



REMIT

La registrazione in funzione del *reporting* di contratti OTC: obblighi ed esenzioni

Federico Luiso

Milano, 15 marzo 2016

	Rif. Implementing Acts	Oggetto reporting	Soggetto obbligato	Data di decorrenza
1	Articolo 9, comma 1	Capacità e uso degli impianti per il trasporto di gas naturale	ENTSO-gas	7 ottobre 2015
2	Articolo 6, comma 1	Operazioni nei mercati organizzati	Operatore di mercato	7 ottobre 2015
3	Articolo 8, comma 1	Dati fondamentali elettricità	ENTSO-elettricità	7 ottobre 2015
4	Articolo 6, comma 2	Contratti di trasporto stipulati a seguito di un'allocazione di capacità primaria esplicita	TSO elettricità e TSO gas	7 aprile 2016
5	Articolo 6, comma 3	Contratti stipulati al di fuori di un mercato organizzato	Operatore di mercato	7 aprile 2016
6	Articolo 8, comma 3	Nomine finali tra zone di offerta	TSO elettricità	7 aprile 2016
7	Articolo 9, comma 2	Nomine del giorno prima e rinomine finali delle capacità riservate	TSO gas	7 aprile 2016
8	Articolo 9, comma 3	Dati fondamentali dei sistemi GNL	Gestore del sistema GNL	7 aprile 2016
9	Articolo 9, comma 5	Dati di mercato dei sistemi GNL	Operatore di mercato	7 aprile 2016
10	Articolo 9, comma 7	Dati fondamentali dei sistemi di stoccaggio del gas	Gestore del sistema di stoccaggio	7 aprile 2016
11	Articolo 9, comma 9	Dati di mercato dei sistemi di stoccaggio del gas	Operatore di mercato	7 aprile 2016
12	Articolo 6, comma 3	Contratti relativi al trasporto di energia elettrica o di gas naturale stipulati tra operatori di mercato al di fuori di un mercato organizzato	Operatore di mercato	7 aprile 2016



I dati da segnalare ad ACER da parte degli operatori di mercato

Operazioni sui mercati



Implementing Acts, articolo 3
Elenco dei contratti da segnalare

- a) prodotti energetici all'ingrosso relativi **alla fornitura** di energia elettrica o di gas naturale con consegna nell'Unione:
 - contratti infragiornalieri
 - contratti su base *day-ahead*
 - ecc.
- b) prodotti energetici all'ingrosso relativi **al trasporto** di energia elettrica o di gas naturale nell'Unione

Dati fondamentali



Implementing Acts – articolo 9, comma 5

Informazioni per ciascun **impianto GNL**:

- la data di scarico o carico,
- i volumi scaricati o ricaricati per nave,
- ecc.

Implementing Acts – articolo 9, comma 9

Informazioni per ciascun **stoccaggio di gas**:

- quantitativo di gas che l'operatore di mercato ha stoccato alla fine del giorno gas.



Altri obblighi di segnalazione

ENTSO-E



Dati fondamentali elettricità

ENTSO-G



Capacità e uso degli impianti per il trasporto di gas naturale

TSO elettricità



- Contratti di trasporto stipulati a seguito di un'allocazione di capacità primaria esplicita
- Nomine finali tra zone di offerta (elettricità)
- Nomine del giorno prima e rinomine finali delle capacità riservate (gas)

TSO gas

Gestore di un sistema GNL



Dati fondamentali dei sistemi GNL

Gestore di un sistema di stoccaggio



Dati fondamentali dei sistemi di stoccaggio del gas



L'articolo 4 degli Implementing Acts prevede ulteriori contratti da segnalare solo su richiesta dell'ACER.

«1. A meno che non siano conclusi su mercati organizzati, i contratti seguenti e i relativi dettagli delle operazioni sono da segnalare solo su richiesta motivata dell'Agenzia e su base ad hoc:

a) contratti infragruppo,

b) contratti per la consegna fisica dell'energia elettrica prodotta da un'unica unità di produzione con una capacità pari o inferiore a 10 MW o da diverse unità di produzione con una capacità complessiva pari o inferiore a 10 MW,

c) contratti per la fornitura fisica di gas naturale prodotto da un solo impianto di produzione di gas naturale con una capacità di produzione pari o inferiore a 20 MW,

d) contratti di servizi di bilanciamento per l'energia elettrica e il gas naturale.

2. Gli operatori di mercato che effettuano unicamente operazioni in relazione ai contratti di cui al paragrafo 1, lettere b) e c), **non sono tenuti a registrarsi** presso l'autorità nazionale di regolamentazione ai sensi dell'articolo 9, paragrafo 1, del regolamento (UE) n. 1227/2011».

Con una nota pubblica del 7 gennaio 2015, il Dipartimento di monitoraggio dei mercati dell'ACER ha comunicato che non procederà a richiedere i contratti di cui all'articolo 4 del REMIT prima del **31 dicembre 2016**.



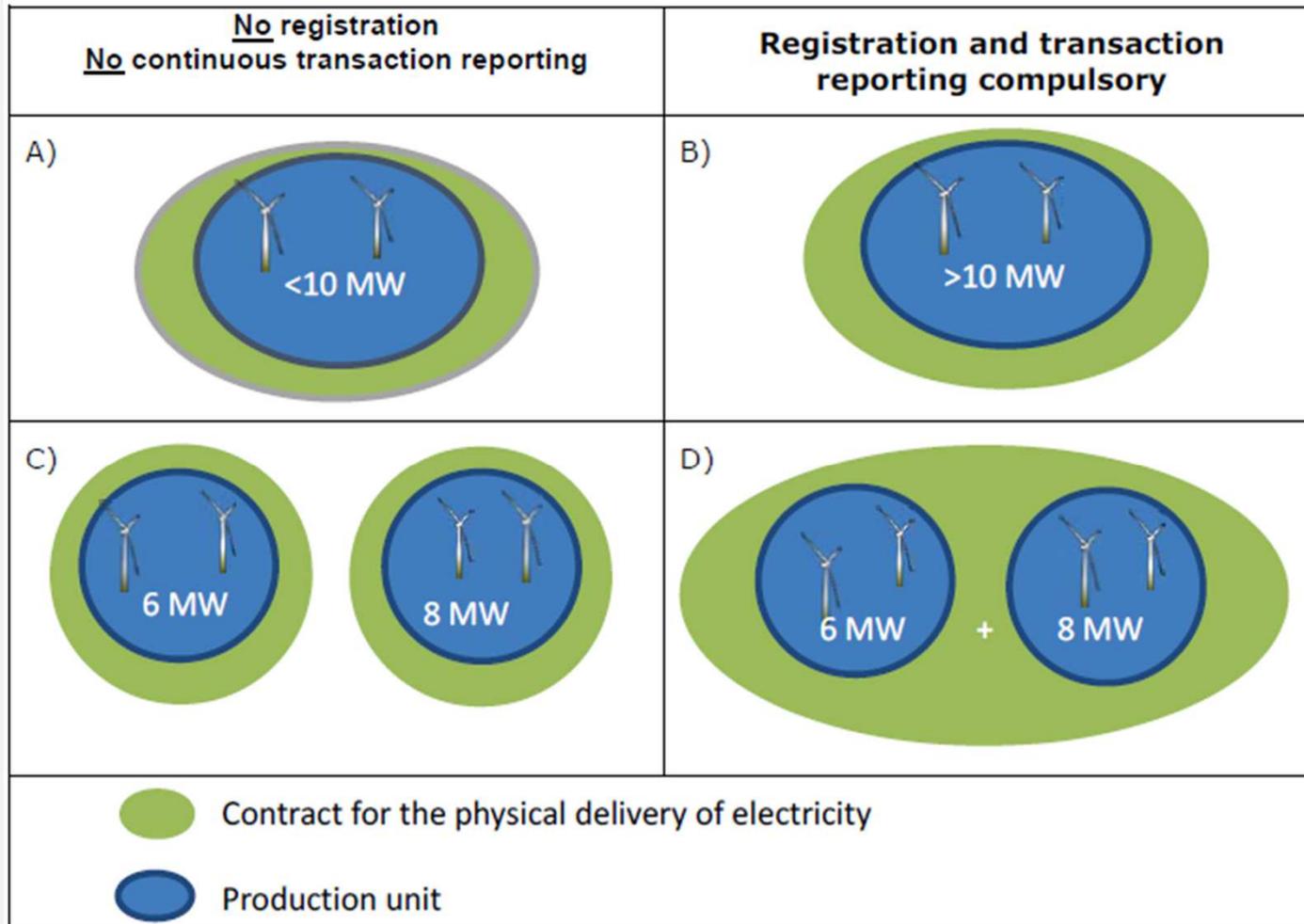
È esente dall'obbligo di registrazione l'operatore di mercato che effettua unicamente operazioni relative a:

- a) contratti OTC per la consegna fisica dell'energia elettrica prodotta da un impianto o unità di produzione con una capacità pari o inferiore a 10 MW o da più impianti o unità di produzione con una capacità complessiva pari o inferiore a 10 MW;
- b) contratti OTC per la fornitura fisica di gas naturale prodotto da un solo impianto di produzione di gas naturale con una capacità di produzione pari o inferiore a 20 MW.

Inoltre, non sono tenuti a registrarsi i consumatori finali aventi una *capacità tecnica di consumo* inferiore a 600 GWh/anno.



I parametri rilevanti sono: potenza dell'impianto di produzione e contratto





D. Un'impresa titolare di un'unità di produzione maggiore di 10 MW che auto-consuma la maggior parte della produzione di energia elettrica e cede le eccedenze tramite contratto bilaterale, è tenuta a registrarsi sul registro REMIT?

R. Sì, perché l'articolo 4 degli Implementing Acts fa riferimento solo alla **potenza dell'impianto di produzione**, senza distinguere tra auto-consumo e cessione.

Rif. ACER Q&A, paragrafo II.4.37.

D. Un'impresa che possiede impianti di produzione di energia elettrica interessati solo ed esclusivamente da contratti di *tolling* si deve registrare sul registro REMIT?

R. No. Se l'impresa è parte solo di contratti di tolling e quindi **non esegue operazioni sui mercati energetici all'ingrosso**, essa non è un Operatore di mercato ai sensi del REMIT e, pertanto, non ha l'obbligo di registrazione.

D. Un'impresa titolare di un impianto di produzione di energia elettrica essenziale ai fini della sicurezza del sistema elettrico o del sistema gas si deve registrare sul registro REMIT?

R. Non sono previste deroghe specifiche per le unità essenziali ai fini della sicurezza, pertanto un'impresa titolare di tali unità è tenuta a registrarsi, a meno che non rientri in uno degli altri casi di deroga previsti.



D. Le imprese titolari di impianti di produzione di energia elettrica che cedono l'energia elettrica immessa in rete al GSE devono registrarsi?

R. Sì, perché i contratti di cessione di energia elettrica al GSE sono contratti bilaterali che devono essere riportati all'ACER.

D. Chi deve fare il *reporting* dei contratti di cessione al GSE?

R. Come per tutti i contratti bilaterali, l'obbligo di *reporting* è posto in capo ad entrambe le controparti del contratto. Tuttavia, poiché il contratto da riportare è lo stesso, le due parti possono accordarsi affinché una parte deleghi all'altra l'esecuzione del *reporting*. La parte delegante indicherà quindi la parte delegata nella Sezione 5 del Registro.



Gli **Implementing Acts** prevedono che:

- un cliente finale sia tenuto a registrarsi solo se è controparte di un contratto per la fornitura di energia elettrica o di gas naturale relativo ad un'unica unità di consumo avente una capacità tecnica di consumo di 600 GWh/anno o più (articolo 3, paragrafo 1, lettera a), punto vii);
- al fine di facilitare la rendicontazione, i clienti finali che sono parte di un contratto di cui all'articolo 3, paragrafo 1, lettera a), punto vii), informano la controparte circa la capacità tecnica dell'unità in questione di consumare 600 GWh/anno o più (articolo 3, comma 2, ultimo periodo).

D. Nell'individuazione della soglia di 600 GWh/anno, cosa si intende per "capacità tecnica di consumo"?

R. Per "capacità tecnica di consumo" si intende la massima energia tecnicamente consumabile in un anno, ipotizzando che le utenze disponibili funzionino al massimo assorbimento energetico possibile. In tale calcolo è possibile tenere conto delle condizioni operative dello stabilimento, per esempio di vincoli sulla contemporaneità nell'utilizzo di alcune utenze di consumo, o di vincoli tecnici sulla massima energia prelevabile dalla rete.

Rif. ACER Q&A, paragrafo III.3.20

Q&A dell'ACER che riguardano i clienti finali:

- II.4.25
- II.4.34
- II.4.44
- III.3.16
- III.3.18
- III.3.20
- III.3.22
- III.3.28
- III.3.32
- III.3.33
- III.4.6



D. Cosa si intende per “unità di consumo”?

ACER Q&A, paragrafo III.3.16

R. The single consumption unit is a single demand facility which consumes electricity or gas and is connected at one or more connection points to the network.

AEEGSI Q&A, paragrafo B.2

R. Per “unità di consumo” si intende un singolo stabilimento produttivo nella titolarità del cliente finale, di norma identificato da un unico POD o PDR.

D. Un'impresa titolare di più siti produttivi, ciascuno avente una capacità tecnica di consumo inferiore a 600 GWh/anno, ma complessivamente superiore a tale soglia, è obbligata a registrarsi?

R. No, i contratti di fornitura a clienti finali che devono essere segnalati all'ACER sono quelli indicati all'articolo 3, comma 1, lettera a), punto vii) degli Implementing Acts, ovvero riferiti a una singola unità di consumo avente una capacità tecnica maggiore o uguale a 600GWh/anno. In questo caso, quindi, il cliente finale non è tenuto a registrarsi.

D. Quali contratti deve segnalare all'ACER un'impresa titolare di più siti produttivi, tra i quali solo alcuni superano la soglia dei 600 GWh/anno?

R. Se l'impresa è titolare di un **unico contratto di fornitura**, riferito a tutti i siti di consumo, il contratto deve essere segnalato all'ACER.
Se, invece, l'impresa ha un contratto di fornitura **per ciascun sito di consumo**, dovranno essere segnalati all'ACER solo i contratti associati ai siti sopra-soglia.

D. Un'impresa che svolge attività di vendita di energia elettrica senza essere titolare di un contratto di dispacciamento (c.d. *reseller*) è tenuta a registrarsi?

R. Il contratto con cui il *reseller* acquista l'energia all'ingrosso dal proprio fornitore rientra tra i contratti che devono essere segnalati all'ACER. Pertanto anche un'impresa che svolge attività di vendita di energia elettrica senza essere titolare di un contratto di dispacciamento è tenuta a registrarsi.

D. Un'impresa che svolge attività di vendita di gas naturale senza essere titolare di un contratto di trasporto è tenuta a registrarsi?

R. Valgono le stesse considerazioni di cui sopra. Il contratto di acquisto del gas alla cabina REMI rientra tra i contratti che devono essere segnalati all'ACER, e, pertanto, tale impresa è tenuta a registrarsi.

D. Con quale provvedimento l'Autorità ha adempiuto all'articolo 22, comma 9, della legge n. 161/2014, che prevede che «Entro tre mesi dalla data di entrata in vigore della presente legge l'Autorità per l'energia elettrica, il gas ed il sistema idrico disciplina con proprio regolamento, nel rispetto della legislazione vigente in materia, i procedimenti sanzionatori»?

R. La disciplina dei procedimenti sanzionatori relativi al REMIT è la medesima già prevista per le ipotesi di violazione delle disposizioni dell'Autorità, riportata nel "*Regolamento per la disciplina dei procedimenti sanzionatori e delle modalità procedurali per la valutazione degli impegni*" adottato con la delibera 14 giugno 2012, 243/2012/E/com.



Fine seconda parte

FEDERICO LUISO

Autorità per l'energia elettrica, il gas e il sistema idrico
Direzione Osservatorio, Vigilanza e Controlli
Piazza Cavour, 5
20121 Milano