



ASSOCIAZIONE ITALIANA DI GROSSISTI DI ENERGIA E TRADER

*Spett.le Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente
Direzione Mercati Retail e Tutele dei Consumatori di Energia
C.so di Porta Vittoria 27
20122 Milano*

Milano, 25 maggio 2018

Osservazioni GdL Standard Misure Elettriche 10-5-2018

Osservazioni e quesiti di carattere generale

Osservazioni sulle nuove disposizioni in materia prescrizione breve

Per rendere attuabili le disposizioni in materia di prescrizione breve, delle due opzioni presentate durante il GdL per dare evidenza della presenza di dati stimati e della causa dell'origine del dato stimato nel flusso di misura periodico, riterremmo preferibile la prima, ovvero aggiungere il valore "SC" (Stima causa cliente) tra quelli ammissibili per il TAG "TipoDato", prevedendo pertanto anche una nuova specifica motivazione per il flusso di rettifica. Evidenzieremmo inoltre che la casistica conguaglio su misure stimate di n anni non passa dal flusso rettifiche, e quindi andrebbe inserito il nuovo TAG causa cliente anche nel PNO.

Cambio contatore da 1G a 1G

Su questo punto specifico faremmo presente che, se fossero inseriti all'interno dei flussi ANAPOD anche i dati tecnici relativi a queste sostituzioni, si potrebbe pensare di inserire anche questo cambio nei nuovi flussi 2G. In caso contrario si potrebbe invece pensare di mantenere esclusivamente i cambi contatore da flusso 1G a 1G sul flusso PNO.

Cambio contatore da 1G a 2G (a regime e non a regime)

Suggeriremmo in merito che i dati di lettura finale giorno G-1, la lettura iniziale del giorno G e la lettura finale al giorno G siano inserite tutte nel nuovo flusso 2G. Riterremmo inoltre opportuno che il flusso contenente i dati di cambio sia trasmesso in unica soluzione con l'obbligo di presenza di tutte le letture (come oggi nel flusso PNO) al più tardi al giorno 20 del mese successivo. Ciò anche perché tramite la fatturazione attiva non è infatti possibile



ASSOCIAZIONE ITALIANA DI GROSSISTI DI ENERGIA E TRADER

procedere alla fatturazione del nuovo misuratore finché non è disponibile la lettura di chiusura del precedente misuratore.

Proporremmo inoltre che, a seguito della sostituzione del misuratore da 1G a 2G, nei 12 mesi che intercorrono tra la data di messa in servizio e quella di passaggio del trattamento al TIS da non orario ad orario, il venditore abbia facoltà e non obbligo di prendere in carico eventuali autoletture ricevute dal cliente finale. Riterremmo inoltre utile la messa a disposizione in RCU (almeno in consultazione massiva) dell'informazione riguardante la data di messa a regime del nuovo misuratore 2G. Ciò permetterebbe infatti a tutti i venditori di essere sempre a conoscenza dello stato del misuratore per tutti i punti in fornitura.

Cambio contatore da 2G a 2G

Suggeriremmo in merito che il flusso contenente i dati di cambio debba esser trasmesso in unica soluzione con l'obbligo di presenza di tutte le letture (come avviene al giorno d'oggi nel flusso PNO) entro le 24/30 ore previste dalla Delibera 87/2016/R/eel. Ciò anche perché, come per quanto similmente evidenziato nel paragrafo precedente, tramite la fatturazione attiva non è infatti possibile procedere alla fatturazione del nuovo misuratore finché non è disponibile la lettura di chiusura del precedente misuratore.

Flusso ANAPOD

Sempre per quanto riguarderebbe la sostituzione o la riprogrammazione dei misuratori, nella Slide 8 della relativa presentazione sarebbe riportato che: *“gli UDD ricevono i dettagli degli aggiornamenti da parte del SII: tramite il flusso ANAPOD per i misuratori 2G e annegato nei flussi di misura per i misuratori 1G”*. Suggeriremmo in tal senso di ampliare il flusso ANAPOD anche per accogliere i dati tecnici dei contatori 1G, in modo che possano essere già pronti per gestire il passaggio al tracciato unico.

Riterremmo inoltre necessario che venga effettuata la verifica di attendibilità/affidabilità del campo riportante, nel flusso ANAPOD, la data di messa a regime del nuovo misuratore 2G.

Reputeremo infine opportuno che il venditore possa ricevere il flusso ANAPOD non solo all'atto dell'installazione del misuratore, ma anche nel caso di variazione dello stato (passaggio da non regime a regime), in quanto tra l'installazione e la messa a regime sul POD può trascorrere un lasso di tempo indefinito.



ASSOCIAZIONE ITALIANA DI GROSSISTI DI ENERGIA E TRADER

Flusso rettifiche

Per quanto riguarderebbe la sezione “DatiPod”, riterremmo necessario integrare la sottosezione “Consumi” con i valori di potenza. La sezione “Consumi” viene infatti utilizzata anche per la motivazione di rettifica 4 “ricostruzione per frode”. In caso di frode a oggi però i distributori ricalcolano anche il dato di potenza per l’emissione della fattura di trasporto, ma non possono trasmettere i dati relativi al ricalcolo di potenza ai venditori in quanto mancano i necessari campi nel tracciato. Di conseguenza i venditori, non avendo a disposizione questi dati di potenza nei flussi di misura, non possono addebitare correttamente il medesimo importo al loro cliente. L’inserimento dei valori di potenza nel flusso risolverebbe quindi il problema. Ad esempio facciamo infatti presente che, a seguito di una manomissione del limitatore di potenza, sarebbe necessario avere a disposizione il dato della potenza prelevata per poter ricostruire i consumi del cliente.

Autolettura

Riguardo questo tema riterremmo necessario che venga chiarito quanto prima se sarà prevista o meno la possibilità dell’autolettura per i clienti con misuratori 2G, in quanto la mancanza di un’indicazione chiara in merito potrebbe causare criticità non indifferenti ai venditori. Ricorderemo infatti in tal senso che la presenza o meno del meccanismo dell’autolettura richiede investimenti e interventi ad hoc da parte del venditore e che, in caso di modifica dell’obbligo dell’autolettura, tali interventi dovrebbero essere rivisti comportando notevoli costi.

Restando comunque a piena disposizione per qualsiasi ulteriore chiarimento ed opportunità di confronto in tema, rinnoviamo tutti i nostri più cordiali saluti.

Paolo Ghislandi