo reale, è uno strumento di supporto fondamentale per orientare le scelte non solo di consumo, ma anche di generazione, laddove presenti unità produttive (UP). Le disposizioni della *Renewable Energy Directive* (RED II), pertanto, di pari passo con il progressivo diffondersi delle realtà produttive domestiche e di piccola taglia, propendono per una maggior affermazione della figura dei *prosumer*, che vanno ad aggiungersi agli strumenti di *empowerment* del consumatore. Ne deriva che i misuratori 2G installati anche presso punti di misura di generazione, oltre che presso i punti di prelievo puri, costituiscono un fattore abilitante per la promozione di forme di aggregazione per la partecipazione ai mercati elettrici e alla fornitura di servizi di flessibilità, oltre che di *demand response*.

Al contempo, rileva rappresentare il registrarsi, a livello europeo, della tendenza verso un maggior coinvolgimento dei produttori di piccola taglia negli scambi di energia sui mercati regolamentati.

La Direttiva e il Regolamento per il Mercato Interno dell'Elettricità, infatti, tenendo conto della proliferazione di piccole unità produttive, prevedono la possibilità di scambiare prodotti di dimensioni ridotte sui mercati del giorno prima e infragiornaliero, riducendo la soglia minima delle offerte da 1 MW (come avviene oggi) a 500 kW o inferiori.

In generale, sarà, pertanto, sempre più rilevante registrare i comportamenti delle immissioni in rete dell'energia elettrica prodotta da tali UP con frequenza almeno oraria superando, a tendere, l'attuale regolazione in materia di profilazione oraria convenzionale dell'energia elettrica immessa nei punti di immissione non già trattati su base oraria.

Si sottolinea che, alla luce dei target al 2030 previsti dal legislatore, si prevede una significativa crescita dei piccoli impianti in autoconsumo (soprattutto fotovoltaici). In particolare, dei 50 GW aggiuntivi previsti è ragionevole supporre che circa la metà sarà realizzata in autoconsumo prevedendo quindi una capillare diffusione dei sistemi di accumulo (stimati in circa 14 GW) utili a consentire sia la stabilizzazione delle reti sia un ruolo attivo del *prosumer* nella partecipazione al mercato dei servizi del dispacciamento e nella determinazione del prezzo di vendita/ acquisto dell'energia elettrica.

Pertanto, in tale contesto, si esprime il generale auspicio che l'intera disciplina afferente il servizio di misura, ivi incluse le modalità di rilevazione e trattamento dei dati di misura ai fini *settlement*, possa evolvere quanto più sincronicamente e tenendo conto di tutti benefici e delle opportunità conseguibili con la tecnologia 2G.

In un'ottica di semplificazione e razionalizzazione dei flussi di misura si auspica, inoltre, un costante allineamento tra le disposizioni regolatorie previste per il prelievo, per le immissioni e per la produzione di energia elettrica.

In quest'ottica si intende richiamare alcune segnalazioni di rilievo per il GSE, sottoposte in precedenza all'attenzione dell'Autorità, fornendo altresì evidenza di alcuni dati riscontrati dall'avvio del piano di installazione dei sistemi di *smart metering* 2G.

Già in risposta al documento per la consultazione 288/2016/R/eel, recante "*Orientamenti finali in merito alla razionalizzazione della regolazione del servizio di misura dell'energia elettrica – TIME*", il GSE, anche intravedendo gli orientamenti comunitari, aveva formulato le proprie osservazioni in merito all'importanza di estendere le funzionalità abilitanti gli *smart metering* 2G, di cui all'Allegato A alla delibera 87/2016/R/eel, anche per i misuratori installati presso punti di generazione, oltre che di prelievo.

Con riferimento a tale tema, con la delibera 458/2016/R/eel, l'Autorità ha dato seguito a tale impostazione, estendendo il provvedimento anche ai punti di misura di generazione e ai punti di immissione pura, a valere dall'avvio dell'introduzione dei sistemi di misurazione di seconda generazione (2G).

Successivamente, con la delibera 222/2017/R/eel, l'ARERA, nell'approvare il piano di messa in servizio dei misuratori 2G di *e-distribuzione* ha dato evidenza degli impegni presi da quest'ultima, anche a fronte dell'esigenza manifestata dal GSE in merito, a fornire con cadenza mensile agli utenti del dispacciamento - ovvero al GSE medesimo, per i misuratori sui punti di scambio in presenza di misuratori di produzione - la lista dei singoli POD per cui è prevista la sostituzione nel mese successivo.

A tal proposito, si evidenzia che con riferimento al mese di dicembre 2018, *e-distribuzione* ha comunicato al GSE quasi 100.000 POD oggetto di sostituzione. La tabella di seguito riporta le comunicazioni ricevute (con dettaglio del POD e dei relativi contratti) con il dettaglio della

tipologia di contatore sostituito (**M1= immissione, M2=produzione**), relativamente ai soli impianti incentivati.

	<b>M1</b>		<b>M2</b>	
	<b>Contratti</b>	<b>POD</b>	<b>Contratti</b>	<b>POD</b>
<b>Conto Energia</b>	67.714	67.408	21.248	21.127
<b>DM FER</b>	52	49	12	12

*Tabella 1: POD/Contratti relativi ad impianti incentivati dal GSE a cui è stato sostituito il contatore*

Da tali dati si evince che la sostituzione dei misuratori di produzione M2 è in ritardo rispetto alla sostituzione dei misuratori di immissione M1.

Si precisa che, con riferimento agli impianti non incentivati, sono stati oggetto di sostituzione oltre 28.000 POD, di cui quasi 5.000 interessati anche dalla sostituzione del contatore M2.

Come noto dal piano di messa in servizio degli *smart metering* 2G di *e-distribuzione*, infatti, il misuratore di produzione viene sostituito in un momento successivo rispetto a quello del prelievo e la sostituzione è operata da una società terza, concessionaria del servizio, previa fissazione di un appuntamento con l'utente (quindi in base alle disponibilità del titolare del sito).

Si ricorda, infatti, che i requisiti funzionali di cui all'Allegato A della deliberazione 87/2016/R/eel devono trovare applicazione anche nel caso di punti di misura di generazione e di punti di misura di connessione coincidenti con punti di immissione pura, a valere dall'avvio dell'introduzione dei sistemi di misurazione 2G da parte di ciascun distributore.

Si sottolinea che, considerando i soli impianti incentivati in Conto Energia in BT, risulta necessario sostituire i misuratori di produzione o di immissione pura per oltre 520.000 impianti. L'Allegato I al presente documento rappresenta la numerosità degli impianti in BT incentivati in Conto Energia per ogni Gestore di Rete. Tale analisi mette in evidenza che:

- nel 91,2% dei casi il servizio di misura è gestito da *e-distribuzione*;
- il peso degli altri Gestori di Rete con oltre 100.000 clienti finali è pari al 5%;
- i Gestori di Rete con meno di 100.000 clienti finali pesano il restante 3,8%.

Inoltre, un eventuale e non auspicato avvio non contestuale del trattamento orario dei misuratori di generazione rispetto a quelli di immissione/prelievo potrebbe, in taluni casi, compromettere la linearità dei processi di determinazione dell'energia oggetto di incentivo.

Per tutte le ragioni sopra esposte, è fondamentale che la regolazione della misura dell'energia elettrica prodotta e immessa continui ad evolvere di pari passo con la regolazione della misura

dell'energia elettrica prelevata e si auspica, pertanto, che sia prevista fin da subito la sincronizzazione, nonché la tempestività, della sostituzione di tutti i misuratori (di produzione e scambio) con sistemi di *smart metering 2G*. Si esprime, pertanto, consenso per la definizione di disposizioni universalmente valide per tutti i gestori di rete nell'ambito delle modalità e delle tempistiche attinenti la messa in servizio dei misuratori 2G, contrastando il fenomeno del "paese a due velocità".

Giova inoltre richiamare, in tale ambito, l'importanza che ricopre per il GSE il trattamento su base oraria di tutti i punti di misura afferenti a impianti che ricadono nel proprio contratto di dispacciamento, ivi inclusi i punti generazione e i punti di immissione e prelievo relativi a impianti di potenza impegnata fino a 55 kW.

Con riferimento ai punti di misura della produzione, in occasione della pubblicazione della deliberazione 700/2017/R/eel recante "*Disposizioni in materia di applicazione del trattamento orario per i punti di immissione e prelievo dotati di sistemi smart metering 2G*", il GSE aveva evidenziato agli uffici dell'Autorità l'opportunità di prevedere l'applicazione del trattamento orario anche per i punti di misura di generazione, secondo le modalità previste dall'articolo 3 del TIS. Ciò allo scopo di fornire una centralità maggiore all'attività di rilevazione dell'energia prodotta, considerato che costituisce il sottostante per l'erogazione di incentivi pubblici e tenendo presente l'incremento dei soggetti *prosumer* prevalentemente gestiti in scambio sul posto.

Si tenga altresì conto che, in via generale, l'adeguamento dei misuratori alle modalità di trattamento su base oraria, a seguito della sostituzione, rappresenta un fattore abilitante per il miglioramento della *performance* previsionale per le FER non programmabili, in particolar modo per la fonte fotovoltaica, e della relativa programmazione sui Mercati dell'Energia. Attualmente, infatti, come previsto dall'articolo 4 del TIS, i punti di immissione e prelievo in BT afferenti a impianti con potenza disponibile sul punto di connessione inferiore a 55 kW dotati di misuratore 1G, sono trattati per fasce ai fini *settlement*. Ne consegue, per tali punti, l'esigenza di profilare per fasce anche i programmi di immissione, al fine di contenere eventuali costi di sbilanciamento.

In tale direzione di miglioramento delle *performance* previsionali risulta altresì auspicabile che tutti i gestori di rete rendano disponibili agli Utenti del Dispacciamento, con tempi congrui alla programmazione dell'energia sui mercati dell'energia, le informazioni relative alla tipologia di misuratore installato o sostituito su ogni Unità di Produzione. A tal fine si ritiene necessario definire le modalità di accesso del GSE alle informazioni relative alla sostituzione dei contatori 2G contenute nel Registro Centrale Ufficiale del Sistema Informativo Integrato, come da disposizioni di cui alla delibera 248/2017/R/eel, riferite agli impianti ricompresi nel proprio contratto di dispacciamento. Inoltre, si evidenzia la necessità di individuare delle modalità operative di gestione dei flussi informativi relativi ai punti di immissione, corrispondenti a impianti con potenza disponibile sul punto non superiore a 55 kW per cui è anche prevista l'installazione di sistemi di *smart metering 2G*.

Rispetto a questi ultimi temi, è opportuno richiamare alcune osservazioni afferenti alla rilevazione e alla messa a disposizione dei dati di misura ai fini del *settlement* segnalate dal GSE con comunicazione del 3/4/2019 (prot. GSE P20190010323) alla Direzione Mercati Energia all'Ingrosso e Sostenibilità Ambientale.

In particolare, è stata riportata all'attenzione la necessità di introdurre un *settlement* con misure puntuali, con dettaglio orario rilevato, per ogni UP inclusa nel contratto di dispacciamento del GSE anche con riferimento agli impianti in scambio sul posto con potenza installata inferiore ai 55 kW e non già gestiti a livello orario, per i quali i gestori di rete inviano a Terna misure aggregate per aree geografiche.

Ne deriverebbe una maggiore trasparenza del processo di *settlement* e una più efficiente attività di verifica dei calcoli dei corrispettivi di sbilanciamento con riferimento a tutte le circa 800.000 Unità Produttive Non Programmabili (UPNR) ricomprese nel contratto del dispacciamento del GSE, e non solo sulle UPNR di potenza impegnata superiore a 55 kW (circa 180.000), come avviene attualmente.

E' pertanto auspicabile che la disciplina del *settlement* evolva in tale ottica prevedendo, altresì, un coordinamento sulle modalità e tempistiche di avvio del nuovo trattamento, valido per tutti i gestori di rete.

Con la medesima comunicazione, il GSE ha altresì evidenziato alcune criticità correlate alle differenti modalità di acquisizione dei dati ai fini del *settlement*, applicate rispettivamente da Terna e dal medesimo GSE. Quest'ultimo, infatti, consente tramite il proprio portale GMD, di inserire cifre comprensive dei valori decimali rispetto al kwattora. Ciò allo scopo di favorire l'inserimento anche di piccole quantità energetiche, ovvero anche i wattora, andando incontro ai produttori afferenti a unità produttive di piccola taglia.

Ne deriva, con riferimento ai medesimi punti di misura, un conseguente disallineamento delle relative partite commerciali. Fenomeno, questo, accentuato dall'attuale meccanismo di profilazione oraria convenzionale dell'energia elettrica immessa nei punti di immissione non trattati su base oraria.

### **Risposte agli specifici spunti di consultazione**

Con riferimento agli spunti di **consultazione S2 e S3** sul capitolo 2 ("tempistiche di installazione dei sistemi di *smart metering* 2G e aspetti legati alla "verificazione periodica" dei misuratori") si sottolinea l'opportunità di sostituire contestualmente al misuratore posto sul punto di scambio (M1) anche i misuratori dell'energia prodotta (M2). Tale sostituzione, oltre a essere funzionale a migliorare la qualità del servizio di misura erogato in corrispondenza di impianti di produzione incentivati e quindi degli incentivi erogati, risulterebbe altresì utile anche per i nuovi impianti di produzione non incentivati. Infatti la disponibilità di misuratori 2G anche lato produzione comporterebbe, come ampiamente descritto nelle considerazioni generali, a un uso più consapevole

dell'energia prodotta in funzione dei consumi. Ciò assicurerebbe, inoltre, una più efficiente programmazione dell'energia sui mercati energetici, grazie al miglioramento delle *performance* previsionali dell'energia autoconsumata dagli impianti, con conseguenti minori oneri di sbilanciamento sulla collettività. Come osservato nelle premesse, è auspicabile che i piani di messa in servizio dei gestori di rete prevedano l'installazione programmata di sistemi di *smart metering* 2G di produzione, contestualmente a quelli di consumo, in presenza di punti di generazione.

Con riferimento allo **spunto per la consultazione S.10** (capitolo 5 "penalità per il mancato rispetto dei livelli attesi di *performance* dei sistemi di *smart metering* 2G"), si concorda con l'orientamento delle decurtazioni tariffarie, ma sarebbe auspicabile che al fine di valutare le *performance* si possa tener conto della qualità dei dati di misura trasmessi dai gestori di rete al GSE, ad esempio considerando il numero delle rettifiche e l'intervallo temporale intercorrente tra la prima e l'ultima versione fornita.

## ALLEGATO I

GESTORE DI RETE <sup>1</sup>	N. Impianti BT in CE	Maggiore di 100.000 clienti	Inferiore a 100.000 clienti
Enel Distribuzione S.p.A.	477.243	X	
SET Distribuzione S.p.A.	7.889	X	
Acea Distribuzione S.p.A.	6.534	X	
HERA S.p.A.	4.325	X	
ASM Distribuzione Elettricità srl	2.616		X
SELNET GMBH	2.486	X	
Azienda energetica reti spa - Etschwerke Netz AG	1.569		X
A2A Reti Elettriche SpA	1.439	X	
Deval S.p.A.	1.354	X	
Distribuzione Elettrica Adriatica srl	1.065		X
AGSM Distribuzione SPA	957	X	
Trentino Servizi S.p.A.	827		X
Dolomiti energia	827		X
ASM Terni S.p.A.	780		X
AEM Torino Distribuzione S.p.A.	706	X	
Azienda Industriali Municipali Vicenza ENERGIA S.p.A.	660		X
ACEGAS S.p.A. - Società Acqua Elettricità Gas e Servizi S.p.A.	638	X	
A.S.M. Bressanone S.p.A.	575		X
ENIA SPA	559	X	
Servizi Territoriali Est Trentino	531		X
EST RETI ELETTRICHE S.p.A.	531		X
VEK - Consorzio Energetico Val Venosta Soc. Coop.	436		X
Consorzio Elettrico Industriale di Stenico Società Coop s.r.l.	422		X
Azienda Pubblicservizi Brunico	404		X
DISTRIBUZIONE ELETTRICA CREMONA SRL	390		X
Consorzio Elettrico di Storo Società Cooperativa a r.l.	320		X
Azienda San Severino Marche S.p.A.	298		X
Società Elettrica in Morbegno Società Cooperativa a r.l. - SEM S.c. a r.l.	293		X
Odoardo Zecca S.r.l.	280		X
Azienda Intercomunale Rotaliana S.p.A.	270		X
Alto Garda Servizi S.p.A.	263		X
Società Cooperativa Elettrica Gignod (C.E.G.)	255		X
A.S.M. VOGHERA S.p.A.	227		X
AMET S.p.a	222		X
Azienda Specializzata Settore Multiservizi S.p.A.	219		X
Consorzio per i Servizi Territoriali del Noce - STN Val di Sole	185		X
Azienda Territoriale Energia Ambiente Vercelli S.p.A.	178		X
Azienda Consorziale Servizi Municipalizzati S.p.A.	178		X
Retipiù Srl	177		X
AZIENDA Energetica Valtellina Valchiavenna	173		X
Azienda Servizi Municipalizzati di Silandro	167		X
Comune di Avio	148		X
Azienda Elettrica Prato allo Stelvio Società Cooperativa a r.l.	142		X

<sup>1</sup> Si precisa che la ragione sociale dei GDR presenti nella tabella potrebbe non essere aggiornato

Soresina Reti e Impianti S.p.A.	139		X
Società per l'Illuminazione Elettrica in Chiavenna - Società Cooperativa (S.I.E.C.)	134		X
Azienda Sondriese Multiservizi S.p.A.	126		X
Azienda Servizi Municipalizzati Laces	119		X
Azienda Elettrica di Dobbiaco S.r.l.	114		X
Azienda Multiservizi Energia Ambiente S.p.A. - AMEA S.p.A.	110		X
Soc. Coop. Elettrica di Distribuzione Campo Tures	101		X
Comune di Cavalese Azienda Elettrica	100		X
Azienda Servizi Polverigi S.r.l.	94		X
Società Nolana per le Imprese Elettriche S.p.A.	92		X
Comune di Tuenno - Azienda Elettrica Comunale	88		X
Azienda Servizi Comunali di Isera	87		X
Società Cooperativa ERD	82		X
Energie Offida S.r.l.	82		X
Comune di Castello Molina di Fiemme Azienda Elettrica	81		X
Società Impianti Elettrici S.r.l.	80		X
Comune di Benetutti	80		X
E.u.m. Soc. Coop. A.R.L.	78		X
Sorvic Energia Ambiente Società Cooperativa a r.l. - SEA Scarl	77		X
Azienda Elettrica Chienes S.r.l.	72		X
AMAIE S.p.A.	63		X
Azienda Servizi Municipalizzati di Tione di Trento	59		X
Azienda Elettrica Comunale Besenello	56		X
Azienda Elettrica di Casies Società Cooperativa a r.l.	55		X
Comune di Berchidda	54		X
AMIAS Servizi srl	52		X
Officina Elettrica S. Vigilio di Marebbe S.p.A.	49		X
Società Servizi Valdisotto S.p.A.	41		X
Azienda Elettrica Funes Società Cooperativa a r.l.	41		X
Azienda Elettrica Comunale di Vipiteno	38		X
Camuna Energia S.r.l.	37		X
Comune di Tires Azienda Elettrica	36		X
Azienda Elettrica Anterselva S.r.l.	32		X
Centrale Elettrica Ahrntal Società Cooperativa a r.l.	31		X
Azienda Elettrica S.Martino di Schwarz Simon & C s.n.c.	31		X
Società Cooperativa Cantuccio a r.l.	30		X
Società Idroelettrica Valcanale S.a.s.	29		X
Consorzio Elettrico di Pozza di Fassa Società Cooperativa a r.l.	29		X
COMUNE DI SELLA GIUDICARIE SERVIZI ELETTRICI	29		X
Società Elettrica La Bruzolese S.r.l.	27		X
SECAB Società Cooperativa	26		X
Comune di Vermiglio	24		X
Comune di Molveno - Azienda Elettrica Comunale	24		X
Comune di Ossana	22		X
Società Cooperativa Idroelettrica di Forni di Sopra a r. l.	21		X
S.MED.E. Pantelleria S.p.A.	21		X
Cooperativa Elettricità Badia Società Cooperativa a r.l.	21		X
Consorzio Elettrico Luson Società Cooperativa a r.l.	21		X



Comune di Fai della Paganella - Azienda Elettrica Comunale	21		X
Comune di Varena	20		X
Azienda Elettrica La Valle Società Cooperativa a r.l.	20		X
Società Elettrica di Favignana S.p.A.	17		X
Comune di Telti	17		X
Socc coop. Azienda Elettrica Monguelfo	16		X
Comune di Tres Servizi Elettrici	16		X
Cooperativa per l'utilizzo di fonti energetiche Nova Levante Società Cooperativa a r.l.	15		X
Consorzio Elettrico Pennes	15		X
Comune di Andalo	14		X
Azienda Elettrica Haller S.a.s. di Kruselburger Johann & C	14		X
Comune di Exilles	13		X
Cooperativa Energia Rasun Anterselva – EGRA	12		X
Centrale Elettrica Fleres Società Cooperativa a r.l.	12		X
Comune di Francavilla di Sicilia	11		X
Comune di Castel del Monte	11		X
Comune di Ussita	10		X
Azienda Elettrica Stelvio Soc. Coop.	10		X
Azienda Elettrica di Versciaco - Prato a Drava Coop.	9		X
Interessenza Elettrica Vicinia Armentarola	8		X
Consorzio Elettrico Kalmtal	8		X
Comune di Sant'Orsola Terme	8		X
Aurino Energia S.r.l.	8		X
Comune di Magliano di Tenna	7		X
Interessenza Utilizzazioni Idrauliche Pedraces – Costalta	6		X
Comune di Villa Latina	6		X
Azienda Elettrica Ganterer di Ganterer Roland & Co	6		X
Azienda Elettrica Comunale di Malè	6		X
Società Impresa Elettrica D'Anna & Bonaccorsi S.n.c.	5		X
Comune di Castiglione di Sicilia	5		X
Centrale Elettrica Colz-Spescia di La Valle di Moling Erico S.n.c.	5		X
Azienda Elettrica Municipale di Chiomonte	5		X
Azienda Elettrica Grobner Pilling Helga S.a.s. & Co S.a.s.	5		X
Società Elettrica Ponzese S.p.A.	4		X
S.E.L.I.S. Lampedusa S.p.A.	4		X
Comune di Sessa Cilento	4		X
Comune di Perdifumo	4		X
Comune di Novalesa	4		X
Azienda Elettrica E-Werk Hofer	4		X
Società per Imprese Pubbliche e Private in Ischia e Capri S.p.A.	3		X
Comune di Salbertrand	3		X
Comune di Anversa degli Abruzzi	3		X
Azienda Elettrica Weisssteiner S.a.s. di Richard Weisssteiner	3		X
Impresa Campo Elettricità S.r.l. - I.C.E.L. S.r.l.	2		X
Comune di Valprato Soana	2		X
Tecnoparco Valbasento Spa	1		X
Società Cooperativa Elettrica Valgiovio a r.l.	1		X
Schwienbacher Oswald & Co S.n.c.	1		X

S.E.L.I.S. Linosa S.p.A.	1		X
Linea Reti e Impianti Srl	1		X
Germano Industrie Elettriche S.r.l.	1		X
Energia e Ambiente Società Cooperativa-EUP	1		X
ELEKTROWERK PREIMS GMBH	1		X
Comune di Saracinesco	1		X
Comune di Oschiri	1		X
Comune di Ingria	1		X
Azienda Elettrica Stein S.n.c. di Holzer Karl & Co	1		X
Azienda Elettrica Comunale di Monclassico	1		X
<b>Totale</b>	<b>523.107</b>		