

Quadro normativo



Deliberazioni dell'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas

- Attività di trasporto e dispacciamento
 - Avvio di procedimenti per la definizione di nuovi provvedimenti
- Attività di rigassificazione
- Documenti di consultazione

Deliberazioni dell'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas

Attività di trasporto e dispacciamento

Deliberazioni nn. 166/05 e 102/08 – “Criteri per la determinazione delle tariffe per il trasporto e dispacciamento del gas naturale” e “Approvazione delle proposte tariffarie relative ai corrispettivi di trasporto e dispacciamento del gas naturale”.

Con la deliberazione n. 166/05 “Criteri per la determinazione delle tariffe per il trasporto e dispacciamento del gas naturale”, pubblicata il 30 luglio 2005, l'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas ha definito i criteri per la definizione delle tariffe di trasporto del gas naturale sulla Rete Nazionale e Regionale dei gasdotti per il secondo periodo di regolazione (1° otto-

bre 2005 – 30 settembre 2009). Per la determinazione dei livelli tariffari sono stati confermati i meccanismi già in vigore nel primo periodo di regolazione, ed è stato definito un tasso di remunerazione del capitale investito pari al 6,7% in termini reali prima delle imposte. Gli investimenti sono stati incentivati anche per il secondo periodo di regolazione tramite il riconoscimento di un tasso di remunerazione maggiorato da 1 a 3 punti percentuali rispetto a quello riconosciuto sul capitale esistente al termine dell'esercizio 2004 (6,7%), e per una durata compresa tra 5 e 15 anni. Sia l'incremento del tasso di remunerazione sia la durata sono diffe-

renziati in funzione delle diverse tipologie di investimento. I ricavi associati ai nuovi investimenti vengono riconosciuti a partire dall'anno termico successivo a quello in cui i costi sono stati sostenuti ("spending") e sono garantiti indipendentemente dai volumi trasportati.

La metodologia di aggiornamento delle tariffe "price cap" viene applicata alle sole componenti dei ricavi di riferimento relative ai costi operativi e agli ammortamenti che vengono aggiornati con l'inflazione e ridotti di un coefficiente di produttività, fissato pari al 2% per la componente correlata alla capacità e 3,5% per quella correlata ai volumi trasportati. La componente dei ricavi correlata alla remunerazione viene determinata sulla base dell'aggiornamento annuale del capitale investito netto al 31 dicembre 2004 (RAB).

La struttura tariffaria, basata sul modello *entry/exit*, è stata confermata anche per il secondo periodo di regolazione, ad eccezione del corrispettivo fisso, sostituito da uno specifico corrispettivo di misura.

Con deliberazione ARG/gas 102/08 "Approvazione delle proposte tariffarie relative ai corrispettivi di trasporto e dispacciamento del gas naturale, in attuazione della deliberazione dell'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas 29 luglio 2005, n. 166/05", pubblicata in data 31 luglio 2008, l'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas ha approvato le tariffe di trasporto del gas naturale relative all'anno termico 2008-2009. Le tariffe sono determinate sulla base dell'aggiornamento dei ricavi di riferimento, di ricavi aggiuntivi di 39 milioni di euro relativi agli investimenti di sviluppo realizzati nel primo periodo di regolazione e di ricavi aggiuntivi di 233 milioni di euro relativi agli investimenti realizzati negli anni 2005-2006-2007. Il capitale investito netto al 31 dicembre 2007 (RAB) è di 12,2 miliardi di euro. L'Autorità ha inoltre confermato, per l'anno termico 2008-2009, l'introduzione di un corrispettivo tariffario addizionale a copertura dei maggiori oneri sostenuti per l'acquisto di gas per la compressione e le perdite di rete.

Deliberazione VIS 41/08 – "Avvio di istruttoria conoscitiva sulla corretta applicazione delle previsioni in materia di gas non contabilizzato delle reti di trasporto del gas naturale nel periodo 2004-2006".

In data 15 aprile 2008 l'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas ha avviato un'indagine conoscitiva per l'acquisizione di informazioni in merito all'evoluzione del gas non contabilizzato (GNC) sulle reti di trasporto nel periodo 2004-2006. L'istruttoria, il cui termine previsto per il 15 luglio 2008 è stato prorogato con deliberazione VIS 65/08, si è conclusa con la deliberazione VIS 8/09, pubblicata in data 5 febbraio 2009.

Sulla base delle risultanze di tale istruttoria l'Autorità ha previsto, tra l'altro, che Snam Rete Gas predisponga un piano di adeguamento degli impianti di misura di proprietà degli Utenti del sistema e si attivi al fine di rendere evidente e trasparente il processo di contabilizzazione nell'equa-

zione di bilanciamento del gas di riempimento delle condotte.

Inoltre, l'Autorità ha fissato in 45 milioni di euro l'ammontare dei costi aggiuntivi sostenuti da Snam Rete Gas per l'acquisto del *fuel gas* negli Anni Termici 2005-2006 e 2006-2007: l'Autorità ha infine stabilito di fissare i costi aggiuntivi sostenuti dalla Società negli Anni Termici 2007-2008 e 2008-2009 con successivi provvedimenti.

Deliberazione ARG/gas 111/08 – "Disposizioni urgenti in materia di conferimenti presso i punti di entrata della Rete Nazionale di Gasdotti interconnessi con terminali di rigassificazione e integrazioni alla deliberazione dell'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas 17 luglio 2002, n. 137/02".

Con la deliberazione ARG/gas 111/08, pubblicata in data 6 agosto 2008, l'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas ha esteso ai punti di entrata interconnessi con terminali di rigassificazione i conferimenti di durata inferiore a un anno termico già previsti presso i punti di entrata interconnessi con l'estero, integrando la disciplina dell'accesso contenuta nella deliberazione n. 137/02.

Deliberazione ARG/gas 112/08 – "Disposizioni in materia di modalità economiche di offerta presso il mercato regolamentato delle capacità e del gas di aliquote del prodotto di giacimenti di gas naturale dovute allo Stato, ai sensi del decreto del Ministro dello sviluppo economico 12 luglio 2007 e di quote del gas naturale importato, ai sensi del decreto del Ministro dello Sviluppo Economico 19 marzo 2008".

Con la deliberazione ARG/gas 112/08, pubblicata in data 6 agosto 2008, l'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas, in applicazione delle disposizioni del Ministero dello Sviluppo Economico, ha definito le modalità economiche di offerta, presso il Punto di Scambio Virtuale, delle quote di gas delle produzioni nazionali dovute allo Stato per l'anno 2007 e di quote di gas importato da Paesi non appartenenti all'Unione Europea come previste dal medesimo Ministero.

Deliberazione ARG/gas 114/08 – "Modifiche ed integrazioni alle procedure ad evidenza pubblica per l'individuazione dei fornitori di ultima istanza di cui alla deliberazione n. 10/07".

Con la deliberazione ARG/gas 114/08, pubblicata in data 7 agosto 2008, l'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas ha definito le regole per il servizio di fornitura di ultima istanza, successivamente pubblicando la lista dei fornitori individuati (deliberazione ARG/gas 127/08).

Deliberazione ARG/gas 124/08 – "Integrazioni alla disciplina in materia di mercato regolamentato delle capacità e del gas, di cui alla deliberazione dell'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas 26 febbraio 2004, n. 22/04, per l'anno termico 2008-2009".

Con la deliberazione ARG/gas 124/08, pubblicata in data 23 settembre 2008, l'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas ha

approvato le Condizioni per la cessione e lo scambio di gas naturale al Punto di Scambio Virtuale per l'anno termico 2008–2009, predisposte da Snam Rete Gas.

Deliberazione ARG/com 132/08 – “Definizione delle linee guida in materia di predisposizione del programma di adempimenti di cui all'Allegato A alla deliberazione n. 11/07 in materia di unbundling”.

Con la deliberazione ARG/com 132/08, pubblicata in data 26 settembre 2008, l'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas ha definito linee guida in materia di predisposizione, da parte del Gestore Indipendente, del programma di adempimenti di cui all'articolo 12, comma 12.2¹⁶ del TIU (“Testo Integrato delle disposizioni dell'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas in merito agli obblighi di separazione amministrativa e contabile (Unbundling) per le imprese operanti nei settori dell'energia elettrica e del gas e relativi obblighi di pubblicazione e comunicazione”, approvato con deliberazione dell'Autorità n. 11/07).

Deliberazione ARG/gas 160/08 – “Disposizioni in materia di contribuzione al contenimento dei consumi di gas naturale ai sensi dei decreti del Ministro dello Sviluppo Economico 11 settembre 2007 e 30 ottobre 2008”.

Con la deliberazione ARG/gas 160/08, pubblicata in data 12 novembre 2008, l'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas, in attuazione di quanto previsto dal decreto del Ministro dello Sviluppo Economico 30 ottobre 2008, ha aggiornato le condizioni economiche di adesione al contenimento dei consumi per l'anno termico 2008–2009.

Avvio di procedimenti per la definizione di nuovi provvedimenti

Deliberazione ARG/gas 50/08 – “Avvio di procedimento per la formazione di provvedimenti in materia di tariffe per l'attività di trasporto di gas naturale per il terzo periodo di regolazione”.

Con la deliberazione ARG/gas 50/08, pubblicata in data 30 aprile 2008, l'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas ha avviato il procedimento per la definizione dei criteri tariffari per il servizio di trasporto per il terzo periodo di regolazione (1° ottobre 2009 – 30 settembre 2013), ai sensi dell'articolo 23, comma 2 del Decreto Legislativo n. 164/00.

Deliberazione ARG/gas 60/08 – “Avvio di procedimento per la formazione di provvedimenti in materia di condizioni tecnico-economiche di realizzazione degli allacciamenti alle reti di trasporto del gas naturale”.

Con la deliberazione ARG/gas 60/08, pubblicata in data 23 maggio 2008, l'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas ha avviato un procedimento per la definizione delle condizioni tecnico-economiche per la realizzazione degli allaccia-

menti alle reti di trasporto nazionali, in applicazione dell'articolo 8, comma 2 del Decreto Legislativo n. 164/00.

Deliberazione ARG/gas 75/08 – “Avvio di procedimento per la formazione di provvedimenti in merito a criteri per il trattamento di eventuali conguagli derivanti da differenze di allocazione e/o misura ai fini del bilancio del sistema gas”.

Con la deliberazione ARG/gas 75/08, pubblicata in data 13 giugno 2008, l'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas ha avviato un procedimento per la definizione dei criteri per il trattamento di eventuali conguagli derivanti da differenze tra allocazioni e dati di misura, ai fini del bilancio del sistema gas.

Deliberazione ARG/gas 104/08 – “Avvio di procedimento per modifiche e integrazioni della deliberazione dell'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas 17 luglio 2002, n. 137/02 in materia di adozione dei codici di rete delle imprese di trasporto”.

Con la deliberazione ARG/gas 104/08, pubblicata in data 5 agosto 2008, l'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas ha avviato un procedimento per la definizione di uno schema di Codice di Rete Regionale, quale riferimento per i soggetti che gestiscono esclusivamente reti di trasporto regionale, al fine di rendere il più possibile omogenea la gestione dei rapporti tra gli operatori del trasporto e gli utenti che usufruiscono di tale servizio.

Attività di rigassificazione

Deliberazione ARG/gas 92/08 – “Criteri per la determinazione delle tariffe per il servizio di rigassificazione e modifiche alle deliberazioni n. 166/05 e n. 11/07”.

Con la deliberazione ARG/gas 92/08, pubblicata in data 9 luglio 2008, l'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas ha definito i criteri tariffari per il servizio di rigassificazione validi per il terzo periodo di regolazione (1° ottobre 2008 – 30 settembre 2012).

Ai fini della determinazione dei ricavi di riferimento sono stati sostanzialmente confermati i meccanismi già in vigore nel secondo periodo, ivi compreso il tasso di remunerazione del capitale investito netto che è stato confermato pari al 7,6% in termini reali prima delle imposte. Con riferimento alla struttura tariffaria, è stata mantenuta la ripartizione dei ricavi in una componente correlata alla capacità di rigassificazione ed una componente correlata ai volumi rigassificati: il rapporto tra ricavi di capacità e i ricavi commodity è stato portato al 90/10, a fronte del 80/20 definito nel secondo periodo di regolazione. In sostituzione del fattore correttivo che garantiva la copertura del 72% dei ricavi di riferimento, è stato istituito un fattore di garanzia che assicura all'impresa di rigassificazione la copertura del 64% dei ricavi di riferimento.

⁽¹⁶⁾ Il comma 12.2 del TIU prevede che il Gestore Indipendente, di cui al Titolo III del medesimo provvedimento, “predisporre e aggiorna un programma di adempimenti, secondo le linee guida definite dall'Autorità, contenente le misure per perseguire le finalità di cui al comma 2.1, ed in particolare per escludere comportamenti discriminatori, e garantisce che ne sia adeguatamente controllata l'osservanza. Il programma indica gli obblighi dei componenti del gestore indipendente e del personale subordinato per raggiungere tale obiettivo”.

La metodologia "price cap" di aggiornamento delle tariffe viene applicata alla sola componente dei ricavi di riferimento relativa ai costi operativi, che vengono aggiornati con l'inflazione a meno di un fattore di recupero di produttività, fissato pari allo 0,5% sia per la componente correlata alla capacità sia per quella correlata ai volumi rigassificati: nel secondo periodo di regolazione il price-cap era applicato alla componente dei ricavi relativa ai costi operativi e agli ammortamenti e il fattore di recupero di produttività era stato fissato pari all' 1,5%. La componente dei ricavi correlata alla remunerazione e all'ammortamento viene aggiornata sulla base del ricalcolo annuale del capitale investito, nonché dei ricavi addizionali derivanti dagli incentivi riconosciuti agli investimenti di sviluppo realizzati nei precedenti periodi di regolazione.

Anche per il terzo periodo di regolazione, i nuovi investimenti sono incentivati tramite il riconoscimento di un tasso di remunerazione maggiorato fino a 3 punti percentuali rispetto a quello riconosciuto sul capitale esistente al termine dell'esercizio 2007 e per una durata fino a 16 anni. Sia l'incremento del tasso di remunerazione sia la durata sono differenziati in funzione delle diverse tipologie di investimento. I ricavi associati ai nuovi investimenti vengono riconosciuti a partire dall'anno successivo a quello di "spending", ad esclusione di quelli relativi alla tipologia G2 (investimenti destinati a incrementare il fattore di utilizzazione o potenziamento delle capacità di rigassificazione inferiore al 30%) per i quali la remunerazione base pari al 7,6% viene riconosciuta a partire dall'anno successivo a quello di spending mentre la maggiore remunerazione pari al 2% decorre dall'anno in cui le nuove capacità sono offerte in conferimento.

Deliberazione ARG/gas 118/08 – "Approvazione delle proposte tariffarie per il servizio di rigassificazione relative all'anno termico 2008-2009 per la società Terminale GNL Adriatico S.r.l. e determinazione dalla tariffa di rigassificazione per la società Gnl Italia S.p.A., in attuazione della deliberazione dell'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas 7 luglio 2008, ARG/gas 92/08".

Con tale provvedimento, pubblicato in data 8 agosto 2008, l'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas ha definito, ai sensi di quanto previsto dalla deliberazione ARG/gas 92/08, le tariffe relative all'anno termico 2008–2009 per il servizio di

rigassificazione offerto da GNL Italia. Le tariffe sono state determinate sulla base dei ricavi di riferimento pari a 25 milioni di euro. Il capitale investito netto al 31 dicembre 2007 (RAB) risulta pari a 101 milioni di euro.

Documenti di consultazione

Documento di consultazione n. 8/08 – "Revisione del processo di predisposizione ed aggiornamento dei codici (di rete, di stoccaggio, di rigassificazione)".

Con il documento di consultazione n. 8/08 del 17 marzo 2008, l'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas ha effettuato una consultazione finalizzata alla revisione della disciplina di predisposizione e aggiornamento dei Codici (i.e.: Codici di rete, di stoccaggio, di rigassificazione, di distribuzione).

Documento di consultazione n. 10/08 – "Possibili evoluzioni del servizio di bilanciamento nel mercato del gas naturale".

Con il documento di consultazione n. 10/08 del 18 aprile 2008, l'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas ha effettuato una consultazione in relazione all'avvio di una riforma dell'attuale regime di bilanciamento che prevede l'introduzione di meccanismi di mercato ai fini del reperimento delle risorse necessarie per il bilanciamento del sistema. Tale consultazione rientra in un processo generale di definizione di meccanismi per lo sviluppo di un sistema di mercato del gas naturale.

Documento di consultazione n. 21/08 – "Introduzione di un mercato regolamentato del gas naturale e definizione delle modalità di offerta presso il medesimo mercato delle quote corrispondenti agli obblighi derivanti dalla normativa vigente (Piattaforma organizzata gas)".

Con il documento di consultazione n. 21/08 del 19 giugno 2008, l'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas ha effettuato una consultazione in relazione alla creazione di un mercato centralizzato per la negoziazione dei quantitativi di gas tra gli operatori e un soggetto controparte centrale di tutte le transazioni, tramite l'utilizzo di una piattaforma informatica (Piattaforma Organizzata GAS- POGAS). Tale consultazione rientra in un processo generale di definizione di meccanismi per lo sviluppo di un sistema di mercato del gas naturale.